

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 12.12.2023

MSCONS Anwendungshandbuch

Version: 3.1d

Stand MIG: MSCONS 2.4c

Ursprüngliches Publikationsdatum: 24.10.2023

Autor: BDEW



Disclaimer

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



Inhaltsverzeichnis

| 1 | Anwe | ndungsbeschreibung | / |
|---|--------|---|---|
| 2 | Auspr | ägungen von MSCONS-Nachrichten | 7 |
| 3 | Übers | icht der Pakete in der MSCONS | 3 |
| 4 | Zeitur | nschaltung bei Lastgangübertragung | 3 |
| | 4.1 | Sommer / Winter | 3 |
| | 4.1.1 | Sparte Strom | 3 |
| | 4.1.2 | Sparte Gas | 3 |
| | 4.2 | Winter / Sommer | 9 |
| | 4.2.1 | Sparte Strom | 9 |
| | 4.2.2 | Sparte Gas | Э |
| | 4.3 | Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung |) |
| | 4.3.1 | Sparte Strom10 |) |
| | 4.3.2 | Sparte Gas | 1 |
| 5 | Versio | onierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS 14 | 1 |
| | 5.1 | Versionierung von Zeitreihen14 | 1 |
| | 5.2 | Versionierung von Listen15 | 5 |
| 6 | Zähle | rstände und Energiemengen 16 | 5 |
| | 6.1 | Generelles zur Übertragung von Zählerständen16 | ĵ |
| | 6.2 | Generelles zur Übertragung von Energiemengen18 | 3 |
| | 6.3 | Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom20 |) |
| | 6.3.1 | Übertragung von Zählerständen Strom20 |) |
| | 6.3.2 | Übertragung von Energiemengen Strom21 | 1 |
| | 6.3.3 | Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom22 | 2 |
| | 6.3.4 | Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom) | 3 |
| | 6.3.5 | Übertragung Energiemengen als Grundlage zur POG-Ermittlung24 | 1 |
| | 6.3.6 | Anwendungsübersicht Zählerstand Strom26 | 5 |
| | 6.3.7 | Anwendungsübersicht Energiemengen Strom35 | 5 |
| | 6.3.8 | Anwendungsübersicht Grundlage POG-Ermittlung48 | 3 |
| | 6.4 | Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas52 | 2 |



| | 6.4.1 | Übertragung von Zählerständen Gas | 52 |
|---|--------|---|-----|
| | 6.4.2 | Übertragung von Energiemengen Gas | 52 |
| | 6.4.3 | Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas | 54 |
| 7 | Lastga | änge | 67 |
| | 7.1 | Generelles zur Übertragung von Lastgängen | 67 |
| | 7.2 | Lastgang Strom | 67 |
| | 7.2.1 | Übertragung von Lastgängen Strom | 67 |
| | 7.2.2 | Anwendungsübersicht Lastgang Strom | 71 |
| | 7.3 | Lastgang Gas | 79 |
| | 7.3.1 | Übertragung von Lastgängen Gas | 79 |
| | 7.3.2 | Anwendungsübersicht Lastgang Gas | 80 |
| 8 | Übert | ragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 | 89 |
| | 8.1 | Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | 89 |
| | 8.1.1 | Übertragung normiertes Profil | 89 |
| | 8.1.2 | Übertragung Profilschar | 89 |
| | 8.1.3 | Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | 89 |
| | 8.1.4 | Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergh. Werte TEP mit Referenzm. | 91 |
| | 8.2 | Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen | 96 |
| | 8.3 | Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen | 98 |
| | 8.3.1 | Übertragung Summenzeitreihe | 98 |
| | 8.3.2 | Übertragung Ausfallarbeitssummen | 99 |
| | 8.3.3 | Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssumme 100 | en |
| | 8.4 | Überführungszeitreihen | 105 |
| | 8.4.1 | Übertragung EEG-Überführungszeitreihen | 105 |
| | 8.4.2 | Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbe 105 | it |
| | 8.4.3 | Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | 105 |
| | 8.4.4 | Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen | 107 |
| | 8.4.5 | Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | 112 |



| | 8.5 | Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0 | 116 |
|----|-------|--|-----|
| | 8.5.1 | Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | 116 |
| | 8.5.2 | Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0 | 117 |
| | 8.6 | Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 | 122 |
| | 8.6.1 | Übermittlung Meteorologischer Daten | 122 |
| | 8.6.2 | Anwendungsübersicht Meteorolog. Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 | 123 |
| 9 | Gasbe | eschaffenheit | 127 |
| | 9.1 | Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten | 127 |
| | 9.2 | Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten | 128 |
| 10 | | tlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe tierte Menge Strom/Gas | 135 |
| | 10.1 | Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas | 135 |
| | 10.2 | Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas | 135 |
| | 10.3 | Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas | 136 |
| 11 | Werte | e nach Typ 2 | 141 |
| | 11.1 | Übermittlung Werte nach Typ 2 | 141 |
| | 11.2 | Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2 | 142 |
| 12 | Storn | ierung / Korrektur von Werten | 147 |
| | 12.1 | Stornierung von Werten | 147 |
| | 12.2 | Korrektur von Werten | 147 |
| | 12.3 | Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall | 147 |
| | 12.4 | Anwendungsübersicht Stornierung | 150 |
| 13 | | ragung von Zählerständen | 153 |
| | 13.1 | Ereignis aufgrund einer Bestellung | 153 |
| | 13.2 | Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB | 156 |
| | 13.3 | Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung | 157 |
| | 13.4 | Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels | 159 |
| | 13.5 | Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme | 162 |



| 14 | Ände | rungshistorie | 167 |
|----|------|--|---------|
| | 13.7 | Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung | 165 |
| | | | 164 |
| | 13.6 | Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlo | okation |



1 Anwendungsbeschreibung

EDIFACT-Nachrichten stellen den beteiligten Kommunikationspartnern ein Instrument zur Verfügung über einen normierten, einheitlichen Kommunikationsstandard den zur Abwicklung ihrer Geschäftsprozesse benötigten Informationsaustausch durchzuführen. Dabei treten in der Praxis eine Reihe von verschiedenen Anwendungsmöglichkeiten auf, die mit unterschiedlichen Ausprägungen eines Nachrichtentyps (z. B. Übertragung von Lastgängen oder Zählerständen) mit der EDIFACT-MSCONS Nachricht abgedeckt werden.

Die Anwendungsbeschreibungen zur Nachrichtenbeschreibung BDEW – UN/EDIFACT D.04B – MSCONS stellen neben den dort definierten allgemeinen semantischen und syntaktischen Festlegungen, die im deutschen Energiemarkt auftretenden Anwendungsfälle dar.

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

2 Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten

Die Angaben zur Verwendung der einzelnen Segmente haben zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt verbindlichen Charakter.

Im deutschen Energiemarkt wird vorausgesetzt, dass der Prozessverantwortliche (Marktrolle) und der Absender der Nachricht identisch sind.

Der Absender/Prozessverantwortliche identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0004 und über das SG2 NAD+MS.

Der Empfänger identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0010 und über das SG2 NAD+MR. Die Identifikation wird auch so vorgenommen, falls die Versendung oder der Empfang der Nachricht von einem Dienstleister durchgeführt wird.

In allen Anwendungsfällen sind jeweils nur die OBIS-Kennzahlen/OBIS-ähnliche Kennzahlen/Medien zu verwenden, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.

Bei Verwendung von UNB DE0026 = "VL" ist bei der Übertragung von Zählerständen und Leistungswerten für Wandlermessung bei kME ohne RLM, mME und iMS der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen.

Basis für Bereitstellung der Werte durch den MSB in der Sparte Strom (z. B Auslöser, Kategorie, Art und Umfang der zu übermittelnden Werte, Intervall, Fristen) sind Kapitel "Darstellung der zu übermittelnden Werte", Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), III. ÜBERGREIFENDE PROZESSE in der jeweils gültigen Fassung beschrieben.

Basis für die Netznutzungsabrechnung von Marktlokationen, deren Energie über Zählerstands-mitteilungen auf Ebene der Messlokation ermittelt wird, ist die Energiemenge, die in dem MSCONS-Anwendungsfall Energiemenge (Strom) bzw. Energiemenge u. Leistungsmaximum (Strom) unter Angabe der ID der Marktlokation für den Zeitraum der Netznutzungsabrechnung übermittelt wurde.



3 Übersicht der Pakete in der MSCONS

| Paket | Paketvoraussetzung(en) | Bedingungen |
|-------|------------------------|--|
| [1P] | | Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment |
| [2P] | [492] | [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom |
| [3P] | [493] | [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas |
| [4P] | [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| [5P] | [93] | [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| [6P] | [94] | [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| [7P] | [95] | [95] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden |
| [8P] | [96] | [96] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert Z18 vorhanden |

4 Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung

4.1 Sommer / Winter

4.1.1 Sparte Strom

Übertragen wird der Lastgang für den 25.10.2020 (gesetzliche deutsche Zeit), d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Strom 100 1/4h-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung

von Bedeutung sind.

| SG6 | Enthält | das Zeitintervall des Übert | ragungszeitraums des Lastgang Strom (l | nier: 1 Tag gesetzl. o | deutsche Zeit) |
|-----|---------|--|--|-----------------------------|---|
| | DTM | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202010242200?+00:303' | von 24.10.2020 22:00 UTC | entspricht: 25.10.2020 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ |
| | DTM | Ende Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+164:202010252300?+00:303' | bis 25.10.2020 23:00 UTC | entspricht: 26.10.2020 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ |

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4hein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 100 1/4h-Werte.

4.1.2 Sparte Gas

Übertragen wird der Lastgang für den Gastag 24.10.2020 06:00 Uhr - 25.10.2020 06:00 Uhr (gesetzlicher deutscher Zeit), d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Das



bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Gas 25 Stunden-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

| ••• | ••• | ••• | ••• | | |
|-----|---------|--|--|-----------------------------|---|
| SG6 | Enthält | : das Zeitintervall des Übert | ragungszeitraums des Lastgang Gas (hie | r: 1 Tag des Gastag | es) |
| | DTM | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202010240400?+00:303' | von 24.10.2020 04:00 UTC | entspricht: 24.10.2020 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ |
| | DTM | Ende Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+164:202010250500?+00:303' | bis 25.10.2020 05:00 UTC | entspricht: 25.10.2020 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ |

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder Stunde ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 25 Stunden-Werte.

4.2 Winter / Sommer

4.2.1 Sparte Strom

Übertragen wird der Lastgang für den 28.03.2021 (gesetzliche deutsche Zeit), d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Strom 92 1/4h-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

| SG6 | Enthält | das Zeitintervall des Übert | ragungszeitraums des Lastgang Strom (I | hier: 1 Tag gesetzl. (| deutsche Zeit) |
|-----|---------|--|--|-----------------------------|---|
| | DTM | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202103272300?+00:303' | von 27.03.2021 23:00 UTC | entspricht: 28.03.2021 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ |
| | DTM | Ende Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+164:202103282200?+00:303' | bis 28.03.2021 22:00 UTC | entspricht: 29.03.2021 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ |

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4h ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 92 1/4h-Werte.

4.2.2 Sparte Gas

Übertragen wird der Lastgang für den Gastag 27.03.2021 06:00 Uhr - 28.03.2021 06:00 Uhr (gesetzlicher deutscher Zeit), d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Gas 23 Stunden-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

| ••• | | ••• | | | |
|-----|---------|--|--|-----------------------------|--|
| SG6 | Enthält | das Zeitintervall des Übert | ragungszeitraums des Lastgang Gas (hie | r: 1 Tag des Gastag | es) |
| | DTM | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202103270500?+00:303' | von 27.03.2021 05:00 UTC | entspricht: 27.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ |



DTM

Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM+164:202103280400?+00:303'

bis 28.03.2021 04:00 UTC entspricht: 28.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder Stunde ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 23 Stunden-Werte.

4.3 Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung

Enthält eine Nachricht Werte zu einem Zeitintervall (Kalendertag oder Gastag oder Bilanzierungsmonat) der einen der Zeiträume aus den unten aufgeführten Tabellen zur Zeitumschaltung umfasst, ist für den entsprechenden Tag (Kalendertag oder Gastag) die angegebene Anzahl an Werten erlaubt.

4.3.1 Sparte Strom

Übersicht der Kalendertage mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung an denen 92 1/4h-Werte zu übertragen sind:

| Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungszeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis: |
|---|---|---|--|
| 26.03.2000 00:00 | 27.03.2000 00:00 | 25.03.2000 23:00 UTC | 26.03.2000 22:00 UTC |
| 25.03.2001 00:00 | 26.03.2001 00:00 | 24.03.2001 23:00 UTC | 25.03.2001 22:00 UTC |
| 31.03.2002 00:00 | 01.04.2002 00:00 | 30.03.2002 23:00 UTC | 31.03.2002 22:00 UTC |
| 30.03.2003 00:00 | 31.03.2003 00:00 | 29.03.2003 23:00 UTC | 30.03.2003 22:00 UTC |
| 28.03.2004 00:00 | 29.03.2004 00:00 | 27.03.2004 23:00 UTC | 28.03.2004 22:00 UTC |
| 27.03.2005 00:00 | 28.03.2005 00:00 | 26.03.2005 23:00 UTC | 27.03.2005 22:00 UTC |
| 26.03.2006 00:00 | 27.03.2006 00:00 | 25.03.2006 23:00 UTC | 26.03.2006 22:00 UTC |
| 25.03.2007 00:00 | 26.03.2007 00:00 | 24.03.2007 23:00 UTC | 25.03.2007 22:00 UTC |
| 30.03.2008 00:00 | 31.03.2008 00:00 | 29.03.2008 23:00 UTC | 30.03.2008 22:00 UTC |
| 29.03.2009 00:00 | 30.03.2009 00:00 | 28.03.2009 23:00 UTC | 29.03.2009 22:00 UTC |
| 28.03.2010 00:00 | 29.03.2010 00:00 | 27.03.2010 23:00 UTC | 28.03.2010 22:00 UTC |
| 27.03.2011 00:00 | 28.03.2011 00:00 | 26.03.2011 23:00 UTC | 27.03.2011 22:00 UTC |
| 25.03.2012 00:00 | 26.03.2012 00:00 | 24.03.2012 23:00 UTC | 25.03.2012 22:00 UTC |
| 31.03.2013 00:00 | 01.04.2013 00:00 | 30.03.2013 23:00 UTC | 31.03.2013 22:00 UTC |
| 30.03.2014 00:00 | 31.03.2014 00:00 | 29.03.2014 23:00 UTC | 30.03.2014 22:00 UTC |
| 29.03.2015 00:00 | 30.03.2015 00:00 | 28.03.2015 23:00 UTC | 29.03.2015 22:00 UTC |
| 27.03.2016 00:00 | 28.03.2016 00:00 | 26.03.2016 23:00 UTC | 27.03.2016 22:00 UTC |
| 26.03.2017 00:00 | 27.03.2017 00:00 | 25.03.2017 23:00 UTC | 26.03.2017 22:00 UTC |
| 25.03.2018 00:00 | 26.03.2018 00:00 | 24.03.2018 23:00 UTC | 25.03.2018 22:00 UTC |
| 31.03.2019 00:00 | 01.04.2019 00:00 | 30.03.2019 23:00 UTC | 31.03.2019 22:00 UTC |
| 29.03.2020 00:00 | 30.03.2020 00:00 | 28.03.2020 23:00 UTC | 29.03.2020 22:00 UTC |
| 28.03.2021 00:00 | 29.03.2021 00:00 | 27.03.2021 23:00 UTC | 28.03.2021 22:00 UTC |
| 27.03.2022 00:00 | 28.03.2022 00:00 | 26.03.2022 23:00 UTC | 27.03.2022 22:00 UTC |
| 26.03.2023 00:00 | 27.03.2023 00:00 | 25.03.2023 23:00 UTC | 26.03.2023 22:00 UTC |
| 31.03.2024 00:00 | 01.04.2024 00:00 | 30.03.2024 23:00 UTC | 31.03.2024 22:00 UTC |
| 30.03.2025 00:00 | 31.03.2025 00:00 | 29.03.2025 23:00 UTC | 30.03.2025 22:00 UTC |
| 29.03.2026 00:00 | 30.03.2026 00:00 | 28.03.2026 23:00 UTC | 29.03.2026 22:00 UTC |
| 28.03.2027 00:00 | 29.03.2027 00:00 | 27.03.2027 23:00 UTC | 28.03.2027 22:00 UTC |
| 26.03.2028 00:00 | 27.03.2028 00:00 | 25.03.2028 23:00 UTC | 26.03.2028 22:00 UTC |
| 25.03.2029 00:00 | 26.03.2029 00:00 | 24.03.2029 23:00 UTC | 25.03.2029 22:00 UTC |
| 31.03.2030 00:00 | 01.04.2030 00:00 | 30.03.2030 23:00 UTC | 31.03.2030 22:00 UTC |



| Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungszeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis: |
|---|---|---|--|
| 30.03.2031 00:00 | 31.03.2031 00:00 | 29.03.2031 23:00 UTC | 30.03.2031 22:00 UTC |
| 28.03.2032 00:00 | 29.03.2032 00:00 | 27.03.2032 23:00 UTC | 28.03.2032 22:00 UTC |

Übersicht der Kalendertage mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung an denen 100 1/4h-Werte zu übertragen sind:

| Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis: |
|--|---|--|--|
| 29.10.2000 00:00 | 30.10.2000 00:00 | 28.10.2000 22:00 UTC | 29.10.2000 23:00 UTC |
| 28.10.2001 00:00 | 29.10.2001 00:00 | 27.10.2001 22:00 UTC | 28.10.2001 23:00 UTC |
| 27.10.2002 00:00 | 28.10.2002 00:00 | 26.10.2002 22:00 UTC | 27.10.2002 23:00 UTC |
| 26.10.2003 00:00 | 27.10.2003 00:00 | 25.10.2003 22:00 UTC | 26.10.2003 23:00 UTC |
| 31.10.2004 00:00 | 01.11.2004 00:00 | 30.10.2004 22:00 UTC | 31.10.2004 23:00 UTC |
| 30.10.2005 00:00 | 31.10.2005 00:00 | 29.10.2005 22:00 UTC | 30.10.2005 23:00 UTC |
| 29.10.2006 00:00 | 30.10.2006 00:00 | 28.10.2006 22:00 UTC | 29.10.2006 23:00 UTC |
| 28.10.2007 00:00 | 29.10.2007 00:00 | 27.10.2007 22:00 UTC | 28.10.2007 23:00 UTC |
| 26.10.2008 00:00 | 27.10.2008 00:00 | 25.10.2008 22:00 UTC | 26.10.2008 23:00 UTC |
| 25.10.2009 00:00 | 26.10.2009 00:00 | 24.10.2009 22:00 UTC | 25.10.2009 23:00 UTC |
| 31.10.2010 00:00 | 01.11.2010 00:00 | 30.10.2010 22:00 UTC | 31.10.2010 23:00 UTC |
| 30.10.2011 00:00 | 31.10.2011 00:00 | 29.10.2011 22:00 UTC | 30.10.2011 23:00 UTC |
| 28.10.2012 00:00 | 29.10.2012 00:00 | 27.10.2012 22:00 UTC | 28.10.2012 23:00 UTC |
| 27.10.2013 00:00 | 28.10.2013 00:00 | 26.10.2013 22:00 UTC | 27.10.2013 23:00 UTC |
| 26.10.2014 00:00 | 27.10.2014 00:00 | 25.10.2014 22:00 UTC | 26.10.2014 23:00 UTC |
| 25.10.2015 00:00 | 26.10.2015 00:00 | 24.10.2015 22:00 UTC | 25.10.2015 23:00 UTC |
| 30.10.2016 00:00 | 31.10.2016 00:00 | 29.10.2016 22:00 UTC | 30.10.2016 23:00 UTC |
| 29.10.2017 00:00 | 30.10.2017 00:00 | 28.10.2017 22:00 UTC | 29.10.2017 23:00 UTC |
| 28.10.2018 00:00 | 29.10.2018 00:00 | 27.10.2018 22:00 UTC | 28.10.2018 23:00 UTC |
| 27.10.2019 00:00 | 28.10.2019 00:00 | 26.10.2019 22:00 UTC | 27.10.2019 23:00 UTC |
| 25.10.2020 00:00 | 26.10.2020 00:00 | 24.10.2020 22:00 UTC | 25.10.2020 23:00 UTC |
| 31.10.2021 00:00 | 01.11.2021 00:00 | 30.10.2021 22:00 UTC | 31.10.2021 23:00 UTC |
| 30.10.2022 00:00 | 31.10.2022 00:00 | 29.10.2022 22:00 UTC | 30.10.2022 23:00 UTC |
| 29.10.2023 00:00 | 30.10.2023 00:00 | 28.10.2023 22:00 UTC | 29.10.2023 23:00 UTC |
| 27.10.2024 00:00 | 28.10.2024 00:00 | 26.10.2024 22:00 UTC | 27.10.2024 23:00 UTC |
| 26.10.2025 00:00 | 27.10.2025 00:00 | 25.10.2025 22:00 UTC | 26.10.2025 23:00 UTC |
| 25.10.2026 00:00 | 26.10.2026 00:00 | 24.10.2026 22:00 UTC | 25.10.2026 23:00 UTC |
| 31.10.2027 00:00 | 01.11.2027 00:00 | 30.10.2027 22:00 UTC | 31.10.2027 23:00 UTC |
| 29.10.2028 00:00 | 30.11.2028 00:00 | 28.10.2028 22:00 UTC | 29.10.2028 23:00 UTC |
| 28.10.2029 00:00 | 29.10.2029 00:00 | 27.10.2029 22:00 UTC | 28.10.2029 23:00 UTC |
| 27.10.2030 00:00 | 28.10.2030 00:00 | 26.10.2030 22:00 UTC | 27.10.2030 23:00 UTC |
| 26.10.2031 00:00 | 27.10.2031 00:00 | 25.10.2031 22:00 UTC | 26.10.2031 23:00 UTC |
| 31.10.2032 00:00 | 01.11.2032 00:00 | 30.10.2032 22:00 UTC | 31.10.2032 23:00 UTC |

4.3.2 Sparte Gas

Übersicht der Gastage mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung an denen 23 Stunden-Werte zu übertragen sind:

| Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis: |
|---------------------------------------|--|--|--|
| 25.03.2000 06:00 | 26.03.2000 06:00 | 25.03.2000 05:00 UTC | 26.03.2000 04:00 UTC |
| 24.03.2001 06:00 | 25.03.2001 06:00 | 24.03.2001 05:00 UTC | 25.03.2001 04:00 UTC |



| Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs zeitraum bis: |
|--|--|--|--|
| 30.03.2002 06:00 | 31.03.2002 06:00 | 30.03.2002 05:00 UTC | 31.03.2002 04:00 UTC |
| 29.03.2003 06:00 | 30.03.2003 06:00 | 29.03.2003 05:00 UTC | 30.03.2003 04:00 UTC |
| 27.03.2004 06:00 | 28.03.2004 06:00 | 27.03.2004 05:00 UTC | 28.03.2004 04:00 UTC |
| 26.03.2005 06:00 | 27.03.2005 06:00 | 26.03.2005 05:00 UTC | 27.03.2005 04:00 UTC |
| 25.03.2006 06:00 | 26.03.2006 06:00 | 25.03.2006 05:00 UTC | 26.03.2006 04:00 UTC |
| 24.03.2007 06:00 | 25.03.2007 06:00 | 24.03.2007 05:00 UTC | 25.03.2007 04:00 UTC |
| 29.03.2008 06:00 | 30.03.2008 06:00 | 29.03.2008 05:00 UTC | 30.03.2008 04:00 UTC |
| 28.03.2009 06:00 | 29.03.2009 06:00 | 28.03.2009 05:00 UTC | 29.03.2009 04:00 UTC |
| 27.03.2010 06:00 | 28.03.2010 06:00 | 27.03.2010 05:00 UTC | 28.03.2010 04:00 UTC |
| 26.03.2011 06:00 | 27.03.2011 06:00 | 26.03.2011 05:00 UTC | 27.03.2011 04:00 UTC |
| 24.03.2012 06:00 | 25.03.2012 06:00 | 24.03.2012 05:00 UTC | 25.03.2012 04:00 UTC |
| 30.03.2013 06:00 | 31.03.2013 06:00 | 30.03.2013 05:00 UTC | 31.03.2013 04:00 UTC |
| 29.03.2014 06:00 | 30.03.2014 06:00 | 29.03.2014 05:00 UTC | 30.03.2014 04:00 UTC |
| 28.03.2015 06:00 | 29.03.2015 06:00 | 28.03.2015 05:00 UTC | 29.03.2015 04:00 UTC |
| 26.03.2016 06:00 | 27.03.2016 06:00 | 26.03.2016 05:00 UTC | 27.03.2016 04:00 UTC |
| 25.03.2017 06:00 | 26.03.2017 06:00 | 25.03.2017 05:00 UTC | 26.03.2017 04:00 UTC |
| 24.03.2018 06:00 | 25.03.2018 06:00 | 24.03.2018 05:00 UTC | 25.03.2018 04:00 UTC |
| 30.03.2019 06:00 | 31.03.2019 06:00 | 30.03.2019 05:00 UTC | 31.03.2019 04:00 UTC |
| 28.03.2020 06:00 | 29.03.2020 06:00 | 28.03.2020 05:00 UTC | 29.03.2020 04:00 UTC |
| 27.03.2021 06:00 | 28.03.2021 06:00 | 27.03.2021 05:00 UTC | 28.03.2021 04:00 UTC |
| 26.03.2022 06:00 | 27.03.2022 06:00 | 26.03.2022 05:00 UTC | 27.03.2022 04:00 UTC |
| 25.03.2023 06:00 | 26.03.2023 06:00 | 25.03.2023 05:00 UTC | 26.03.2023 04:00 UTC |
| 30.03.2024 06:00 | 31.03.2024 06:00 | 30.03.2024 05:00 UTC | 31.03.2024 04:00 UTC |
| 29.03.2025 06:00 | 30.03.2025 06:00 | 29.03.2025 05:00 UTC | 30.03.2025 04:00 UTC |
| 28.03.2026 06:00 | 29.03.2026 06:00 | 28.03.2026 05:00 UTC | 29.03.2026 04:00 UTC |
| 27.03.2027 06:00 | 28.03.2027 06:00 | 27.03.2027 05:00 UTC | 28.03.2027 04:00 UTC |
| 25.03.2028 06:00 | 26.03.2028 06:00 | 25.03.2028 05:00 UTC | 26.03.2028 04:00 UTC |
| 24.03.2029 06:00 | 25.03.2029 06:00 | 24.03.2029 05:00 UTC | 25.03.2029 04:00 UTC |
| 30.03.2030 06:00 | 31.03.2030 06:00 | 30.03.2030 05:00 UTC | 31.03.2030 04:00 UTC |
| 29.03.2031 06:00 | 30.03.2031 06:00 | 29.03.2031 05:00 UTC | 30.03.2031 04:00 UTC |
| 27.03.2032 06:00 | 28.03.2032 06:00 | 27.03.2032 05:00 UTC | 28.03.2032 04:00 UTC |

Übersicht der Gastage mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung an denen 25 Stunden-Werte zu übertragen sind:

| Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis: |
|--|--|--|--|
| 28.10.2000 06:00 | 29.10.2000 06:00 | 28.10.2000 04:00 UTC | 29.10.2000 05:00 UTC |
| 27.10.2001 06:00 | 28.10.2001 06:00 | 27.10.2001 04:00 UTC | 28.10.2001 05:00 UTC |
| 26.10.2002 06:00 | 27.10.2002 06:00 | 26.10.2002 04:00 UTC | 27.10.2002 05:00 UTC |
| 25.10.2003 06:00 | 26.10.2003 06:00 | 25.10.2003 04:00 UTC | 26.10.2003 05:00 UTC |
| 30.10.2004 06:00 | 31.10.2004 06:00 | 30.10.2004 04:00 UTC | 31.10.2004 05:00 UTC |
| 29.10.2005 06:00 | 30.10.2005 06:00 | 29.10.2005 04:00 UTC | 30.10.2005 05:00 UTC |
| 28.10.2006 06:00 | 29.10.2006 06:00 | 28.10.2006 04:00 UTC | 29.10.2006 05:00 UTC |
| 27.10.2007 06:00 | 28.10.2007 06:00 | 27.10.2007 04:00 UTC | 28.10.2007 05:00 UTC |
| 25.10.2008 06:00 | 26.10.2008 06:00 | 25.10.2008 04:00 UTC | 26.10.2008 05:00 UTC |
| 24.10.2009 06:00 | 25.10.2009 06:00 | 24.10.2009 04:00 UTC | 25.10.2009 05:00 UTC |
| 30.10.2010 06:00 | 31.10.2010 06:00 | 30.10.2010 04:00 UTC | 31.10.2010 05:00 UTC |
| 29.10.2011 06:00 | 30.10.2011 06:00 | 29.10.2011 04:00 UTC | 30.10.2011 05:00 UTC |
| 27.10.2012 06:00 | 28.10.2012 06:00 | 27.10.2012 04:00 UTC | 28.10.2012 05:00 UTC |
| 26.10.2013 06:00 | 27.10.2013 06:00 | 26.10.2013 04:00 UTC | 27.10.2013 05:00 UTC |



| Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis: |
|--|--|--|--|
| 25.10.2014 06:00 | 26.10.2014 06:00 | 25.10.2014 04:00 UTC | 26.10.2014 05:00 UTC |
| 24.10.2015 06:00 | 25.10.2015 06:00 | 24.10.2015 04:00 UTC | 25.10.2015 05:00 UTC |
| 29.10.2016 06:00 | 30.10.2016 06:00 | 29.10.2016 04:00 UTC | 30.10.2016 05:00 UTC |
| 28.10.2017 06:00 | 29.10.2017 06:00 | 28.10.2017 04:00 UTC | 29.10.2017 05:00 UTC |
| 27.10.2018 06:00 | 28.10.2018 06:00 | 27.10.2018 04:00 UTC | 28.10.2018 05:00 UTC |
| 26.10.2019 06:00 | 27.10.2019 06:00 | 26.10.2019 04:00 UTC | 27.10.2019 05:00 UTC |
| 24.10.2020 06:00 | 25.10.2020 06:00 | 24.10.2020 04:00 UTC | 25.10.2020 05:00 UTC |
| 30.10.2021 06:00 | 31.10.2021 06:00 | 30.10.2021 04:00 UTC | 31.10.2021 05:00 UTC |
| 29.10.2022 06:00 | 30.10.2022 06:00 | 29.10.2022 04:00 UTC | 30.10.2022 05:00 UTC |
| 28.10.2023 06:00 | 29.10.2023 06:00 | 28.10.2023 04:00 UTC | 29.10.2023 05:00 UTC |
| 26.10.2024 06:00 | 27.10.2024 06:00 | 26.10.2024 04:00 UTC | 27.10.2024 05:00 UTC |
| 25.10.2025 06:00 | 26.10.2025 06:00 | 25.10.2025 04:00 UTC | 26.10.2025 05:00 UTC |
| 24.10.2026 06:00 | 25.10.2026 06:00 | 24.10.2026 04:00 UTC | 25.10.2026 05:00 UTC |
| 30.10.2027 06:00 | 31.10.2027 06:00 | 30.10.2027 04:00 UTC | 31.10.2027 05:00 UTC |
| 28.10.2028 06:00 | 29.10.2028 06:00 | 28.10.2028 04:00 UTC | 29.10.2028 05:00 UTC |
| 27.10.2029 06:00 | 28.10.2029 06:00 | 27.10.2029 04:00 UTC | 28.10.2029 05:00 UTC |
| 26.10.2030 06:00 | 27.10.2030 06:00 | 26.10.2030 04:00 UTC | 27.10.2030 05:00 UTC |
| 25.10.2031 06:00 | 26.10.2031 06:00 | 25.10.2031 04:00 UTC | 26.10.2031 05:00 UTC |
| 30.10.2032 06:00 | 31.10.2032 06:00 | 30.10.2032 04:00 UTC | 31.10.2032 05:00 UTC |



5 Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS

5.1 Versionierung von Zeitreihen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall eine Versionierung der Zeitreihe stattfindet und wie sich das Versions-Tupel zusammensetzt. Weiterhin sind in der Tabelle die Inhalte der jeweiligen Zeitreihe beschrieben.

