

Anwendungshandbuch

EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch

Bericht über die Lieferung von Daten zu Energiemengen

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen
Stand: 04. Juli 2016

| | |
|-----------------------------------|--|
| Version: | 2.2g |
| Stand MIG: | MSCONS 2.2g und nachfolgende Versionen |
| Ursprüngliches Publikationsdatum: | 01.04.2016 |
| Autor: | BDEW |

Inhaltsverzeichnis

| | |
|---|----|
| 1. Anwendungsbeschreibung | 4 |
| 2. Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten | 5 |
| 3. Zeitschaltung bei Lastgangübertragung | 6 |
| 3.1 Sommer / Winter | 6 |
| 3.2 Winter / Sommer | 7 |
| 4. Übertragung / Anwendung | 8 |
| 4.1 Übertragung von Lastgängen und Einzelwerten | 8 |
| 4.1.1 Übertragung von Lastgängen | 8 |
| 4.1.2 Übertragung von Einzelwerten | 9 |
| 4.2 Anwendungsübersicht: Messwert Energiemenge | 10 |
| 4.3 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie) | 15 |
| 4.4 Anwendungsübersicht: Messwert Zählerstand | 17 |
| 4.5 Stornierung / Korrektur von Messwerten | 22 |
| 4.6 Anwendungsübersicht Messwert Storno | 23 |
| 4.7 Übertragung Bilanzkreissummen | 26 |
| 4.8 Anwendungsübersicht BK-Summe | 27 |
| 4.9 Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | 30 |
| 4.9.1 Übertragung Normiertes Profil | 30 |
| 4.9.2 Übertragung Profilschar | 30 |
| 4.9.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | 30 |
| 4.10 Anwendungsübersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | 31 |
| 4.11 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen | 35 |
| 4.12 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen | 36 |
| 4.13 Übertragung Gasbeschaffenhheitsdaten | 39 |
| 4.14 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenhheitsdaten | 40 |

| | |
|---|----|
| 4.15Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas / zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas..... | 43 |
| 4.15.1 Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas | 43 |
| 4.15.2 Übertragung zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas | 43 |
| 4.16Anwendungsübersicht ZP-scharfe Allokation Gas / ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas..... | 44 |
| 4.17Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn..... | 48 |
| 4.18Anwendungsübersicht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn..... | 49 |
| 4.19Übertragung Energiemenge und Leistungsmaximum..... | 53 |
| 4.20Anwendungsübersicht Energiemenge und Leistungsmaximum..... | 54 |
| 5. Beispiele Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas und bilanzierte Menge | 58 |
| 5.1 Beispiel zählpunktscharfe Allokationsliste Gas..... | 58 |
| 5.2 Beispiel zählpunktscharfe bilanzierte Menge..... | 60 |
| 5.3 Beispiel zählpunktscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag..... | 62 |
| 6. Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen und zu Zuordnungstupeln | 63 |
| 7. Änderungshistorie | 69 |

1. Anwendungsbeschreibung

* Status

| | | |
|--------------------------------|---|--------|
| NACHRICHTENTYP | : | MSCONS |
| EDIFACT-DIRECTORY | : | D.04B |
| VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH | : | 2.2g |
| VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION | : | >=2.2g |

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 (Muss/Soll/Kann/X/O/U) 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 SG10 QTY DE6060 sind ausschließlich positive Energie- und Volumenwerte (inkl. Null) zu verwenden.

Der Gastag ist in der GasNZV festgelegt. Ein Zeitraum mit Datumsangaben ohne Uhrzeit beginnt um 06:00 Uhr des angegebenen Beginndatums und endet um 06:00 Uhr des folgenden Tages des angegebenen Endedatums.

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

Bei Verwendung von UNB DE0026 = „VL“ ist bei der Übertragung von Zählerständen und Leistungswerten für SLP-Wandlermessung der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen – es sind die Rohdaten zu kommunizieren. In allen anderen Fällen ist der Wandlerfaktor bei der Übertragung von Energiemengen und Leistungswerten zu berücksichtigen.

3. Zeiteumschaltung bei Lastgangübertragung

3.1 Sommer / Winter

Übertragen wird der Lastgang für den 31.10.2010, d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeiteumschaltung. Es werden nur die Segmente (SG10 DTM) aufgeführt, die bei der Zeiteumstellung von Bedeutung sind.

Elektrische Energie

| | | | | | |
|--|--|-------------------------------|---|-----------------------------------|---------------------------------|
| | | | | | |
| | | Segment- gruppe 10 | Enthält die einzelnen ¼ Stundenwerte | | |
| | | | | | |
| | | QTY | ¼ Stundenwert | QTY+220:12' | |
| | | DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201010310245?+02: 303' | von MESZ: 31.10.2010 02:45 h |
| | | DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201010310200?+01: 303' | bis: MEZ 31.10.2010 02:00 h |
| | | QTY | ¼ Stundenwert | QTY+220:12' | |
| | | DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201010310200?+01: 303' | vom: MEZ 31.10.2010 02:00 h |
| | | DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201010310215?+01: 303' | bis: MEZ 31.10.2010 02:15 h |
| | | QTY | ¼ Stundenwert | | |

Thermische Energie

| | | | | | |
|--|--|-------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|
| | | | | | |
| | | Segment- gruppe 10 | Enthält die einzelnen Stundenwerte | | |
| | | | | | |
| | | QTY | Stundenwert | QTY+220:12' | |
| | | DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201010310200?+02: 303' | von MESZ: 31.10.2010 02:00 h |
| | | DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201010310200?+01: 303' | bis: MEZ 31.10.2010 02:00 h |
| | | QTY | Stundenwert | QTY+220:12' | |
| | | DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201010310200?+01: 303' | vom: MEZ 31.10.2010 02:00 h |
| | | DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201010310300?+01: 303' | bis: MEZ 31.10.2010 03:00 h |
| | | QTY | Stundenwert | | |

3.2 Winter / Sommer

Übertragen wird der Lastgang für den 28.03.2010, d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitungsschaltung. Es werden nur die Segmente (SG10 DTM) aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

Elektrische Energie

| | | | | | |
|--|--|-------------------------------|---|-----------------------------------|---------------------------------|
| | | | | | |
| | | Segment- gruppe 10 | Enthält die einzelnen ¼ Stundenwerte | | |
| | | | | | |
| | | QTY | ¼ Stundenwert | QTY+220:12' | |
| | | DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201003280145?+01: 303' | von MEZ: 28.03.2010 01:45 h |
| | | DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201003280300?+02: 303' | bis: MESZ 28.03.2010 03:00 h |
| | | QTY | ¼ Stundenwert | QTY+220:12' | |
| | | DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201003280300?+02: 303' | vom: MESZ 28.03.2010 03:00 h |
| | | DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201003280315?+02: 303' | bis: MESZ 28.03.2010 03:15 h |
| | | QTY | ¼ Stundenwert | | |

Thermische Energie

| | | | | | |
|--|--|-------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|
| | | | | | |
| | | Segment- gruppe 10 | Enthält die einzelnen Stundenwerte | | |
| | | | | | |
| | | QTY | Stundenwert | QTY+220:12' | |
| | | DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201003280100?+01: 303' | von MSZ: 28.03.2010 01:00 h |
| | | DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201003280300?+02: 303' | bis: MESZ 28.03.2010 03:00 h |
| | | QTY | Stundenwert | QTY+220:12' | |
| | | DTM | Beginn Zeitpunkt | DTM+163:201003280300?+02: 303' | vom: MESZ 28.03.2010 03:00 h |
| | | DTM | Ende Zeitpunkt | DTM+164:201003280400?+02: 303' | bis: MESZ 28.03.2010 04:00 h |
| | | QTY | Stundenwert | | |

4. Übertragung / Anwendung

4.1 Übertragung von Lastgängen und Einzelwerten

4.1.1 Übertragung von Lastgängen

Tabellenspalte = Messwert Energiemenge (Lastgang) 13008

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 (z. B. für die bei der Winter/Sommer-Umschaltung nicht vorhandene Stunde), wird kein Wert generiert und somit auch nicht übertragen oder es sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder Vorschlagswerte zu bilden. An der Messstelle 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 Zählpunkten (Lieferstellen) 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).

In der Sparte Strom werden zur Energiemengenübermittlung ¼ Std.-Lastgänge (Messperiode 15 min) ausgetauscht. Der erste Wert ist 00:15 Uhr (dem Intervall 00:00 bis 00:15 Uhr) zugeordnet. Außer an Tagen mit Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 96 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 100 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 92 Werte vor.

In der Sparte Gas werden zur Energiemengenübermittlung 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) ausgetauscht. Der erste Wert ist 07:00 Uhr (dem Intervall 06:00 bis 07:00 Uhr) zugeordnet. Außer an Tagen mit Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 24 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 25 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 23 Werte vor.

Bei Lastgängen aus Messstellen sind entsprechend der Vorgaben der G685 Brennwert und Zustandszahl mit anzugeben. Diese werden über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert und als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220-wahrer Wert – Abrechnungsbrennwert) oder als vorläufiger Wert (Status 187-vorläufiger Wert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. In Fällen, dass der Lastgang einer Lieferstelle aus den Lastgängen mehrerer Messstellen gebildet wird, wird der „Summen“-Lastgang lediglich in kWh übermittelt, auf die Angabe von Brennwert und Zustandszahl wird verzichtet.

Bei der Übertragung von Betriebsvolumen und Normvolumen (in der Kommunikation zwischen MDL und NB sowie NB und NB) kann es vorkommen, dass kein Brennwert und keine Zustandszahl vorliegt. Daher ist die Angabe von Brennwert und Zustandszahl in diesen beiden Fällen nicht verpflichtend.

4.1.2 Übertragung von Einzelwerten

Tabellenspalte = Messwert Energiemenge (Einzelwert) 13009

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Einzelwerten (z. B. Zählerstandsdifferenz, Energiemenge kWh, Gasmenge m³, Brennwert und Z-Zahl ohne Zählerstand) für einen beliebigen Zeitraum.

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.