Der Sender der Nachricht ist für die Versionierung verantwortlich.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monate), oder von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Übersicht der Versions-Tupel und Inhalte von Zeitreihen je Anwendungsfall:

| Anwendungsfall | Versions-Tupel der Zeitreihen | Inhalte der Liste |
|---|---|---|
| Summenzeitreihe (Prüfidentifikator 13003) | Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung SG6 LOC ID des MaBiS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| | Tägliche Summenzeitreihen SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde eines ganzen Tages der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und genau ein Tag der gesetzlichen Zeit umfassen. |
| EEG-Überführungs- zeitreihen (Prüfidentifikator 13005) | SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertra- gungszeitraum genau ein Wert inklusive zuge- höriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007) | SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktlokation SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Lastgang Gas (Prüfidentifikator 13008) | SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktloka- tion oder ID des Netzkopplungspunktes SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum | Es ist zu jeder Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Normiertes Profil (Prüfidentifikator 13010) | wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG6 DTM Versionsangabe SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und mindestens einen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen. |
| | wenn das Zeitintervall nicht mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und. |
| Profilschar (Prüfidentifikator 13011) | SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilschar SG6 DTM Gültigkeit, Beginndatum Profilschar SG6 DTM Versionsangabe | Es wird für jede Temperaturmaßzahl (die in SGS LIN DE1082 angegeben wird, gemäß Liste der Profildefinitionen) immer alle ¼-StdWerte der gesetzlichen Zeit angegeben. Die Viertelstun- denwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge anzugeben. |



| Anwendungsfall | Versions-Tupel der Zeitreihen | Inhalte der Liste |
|--|--|---|
| Vergangenheits- werte TEP mit Refe- renzmessung (Prüfidentifikator 13012) | wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat um- fasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG6 DTM Versionsangabe SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und mindestens einen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen. |
| | wenn das Zeitintervall nicht mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und. |
| Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation (Prüfidentifikator 13018) | SG6 LOC ID der Messlokation oder ID des Netzkoppel- punktes SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Ausfallarbeits- überführungs-zeit- reihe (Prüfidentifikator | SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| 13020) | Tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde eines ganzen Tages der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und genau ein Tag der gesetzlichen Zeit umfassen. |
| Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021) | SG6 LOC ID der Technischen Ressource SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022) | SG6 LOC ID der Technischen Ressource oder ID der Marktlokation SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertra- gungszeitraum genau ein Wert inklusive zuge- höriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Redispatch 2.0 Aus- fallarbeits-sum- menzeitreihe (Prüfidentifikator 13023) | SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Lastgang Marktlo- kation, Tranche (Prüfidentifikator 13025) | SG6 LOC ID der Marktlokation oder ID der Tranche SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertra- gungszeitraum genau ein Wert inklusive zuge- höriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Redispatch EEG- Überführungs-zeit- reihe aufgrund Aus- fallarbeit (Prüfidentifikator 13026) | SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertra- gungszeitraum genau ein Wert inklusive zuge- höriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Werte nach Typ 2 (Prüfidentifikator 13027) | SG6 LOC ID des Meldepunktes DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jedem Zeitintervall der gesetzlichen Zeit des bestellten Messproduktes zu der ein Wert übermittelt werden muss die zugehörigen Zeitangaben in SG10 anzugeben. |

5.2 Versionierung von Listen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall eine Versionierung der Liste stattfindet und wie sich das Versions-Tupel zusammensetzt. Weiterhin sind in der Tabelle die Inhalte der jeweiligen Liste beschrieben.



Der Sender der Nachricht ist für die Versionierung verantwortlich.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monate) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen. Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist je Meldepunkt eine SG5 "Liefer-, bzw. Bezugsort" zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung.

Übersicht der Versions-Tupel und Inhalte von Listen je Anwendungsfall:

| Anwendungsfall | Versions-Tupel der Listen | Inhalte der Liste |
|---|---|--|
| Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013) | SG6 LOC ID der Marktlokation SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG1 DTM Versionsangabe marktlokationsscharfe Alloka- tionsliste Gas (MMA) | Es ist zu jedem Tag der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzie- rungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |

6 Zählerstände und Energiemengen

6.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen

In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden angegeben.

Bei den OBIS-Kennzahlen und der maximalen Anzahl an Vor- / Nachkommastellen sind ausschließlich diese zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch mittels der UTILMD zu diesem Zeitpunkt kommuniziert wurden.

Der Nutzungszeitpunkt für Zählerstände wird verwendet, um einen Zählerstand eindeutig einem Prozesszeitpunkt zuzuordnen. Dieser Prozesszeitpunkt kann entweder ein Zeitpunkt einer Stammdatenänderung sein, bei:

- einem Gerätewechsel,
- einer Geräteparameteränderung,
- einem Geräteeinbau, oder
- einen Geräteausbau,

in der die Änderung vor dem Versand des Zählerstandes übermittelt wurde, oder die Bestellung eines Wertes per ORDERS aufgrund eines eingetretenen Ereignisses, wie:

- Lieferbeginn,
- Beginn der Ersatz-/Grundversorgung
- Lieferende/Abmeldeanfrage
- > Zwischenablesung.

Der Nutzungszeitpunkt ist für den Zählerstand der Zeitpunkt, der für die weitere Verarbeitung relevant ist (z. B. Zuordnung bei Empfänger anhand der Zuordnungstupel).



Zu einem Nutzungszeitpunkt kann zu einem Zuordnungstupel immer nur ein Zählerstand vom MSB zugeordnet werden, auch wenn am Vortag und am Folgetag jeweils ein Zählerstand vorliegt.

Der Ausführungs- / Änderungszeitpunkt für Zählerstände wird verwendet, um einen Zählerstand eindeutig einer tatsächlichen Änderung zuzuordnen, z. B. bei einem Gerätewechsel, einer Geräteparameteränderung, einem Geräteeinbau oder Geräteausbau der tatsächliche Zeitpunkt, an dem die Änderung an der Messlokation durchgeführt wurde. Der Nutzungszeitpunkt ist für den Zählerstand der Zeitpunkt, der für die weitere Verarbeitung relevant ist (z. B. Zuordnung bei Empfänger anhand der Zuordnungstupel).

Das Ablesedatum (tages- oder zeitpunktgenau) kann ausschließlich für wahre Werte angegeben werden (z. B. Ablesedatum des Kunden auf der Ablesekarte oder Ablesezeitpunkt bei einer MDE-Ablesung). Liegt die Information zu welcher Uhrzeit der Zählerstand tatsächlich erfasst wurde nicht vor, ist im DE2379 des Segments SG10 DTM+9 (Ablesedatum) der Code 102 zu nutzen. In diesem Fall ist eine Anreicherung einer Uhrzeit (z. B. die pauschale Nutzung von 00:00 Uhr) und somit die Nutzung des Codes 303 im DE2379 nicht erlaubt. Liegt die Information zu welchem Zeit-punkt der Zählerstand erfasst wurde vor, muss der Code 303 im DE2379 des Segments SG10 DTM+9 (Ablesedatum) genutzt und der korrekte Zeitpunkt den Empfängern mitgeteilt werden. Übermittelt ein Berechtigter einen Zählerstand mit einem Ablesedatum ohne Uhrzeit (Code 102), darf das Ablesedatum vom Messwertverantwortlichen nicht verfälscht werden, indem eine Uhrzeit zum Ablesedatum hinzugefügt wird. In diesem Fall hat der Messwertverantwortliche in der Weiterleitung an die berechtigten den Zählerstand ebenfalls ohne eine Zeitangabe (Code 102) zu übermitteln.

Bei Zählerständen die aufgrund:

- einer Bestellung eines Wertes (z.B. aufgrund Lieferantenwechsel), oder
- des Erreichens des Turnuszeitpunktes oder
- > aufgrund einer Ablesung wegen Geräteübernahme

übermittelt werden ist, falls es sich:

- in der Sparte Strom um einen Ersatzwert oder einen vorläufigen Wert handelt, bzw.
- in der Sparte Gas um einen Ersatzwert, Vorschlagswert, vorläufigen Wert oder nicht verwendbaren Wert

handelt, nur der Nutzungszeitpunkt angegeben. Ein Ablesedatum wird nicht angegeben.

Bei Zählerständen die aufgrund:

- einer Änderung der Parametrierung oder
- eines Gerätewechsel

übermittelt werden ist unabhängig von der Qualität des Wertes (SG10 QTY DE6063) zusätzlich zum Nutzungszeitpunkt immer auch ein Ausführungs-/Änderungszeitpunkt anzugeben.



Es ist zu beachten, falls bereits eine Bestellung für einen Wert aufgrund eines Wechselereignisses (Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)) vorliegt, zwischen dem Nachrichtenzeitpunkt und dem Bestellzeitpunkt noch ein oder mehrere Turnuszeitpunkte liegen, diese Turnuswerte ebenfalls zu übermitteln sind.

Sollen mehrere Zählerstände (z. B. HT/NT-Mengen) an einer Messlokation zum selben Nutzungszeitpunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Messlokationen oder verschiedenen Nutzungszeitpunkten oder mit unterschiedlichen Referenzdaten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

6.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen

Dient zur Übermittlung im Falle:

- Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom),
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
- bei Einzelwerten (z. B. Zählerstandsdifferenz, Energiemenge kWh, Gasmenge m³,
 Brennwert und Z-Zahl ohne Zählerstand) für einen beliebigen Zeitraum.

Sowie der Übertragung von Korrekturenergiemengen zu Messlokationen (z. B. im Falle einer Differenz des Werts des Fehlerregisters aus dem zu übermittelnden Zählerstand und dem Wert des Fehlerregisters zum zuletzt übermittelten Zählerstand). In diesem Fall ist in SG1 RFF+AGI DE1154 die Referenz auf die MSCONS in der der Messwert vorab übermittelt wurde anzugeben.

Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen. Für eine Energiemenge in der Sparte Strom ist maximal die Anzahl an Nachkommastellen zulässig, die im Rahmen des Austausches der Zählerstände vorab kommuniziert werden. Eine Energiemenge in der Sparte Gas wird gemäß G685 auf ganze Kilowattstunden gerundet.

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, zu dem die letzte Energiemenge übermittelt wurde, oder der Zeitpunkt, an dem die Zuordnung an der Marktlokation durch den Empfänger des Zählerstandes begonnen hat.

Für Energiemengen, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit demselben Nutzungszeitpunkt übermittelt wurde.

Sollen mehrere Werte (z. B. HT/NT-Mengen oder mehrere Zeitbereiche aufgrund von Ablesungen im Zeitraum (insbesondere im Gas)) an einem Meldepunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.



Übertragung von Einzelwerten für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF

Übertragung von Einzelwerten (Energiemenge kWh) für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) als Basis für die Netznutzungsabrechnung sowie der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfall ist, dass

- der NB dem LF die Anmeldung einer Marktlokation bestätigt hat, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator: 11002), oder
- der LF dem NB die Anmeldung einer Marktlokation in die EOG bestätigt, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator 11014).

In diesen Fällen wurde in der Nachricht die Messtechnische Einordnung der Marktlokation "keine Messung" (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) angegeben.

Die Änderung der Energiemenge für pauschale Marktlokationen wird mittels Stammdatenänderung per UTILMD versendet (Änderung der Jahresverbrauchsprognose). Die Energiemenge für eine pauschale Marktlokation ist per MSCONS für folgende Fälle zu versenden:

- die Entnahmemenge oder Einspeisemenge für den Netznutzungszeitraum vor dem Versand einer Netznutzungsrechnung
- die bilanzierte Energiemenge vor dem Versand der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Hierbei sind folgende Trigger für den Versand der Einzelwerte zu beachten. Der Versand der Einzelwerte erfolgt dabei immer entsprechend der Prozessbeschreibung vor dem Versand der zugehörigen Netznutzungsrechnung:

- > Das Erreichen des Zeitpunktes der "Geplante Turnusablesung", das im ursprünglichen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde (SG4 DTM+752 DE2380).
- Die Bestätigung der Abmeldung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11005).
- Die Bestätigung der Stilllegung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11008).
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der der Zeitpunkt "Ende zum" bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation in die EOG (UTILMD Prüfidentifikator 11014) bei der der Zeitpunkt "Ende zum" bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).
- Die Antwort auf Änderung vom NB (UTILMD Prüfidentifikator 11127) und Wert in SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 befüllt und in der ursprünglichen Nachricht zur Änderung der Prognosegrundlage (UTLIMD Prüfidentifikator 11126) ist die Messtechnische Einord-



nung der Marktlokation "keine Messung" (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) nicht mehr angegeben.

Hinweis: Zu dieser Änderung gehört zusätzlich eine Änderung der komplexen Marktlokationsstruktur (UTILMD Prüfidentifikator 11175 oder UTILMD Prüfidentifikator 11176), welche bestätigt wurde (SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 vorhanden) in dem der Marktlokation mindestens eine Messlokation zugeordnet wurde.

- > Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11109) des Turnusintervalls (SG4 DTM+672 DE2380), welche bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11111), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden).
- > Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11112) der geplanten Turnusablesung (SG4 DTM+752 DE2380), welche bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11115), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden).

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, an dem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Zeitpunkt, an dem die Belieferung an der Marktlokation durch den Empfänger der Energiemenge begonnen hat.

In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt als Ende angegeben, zu dem der Zeitpunkt des in der Aufzählung angegebenen Ereignisses eingetreten ist.

Hierbei ist zu beachten, dass die Übermittlung der Energiemenge frühestens mit Erreichen des Termins aus der jeweiligen Trigger-Nachricht stattfindet. Ein Versand von Energiemengen, die über das Nachrichtendatum hinausgehen (zukünftige Zeiträume), ist in diesem Anwendungsfall ausgeschlossen. Zusätzlich ist zu beachten, dass, falls bereits ein Trigger wie z. B. eine Abmeldung vorliegt, zwischen dem Nachrichtendatum der Trigger-Nachricht und des Termins der Trigger-Nachricht noch ein Turnustermin als Trigger liegt, dieser zusätzlich weiterhin als Trigger gilt.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

6.3 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom

6.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom

Tabellenspalte = Zählerstand (Strom) 13017

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Strom.

Bei der Übermittlung von Werten sind ausschließlich die OBIS-Kennzahlen in der Produktidentifikation (SG9 PIA+5 DE7140) zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurden.



Im Fall der Übermittlung von Werten, die aus einem SMGw stammen, ist die Konfigurations-ID¹ anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|----------------------|---|---|---------------------------|
| Strom | MSB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Liefer- ende/Abmeldeanfrage, Zwi- schenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK. | |
| Strom | MSB an NB | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Liefer- ende/Abmeldeanfrage, Zwi- schenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK. | |
| Strom | MSB an LF | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Liefer- ende/Abmeldeanfrage, Zwi- schenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK. | |
| Strom | NB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | nur bei kME ohne RLM, mME |
| Strom | LF an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | nur bei kME ohne RLM, mME |
| Strom | NB an RB HKN-R | | ID der Messlokation | |

6.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom

Tabellenspalte = Energiemenge (Strom) 13019

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen im Falle:

- > Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis,
- › Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB.

Bei der Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom) an den Empfänger ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier 7 (Prozessdatenbericht) zu verwenden.

Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z41 (Lieferschein Grund-/Arbeitspreis) zu verwenden.

_

¹ Details zur Konfigurations-ID sind im EDI@Energy UTILMD AHB Strom, Kapitel 5 zu finden.



Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|---|--|
| Strom | MSB an NB | Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | |
| Strom | MSB an LF | Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | _ |
| Strom | MSB an MSB | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. | Korrekturenergiemengen im Zeit- intervall zwischen zwei Messwer- ten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlo- kation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | MSB an NB | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. | Korrekturenergiemengen im Zeit- intervall zwischen zwei Messwer- ten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlo- kation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | MSB an LF | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifi- kationsangabe in SG6 LOC, sondern die An- gabe der Konfigurati- ons-ID in SG7 RFF+AGK. | Korrekturenergiemengen im Zeit- intervall zwischen zwei Messwer- ten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlo- kation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | NB an LF | Lieferschein für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis | ID der Marktlokation | Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn nach Grundpreis/Arbeits- preis abgerechnet wird. |
| Strom | NB an RB HKN-R | | ID der Marktlokation | |

6.3.3 Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom

Tabellenspalte = Energiemenge u. Leistungsmax. 13016

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum im Falle:

- > Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom),
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
- Energiemenge und Leistungsmaximum.



Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z42 (Lieferschein Arbeits-/Leistungspreis) zu verwenden. Bei allen anderen ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z28 (Energiemenge und Leistungsmaximum) zu verwenden.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Bei Verwendung des Codes Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) im BGM kann das Leistungsmaximum auch außerhalb des betrachtenden Zeitraums liegen.

Bei pauschalen Marktlokationen, für die ein Monatsleistungsmaximum benötigt wird, ist zur Ableitung der Monatsangabe des Lieferscheins das Endedatum SG26 DTM+156 der Rechnungsperiode aus der Rechnungsposition der INVOIC zu verwenden.

Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit, für die die jeweilige Menge übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Zu dem zu übermittelnden Monatsmaximum ist der Monat, in dem das Monatsmaximum aufgetreten ist im SG10 DTM+306 zu übermitteln.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|----------------------------------|---|
| Strom | MSB an NB | Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | |
| Strom | MSB an LF | Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | |
| Strom | NB an LF | Lieferschein für Marktlokationen mit Arbeits-/ Leistungspreis | ID der Marktlokation | Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn ein Arbeits-/Leistungspreis abgerechnet wird. |

6.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015



Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung notwendiger Bewegungsdaten gemäß Netznutzungsvertrag und den Umgang mit Arbeit und Leistung bei unterjährigem Lieferantenwechsel von Marktlokationen deren Bilanzierungsgrundlage RLM ist bzw. GPKE Kapitel 6.1 Use-Case: Übermittlung der bisher gemessenen Arbeits- und Leistungswerte.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin werden in diesem Zeitraum das höchste, angefallene und abgerechnete Monatsleistungsmaximum sowie das zweithöchste Monatsleistungsmaximum übertragen, sofern es vorliegt. In der Regel umfasst der relevante Abrechnungszeitraum das Zeitintervall vom 1.1. bis zum Lieferbeginn des betroffenen Lieferanten. In Fällen der unterjährigen Inbetriebnahme oder dem unterjährigen Wechsel des Anschlussnutzers inklusive eines Lieferantenwechsels im selben Kalenderjahr, beginnt der Abrechnungszeitraum mit dem Datum der Inbetriebnahme bzw. des Anschlussnutzerwechsels.

Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit, für die die jeweilige Menge übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Zu jedem der bis zu zwei zu übermittelnden Monatsmaxima, ist der jeweilige Monat des Maximums über die SG10 DTM+306 zu übermitteln.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|----------------------------------|-------------|
| Strom | NB an LF | Arbeit im Kalenderjahr vor Liefer- beginn sowie bis zu zwei Monats- maxima | ID der Marktlokation | |

6.3.5 Übertragung Energiemengen als Grundlage zur POG-Ermittlung

Tabellenspalte = Grundlage POG-Ermittlung 13028

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Energiemenge als Grundlage für die korrekte POG-Ermittlung.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dazugehörigen Zeitraumes, welcher für den MSB für eine korrekte Ermittlung der POG relevant ist. Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit, für die die jeweilige Menge übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:



| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|----------------------------------|-----------|
| Strom | NB an MSB | Energiemenge als Grundlage für die POG-Ermittlung | ID der Marktlokation | |



6.3.6 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom

| EDIFACT Struktur | | | reibung entifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|----------------------------|--|------------|---|------------------------------|--|
| Nutzdaten-K | opfsegment | | | | |
| UNB | | | | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| UNB | 0004 | | Absender | X | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | |
| UNB | UNB 0007 14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und | | DE, BDEW (Bundesverband | X X | |
| UNB | 0017 | Datum | n der Erstellung | Χ | |
| UNB | 0019 | Uhrzei | t der Erstellung | Χ | |
| UNB | 0020 | Daten | austauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaber erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | VL | Verrechnungsliste, Zählerstand | X | |
| lachrichtenk | opfsegment | | | | |
| UNH | | | | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | X | |
| UNH | 0065 | MSCO S | N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | Х | |
| eginn der N | achricht | | | | |
| BGM | 1004 | - | Drogoodotaskaska | Muss | |
| | 1001 1004 | 7 Dokum | Prozessdatenbericht nentennummer | X X | |
| | 1004 | 9 | Original | X X | |
| | | 9 | Oligiliai | ۸ | - |
| lachrichtend DTM | latum | | | Muss | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | Х | |
| DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Referenzanga | aben | | | | |
| G1 | | | | Soll [1] ∧ [538] | [1] Sofern per ORDERS |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung | | |
|---|--|---|--|--|--|
| SG1 RFF | | Muss | angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. | | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | | | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X ([67] ∧ ([529] ∨ [553])) | [67] Wenn es sich um die Referenz auf eine ORDERS handelt [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist | | |
| Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des | | | | | |
| MSB SG1 | | Soll [129] ∧ [546] | [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). [546] Hinweis: Eine Referenz auf die Stammdatenänderung des Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt. | | |
| SG1 RFF | | Muss | | | |
| SG1 RFF 1153 | Z30 Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB | X | | | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X ([35] ∧ [137] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [530]) ⊻ ([35] ∧ [136] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [536]) ⊻ ([35] ∧ [42] ∧ [530]) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [136] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation nicht dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht [137] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels | | |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung Prüfidentifikator | | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung | |
|-----------------------------|-------------------------|--------------------------------|---------------------------------------|---|--|--|
| | | | T T T T T T T T T T T T T T T T T T T | | 13017 | UTILMD übermittelt hat. [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. |
| Prüfid SG1 SG1 | lentifika RFF | ator | | | Muss Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13017 | Messw. Zählerstand (Strom) | X | |
| MP-ID |) Absen | der | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Anspr SG4 | echpar | tner | | | Kann | |
| SG4 | СТА | | | | Muss | |
| SG4 | СТА | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | СТА | 3412 | Abteilu | ng oder Bearbeiter | X | |
| Komn SG4 SG4 | nunikat COM | ionsverbindung | | | Muss | |
| SG4 | СОМ | 3148 | Identifi | | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginner und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | СОМ | 3155 | TE EM AJ AL FX | Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |
| MP-ID |) Empfä | inger | | | Muss | |



| EDIE/ | ACT Stru | ıktıır | Beschr | eihung | Zählerstand (Strom) | Bedingung |
|-------------|------------------------|--------------------------------|----------|---|--------------------------------|---|
| | | Beschreibung Prüfidentifikator | | 13017 | beungung | |
| | N1 | | Fiulide | HUHKALUI | | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | XX | [447] N. M. D. I.D. G. G. G. |
| SG2 | NAD | 3039 | | gter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Abscl | hnitts-K UNS | ontrollsegment | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name SG5 | e und A | dresse | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | enimar je otvir anzugeben |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | |
| | | | . DF | Licicianscinit | ^ | - |
| SG6 | | nsangabe | | | Muss | |
| SG6 SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | Muss X | |
| SG6 | LOC | 322 <i>1</i> 3225 | Bezeich | | x M [131] ∧ ([951] ∧ [510]) | [131] wenn RFF+AGK |
| | | | | | | (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| | tenumn | ner | | | | |
| SG7 | | | | | Muss [131] | [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden |
| SG7 | RFF | | | | Muss | |
| SG7 | RFF | 1153 | MG | Gerätenummer | X | |
| SG7 | RFF | 1154 | Geräte | nummer | Χ | |
| Konfi | guratio | ns-ID | | | | |
| SG7 | | שויכוו | | | Muss [35] ∧ [132] | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden |
| SG7 | RFF | 4453 | A CV | A | Muss | |
| SG7 | RFF | 1153 | AGK | Anwendungsreferenznum mer | X | |
| SG7 | RFF | 1154 | Konfigu | urations-ID | X [567] | [567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde. |
| lfd. P | osition | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positio | nsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 |
| 503 | LIIN | 1002 | 1 031110 | nandiline | ۷ [200] | bis n |



| EDIFACT Struktur | | uktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung | |
|------------------|---------|------------|--|---|---|--|
| Produ | uktiden | tifikation | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | Muss | | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 Produktidentifikation | X | | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium / OBIS-Kennzahl | X [501] ∧ [566] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden. | |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW OBIS-Kennzahl | X | | |
| Meng | genanga | aben | | | | |
| SG10 | | | | Muss | | |
| SG10 | QTY | | | Muss | | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 218 Vorläufiger Wert | X X [35] ∨ ([32] ∧ [77]) X [35] ∧ [113] | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen | |
| Ables | edatun | 1 | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| | DTM | | | Soll [93] ∧ [128] ∧ [569] | [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [128] Wenn es sich um eine Ablesung handelt, welche keine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration ist (z.B. Kundenablesung). [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen. | |
| SG10 | DTM | 2005 | 9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-z | X eit | | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134] ∧ [135]) | [111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [135] Der Wert an der Stelle CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein | |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
|---|--|-----------------------------------|--|
| | Prundentinkator | 13017 | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X X | |
| Nutzungszeitpunkt SG10 SG10 DTM | | Muss [569] | [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokatior (z.B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung |
| | | | das SG9 LIN durchzuführen. |
| SG10 DTM 2005 | 7 Gültigkeitsdatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [UB1] A [495] A ([130] V [133]) | [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs-/Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | Х | |
| Ausführungs- / Änderungszeitpunkt SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Soll [129] ∧ [569] | [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren |



| EDIFACT Struktur | | Boschraibung | | 7ählerstand (Strom) | Redingung |
|--|----------------|---|--|--|--|
| EDIFACT STR | iktui | Beschreibung Prüfidentifikator | | Zählerstand (Strom) 13017 | Bedingung |
| | | | THINK CO | 13017 | Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen. |
| SG10 DTM | 2005 | 60 | Konstruktionsänderungsdat um | X | |
| SG10 DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder Inne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Plausibilisier SG10 SG10 STS | ungshinweis | | | Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen |
| SG10 STS | 9015 | Z33 | Plausibilisierungshinweis | X | |
| SG10 STS | 9013 | Z83 Z84 Z85 Z86 Z87 ZC3 ZS2 | Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des Ersatzwertes Wert auf Basis der modernen Messeinrichtung | $X [5P01]$ $X [4P01] 	oldsymbol{	oldsym$ | |
| | ldungsverfahre | | | | |
| n SG10 SG10 STS | | | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS | 9015 | Z32 | Ersatzwertbildungsverfahre n | X | |
| SG10 STS | 9013 | Z88 | Vergleichsmessung (geeicht) | X [4P01] | |
| | | Z89 | Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P01] | |
| | | Z92 ZJ2 | Interpolation Statistische Methode | X [4P01] X [4P01] | |
| Korrekturgru SG10 SG10 STS | ind | | | Soll [127] ∧ [541] | [127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Strom) | Bedingung | |
|--|--|---|---|--|
| SG10 STS 9015 SG10 STS 9013 | Prüfidentifikator Z34 Korrekturgrund Z74 kein Zugang Z75 Kommunikationsstörung Z76 Netzausfall Z77 Spannungsausfall Z78 Gerätewechsel Z79 Kalibrierung Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt Z82 Unsicherheit Messung ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel ZA3 Falscher Wandlerfaktor ZA4 Fehlerhafte Ablesung ZA5 Änderung der Berechnung | X X [4P01] | nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird. | |
| | ZA4 Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] ⊻ [5P01] | | |
| | ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P01] | | |
| Grund der Ersatzwertbildung SG10 | | | | |
| SG10 STS | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden | |
| SG10 STS 9015 | Z40 Grund der Ersatzwertbildung | Х | | |
| SG10 STS 9013 | Z74 kein Zugang Z75 Kommunikationsstörung Z76 Netzausfall Z77 Spannungsausfall Z78 Gerätewechsel Z79 Kalibrierung Z80 Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt | X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] | | |
| | Z82 Unsicherheit Messung ZA0 Uhrzeit gestellt / | X [4P01] X [4P01] | | |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Zählerstand (Strom) | Bedingung |
|------------------|--|---|------------------------------|--|-----------|
| | | Prüfidentifikator | | 13017 | |
| | | Synchronisation ZA1 Messwert unplausibel ZA3 Falscher Wandlerfaktor ZA4 Fehlerhafte Ablesung ZA5 Änderung der Berechnung ZA6 Umbau der Messlokation ZA7 Datenbearbeitungsfehler ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten ZC2 Tarifschaltgerät defekt ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend ZT8 Anforderung in die Vergangenheit, zum angeforderten Zeitpunkt liegt kein Wert vor. | | X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] | |
| Nachrichten- | Endesegment | | | | |
| UNT | | | | Muss | |
| UNT | UNT 0074 Anzahl der Segme Nachricht | | der Segmente in einer cht | X | |
| UNT 0062 | | Nachrichten-Referenznummer | | Χ | |
| Nutzdaten-Er | ndesegment | | | | |
| UNZ | | | | Muss | |
| UNZ | 0036 | Daten | austauschzähler | X | |
| UNZ | 0020 | Daten | austauschreferenz | X | |



6.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

| EDIFACT Stru | EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|--------------|------------------|-----------------|--|--------------------------|---|---|--|
| | | Prüfide | ntifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| Nutzdaten-Ko | ppfsegment | | | | | | |
| UNB | | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | X | X | |
| UNB | 0004 | | Absender | X | X | X | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | X | X | X | |
| CIVE | 0007 | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | x | X | x | |
| UNB | 0010 | MP-ID E | mpfänger | X | Χ | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | X | Χ | X | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | Х | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | Х | Χ | Χ | |
| UNB | 0019 | Uhrzeit | der Erstellung | X | Χ | Χ | |
| UNB | 0020 | Datena | ustauschreferenz | X [918] | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | EM | Energiemenge | Х | Χ | X | |
| Nachrichtenk | opfsegment | | | | | | |
| UNH | | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachric | hten-Referenznummer | Χ | Χ | Χ | |
| UNH | 0065 | MSCON S | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | Х | X | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | Χ | X | Χ | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | Χ | X | Χ | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | X | X | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g | X | X | X | |
| Beginn der N | achricht | | | | | | |
| BGM | | | | Muss | Muss | Muss | |
| BGM | 1001 | 7 Z27 Z28 | Prozessdatenbericht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und | X | X | X | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [492] Wenn MP-ID in |
| | | Z41 | Leistungsmaximum Lieferschein Grund- / Arbeitspreis | X [492] Λ [32] Λ [33] | | | NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom |
| | | Z42 | Lieferschein Arbeits- / | | X [492] ∧ | | |



| EDIFACT Struktur | | Beschr | Beschreibung | | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung | |
|------------------|-----------------------|--------|----------------------|--|--|---|------------------|--|
| | | | Prüfide | entifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | | | | Leistungspreis | | [32] ^ [33] | | |
| | BGM | 1004 | Dokun | nentennummer | Χ | X | X | |
| | BGM | 1225 | 9 | Original | X | Χ | Χ | |
| Nachr | ichton | dat | · | | | | | |
| INdCIII | ichteno DTM | adum | | | Muss | Muss | Muss | |
| | DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ | X | X | X | |
| | DIIVI | 2003 | 137 | Nachrichtendatum/-zeit | ^ | ^ | ^ | |
| | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | Χ | Χ | |
| Refere SG1 | enzang | aben | | | Soll [1] ∧ [68] Muss [35] ∧ ([38] ⊻ [113]) | Soli [1] A [69] | Muss | [1] Sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden |
| SG1 | RFF | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF RFF | 1154 | AGI Refere | Beantragungsnummer enz, Identifikation | X X ([529] ∨ [553]) ⊻ ([531] ∧ [509]) | X X [528] V [553] | X X [530] | [509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [528] Hinweis: Wert aus BGM+Z28 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die ORDERS mit der die |



| EDIFA | CT Stru | uktur | Beschre Prüfide | eibung ntifikator | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015 | |
|--|-------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---|---|---|--|--|
| | | | | | | | | Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist |
| Defe | n= | · vorboria- | 1 | | | | | - |
| | enz aut | vorherige | | | | | | |
| | | moldung das | | | | | | |
| Stamn | | nmeldung des | | | | | | |
| | | nmeldung des | | | | | | |
| Stamn MSB | | nmeldung des | | | | | | |
| Stamm MSB SG1 SG1 | ndaten RFF | | | | | | | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide | ndaten RFF | | | | Muce | Muss | Muss | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 | RFF entifik | | | | Muss Muss | Muss Muss | Muss Muss | |
| Stamn MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 | RFF entifik | ator | 712 | Prüfidentifikator | Muss | Muss | Muss | _ |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 | RFF entifik | ator 1153 | Z13 13015 | Prüfidentifikator Bewegungsdaten im | | | Muss X | |
| Stamn MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 | RFF entifik | ator | Z13 13015 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor | Muss | Muss | Muss | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 | RFF entifik | ator 1153 | 13015 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Muss | Muss X | Muss X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 | RFF entifik | ator 1153 | | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und | Muss | Muss | Muss X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 | RFF entifik | ator 1153 | 13015 13016 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum | Muss X | Muss X | Muss X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 | RFF entifik | ator 1153 | 13015 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und | Muss | Muss X | Muss X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 | RFF entifik RFF RFF | ator 1153 1154 | 13015 13016 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge | Muss X | Muss X | Muss X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG1 | RFF entifik RFF RFF | ator 1153 1154 | 13015 13016 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge | Muss X X | Muss X X | Muss X X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG1 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF | ator 1153 1154 | 13015 13016 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge | Muss X X | Muss X X | Muss X X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF Abser | ator 1153 1154 | 13015 13016 13019 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) | Muss X X Muss Muss | Muss X X Muss Muss | Muss X X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG1 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF | ator 1153 1154 | 13015 13016 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge | Muss X X | Muss X X | Muss X X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF Abser | ator 1153 1154 | 13015 13016 13019 | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) | Muss X X Muss Muss | Muss X X Muss Muss | Muss X X | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF Abser | ator 1153 1154 | 13015 13016 13019 MS | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller | Muss X X Muss Muss | Muss X X Muss Muss | Muss X X | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF NAD NAD | ator 1153 1154 nder 3035 | 13015 13016 13019 MS Beteilig | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation | Muss X Muss Muss X X X 117 X | Muss X X Muss Muss X X [117] | Muss X X X Muss Muss X X X [117] | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfid SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF NAD NAD | ator 1153 1154 13035 | 13015 13016 13019 MS Beteilig | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW | Muss X Muss Muss X X X Muss Muss X | Muss X X Muss Muss X X [117] | Muss X X X Muss Muss X X [117] | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfid SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF NAD NAD | ator 1153 1154 13035 | 13015 13016 13019 MS Beteilig | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der | Muss X Muss Muss X X X 117 X | Muss X X Muss Muss X X [117] | Muss X X X Muss Muss X X X [117] | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfid SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF NAD NAD | ator 1153 1154 13035 | 13015 13016 13019 MS Beteilig | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und | Muss X Muss Muss X X X 117 X | Muss X X Muss Muss X X [117] | Muss X X X Muss Muss X X X [117] | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF NAD NAD NAD | ator 1153 1154 13035 3035 3039 | 13015 13016 13019 MS Beteilig | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der | Muss X Muss Muss X X X 117 X | Muss X X Muss Muss X X [117] | Muss X X X Muss Muss X X X [117] | |
| Stamm MSB SG1 SG1 SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF NAD NAD NAD | ator 1153 1154 13035 3035 3039 | 13015 13016 13019 MS Beteilig | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und | Muss X Muss Muss X X [117] | Muss X Muss Muss X X [117] | Muss X X X Muss Muss X X X [117] | |
| Stamm MSB SG1 SG1 Prüfide SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 SG2 SG2 | RFF entifik RFF RFF RFF NAD NAD NAD | ator 1153 1154 13035 3035 3039 | 13015 13016 13019 MS Beteilig | Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und | Muss X Muss Muss X X X 117 X | Muss X X Muss Muss X X [117] | Muss X X X Muss Muss X X X [117] | |



| EDIFA | EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | |
|-------------|------------------|----------------|----------------------------|---|--|--|---|--|
| | | | Prufider | ntifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | X | X | |
| SG4 | СТА | 3412 | Abteilur | ng oder Bearbeiter | Х | Х | Х | |
| Komn SG4 | nunikat | ionsverbindung | | | | | | - |
| SG4 | СОМ | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommu Identifik | nikationsadresse, | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | COM | 3155 | TE EM AJ AL FX | Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |
| MP-I |) Empfä | inger | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X (117) | X [117] | X [117] | [117] N MD ID a |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligt | er, Identifikation | X [117] | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | X X | |
| Absch | | ontrollsegment | | | D. d. v. c. c | NAves | N4 | |
| | UNS UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | Muss X | Muss X | Muss X | |
| Name SG5 | und Ac | dresse | | | Muss [2001] | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH |
| SG5 | NAD | | | | Muss | Muss | Muss | anzugeben |



| EDIFACT Struktur | | Beschr | | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015 | | |
|----------------------------|-------------------------|---------|--------|------------------------------|---|--|---------------------|---|
| | | | : | entifikator | 13019 | 13016 | | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | X | X | |
| Ident SG6 SG6 | ifikatior LOC | sangabe | | | Muss Muss | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | X | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeic | nnung | M [131] ∧ (([951] ∧ [510] ∧ [522]) ⊻ ([950] ∧ [514] ∧ ([523] ∨ [525]))) | X [950] [514] | X [950] [514] | [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnun g. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| Konfi SG7 | guratio | ns-ID | | | Muss [35] Λ [132] Λ [138] | | | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden [138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem iMS handelt |
| SG7 | RFF | | | | Muss | | | |



| EDIFA | ACT Str | uktur | Beschre | ibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|--------|---------|------------|----------|------------------------------|---|---|---|--|
| | | | Prüfider | ntifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| SG7 | RFF | 1153 | AGK | Anwendungsreferenznu mmer | Х | | | |
| SG7 | RFF | 1154 | Konfigu | rations-ID | X [567] | | | [567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde. |
| lfd. P | osition | | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | Muss | Λ [502] | [502] Hinweis: Einmal für die Energiemenge von Beginn des Kalenderjahres bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte (wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres bis zum Lieferbeginn [2002] Segmentgruppe ist bis zu drei Mal je SG5 NAD+DP anzugeben |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Position | snummer | X [908] | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produ | ıktiden | tifikation | | | | | | |
| SG9 | | | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | Χ | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Medium | n / OBIS-Kennzahl | X ([68] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([90] ∧ [501]) | X ([69] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([91] ∧ [501]) | X [501] | [68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [90] Wenn BGM+Z41 vorhanden [91] Wenn BGM+Z42 vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden. |



| EDIFACT Struktur | Beschro | eibung entifikator | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|--------------------------------|------------|---|--|---|---|--|
| | : | | 13019 | | 13015 | |
| SG9 PIA 7143 | SRW Z02 | OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl | X | X [79] X [78] | X | [78] Wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.0/1-66?:14.6.0/1-66?:13.9. 0/1-66?:14.9.0 vorhanden [79] Wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.0/1-66?:14.6.0/1-66?:13.9. 0/1-66?:14.9.0 nicht vorhanden |
| Mengenangaben | | | | | | |
| SG10 SG10 QTY | | | Muss Muss | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 | Wahrer Wert | X [68] | X [69] | X | [32] wenn MP-ID in SC2 |
| SG10 Q1Y 6063 | 67 Z18 | Ersatzwert Vorläufiger Wert | X [68] ([35] V ([32] ^ [77])) | X [69] X [35] ∧ [69] | X X | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB |
| | Z31 | Angabe für Lieferschein | X [90] | X [91] | | [68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [90] Wenn BGM+Z41 vorhanden [91] Wenn BGM+Z42 vorhanden |
| SG10 QTY 6060 | Menge | | X ([902] A [906] [46]) V ([910] A [906] [62]) V ([910] A [906] [144]) | X [902] Λ [906] | X [902] A [906] | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| Beginn Messperiode SG10 | | | | | | |
| SG10 DTM | | | Muss | Muss [73] | Muss [27] | [27] Wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden [73] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?: 13.9.0/1-66?:14.9.0 |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Energie- menge (Strom) 13019 | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015 | |
|--------------------------|---|---|---|--|--|
| | | | | | (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | Х | Χ | Х | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X ((([UB1] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38]) ⊻ ([931] [144])) ∧ [495]) | X [UB1] Λ [495] | X [UB1] Λ [495] | [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [144] Wenn Wert in SG7 RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | Х | Х | Х | |
| Ende Messperiode SG10 | | | | | |
| SG10 DTM | | Muss | Muss [73] | Muss [27] | [27] Wenn SG9 |
| | | | | Muss [27] | PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden [73] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?: 13.9.0/1-66?:14.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | x | X | PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden [73] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?: 13.9.0/1-66?:14.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) |



| EDIFACT Stru | ktur | Beschro Prüfide | eibung entifikator | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015 | Bedingung |
|---|---------------|--|---|--|---|--|---|
| | | | | 13013 | 13010 | 25015 | RFF+AGK DE1154 (Konfigurations-ID) vorhanden [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | Х | Χ | |
| Leistungsperi | ode | | | | | | |
| SG10 DTM | 2005 | 200 | Laistunganariada | | Muss [72] | Muss [28] | [28] Wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden [72] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.6.0/1-b?: 3.6.0/1-b?:4.6.0/1-66?: 13.6.0/1-66?:14.6.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden |
| SG10 DTM SG10 DTM | | 306 Datum | Leistungsperiode oder Uhrzeit oder | | X | X | |
| JOIO DIW | | : | nne, Wert | | | | |
| SG10 DTM | 2379 | 610 | CCYYMM | | X | Х | |
| Plausibilisieru SG10 SG10 STS | ngshinweis | | | Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126] | | | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweis e vorliegen |
| SG10 STS | 9015 | Z33 | Plausibilisierungshinweis | Χ | X | | |
| SG10 STS | 9013 | Z83 Z84 Z85 Z86 Z87 ZC3 | Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des Ersatzwertes | X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] | $\begin{array}{c} [5P01] \\ X \ [4P01] \ \underline{Y} \\ [5P01] \\ X \ [4P01] \ \underline{Y} \\ [5P01] \\ X \ [4P01] \ \underline{Y} \\ [5P01] \end{array}$ | | |
| Ersatzwertbil n | dungsverfahre | | | | | | |
| SG10 STS | | | | Muss [92] | Muss [92] | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY |



| EDIFACT Stri | uktur | Beschre | ibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|--------------|-------|--------------------------|---|--|---|---|---|
| | | Prüfider | ntifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | | | | | | | DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS | 9015 | Z32 | Ersatzwertbildungsverfa hren | X | X | X | |
| SG10 STS | 9013 | Z88 | Vergleichsmessung (geeicht) | X [4P01] | X [4P01] | X [4P01] | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau |
| | | Z89 | Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P01] | X [4P01] | X [4P01] | 11 Stellen [568] Hinweis: |
| | | Z92 | Interpolation | X [4P01] | X [4P01] | X [4P01] | Verwendung ist nur |
| | | ZJ2 | Statistische Methode | X [4P01] | X [4P01] | X [4P01] | zulässig, wenn es sich um |
| | | ZS0 | Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | X [46] ∧ [568] | X [46] A [568] | | 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfa hren verwendet und kommuniziert wurden. |
| Korrekturgru | und | | | | | | |
| SG10 STS | 9015 | Z34 | Korrekturgrund | Soll [127] ∧ [541] | [541] | | [127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Kornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS | 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X [400 1] | X [4D0_1] | | |
| SG10 STS | 9013 | 274 275 276 277 | kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall | X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] | X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] | | |
| | | Z78 Z79 | Gerätewechsel Kalibrierung | X [4P01] X [4P01] | X [4P01] X [4P01] | | |



| EDIFACT Struktur | Beschr | eibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr | Bedingung |
|----------------------|------------|---|------------------------------|--|--|---|
| | | | | (Strom) | vor | |
| | | | | | Lieferbeginn | |
| | Prüfide | entifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | | der Betriebsbedingungen | | | | |
| | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZA3 | Falscher Wandlerfaktor | | X [4P01] ⊻ | | |
| | | | [5P01] | [5P01] | | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | | X [4P01] ⊻ | | |
| | 745 | Ändorung der | [5P01] | [5P01] | | |
| | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P01] ⊻ [5P01] | X [4P01] ⊻ [5P01] | | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | | | | |
| | | | [5P01] | [5P01] | | |
| | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | | | | |
| | | 0.11 /5 (1.1 | [5P01] | [5P01] | | |
| | ZB0 | Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P01] ⊻ [5P01] | X [4P01] ⊻ [5P01] | | |
| | ZB9 | Änderung | | X [4P01] ⊻ | | |
| | | Tarifschaltzeiten | [5P01] | [5P01] | | |
| | ZC2 | Tarifschaltgerät defekt | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | | |
| | 704 | to a contract of a tractal at | [5P01] | [5P01] | | |
| | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZJ8 | Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall | X [4P01] | | | |
| | ZJ9 | Energiemenge aus dem | X [4P01] ⊻ | | | |
| | | ungepairten Zeitintervall | [5P01] | | | |
| Grund der | | | | | | |
| Ersatzwertbildung | | | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| SG10 STS | | | Muss [92] | Muss [92] | | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z40 | Grund der Ersatzwertbildung | Χ | Χ | | |
| SG10 STS 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P01] | X [4P01] | | [46] Wenn Wert in SG6 |
| | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P01] | X [4P01] | | LOC+172 DE3225 genau |
| | Z76 | Netzausfall | X [4P01] | X [4P01] | | 11 Stellen |
| | Z77 Z78 | Spannungsausfall Gerätewechsel | X [4P01] X [4P01] | X [4P01] X [4P01] | | [570] Hinweis: Verwendung ist nur |
| | 278 279 | Kalibrierung | X [4P01] X [4P01] | X [4P01] X [4P01] | | zulässig, wenn es sich um |
| | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P01] | X [4P01] | | 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation |
| | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P01] | X [4P01] | | handelt und auf Ebene der Messlokation |
| | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] | X [4P01] | | unterschiedliche Gründe |
| | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P01] | X [4P01] | | für die Ersatzwertbildung vorliegen und |
| | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P01] | X [4P01] | | kommuniziert wurden. |
| | ZA3 | Falscher Wandlerfaktor | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] | X [4P01] | | |



| EDIFACT Struktur | Beschi | reibung | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | |
|---------------------------------------|------------|---|--|---|---|---|
| | Prüfid | entifikator | 13019 | 13016 | 13015 | |
| | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZA7 ZB0 | Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P01] X [4P01] | X [4P01] X [4P01] | | |
| | ZB9 | Änderung Tarifschaltzeiten | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZC2 | Tarifschaltgerät defekt | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P01] | X [4P01] | | |
| | ZS9 | Grund der | X [46] ∧ | X [46] ∧ | | |
| | | Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | [570] | [570] | | |
| Grundlage der Energiemenge SG10 | | | | | | |
| SG10 STS | | | Muss [68] Λ [35] Λ [46] Λ [2003] | | | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [68] Wenn BGM+7 vorhanden [2003] Segmentgruppe ist genau zwei Mal je SG9 LIN anzugeben |
| SG10 STS 9015 | 10 | Messklassifizierung | Χ | | | - |
| SG10 STS 4405 | Z36 | Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert | X [83] ∨ ([87] ∧ [544]) | | | [83] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] Wenn in derselben |
| | Z37 | Zählerstand zum Ende | X [84] V | | | SG9 LIN die Angabe |
| | | der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert | ([88] ∧ [545]) | | | STS+10+Z39 nicht vorhanden [85] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe |
| | Z38 | Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung | X [85] | | | STS+10+Z36 nicht vorhanden [86] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht |
| | Z39 | Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung | X [86] | | | vorhanden [87] Wenn der Wert in DTM+163 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der früheste angegebene Zeitpunkt ist [88] Wenn der Wert in |

UNZ **0020**

Datenaustauschreferenz



| | | | | | Buttimorm | |
|----------------------------|-------------|---|------------------------------|---|--|---|
| EDIFACT Stru | ktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Energie- menge (Strom) | Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom) | Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015 | |
| | | | | | | DTM+164 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der späteste angegebene Zeitpunkt ist [544] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den frühesten angegebenen Zeitpunkt zum Beginn des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente derselben SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und kommuniziert sein. [545] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den spätesten angegebenen Zeitpunkt zum Ende des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente derselben SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und kommuniziert sein. |
| | Endesegment | | | | | |
| UNT | 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | Muss X | Muss X | Muss X | |
| UNT | 0062 | Nachrichten-Referenznummer | Χ | X | X | |
| Nutzdaten-Er UNZ | ndesegment | | Muss | Muss | Muss | |
| UNZ | 0036 | Datenaustauschzähler | Χ | Χ | Χ | |
| | | 5 | | | | |

Χ

Χ

Χ



6.3.8 Anwendungsübersicht Grundlage POG-Ermittlung

| EDIFA | DIFACT Struktur | | | eibung entifikator | Grundlage POG-Ermittlung 13028 | Bedingung |
|-------|-----------------|-------------|------------|---|-----------------------------------|--|
| Vutzo | laten-K UNB | opfsegment | | | Muss | |
| | UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| | UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| | UNB | 0002 | | Absender | X | |
| | UNB | 0004 | 14 | GS1 | X | |
| | ONB | 0007 | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | x | |
| | UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | |
| | UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| | UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | X | |
| | UNB | 0019 | Uhrzei | t der Erstellung | X | |
| | UNB | 0020 | Datena | austauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaber erlaubt sind. |
| | UNB | 0026 | EM | Energiemenge | X | |
| lachr | ichtenk | copfsegment | | | | |
| | UNH | | | | Muss | |
| | UNH | 0062 | | chten-Referenznummer | X | |
| | UNH | | MSCOI S | N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | | |
| | | 0052 | D | Entwurfs-Version | Χ | |
| | UNH | | 04B | Ausgabe 2004 - B | Χ | |
| | UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | |
| | UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | X | |
| egin | | achricht | | | | |
| | BGM | | | | Muss | |
| | | 1001 | Z85 | Grundlage POG-Ermittlung | X | |
| | BGM | 1004 | | entennummer | X | |
| | BGM | 1225 | 9 | Original | X | |
| lachr | ichtend | latum | | | Maria | |
| | DTM | 2005 | 427 | Deliverente / | Muss | |
| | DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder inne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| | lentifika | ator | | | | |
| G1 | | | | | Muss | |
| G1 | RFF | | | | Muss | |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung Prüfidentifikator | | Grundlage POG-Ermittlung | Bedingung | |
|--------------------|----------|-----------------------------------|----------------------------|--|--|--|
| | | | | 13028 | | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13028 | Grundlage POG-Ermittlung | X | |
| MP-II | D Absen | der | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Ansp | rechpar | tner | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | |
| SG4 | СТА | | | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilu | ng oder Bearbeiter | X | |
| Komr SG4 | nunikat | ionsverbindung | | | | |
| SG4 | СОМ | | | | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Identifi | inikationsadresse, kation | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | COM | 3155 | TE EM AJ AL FX | Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |
| MP-II | D Empfä | inger | | | | |
| SG2 | 1- 1- | - | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | 9 | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Abscl | nnitts-K | ontrollsegment | | | | |
| | UNS | | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und | Χ | |



| EDIFA | .CT Stru | ıktur | | eibung entifikator | Grundlage POG-Ermittlung 13028 | Bedingung |
|-------------------|----------|-----------|---------|------------------------------------|--------------------------------|--|
| | | | Prunde | Positionsteil | 13028 | |
| Namo | und A | drosso | | | | |
| SG5 | unu A | ui esse | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | |
| Identi | fikatior | nsangabe | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeic | hnung | X [950] [514] | [514] Hinweis: Verwendung der II der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID |
| | sition | | | | | |
| SG9 SG9 | LIN | | | | Muss Muss | |
| SG9 SG9 | LIN | 1082 | Docitio | nsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 |
| 309 | LIIN | 1002 | POSITIO | nisnummer | y [900] | bis n |
| Produ | ktiden | ifikation | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Mediu | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW | OBIS-Kennzahl | X | |
| | enanga | ben | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | |
| SG10 | | | | | Muss | |
| SG10 | | 6063 | Z47 | Grundlage POG-Ermittlun | | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ ([906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Begin | n Mess | periode | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [UB1] ∧ [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende | Messpe | eriode | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [UB1] ∧ [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Grundlage POG-Ermittlung 13028 | Bedingung | |
|-------------------------|---|-----------------------------------|-----------|--|
| | | | sein | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | |
| Nachrichten-Endesegment | | | | |
| UNT | | Muss | | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | Χ | | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | |
| UNZ | | Muss | | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | Χ | | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | Χ | | |



6.4 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas

6.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas

Tabellenspalte = Zählerstand (Gas) 13002

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Gas.

Die Übertragung von Zählerstand, Abrechnungsbrennwert und Zustandszahl bei Gaszählern erfolgt gemäß G685-Beiblatt 1. Abrechnungsbrennwert und Zustandszahl werden, über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert, als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220 – wahrer Wert – Abrechnungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben.

Bei der Übertragung von Brennwert und Zustandszahl zu einem Zählerstand gilt bezüglich der Zeitpunkts Angabe:

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes der betroffenen Messlokation.

Werden Daten vom LF (z. B. aufgrund einer Kundenselbstablesung) oder vom MSB an den NB übertragen, enthalten diese keine Angaben zu Brennwert und Zustandszahl.

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|------------------------------|----------------------------------|-------------|
| Gas | MSB an NB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | |
| Gas | NB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | |
| Gas | NB an LF | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | |
| Gas | NB an NB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | |
| Gas | LF an NB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | |

6.4.2 Übertragung von Energiemengen Gas

Tabellenspalte = Energiemenge (Gas) 13009

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen in der Sparte Gas.