Sollen mehrere Werte (z. B. HT/NT-Mengen) an einem Zählpunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche oder von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen

4.2 Anwendungsübersicht: Messwert Energiemenge

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Energiemenge (Lastgang) | Messwert Energiemenge (Einzelwert) | Bedingung |
|-------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------------|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13008 | 13009 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | 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 GS1 | X | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| | 501 EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange) | X | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| | ZZZ ETSO | X | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| | 501 EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange) | X | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| | ZZZ ETSO | X | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | |
| UNB 0026 | EM Energiemenge | | X | |
| | TL Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| UNH 0065 | MSCON 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 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Energienmenge (Lastgang) | Messwert Energienmenge (Einzelwert) | Bedingung |
|--------------------------|---|---|---|--------------------------------------|
| | Prüfidentifikator | 13008 | 13009 | |
| Zeitspanne, Wert | | | | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | |
| Referenzangaben | | | | |
| SG1 | | Soll [1] | Soll [1] | [1] sofern per ORDERS angefordert |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X | X | |
| Prüfidentifikator | | | | |
| SG1 | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13008 Messwert Energienmenge (Lastgang) | X | | |
| | 13009 Messwert Energienmenge (Einzelwert) | | X | |
| MP-ID Absender | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| | 305 ETSO (European Transmission System Operator) | X | X | |
| | 321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) | X | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| Ansprechpartner | | | | |
| SG4 | | Kann | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | |
| SG4 | | Muss | Muss | |
| SG4 COM | | Muss | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | O | |
| | EM E-Mail | O | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | O | |
| | AL Handy | O | O | |
| | FX Telefax | O | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Energienmenge (Lastgang) | Messwert Energienmenge (Einzelwert) | Bedingung |
|--|--|---|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13008 | 13009 | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | |
| | 305 ETSO (European Transmission System Operator) | X | X | |
| | 321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) | X | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | |
| UNS | | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name und Adresse | | | | |
| SG5 | | Muss [25] | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Zählpunkt | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X | X | |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| SG6 | | Muss | | |
| SG6 DTM | | | | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | | |
| SG6 | | Muss | | |
| SG6 DTM | | | | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | |
| Erfassungsdatum | | | | |
| SG6 | | | Muss | |
| SG6 DTM | | | | |
| SG6 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit | | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | |
| SG6 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | | X | |
| lfd. Position | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [6] | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Energienmenge (Lastgang) | Messwert Energienmenge (Einzelwert) | Bedingung |
|---------------------------|--|--|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13008 | 13009 | |
| OBIS-Kennzahl | | | | |
| SG9 | | | | |
| SG9 PIA | | | | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | X | |
| SG9 PIA 7140 | OBIS-Kennzahl | X [501] | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 PIA 7143 | SRW OBIS-Kennzahl | X | X | |
| Mengenangaben | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 QTY | | | | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant) | X | X | [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 |
| | 67 Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant) | X ([32] U ([33] O [36] O [40])) | X ([32] U ([33] O [36] O [40])) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | 201 Vorschlagswert (nicht abrechnungsrelevant) | X ([34] U ([33] O [36])) | X ([34] U ([33] O [36])) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF |
| | 20 Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant) | X ([34] U ([33] O [36])) X ([35] U [36]) X ([32] U [33] U [506]) | X ([34] U ([33] O [36])) X ([35] U [36]) X ([35] U [36]) | [34] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MDL [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB |
| | 187 Prognosewert | X [32] U [33] U [11] | X [32] U [33] U [11] | [40] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MDL [506] Hinweis: nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [8] X [9] X [10] | X [8] X [9] X [10] | [8] max. 3 Nachkommastellen [9] wenn in SG9 PIA+5+7-0?: 54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 dann max. 3 Nachkommastellen [10] wenn in SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 dann max. 4 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | | | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Ende Messperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | | | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | X | |
| Statuszusatzinformation / | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Energienmenge (Lastgang) | Messwert Energienmenge (Einzelwert) | Bedingung |
|----------------------------------|---|---|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13008 | 13009 | |
| Tarif SG10 SG10 STS | | Soll [29] O ([30] U [14]) | Soll [29] O ([30] U [14]) | [14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt [30] wenn eine Tarifinformation vorliegt |
| SG10 STS 9015 | 6 Vertrag | X | X | |
| | 8 Messwertqualität | X | X | |
| SG10 STS 4405 | Status, Code | Muss [15] | Muss [15] | [15] wenn SG10 STS+6 vorhanden |
| | T1 Tarif 1 | X | X | |
| | T2 Tarif 2 | X | X | |
| | T3 Tarif 3 | X | X | |
| | T4 Tarif 4 | X | X | |
| | T5 Tarif 5 | X | X | |
| | T6 Tarif 6 | X | X | |
| | T7 Tarif 7 | X | X | |
| | T8 Tarif 8 | X | X | |
| | T9 Tarif 9 | X | X | |
| SG10 STS 1131 | Codeliste, Code | Muss [15] | Muss [15] | [15] wenn SG10 STS+6 vorhanden |
| | 108 Tarifplan | X | X | |
| SG10 STS 9013 | Statuszusatzinformation | Muss [16] | Muss [16] | [16] wenn SG10 STS+8 vorhanden |
| Nachrichten-Endesegment | | | | |
| UNT | | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | |
| UNZ | | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | |

4.3 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen (z. B. bei SLP Lieferstellen für Zählerstände, Brennwert und Zustandszahl mit Bezugszeitraum, oder die Informationen zu einem Zählerwechsel, samt entsprechender Zählerstände).

In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden angegeben, d. h. evtl. Umrechnungsfaktoren werden separat übertragen.

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 Datumsangabe:

Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes des betroffenen Zählpunkts, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl entspricht dem Tag nach dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes des betroffenen Zählpunkts, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).

Das Datum in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes des betroffenen Zählpunkts.

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

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

Bei der Übertragung von Zählerständen aufgrund eines Gerätewechsels (COM, IOM, ROM) ist die Referenznummer der vorausgegangenen UTILMD-Nachricht (SG4 IDE DE7402) anzugeben. Dabei gibt der Sender der MSCONS die Referenznummer aus der von ihm vorab gesendeten UTILMD-Nachricht (SG4 IDE DE7402) an.

Die Erfassungsmerkmale in SG8 CCI (Ablesegrund, Erfassungshinweis) werden bei der Übertragung von Zählerständen immer vollständig angegeben.

Die Veränderung von z. B. OBIS-Kennzahlen am Gerät führen zu der Meldung Geräteparameteränderung.

- COM wird verwendet bei Gerätewechsel. Ein Gerät wird gegen ein anderes getauscht. Der Qualifier wird auch bei Gerätewechseln in den WiM-Prozessen angewendet. Eine Anwendung erfolgt auch im Rahmen des Messstellenbetreiberwechsels, wenn die Geräte von unterschiedlichen Marktpartnern aus- bzw. eingebaut werden.
- IOM wird in allen Prozessen bei jeder Inbetriebnahme eines Zählpunktes (Neuanlage) verwendet. Gleiches gilt für die erneute Inbetriebnahme eines zuvor stillgelegten Zählpunktes. Die einer Versorgungsunterbrechung ohne Zählerausbau nachfolgende Wiederinbetriebnahme zählt nicht dazu.

In der Kommunikation zwischen Lieferant und Netzbetreiber ist in folgenden zugehörigen UTILMD-Fällen bei Inbetriebnahme IOM zur Zählwertübermittlung zu verwenden:

Anmeldung NN: Transaktionsgrund E02, Prüfidentifikator: 11002

Anmeldung EoG: Transaktionsgrund Z37, Prüfidentifikator: 11013

- ROM wird bei jeder Stilllegung verwendet; jedoch nicht bei einer Versorgungsunterbrechung ohne Ausbau der Messeinrichtung.

In der Kommunikation zwischen Lieferant und Netzbetreiber ist in folgenden UTILMD Fällen ROM zur Zählwertübermittlung zu verwenden:

Abmeldung NN: Transaktionsgrund Z33, Prüfidentifikator: 11005

Abmeldung durch NB: Prüfidentifikator: 11007

- CMP wird verwendet, wenn ein Gerät so neu parametrierung wurde, dass Anfangs-/Endzählerstände für die weitere Verarbeitung relevant sind (Änderung der Tarifierung – z. B. 1.8.0-Total auf 1.8.1/1.8.2-Doppeltarif, Zählverfahrenswechsel RLM-SLP, ...).
- COS wird bei Lieferbeginn/Lieferende/EoG (Ohne Stilllegung oder Neuanlage) und Netzbetreiberwechsel verwendet.
- COB wird bei Bilanzierungsgebietswechsel verwendet, NICHT jedoch bei Netzbetreiberwechsel.
- PMR wird bei Übermittlung der Turnusablesung zu den Terminen verwendet, die in der Turnus-Beauftragung über die UTILMD als „Geplante Turnusablesung“ und „Turnusintervall“ vereinbart sind.
- COT wird verwendet, wenn eine weitere Ablesung stattfindet, die mit den o.g. Gründen nicht begründet werden kann.

Über das STS in SG10 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) angeben.

Sollen mehrere Zählerstände (z. B. HT/NT-Mengen) an einem Zählpunkt zum selben Ablesedatum und mit denselben Referenzdaten (SG7 RFF und SG8 CCI) übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) oder verschiedenen Ablesezeitpunkten oder mit unterschiedlichen Referenzdaten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.4 Anwendungsübersicht: Messwert Zählerstand