Für die Übermittlung von Brennwert und Z-Zahl via MSCONS, als Antwort auf eine ORDERS Anforderung sind die Zeitangaben aus der ORDERS (SG29 DTM Messperiodenanfang (163) und -ende (164)) als Ablesetermine im Sinne G685 Beiblatt 1 zu interpretieren. Somit sind genau jene Werte für Brennwert und Z-Zahl zu übertragen, mit welchen die Energiemenge im angegebenen Zeitraum berechnet werden kann. Der Empfänger ist somit nicht auf die Berechnungslogik des Netzbetreibers angewiesen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|----------------------------------|----------------------------------|--|
| Gas | NB an LF | Energiemenge beliebiger Zeitraum | ID der Marktlokation | für die Übermittlung der Energie- menge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten und für rechne- risch ermittelte Messwerte |
| Gas | NB an LF | Marktlokation ohne Messlokation | ID der Marktlokation | für rechnerisch ermittelte Mess- werte |
| Gas | NB an LF | Brennwert und Zustandszahl | ID der Messlokation | Für die Übermittlung von Abrech- nungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Ge- schäftsdatenanfrage angeforder- ten Zeitraum. |
| Gas | NB an LF | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Zur Übermittlung der Korrektur- energiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |



6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas

| EDIFACT Struktur | | Beschr | eibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|---------------------------|-------------|------------|---|----------------------|-----------------------|---|
| | | Prüfide | entifikator | 13002 | 13009 | |
| Nutzdaten-K | opfsegment | | | | | |
| UNB | | | | Muss | Muss | |
| UNB | 0001 | | UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | X | |
| UNB | 0004 | MP-ID | Absender | Χ | X | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | Χ | Х | |
| | | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | X | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | Χ | Х | |
| | | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | Х | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | X | Χ | |
| UNB | 0019 | •••• | der Erstellung | X | X | |
| UNB | 0020 | **** | ustauschreferenz | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind |
| UNB | 0026 | EM VL | Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand | X | Х | |
| Nachrichtenl | kopfsegment | | | | | |
| UNH | | | | Muss | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachrio | chten-Referenznummer | X | X | |
| UNH | 0065 | MSCON S | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | Х | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | X | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | X | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g | X | X | |
| Beginn der N | lachricht | | | | | |
| BGM | | | | Muss | Muss | |
| BGM | 1001 | 7 | Prozessdatenbericht | X | X | |
| BGM | 1004 | Dokum | entennummer | Χ | Χ | |
| BGM | 1225 | 9 | Original | X | Х | |
| Nachrichten DTM | datum | | | Muss | Muss | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ | X | X | |
| | - | | Nachrichtendatum/-zeit | | | |
| DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | Χ | - |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|---------------------------|--|-----------------------|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | |
| Referenzangaben SG1 | | Soll [1] ∧ [538] | Soll [1] Muss [32] ∧ [33] ∧ [38] | [1] Sofern per ORDERS angefordert [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | X | [=00] · · · · · · · · · · · · · · · · · · |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X [529] | X [529] ⊻ ([531] ∧ [509]) | [509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde. |
| Referenz auf vorherige | | | | |
| Stammdatenmeldung des MSB | | | | |
| SG1 | | Soll [129] ∧ [546] | | [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). [546] Hinweis: Eine Referenz auf die Stammdatenänderung des Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt. |
| SG1 RFF | | Muss | | |
| SG1 RFF 1153 | Z30 Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB | Х | | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | x [530] | | [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. |
| Prüfidentifikator | | | | |



| EDIFA | ACT Stru | ıktur | Beschre | eibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|---------|-----------|--------------|--------------------|--|---|-----------------------|---|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13002 | 13009 | |
| SG1 | | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | Χ | Χ | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13002 | Messw. Zählerstand | Х | | |
| | | | | (Gas) | | | |
| | | | 13009 | Messwert Energiemenge | | Х | |
| | | | - | (Gas) | | | |
| | D Absen | der | | | | | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | 5.1/ | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender | X | Х | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [118] | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | Х | |
| | | | 332 | DE, DVGW Service & | X | Х | |
| | | | | Consult GmbH | | | |
| Ansp | rechpar | tner | | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | Kann | |
| SG4 | СТА | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | СТА | 3139 | IC | Informationsstelle | X | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilu | ng oder Bearbeiter | X | Χ | |
| Komr | munikat | ionsverbindu | ng | | | | _ |
| SG4 | | | | | | | |
| SG4 | СОМ | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | СОМ | 3148 | Kommu Identifil | inikationsadresse, kation | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ^ [576] | | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist |
| | | | | | ,,,[5,6] | , | [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine |
| | | | | | | | Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen |
| | | | | | | | @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem |
| | | | | | | | Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | COM | 3155 | TE | Telefon | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | EM | E-Mail | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | AJ AL | weiteres Telefon | X [1P01] X [1P01] | X [1P01] X [1P01] | |
| | | | FX | Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] | X [1P01] X [1P01] | |
| N/ID_II | D Empfä | inger | · . | | - , | . , | |
| SG2 | - riiihia | 111501 | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | X | |
| | | | | | | | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [118] | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte |



| EDIFA | ACT Stru | ıktur | Beschr | eibung | Zählerstand | Energiemenge | Bedingung |
|-------------|------------|----------------|----------|---|--------------------------|--------------------------------------|--|
| | | | Prüfide | entifikator | (Gas) 13002 | (Gas) 13009 | |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 332 | GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | X X | |
| Absch | | ontrollsegment | | | Maria | Muse | |
| | UNS | 0001 | <u></u> | Transung van Konf. und | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name SG5 | e und Ad | dresse | | | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | Muss | , |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | X | |
| Ident | ifikatior | nsangabe | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeic | nnung | X [951] [510] | ([522] V [524])) V ([950] [514] A | [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| | | | | | | | |
| | tenumm | ner | | | Muse | | |
| SG7 | | ner | | | Muss Muss | | |
| | RFF RFF | 1153 | MG | Gerätenummer | Muss Muss X | | |



| EDIFA | EDIFACT Struktur | | Beschro Prüfide | eibung | Zählerstand (Gas) 13002 | Energiemenge (Gas) 13009 | Bedingung |
|---------------------|------------------|------------|--------------------|----------------------------|--|--|--|
| lfd. Po | osition | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positio | nsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produ SG9 | uktiden | tifikation | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | Χ | Χ | |
| SG9 | PIA | 7140 | Mediur | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | X [51] ∧ [501] | [51] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 33.86.0 vorhanden ist, darf mittels Wiederholung SG9 LIN in derselben Nachricht das SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 nicht mehr angegeben werden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW | OBIS-Kennzahl | X | Χ | |
| SG10 | | ben | | | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | Muss | Muss X | [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: |
| 3010 | QII | 0003 | 67 | Ersatzwert | X [32] | X ([32] ∧ ([33] ∨ [36] ∨ [42])) | 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?: 54.0.20/7-0?:54.0.22 |
| | | | 201 | Vorschlagswert | X [35] ∧ [36] ∧ [12] | $X ([35] \land ([33] \lor [36]) \land [12])$ | [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. |
| | | | 20 | Nicht verwendbarer Wert | | | 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. 22 |
| | | | 187 | Prognosewert | | X [32] ∧ [33] ∧ | [32] wenn MP-ID in SG2 |
| | | | Z18 | Vorläufiger Wert | X [32] ∧ [12] | [11] | NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X ([902] ∧ [906]) V ([902] ∧ [907] [48]) | | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [573] Hinweis: Eine Energiemenge in der Sparte |



| EDIFACT Struk | tur | | reibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|---|--------|--------|------------------------------------|-----------------------------|--|--|
| | | Prüfid | entifikator | 13002 | 13009 | Arbeitsblatt 4 Kapitel 5.3 auf ganze Kilowattstunden zu runden. [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle |
| Beginn Messpe | eriode | | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss [11] | Muss | [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?: 54.0.20/7-0?:54.0.22 |
| SG10 DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | Χ | Х | |
| SG10 DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [UB2] | X ((([UB2] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495]) | |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | Χ | |
| Ende Messper SG10 SG10 DTM | iode | | | Muss [11] | Muss | [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?: 54.0.20/7-0?:54.0.22 |
| SG10 DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG10 DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [UB2] | X ((([UB2] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495]) | [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ablesedatum SG10 SG10 DTM | | | | Soll [12] ∧ [93] ∧ [128] | | [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. 22 [93] Wenn SG10 QTY DE6063 |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|----------------------|--|---|-----------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | 13009 | mit Wert 220 vorhanden [128] Wenn es sich um eine Ablesung handelt, welche keine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration ist (z.B. Kundenablesung). |
| SG10 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/- zeit | X | | (2.5. Kandenasiesung). |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134] | | [111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [135] Der Wert an der Stelle CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X X | | |
| Nutzungszeitpunkt | | | | |
| SG10 DTM | | Muss [12] | | [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. |
| SG10 DTM 2005 | 7 Gültigkeitsdatum/-zeit | X | | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [UB2] ^ [495] ^ ([130] V [133]) | | [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs-/Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Sommer-wischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer- |



| EDIFACT Struktur | Beschr | eibung | Zählerstand | Energiemenge | Bedingung |
|--|------------|---|-------------------|-----------------|---|
| | | entifikator | (Gas) 13002 | (Gas) 13009 | |
| | | | 13002 | | Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| SG10 DTM 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | - |
| Ausführungs- / Änderungszeitpunkt SG10 SG10 DTM | | | Soll [12] ∧ [129] | | [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. 22 [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). |
| SG10 DTM 2005 | 60 | Konstruktionsänderungs datum | X | | |
| SG10 DTM 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [495] | | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | |
| Plausibilisierungshinweis SG10 SG10 STS | 722 | Plausibiliziorungebiawaio | ⊻ [94]) ∧ [126] | ⊻ [94]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen |
| SG10 STS 9015 SG10 STS 9013 | Z33 Z83 | Plausibilisierungshinweis Kundenselbstablesung | X [5P01] | X [5P01] | |
| 3010 313 3013 | Z84 | Leerstand | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |



| EDIFACT Struktur | Beschr | reibung | Zählerstand | Energiemenge | Bedingung |
|----------------------------|---------|-------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | (Gas) | (Gas) | |
| | Prüfide | entifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | [5P01] ⊻ | [5P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] | [6P01] | |
| | Z85 | Realer Zählerüberlauf | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | geprüft | [5P01] ⊻ | [5P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] | [6P01] | |
| | Z86 | Plausibel wg. | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | Kontrollablesung | [5P01] ⊻ | [5P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] | [6P01] | |
| | Z87 | Plausibel wg. | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | Kundenhinweis | [5P01] ⊻ | [5P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] | [6P01] | |
| | ZC3 | Austausch des | X [5P01] | X [5P01] | |
| | | Ersatzwertes | V. 5450 41V | V. [4 D. Q. 4] V. | |
| | ZR5 | Rechenwert | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | [5P01] ⊻ | [5P01] ⊻ | |
| | ! | | [6P01] | [6P01] | |
| Ersatzwertbildungsverfahre | | | | | |
| n | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 STS | | | Muss [92] ⊻ [94] | Muss [92] ⊻ [94] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 |
| | | | | | mit Wert 67 vorhanden |
| | | | | | [94] Wenn SG10 QTY DE6063 |
| | | | | | mit Wert 201 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z32 | Ersatzwertbildungsverfa | X | X | |
| | | hren | | | |
| SG10 STS 9013 | Z89 | Vergleichsmessung | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | [46] Wenn Wert in SG6 |
| | | (nicht geeicht) | [6P01] | [6P01] | LOC+172 DE3225 genau 11 |
| | Z90 | Messwertnachbildung | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | Stellen |
| | | aus geeichten Werten | [6P01] | [6P01] | [568] Hinweis: Verwendung ist |
| | Z91 | Messwertnachbildung | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | nur zulässig, wenn es sich um |
| | | aus nicht geeichten | [6P01] | [6P01] | 1:n Beziehung zwischen |
| | 702 | Werten | V [4D0 4] V | V [4DO 4] V | Markt- und Messlokation |
| | Z92 | Interpolation | X [4P01] ⊻ [6P01] | X [4P01] ⊻ [6P01] | handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche |
| | Z93 | Haltewert | [0F01] X [4P01] ⊻ | (0F01) X [4P01] ⊻ | Ersatzwertbildungsverfahren |
| | 293 | Hallewert | 7 [4F01] ± [6P01] | [6P01] ± | verwendet und kommuniziert |
| | Z94 | Bilanzierung | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | wurden. |
| | | Netzabschnitt | [6P01] | [6P01] | |
| | Z95 | Historische Messwerte | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] | [6P01] | |
| | ZQ8 | Aufteilung | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | • | <u> </u> | [6P01] | [6P01] | |
| | ZQ9 | Verwendung von Werten | | X [4P01] ⊻ | |
| | | des | [6P01] | [6P01] | |
| | | Störmengenzählwerks | | | |
| | ZR0 | Umgangs- und | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | Korrekturmengen | [6P01] | [6P01] | |
| | ZS0 | Ersatzwertbildungsverfa | | X [46] ∧ [568] | |
| | | hren gemäß Angaben auf | | | |
| | : | Ebene der Messlokation | | | |
| Korrekturgrund | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 STS | | | Soll [127] ∧ | Soll [127] ∧ | [127] wenn ein |
| | | | [559] | [559] | Korrekturgrund anzugeben ist |
| | | | | | [559] Hinweis: Ein |
| | | | | | Korrekturgrund ist anzugeben, |
| | | | | | wenn: |
| | | | | | |



| EDIFACT Struktur | Beschr | eibung | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|----------------------|------------|--|--|--|---|
| | Prüfid | entifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | | | 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X [400 1] V | X [400 1] V | |
| SG10 STS 9013 | Z74 Z75 | kein Zugang Kommunikationsstörung | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | Z76 | Netzausfall | [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | [8P01] X [4P01] E[6P01] E[7P01] E[8P01] | |
| | Z78 | Gerätewechsel | [8P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | Z98 Z99 | Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig | X [4P01] ⊻ [6P01] X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [4P01] ⊻ [6P01] X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZA1 | Messwert unplausibel | X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|------------------------|--------------|---|--|--|---------------------------|
| | Prüfid | entifikator | 13002 | 13009 | |
| | ZA5 | Änderung der Berechnung | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | ZA8 | Brennwertkorrektur | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | ZA9 | Z-Zahl-Korrektur | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | ZB0 | Störung / Defekt Messeinrichtung | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | [8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZJ9 | Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall | | X [4P01] ⊻ [5P01] | |
| | ZR1 | Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZR2 | gestörte Werte | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZR3 | Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZR4 | Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| Grund der | | | | | |
| Ersatzwertbildung SG10 | | | | | |
| SG10 STS | | | Muss [92] | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Zählerstand (Gas) | Energiemenge (Gas) | Bedingung |
|------------------|--------------|--------------|---|----------------------|-----------------------|---|
| | | Prüfid | entifikator | 13002 | 13009 | |
| | | | | | | mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS | 9015 | Z40 | Grund der Ersatzwertbildung | Х | X | |
| SG10 STS | 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P01] | X [4P01] | [46] Wenn Wert in SG6 |
| | | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P01] | X [4P01] | LOC+172 DE3225 genau 11 |
| | | Z76 | Netzausfall | X [4P01] | X [4P01] | Stellen |
| | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P01] | X [4P01] | [570] Hinweis: Verwendung is |
| | | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P01] | X [4P01] | nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen |
| | | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P01] | X [4P01] | Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der |
| | | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] | X [4P01] | Messlokation unterschiedlich |
| | | Z98 | Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X [4P01] | X [4P01] | Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen |
| | | Z99 | Mengenumwertung unvollständig | X [4P01] | X [4P01] | und kommuniziert wurden. |
| | | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZB0 | Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZR1 | Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZR2 | gestörte Werte | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZR3 | Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZR4 | Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | | ZS9 | Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | | X [46] ∧ [570] | |
| | | ZT8 | Anforderung in die Vergangenheit, zum angeforderten Zeitpunkt liegt kein Wert vor. | X [4P01] | | |
| Gasqualität | | | | | | |
| SG10 STS | | | | Soll [97] | Soll [97] | [97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt |
| SG10 STS | 9015 | Z31 | Gasqualität | X | X | Sasquantat nanacit |
| SG10 STS | 9013 | ZG3 | Umstellung Gasqualität | Χ | Χ | |
| Nachrichten | -Endesegment | | | | | _ |
| UNT | | | | Muss | Muss | |
| UNT | 0074 | Anzah | l der Segmente in einer | Х | Χ | |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Zählerstand (Gas) 13002 | Energiemenge (Gas) 13009 | Bedingung |
|----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-----------|
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | Χ | Х | |
| Nutzdaten-Endesegment UNZ | | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | Χ | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | Χ | Χ | |



7 Lastgänge

7.1 Generelles zur Übertragung von Lastgängen

In SG10 QTY DE6060 wird die Energiemenge in kWh angegeben, d. h. Faktoren (Wandlerfaktor, Brennwert) sind mit einzurechnen.

Liegen für einen innerhalb der Übertragung liegenden Zeitraum keine Werte vor sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder vorläufige Werte zu bilden. Vorliegende "0"-Werte sind zu übermitteln.

In SG10 STS DE9013 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (in SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) der angegebenen Energiemenge angeben.

Für den gesamten Lastgang wird in SG9 PIA DE7140 der Tarif für alle zur OBIS-Kennzahl korrespondierenden Werte definiert. Sollten für einzelne Werte eines Lastganges verschiedene Tarifzuordnungen Verwendung finden, kann dem jeweiligen Wert in SG10 QTY DE6060 über die SG10 STS DE4405 ein eigener Tarif zugewiesen werden.

Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Dies betrifft alle in den Prozessvorgaben vorgesehenen Übertragungsintervalle (täglich, monatlich, beliebiger Zeitraum).

7.2 Lastgang Strom

7.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt, Netzlokation 13018

Tabellenspalte = Lastgang Marktlokation, Tranche 13025

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Strom.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall Prüfidentifikator: 13018

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|---|---|
| Strom | MSB an MSB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Messlokation | |
| Strom | MSB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | Für Zeiträume (Messperiode) bis einschließlich 01.01.2024, 00:00 Uhr: | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wand- lerfaktor bei der Über- |
| | | | ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichti- gung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit | mittlung bereits mit eingerechnet. |



| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|---|--|
| | | | dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | |
| | | | Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Wirkarbeit: ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. | |
| | | | Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | |
| | | | Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Blindarbeit: ID der Messlokation Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Messlokation Hinweis: | |
| | | | Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Netzlokation ist eben- falls der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13018 zu nutzen. | |
| Strom | MSB an LF | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | Für Zeiträume (Messperiode) bis einschließlich 01.01.2024, 00:00 Uhr: ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wand- lerfaktor bei der Über- mittlung bereits mit eingerechnet. |
| | | | Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Bezie- hung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der ge- | |



| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|----------------------|---|--|--------------------------------|
| | | | messene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | |
| | | | Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Wirkarbeit: | |
| | | | ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. | |
| | | | Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | |
| | | | Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Blindarbeit: | |
| | | | ID der Messlokation Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Messlokation | |
| | | | Hinweis: Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Netzlokation ist eben- falls der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13018 zu nutzen. | |
| Strom | NB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID des Netzkoppelpunktes bei Strom | Für die Netzgangzeit- reihe |
| Strom | NB an ÜNB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID des Netzkoppelpunktes bei Strom | Für die Netzgangzeit- reihe |
| Strom | MSB an NB | Lastgang zur Bestellung | ID der Netzlokation | |
| Strom | MSB an LF | Lastgang zur Bestellung | ID der Netzlokation | |

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall Prüfidentifikator: 13025

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|----------------------|--------------------------------|--|-----------|
| Strom | MSB an ÜNB | Turnus: Lastgang für | ID der Marktlokation | |
| | | den Vortag bzw. die Vortage | Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird auf Ebene der Tran- che/n der/die zugehörige/n Last- gang/Lastgänge mit der ID der je- weiligen Tranche übermittelt. | |
| Strom | NB an RB HKN-R | | ID der Marktlokation ID der Tranche | |



| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|----------------------|--|---|--|
| Strom | MSB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt. | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Über- mittlung bereits mit eingerechnet. |
| Strom | MSB an LF | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1-Bezie- hung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der ge- messene Lastgang der Messloka- tion dem Lastgang der Marktloka- tion 1:1 entspricht. ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehö- rige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermit- telt. | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Über- mittlung bereits mit eingerechnet. |



7.2.2 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

| EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|----------------------------|-------------|--------------|---|--|---------------------------------------|---|
| | | Prüfide | entifikator | 13018 | 13025 | |
| Nutzdaten-K UNB | opfsegment | | | Muss | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | X | |
| UNB | 0004 | MP-ID | Absender | X | X | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | X | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | X | Х | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | X | X | |
| UNB | 0019 | | t der Erstellung | X | X | |
| UNB | 0020 | Datena | ustauschreferenz | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | Х | |
| Nachrichtenk UNH | copfsegment | | | Muss | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | X | X | |
| UNH | 0065 | MSCOI S | N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | X | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | X | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g | Х | Х | |
| Beginn der N BGM | achricht | | | Muss | Muss | |
| BGM | 1001 | 7 Z48 | Prozessdatenbericht Lastgang Marktlokation, Tranche | X | Х | |
| BGM | 1004 | Dokum | entennummer | Χ | X | |
| BGM | 1225 | 9 | Original | X | X | |
| Nachrichteno DTM | datum | | | Muss | Muss | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ | X | X | |
| DIW | _003 | 13, | Nachrichtendatum/-zeit | Λ | ٨ | |



| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung | | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|------------------|-----------|------|---|---|--|---------------------------------------|---|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13018 | 13025 | |
| | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Refe | renzang | aben | | | | | |
| SG1 | | | *************************************** | | Soll [1] ∧ [538] | Soll [1] ∧ [538] | [1] Sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. |
| SG1 | RFF | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | AGI | Beantragungsnummer | Χ | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | Referen | z, Identifikation | X [529] V [553] | X [529] V [553] | [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist |
| Prüfi | dentifika | ator | | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | Χ | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13018 13025 | Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt Lastgang Marktlokation, Tranche | Х | х | |
| MP-I | D Absen | nder | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender | X | Х | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | x x | |
| Ansp | rechpar | tner | | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | Kann | |
| SG4 | CTA | | | | Muss | Muss | .= |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | Χ | Х | |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung | |
|---------------------------|-------------------|----------------|----------------------------|---|--|--|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13018 | 13025 | |
| SG4 | СТА | 3412 | Abteilur | ng oder Bearbeiter | Х | Х | |
| Komr SG4 SG4 | munikat | ionsverbindung | | | Muss | Muss | |
| SG4 | | 3148 | Kommu Identifil | nikationsadresse, cation | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ^ [576] | X (([939] [142]) | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | СОМ | 3155 | TE EM AJ AL FX | Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |
| MP-II SG2 SG2 | D Empfä | inger | | | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | | ter, Identifikation | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| Absch | nnitts-Ko | ontrollsegment | | | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| SG5 | e und Ad | dresse | | | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 SG5 | NAD NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | Muss X | Muss X | |
| | | | | 2.0.0.0.0 | ^ | Λ | |
| SG6 | iiindtlüľ | isangabe | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | Χ | Χ | |



| EDIFA | ACT Stru | ktur | | eibung entifikator | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation 13018 | Lastgang Marktlokation, Tranche 13025 | Bedingung |
|------------|----------|-----------|---------|------------------------------------|---|--|---|
| | | | | | | | [00] |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeic | hnung | X ([951] ([510] A [35]) V ([535] A ([32] A ([36] V [80])))) V ([960] [575] A [35] A ([36] V [33])) | | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MB [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung der ID der Netzkoppelpunktes Strom/Gas [575] Hinweis: Verwendung der ID der Netzlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung [960] Format: Netzlokations-ID |
| Begin | n Mess | periode | | | | | _ |
| | | szeitraum | | | | | |
| SG6 | | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | Х | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | : | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | X | |
| Ende | Messpe | eriode | | | | | |
| | | szeitraum | | | | | |
| SG6 | | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, | Х | Χ | |
| | DTM | 2200 | Dot | Endedatum/-zeit | V [021] | V [024] | [021] Formati 777 - 100 |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Х | Х | - |
| | osition | | | | | | |
| SG9 | LINI | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1002 | Doci+i- | ncnummor | Muss | Muss | [QQQ] Earmatt Mäglicha |
| SG9 | LIN | 1082 | POSITIO | nsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |



| EDIFACT Struktur | | Beschre Prüfide | eibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation 13018 | Lastgang Marktlokation, Tranche 13025 | Bedingung | |
|------------------|----------|--------------------|------------------|---|---|--|---|
| Produ | ktident | ifikation | 1 | | 20020 | 10010 | - |
| SG9 | Kudem | IIIKation | | | | | |
| | PIA | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | Χ | Χ | |
| SG9 | PIA | 7140 | Mediur | n / OBIS-Kennzahl | X [501] Λ [566] | X [501] ∧ [566] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW | OBIS-Kennzahl | X | X | wurden. |
| Mang | enanga | hen | | | | | |
| SG10 | | ibeli | | | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 67 Z18 | Wahrer Wert Ersatzwert Vorläufiger Wert | X X [35] V ([32] Λ ([36] V [80])) X [35] V ([32] Λ ([36] V [80])) | X X [35] V ([32] Λ [77]) X [35] | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ∧ [906] | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Beginı | n Mess | periode | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | Χ | Х | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Fnde I | Messpe | riode | | | | | |
| SG10 | 141C33PC | | | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | Muss | |
| | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | Х | Χ | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum | oder Uhrzeit oder | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ |



| EDIFACT Strukt | ur | Beschre | eibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|---------------------------------------|--------------|---------|---|--|---------------------------------------|--|
| | | Prüfide | ntifikator | 13018 | 13025 | |
| | | Zeitspa | nne, Wert | | | dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2 | 379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Plausibilisierung SG10 SG10 STS | gshinweis | | | Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126] | Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn |
| | | | | | | Plausibilisierungshinweise vorliegen |
| SG10 STS 9 | 015 | Z33 | Plausibilisierungshinweis | X | X | vorinegen |
| | 013 | Z83 | Kundenselbstablesung | X [5P01] | X [5P01] | |
| 3010 313 3 | 013 | Z84 | Leerstand | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | _0. | Eccistand | [5P01] | [5P01] | |
| | | Z85 | Realer Zählerüberlauf | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | geprüft | [5P01] | [5P01] | |
| | | Z86 | Plausibel wg. | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | Kontrollablesung | [5P01] | [5P01] | |
| | | Z87 | Plausibel wg. | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | Kundenhinweis | [5P01] | [5P01] | |
| | | ZC3 | Austausch des | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | Ersatzwertes | [5P01] | [5P01] | |
| Ersatzwertbildu | ıngsverfahre | | | | | - |
| n SG10 | | | | | | |
| SG10 STS | | | | Muss [92] | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9 | 015 | Z32 | Ersatzwertbildungsverfa | X | X | |
| SG10 STS 9 | 013 | Z88 | hren Vergleichsmessung | X [4P01] | X [4P01] | [46] Wenn Wert in SG6 |
| - | | | (geeicht) | - , | | LOC+172 DE3225 genau 11 |
| | | Z89 | Vergleichsmessung | X [4P01] | X [4P01] | Stellen |
| | | | (nicht geeicht) | | | [568] Hinweis: Verwendung ist |
| | | Z92 | Interpolation | X [4P01] | X [4P01] | nur zulässig, wenn es sich um |
| | | ZJ2 | Statistische Methode | X [4P01] | X [4P01] | 1:n Beziehung zwischen |
| | | ZS0 | Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | | X [46] ∧ [568] | Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden. |
| Korrekturgrund | | | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| SG10 STS | | | | Soll [127] ∧ [551] | Soll [127] ∧ [551] | [127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [551] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert |



| EDIFACT Struktur | | reibung entifikator | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation 13018 | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|---|------------|--|---|---------------------------------------|---|
| | Prund | епшкатог | 13018 | 13025 | durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P01] | X [4P01] | |
| | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | Z76 | Netzausfall | X [4P01] | X [4P01] | |
| | Z77 | Spannungsausfall | X [4P01] | X [4P01] | |
| | Z78 | Gerätewechsel | X [4P01] | X [4P01] | |
| | Z79 | Kalibrierung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb | X [4P01] | X [4P01] | |
| | 704 | der Betriebsbedingungen | V [4DO 4] | V [4D0_4] | |
| | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P01] | X [4P01] | |
| | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZA3 | Falscher Wandlerfaktor | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | [5P01] | [5P01] | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | [5P01] | [5P01] | |
| | ZA5 | Änderung der | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | Berechnung | [5P01] | [5P01] | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | | [5P01] | [5P01] | |
| | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | a | [5P01] | [5P01] | |
| | ZB0 | Störung / Defekt | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | | Messeinrichtung | [5P01] | [5P01] | |
| | ZB9 | Änderung | X [4P01] ⊻ | X [4P01] ⊻ | |
| | 702 | Tarifschaltzeiten | [5P01] | [5P01] | |
| | ZC2 | Tarifschaltgerät defekt | X [4P01] ⊻ [5P01] | X [4P01] ⊻ [5P01] | |
| | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZJ8 | Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall | X [4P01] | | |
| | ZJ9 | Energiemenge aus dem | X [4P01] ⊻ | | |
| | درع | ungepairten Zeitintervall | 7 [4P01] ± [5P01] | | |
| Grund der Ersatzwertbildung SG10 | | | | | |



| EDIFACT Struktur | Bes | chreibung | Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt, Netzlokation | Lastgang Marktlokation, Tranche | Bedingung |
|----------------------|------------|---|--|---------------------------------------|--|
| | Prü | fidentifikator | 13018 | 13025 | |
| SG10 STS | | | Muss [92] | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z40 | Grund der Ersatzwertbildung | X | Х | |
| SG10 STS 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P01] | X [4P01] | [46] Wenn Wert in SG6 |
| | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P01] | X [4P01] | LOC+172 DE3225 genau 11 |
| | Z76 | Netzausfall | X [4P01] | X [4P01] | Stellen |
| | Z77 | Spannungsausfall | X [4P01] | X [4P01] | [570] Hinweis: Verwendung ist |
| | Z78 | Gerätewechsel | X [4P01] | X [4P01] | nur zulässig, wenn es sich um |
| | Z79 | Kalibrierung | X [4P01] | X [4P01] | 1:n Beziehung zwischen |
| | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen | X [4P01] | X [4P01] | Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der |
| | Z81 | Messeinrichtung gestört/defekt | X [4P01] | X [4P01] | Messlokation unterschiedliche Gründe für die |
| | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] | X [4P01] | Ersatzwertbildung vorliegen |
| | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P01] | X [4P01] | und kommuniziert wurden. |
| | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZA3 | Falscher Wandlerfaktor | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZB0 | Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZB9 | Änderung Tarifschaltzeiten | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZC2 | Tarifschaltgerät defekt | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P01] | X [4P01] | |
| | ZS9 | Grund der Ersatzwertbildung | | X [46] ∧ [570] | |
| | | gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation | | | |
| Nachrichten-Endese | gment | | | | |
| UNT | | | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | | ahl der Segmente in einer hricht | X | X | |
| UNT 0062 | Nac | hrichten-Referenznummer | X | Х | |
| Nutzdaten-Endesegr | nent | | NAvion | Maria | |
| UNZ | | | Muss | Muss | |
| UNZ 003 6 | | enaustauschzähler | X | X | |
| UNZ 0020 | Dat | enaustauschreferenz | Х | Х | |



7.3 Lastgang Gas

7.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas

Tabellenspalte = Lastgang (Gas) 13008

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Gas.

Bei Lastgängen von Meldepunkten sind entsprechend der Vorgaben der G685 Brennwert, Zustandszahl und falls vorhanden der K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr mit anzugeben. Diese werden über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert und als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220-wahrer Wert – Abrechnungs-brennwert) oder als Prognosewert (SG10 QTY DE6063 = 187-Prognosewert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. In Fällen, dass der Lastgang einer Marktlokation aus den Lastgängen mehrerer Messlokationen gebildet wird, wird der "Summen"-Lastgang lediglich in kWh übermittelt, auf die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und Zustandszahl wird verzichtet.

Bei der Übertragung von Betriebsvolumen und Normvolumen (in der Kommunikation zwischen MSB und NB sowie NB und NB) kann es vorkommen, dass kein Brennwert, kein K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und keine Zustands-zahl vorliegt. Daher ist die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und Zustandszahl in diesen beiden Fällen nicht verpflichtend. Der MSB hat dem NB auch alle zur Plausibilisierung und Ersatzwertbildung notwendigen Informationen (Neben den Volumina und ggf. Energiemengen auch Druck und Temperatur) bereitzustellen.

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|-------------------------------|--|--------------------------------------|
| Gas | MSB an NB | 1 StdLastgänge (Stundenwerte) | ID der Messlokation | |
| Gas | NB an MSB | 1 StdLastgänge (Stundenwerte) | ID der Messlokation | |
| Gas | NB an LF | 1 StdLastgänge (Stundenwerte) | Wenn es sich um eine 1:1-Bezie- hung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der ge- messene Lastgang der Messloka- tion dem Lastgang der Marktloka- tion 1:1 entspricht, dann: ID der Marktlokation. | |
| | | | Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung), dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit der ID der Marktlokation. | |
| Gas | NB an NB | 1 StdLastgänge (Stundenwerte) | ID des Netzkopplungspunktes bei Gas | Zur Abstimmung der Netzzeitreihen |
| Gas | NB an MGV | 1 StdLastgänge (Stundenwerte) | ID der Marktlokation | |



7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas

| EDIFACT Stru | ktur | Beschr | eibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|---------------------|----------------|---|---|-------------------|--|
| | | Prüfide | entifikator | 13008 | |
| Nutzdaten-Ko | opfsegment | | | | |
| UNB | | | | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | Χ | |
| UNB | 0004 | MP-ID | Absender | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | Χ | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | Χ | |
| | | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | X | |
| UNB | 0019 | *************************************** | t der Erstellung | X | |
| UNB | 0019 | | austauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem |
| ONB | 0020 | Datella | iustausciii eiei eiiz | V [210] | über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| Nachrichtenk | onfsegment | | | | |
| UNH | .opi3c8iliciit | | | Muss | |
| | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | X | |
| UNH | 0065 | | N Bericht über den Verbrauch | X | |
| UNH | 0065 | S | messbarer Dienstleistungen | ^ | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | Χ | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der | X | |
| ONIT | 0037 | 2.70 | zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | ٨ | |
| Beginn der N | achricht | | | | _ |
| BGM | | | | Muss | |
| BGM | 1001 | 7 | Prozessdatenbericht | X | |
| BGM | 1004 | ···• | entennummer | X | |
| | 1225 | 9 | Original | X | |
| Nachrichtend | latum | | | | |
| DTM | | | | Muss | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | Х | |
| DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder Inne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Referenzanga SG1 | aben | | | Soll [1] | [1] Sofern per ORDERS angefordert |



| EDIFACT Struktur | | Beschre | eibung | Lastgang (Gas) | Bedingung | |
|------------------|-----------|--------------|----------------------------|---|--|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13008 | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | AGI | Beantragungsnummer | Χ | |
| SG1 | RFF | 1154 | Referer | iz, Identifikation | X [529] V [553] | [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist |
| Prüfic | dentifika | ator | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13008 | Messwert Lastgang (Gas) | X | |
| MP-II | D Absen | nder | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 332 | GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | |
| Anspi | rechpar | tner | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | |
| SG4 | СТА | | | | Muss | |
| SG4 | СТА | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | СТА | 3412 | Abteilu | ng oder Bearbeiter | Х | |
| SG4 | | ionsverbindu | ng | | | |
| SG4 | COM | 24.40 | 1/ | | Muss | [442] |
| SG4 | COM | 3148 | Identifi | inikationsadresse, kation | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | СОМ | 3155 | TE EM AJ AL FX | Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |



| EDIFA | CT Stru | ıktur | Beschi | reibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|----------------------|----------|----------------|--------------|---|--|---|
| | | | Prüfid | entifikator | 13008 | |
| SG2 |) Empfä | inger | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | χχ | [440] N M.D. ID Co |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiii 9 | gter, Identifikation | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 332 | GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | |
| Absch | nitts-K | ontrollsegment | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name SG5 | und A | dresse | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | , |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | Χ | |
| Identi SG6 | fikatior | nsangabe | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X X ([951] (([35] ∧ [36]) ∨ | |
| | | | | | ([32] ∧ [42]) ∧ [510]) ∨ ([32] ∧ [36] ∧ [535]) ∨ ([32] ∧ [33] ∧ [519])) ⊻ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ ([514] ∧ [520])) ⊻ ([950] [32] ∧ [141] ∧ [514]) | in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [41] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MGV [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktlokation entspricht. [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/ Gas [950] Format: Marktlokations-ID |



| EDIF <i>A</i> | ACT Stru | ktur | Beschr | reibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|-------------------|------------|----------------------|----------|------------------------------------|---|--|
| | | | Prüfide | entifikator | 13008 | |
| | | | | | | [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| İbert | | periode szeitraum | | | | |
| SG6 SG6 | DTM | | | | Muss | |
| 5G6 | | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Х | |
| | Messpe | eriode szeitraum | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | |
| lfd. P | osition | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 SG9 | LIN LIN | 1082 | Positio | onsnummer | Muss X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 |
| 303 | Liiv | 1002 | i Ositic | nishaniniei | W [200] | bis n |
| Produ | uktident | ifikation | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X [504] V [400] v [30] | [26] |
| SG9 | PIA | 7140 | Mediu | m / OBIS-Kennzahl | X [501] ⊻ ([108] ∧ [36]) | [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MI in der Rolle NB [108] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99. 41.16/7-b?:99.42.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikato versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW | OBIS-Kennzahl | X | |
| Meng | genanga | ben | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | |
| | QTY | 6062 | 220 | Wahrer Wort | Muss | [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0. |
| 2010 | QTY | 6063 | 67 | Wahrer Wert Ersatzwert | X X ([32] ∧ ([33] ∨ [36] ∨ [42] ∨ [141])) | 22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7- 0?:54.0.22 |
| | | | 201 | Vorschlagswert | X ([35] ∧ [36]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS |
| | | | 20 | Nicht verwendbarer Wert | X ([35] ∧ [36]) | in der Rolle NB |
| | | | | | X ([32] ∧ [33] ∧ [506]) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|---------------------------|---|--|--|
| | Prüfidentifikator | 13008 | |
| | Z18 Vorläufiger Wert | [141]) ∧ [11] X [32] ∧ ([33] ∨ [141]) | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MGV [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X ([902] \(\) [906]) \(\) ([902] \(\) [907] [125]) \(\) ([910] \(\) [907] [45]) | [45] Wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41. 16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52. 0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/ 7-b?:55.0.20/7-b?:55.0.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 DTM | | Marion | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | Muss X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Plausibilisierungshinweis | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 STS | | Soll ([92] ⊻ [93] ⊻ [94]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden [126] wenn |



| EDIFACT Stru | ıktur | Beschr | reibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|-----------------|---------------|---------|---|-------------------------------|--|
| | | Prüfide | entifikator | 13008 | |
| | | 1 | | | vorliegen |
| SG10 STS | 9015 | Z33 | Plausibilisierungshinweis | Χ | volliegen |
| SG10 STS | 9013 | Z83 | Kundenselbstablesung | X [5P01] | |
| 0.0 | 3323 | Z84 | Leerstand | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Z85 | Realer Zählerüberlauf geprüft | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Z86 | Plausibel wg. | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | | | Kontrollablesung | [6P01] | |
| | | Z87 | Plausibel wg. | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | | | Kundenhinweis | [6P01] | |
| | | ZC3 | Austausch des Ersatzwertes | X [5P01] | |
| | | ZR5 | Rechenwert | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | | | | [6P01] | |
| Ersatzwertbil | ldungsverfahr | e | | | |
| n | 0. | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 STS | | | | Muss [92] ⊻ [94] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit |
| | | | | | Wert 67 vorhanden |
| | | | | | [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit |
| | | | | | Wert 201 vorhanden |
| SG10 STS | 9015 | Z32 | Ersatzwertbildungsverfahre n | X | |
| SG10 STS | 9013 | Z89 | Vergleichsmessung (nicht | X [4P01] ⊻ [6P01] | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS |
| | | | geeicht) | | in der Rolle NB |
| | | Z90 | Messwertnachbildung aus | X [4P01] ⊻ [6P01] | [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR |
| | | | geeichten Werten | | in der Rolle NB |
| | | Z91 | Messwertnachbildung aus | X [4P01] ⊻ [6P01] | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 |
| | | | nicht geeichten Werten | | DE3225 genau 11 Stellen |
| | | Z92 | Interpolation | X [4P01] ⊻ [6P01] | [568] Hinweis: Verwendung ist nur |
| | | Z93 | Haltewert | X [4P01] ⊻ [6P01] | zulässig, wenn es sich um 1:n |
| | | Z94 | Bilanzierung Netzabschnitt | X [4P01] ⊻ [6P01] | Beziehung zwischen Markt- und |
| | | Z95 | Historische Messwerte | X [4P01] ⊻ [6P01] | Messlokation handelt und auf |
| | | ZQ8 | Aufteilung | X [4P01] ⊻ [6P01] | Ebene der Messlokation |
| | | ZQ9 | Verwendung von Werten | X [4P01] ⊻ [6P01] | unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren |
| | | ZR0 | des Störmengenzählwerks Umgangs- und | X [4P01] ⊻ [6P01] | verwendet und kommuniziert |
| | | ZNU | Korrekturmengen | X [4F01] ± [0F01] | wurden. |
| | | ZS0 | Ersatzwertbildungsverfahre | X ([46] Λ [568]) V ([32] Λ | [572] Hinweis: Verwendung ist nur |
| | | 230 | n gemäß Angaben auf | [36] \wedge [572]) | zulässig, wenn es sich um 1:n |
| | | | Ebene der Messlokation | [50] / [5/2]/ | Beziehung handelt und auf Ebene |
| | | | | | der Netzkopplungspunkte |
| | | | | | unterschiedliche |
| | | | | | Ersatzwertbildungsverfahren |
| | | | | | vorliegen und kommuniziert |
| | | | | | wurden. |
| Vorroleturan | ınd | | | | |
| Korrekturgru | IIIU | | | | |
| SC10 | | | | Soll [137] A [E60] | [127] wonn ain Karraliturarund |
| SG10 STS | | | | Soll [127] ∧ [560] | [127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist |
| SG10 STS | | | | | _ |
| | | | | | 156() Hinweic: Fin Korrobturgrung |
| | | | | | [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund |
| | | | | | ist anzugeben, wenn: |
| | | | | | ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP |
| | | | | | ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert |
| | | | | | ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP |



| übermittelter Ersatzwert durc einen Ersatzwert ersetzt wird oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert du einen Ersatzwert ersetzt wird oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert du | EDIFACT Struktur | | reibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|--|----------------------|------------|--------------------------|-----------------------|---|
| SG10 STS 9015 234 Korrekturgrund X 4 4 6 6 6 6 7 7 7 7 7 7 | | Prüfid | entifikator | 13008 | |
| 274 kein Zugang X 4P01 Y 6P01 Y | | | | | ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder |
| Z75 Kommunikationsstörung Z4P0.1] \(\) \(| SG10 STS 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X | |
| Z75 Kommunikationsstörung X APD1 Y APD1 Y BPD1 Y BPD1 X APD1 Y BPD1 | SG10 STS 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| TPD1] \q | | | | [7P01] ¥ [8P01] | |
| Z76 Netzausfall X APD1 Y APD. | | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| TPD1] ¥ [8PD1] TPD1 | | | | [7P01] ¥ [8P01] | |
| Z78 Gerätewechsel X (4P01] ¥ [SP01] × [SP01] X [AP01] × [AP01] × [AP01] × [AP01] X [AP0 | | Z76 | Netzausfall | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| [7P01] \(\) [8P01] \\ deptiled (arg. Betriebsbedingungen defekt indeptiled (arg. Messeinrichtung gestört) (4P01] \(\) [8P01] \\ deptiled (arg. Messeinrichtung gestört) (4P01] \(\) [8P01] \\ deptiled (arg. Messeinrichtung gestört) (4P01] \(\) [8P01] \\ [8 | | | | [7P01] ¥ [8P01] | |
| [7P01] \ [8P01] \ [4P01] \ [4P0. | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| der Betriebsbedingungen (7P01] ¥ (8P01) defekt (7P01] ¥ (8P01) (7P01) ¥ (8P01) (8P0 | | | | [7P01] ⊻ [8P01] | |
| der Betriebsbedingungen (7P01] ¥ (8P01) defekt (7P01] ¥ (8P01) (7P01) ¥ (8P01) (8P0 | | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ X [4P01] ⊻ [5P01] ∑ Z82 Unsicherheit Messung X [4P01] ⊻ [6P01] ∑ [7P01] ⊻ [6P01] ∑ Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk X [4P01] ⊻ [6P01] ∑ X [4P01] ∑ [6P01] ∑ Z99 Mengenumwertung unvollständig X [4P01] ⊻ [6P01] ∑ X [4P01] ∑ [6P01] ∑ ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation X [4P01] ∑ [6P01] ∑ [7P01] ∑ X [8P01] ZA1 Messwert unplausibel X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ∑ X [8P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ∑ X [4P01] ∑ [7P01] ∑ ZA5 Änderung der Berechnung X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ∑ X [4P01] ∑ [7P01] ∑ ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ∑ X [4P01] ∑ [7P01] ∑ ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ∑ X [4P01] ∑ [7P01] ∑ ZA8 Brennwertkorrektur X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ∑ ZA9 Z-Zahl-Korrektur X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ∑ ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ∑ XB01] <th< td=""><td></td><td></td><td>der Betriebsbedingungen</td><td></td><td></td></th<> | | | der Betriebsbedingungen | | |
| defekt (7P01) × (8P01) × (4P01) × (5P01) × (7P01) × | | Z81 | | | |
| Z82 | | | | | |
| TPO.1] \(\times \) [PPO.1] | | Z82 | | | |
| Z98 Berücksichtigung Störmengenzählwerk X [4P01] ¥ [6P01] 299 Mengenumwertung unvollständig [8P01] X [6P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ZA0 Uhrzeit gestellt / Synchronisation [7P01] ½ [8P01] X [6P01] ½ [8P01] ZA1 Messwert unplausibel Messwert Messw | | | 6.10.01.01.01.01 | | |
| Störmengenzählwerk Z99 Mengenumwertung X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ unvollständig [8P01] X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ Synchronisation [7P01] ⊻ [8P01] X [6P01] ⊻ [8P01] X [6P01] ⊻ [8P01] X [6P01] ⊻ [8P01] X [6P01] ⊻ [6P01] ∑ [| | 798 | Rerücksichtigung | | |
| Z99 Mengenumwertung unvollständig (8P01) ≥ (7P01) ≥ (8P01) | | | | X [01] = [0. 01] | |
| University Synchronisation TP01] × [6P01] × [7P01] × | | 799 | _ | X [6PN 1] V [7PN 1] V | |
| ZAO Uhrzeit gestellt / Synchronisation X [4P01] ¥ [6P01] ¥ [8P01] ZA1 Messwert unplausibel X [6P01] ½ [7P01] ¥ [8P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ½ [5P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [7P01] ½ [6P01] ½ [7P01] ½ [6P01] ½ [7P01] ½ [6P01] ½ [7P01] ½ [6P01] ½ [5P01] ½ [6P01] ½ [5P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [5P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [5P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [6P01] ½ [7P01] ½ [7P0. | | 233 | _ | | |
| Synchronisation [7P01] \(\) [8P01] [7P01] \(\) | | 740 | _ | | |
| ZA1 Messwert unplausibel X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [8P01] ZA5 Änderung der Berechnung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [8P01] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ⊻ [8P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ⊻ [8P01] ZA8 Brennwertkorrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA9 Z-Zahl-Korrektur X [4P01] ± [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [6P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung X [4P01] ± [7P01] ⊻ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht Ausreichend X [4P01] ± [7P01] ⊻ [8P01] ZU9 Energiemenge aus dem X [4P01] ± [5P01] | | ZAU | _ | | |
| [SPO1] ZA4 Fehlerhafte Ablesung | | 7.1 | | | |
| ZA4 Fehlerhafte Ablesung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [6P01] ⊻ [8P01] ZA5 Änderung der Berechnung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ∑ [6P0 | | ZAI | Messwert unplausibei | | |
| [6P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) | | 7.4 | Fablant of the Abbasson | | |
| [8P0.1] ZA5 Änderung der Berechnung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ½ [7P01] ⊻ [8P01] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ½ [5P01] ⊻ [6P01] ½ [7P01] ⊻ [8P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ½ [5P01] ½ [6P01] ½ [7P01] ½ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend [8P01] ZD9 Energiemenge aus dem X [4P01] ½ [5P01] | | ZA4 | Feniernatte Abiesung | | |
| ZA5 Änderung der Berechnung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [8P01] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [6P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA8 Brennwertkorrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ⊻ [6P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA9 Z-Zahl-Korrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ZB0 Störung / Defekt [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] Messeinrichtung [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend [8P01] ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻ [5P01] | | | | | |
| [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA8 Brennwertkorrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [6P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend [8P01] ZD9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | | | × 1 | | |
| [8P0.1] ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA8 Brennwertkorrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [6P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend [8P01] ZD5 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | | ZA5 | Anderung der Berechnung | | |
| ZA6 Umbau der Messlokation X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ⊻ [8P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA8 Brennwertkorrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA9 Z-Zahl-Korrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZB0 Störung / Defekt N [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻ [5P01] | | | | | |
| [6P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [6P01] \(\times \) [6P01] \(\times \) [8P01] | | | | | |
| [8P01] ZA7 Datenbearbeitungsfehler | | ZA6 | Umbau der Messlokation | | |
| | | | | | |
| [6P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [6P01] \(\times \) [6P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [6P01] \(\times \) [6P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) Messeinrichtung \(\times \) [6P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) [8P01] \(\times \) ausreichend \(\times \) [8P01] | | | | | |
| [8P01] ZA8 Brennwertkorrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA9 Z-Zahl-Korrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ Messeinrichtung [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht x [4P01] ⊻ [7P01] ⊻ ausreichend [8P01] ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻ [5P01] | | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | | |
| ZA8 Brennwertkorrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ⊻ [8P01] ZA9 Z-Zahl-Korrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [8P01] ⊻ [8P01] ZB0 Störung / Defekt Störung | | | | | |
| [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZA9 Z-Zahl-Korrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] 1 ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ Messeinrichtung [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻ ausreichend [8P01] ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻ [5P01] | | | | | |
| [8P01] ZA9 Z-Zahl-Korrektur X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ½ [7P01] ⊻ [8P01] ZB0 Störung / Defekt X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ Messeinrichtung [6P01] ½ [7P01] ⊻ [8P01] ZC4 Impulswertigkeit nicht X [4P01] ½ [7P01] ⊻ ausreichend [8P01] ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻ [5P01] | | ZA8 | Brennwertkorrektur | | |
| ZA9 Z-Zahl-Korrektur $X [4P01] \ veeting [5P01] \ veeting [6P01] \ veeting [8P01]$ ZB0 Störung / Defekt $X [4P01] \ veeting [5P01] \ veeting [6P01] \ veeting [6P01] \ veeting [8P01]$ ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend $X [4P01] \ veeting [7P01] \ veeting [8P01]$ ZJ9 Energiemenge aus dem $X [4P01] \ veeting [5P01]$ | | | | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| $ [6P01] \veebar [7P01] \veebar \\ [8P01] $ ZB0 Störung / Defekt $X [4P01] \veebar [5P01] \veebar \\ Messeinrichtung [6P01] \veebar [7P01] \veebar \\ [8P01] $ ZC4 Impulswertigkeit nicht $X [4P01] \veebar [7P01] \veebar \\ ausreichend [8P01] $ ZJ9 Energiemenge aus dem $X [4P01] \veebar [5P01]$ | | | | | |
| $[8P01]$ ZB0 Störung / Defekt $X [4P01] \subseteq [5P01] \subseteq [6P01] \subseteq [6P01] \subseteq [6P01] \subseteq [8P01]$ ZC4 Impulswertigkeit nicht $X [4P01] \subseteq [7P01] \subseteq [8P01] \subseteq [8P01]$ ZJ9 Energiemenge aus dem $X [4P01] \subseteq [5P01]$ | | ZA9 | Z-Zahl-Korrektur | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| $[8P01]$ ZB0 Störung / Defekt $X [4P01] \subseteq [5P01] \subseteq [6P01] \subseteq [6P01] \subseteq [6P01] \subseteq [8P01]$ ZC4 Impulswertigkeit nicht $X [4P01] \subseteq [7P01] \subseteq [8P01] \subseteq [8P01]$ ZJ9 Energiemenge aus dem $X [4P01] \subseteq [5P01]$ | | | | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| ZB0 Störung / Defekt Messeinrichtung X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [8P01] ⊻ [8P01] ∑ ZC4 Impulswertigkeit nicht ausreichend X [4P01] ∑ [7P01] ∑ [8P01] ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ∑ [5P01] | | | | | |
| Messeinrichtung $[6P01] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$ | | ZB0 | Störung / Defekt | | |
| $[8P01]$ ZC4 Impulswertigkeit nicht $X [4P01] \veebar [7P01] \veebar$ ausreichend $[8P01]$ ZJ9 Energiemenge aus dem $X [4P01] \veebar [5P01]$ | | | _ | | |
| ZC4 Impulswertigkeit nicht $X [4P01] \subseteq [7P01] \subseteq$ ausreichend $[8P01]$ ZJ9 Energiemenge aus dem $X [4P01] \subseteq [5P01]$ | | | 5 | | |
| ausreichend [8P01] ZJ9 Energiemenge aus dem $X [4P01] \subseteq [5P01]$ | | ZC4 | Impulswertigkeit nicht | | |
| ZJ9 Energiemenge aus dem X [4P01] ⊻ [5P01] | | | - | | |
| | | 719 | | • • | |
| i differentien Zeitintervan | | 23.5 | | Λ [¬1 01] ± [J1 01] | |
| ZR1 Wartungsarbeiten an X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | | 7D1 | | Y [ADO 1] V [CDO 1] V | |



| EDIFACT Struktur | Besch | reibung | Lastgang | Bedingung | |
|----------------------|------------|---------------------------------------|---|---|--|
| | Prüfid | entifikator | (Gas) 13008 | | |
| | Fiund | | | | |
| | 700 | geeichtem Messgerät | [7P01] ⊻ [8P01] | | |
| | ZR2 | gestörte Werte | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | | |
| | 700 | Markey and the State of | [7P01] ⊻ [8P01] | | |
| | ZR3 | Wartungsarbeiten an | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | | |
| | | eichrechtskonformen | [7P01] ¥ [8P01] | | |
| | | Messgeräten | V [470 4] V [470 4] V | | |
| | ZR4 | Konsistenz- und Synchronprüfung | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | | |
| Grund der | · · · | -, p 0 | , , | | |
| Ersatzwertbildung | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| | | | M [02] | [02] Warra CC40 OTV DECOC2 with | |
| SG10 STS | | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden | |
| SG10 STS 9015 | Z40 | Grund der | X | | |
| | | Ersatzwertbildung | | | |
| SG10 STS 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P01] | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS | |
| | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P01] | in der Rolle NB | |
| | Z76 | Netzausfall | X [4P01] | [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR | |
| | Z78 | Gerätewechsel | X [4P01] | in der Rolle NB | |
| | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb | X [4P01] | [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 | |
| | | der Betriebsbedingungen | | DE3225 genau 11 Stellen | |
| | Z81 | Messeinrichtung gestört/ | X [4P01] | [570] Hinweis: Verwendung ist nu | |
| | | defekt | | zulässig, wenn es sich um 1:n | |
| | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] | Beziehung zwischen Markt- und | |
| | Z98 | Berücksichtigung | X [4P01] | Messlokation handelt und auf | |
| | | Störmengenzählwerk | | Ebene der Messlokation | |
| | Z99 | Mengenumwertung | X [4P01] | unterschiedliche Gründe für die | |
| | | unvollständig | | Ersatzwertbildung vorliegen und | |
| | ZA0 | Uhrzeit gestellt / | X [4P01] | kommuniziert wurden. | |
| | | Synchronisation | | [571] Hinweis: Verwendung ist nui | |
| | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P01] | zulässig, wenn es sich um 1:n | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] | Beziehung handelt und auf Ebene | |
| | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P01] | der Netzkopplungspunkte | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P01] | unterschiedliche Gründe für die | |
| | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P01] | Ersatzwertbildung vorliegen und | |
| | ZB0 | Störung / Defekt | X [4P01] | kommuniziert wurden. | |
| | | Messeinrichtung | | | |
| | ZC4 | Impulswertigkeit nicht | X [4P01] | | |
| | ZR1 | ausreichend Wartungsarheiten an | Y [ADO 1] | | |
| | ΣKI | Wartungsarbeiten an | X [4P01] | | |
| | ZR2 | geeichtem Messgerät | Y [ADO 1] | | |
| | ZR2 ZR3 | gestörte Werte Wartungsarbeiten an | X [4P01] X [4P01] | | |
| | ZNO | eichrechtskonformen | V [440"T] | | |
| | | Messgeräten | | | |
| | ZR4 | Konsistenz- und | X [4P01] | | |
| | 4114 | Synchronprüfung | ∧ [4FU1] | | |
| | ZS9 | Grund der | X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ | | |
| | 233 | Ersatzwertbildung gemäß | X ([46] Λ [570]) ± ([32] Λ [36] Λ [571]) | | |
| | | Angaben auf Ebene der | [30] / [3/1]) | | |
| | | Messlokation | | | |
| Gasqualität | : | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 STS | | | Soll [97] | [97] Wenn es sich um die | |
| 3010 313 | | | 30li [37] | Übermittlung eines Wertes | |
| | | | | Sacrimularia Cirica VVCI LES | |
| | | | | aufgrund der Umstellung der | |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Lastgang (Gas) | Bedingung |
|------------------------|---|-------------------|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13008 | |
| SG10 STS 9015 | Z31 Gasqualität | Х | |
| SG10 STS 9013 | ZG3 Umstellung Gasqualität | Х | |
| Nachrichten-Endesegmen | | | |
| UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | Х | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | Х | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | Χ | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |



8 Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

8.1 Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

8.1.1 Übertragung normiertes Profil

Tabellenspalte = normiertes Profil 13010

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines normierten Profils.

Vor der Übermittlung von tagesparameterabhängigen Profilen muss der Netzbetreiber dem Lieferanten die zugehörige Profilschar und die Temperaturmessstelle/Klimazone mitgeteilt haben.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|-------------------|---------------------------------------|-----------|
| Strom | NB an LF | Normiertes Profil | Profilbezeichnung | |
| Strom | NB an MSB | Normiertes Profil | Profilbezeichnung | |
| Strom | NB an ÜNB | Normiertes Profil | Profilbezeichnung | |

8.1.2 Übertragung Profilschar

Tabellenspalte = Profilschar 13011

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Profilschar.

In SG9 LIN DE1082 wird die Temperaturmaßzahl (TMZ) angegeben. Die Maßeinheit ist gemäß Liste der Profildefinitionen anzugeben.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---------------|---------------------------------------|-----------|
| Strom | NB an LF | Profilschar | Bezeichnung der Pro- filschar | |
| Strom | NB an MSB | Profilschar | Bezeichnung der Pro- filschar | |

8.1.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Tabellenspalte = TEP vergh. Werte Referenzmessung 13012

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung.



| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|--|---------------------------------------|-----------|
| Strom | NB an LF | Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | Profilbezeichnung | |
| Strom | NB an MSB | Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | Profilbezeichnung | |



8.1.4 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergh. Werte TEP mit Referenzm.

| EDIFACT Strul | ktur | | eibung entifikator | normiertes Profil 13010 | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012 | Bedingung |
|-----------------------------|------------|-------------------|---|-------------------------------|-------------|--|--|
| Nutzdaten-Ko | pfsegment | Ī | | | | | _ |
| UNB | , , | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | Χ | Χ | Χ | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | Χ | Χ | Χ | |
| UNB | 0004 | MP-ID | Absender | Χ | Χ | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | X X | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | Χ | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | Χ | Χ | Χ | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | Х | X | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | X | Χ | Χ | |
| UNB | 0019 | Uhrzei | t der Erstellung | Χ | Χ | Χ | |
| UNB | 0020 | Datena | austauschreferenz | X [918] | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | Х | Х | Х | |
| Nachrichtenko UNH | opfsegment | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | Χ | Χ | Χ | |
| UNH | 0065 | | N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | Х | Χ | Х | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | Χ | Χ | Χ | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | Χ | Χ | Χ | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | Χ | Χ | Χ | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g | X | Х | Х | |
| Beginn der Na BGM | chricht | | | Muss | Muss | Muss | |
| BGM | 1001 | Z06 Z16 Z20 | normiertes Profil Profilschar Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung | X | х | x | |
| BGM | 1004 | Dokum | entennummer | X | X | X | - |
| BGM | 1225 | 9 | Original | Χ | Χ | Χ | |
| Nachrichtenda DTM | atum | | | Muss | Muss | Muss | - |



| EDIFA | ACT Stru | ktur | Beschre Prüfidei | ribung ntifikator | normiertes Profil 13010 | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012 | Bedingung |
|-----------------------------|-------------------------|----------------|-------------------------|---|---|---|---|---|
| | DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | Х | Х | Х | |
| | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | Χ | Х | |
| Prüfic SG1 SG1 | dentifika RFF | ator | | | Muss Muss | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | Χ | Χ | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13010 13011 13012 | Profil Profilschar TEP Vergangenheitswerte Referenz-Messung | Х | Х | x | |
| MP-II SG2 SG2 | O Absen | der | | | Muss Muss | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender | X | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | X X | |
| Anspi SG4 SG4 | rechpar | tner | | | Kann Muss | Kann Muss | Kann Muss | |
| SG4 | СТА | 3139 | IC | Informationsstelle | Χ | Χ | Χ | |
| SG4 | СТА | 3412 | Abteiluı | ng oder Bearbeiter | Χ | Χ | X | |
| Komr SG4 | nunikat | ionsverbindung | | | | | | |
| SG4 | сом | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 | СОМ | 3148 | Kommu Identifil | inikationsadresse, kation | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden |



| EDIFA | .CT Stru | ıktur | Beschre | - | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenz- messung | Bedingung |
|--------|----------|----------------|------------|--|----------------------|------------------|---|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| | | | | | | | | [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | СОМ | 3155 | TE | Telefon | X [1P01] | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | EM | E-Mail | X [1P01] | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | AJ | weiteres Telefon | X [1P01] | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | AL | Handy | X [1P01] | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | FX | Telefax | X [1P01] | X [1P01] | X [1P01] | |
| MP-ID | Empf | inger | | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | Χ | Χ | Χ | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | Χ | Χ | X | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | Х | Х | Х | |
| Absch | nitts-K | ontrollsegment | | | | | | - |
| | UNS | _ | | | Muss | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | Χ | Х | Х | |
| Name | und A | dresse | | | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DED | Profilerstellung | Х | Χ | X | |
| Identi | fikatio | nsangabe | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | Z04 Z06 | Profilbezeichnung Profilschar | Χ | Х | Х | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeich | | X [905] [515] | X [905] [516] | X [905] [515] | [515] Hinweis: Verwendung der Profilbezeichnung [516] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung der Profilschar [905] Format: max. 3 Stellen |
| Versic | nsang | abe | | | | | | |
| SG6 | | | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss [2] | Muss | Muss [2] | [2] Wenn das |
| | | | | | | | | |



| EDIFA | ACT Stru | ıktur | Beschr Prüfide | eibung entifikator | normiertes Profil 13010 | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012 | Bedingung |
|---------------------------------|----------|------------|-------------------|---|-------------------------------|------------------|--|---|
| | | | | | | | | Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/- zeit | Х | Χ | Χ | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder Inne, Wert | X [931] | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | Χ | Χ | Χ | |
| Gültig Profil: SG6 | | eginndatum | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | | Muss | | |
| SG6 | DTM | 2005 | 157 | Gültigkeit, Beginndatum | | X | | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder Inne, Wert | | Х | | |
| SG6 | DTM | 2379 | 610 | ССҮҮММ | | Χ | | |
| lfd. Po | osition | | | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positio | nsnummer | X [908] | X [909] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n [909] Format: Mögliche Werte: 0 bis n |
| Produ | ıktident | tifikation | | | | | | _ |
| SG9 | | | | | | | | |
| SG9 | PIA | 404- | | D 11:11 ::01 :: | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | Χ (Ε01) | X (F04) | Χ (Ε01) | [[01]] |
| SG9 | PIA | 7140 | Mediui | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | X [501] | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW Z02 | OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl | X | X [17] X [18] | х | [17] Wenn nicht SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) [18] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) |
| | enanga | ben | | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | Muss | Muss | |
| SG10 SG10 | | 6063 | 187 | Prognosewert | Muss X | Muss X | Muss X | |
| SG10 | | 6060 | Menge | | X [902] ∧ | X [902] ∧ | χ [902] Λ | [902] Format: Möglicher |
| 2010 | Q11 | 3000 | iviciige | | 7 [302] /\ | 7 [302] /\ | 7 [302] /\ | [302] Format. Mognetiel |