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Zählerstand | Bedingung |
|------------------------|---|--|---|
| Prüfidentifikator | | 13002 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| 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 | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 501 EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange) | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| | ZZZ ETSO | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 501 EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange) | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| | ZZZ ETSO | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |
| UNB 0026 | VL Verrechnungsliste, Zählerstand | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCONS 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 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Soll [1] Muss [19] U [21] U ([31] U | [1] sofern per ORDERS angefordert [19] wenn SG8 CCI+ACH++COM/ |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Messwert Zählerstand | Bedingung |
|---------------------------------|-------------------|---|----------------------|--|
| | Prüfidentifikator | | 13002 | |
| | | | [505] | IOM/ROM vorhanden [21] wenn SG10 DTM+9 DE2380 >=20151001 [31] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS nicht in der Rolle MSB [505] Hinweis: MSBA sendet bei Eigenausbau den Ausbauzählerstand und kennt damit die UTILMD Änderungsmeldung aufgrund des Gerätetausches des MSBN nicht. |
| SG1 RFF | | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI | Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | | Referenz, Identifikation | X | |
| Prüfidentifikator | | | | |
| SG1 | | | Muss | |
| SG1 RFF | | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13002 | Messw. Zählerstand | X | |
| MP-ID Absender | | | | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 NAD | | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 | GS1 | X | |
| | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 305 | ETSO (European Transmission System Operator) | X | |
| | 321 | EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) | X | |
| | 332 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Ansprechpartner | | | | |
| SG4 | | | Kann | |
| SG4 CTA | | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC | Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | |
| SG4 | | | Muss | |
| SG4 COM | | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE | Telefon | O | |
| | EM | E-Mail | O | |
| | AJ | weiteres Telefon | O | |
| | AL | Handy | O | |
| | FX | Telefax | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 NAD | | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR | Nachrichtenenmpfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 | GS1 | X | |
| | 293 | DE, BDEW (Bundesverband | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Zählerstand | Bedingung |
|----------------------------|---|----------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13002 | |
| | 305 der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) ETSO (European Transmission System Operator) 321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X X X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Zählpunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X | |
| Erfassungsdatum | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/Verarbeitungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | |
| Gerätenummer | | | |
| SG7 | | Muss | |
| SG7 RFF | | Muss | |
| SG7 RFF 1153 | MG Gerätenummer | X | |
| SG7 RFF 1154 | Gerätenummer | X | |
| Ablesegrund | | | |
| SG8 | | Muss | |
| SG8 CCI | | Muss | |
| SG8 CCI 7059 | ACH Ablesegrund | X | |
| SG8 CCI 7037 | COM Gerätewechsel (change of meter) | X | |
| | IOM Geräteinbau (installation of meter) | X | |
| | ROM Geräteausbau (removal of meter) | X | |
| | COS Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder Ein-, bzw. Auszug) | X | |
| | COB Bilanzierungsgebietswechsel I (change of balancing area) | X | |
| | CMP Geräteparameteränderung | X | |
| | PMR Turnusablesung (periodic meter reading) | X | |
| | COT Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel) | X | |
| Erfassungshinweis | | | |
| SG8 | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Zählerstand | Bedingung |
|--------------------|--|---|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | |
| SG8 CCI | | Muss | |
| SG8 CCI 7059 | 16 Parametereigenschaft | X | |
| SG8 CCI 7037 | SMV Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug) | X [3] | [3] bei SG8 CCI+ACH++COM/IOM/COS/COB/CMP |
| | EMV Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug) | X [4] | [4] bei SG8 CCI+ACH++COM/ROM/COS/COB/CMP |
| | MRV Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung) | X [5] | [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT |
| <hr/> | | | |
| Ild. Position | | | |
| SG9 | | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n |
| <hr/> | | | |
| OBIS-Kennzahl | | | |
| SG9 | | Muss | |
| SG9 PIA | 5 Produktidentifikation | X | |
| SG9 PIA 4347 | OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 PIA 7140 | | | |
| SG9 PIA 7143 | SRW OBIS-Kennzahl | X | |
| <hr/> | | | |
| Mengenangaben | | | |
| SG10 | | Muss | |
| SG10 QTY | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant) | X | [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 |
| | 67 Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant) | X ([32] U ([33] O [36] O [40])) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | 201 Vorschlagswert (nicht abrechnungsrelevant) | X ([34] U ([33] O [36]) U [12]) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF |
| | 20 Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant) | X ([35] U [36] U [12]) X ([34] U ([33] O [36]) U [12]) X ([35] U [36] U [12]) | [34] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MDL [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [40] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MDL |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [8] X [9] X [10] | [8] max. 3 Nachkommastellen [9] wenn in SG9 PIA+5+7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 dann max. 3 Nachkommastellen [10] wenn in SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 dann max. 4 Nachkommastellen |
| <hr/> | | | |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss [11] | [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 | X | |
| | Datum oder Uhrzeit oder | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Zählerstand | Bedingung |
|---|--|---------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13002 | |
| SG10 DTM 2380 | Zeitspanne, Wert | | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | |
| Ende Messperiode SG10 SG10 DTM | | Muss [11] | [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 | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | |
| Ablesedatum SG10 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?:54.0.22 |
| SG10 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/Verarbeitungsdatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | |
| Statuszusatzinformation / Tarif SG10 SG10 STS | | Soll [29] O ([30] U [14]) | [14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt [30] wenn eine Tarifinformation vorliegt |
| SG10 STS 9015 | 8 Messwertqualität | X | |
| SG10 STS 9013 | Statuszusatzinformation | Muss [16] | [16] wenn SG10 STS+8 vorhanden |
| 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 | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

4.5 Stornierung / Korrektur von Messwerten

Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor übertragenen Werte einer Nachricht vom ursprünglichen Versender der Nachricht storniert werden sollen. Da eine Nachricht immer nur Daten eines Zählpunktes, eines Lastprofils oder einer EEG-Überführungszeitreihe zu einem Ableszeitpunkt/Zeitintervall enthalten kann, werden hiermit ein zuvor übertragener Lastgangbereich (TL), Zählerstände (VL) oder Einzelwerte (EM) storniert.

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

Eine evtl. Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht und enthält eine Statuszusatzinformation über den Grund der Korrektur.

4.6 Anwendungsübersicht Messwert Storno

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Storno | Bedingung |
|------------------------|---|-----------------|-----------|
| Prüfidentifikator | | 13006 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| 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 | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 501 EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange) | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| | ZZZ ETSO | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 501 EASEE gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange) | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| | ZZZ ETSO | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |
| UNB 0026 | EM Energiemenge | X | |
| | TL Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| | VL Verrechnungsliste, Zählerstand | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCON 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 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | 7 Prozessdatenbericht | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 1 Storno | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Referenzangaben | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Messwert Storno | Bedingung |
|---------------------------------|---|-----------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13006 | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | ACW Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X [503] | [503] Hinweis: Hier ist die Referenz (BGM DE1004) der zu stornierenden MSONS-Nachricht anzugeben. |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13006 Messw. Storno | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 305 ETSO (European Transmission System Operator) | X | |
| | 321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | Muss | |
| SG4 COM | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | |
| | EM E-Mail | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | |
| | AL Handy | O | |
| | FX Telefax | O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| | 305 ETSO (European Transmission System Operator) | X | |
| | 321 EASEE-gas (European | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Messwert Storno 13006 | Bedingung |
|----------------------------|--|--------------------------|--|
| | 332 Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas) DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Zählpunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | 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 | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

4.7 Übertragung Bilanzkreissummen

Bei der Übertragung von Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen Zählpunkt mit allen zugehörigen OBIS-Kennzahlen.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Bilanzierungsmonats in SG6 DTM+492 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen eines Zählpunktes sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.

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

4.8 Anwendungsübersicht BK-Summe

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | BK-Summe | Bedingung |
|-------------------------------|--|----------|-----------|
| Prüfidentifikator | | 13003 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| 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 | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| 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 | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |
| UNB 0026 | TL Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCONS 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 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | BK Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13003 BK-Summen | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | BK-Summe | Bedingung |
|----------------------------|---|-----------|--|
| | Prüfidentifikator | 13003 | |
| | Wasserwirtschaft e.V.) | | |
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | Muss | |
| SG4 COM | | | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | |
| | EM E-Mail | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | |
| | AL Handy | O | |
| | FX Telefax | O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Zählpunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X | |
| Bilanzierungsmonat | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | | |
| SG6 DTM 2005 | 492 Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 610 CCYYMM | X | |
| Versionsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | | |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | |
| lfd. Position | | | |
| SG9 | | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | BK-Summe | Bedingung |
|-------------------------|--|----------|---|
| Prüfidentifikator | | 13003 | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n |
| OBIS-Kennzahl | | | |
| SG9 | | | |
| SG9 PIA | | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | |
| SG9 PIA 7140 | OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 PIA 7143 | SRW OBIS-Kennzahl | X | |
| Mengenangaben | | | |
| SG10 | | Muss | |
| SG10 QTY | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [8] | [8] max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| 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 | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

4.9 Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

4.9.1 Übertragung Normiertes Profil

Tabellenspalte = normiertes Profil 13010

Bei der Übertragung eines normierten Profils (kWh) wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung (z. B. H01) des normierten Profils angegeben.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG 10 anzugeben.

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

4.9.2 Übertragung Profilschar

Tabellenspalte = Profilschar 13011

Bei der Übertragung einer Profilschar wird in SG6 LOC+Z06 die Bezeichnung der Profilschar angegeben.

In SG9 LIN DE1082 wird die TMZ (Temperaturmaßzahl) angegeben.

Es werden für jede TMZ immer alle 96 ¼-Std.-Werte angegeben. Die Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge mit dem Intervall 00:00 Uhr bis 00:15 Uhr beginnend anzugeben.

4.9.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Tabellenspalte = TEP vergh. Werte Referenzmessung 13012

Bei der Übertragung von Vergangenheitswerten TEP mit Referenzmessung wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung des normierten Profils angegeben.

Über SG6 LOC DTM werden die Werte pro Monat zusammengefasst, sofern es sich um mindestens einen Monat handelt.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG 10 anzugeben.

4.10 Anwendungsübersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenzmessung | Bedingung |
|-------------------------------|---|-------------------|-------------|----------------------------------|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | | |
| UNB | | Muss | Muss | Muss | |
| UNB 0001 | UNOC UN/ECE-Zeichensatz C | X | X | X | |
| UNB 0002 | 3 Version 3 | X | X | X | |
| UNB 0004 | MP-ID Absender | X | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | X | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | X | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | X | |
| UNB 0026 | TL Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | X | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | | |
| UNH | | Muss | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | X | |
| UNH 0065 | MSCONS Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen | X | X | X | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | X | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | X | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | X | X | |
| UNH 0057 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | Z06 normiertes Profil | X | | | |
| | Z16 Profilschar | | X | | |
| | Z20 Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung | | | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | X | X | |
| Prüfidentifikator | | | | | |
| SG1 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13010 Profil | X | | | |
| | 13011 Profilschar | | X | | |
| | 13012 TEP | | | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenzmessung | Bedingung |
|-----------------------------------|--|-------------------|------------------|----------------------------------|--|
| | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| | Vergangenheitswerte Referenz-Messung | | | | |
| MP-ID Absender | | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Ansprechpartner | | | | | |
| SG4 | | Kann | Kann | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | X | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | |
| SG4 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | O | O | |
| | EM E-Mail | O | O | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | O | O | |
| | AL Handy | O | O | O | |
| | FX Telefax | O | O | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | | |
| SG2 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichteneempfänger | X | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | X | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | X | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | | |
| UNS | | Muss | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | X | |
| Name und Adresse | | | | | |
| SG5 | | Muss [25] | Muss [25] | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DED Profilerstellung | X | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | Z04 Profilbezeichnung | X | | X | |
| | Z06 Profilschar | | X | | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X | X | X | |
| Versionsangabe | | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenzmessung | Bedingung |
|-------------------------------------|---|-------------------|------------------|----------------------------------|---|
| | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| SG6 | | | | | |
| SG6 DTM | | Muss [2] | Muss | Muss [2] | [2] wenn das Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst |
| SG6 DTM 2005 | 293 Fertigstellungsdatum/-zeit | X | X | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | X | |
| SG6 DTM 2379 | 204 CCYYMMDDHHMMSS | X | X | X | |
| Gültigkeit, Beginndatum Profilschar | | | | | |
| SG6 | | | | | |
| SG6 DTM | | | Muss | | |
| SG6 DTM 2005 | 157 Gültigkeit, Beginndatum | | X | | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | | |
| SG6 DTM 2379 | 610 CCYYMM | | X | | |
| Ild. Position | | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [6] | X [7] | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n [7] Mögliche Werte: 0 bis n |
| OBIS-Kennzahl | | | | | |
| SG9 | | | | | |
| SG9 PIA | | Muss | Muss | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | X | X | |
| SG9 PIA 7140 | 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 für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 PIA 7143 | SRW 202 OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl | X | X [17] X [18] | X X | [17] wenn nicht SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Werte 0-64 möglich) [18] wenn SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Werte 0-64 möglich) |
| Mengenangaben | | | | | |
| SG10 | | Muss | Muss | Muss | |
| SG10 QTY | | Muss | Muss | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 187 Prognosewert | X | X | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [8] | X | X | [8] max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | | |
| SG10 | | | | | |
| SG10 DTM | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder | X | | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | normiertes Profil | Profilschar | TEP vergh. Werte Referenzmessung | Bedingung |
|-------------------------|--|-------------------|-------------|----------------------------------|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13010 | 13011 | 13012 | |
| Zeitspanne, Wert | | | | | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | X | |
| Ende Messperiode | | | | | |
| SG10 DTM | | Muss | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | | X | |
| Nachrichten-Endesegment | | | | | |
| UNT | | Muss | Muss | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | X | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | | |
| UNZ | | Muss | Muss | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | X | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | X | |

4.11 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR 13005

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG 10 anzugeben.

4.12 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | EEG-Überführungs-ZR | Bedingung |
|------------------------|--|---------------------|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13005 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| 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 | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| 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 | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |
| UNB 0026 | TL Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCON 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 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | Z15 EEG-Überführungszeitreihe | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13005 EEG-Überf.ZR | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | EEG-Überführungs-ZR 13005 | Bedingung |
|--|---|------------------------------|--|
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | | |
| SG4 COM | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | |
| | EM E-Mail | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | |
| | AL Handy | O | |
| | FX Telefax | O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | Z15 EEG-Überführungszeitreihe | X | |
| Bilanzkreis | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | Ortsangabe, Qualifier | X | |
| | 237 Bilanzkreis | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bilanzkreis an | X | |
| SG6 LOC 3223 | Bilanzkreis von | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 107 Bilanzierungsgebiet | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X | |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | | |
| SG6 DTM | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | | | Beschreibung Prüfidentifikator | EEG-Überführungs-ZR | Bedingung |
|-------------------------|-----|------|--|---------------------|---|
| | | | | 13005 | |
| SG6 | DTM | 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 | DTM | 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| EEG-Zeitreihentyp | | | | | |
| SG8 | | | | Muss | |
| SG8 | CCI | | | Muss | |
| SG8 | CCI | 7059 | 15 Struktur | X | |
| SG8 | CCI | 7037 | EEG-Zeitreihentyp | X | |
| lfd. Position | | | | | |
| SG9 | | | | Muss | |
| SG9 | LIN | | | Muss | |
| SG9 | LIN | 1082 | Positionsnummer | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n |
| OBIS-Kennzahl | | | | | |
| SG9 | | | | Muss | |
| SG9 | PIA | | | Muss | |
| SG9 | PIA | 4347 | 5 Produktidentifikation | X | |
| SG9 | PIA | 7140 | OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 | PIA | 7143 | SRW OBIS-Kennzahl | X | |
| Mengenangaben | | | | | |
| SG10 | | | | Muss | |
| SG10 | QTY | | | Muss | |
| SG10 | QTY | 6063 | 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | |
| SG10 | QTY | 6060 | Menge | X [8] | [8] max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | | |
| SG10 | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 | DTM | 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | | | |
| SG10 | | | | Muss | |
| SG10 | DTM | | | Muss | |
| SG10 | DTM | 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| 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 | |
| UNZ | | 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

4.13 Übertragung Gasbeschaffheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschafftheit 13007

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

4.14 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenhheitsdaten

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Gasbeschaffenheit | Bedingung |
|------------------------|--|-------------------|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13007 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| 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 | X | |
| 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 | Datenaustauschreferenz | X | |
| UNB 0026 | TL Lastgang, beliebiger Zeitraum | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCONS 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 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | Z21 Gasbeschaffenhheitsdaten | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | Prüfidentifikator | X | |
| | 13007 Gasbeschaffenhheitsdaten | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Ansprechpartner | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|--|---|----------------------------|---|
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | Muss | |
| SG4 COM | | Muss | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon | O | |
| | EM E-Mail | O | |
| | AJ weiteres Telefon | O | |
| | AL Handy | O | |
| | FX Telefax | O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 | X | |
| | 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Zählpunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X | |
| Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode Übertragungszeitraum | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 DTM | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/- zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| lfd. Position | | | |
| SG9 | | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung Prüfidentifikator | Gasbeschaffenheit 13007 | Bedingung |
|---------------------------------|---|---|---|
| OBIS-Kennzahl | | | |
| SG9 | | | |
| SG9 PIA | | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | |
| SG9 PIA 7140 | OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 PIA 7143 | SRW OBIS-Kennzahl | X | |
| Mengenangaben | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 QTY | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant) | X | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB |
| | 67 Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant) | X ([32] U ([33] O [36])) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF |
| | 201 Vorschlagswert (nicht abrechnungsrelevant) | X ([32] U ([33] O [36])) | [34] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MDL |
| | 20 Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant) | X ([32] U [33]) X ([34] O [35]) U [36] | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [20] | [20] max. 4 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Ende Messperiode | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss | |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 303 CCYYMMDDHHMMZZZ | X | |
| Statuszusatzinformation / Tarif | | | |
| SG10 | | | |
| SG10 STS | | Soll [29] | [29] wenn eine Statuszusatzinformation vorliegt |
| SG10 STS 9015 | 8 Messwertqualität | X | |
| SG10 STS 9013 | Statuszusatzinformation | Muss [16] | [16] wenn SG10 STS+8 vorhanden |
| Nachrichten-Endesegment | | | |
| UNT | | | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

4.15 Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas / zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

4.15.1 Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 13013

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Liefermonats erfolgt über SG6 DTM.

Die Angabe des Zeitraumes für die der jeweilige zählpunktscharfe Allokationswert übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+306 (Leistungsperiode). Die Werte werden dabei im Tagesraster übertragen.

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

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist je Lieferstelle eine SG5 „Liefer-, bzw. Bezugsort“ zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen.

Für Monate, in denen dem LF keine Lieferstellen bilanziell zugeordnet sind, erfolgt keine Übermittlung der zählpunktscharfen Allokationsliste

4.15.2 Übertragung zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

Tabellenspalte = ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) 13014

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der zählpunktscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Zeitpunkts der Erstellung erfolgt über SG6 DTM.

Die Angabe des Zeitraumes für die die jeweilige zählpunktscharfe bilanzierte Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

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

4.16 Anwendungsübersicht ZP-scharfe Allokation Gas / ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) | Bedingung |
|-------------------------------|---|--|---|--|
| Prüfidentifikator | | 13013 | 13014 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | | |
| UNB | | 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 GS1 | X | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | X | |
| UNB 0007 | 14 GS1 | X | X | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | X | |
| | 502 DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| UNB 0017 | Datum der Erstellung | X | X | |
| UNB 0019 | Uhrzeit der Erstellung | X | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | |
| UNB 0026 | EM Energiemenge | X | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | | |
| UNH | | Muss | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| UNH 0065 | MSCON 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 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | X | |
| UNH 0068 | Allgemeine Zuordnungs-Referenz | Soll [22] | | [22] wenn Aufteilung vorhanden |
| UNH 0070 | Übermittlungsfolgenummer | X | | |
| UNH 0073 | C Beginn | Muss [23] | | [23] wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden |
| | F Ende | Soll [24] | | [24] bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer |
| Nachrichtenbeginn | | | | |
| BGM | | Muss | Muss | |
| BGM 1001 | Z23 Bilanzierte Menge (MMMA) | | X | |
| | Z24 Allokationsliste (MMMA) | X | | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | X | |
| Nachrichtendatum | | | | |
| DTM | | Muss | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|--------------------------|-------------------|---|--|--|-----------|
| | Prüfidentifikator | | 13013 | 13014 | |
| DTM 2379 | 203 | CCYYMMDDHHMM | X | X | |
| Referenzangaben | | | | | |
| SG1 | | | Muss | | |
| SG1 RFF | | | Muss | | |
| SG1 RFF 1153 | AGI | Beantragungsnummer | X | | |
| SG1 RFF 1154 | | Referenz, Identifikation | X | | |
| Prüfidentifikator | | | | | |
| SG1 | | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF | | | Muss | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 | Prüfidentifikator | X | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13013 | ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | X | | |
| | 13014 | ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) | | X | |
| MP-ID Absender | | | | | |
| SG2 | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS | Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 | GS1 | X | X | |
| | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | X | |
| | 332 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |
| Ansprechpartner | | | | | |
| SG4 | | | Kann | Kann | |
| SG4 CTA | | | Muss | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC | Informationsstelle | X | X | |
| SG4 CTA 3412 | | Abteilung oder Bearbeiter | X | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | | | |
| SG4 | | | Muss | Muss | |
| SG4 COM | | | Muss | Muss | |
| SG4 COM 3148 | | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | X | |
| SG4 COM 3155 | TE | Telefon | O | O | |
| | EM | E-Mail | O | O | |
| | AJ | weiteres Telefon | O | O | |
| | AL | Handy | O | O | |
| | FX | Telefax | O | O | |
| MP-ID Empfänger | | | | | |
| SG2 | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD | | | Muss | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR | Nachrichtenenmpfänger | X | X | |
| SG2 NAD 3039 | | Beteiligter, Identifikation | X | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 | GS1 | X | X | |
| | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | | X | |
| | 332 | DE, DVGW Service & Consult GmbH | X | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|----------------------------|--|--|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | |
| UNS | | Muss | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | X | |
| Name und Adresse | | | | |
| SG5 | | Muss | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | X | |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Zählpunkt | X | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X | X | |
| Bilanzierungsmonat | | | | |
| SG6 | | Muss | | |
| SG6 DTM | | | | |
| SG6 DTM 2005 | 492 Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode | X | | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG6 DTM 2379 | 610 CCYYMM | X | | |
| Erfassungsdatum | | | | |
| SG6 | | | Muss | |
| SG6 DTM | | | | |
| SG6 DTM 2005 | 9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit | | X | |
| SG6 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | |
| SG6 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | | X | |
| Ild. Position | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN | | Muss | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [6] | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n |
| OBIS-Kennzahl | | | | |
| SG9 | | Muss | Muss | |
| SG9 PIA | | | | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | X | |
| SG9 PIA 7140 | OBIS-Kennzahl | X [501] | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 PIA 7143 | Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl | X | X | |
| Mengenangaben | | | | |
| SG10 | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY | | Muss | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) | X | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [8] | X [8] | [8] max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | ZP-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA) | ZP-scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) | Bedingung |
|-------------------------|--|--|--|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13013 | 13014 | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | | X | |
| Ende Messperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | | | Muss |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | | X | |
| Leistungsperiode | | | | |
| SG10 | | | | |
| SG10 DTM | | Muss | | |
| SG10 DTM 2005 | 306 Leistungsperiode | X | | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | | |
| Nachrichten-Endesegment | | | | |
| UNT | | | | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | Muss X | Muss X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | X | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | | |
| UNZ | | | | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | Muss X | Muss X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | X | |

4.17 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung notwendiger Bewegungsdaten gemäß Netznutzungsvertrag §8 Abs.5 Satz 3 und 4 Umgang mit Arbeit und Leistung bei unterjährigem Lieferantenwechsel von RLM-Lieferstellen.