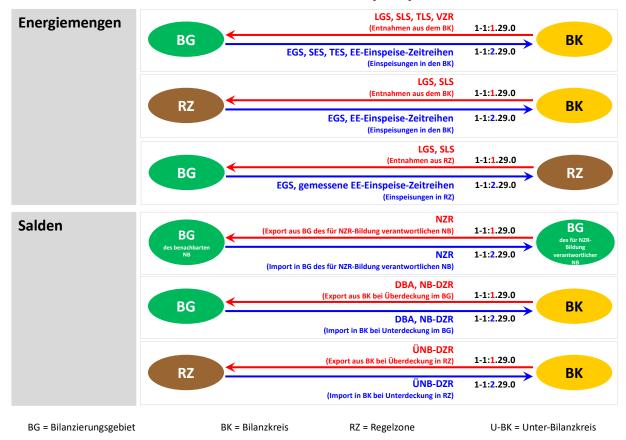


| EDIFACT Struktur | | Beschr | _ | normiertes Profil | Profilschar | Werte Referenz- messung | Bedingung |
|---------------------|-------------|------------------|------------------------------------|----------------------|-------------|-------------------------------|--|
| | | Prüfide | entifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| | | | | [906] ^ [917] | [925] | [906] | Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [917] Format: max. 4 Vorkommastellen [925] Format: max. 5 Nachkommastellen |
| Beginn Mess | periode | | | | | | |
| SG10 | | | | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | | X | |
| SG10 DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder Inne, Wert | X [931] | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | | Х | |
| Ende Messpe SG10 | eriode | | | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | | X | |
| SG10 DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder Inne, Wert | X [931] | | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | | Χ | |
| | Endesegment | | | | | | |
| UNT | | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNT | 0074 | Anzahl Nachri | der Segmente in einer cht | X | X | X | |
| UNT | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | Χ | Χ | Χ | |
| Nutzdaten-E | ndesegment | | | | | | |
| UNZ | - | | | Muss | Muss | Muss | |
| UNZ | 0036 | Datena | ustauschzähler | X | Χ | X | |
| UNZ | 0020 | Datena | nustauschreferenz | Х | Χ | Χ | |



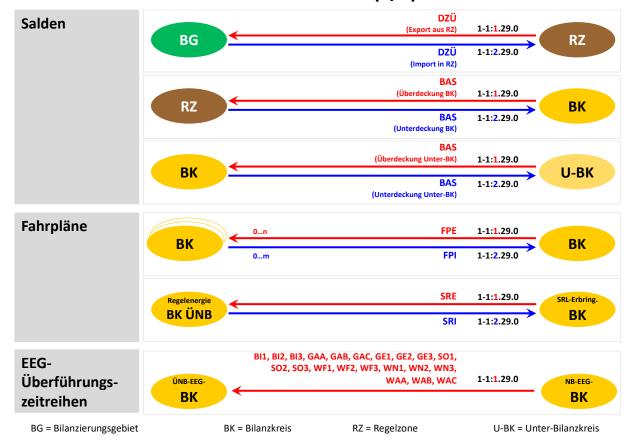
8.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)



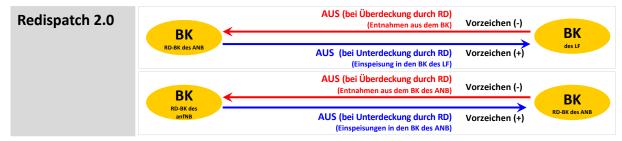


OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)





Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



Medien und Vorzeichen zur EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit



8.3 Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen

8.3.1 Übertragung Summenzeitreihe

Tabellenspalte = Summenzeitreihe 13003

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Summenzeitreihen.

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|-----------------|---------------------------------------|--|
| Strom | NB an BIKO | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | BIKO an BKV | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | BIKO an NB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | BIKO an ÜNB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | NB an LF | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | NB an NB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | ÜNB an BIKO | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | ÜNB an LF | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | ÜNB an NB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | ÜNB an BKV | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | NB an NB | | ID des MaBiS-ZP | Zur Abstimmung der Netzzeitrei- hen |
| Strom | NB an ÜNB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | tägliche BK-SZR eMob |



8.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13023

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe.

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|-----------|-------------------|---------------|---------------------------------------|-----------|
| Strom | NB an LF | LF-AASZR | ID des MaBiS-ZP | |



8.3.3 Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen

| EDIFACT Struktur | | Beschre | ibung | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | Bedingung |
|----------------------------|------------|------------|--|----------------------|--|--|
| | | Prüfide | ntifikator | 13003 | 13023 | |
| Nutzdaten-Ko UNB | opfsegment | | | Muss | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | Χ | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | Χ | X | |
| UNB | 0004 | MP-ID A | bsender | Χ | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| UNB | 0010 | MP-ID E | mpfänger | X | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | X | Χ | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| UNB | 0017 | Datum (| der Erstellung | X | X | |
| UNB | 0019 | | der Erstellung | X | Χ | |
| UNB | 0020 | Datenau | ıstauschreferenz | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | Χ | X | |
| Nachrichtenk | opfsegment | | | | | |
| UNH | | | | Muss | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachrich | nten-Referenznummer | X | X | |
| UNH | 0065 | | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | Х | X | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | X | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g | X | Х | |
| Beginn der N | achricht | | | Mucc | Mucc | |
| BGM RGM | 1001 | BK | Zeitreihen im Rahmen | Muss X | Muss | |
| POIN | 2001 | Z39 Z46 | der Bilanzkreisabrechnung Tägliche Summenzeitreihe Redispatch Ausfallarbeitssummenzei treihe | x | х | |
| DCN4 | 1004 | Dokume | ntennummer | X | X | |
| BGM | | | | | | |



| EDIFACT Struktur | | Beschre | eibung | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | | |
|------------------|-----------|----------------|-------------------|---|--|---------------------|---|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13003 | 13023 | |
| | DTM | | | | Muss | Muss | |
| | DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | Х | Х | |
| | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Х | Х | |
| Prüfi | dentifika | ator | | | | | - |
| SG1 | acricinic | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | Χ | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13003 | Summenzeitreihe | Χ | | |
| 301 | | | 13023 | Redispatch Ausfallarbeitssummenzei treihe | , | Х | |
| MP-I | D Absen | der | | | | | |
| SG2 | NAD | | | | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ | X | X | |
| 302 | NAD | 3033 | 1413 | Nachrichtenaussteller bzwabsender | ^ | ^ | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| Ansp | rechpar | tner | | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | Kann | |
| SG4 | СТА | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | СТА | 3139 | IC | Informationsstelle | X | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | | ng oder Bearbeiter | Χ | Χ | |
| | | | | | | | |
| SG4 | | ionsverbindung | | | | | |
| SG4 | сом | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommu Identifi | unikationsadresse, kation | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ^ [576] | | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die |



| EDIFA | ACT Stru | ıktur | Beschr | eibung | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | |
|---------|-----------|----------------|---------|--|----------------------|--|---|
| | | | Prüfide | entifikator | 13003 | 13023 | |
| | | | | | | | Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | COM | 3155 | TE | Telefon | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | EM | E-Mail | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | AJ | weiteres Telefon | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | AL | Handy Telefax | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | FX | reierax | X [1P01] | X [1P01] | |
| MP-II | D Empfä | inger | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteili | gter, Identifikation | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | Χ | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | Х | |
| Absch | | ontrollsegment | | | | | |
| | UNS | | | | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| | e und A | dresse | | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | 1:-f | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | Х | Х | |
| Ident | ifikatior | nsangabe | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeicl | nnung | X [951] [511] | X [951] [511] | [511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| | zierungs | smonat | | | | | - |
| SG6 | | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss [70] | Muss | [70] Wenn BGM+BK vorhanden |
| SG6 | DTM | | 492 | Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode | X | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder Inne, Wert | X | X | |
| SG6 | DTM | 2379 | 610 | ССҮҮММ | Х | X | |
| Version | onsanga | abe | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss [70] | Muss | [70] Wenn BGM+BK |
| - | | | | | | | vorhanden |



| EDIFACT Struktur | | Beschro | eibung | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e 13023 | Bedingung | |
|-------------------|----------|-----------|------------------------|---|---|---------------------|--|
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/- | 13003 X | 13023 X | |
| | DT1.4 | 2200 | D-1 | zeit | V [024] | V [024] | [024] [|
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | Х | |
| | sition | | | | | | |
| 5G9 5G9 | LIN | | | | Muss Muss | Muss Muss | |
| 6G9 | LIN | 1082 | Positio | nsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche |
| | | | | | | | Werte: 1 bis n |
| | ıktident | ifikation | | | | | |
| G9 G9 | PIA | | | | Muss | Muss | |
| G9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | X | |
| 6G9 | PIA | 7140 | | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| 6G9 | PIA | 7143 | SRW Z08 | OBIS-Kennzahl Medium | X | Х | |
| Meng | enanga | ben | | | | | |
| G10 | | | | | Muss | Muss | |
| G10 | | 6063 | 220 | MahanaNara | Muss | Muss | [70] Ware DOM: DV |
| IGIU | QTY | 6063 | 220 67 79 Z18 | Wahrer Wert Ersatzwert Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) Vorläufiger Wert | X [71] X [71] X [70] X [71] | х | [70] Wenn BGM+BKvorhanden[71] Wenn BGM+Z39vorhanden |
| | | | Z30 | Fehlender Wert | X [71] | | |
| | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ∧ [906] | | [902] Format: Möglicher Wert ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert < 0 oder ≥ 0 |
| 610 | QTY | 6411 | KWH | Kilowattstunde | | Х | |
| Begin | n Mess | periode | | | | | |
| | DTM | | | | Muss | Muss | |
| | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | Х | X | |
| G10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| | | | | | | | [931] Format: ZZZ = +00 |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Summen- zeitreihe | Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e | |
|------------------|-------------|-----------------|----------------------------------|----------------------|--|---|
| | | Prüfid | entifikator | 13003 | 13023 | |
| SG10 | | | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | Х | |
| SG10 DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Nachrichten-I | Endesegment | | | | | |
| UNT | | | | Muss | Muss | |
| UNT | 0074 | Anzah Nachri | l der Segmente in einer cht | Х | Х | |
| UNT | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | X | X | |
| Nutzdaten-En | ndesegment | Ī | | | | |
| UNZ | - | | | Muss | Muss | |
| UNZ | 0036 | Daten | austauschzähler | Χ | X | |
| UNZ | 0020 | Daten | austauschreferenz | Χ | Χ | |



8.4 Überführungszeitreihen

8.4.1 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR 13005

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|----------------------------|--|-------------|
| Strom | BIKO an NB | EEG-Überführungs-Zeitreihe | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | |
| Strom | BIKO an BKV | EEG-Überführungs-Zeitreihe | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | |

8.4.2 Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|--|-----------|
| Strom | BIKO an NB | EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | |
| Strom | BIKO an BKV | EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | |

8.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Tabellenspalte = Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 13020

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe.

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------------|---|---------------------------------------|-------------|
| Strom | NB an ÜNB | Tägliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | NB an BIKO | Monatliche Überführungszeit- reihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | |
| Strom | BIKO an BKV (des LF) | Monatliche Überführungszeit- reihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | |



| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|----------------------------|---|---------------------------------------|-----------|
| Strom | BIKO an BKV (des anfNB) | Monatliche Überführungszeit- reihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | |



8.4.4 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

| EDIFACT Stru | EDIFACT Struktur | | ibung ntifikator | EEG- Überführungs- ZR 13005 | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026 | Bedingung |
|--------------|------------------|------------|---|--------------------------------------|--|--|
| Nutzdaten-K | opfsegment | | | | | |
| UNB | 1 0 | | | Muss | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | Χ | Χ | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | X | |
| UNB | 0004 | MP-ID A | bsender | X | X | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| UNB | 0010 | MP-ID E | mpfänger | Χ | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | Χ | Χ | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| UNB | 0017 | Datum o | der Erstellung | X | Χ | |
| UNB | 0019 | •••• | der Erstellung | X | X | |
| UNB | 0020 | Datenau | ıstauschreferenz | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | Х | Х | |
| Nachrichten | copfsegment | | | | | |
| UNH | | | | Muss | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachrich | nten-Referenznummer | Χ | X | |
| UNH | 0065 | S | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | Χ | Х | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | Χ | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | Χ | X | |
| UNH | 0057 | | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g | Х | X | |
| Beginn der N | achricht | | | | | |
| BGM | 4004 | 74- | FF.0 | Muss | Muss | |
| BGM | 1001 | Z50 | EEG- Überführungszeitreihe Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit | X | x | |
| BGM | 1004 | Dokume | ntennummer | X | X | |
| BGM | 1225 | 9 | Original | X | Χ | |
| Nachrichten | datum | | | N A · · · - · | B.4 | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumonton / | Muss | Muss | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ | Х | Х | |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung Prüfidentifikator | | EEG- Überführungs- ZR 13005 | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026 | Bedingung | |
|------------------|-----------------|--------------------------------|---|--|--|------------------|--|
| | | | Nachrichtendatum/-zeit | | | | |
| | DTM 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | Χ | |
| Prüfi | dentifika | ator | | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13005 13026 | EEG-Überf.ZR Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit | Х | Х | |
| MP-II | D Absen | ider | | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender | X | Х | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | X X | |
| Ansp | rechpar | tner | : | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | Kann | |
| SG4 | СТА | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | Χ | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilur | ng oder Bearbeiter | X | Χ | |
| Komr | munikat | ionsverbindung | | <u> </u> | | | |
| SG4 | сом | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | | 3148 | Kommu Identifil | nikationsadresse, kation | X (([939] [142]) V ([940] [143])) A [576] | X (([939] [142]) | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und |



| EDIFAC | CT Stru | ktur | Beschre Prüfide | eibung entifikator | EEG- Überführungs- ZR 13005 | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026 | Bedingung |
|------------------|----------|----------------|--------------------|---|--------------------------------------|--|---|
| SG4 | COM | | Prüfide | entifikator | ZR | ZR aufgrund Ausfallarbeit | |
| SG4 | COM | | Prüfide | entifikator | | Ausfallarbeit | |
| SG4 | COM | | Prüfide | entifikator | 13005 | | |
| SG4 | COM | | Prüfide | entifikator | 13005 | 13026 | |
| SG4 | СОМ | | | | | 13020 | |
| SG4 | СОМ | | | | | | danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| | | 3155 | TE | Telefon | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | EM | E-Mail | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | AJ | weiteres Telefon | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | AL | Handy | X [1P01] | X [1P01] | |
| | | | FX | Telefax | X [1P01] | X [1P01] | |
| MP-ID | Empfä | inger | | | | | |
| SG2 | | 0 - | | | Muss | Muss | |
| | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | · | gter, Identifikation | X [117] | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte |
| | | | | , , | [] | | Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | Χ | |
| | | | 293 | DE, BDEW | X | Χ | |
| | | | İ | (Bundesverband der | | | |
| | | | i | Energie- und | | | |
| | | | | Wasserwirtschaft e.V.) | | | |
| Abschr | nitts-Ko | ontrollsegment | | | | | |
| | UNS | | | | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | Х | Х | |
| Name | und Ac | dresse | | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 I | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | Z15 | Überführungszeitreihe | Χ | Χ | |
| Bilanzk | kreis | | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | Muss | |
| SG6 I | LOC | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 237 | Bilanzkreis | Χ | Χ | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bilanzk | reis an | X [904] [512] | X [904] [512] | [512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stellen |
| SG6 | LOC | 3223 | Bilanzk | reis von | X [904] [512] | X [904] [512] | [512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stellen |
| | fikation | nsangabe | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | Muss | |
| | LOC | | | | Muss | Muss | |
| | LOC | 3227 | 107 | Bilanzierungsgebiet | X | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeich | ınung | X [904] [513] | X [904] [513] | [513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Stellen |
| | | neriode | | | | | |
| Beginn | า Messi | OCTIONE | : | | | | |
| Beginn Übertr | | szeitraum | | | | | |
| | | | | | | | |
| Übertr SG6 | | | | | Muss | Muss | |



| EDIFA | EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | EEG- Überführungs- ZR | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit | Bedingung |
|-------------------|------------------|-----------|--------------|---|-----------------------------|---|--|
| | | | Prüfide | entifikator | 13005 | 13026 | |
| | | | | Beginndatum/-zeit | | | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | Χ | |
| | Messpe | | | | | | _ |
| SG6 | ragungs | szeitraum | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | : | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | Χ | |
| | onsanga | be | | | | | - |
| SG6 SG6 | DTM | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/- | X | X | |
| | | - | | zeit | | | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | X | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | X | |
| | ihentyp |) | | | | | |
| SG8 | CCI | | | | Muss | Muss | |
| SG8 SG8 | CCI | 7059 | 15 | Struktur | Muss X | Muss | |
| SG8 | CCI | 7037 | Zeitrei | | X | X | |
| Ifd Do | osition | | <u> </u> | | | | |
| SG9 | 73111011 | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positio | nsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produ | ıktident | ifikation | | | | | |
| SG9 | | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW Z08 | OBIS-Kennzahl Medium | X | Х | |
| | enanga | ben | | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | ŲΙΥ | 6063 | 79 | Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | Х | |



| EDIFACT Str | ruktur | Beschro Prüfide | eibung entifikator | EEG- Überführungs- ZR 13005 | EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026 | Bedingung |
|--|---------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------------|--|---|
| SG10 QTY | 6060 | Menge | | X [902] A [906] | X [910] Λ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| SG10 QTY | 6411 | KWH | Kilowattstunde | | X | |
| Beginn Mes SG10 SG10 DTM | speriode | | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM | 1 2005 | 163 | Verarbeitung, | X | χ | |
| | | | Beginndatum/-zeit | | | |
| SG10 DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | Χ | |
| Ende Messp | periode | | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss | Muss | |
| SG10 DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | Х | |
| SG10 DTM | 1 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [495] | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | Χ | |
| Nachrichter | n-Endesegment | | | | | |
| UNT | | | | Muss | Muss | |
| UNT | 0074 | Anzahl Nachrid | der Segmente in einer cht | X | X | |
| UNT | 0062 | Nachrio | chten-Referenznummer | Χ | Χ | |
| Nutzdaten-l | Endesegment | | | | | |
| | | | | | | |
| UNZ | | | | Muss | Muss | |
| UNZ UNZ UNZ | | | ustauschzähler ustauschreferenz | Muss X X | Muss X X | |



8.4.5 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

| EDIFACT Stru | ıktur | Beschr | reibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|---------------------------|-------------|-------------|---|--|---|
| | | Prüfide | entifikator | 13020 | |
| | opfsegment | | | Muse | |
| UNB UNB | 0001 | LINIOC | LIN/ECE Zoichoncatz C | Muss | |
| | | UNOC | | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| UNB | 0004 | | Absender | X | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | Χ | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | Χ | |
| UNB | 0019 | | t der Erstellung | X | |
| UNB | 0020 | | austauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstabe erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| achrichtenk | copfsegment | | | | |
| UNH | | | | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | X | |
| UNH | 0065 | MSCOI S | N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | Χ | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | Χ | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | X | |
| eginn der N BGM | achricht | | | Muss | |
| BGM | 1001 | Z43 | Redispatch Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe | X | |
| | | Z 69 | Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe | Х | |
| BGM | 1004 | Dokum | nentennummer | Χ | |
| BGM | 1225 | 9 | Original | Χ | |
| achrichtend | Natum | 1 | - | | |
| achrichtend DTM | ıatuııl | | | Muse | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | Muss X | |
| DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor |



| EDIFA | CT Stru | ktur | Beschre | eibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|-------------------|-----------|---------------|----------------------|---|--|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13020 | |
| | | | | | | liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Prüfic | lentifika | ator | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13020 | Redispatch Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe | X | |
| MP-II |) Absen | der | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Stro |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | Х | |
| Anspr | echpar | tner | | | | |
| SG4 SG4 | СТА | | | | Kann Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | СТА | 3412 | Abteilu | ng oder Bearbeiter | X | |
| | nunikat | ionsverbindun | g | | | |
| SG4 SG4 | сом | | | | Muss | |
| SG4 | | 3148 | Kommi | ınikationsadresse, | X (([939] [142]) V ([940] | [142] wenn im DE3155 im |
| 5G4 | | 3155 | Identifi | , | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576] X [1P01] | demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / F / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginne und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| 507 | COIVI | 3.33 | EM AJ AL FX | E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |
| | _ | inger | : | | | |



| EDIF | EDIFACT Struktur | | Beschr | eibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|-------------------|------------------------|----------------|----------|--|--|--|
| | | | Prüfide | entifikator | 13020 | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | Х | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteili | gter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Absch | nnitts-K UNS | ontrollsegment | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name SG5 | e und A | dresse | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | - |
| SG5 | NAD | 3035 | Z15 | Überführungszeitreihe | X | |
| SG6 | | nsangabe | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | 4-0 | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | Χ | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeic | hnung | X [951] [511] | [511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| | zierung | smonat | | | | |
| SG6 SG6 | DTM | | | | Muss [121] | [121] wenn BGM+Z43 vorhanden |
| SG6 | DTM | 2005 | 492 | Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | Х | |
| SG6 | DTM | 2379 | 610 | ССҮҮММ | X | |
| | onsanga | abe | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss [121] | [121] wenn BGM+Z43 vorhanden |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | X | [121] Wellin BGW1243 Voltilanden |
| SG6 | DTM | 2380 | ···· | oder Uhrzeit oder | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| 300 | DIIVI | 2300 | | anne, Wert | V [331] | [931]10111lat. 222 = 100 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | |
| | osition | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positio | nsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produ | uktiden | tifikation | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | ····· | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem |



| EDIFAC | CT Stru | ıktur | Beschr | eibung | Ausfallarbeits- überführungszeitreihe | Bedingung |
|------------------------|---------------|--------------|------------------|---|--|---|
| | | | Prüfide | entifikator | 13020 | |
| | | | | | | entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | Z08 | Medium | Χ | |
| Menge | enanga | aben | | | | |
| SG10 SG10 | ОТУ | | | | Muss Muss | |
| SG10 | | 6063 | 79 | Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [910] ∧ [906] | [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| SG10 | QTY | 6411 | KWH | Kilowattstunde | Х | |
| Beginn SG10 | Mess | periode | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende N S G10 | /lesspe | eriode | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| | chten- UNT | -Endesegment | | | Muss | |
| | UNT | 0074 | Anzahl Nachri | der Segmente in einer cht | X | |
| | UNT | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | X | |
| | aten-Ei | ndesegment | | | Muss | |
| | UNZ | 0036 | Datena | austauschzähler | X | |
| | UNZ | 0020 | | austauschreferenz | X | |



8.5 Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0

8.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeit und ggf. des Fahrplananteils zu einer Technischen Ressource oder einer Marktlokation.

Sollen Ausfallarbeit und Fahrplananteil zu einer Technischen Ressource übermittelt werden, so ist die Wiederholung über das LIN-Segment vorzunehmen.

| SparteKommunikation vonArt der WerteIdentifikationsangabe in SG6 LOCAnmerkungStromNB an BTRermittelte AusfallarbeitID der Technischen RessourceStromNB an BTRGegenvorschlag AusfallarbeitID der Technischen RessourceStromBTR an NBGegenvorschlag AusfallarbeitID der Technischen RessourceStromBTR an NBAusfallarbeit und Fahrplananteil je TRID der Technischen RessourceStromNB an NBÜbermittlung der abgestimmten AusfallarbeitID der Technischen RessourceStromNB an LFMonatliche Ausfallarbeitszeitreihe je MarktlokationID der MarktlokationStromNB an NBMonatliche Ausfallarbeitszeitreihe je MarktlokationID der MarktlokationStromNB an LFMonatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche je TrancheID der Tranche je TrancheStromNB an NBMonatliche Ausfallarbeitszeitreihe je TrancheID der TrancheStromNB an NBMonatliche Ausfallarbeitszeitreihe je TrancheID der Tranche | | | | | |
|---|--------|-----------|--|----------------------|-----------|
| Strom NB an BTR Gegenvorschlag Ausfallarbeit ID der Technischen Ressource Strom BTR an NB Gegenvorschlag Ausfallarbeit ID der Technischen Ressource Strom BTR an NB Ausfallarbeit und Fahrplananteil je TR Ressource Strom NB an NB Übermittlung der abgestimmten Ressource Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe ID der Tranche | Sparte | | Art der Werte | | Anmerkung |
| Strom BTR an NB Gegenvorschlag Ausfallarbeit ID der Technischen Ressource Strom BTR an NB Ausfallarbeit und Fahrplananteil je TR Ressource Strom NB an NB Übermittlung der abgestimmten Ausfallarbeit ID der Technischen Ressource Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche ID der Tranche | Strom | NB an BTR | ermittelte Ausfallarbeit | | |
| Strom BTR an NB Ausfallarbeit und Fahrplananteil je ID der Technischen Ressource Strom NB an NB Übermittlung der abgestimmten Ausfallarbeit Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe ID der Tranche | Strom | NB an BTR | Gegenvorschlag Ausfallarbeit | | |
| Strom NB an NB Übermittlung der abgestimmten Ausfallarbeit Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe ID der Tranche | Strom | BTR an NB | Gegenvorschlag Ausfallarbeit | | |
| Ausfallarbeit Ressource Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation Strom NB an LF Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe ID der Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe ID der Tranche | Strom | BTR an NB | , , | | |
| je Marktlokation | Strom | NB an NB | 0 0 | | |
| je Marktlokation | Strom | NB an LF | | ID der Marktlokation | |
| je Tranche Strom NB an NB Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe ID der Tranche | Strom | NB an NB | | ID der Marktlokation | |
| | Strom | NB an LF | | ID der Tranche | |
| , | Strom | NB an NB | Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche | ID der Tranche | |



8.5.2 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0

| EDIFACT Stru | ktur | Beschro | eibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|---------------------|------------|-------------------|---|--|--|
| | | Prüfidentifikator | | 13022 | |
| Nutzdaten-Ko UNB | opfsegment | | | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | Χ | |
| UNB | 0004 | MP-ID | Absender | X | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | Χ | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | X | |
| UNB | 0019 | Uhrzeit | der Erstellung | Χ | |
| UNB | 0020 | | ustauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| Nachrichtenk | opfsegment | | | | |
| UNH | | | | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachrio | chten-Referenznummer | X | |
| UNH | | •••• | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | Х | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | Χ | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der N | achricht | | | | |
| BGM | | | | Muss | |
| BGM | 1001 | Z45 | Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | X | |
| BGM | 1004 | Dokum | entennummer | Χ | |
| BGM | 1225 | 9 | Original | Χ | |
| Nachrichtend | latum | Ī. | | | - |
| DTM | iatuiii | | | Muss | |
| | 200F | 127 | Dokumenten / | | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | [552] |



| EDIFA | ACT Stru | ıktur | Beschre | ibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|---------------------|------------|----------------|--------------------|---|--|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13022 | |
| Refer SG1 | enzang | aben | | | Soll ([1] ∧ [538]) V [557] | [1] Sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. [557] Hinweis: Die Referenz auf die ursprüngliche MSCONS ist anzugeben, wenn es sich um die Übermittlung eines Gegenvorschlags durch den BTR handelt. |
| SG1 | RFF | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | AGI | Beantragungsnummer | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | Referen | z, Identifikation | X [556] V [558] | [556] Hinweis: Wert aus BGM+Z45 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung der Ausfallarbeit durch den anfNB erfolgt ist. [558] Hinweis: Wert aus BGM+Z45 DE1004 der MSCONS auf die sich die Übermittlung des Gegenvorschlags durch den BTR bezieht. |
| | dentifika | ator | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | |
| SG1 SG1 | RFF RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | Muss X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13022 | Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | X | |
| MP-II |) Absen | der | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| Anspr | rechpar | tner | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | |
| SG4 | СТА | | | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilur | ng oder Bearbeiter | Χ | |
| Komn | nunikat | ionsverbindung | | | | |
| SG4 | сом | | | | Muss | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommu Identifil | nikationsadresse, kation | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM |



| CT Stru | ktur | Beschre | ibung | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|----------|--|---|---|---|--|
| | | Prüfider | ntifikator | 13022 | |
| | | | | | vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| СОМ | 3155 | TE | Telefon | X [1P01] | |
| | | | = ···• | | |
| | | - | | | |
| | | | | | |
| | | : | | , | |
| Етрта | inger | | | Mucc | |
| NAD | | | | | |
| | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | | |
| NAD | 3039 | ····· | | | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | |
| | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | ontrollsegment | | | Mucc | |
| | 0081 | Ь | Trennung von Konf- und | | |
| UNS | 0081 | | Positionsteil | ^ | |
| und Ad | dresse | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| NAD | | | | Muss | |
| NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | Х | |
| fikatior | ısangabe | | | | |
| | | | | Muss | |
| LOC | | | | Muss | |
| LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| LOC | 3225 | Bezeich | | X ([950] ([514] V [518]) A [32]) V ([922] [554]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID [950] Format: Marktlokations-ID |
| | COM Empfä NAD NAD NAD NAD NAD NAD Itts-Ko UNS UNS UNS LOC LOC | NAD 3035 NAD 3055 NAD 3055 nitts-Kontrollsegment UNS UNS 0081 und Adresse NAD NAD 3035 fikationsangabe LOC LOC 3227 | COM 3155 TE | Prüfidentifikator COM 3155 TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax Empfänger NAD NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger NAD 3039 Beteiligter, Identifikation NAD 3055 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) nitts-Kontrollsegment UNS UNS 0081 D Trennung von Kopf- und Positionsteil und Adresse NAD NAD 3035 DP Lieferanschrift fikationsangabe LOC LOC 3227 172 Meldepunkt | Prüfidentifikator |



| EDIFA | EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung |
|-------|------------------|------------|--------------|------------------------------------|--|---|
| | | | Prüfide | entifikator | 13022 | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | Х | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder Inne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende | Messpe | eriode | | | | |
| | | szeitraum | | | | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | | 2005 | 164 | Verarbeitung, | X | |
| 500 | D 1111 | 2005 | | Endedatum/-zeit | ^ | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum | oder Uhrzeit oder | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| 300 | DIIVI | 2300 | | nne, Wert | X [331] | [331] 1 01111at. 222 = 100 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| 300 | DIIVI | 23/3 | 303 | CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ | ^ | |
| Versi | onsanga | abe | | | | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum | oder Uhrzeit oder | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| | | | Zeitspa | nne, Wert | | • |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | Χ | |
| | | | : | | | |
| | osition | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positio | nsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Produ | uktident | tifikation | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die |
| | ria | 7140 | Weulu | III / OBIS-ReliiiZalii | X [301] | Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | Z08 | Medium | Χ | |
| Meng | genanga | aben | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | |
| | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | Χ | |
| | QTY | 6060 | Menge | | X [910] ∧ [906] | [906] Format: max. 3 |
| 5510 | ۷۱۱ | 0000 | Wichigo | | V [210] V [200] | Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 |
| SG10 | QTY | 6411 | KWH KWT | Kilowattstunde Kilowatt | X [100] X [101] | [100] Wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+AUA:Z08 vorhanden [101] Wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+FPA:Z08 vorhanden |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | Bedingung | |
|-----------------------|---------|--------------|-----------------|--|---------------|---|
| | | | Prüfid | entifikator | 13022 | |
| D a aire | . 1.4 | | · | citimator | 13022 | |
| segini 5G10 | niviess | periode | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | |
| 3G10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| 3G10 | DTM | 2380 | | n oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| 3G10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Х | |
| Ende (SG10 | Messpe | eriode | | | | |
| | DTM | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| 3G10 | DTM | 2380 | | n oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nachr | ichten- | Endesegment | | | | |
| | UNT | | | | Muss | |
| | UNT | 0074 | Anzah Nachri | l der Segmente in einer icht | X | |
| | UNT | 0062 | Nachri | ichten-Referenznummer | X | |
| Nutzd | aten-Ei | ndesegment | | | Muss | |
| | UNZ | 0036 | Daten | austauschzähler | X | |
| | UNZ | 0020 | | austauschreferenz | X | |



8.6 Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

8.6.1 Übermittlung meteorologischer Daten

Tabellenspalte = Übermittlung von meteorologischen Daten 13021

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der von meteorologischen Daten für eine Technische Ressource.