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 inklusiv eines Lieferantenwechsel 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 Monatsmaximum ist der jeweilige Monat des Maximums über die SG10DTM+306 zu übermitteln.

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

4.18 Anwendungsübersicht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|------------------------|--|--|--|
| Prüfidentifikator | | 13015 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| 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 | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| 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 | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |
| UNB 0026 | EM Energiemenge | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCONS Bericht über den Verbrauch | X | |
| | S messbarer Dienstleistungen | | |
| UNH 0052 | D Entwurfs-Version | X | |
| UNH 0054 | 04B Ausgabe 2004 - B | X | |
| UNH 0051 | UN UN/CEFACT | X | |
| UNH 0057 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | Z27 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Muss [504] | [504] Hinweis: wurde dieser MSCONS per ORDERS angefordert, ist hier die Vorgangsnummer aus der entsprechenden ORDERS anzugeben, andernfalls die Vorgangsnummer aus der Anmeldebestätigung. |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|----------------------------|--|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13015 | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13015 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | X | |
| MP-ID Absender | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Ansprechpartner | | | |
| SG4 | | Kann | |
| SG4 CTA | | Muss | |
| SG4 CTA 3139 | IC Informationsstelle | X | |
| SG4 CTA 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X | |
| Kommunikationsverbindung | | | |
| SG4 | | Muss | |
| SG4 COM | | X | |
| SG4 COM 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X | |
| SG4 COM 3155 | TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax | O O O O O | |
| MP-ID Empfänger | | | |
| SG2 | | Muss | |
| SG2 NAD | | Muss | |
| SG2 NAD 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X | |
| SG2 NAD 3039 | Beteiligter, Identifikation | X | |
| SG2 NAD 3055 | 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X X | |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | |
| UNS | | Muss | |
| UNS 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X | |
| Name und Adresse | | | |
| SG5 | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 NAD | | Muss | |
| SG5 NAD 3035 | DP Lieferanschrift | X | |
| Identifikationsangabe | | | |
| SG6 | | Muss | |
| SG6 LOC | | Muss | |
| SG6 LOC 3227 | 172 Zählpunkt | X | |
| SG6 LOC 3225 | Bezeichnung | X | |
| Erfassungsdatum | | | |
| SG6 | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---------------------------|-------------------|--|--|---|
| | Prüfidentifikator | | 13015 | |
| SG6 DTM | | | Muss | |
| SG6 DTM 2005 | 9 | Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit | X | |
| SG6 DTM 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG6 DTM 2379 | 102 | CCYYMMDD | X | |
| Ild. Position | | | | |
| SG9 | | | Muss [26] U [502] | [26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben [502] Hinweis: einmal für die Energienmenge von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte (wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn |
| SG9 LIN | | | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | | Positionsnummer | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n |
| OBIS-Kennzahl | | | | |
| SG9 | | | Muss | |
| SG9 PIA | | | X | |
| SG9 PIA 4347 | 5 | Produktidentifikation | X | |
| SG9 PIA 7140 | | OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen für den deutschen Energemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 PIA 7143 | SRW | OBIS-Kennzahl | X | |
| Mengenangaben | | | | |
| SG10 | | | Muss | |
| SG10 QTY | | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 | Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant) | X | |
| | 67 | Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant) | X | |
| SG10 QTY 6060 | | Menge | X [8] | [8] max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode | | | | |
| SG10 | | | Muss [27] | [27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden |
| SG10 DTM | | | | |
| SG10 DTM 2005 | 163 | Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 | CCYYMMDD | X | |
| Ende Messperiode | | | | |
| SG10 | | | Muss [27] | [27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden |
| SG10 DTM | | | | |
| SG10 DTM 2005 | 164 | Verarbeitung, Enddatum/- zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 | CCYYMMDD | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Bedingung |
|---|---|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13015 | |
| Leistungsperiode SG10 SG10 DTM | | Muss [28] | [28] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden |
| SG10 DTM 2005 | 306 Leistungsperiode | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 610 CCYYMM | 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 | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

4.19 Übertragung Energiemenge und Leistungsmaximum

Tabellenspalte = Energiemenge u. Leistungsmax. von z.B. Straßenbel. 13016

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum von z.B. Straßenbeleuchtung und ist nur zu nutzen, wenn der Einsatz vorab bilateral vereinbart wurde.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene und abzurechnende Monatsleistungsmaximum übertragen.

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 des Maximums über SG10 DTM+306 zu übermitteln.

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

4.20 Anwendungsübersicht Energiemenge und Leistungsmaximum

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energiemenge u. Leistungsmax. von z.B. Straßenbel. | Bedingung |
|------------------------|--|--|-----------------------------------|
| | Prüfidentifikator | 13016 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment | | | |
| 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 | |
| | 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X | |
| UNB 0010 | MP-ID Empfänger | X | |
| 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 | X | |
| UNB 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |
| UNB 0026 | EM Energiemenge | X | |
| Nachrichtenkopfsegment | | | |
| UNH | | Muss | |
| UNH 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |
| UNH 0065 | MSCONS 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 | 2.2g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung | X | |
| Nachrichtenbeginn | | | |
| BGM | | Muss | |
| BGM 1001 | Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum | X | |
| BGM 1004 | Dokumentennummer | X | |
| BGM 1225 | 9 Original | X | |
| Nachrichtendatum | | | |
| DTM | | Muss | |
| DTM 2005 | 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit | X | |
| DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| DTM 2379 | 203 CCYYMMDDHHMM | X | |
| Referenzangaben | | | |
| SG1 | | Soll [1] | [1] sofern per ORDERS angefordert |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | AGI Beantragungsnummer | X | |
| SG1 RFF 1154 | Referenz, Identifikation | X | |
| Prüfidentifikator | | | |
| SG1 | | Muss | |
| SG1 RFF | | Muss | |
| SG1 RFF 1153 | Z13 Prüfidentifikator | X | |
| SG1 RFF 1154 | 13016 Energiemenge und Leistungsmaximum | X | |
| MP-ID Absender | | | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | | Energiemenge u. Leistungsmax. von z.B. Straßenbel. | Bedingung |
|----------------------------|-------------------|------|---|--|
| | Prüfidentifikator | | 13016 | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender | X |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 | X |
| | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X |
| Ansprechpartner | | | | |
| SG4 | | | Kann | |
| SG4 | CTA | | Muss | |
| SG4 | CTA | 3139 | IC Informationsstelle | X |
| SG4 | CTA | 3412 | Abteilung oder Bearbeiter | X |
| Kommunikationsverbindung | | | | |
| SG4 | | | Muss | |
| SG4 | COM | | | |
| SG4 | COM | 3148 | Kommunikationsadresse, Identifikation | X |
| SG4 | COM | 3155 | TE Telefon | O |
| | | | EM E-Mail | O |
| | | | AJ weiteres Telefon | O |
| | | | AL Handy | O |
| | | | FX Telefax | O |
| MP-ID Empfänger | | | | |
| SG2 | | | Muss | |
| SG2 | NAD | | Muss | |
| SG2 | NAD | 3035 | MR Nachrichtenempfänger | X |
| SG2 | NAD | 3039 | Beteiligter, Identifikation | X |
| SG2 | NAD | 3055 | 9 GS1 | X |
| | | 293 | DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) | X |
| Abschnitts-Kontrollsegment | | | | |
| UNS | | | Muss | |
| | UNS | 0081 | D Trennung von Kopf- und Positionsteil | X |
| Name und Adresse | | | | |
| SG5 | | | Muss [25] | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben |
| SG5 | NAD | | Muss | |
| SG5 | NAD | 3035 | DP Lieferanschrift | X |
| Identifikationsangabe | | | | |
| SG6 | | | Muss | |
| SG6 | LOC | | Muss | |
| SG6 | LOC | 3227 | 172 Zählpunkt | X |
| SG6 | LOC | 3225 | Bezeichnung | X |
| Erfassungsdatum | | | | |
| SG6 | | | Muss | |
| SG6 | DTM | | | |
| SG6 | DTM | 2005 | 9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit | X |
| SG6 | DTM | 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X |
| SG6 | DTM | 2379 | 102 CCYYMMDD | X |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energiemenge u. Leistungsmax. von z.B. Straßenbel. | Bedingung |
|---------------------------------------|---|--|---|
| | Prüfidentifikator | 13016 | |
| lfd. Position SG9 | | Muss [26] | [26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben |
| SG9 LIN | | Muss | |
| SG9 LIN 1082 | Positionsnummer | X [6] | [6] Mögliche Werte: 1 bis n |
| OBIS-Kennzahl SG9 | | | |
| SG9 PIA | | Muss | |
| SG9 PIA 4347 | 5 Produktidentifikation | X | |
| SG9 PIA 7140 | OBIS-Kennzahl | X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind |
| SG9 PIA 7143 | SRW OBIS-Kennzahl | X | |
| Mengenangaben SG10 | | Muss | |
| SG10 QTY | | Muss | |
| SG10 QTY 6063 | 220 Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant) | X | |
| | 67 Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant) | X | |
| SG10 QTY 6060 | Menge | X [8] | [8] max. 3 Nachkommastellen |
| Beginn Messperiode SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss [27] | [27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden |
| SG10 DTM 2005 | 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | |
| Ende Messperiode SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss [27] | [27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden |
| SG10 DTM 2005 | 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 102 CCYYMMDD | X | |
| Leistungsperiode SG10 | | | |
| SG10 DTM | | Muss [28] | [28] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden |
| SG10 DTM 2005 | 306 Leistungsperiode | X | |
| SG10 DTM 2380 | Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert | X | |
| SG10 DTM 2379 | 610 CCYYMM | X | |
| Nachrichten-Endesegment UNT | | Muss | |
| UNT 0074 | Anzahl der Segmente in einer Nachricht | X | |
| UNT 0062 | Nachrichten-Referenznummer | X | |

| EDIFACT Struktur | Beschreibung | Energiemenge u. Leistungsmax. von z.B. Straßenbel. | Bedingung |
|-----------------------|------------------------|--|-----------|
| | Prüfidentifikator | 13016 | |
| Nutzdaten-Endesegment | | | |
| UNZ | | Muss | |
| UNZ 0036 | Datenaustauschzähler | X | |
| UNZ 0020 | Datenaustauschreferenz | X | |

5. Beispiele Übertragung zählpunktscharfe Allokationsliste Gas und bilanzierte Menge

5.1 Beispiel zählpunktscharfe Allokationsliste Gas

Übertragen wird eine zählpunktscharfe Allokationsliste Gas für den Betrachtungsmonat April 2016. In der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas sind alle zählpunkte des betroffenen Monats des Marktpartners enthalten. Es werden nur die Segmente aufgeführt, die bei der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas von Bedeutung sind. Sollten bei Bedarf die maximalen Wiederholungen innerhalb der Nachricht nicht ausreichen, so ist eine Aufteilung über das UNH möglich. Das ist in dem unten aufgeführten Beispiel nicht dargestellt.

Zählpunktscharfe Allokationsliste Gas

| | | | | |
|------|-----|--|---|---|
| ... | ... | | ... | ... |
| UNH | | | UNH+1002+MCONS:D:04B:U N:2.2g' | Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. In diesem Beispiel hat die Nachricht die Nachrichtenreferenz 1002. |
| BGM | | | BGM+Z24+MSI5441+9' | Angabe, dass es sich um eine Allokationsliste im Rahmen der MMMA handelt. |
| ... | ... | | ... | ... |
| SG1 | RFF | | RFF+AGI:AFN4711' | Referenz auf die ORDERS die das Abonnement der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas ausgelöst hat. |
| SG1 | RFF | | RFF+Z13:13013' | Angabe des Prüfidentifikator für die Übertragung der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas. |
| ... | ... | | ... | ... |
| UNS | | | UNS+D' | Trennung von Kopf- und Positionsteil einer Nachricht |
| SG5 | NAD | | NAD+DP' | Angabe, zur Identifikation des „Lieferortes“ Im Rahmen der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas, kann die SG5 bis zu 99.999 wiederholt werden. Hier für die Angabe des ersten Zählpunkts für den die zählpunktscharfe allokierte Menge übertragen werden soll. |
| SG6 | LOC | | LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L01' | Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die täglichen Allokationswerte übermittelt werden. |
| SG6 | DTM | | DTM+492:201604:610' | Angabe des Monats der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas für diesen Zählpunkt. Hier: April 2016 |
| SG9 | LIN | | LIN+1' | Beginn des Positionsteils zum angegebenen Zählpunkt. Die SG9 kann einmal je SG5 NAD wiederholt werden.. |
| SG9 | PIA | | PIA+5+7-1?:9.98.0:Z02' | Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet |
| SG10 | QTY | | QTY+79:5.412' | Angabe des zählpunktscharfen allokierten Wertes für den ersten Tag des Betrachtungsmonats mit max. 3 Nachkommastellen. |
| SG10 | DTM | | DTM+306:20160401:102' | Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 01.04.2016 06:00 – 02.04.2016 06:00 |
| SG10 | QTY | | QTY+79:4.914' | Angabe des zählpunktscharfen allokierten Wertes für den zweiten Tag des Betrachtungsmonats mit max. 3 Nachkommastellen. |
| SG10 | DTM | | DTM+306:20160402:102' | Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 02.04.2016 06:00 – 03.04.2016 06:00 |
| | | | | |

| | | | | |
|-------------|------------|--|--|---|
| ... | ... | | ... | ... |
| SG5 | NAD | | NAD+DP ¹ | Angabe, zur Identifikation des „Lieferortes“ Im Rahmen der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas. Hier für die Angabe, dass nun der zweite Zählpunkt folgt. |
| SG6 | LOC | | LOC+172:DE00014559929E00856996N5139699L02 ¹ | Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die täglichen Allokationswerte übermittelt werden. |
| SG6 | DTM | | DTM+492:201604:610 ¹ | Angabe des Monats der zählpunktscharfen Allokationsliste Gas für diesen Zählpunkt. Hier: April 2016 |
| SG9 | LIN | | LIN+1 ¹ | Beginn des Positionsteils zum zweiten Zählpunkt. |
| SG9 | PIA | | PIA+5+7-1?:9.98.0:Z02 ¹ | Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet |
| SG10 | QTY | | QTY+79:5.889 ¹ | Angabe des zählpunktscharfen allokierten Wertes für den ersten Tag des Betrachtungsmonats mit max. 3 Nachkommastellen. Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 01.04.2016 06:00 – 02.04.2016 06:00 |
| SG10 | DTM | | DTM+306:20160401:102 ¹ | |
| SG10 | QTY | | QTY+79:4.728 | Angabe des zählpunktscharfen allokierten Wertes für den zweiten Tag des Betrachtungsmonats mit max. 3 Nachkommastellen. Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 02.04.2016 06:00 – 03.04.2016 06:00 |
| SG10 | DTM | | DTM+306:20160402:102 ¹ | |
| ... | ... | | ... | ... |

5.2 Beispiel zählpunktscharfe bilanzierte Menge

Übertragen wird die zählpunktscharfe bilanzierte Menge als Basis für eine Mehr- Mindermengen-abrechnung. In diesem Beispiel wird die zählpunktscharfe bilanzierte Menge Strom für zwei Zähl-punkte in einer Übertragungsdatei dargestellt. Es werden nur die Segmente aufgeführt, die bei der zählpunktscharfen bilanzierten Menge von Bedeutung sind.

Zählpunktscharfe bilanzierte Menge

| | | | | |
|-----|-----|--|--|---|
| UNH | | | UNH+1004+MSCONS:D:04B:U N:2.2g' | Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. In diesem Beispiel hat die Nachricht die Nachrichtenreferenz 1004. |
| ... | ... | | ... | ... |
| BGM | | | BGM+Z23+MSI5442+9' | Angabe, dass es sich um die Übertragung der bilanzierten Menge im Rahmen der MMMA handelt. |
| ... | ... | | ... | ... |
| SG1 | RFF | | RFF+Z13:13014' | Angabe des Prüfidentifikator für die Übertragung der bilanzierten Menge (MMMA). |
| ... | ... | | ... | ... |
| UNS | | | UNS+D' | Trennung von Kopf- und Positionsteil einer Nachricht |
| SG5 | NAD | | NAD+DP' | Angabe, zur Identifikation des „Lieferortes“ Die SG5 kann nur einmal wiederholt werden. |
| SG6 | LOC | | LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L03' | Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die bilanzierte Menge übermittelt wird. |
| SG6 | DTM | | DTM+9:20160404:102' | Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diesen Zählpunkt ermittelt wurde. Hier: 04.April 2016 |
| SG9 | LIN | | LIN+1' | Beginn des Positionsteils zum angegebenen Zählpunkt. Die SG9 kann bis zu 99.999 wiederholt werden, da jedoch die zählpunktscharfe bilanzierte Menge im Rahmen der MMMA für einen Zeitraum der Abrechnung genau nur ein Wert zu übertragen ist, ergibt sich eine max. Wiederholung von 1. |
| | | | | |

| | | | |
|------|-----|---|---|
| ... | ... | ... | ... |
| SG9 | PIA | PIA+5+1-1?:1.98.0:Z02' | Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet Hier: Strom Entnahme |
| SG10 | QTY | QTY+79:5412.135' | Angabe der zählpunktscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- Mindermengenabrechnung mit max. 3 Nachkommastellen. |
| SG10 | DTM | DTM+163:20150224:102' | |
| SG10 | DTM | DTM+164:20160223:102' | |
| ... | ... | ... | ... |
| UNH | | UNH+1005+MCONS:D:04B:U N:2.2g' | Eröffnung der Nachricht zur Identifizierung und Spezifizierung. In diesem Beispiel hat die Nachricht die Nachrichtenreferenz 1005 |
| ... | ... | ... | ... |
| BGM | | BGM+Z23+MSI5443+9' | Angabe, dass es sich um die Übertragung der bilanzierten Menge im Rahmen der MMMA handelt. |
| ... | ... | ... | ... |
| SG1 | RFF | RFF+Z13:13014' | Angabe des Prüfidentifikator für die Übertragung der bilanzierten Menge (MMMA). |
| ... | ... | ... | ... |
| UNS | | UNS+D' | Trennung von Kopf- und Positionsteil einer Nachricht. |
| SG5 | NAD | NAD+DP' | Angabe, zur Identifikation des „Lieferortes“. Die SG5 kann nur einmal wiederholt werden. |
| SG6 | LOC | LOC+172:DE00014559929E00 856996N5139699L04' | Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die bilanzierte Menge übermittelt wird. |
| SG6 | DTM | DTM+9:20160404:102' | Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diesen Zählpunkt ermittelt wurde. Hier: 04.April 2016 |
| SG9 | LIN | LIN+1' | Beginn des Positionsteils zum angegebenen Zählpunkt. Die SG9 kann bis zu 99.999 wiederholt werden, da jedoch die zählpunktscharfe bilanzierte Menge im Rahmen der MMMA für einen Zeitraum der Abrechnung genau nur ein Wert zu übertragen ist, ergibt sich eine max. Wiederholung von 1. |
| SG9 | PIA | PIA+5+1-1?:1.98.0:Z02' | Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet Hier: Strom Entnahme |
| SG10 | QTY | QTY+79:6843.09' | Angabe der zählpunktscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- Mindermengenabrechnung mit max. 3 Nachkommastellen. |
| SG10 | DTM | DTM+163:20150201:102' | |
| SG10 | DTM | DTM+164:20160202:102' | |
| ... | ... | ... | ... |

5.3 Beispiel zählpunktscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag

Übertragen wird die zählpunktscharfe bilanzierte Menge als Basis für eine Mehr- Mindermengenabrechnung.

In diesem Beispiel wird die zählpunktscharfe bilanzierte Menge Gas für einen Zählpunkt in einer Übertragungsdatei dargestellt. Es werden nur die Segmente aufgeführt, die bei der zählpunktscharfen bilanzierten Menge vom oben aufgeführten Beispiel abweichen.