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|---|----------------------------------|-----------|
| Strom | BTR an NB | Meteorologische Daten | ID der Technischen Ressource | |
| Strom | NB an NB | Weiterleitung meteorologischer Daten | ID der Technischen Ressource | |



8.6.2 Anwendungsübersicht meteorolog. Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

| EDIFACT Stru | ıktur | Beschre | eibung | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|----------------------------|-------------|------------|--|---|--|
| | | Prüfide | ntifikator | 13021 | |
| Nutzdaten-K | opfsegment | | | | |
| UNB | | | | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| UNB | 0004 | MP-ID / | Absender | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| UNB | 0010 | MP-ID I | Empfänger | Χ | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | Χ | |
| UNB | 0019 | Uhrzeit | der Erstellung | X | |
| UNB | 0020 | Datena | ustauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| Nachrichtenk | copfsegment | | | | |
| UNH | | | | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachric | hten-Referenznummer | Χ | |
| UNH | 0065 | MSCON S | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | Χ | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn der N BGM | achricht | | | Muss | |
| BGM | 1001 | Z44 | Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten | Х | |
| BGM | 1004 | Dokum | entennummer | X | |
| BGM | 1225 | 9 | Original | X | |
| Nachrichteno | latum | - | | | |
| Nachrichtend DTM | iatuiii | | | Muss | |
| | 2005 | 137 | Dokumenten / | | |
| DTM | 2005 | 13/ | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | [551] 101111dt. 222 - 100 |



| EDIFA | EDIFACT Struktur | | Beschre | | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|--------|------------------|----------------|----------------------------|--|--|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13021 | |
| Prüfic | dentifika | ator | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13021 | Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten | Х | |
| MP-II |) Absen | der | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Anspr | echpar | tner | | | | |
| SG4 | ' | | | | Kann | |
| SG4 | СТА | | | | Muss | |
| SG4 | СТА | 3139 | IC | Informationsstelle | Χ | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilu | ng oder Bearbeiter | Χ | |
| SG4 | | ionsverbindung | | | | |
| SG4 | СОМ | | | | Muss | |
| SG4 | | 3148 | Identifil | | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | | 3155 | TE EM AJ AL FX | Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |
| |) Empfä | inger | | | 8.6 | |
| SG2 | NIAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 2025 | NAD | Nachrichterensfr | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X [117] | [117] North AD ID County Co |
| SG2 | NAD | 3039 | ÷ | ter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | Χ | |



| EDIFACT Struktur | | | eibung | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung | |
|------------------------|-------------------|---------------------|---------|---|---------------|---|
| | | | Prüfide | entifikator | 13021 | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | Х | |
| Absch | nitts-Ko | ontrollsegment | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und | X | |
| | | | | Positionsteil | | |
| | und A | dresse | | | | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | |
| Identi S G 6 | ifikatior | ısangabe | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeic | | X [922] [554] | [554] Hinweis: Verwendung der I der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID |
| | | periode | | | | |
| | ragung | szeitraum | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Maria | |
| SG6 SG6 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, | Muss X | |
| 300 | DIIVI | 2003 | 103 | Beginndatum/-zeit | ^ | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| | Messpe ragung: | eriode szeitraum | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Versi | onsanga | ibe | | | | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | |
| lfd. Po | osition | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positio | nsnummer | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 |



| EDIFA | CT Stru | ıktur | Beschr | eibung | Übermittlung von meteorologischen Daten | Bedingung |
|-------|----------------|--------------|------------------|--|--|--|
| | | | Prüfide | entifikator | 13021 | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | Mediu | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | Z08 | Medium | X | |
| Meng | enanga | aben | | | | |
| SG10 | | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 | Wahrer Wert | X | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| SG10 | QTY | 6411 | D54 MTS | Watt pro Quadratmeter Meter pro Sekunde | X [98] X [99] | [98] Wenn SG9 PIA+5+SOL:Z08 vorhanden [99] Wenn SG9 PIA+5+WID:Z08 vorhanden |
| SG10 | n Mess | periode | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende | Messpe | eriode | | | | |
| SG10 | | | | | | |
| SG10 | DTM | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | Х | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| | DT* * | | 200 | COVANADOLUMA | | [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| wachr | ichten- UNT | -Endesegment | | | Muss | |
| | UNT | 0074 | : | der Segmente in einer | X | |
| | UNT | 0062 | Nachri Nachri | cht chten-Referenznummer | X | |
| NI a | | | | | ~ | |
| Nutzd | | ndesegment | | | N. 6 | |
| | UNZ | 0000 | | | Muss | |
| | UNZ | 0036 | | austauschzähler | X | |
| | UNZ | 0020 | Datena | austauschreferenz | X | |



9 Gasbeschaffenheit

9.1 Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

Entsprechend der eichrechtlichen Vorgaben und gem. DVGW-Regelwerk (insbes. G693 und G685) ermittelte Gasbeschaffenheitsdaten werden monatlich als Stunden-, Tages- oder Monatsmittelwerte unter Verwendung der OBIS-Kennzahlen zur Gasbeschaffenheit (Profilwerte, Mittelwerte) übermittelt. Die Anzahl der Nachkommastellen entspricht der für die jeweilige Messgröße vorgegebenen Stellenzahl.

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|-------------------|-------------------------|---------------------------------------|-----------|
| Gas | NB an NB | Gasbeschaffenheitsdaten | ID der Messlokation | |
| Gas | NB an LF | Gasbeschaffenheitsdaten | ID der Marktlokation | |
| Gas | MSB an NB | Gasbeschaffenheitsdaten | ID der Messlokation | |



9.2 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten

| EDIFA | CT Stru | ıktur | Beschr | eibung | Gasbeschaffenheit | Bedingung |
|-------------------|----------|-------------|------------|---|---------------------|--|
| | | | Prüfide | entifikator | 13007 | |
| Nutzda | aten-K | opfsegment | | | | |
| | UNB | | | | Muss | |
| | UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| | UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| | UNB | 0004 | MP-ID | Absender | X | |
| | UNB | 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | | | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | Χ | |
| | UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | |
| | UNB | 0007 | 14 | GS1 | X | |
| | | | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| | UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | X | |
| | UNB | 0019 | Uhrzeit | der Erstellung | X | |
| | UNB | 0020 | Datena | ustauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. |
| | UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| Nachri | ichtenk | copfsegment | | | | |
| | UNH | | | | Muss | |
| | UNH | 0062 | Nachric | chten-Referenznummer | X | |
| | UNH | 0065 | MSCON S | N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| | UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| | UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | |
| | UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | |
| | UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Beginn | n der N | achricht | | | | |
| | BGM | | | | Muss | |
| | BGM | 1001 | Z21 | Gasbeschaffenheitsdaten | X | |
| | BGM | 1004 | | entennummer | Χ | |
| | BGM | 1225 | 9 | Original | Х | |
| Nachri | ichtend | latum | | | | |
| | DTM | | | | Muss | |
| | DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Prüfide | on+ifil- | ator | 1 | | | |
| | CHUIIK | IUI | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | |
| SG1 SG1 | RFF | | | | Muss Muss | |



| EDIFACT Struktur | | Beschreibung Prüfidentifikator | | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung | |
|------------------|---------|-----------------------------------|-----------------|---|--|---|
| SG1 | RFF | 1154 | 13007 | Gasbeschaffenheitsdaten | X | |
| MP-IE |) Absen | ider | | | | |
| 5G2 | | | | | Muss | |
| G2 | NAD | | | | Muss | |
| 5G2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| G2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| G2 | NAD | 3055 | 9 332 | GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | |
| | echpar | tner | | | | |
| 5G4 | | | | | Kann | |
| 5G4 | CTA | | | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | СТА | 3412 | Apteilu | ng oder Bearbeiter | X | |
| | nunikat | ionsverbindung | | | | |
| SG4 | | | | | | |
| SG4 | COM | 24.40 | 17 - | | Muss | [442] |
| SG4 | | 3148 | Identifi | unikationsadresse, kation | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] X [1P01] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / F2 / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginne und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| 304 | COIVI | 2122 | EM | E-Mail | X [1P01] X [1P01] | |
| | | | AJ | weiteres Telefon | X [1P01] | |
| | | | AL | Handy | X [1P01] | |
| | | | FX | Telefax | X [1P01] | |
| MP-II |) Empfä | inger | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 332 | GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X | |
| Absch | nitts-K | ontrollsegment | | | | |
| | UNS | | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |



| EDIFA | ACT Stru | ktur | | reibung | Gasbeschaffenheit | Bedingung |
|---------|-----------|----------------------|---------|------------------------------------|--|--|
| | | | Prüfide | entifikator | 13007 | |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | Χ | |
| Identi | ifikatior | nsangabe | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeic | nnung | X ([951] (([32] ∧ [36]) ∨ ([35] ∧ [36])) ∧ [510]) ∨ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ [514]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der IC der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der IC der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung |
| _ | | periode szeitraum | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | |
| Ende | Messpe | eriode | | | | |
| Übert | ragung | szeitraum | | | | |
| SG6 | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DIM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Versio | onsanga | abe | | | | |
| SG6 | 0 | - | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | |
| SG6 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/-zeit | Χ | |
| SG6 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | |
| lfd. Po | osition | | | | | |
| SG9 | | | | | Muss | |
| | LIN | | | | Muss | |
| SG9 | | | | | | |



| EDIFACT Struktur | | Beschro Prüfide | eibung ntifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung | |
|----------------------|---------|--------------------|------------------------|---|---|--|
| Produ | ıktiden | tifikation | | | | |
| SG9 | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 | Produktidentifikation | Χ | |
| SG9 | PIA | 7140 | Mediur | m / OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW | OBIS-Kennzahl | X | |
| Meng S G10 | enanga | aben | | | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 220 67 201 20 | Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert | X X ([32] \(\) ([33] \(\) [36])) X ([32] \(\) ([33] \(\) [36])) X ([35] \(\) [36]) X ([32] \(\) [33]) X ([35] \(\) [36]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle NB |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X ([902] ∧ [907]) ∨ (([910] ∧ [907]) ([49] ∨ [50])) | [49] Wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16. 22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [50] Wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18. 22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < oder ≥ 0 |
| SG10 | n Mess | periode | | | Muss | |
| | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | Х | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Endo | Messpe | priode | | | | |
| SG10 | iviessh | LITOUC | | | | |
| | DTM | | | | Muss | |
| | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |



| EDIFACT Struk | ktur | Beschro Prüfide | ≘ibung ntifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|------------------------------------|---------------|--------------------|--|--|--|
| SG10 DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Х | |
| Ersatzwertbild n SG10 | dungsverfahre | | | | |
| SG10 STS | | | | Muss [92] ⊻ [94] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| SG10 STS | 9015 | Z32 | Ersatzwertbildungsverfahre n | Х | |
| SG10 STS | 9013 | Z89 | Vergleichsmessung (nicht geeicht) | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Z90 | Messwertnachbildung aus geeichten Werten | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Z91 | Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Z92 | Interpolation | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Z93 | Haltewert | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Z94 | Bilanzierung Netzabschnitt | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Z95 | Historische Messwerte | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | ZQ8 | Aufteilung | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | ZQ9 | Verwendung von Werten | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | | des Störmengenzählwerks | | |
| | | ZR0 | Umgangs- und Korrekturmengen | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| Korrekturgrur | nd | | | | |
| SG10 STS | | | | Soll [127] ∧ [560] | [127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [560] Hinweis: Ein Korrekturgrun ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS | 9015 | Z34 | Korrekturgrund | X [400 4] V [600 4] V | |
| SG10 STS | 9013 | Z74 | kein Zugang | $X [4P01] \ \underline{\lor} [6P01] \ \underline{\lor}$ [7P01] \ \\underline{\lor} [8P01] | |
| | | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | | Z76 | Netzausfall | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | | | | | |
| | | Z78 | Gerätewechsel | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | | Z78 Z80 | Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb | [7P01] ¥ [8P01] | |
| | | | | | |



| EDIFACT Struktur | Beschr | | Gasbeschaffenheit | Bedingung |
|----------------------|------------|--------------------------|--|-------------------------------|
| | Prüfide | entifikator | 13007 | |
| | | defekt | [7P01] ¥ [8P01] | |
| | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| | | | [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | Z98 | Berücksichtigung | X [4P01] ⊻ [6P01] | |
| | | Störmengenzählwerk | | |
| | Z99 | Mengenumwertung | X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | | unvollständig | [8P01] | |
| | ZA0 | Uhrzeit gestellt / | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| | | Synchronisation | [7P01] ¥ [8P01] | |
| | ZA1 | Messwert unplausibel | X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | | | [8P01] | |
| | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | | · | [8P01] | |
| | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | 746 | Umahan dan Nassalahar | [8P01] | |
| | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | 7.4.7 | Datanhaarhaitumaafahla | [8P01] | |
| | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | | | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZA8 | Brennwertkorrektur | • • | |
| | ZAO | Brennwertkorrektur | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | | | [8P01] \([8P01] \) | |
| | ZA9 | Z-Zahl-Korrektur | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | ZAS | Z-Zaili-Korrektur | 7 [4P01] ⊻ [3P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | | | [8P01] | |
| | ZB0 | Störung / Defekt | X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ | |
| | 200 | Messeinrichtung | [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | | Wiessemmeritung | [8P01] | |
| | ZC4 | Impulswertigkeit nicht | X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻ | |
| | | ausreichend | [8P01] | |
| | ZR1 | Wartungsarbeiten an | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| | | geeichtem Messgerät | [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZR2 | gestörte Werte | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| | | 0,2212112 11 01 10 | [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | ZR3 | Wartungsarbeiten an | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| | | eichrechtskonformen | [7P01] ⊻ [8P01] | |
| | | Messgeräten | [] = [3, 4,,=] | |
| | ZR4 | Konsistenz- und | X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ | |
| | | Synchronprüfung | [7P01] ⊻ [8P01] | |
| 0 11 | · · | . , , | | |
| Grund der | | | | |
| Ersatzwertbildung | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 STS | | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit |
| | | | | Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS 9015 | Z40 | Grund der | X | |
| | | Ersatzwertbildung | | |
| SG10 STS 9013 | Z74 | kein Zugang | X [4P01] | |
| | Z75 | Kommunikationsstörung | X [4P01] | |
| | Z76 | Netzausfall | X [4P01] | |
| | Z78 | Gerätewechsel | X [4P01] | |
| | Z80 | Gerät arbeitet außerhalb | X [4P01] | |
| | | der Betriebsbedingungen | | |
| | Z81 | Messeinrichtung gestört/ | X [4P01] | |
| | | defekt | v (| |
| | Z82 | Unsicherheit Messung | X [4P01] | |
| | | | | |



| EDIFACT Str | uktur | Besch | reibung | Gasbeschaffenheit | Bedingung |
|---------------------------|--------------|----------------|---|-------------------|---|
| | | Prüfid | entifikator | 13007 | |
| | | Z98 | Berücksichtigung Störmengenzählwerk | X [4P01] | |
| | | Z99 | Mengenumwertung unvollständig | X [4P01] | |
| | | ZA0 | Uhrzeit gestellt / Synchronisation | X [4P01] | |
| | | ZA1 | Messwert unplausibel | X [4P01] | |
| | | ZA4 | Fehlerhafte Ablesung | X [4P01] | |
| | | ZA5 | Änderung der Berechnung | X [4P01] | |
| | | ZA6 | Umbau der Messlokation | X [4P01] | |
| | | ZA7 | Datenbearbeitungsfehler | X [4P01] | |
| | | ZB0 | Störung / Defekt Messeinrichtung | X [4P01] | |
| | | ZC4 | Impulswertigkeit nicht ausreichend | X [4P01] | |
| | | ZR1 | Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät | X [4P01] | |
| | | ZR2 | gestörte Werte | X [4P01] | |
| | | ZR3 | Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen | X [4P01] | |
| | | ZR4 | Messgeräten Konsistenz- und | X [4P01] | |
| | | | Synchronprüfung | | |
| Gasqualität G10 | | | | | |
| 6G10 STS | | | | Soll [97] | [97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt |
| G10 STS | 9015 | Z31 | Gasqualität | X | |
| G10 STS | 9013 | ZG3 | Umstellung Gasqualität | X | |
| | -Endesegment | | | | |
| UNT | | | | Muss | |
| UNT | 0074 | Anzah Nachr | l der Segmente in einer icht | X | |
| UNT | 0062 | Nachr | ichten-Referenznummer | Χ | |
| Nutzdaten-E | ndesegment | | | | |
| UNZ | | | | Muss | |
| UNZ | 0036 | | austauschzähler | Χ | |
| UNZ | 0020 | Daten | austauschreferenz | X | |



10 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

10.1Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 13013

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Es sind in der marktlokationsscharfen Allokationsliste alle Marktlokationen, die dem LF in dem Liefermonat bilanziell zugeordnet sind, gesamthaft zu übertragen.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist je Marktlokation eine SG5 "Liefer-, bzw. Bezugsort" zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen.

Für Monate, in denen dem LF keine Marktlokationen bilanziell zugeordnet sind, erfolgt keine Übermittlung der marktlokationsscharfen Allokationsliste.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|----------------------|---|---------------------------------------|-----------|
| Gas | NB an LF | marktlokationsscharfe Allokati- onsliste | ID der Marktlokation | |

10.2Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) 13014

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | ldentifikationsan- gabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|-----------|-------------------|-------------------|---------------------------------------|-----------|
| Strom/Gas | NB an LF | bilanzierte Menge | ID der Marktlokation | |
| Strom | ÜNB an NB | bilanzierte Menge | ID der Marktlokation | |



10.3Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

| EDIFACT Struktur | | Beschreibung | | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | beungung |
|------------------|------------|------------------|--|--|--|---|
| | | Prüfide | ntifikator | 13013 | 13014 | |
| Nutzdaten-Ko | pfsegment | | | | | |
| UNB | | | | Muss | Muss | |
| UNB | 0001 | | UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | X | |
| UNB | 0004 | | Absender | X | X | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X X | |
| | | 502 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | X | |
| UNB | 0007 | 14 500 502 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & | x | X X | |
| | | | Consult GmbH | | | |
| UNB | 0017 | | der Erstellung | X | X | |
| UNB | 0019 | | der Erstellung | X | Χ | |
| UNB | 0020 | Datena | ustauschreferenz | X [918] | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind |
| UNB | 0026 | EM | Energiemenge | X | X | |
| Nachrichtenk | onfsegment | | | | | |
| UNH | 00.008 | | | Muss | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachrio | hten-Referenznummer | Χ | X | |
| UNH | 0065 | MSCON S | Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | X | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | X | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | X | X | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g | X | X | |
| UNH | 0068 | Allgem | eine Zuordnungs-Referenz | Soll [22] | | [22] Wenn Aufteilung vorhanden |
| UNH | 0070 | Übermi | ttlungsfolgenummer | Х | | |
| UNH | 0073 | C F | Beginn Ende | Muss [23] Soll [24] | | [23] Wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden [24] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer |



| EDIFA | ACT Stru | ıktur | Beschre | _ | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|--------------------------------------|------------|--------------|-----------------------|--|--|--|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13013 | 13014 | |
| | BGM | | | | Muss | Muss | |
| | BGM | 1001 | Z23 | Bilanzierte Menge (MMMA) | v | Х | |
| | DCN4 | 1004 | Z24 | Allokationsliste (MMMA) | X | ······································ | |
| | | 1004 1225 | 9 | Original | X X | X X | |
| Nach | richten | | <u> </u> | Original | ^ | ^ | |
| | DTM | | | | Muss | Muss | |
| | DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | Χ | Χ | |
| SG1 | enzang | aben | | | Muss | Muss [81] Λ [36] | [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [81] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle ÜNB |
| SG1 | RFF | 4450 | | D t | Muss X | Muss X | |
| SG1 | RFF RFF | 1153 1154 | AGI Referer | Beantragungsnummer nz, Identifikation | X [526] | X [543] | [526] Hinweis: Wert aus BGM+Z24 DE1004 der ORDERS mit der die Allokationsliste bestellt wurde. [543] Hinweis: Wert aus BGM+Z23 DE1004 der ORDERS mit der die bilanzierte Menge bestellt wurde. |
| Mark Alloka (MMI SG1 | ationslis | nsscharfe | | | Muss | | |
| SG1 | DTM | 2005 | 293 | Fertigstellungsdatum/- zeit | X | | |
| SG1 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] | | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG1 | DTM | 2379 | 304 | CCYYMMDDHHMMSSZZZ | X | | |
| Prüfic | dentifika | ator | | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | | | | | Muss | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13013 13014 | Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe | X | Х | |



| EDIF | ACT Stru | ıktur | Beschre | ibung | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|-------------------|----------|----------------|----------------------------|--|--|---|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13013 | 13014 | |
| | | | | bilanzierte Menge (MMMA) | | | |
| MP-II | D Absen | nder | [| | | | - |
| SG2 SG2 | NAD | | | | Muss Muss | Muss Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender | X | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [118] | Χ | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 332 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & | X | X X | |
| | | | 332 | Consult GmbH | X | , , , , , , , , , , , , , , , , , , , | |
| Ansp | rechpar | tner | | | Kann | Kann | |
| SG4 | CTA | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilui | ng oder Bearbeiter | X | Х | |
| Komr SG4 | munikat | ionsverbindung | | | | | |
| SG4 | сом | | | | Muss | Muss | |
| SG4 | СОМ | 3148 | Kommu Identifil | nikationsadresse, cation | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576] | | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginnen und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | | 3155 | TE EM AJ AL FX | Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |
| | D Empf | inger | | | | | |
| SG2 | NAG | | | | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 2025 | NAD. | No obviobto a con firm | Muss | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | Χ | |



| EDIF | ACT Stru | uktur | | reibung entifikator | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) 13014 | Bedingung |
|-------------|------------|----------------|-------------------|---|--|--|---|
| SG2 | NAD | 3039 | Beteili | gter, Identifikation | X [118] | Х | [118] Nur MP-ID aus Sparte |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | X | X | Gas |
| 302 | NAD | 3033 | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | x x | |
| Absc | nnitts-K | ontrollsegment | | | | | |
| | UNS | | | | Muss | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | Х | Χ | |
| Name SG5 | e und A | dresse | | | Muss | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | Х | Х | |
| Ident | ifikatio | nsangabe | | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X (050) (544) | X [050] [544] | [F44] Himmelm Vancondon |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeic | hnung | X [950] [514] | X [950] [514] | [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID |
| Bilan | zierung | smonat | | | | | |
| SG6 | | | | | | | |
| SG6 | DTM | | | | Muss | | |
| SG6 | DTM | 2005 | 492 | Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode | X | | |
| SG6 | DTM | 2380 | | n oder Uhrzeit oder anne, Wert | X | | |
| SG6 | DTM | 2379 | 610 | CCYYMM | X | | |
| lfd. P | osition | | | | | | _ |
| SG9 | | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positio | onsnummer | X [908] | X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| Prod | uktiden | tifikation | | | | | |
| SG9 | | | | | | | |
| SG9 | PIA | | | | Muss | Muss | |
| SG9 SG9 | PIA PIA | 4347 7140 | 5 Mediu | Produktidentifikation Im / OBIS-Kennzahl | X X [501] | X X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen |



| EDIFAC | CT Stru | ktur | Beschre | eibung | marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|-----------------|----------------|-------------|---------------------------------------|---|--|---|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13013 | 13014 | |
| | | | | | | | sind. |
| SG9 | PIA | 7143 | Z02 | BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl | X | Х | |
| Menge | enanga | ben | | | | | - |
| SG10 | | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | | | | Muss | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 79 | Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | X | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | | X [902] ∧ [906] | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: |
| | | | | | | | ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn SG10 | n Mess | periode | | | | | |
| SG10 I | DTM | | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | | X [UB3] ∧ [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | | Χ | |
| Ende N | Viesspe | eriode | | | | | |
| SG10 I | DTM | | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 | Verarbeitung, Endedatum/-zeit | | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | | X [UB3] ∧ [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | | Χ | |
| Leistur SG10 | | iode | | | | | |
| SG10 I | | | | | Muss | | |
| SG10 | | | 306 | Leistungsperiode | X | | |
| SG10 | חוט | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X | | |
| SG10 | | | 102 | CCYYMMDD | X | | _ |
| | ichten- UNT | Endesegment | | | Muss | Muss | |
| | UNT | 0074 | Anzahl Nachric | der Segmente in einer ht | X | X | |
| | UNT | 0062 | · · · · · · · · · · · · · · · · · · · | hten-Referenznummer | X | Χ | |
| Nutzda | aten-Eı | ndesegment | | | | | |
| | UNZ | | | | Muss | Muss | |
| | UNZ | 0036 | | ustauschzähler | X | X | |
| | UNZ | 0020 | Datena | ustauschreferenz | Х | Х | |



11 Werte nach Typ 2

11.1Übermittlung Werte nach Typ 2

Tabellenspalte = Werte nach Typ 2 13027

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Werten nach Typ 2, die vorher bei beim MSB mit dem entsprechenden Messprodukt-Code bestellt wurden.

| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
|--------|----------------------|---------------------------------|--|-----------|
| Strom | MSB an ESA | Werte nach Typ 2 zur Bestellung | ID der Messlokation ID der Marktlokation ID der Netzlokation ID der Tranche | |
| Strom | MSB an MSB | Werte nach Typ 2 zur Bestellung | ID der Messlokation ID der Marktlokation ID der Netzlokation | |
| Strom | MSB an NB | Werte nach Typ 2 zur Bestellung | ID der Messlokation ID der Marktlokation ID der Netzlokation | |
| Strom | MSB an LF | Werte nach Typ 2 zur Bestellung | ID der Messlokation ID der Marktlokation ID der Netzlokation | |