Szenario:

Anmeldung Netznutzung Einzug Gas zum 15.02.2016 wird am 26.03.2016 vom NB an den LF bestätigt. In der Anmeldebestätigung teilt der Netzbetreiber den Bilanzierungsbeginn 01.05.2016 mit.

Als geplante Turnusablesung (SG4 DTM+752) gibt der Netzbetreiber 0501 (01.05) sowie als erstmalige bzw. nächste Turnusablesung (SG4 DTM+Z09) wird 2016 angegeben.

Als Basis für die Mehr- Mindermengenabrechnung hat der Netzbetreiber in der Folge als Trigger für die MMMA eine Netznutzungsabrechnung vom 15.02.2016 bis 01.05.2016 erstellt und versendet.

Daraus ergibt sich, dass der Netzbetreiber die bilanzierte Menge für den Zeitraum 01.05.2016 – 01.05.2016 (Gastag: 01.05.2016 06:00 – 02.05.2016 06:00) versenden muss.

Zählpunktscharfe bilanzierte Menge für nur einen Tag

| | | | | |
|------|-----|--|--|---|
| ... | ... | | ... | ... |
| SG5 | NAD | | NAD+DP' | Angabe, zur Identifikation des „Lieferortes“ Die SG5 kann nur einmal wiederholt werden. |
| SG6 | LOC | | LOC+172:DE00014559929E00856996N5139699L09' | Angabe der Zählpunktbezeichnung für die in der Folge die bilanzierte Menge übermittelt wird. |
| SG6 | DTM | | DTM+9:20160802:102' | Angabe des Zeitpunkts an dem die bilanzierte Menge für diesen Zählpunkt ermittelt wurde. Hier: 02. August 2016 |
| SG9 | LIN | | LIN+1' | Beginn des Positionsteils zum angegebenen Zählpunkt. Die SG9 kann bis zu 99.999 wiederholt werden, da jedoch die zählpunktscharfe bilanzierte Menge im Rahmen der MMMA für einen Zeitraum der Abrechnung genau nur ein Wert zu übertragen ist, ergibt sich eine max. Wiederholung von 1. |
| SG9 | PIA | | PIA+5+7-1?:9.98.1:Z02' | Angabe der OBIS ähnlichen Kennziffer gemäß EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt. Hinweis: in diesem Beispiel wurde als Kanal die „1“ verwendet Hier: Gas |
| SG10 | QTY | | QTY+79:6.489' | Angabe der zählpunktscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- Mindermengenabrechnung mit max. 3 Nachkommastellen |
| SG10 | DTM | | DTM+163:20160501:102' | |
| SG10 | DTM | | DTM+164:20160501:102' | Hier: Bilanzierte Menge Gas für den Zeitraum 01.05.2016-01.05.2016 Hinweis: Diese Tagesangabe bezieht sich auf den Gastag 01.05.2016 06:00 – 02.05.2016 06:00 |
| ... | ... | | ... | ... |

6. Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen und zu Zuordnungstupeln

In diesem Kapitel erfolgt in tabellarischer Form die Angabe welcher Anwendungsfall (hier identifiziert über den Prüfidentifikator¹) in welchem Prozessschritt der jeweiligen Prozessbeschreibung zur Anwendung kommen kann. Des Weiteren ist der Tabelle zu entnehmen, welche Informationen aus einem empfangenen Geschäftsvorfall der Empfänger nutzt, um diesen Geschäftsvorfall entweder einem ihm bekannten Objekt oder einem bei ihm vorliegenden Geschäftsvorfall zuzuordnen.

Eintreffende MSCONS-Geschäftsvorfälle werden immer über eine der nachfolgend aufgeführten Informationen beim Empfänger einem Objekt, oder einem Geschäftsvorfall zugeordnet.

Tupel zur Zuordnung zu einem Objekt

- 1-Tupel Zählpunktbezeichnung: als „**ZO-T1**“ in der Tabelle bezeichnet
(Bezeichnung Zählpunkt) = (SG6 LOC+172 DE3225)
- 4-Tupel der EEG-Überführungszeitreihen MaBiS: als „**ZO-T2**“ in der Tabelle bezeichnet
(Bilanzierungsgebiet, EEG-Zeitreihentyp, Bilanzkreis an, Bilanzkreis von) =
(SG6 LOC+107 DE3225, SG8 CCI+15 DE7037, SG6 LOC+237 DE3225, SG6 LOC+237 DE3223)
- 1-Tupel Gerätenummer als „**ZO-T3**“ in der Tabelle bezeichnet
(Gerätenummer) = (SG7 RFF+MG DE1154)
- 1-Tupel OBIS-Kennzahl als „**ZO-T4**“ in der Tabelle bezeichnet
(OBIS-Kennzahl) = (SG9 PIA+5 DE7140)

Tupel zur Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall

- 2-Tupel der normierten Profile gemäß MaBiS als „**ZG-T1**“ in der Tabelle bezeichnet
(Bezeichnung Profilbezeichnung, MP-ID Netzbetreiber) =
(SG6 LOC+Z04 DE3225, SG2 NAD+MS DE3039)
- 2-Tupel der Profilschar gemäß MaBiS als „**ZG-T2**“ in der Tabelle bezeichnet
(Bezeichnung Profilschar, MP-ID Netzbetreiber) =
(SG6 LOC+Z06 DE3225, SG2 NAD+MS DE3039)
- 1-Tupel Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht als „**ZG-T3**“ in der Tabelle bezeichnet (Referenz, Identifikation) = (SG1 RFF+ACW DE1154)

¹ An dieser Stelle wird darauf hingewiesen, dass der Prüfidentifikator ausschließlich der Durchführung der sogenannten AHB-Prüfung im Rahmen der Verarbeitbarkeitsprüfung dient.

| Beschreibung | Prozessschritt aus | Prüfidentifikator | Kommunikation von | Zuordnung zu einem Objekt | Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall |
|-----------------------|---|-------------------|-------------------|---|-------------------------------------|
| Messwert Energiemenge | GPKE Kap. III 5.0.5 Nr. 1 / Nr. 2 | 13008 13009 | NB an LF | Für Prüfidentifikator: 13008; ZO-T1 ZO-T4 Für Prüfidentifikator: 13009: ZO-T1 | -- |
| | GeLi Gas Kap. D 1.5 Nr. 1 / Nr. 2 | | | | |
| | WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7 / Nr. 8 | | MSBN an NB | | |
| | WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7 | | MSBA an NB | | |
| | WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2 | | MDL an NB | | |
| | WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2 | | MDL an LF | | |
| | WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2 | | NB an MDL | | |
| | MaBiS Kap. 5.4 | | NB an NB | | |

| Beschreibung | Prozessschritt aus | Prüfidentifikator | Kommunikation von | Zuordnung zu einem Objekt | Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall |
|----------------------|---|-------------------|----------------------------|---------------------------|-------------------------------------|
| Messwert Zählerstand | GPKE Kap. III 5.0.5 Nr. 1 / Nr. 2 | 13002 | NB an LF | ZO-T1 ZO-T3 ZO-T4 | -- |
| | GeLi Gas Kap. D 1.5 Nr. 1 / Nr. 2 | | | | |
| | GPKE Kap. III 5.0.1 | | LF an NB | | |
| | GeLi Gas Kap. D 1.1 | | | | |
| | WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7 / Nr. 8 | | MSBN an NB | | |
| | WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7 | | MSBA an NB | | |
| | WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 9** | | NB an MDL | | |
| | WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2 | | | | |
| | WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2 | | MDL an NB | | |
| | WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2 | | MDL an LF | | |
| | Leitfaden NB Wechsel Kap. 3.7.1 | | NB (NBA) an NB (NBN) | | |

| Beschreibung | Prozessschritt aus | Prüfidentifikator | Kommunikation von | Zuordnung zu einem Objekt | Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall |
|---|---|-------------------|---------------------------|---------------------------|-------------------------------------|
| BK-Summe | MaBiS Kap. 7.9.1 | 13003 | NB an BIKO | ZO-T1 ZO-T4 | -- |
| | MaBiS Kap. 5.5.1 | | | | |
| | MaBiS Kap. 7.10.1 | | | | |
| | MaBiS Kap. 8.4.1 | | | | |
| | MaBiS Kap. 8.5.1 | | | | |
| | MaBiS Kap. 6.8.1 | | | | |
| | MaBiS Kap. 5.4.1 | | NB an NB | | |
| normiertes Profil | MaBiS Kap. 6.3 | 13010 13012 | NB an LF | -- | ZG-T1 |
| Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | MaBiS Kap. 6.4.2 | | | | |
| | MaBiS Kap. 6.4.3 | | | | |
| Profilschar | MaBiS Kap. 6.3 | 13011 | NB an LF | -- | ZG-T2 |
| | MaBiS Kap. 6.4.2 | | | | |
| | MaBiS Kap. 6.4.3 | | | | |
| EEG-Überf.-ZR | Geschäfts- prozesse für EEG-Über- führungszeit- reihen V1.0 Kap. 1.4 | 13005 | BIKO an BKV BIKO an NB | ZO-T2 | -- |

| Beschreibung | Prozessschritt aus | Prüfidentifikator | Kommunikation von | Zuordnung zu einem Objekt | Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall |
|--|---|-------------------|--|---------------------------|-------------------------------------|
| Messwert Storno | GPKE Kap. IV 1. GeLi Gas Kap. D 1.7 GPKE Kap. IV 1. GeLi Gas Kap. D 1.7 WiM Kap. A 7 Leitfaden NB Wechsel Kap. 3.7.1 | 13006 | NB an LF LF an NB MSBA an NB MSBN an NB MDL an LF MDL an NB NB an MDL NB (NBA) an NB (NBN) | -- | ZG-T3 |
| Gasbeschaffenheit | KoV VII Leitfaden Marktprozesse Bilanzkreis- management Gas Kap. 5.3 WiM, Kap. C 3.1.5, Nr.1/Nr.2 WiM, Kap. B 5.1.2, Nr.7/Nr.8 WiM, Kap. B 5.1.2, Nr.7 | 13007 | NB an LF NB an NB MDL an NB MSBN an NB MSBA an NB | ZO-T1 | -- |
| ZP-scharfe Allokationsdaten Gas (MMA) | Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und Abrechnung von Mehr-/Minder- mengen Strom und Gas Kap. 6.2.2 Nr.2a | 13013 | NB an LF | ZO-T1 | -- |
| ZP-scharfe bilanzierte Mengen Strom/Gas (MMA) | Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und Abrechnung von Mehr-/Minder- mengen Strom und Gas Kap. 6.3.3 Nr.1 | 13014 | NB an LF | ZO-T1 | -- |
| Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn | Netznutzungsver- trag §8 Abs.5 Satz 3 und 4 | 13015 | NB an LF | ZO-T1 | -- |

| Beschreibung | Prozessschritt aus | Prüfidentifikator | Kommunikation von | Zuordnung zu einem Objekt | Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall |
|--|--|-------------------|-------------------|---------------------------|-------------------------------------|
| Energiemenge und Leistungsmax. von z. B. Straßenbel. | GPKE Kap. III 5.0.5 Nr. 1 / Nr. 2 GeLi Gas Kap. D 1.5 Nr. 1 / Nr. 2 | 13016 | NB an LF | ZO-T1 ZO-T4 | -- |