11.2Anwendungsübersicht Werte nach Typ 2

| EDIFACT Stru | ktur | | eibung entifikator | Werte nach Typ 2 13027 | Bedingung |
|--------------|------------|-----------|--|---------------------------|--|
| Nutzdaten-Ko | opfsegment | | | | |
| UNB | 10.000 | | | Muss | |
| UNB | 0001 | UNOC | UN/ECE-Zeichensatz C | X | |
| UNB | 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| UNB | 0004 | | Absender | X | |
| UNB | 0007 | 14 | GS1 | Χ | |
| | | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | Х | |
| UNB | 0010 | MP-ID | Empfänger | X | |
| UNB | 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| UNB | 0017 | Datum | der Erstellung | Χ | |
| UNB | 0019 | | t der Erstellung | X | |
| UNB | 0020 | Datena | austauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstabe erlaubt sind. |
| UNB | 0026 | TL | Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| lachrichtenk | opfsegment | | | | |
| UNH | | | | Muss | |
| UNH | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | X | |
| UNH | 0065 | MSCO S | N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | |
| UNH | 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| UNH | 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH | 0051 | UN | UN/CEFACT | Χ | |
| UNH | 0057 | 2.4c | Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung | X | |
| eginn der N | achricht | | | | |
| BGM | | | | Muss | |
| BGM | 1001 | Z83 | Werte nach Typ 2 | X | |
| BGM | 1004 | Dokum | nentennummer | Χ | |
| BGM | 1225 | 9 | Original | X | |
| achrichtend | atum | | | | |
| DTM | WWIII | | | Muss | |
| DTM | 2005 | 137 | Dokumenten-/ | X | |
| DIIVI | | -0, | Nachrichtendatum/-zeit | ^ | |
| DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder anne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu der das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| eferenzanga | ben | | | | |



| EDIFA | CT Stru | ktur | Beschre | | Werte nach Typ 2 | Bedingung |
|----------------------------|-----------|----------------|---------------------------------------|---|--|--|
| | | | Prüfide | ntifikator | 13027 | |
| SG1 | RFF | | • • • • • • • • • • • • • • • • • • • | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | AGI | Beantragungsnummer | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | Referer | ız, Identifikation | X [574] | [574] Hinweis: Wert aus BGM DE1004 der ORDERS mit der die Bestellung der Werte nach Typ 2 erfolg ist |
| Prüfic | dentifika | ator | | | | |
| SG1 | | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | | | | Muss | |
| SG1 | RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 | RFF | 1154 | 13027 | Werte nach Typ 2 | X | |
| MP-II |) Absen | der | : | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Stron |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | Χ | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| Anspr | echpar | tner | | | | |
| SG4 | | | | | Kann | |
| SG4 | CTA | | | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilu | ng oder Bearbeiter | X | |
| | nunikat | ionsverbindung | | | | |
| SG4 | | | | | | |
| SG4 | СОМ | | | | Muss | |
| SG4 | | 3148 | Kommu Identifil | inikationsadresse, kation | X (([939] [142]) ∨ ([940] [143])) ∧ [576] X [1P01] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / FX / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette muss mit dem Zeichen + beginner und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| 304 | COIVI | 2122 | EM AJ AL FX | E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax | X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] | |
| MP-IE SG2 SG2 | Empfä NAD | inger | | | Muss Muss | |



| EDIFACT Struktur | | | eibung | Werte nach Typ 2 | Bedingung | |
|---|-------------------------------------|---------------------------|------------|--|---|---|
| | | | Prüfide | entifikator | 13027 | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteili | gter, Identifikation | X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Stron |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 293 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband | X X | |
| | | | | der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | |
| Absch | nnitts-K UNS | ontrollsegme | nt | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name | und A | dresse | | | | _ |
| SG5 | | | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | Χ | |
| Ident | ifikatio | nsangabe | | | | |
| SG6 | | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeicl | inung | X ([950] ([514] V [518])) V ([951] [510]) V ([960] [575]) | [510] Hinweis: Verwendung der II der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der II der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der II der Tranche [575] Hinweis: Verwendung der II der Netzlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung [960] Format: Netzlokations-ID |
| If A D | | | | | | |
| | USILIUII | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | | Muss Muss | |
| SG9 SG9 | | 1082 | Positio | nsnummer | Muss Muss X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n |
| SG9 SG9 SG9 | LIN LIN | 1082 tifikation | Positio | nsnummer | Muss | |
| SG9 SG9 SG9 Produ | LIN LIN | | Positio | nsnummer | Muss | |
| SG9 SG9 Produ SG9 SG9 | LIN LIN uktiden | tifikation | | | Muss X [908] Muss | |
| SG9 SG9 Produ SG9 SG9 SG9 | LIN LIN uktiden PIA PIA | tifikation 4347 | 5 | Produktidentifikation | Muss X [908] Muss X | bis n |
| SG9 SG9 Produ SG9 SG9 SG9 | LIN LIN uktiden | tifikation | 5 | | Muss X [908] Muss | |
| SG9 SG9 SG9 Produ | LIN LIN uktiden PIA PIA | tifikation 4347 | 5 | Produktidentifikation | Muss X [908] Muss X | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator |
| SG9 SG9 Produ SG9 SG9 SG9 SG9 | LIN LIN uktiden PIA PIA | 4347 7140 | 5 Mediu | Produktidentifikation m / OBIS-Kennzahl | Muss X [908] Muss X X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator |
| SG9 SG9 Produ SG9 SG9 SG9 SG9 | LIN LIN uktiden PIA PIA PIA | 4347 7140 | 5 Mediu | Produktidentifikation m / OBIS-Kennzahl | Muss X [908] Muss X X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator |
| SG9 SG9 Produ SG9 SG9 SG9 SG9 SG9 | LIN LIN uktiden PIA PIA PIA | 4347 7140 | 5 Mediu | Produktidentifikation m / OBIS-Kennzahl | Muss X [908] Muss X X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator |
| SG9 SG9 Produ SG9 SG9 SG9 SG9 Meng SG10 | LIN LIN PIA PIA PIA PIA | 4347 7140 | 5 Mediu | Produktidentifikation m / OBIS-Kennzahl | Muss X [908] Muss X X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator |



| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Werte nach Typ 2 13027 | Bedingung |
|---------------------------------------|---|---------------------------|--|
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 DTM | | Muss [147] ∧ [148] | [147] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) nicht vorhanden ist. [148] Wenn es bei dem zu übermittelnden Wert um einen |
| | | | Wert in einem Zeitintervall handelt. |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | nanueit. |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 DTM | | Muss [149] | [149] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+163 (Beginn |
| | | | Messperiode) vorhanden ist. |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nutzungszeitpunkt SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss [145] ∧ [146] | [145] Wenn in derselben S9 LIN das SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) nicht vorhanden ist. [146] Wenn es bei dem zu übermittelnden Wert um einen Wert zu einem Zeitpunkt handelt. |
| SG10 DTM 2005 | 7 Gültigkeitsdatum/-zeit | Χ | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Nachrichten-Endesegment UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| | | | |





12 Stornierung / Korrektur von Werten

12.1Stornierung von Werten

Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor übertragenen Werte einer Nachricht vom ursprünglichen Versender der Nachricht storniert werden sollen. Eine Nachricht kann immer nur Daten eines Meldepunktes, eines Lastprofils oder einer EEG-Überführungszeitreihe zu einem Ablesezeitpunkt/Zeitintervall enthalten.

Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1 RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben) angegeben.

12.2Korrektur von Werten

Es gibt drei Arten von Korrekturen:

Variante 1: die Stornierung und Neuversand Variante 2: die Überschreibung von Werten

Variante 3: den Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referen-

zierung in anderer Nachricht

Variante 1: Stornierung und Neuversand

Eine MSCONS-Nachricht wird storniert, wenn mindestens eine Information der MSCONS-Nachricht nicht korrekt war. Eine eventuelle Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht. Für die Stornierung von Werten ist immer der Sender der zu stornierenden Nachricht verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert ein Korrekturgrund anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen sind der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

Variante 2: Überschreibung von Werten

Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert ein Korrekturgrund anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Diese Vorgehensweise entspricht auch dem Kapitel "Prozess Messwertermittlung im Fehlerfall" der GPKE, GeLi Gas, WiM Strom und WiM Gas. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen sind der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

Variante 3: Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht

Eine Korrektur erfolgt über den neuen Versand einer MSCONS-Nachricht. Dabei werden die Werte nicht überschrieben.

12.3Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde und welche Variante der Korrektur durch den Versender der ursprünglichen Nachricht anzuwenden ist.



| Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde | Korrekturvariante | Korrektur- grund ist anzu- geben ² | Bemerkung |
|--|--|---|--|
| Zählerstand Gas (Prüfidentifikator 13002) | Stornierung und Neuversand | Ja | |
| Summenzeitreihen (Prüfidentifikator 13003) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitrei- hen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| EEG-Überführungszeitreihen (Prüfidentifikator 13005) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitrei- hen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreiher verantwortlich. |
| Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Nachricht. Der Absender ist für die Versionierung der Nachrich verantwortlich. |
| Lastgang Gas (Prüfidentifikator 13008) | Überschreibung von Werten | Ja | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Energiemenge Gas | Stornierung und | Ja | Auf Ebene der Messlokation: |
| (Prüfidentifikator 13009) | Neuversand | | Bei der Korrektur von "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. |
| | | | Hinweis: |
| | | | Bei "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlo kation übermittelt werden, muss in jedem Fall ein Korrek- turgrund mitgegeben werden. |
| | Stornierung und Neuversand | Ja | Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation, die als Auslöser aufgrund eines Zählerstan des auf Ebene der Messlokation erzeugt wurden, der den Endzeitpunkt einer Rechnung darstellt. |
| Normiertes Profil (Prüfidentifikator 13010) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitrei- hen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreiher verantwortlich. |
| Profilschar (Prüfidentifikator 13011) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitrei- hen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung (Prüfidentifikator 13012) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitrei- hen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| Marktlokationsscharfe Alloka- tionsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Liste. Der Absender ist für die Versionierung der Liste verant- wortlich. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung. |
| Marktlokationsscharfe bilan- zierte Menge (MMMA) (Prüfidentifikator 13014) | Neuversand von neuen Werten ohne Überschrei- bung und mit Re- ferenzierung in an- derer Nachricht | | Referenz auf die bilanzierte Energiemenge in der INVOIC |
| Arbeit Leistungsmax. Kalen- derjahr vor Lieferbeginn (Prüfidentifikator 13015) | Stornierung und Neuversand | Nein | |
| Energiemenge u. Leistungsma- ximum (Prüfidentifikator 13016) | Stornierung und Neuversand | Ja | |
| Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017) | Stornierung und Neuversand | Ja | |
| Lastgang Messlokation, Netz- gangzeitreihe, Netzkoppel- punkt, Netzlokation (Prüfidentifikator 13018) | Überschreibung von Werten | Ja | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Energiemenge Strom (Prüfidentifikator 13019) | Stornierung und Neuversand | Ja | Auf Ebene der Messlokation: |

 $^{^{\}rm 2}$ Die Angabe des Korrekturgrundes erfolgt beim Versand der korrigierten Werte.

Version: 3.1d 12.12.2023 Seite 148 von 169



| Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde | Korrekturvariante | Korrektur- grund ist anzu- geben ² | Bemerkung |
|--|-------------------------------|---|---|
| | | | Bei der Korrektur von "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. |
| | | | Hinweis: |
| | | | Bei "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlo- kation übermittelt werden, muss in jedem Fall ein Korrek- turgrund mitgegeben werden. |
| | Stornierung und Neuversand | Ja | Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation. |
| Ausfallarbeitsüberführungs- zeitreihe (Prüfidentifikator 13020) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe (Prüfidentifikator 13023) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Lastgang Marktlokation, Tran- che (Prüfidentifikator) 13025 | Überschreibung von Werten | Ja | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Redispatch EEG-Überführungs- zeitreihe aufgrund Ausfallar- beit (Prüfidentifikator 13026) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| Werte nach Typ 2 (Prüfidentifikator 13027) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Grundlage POG-Ermittlung (Prüfidentifikator 13028) | Stornierung und Neuversand | Nein | |



12.4Anwendungsübersicht Stornierung

| EDIFACT Struktur | | reibung | Messwert Storno | Bedingung |
|------------------------------------|---|--|-----------------|---|
| | Prüfid | entifikator | 13006 | |
| Nutzdaten-Kopfsegme | ent | | | |
| UNB | | | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC | | X | |
| UNB 0002 | 3 | Version 3 | X | |
| UNB 0004 | |) Absender | X | |
| UNB 0007 | 14 500 | GS1 DE, BDEW (Bundesverband | X X | |
| | 300 | der Energie- und | ^ | |
| | | Wasserwirtschaft e.V.) | | |
| | 502 | DE, DVGW Service & | Χ | |
| | | Consult GmbH | | |
| UNB 0010 | *************************************** | Empfänger | X | |
| UNB 0007 | 14 500 | GS1 | X | |
| | 500 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und | Χ | |
| | | Wasserwirtschaft e.V.) | | |
| | 502 | DE, DVGW Service & | Χ | |
| | | Consult GmbH | | |
| UNB 0017 | Datun | n der Erstellung | Χ | |
| UNB 0019 | | it der Erstellung | X | |
| UNB 0020 | Daten | austauschreferenz | X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem |
| | | | | über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den |
| | | | | Buchstaben nur Großbuchstaben |
| | | | | erlaubt sind. |
| UNB 0026 | EM | Energiemenge | X | |
| | VL | Verrechnungsliste, | Χ | |
| | | Zählerstand | | |
| Nachrichtenkopfsegm | ent | | | |
| UNH | | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachr | ichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | | N Bericht über den Verbrauch | Χ | |
| | S | messbarer Dienstleistungen | | |
| UNH 0052 | D | Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B | Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 UNH 0057 | UN | UN/CEFACT Versionsnummer der | X | |
| UNH 0057 | 2.4c | zugrundeliegenden | X | |
| | | BDEW- | | |
| | | Nachrichtenbeschreibung | | |
| Beginn der Nachricht | [| | | |
| BGM | | | Muss | |
| BGM 1001 | 7 | Prozessdatenbericht | X | [547] Hinweis: Der Code 270 ist |
| | 270 | Lieferschein | X [547] | nur zu nutzen, wenn ein |
| | Z27 | Bewegungsdaten im | Χ | Lieferschein, der vor dem 1.4. |
| | | Kalenderjahr vor | | 2021 erstellt wurde, storniert |
| | Z28 | Lieferbeginn | X | wird. |
| | 228 | Energiemenge und Leistungsmaximum | ۸ | |
| | Z41 | Lieferschein Grund- / | Χ | |
| | | Arbeitspreis | | |
| | Z42 | Lieferschein Arbeits-/ | X | |
| | | Leistungspreis | | |
| | Z85 | Grundlage POG-Ermittlung | X | |
| BGM 1004 | Dokur | nentennummer | Χ | |



| EDIFACT Sti | ruktur | Beschre Prüfide | eibung ntifikator | Messwert Storno 13006 | Bedingung |
|----------------|---------------|--------------------|---|--|--|
| BGM | 1 1225 | 1 | Storno | Х | |
| Nachrichter | | | | Maria | |
| DTM | | 127 | Dokumenten / | Muss | |
| DTM | 1 2005 | 137 | Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM | 2380 | | oder Uhrzeit oder nne, Wert | X [931] [494] | [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM | 1 2379 | 303 | CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Referenzan | gaben | | | | |
| SG1 | | | | Muss | |
| SG1 RFF | | | | Muss | |
| SG1 RFF | 1153 | ACW | Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht | Х | |
| SG1 RFF | 1154 | Referer | ız, Identifikation | X [532] | [532] Hinweis: Wert aus BGM+7/ Z27/Z28/270/Z41/Z42/Z85 DE1004 der MSCONS Nachricht, die storniert wird |
| Prüfidentifi | kator | | | | |
| SG1 | | | | Muss | |
| SG1 RFF | | | | Muss | |
| SG1 RFF | 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | Χ | |
| SG1 RFF | 1154 | 13006 | Messw. Storno | X | |
| MP-ID Abse | nder | | | | |
| SG2 | | | | Muss | |
| SG2 NAD | | | | Muss | |
| SG2 NAD | 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD | 3039 | Beteilig | ter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD | 3055 | 9 | GS1 | Χ | |
| | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | | 332 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Ansprechpa | irtner | | | | |
| SG4 | | | | Kann | |
| SG4 CTA | | | | Muss | |
| SG4 CTA | 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA | 3412 | | ng oder Bearbeiter | X | |
| | ationsverbing | dung | | | |
| SG4 | | | | | |
| SG4 CON | 1 | | | Muss | |
| SG4 COM | 1 3148 | Kommu Identifi | ınikationsadresse, kation | X (([939] [142]) V ([940] [143])) ∧ [576] | [142] wenn im DE3155 im demselben COM der Code EM vorhanden ist [143] wenn im DE3155 im demselben COM der Code TE / F. |



| EDIE* | CT Ct. | | Dosel | raihung | Massurert Starra | Dodingung |
|---------------------|----------|----------------|-----------------|---|--------------------------|---|
| EDIFA | CT Stru | ıktur | | eibung entifikator | Messwert Storno 13006 | Bedingung |
| | | | Prufide | entifikator | 13006 | / AJ / AL vorhanden ist [576] Hinweis: Es darf nur eine |
| | | | | | | Information im DE3148 übermittelt werden [939] Format: Die Zeichenkette muss die Zeichen @ und . enthalten [940] Format: Die Zeichenkette |
| | | | | | | muss mit dem Zeichen + beginner und danach dürfen nur noch Ziffern folgen |
| SG4 | сом | 3155 | TE | Telefon | X [1P01] | |
| | | | EM | E-Mail weiteres Telefon | X [1P01] | |
| | | | AJ AL | Handy | X [1P01] X [1P01] | |
| | | | FX | Telefax | X [1PO1] | |
| MP-ID |) Empfä | inger | | | | |
| SG2 | | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR | Nachrichtenempfänger | Χ | |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteili | gter, Identifikation | X | |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 | GS1 | Χ | |
| | | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | | | 332 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | Х | |
| Absch | nitts-K | ontrollsegment | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D | Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name S G5 | und A | dresse | | | Muss [2001] | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | | | Muss | , 5 |
| SG5 | NAD | 3035 | DP | Lieferanschrift | X | |
| Identi | fikatior | nsangabe | | | | |
| SG6 | | 5 | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 | Meldepunkt | X | |
| Nachr | ichten- | -Endesegment | | | | |
| | UNT | | | | Muss | |
| | UNT | 0074 | Anzah Nachri | l der Segmente in einer cht | Χ | |
| | UNT | 0062 | Nachri | chten-Referenznummer | X | |
| Nutzd | aten-E | ndesegment | | | | |
| | UNZ | | | | Muss | |
| | UNZ | 0036 | Daten | austauschzähler | X | |
| | UNZ | 0020 | Daten | austauschreferenz | Χ | |



13 Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Dieses Kapitel gibt einen Überblick über die verschiedenen Ereignisse gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. für die eine Bereitstellung von Werten erfolgt. In den Unterkapiteln wird jeweils zu den Ereignissen:

- in der ersten Tabelle der Auslöser für die Wertbereitstellung beschrieben,
- in der zweiten Tabelle die Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge) und
- > in der dritten Tabelle die Zuordnung der Nachricht beim Empfänger beschrieben.

Die Tabellen in den Unterkapiteln bauen für das jeweilige Ereignis innerhalb eines Kapitels aufeinander auf, das bedeutet, dass die jeweiligen laufenden Nummern, die in den Tabellen genannt sind, zusammengehören und die Kommunikation gesamthaft betrachtet wird.

13.1Ereignis aufgrund einer Bestellung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Bestellung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Bestellung von ³ | Ereignis |
|----------|--|---|---|
| 1 | Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversor- gung | NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich: MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation | Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis) |
| 2 | Lieferende / Abmeldeanfrage | NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich: | Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis) |

Version: 3.1d Seite 153 von 169

³ Der NB / LF bestellt den Wert beim MSB an der Marktlokation. Stellt der MSB an der Marktlokation fest, dass für die Ermittlung des Wertes der Marktlokation Werte von Messlokationen notwendig sind, bei denen er nicht der MSB an der Messlokation ist, hat er ebenfalls eine Bestellung ggü. den abweichenden MSB an der Messlokation durchzuführen.



| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Bestellung von ³ | Ereignis |
|----------|--|---|--|
| 3 | Zwischenablesung | MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich: MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation | Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z49 (Zwischenablesung) |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von ⁴ | Referenz SG1 RFF+AGI ⁵ | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|--|---|---|--|---|---|
| 1 | Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforde- rung von Werten er- folgt ist | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7) | |
| 2 | Lieferende / Abmeldeanfrage | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforde- rung von Werten er- folgt ist | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7) | |
| 3 | Zwischenablesung | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn | Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7) | |

⁴ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.

Version: 3.1d Seite 154 von 169

⁵ wenn der Wert an den ursprünglichen Besteller übermittelt wird.



| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von ⁴ | Referenz SG1 RFF+AGI ⁵ | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|--|--|--|---|-----------------------------------|---|
| | | MSB der Marktlokation an NB/LF | mit der die Anforde- rung von Werten er- folgt ist | ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | | |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation? |
|----------|--|--|---|--|
| 1 | Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung | Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB). | |
| | | | Hinweis: | |
| | | | lst der Empfänger der LF für den die Zuordnung beginnt, erfolgt die Zuordnung des Wertes aufgrund: | |
| | | | Bestätigung Anmeldung / Bestätigung EOG Anmeldung (UTILMD BGM+E01). | |
| 2 | Lieferende / Abmeldeanfrage | Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |
| | | | Hinweis: Ist der Empfänger der LF für den die Zuord- nung endet, erfolgt die Zuordnung des Wertes auf- grund: | |
| | | | Bestätigung Abmeldung (UTILMD BGM+E02) bzw. Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung (UTILMD BGM+E44). | |
| 3 | Zwischenablesung | Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS) | Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuord- nungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis | |



13.2Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund der Bereitstellung durch den MSB erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
|----------|--|---|
| 4 | Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung | Auf Basis der bisher ausgetauschten Stammdaten bzw. bei Änderung auf Basis: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZG7 (Änderung vom MSB ohne Abhängigkeiten) und der damit einhergehenden Verpflichtung des MSB |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von ⁶ | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs-/ Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|--|---|-------------------------|--|---|--|
| 4 | Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt zu dem der Messwert zu nutzen ist Hinweis: Muss einem Zeitpunkt aus "Ge- plante Turnusable- sung des MSB (Strom) und Turnusablesein- tervall des MSB (Strom)" entsprechen. | |

Version: 3.1d Seite 156 von 169

⁶ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation? |
|----------|--|---|--|
| 4 | Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis beim Empfänger ergibt sich aus dem ausgetauschten Stammdatum | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |
| | | "Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusableseintervall des MSB (Strom)". | |

13.3Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Änderung der Parametrierung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
|----------|--|---|
| 5 | Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung) | Änderung der Parametrierung ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet. |
| 6 | Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung) | Änderung der Parametrierung ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Ände- rung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet. |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)



| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu über- mittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von ⁷ | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeit- punkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|---|---|--|-----------------------------|---|--|
| 5 | Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung) | falls erforderlich: MSB der Mess- lokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marktlokation an NB / LF Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | | Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänder- ten Stammdaten gültig sind | Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat |
| 6 | Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung) | falls erforderlich: MSB der Mess- lokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD | | Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänder- ten Stammdaten gültig sind. Folglich sind die vorher ausge- tauschten Stammdaten bis zu diesem Zeit- punkt gültig. | Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat |

⁷ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.

Version: 3.1d Seite 158 von 169



| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu über- mittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von ⁷ | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeit- punkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|---|---|---|-----------------------------|--|---|
| | | | mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | | | |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation? |
|----------|--|--|--|
| 5 | Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)). | |
| 6 | Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |

13.4Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund eines Gerätewechsels erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
|----------|--|-------------------------------------|
| 7 | Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes) | Gerätewechsel ist durchgeführt und: |



| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
|----------|--|--|
| | Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet |
| 8 | Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | Gerätewechsel ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Ände- rung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu über- mittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von ⁸ | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeit- punkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|--|---|---|-----------------------------|---|---|
| 7 | Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | falls erforderlich: MSB der Mess- lokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | | Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänder- ten Stammdaten gültig sind | Zeitpunkt zu dem der Einbau des Gerätes tat- sächlich stattgefunden hat. |

Version: 3.1d Seite 160 von 169

⁸ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu über- mittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von ⁸ | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeit- punkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|---|---|--|-----------------------------|---|---|
| | | | von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | | | |
| 8 | Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Geräte- | falls erforderlich: MSB der Mess- lokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlo- kation geändert wurden | | Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänder- ten Stammdaten gültig sind. | Zeitpunkt zu dem der Ausbau des Gerätes tat- sächlich stattgefunden hat. |
| | wechsels kann auch ein MSB- Wechsel sein. | | MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | | Folglich sind die vorher ausge- tauschten Stammdaten bis zu diesem Zeit- punkt gültig. | |
| | | | von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | | | |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation? |
|----------|--|--|--|
| 7 | Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, | |
| | Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)). | |



| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation? |
|----------|---|---|--|
| 8 | Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |
| | Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)). | |

13.5Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Geräteübernahme erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
|----------|---|---|
| 9 | Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Be- ginn Zeitpunkt der Zuordnung) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor. |
| 10 | Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung)) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor. |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen



Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu über- mittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von ⁹ | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|---|---|-------------------------|---|--|---|
| 9 | Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuord- nung) Hinweis: Auslöser der Geräte- übernahme ist ein MSB-Wech- sel. | falls erforderlich: MSB der Mess- lokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | · | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktan- gabe | Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB- Wechsel vollzogen wurde. Folglich sind die vorher ausge- tauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig. | |
| 10 | Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung)) Hinweis: Auslöser der Geräte- übernahme ist ein MSB-Wech- sel. | falls erforderlich: MSB der Mess- lokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF | | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktan- gabe | Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB- Wechsel vollzogen wurde. Folglich sind die vorher ausge- tauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig. | |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

Version: 3.1d Seite 163 von 169

⁹ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation? |
|----------|---|---|--|
| 9 | Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB). | |
| 10 | Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung)) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |

13.6Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlokation

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Bereitstellung von Werten durch den NB / LF an den MSB an der Marktlokation erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

| lfd. Nr. | Ereignis | Ereignis |
|----------|------------------------------------|--|
| 11 | Wert | Wert liegt beim NB / LF vor und soll dem MSB zur Verfügung gestellt werden |
| | Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME | |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)



| lfd. Nr. | Ereignis | Kommunikation des Wertes von | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|---|--|-------------------------|--|--|---|
| 11 | Wert Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME | NB / LF an MSB an der Marktloka- tion | | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt zu dem der Messwert genutzt werden soll Hinweis: bei dem angegebenen Nutzungszeitpunkt handelt es sich um einen Vorschlag des Absenders. Gültigkeit hat ausschließlich der Nutzungszeitpunkt, welcher durch den MSB verwendet wird. Die Bereitstellung erfolgt ggf. danach durch den MSB. | |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

| lfd. Nr. | Ereignis | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation? |
|----------|--|--|--|
| 11 | Wert Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME | Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuord- nungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis, sofern dieser Plausibel ist. | |

13.7Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst



| lfd. Nr. | Ereignis | Bestellung von | Ereignis |
|----------|---|---|--|
| 12 | Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation. | MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation | Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z47 (Abgrenzung) |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

| lfd. Nr. | Ereignis | Kommunikation des Wertes von | Referenz SG1 RFF+AGI | Ablesedatum (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7) | Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60) |
|----------|---|---|---|--|--|---|
| 12 | Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation. | MSB an der Messlokation an MSB an der Marktloka- tion | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforde- rung von Werten er- folgt ist | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vor- liegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt aus der OR- DERS (SG29 DTM+7) | |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

| lfd. Nr. | Ereignis | Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation? |
|----------|---|--|--|--|
| 12 | Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation. | Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS) | Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuord- nungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis | |



14 Änderungshistorie

| Änd-ID | Ort | Ände | rungen | Grund der Anpassung | itatus |
|--------|--|--|---|---|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| 25088 | Kapitel 7.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom, Tabelle, Zeile 2, MSB an NB, Spalte Identifikationsangabe in SG6 LOC | ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Last-gang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | Für Zeiträume (Messperiode) bis einschließlich 01.01.2024, 00:00 Uhr: ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Merktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | Klarstellung, dass der Lastgang für Blindarbeit für Zeiträume (Messperiode) bis einschließlich 01.01.2024, 00:00 Uhr auf Ebene der Marktlokation zu übermitteln ist und für Zeiträume (Messperiode) ab dem 01.01.2024 00:00 Uhr auf Ebene der Netzlokation. | Fehler (12.12.2023) |
| | | | Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Wirkarbeit: ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktloka- | | |



| Änd-ID | Ort | Ände | rungen | Grund der Anpassung | Status |
|--------|--|--|--|---|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | | | tion 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | | |
| | | | Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Blindarbeit: | | |
| | | | ID der Messlokation Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Messlokation | | |
| | | | Hinweis: Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Netzlokation ist ebenfalls der Anwendungs- fall mit dem Prüfidentifikator 13018 zu nut- zen. | | |
| 24675 | Kapitel 7.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom, Tabelle, Zeile 3, MSB an LF, Spalte Identifikationsangabe in SG6 LOC | ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Last-gang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | Für Zeiträume (Messperiode) bis einschließlich 01.01.2024, 00:00 Uhr: ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang | Klarstellung, dass der Lastgang für Blindarbeit für Zeiträume (Messperiode) bis einschließlich 01.01.2024, 00:00 Uhr auf Ebene der Marktlokation zu übermitteln ist und für Zeiträume (Messperiode) ab dem 01.01.2024 00:00 Uhr auf Ebene der Netzlokation. | Fehler (12.12.2023) |



| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|-----|------------|--|---------------------|--------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | | | ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation. | | |
| | | | Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | | |
| | | | Für Zeiträume (Messperiode) ab 01.01.2024, 00:00 Uhr, für den Lastgang Blindarbeit: | | |
| | | | ID der Messlokation Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Messlokation | | |
| | | | Hinweis: Für den Lastgang Blindarbeit auf Ebene der Netzlokation ist ebenfalls der Anwendungs- fall mit dem Prüfidentifikator 13018 zu nut- zen. | | |