7. Änderungshistorie

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|--|---|---|--|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| 16138 | Kapitel 4.10 Anwendungsüb ersicht Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheits werte TEP mit Referenzmessu ng SG6 DTM+293 Versionsangabe Anwendungsfall 13010 | Muss | Muss [2] [2] wenn das Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst | Rücknahme der Änd-ID 15676, da auch für normierte analytische Standardlastprofile (SLP) die werktäglich während des Liefermonats für den Vortag bzw. die Vortage versendet werden keine Versionierung erfolgt. Eine Versionierung erfolgt nur, wenn die Daten für mindestens einen Liefermonat übertragen werden. | Fehler (04.07.2016) |
| 16134 | Kapitel 4.17 Übertragung Bewegungsdate n im Kalenderjahr vor Lieferbeginn | [...] Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin werden in diesem Zeitraum die zwei höchsten angefallenen und abgerechneten Monatsleistungsmaxima übertragen, sofern sie bereits zeitlich vorliegen. In der Regel 1.1. bis zum Lieferbeginn des betroffenen Lieferanten. In Fällen der unterjährigen Inbetriebnahme oder dem unterjährigen Wechsel des Anschlussnutzers inklusiv eines Lieferantenwechsel im selben Kalenderjahr beginnt der Abrechnungszeitraum mit dem Datum der Inbetriebnahme bzw. dem Anschlussnutzerwechsel. [...] | [...] 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 inklusiv eines Lieferantenwechsel im selben Kalenderjahr beginnt der Abrechnungszeitraum mit dem Datum der Inbetriebnahme bzw. des Anschlussnutzerwechsels. [...] | Präzisierung zur besseren Lesbarkeit | Fehler (17.06.2016) |
| 16101 | Kapitel 4.19 Übertragung Energienmenge und Leistungsmaxim | [...] Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum von z.B. Straßenbeleuchtung [...] | [...] Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum von z.B. Straßenbeleuchtung und ist nur zu nutzen, wenn der Einsatz vorab bilateral vereinbart wurde. | Klarstellung, wie im Markt mit diesem Anwendungsfall umzugehen ist, da unter anderem der erforderliche Stammdatenumfang und die Frequenz der MSCONS-Übermittlung nicht beschrieben sind. | Fehler (17.06.2016) |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|---|--|---|--|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | um | | [...] | | |
| 16135 | Kapitel 4.19 Übertragung Energienmenge und Leistungsmaximum | <p>[...]</p> <p>Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin werden in diesem Zeitraum das angefallene und abgerechnete Monatsleistungsmaxima übertragen.</p> <p>Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit für die die jeweilige Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.</p> <p>Zu dem zu übermittelnden Monatsmaxima ist der jeweilige Monat des Maximums über die SG10DTM+306 zu übermitteln.</p> <p>[...]</p> | <p>[...]</p> <p>Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene und abzurechnende Monatsleistungsmaximum übertragen.</p> <p>Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit für die die jeweilige Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.</p> <p>Zu dem zu übermittelnden Monatsmaximum ist der Monat des Maximums über SG10 DTM+306 zu übermitteln.</p> <p>[...]</p> | Klarstellung, dass mit der MSCONS nicht die abgerechneten sondern die abzurechnenden Werte übertragen werden, da diese vor der Rechnungsstellung vorliegen müssen. | Fehler (17.06.2016) |
| 16127 | Kapitel 6 Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformation und zu Zuordnungstufen | <p>[...]</p> <p>Tupel zur Zuordnung zu einem Objekt</p> <p>•1-Tupel Zählpunktbezeichnung: als „ZO-T1“ in der Tabelle bezeichnet (Bezeichnung Zählpunkt) = (SG6 LOC+172 DE3225)</p> <p>•4-Tupel der EEG-Überführungszeitreihen MaBiS: als „ZO-T2“ in der Tabelle bezeichnet (Bilanzierungsgebiet, EEG-Zeitreihentyp, Bilanzkreis an, Bilanzkreis von) = (SG6 LOC+107 DE3225, SG8 CCI+15 DE7037, SG6 LOC+237 DE3225, SG6 LOC+237 DE3223)</p> <p>Tupel zur Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall</p> <p>[...]</p> | <p>[...]</p> <p>Tupel zur Zuordnung zu einem Objekt</p> <p>•1-Tupel Zählpunktbezeichnung: als „ZO-T1“ in der Tabelle bezeichnet (Bezeichnung Zählpunkt) = (SG6 LOC+172 DE3225)</p> <p>•4-Tupel der EEG-Überführungszeitreihen MaBiS: als „ZO-T2“ in der Tabelle bezeichnet (Bilanzierungsgebiet, EEG-Zeitreihentyp, Bilanzkreis an, Bilanzkreis von) = (SG6 LOC+107 DE3225, SG8 CCI+15 DE7037, SG6 LOC+237 DE3225, SG6 LOC+237 DE3223)</p> <p>•1-Tupel Gerätenummer als „ZO-T3“ in der Tabelle bezeichnet (Gerätenummer) = (SG7 RFF+MG DE1154)</p> <p>•1-Tupel OBIS-Kennzahl als „ZO-T4“ in der Tabelle bezeichnet (OBIS-Kennzahl) = (SG9 PIA+5 DE7140)</p> <p>Tupel zur Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall</p> <p>[...]</p> | <p>Kapitel um Zuordnungstupel ergänzt, sodass die Zuordnung zu einem Objekt... gemäß Kapitel 3.1.3.1 CONTRL-APERAK AHB erfolgen kann.</p> <p>Damit ist die Verwendung der APERAK-Fehlercodes</p> <p>Z19 Gerätenummer am Zählpunkt nicht bekannt</p> <p>und</p> <p>Z20 OBIS-Kennzahl am Zählpunkt nicht bekannt</p> <p>auf eine MSCONS wieder möglich</p> | Fehler (17.06.2016) |
| 16128 | Kapitel 6 Zuordnung Prozessschritt | <p><u>Beschreibung:</u> Messwert Energiemenge</p> <p>[...]</p> <p><u>Prüfidentifikator:</u> 13008 13009</p> | <p><u>Beschreibung:</u> Messwert Energiemenge</p> <p>[...]</p> <p><u>Prüfidentifikator:</u> 13008 13009</p> | Tabelle um Zuordnungstupel ergänzt, sodass die Zuordnung zu einem Objekt... gemäß Kapitel 3.1.3.1 CONTRL-APERAK AHB erfolgen kann. | Fehler (17.06.2016) |

| Änd-ID | Ort | Änderungen | | Grund der Anpassung | Status |
|--------|--|---|---|--|---------------------|
| | | Bisher | Neu | | |
| | zu Tabellenkopfinf ormationen und zu Zuordnungstupe ln Tabelle | [...] <u>Zuordnung zu einem Objekt:</u> ZO-T1 [...] | [...] <u>Zuordnung zu einem Objekt:</u> Für Prüfidentifikator: 13008; ZO-T1 ZO-T4 Für Prüfidentifikator: 13009: ZO-T1 [...] | Damit ist die Verwendung des APERAK-Fehlercodes Z20 OBIS-Kennzahl am Zählpunkt nicht bekannt auf eine MSCONS wieder möglich | |
| 16129 | Kapitel 6 Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinf ormationen und zu Zuordnungstupe ln Tabelle | <u>Beschreibung:</u> Messwert Zählerstand [...] <u>Prüfidentifikator:</u> 13002 [...] <u>Zuordnung zu einem Objekt:</u> ZO-T1 [...] | <u>Beschreibung:</u> Messwert Zählerstand [...] <u>Prüfidentifikator:</u> 13002 [...] <u>Zuordnung zu einem Objekt:</u> ZO-T1 ZO-T3 ZO-T4 [...] | Tabelle um Zuordnungstupel ergänzt, sodass die Zuordnung zu einem Objekt... gemäß Kapitel 3.1.3.1 CONTRL-APERAK AHB erfolgen kann. Damit ist die Verwendung der APERAK- Fehlercodes Z19 Gerätenummer am Zählpunkt nicht bekannt und Z20 OBIS-Kennzahl am Zählpunkt nicht bekannt auf eine MSCONS wieder möglich | Fehler (17.06.2016) |
| 16130 | Kapitel 6 Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinf ormationen und zu Zuordnungstupe ln Tabelle | <u>Beschreibung:</u> BK-Summe [...] <u>Prüfidentifikator:</u> 13003 [...] <u>Zuordnung zu einem Objekt:</u> ZO-T1 [...] | <u>Beschreibung:</u> BK-Summe [...] <u>Prüfidentifikator:</u> 13003 [...] <u>Zuordnung zu einem Objekt:</u> ZO-T1 ZO-T4 [...] | Tabelle um Zuordnungstupel ergänzt, sodass die Zuordnung zu einem Objekt... gemäß Kapitel 3.1.3.1 CONTRL-APERAK AHB erfolgen kann. Damit ist die Verwendung des APERAK-Fehlercodes Z20 OBIS-Kennzahl am Zählpunkt nicht bekannt auf eine MSCONS wieder möglich | Fehler (17.06.2016) |
| 16131 | Kapitel 6 Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinf ormationen und zu Zuordnungstupe ln Tabelle | <u>Beschreibung:</u> Energiemenge und Leistungsmax. von z. B. Straßenbel. [...] <u>Prüfidentifikator:</u> 13016 [...] <u>Zuordnung zu einem Objekt:</u> ZO-T1 [...] | <u>Beschreibung:</u> Energiemenge und Leistungsmax. von z. B. Straßenbel. [...] <u>Prüfidentifikator:</u> 13016 [...] <u>Zuordnung zu einem Objekt:</u> ZO-T1 ZO-T4 [...] | Tabelle um Zuordnungstupel ergänzt, sodass die Zuordnung zu einem Objekt... gemäß Kapitel 3.1.3.1 CONTRL-APERAK AHB erfolgen kann. Damit ist die Verwendung des APERAK-Fehlercodes Z20 OBIS-Kennzahl am Zählpunkt nicht bekannt auf eine MSCONS wieder möglich | Fehler (17.06.2016) |