

EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen

Version: 1.1
Herausgabedatum: 01.10.2011
Autor: BDEW

Inhaltsverzeichnis:

1	Codes der Summenzeitreihentypen.....	2
2	Codes für weitere Zeitreihentypen	2
3	Zeitreihentypen für die EEG-Abwicklung:	3
	3.1 Codes der Sorten- und energieartenscharfen EEG-Einspeisezeitreihen	3
	3.2 Codes der Sorten- und energieartenscharfen EEG-Überführungszeitreihen	4

Die nachfolgenden Tabellen enthalten alle Codes, die zur Übermittlung der Zeitreihentypen benötigt werden. Sie stellen somit einen Ausschnitt der EDI@Energy-Codes für das Datenelement 7037 bzw. 7111 dar.

1 Codes der Summenzeitreihentypen

Die Nachfolgenden Codes sind in DE7111 zu nutzen:

Code	Erläuterung und Hinweise
EGS	Einspeisegangsumme = Summenzeitreihe der gemessenen Einspeisungen eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $EGS = \sum EGZ$ EGZ = Einspeisegangzeitreihe (gemessene Einspeisung)
LGS	Lastgangsumme = Summenzeitreihe der gemessenen Lasten eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $LGS = \sum LGZ$ LGZ = Lastgangzeitreihe (gemessene Last)
NZR	Netzzeitreihe = Übergabesumme zwischen Bilanzierungsgebieten, Summendifferenz der NGZ zwischen zwei Bilanzierungsgebieten (NZE = Export, NZI = Import) NGZ = Netzgangzeitreihe = gemessene Netzübergabe (NGE = Export, NGI = Import)
SES	Standardeinspeiseprofilsumme = Summenzeitreihe der Einspeiseprofile eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $SES = \sum SEP$ SEP = Synthetisches Einspeiseprofil
SLS	Standardlastprofilsumme (synthetisch oder analytisch) = Summenzeitreihe der Lastprofile eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet (ohne tagesparameterabhängige Lastprofile); $SLS = \sum SLP$ oder $SLS = \sum ALP$ SLP = Synthetisches Lastprofil ALP = Analytisches Lastprofil
TES	Tagesparameterabhängige Einspeiseprofilsumme = Summenzeitreihe der tagesparameterabhängigen Einspeiseprofile eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $TES = \sum TEP$ (inkl. Referenzprofile) TEP = Tagesparameterabhängiges Einspeiseprofil (inkl. Referenzprofile)
TLS	Tagesparameterabhängige Lastprofilsumme = Summenzeitreihe der tagesparameterabhängigen Lastprofile eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $TLS = \sum TLP$ (inkl. Referenzprofile) TLP = Tagesparameterabhängiges Lastprofil (inkl. Referenzprofile)

2 Codes für weitere Zeitreihentypen

Die Nachfolgenden Codes sind in DE7111 zu nutzen:

Code	Erläuterung und Hinweise
BAS	Bilanzkreisabweichungssaldo (Bilanzkreisüberdeckung = Export von Ausgleichsenergie aus Bilanzkreis/Unterbilanzkreis), (Bilanzkreisunterdeckung = Import von Ausgleichsenergie in Bilanzkreis/Unterbilanzkreis)
DBA	Differenzzeitreihe für ein Bilanzierungsgebiet gem. Ziff. 1.2.3, Anlage 1 (Entnahme = Export aus Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet, Einspeisung = Import in Bilanzkreis von Bilanzierungsgebiet)
DZR	Deltazeitreihe gem. Ziff. 1.2.5, Anlage 1 (Export aus Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet, Import in Bilanzkreis von Bilanzierungsgebiet)
FPE	Fahrplanentnahmesumme (Export aus Bilanzkreis)
FPI	Fahrplaneinspeisesumme (Import in Bilanzkreis)
SRE	Überführungszeitreihe Sekundärregelleistung (Export aus Anbieter-Bilanzkreis an ÜNB-Bilanzkreis)
SRI	Überführungszeitreihe Sekundärregelleistung (Import in Anbieter-Bilanzkreis von ÜNB-Bilanzkreis)
VZR	Verlustzeitreihe

3 Zeitreihentypen für die EEG-Abwicklung:

3.1 Codes der Sorten- und energieartenscharfen EEG-Einspeisezeitreihen

Die Nachfolgenden Codes sind in DE7111 zu nutzen:

Code	Erläuterung und Hinweise
BIL	Summe der Einspeisung von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
BIP	Summe der Einspeisung von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
BIT	Summe der Einspeisung von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
GAL	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
GAP	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
GAT	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
GEL	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Geothermieanlagen nach § 28 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
GEP	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Geothermieanlagen nach § 28 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
GET	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Geothermieanlagen nach § 28 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
SOL	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
SOP	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
SOT	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
WFL	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
WFP	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
WFT	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
WNL	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
WNP	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
WNT	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
WAL	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
WAP	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
WAT	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile

3.2 Codes der Sorten- und energieartenscharfen EEG-Überführungszeitreihen

Die Nachfolgenden Codes sind in DE7037 zu nutzen:

Code	Erläuterung und Hinweise
BI1	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Lastgangzählung
BI2	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Standardeinspeisepprofile
BI3	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeisepprofile
GAA	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Lastgangzählung
GAB	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Standardeinspeisepprofile
GAC	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeisepprofile
GE1	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Geothermieranlagen nach § 28 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Lastgangzählung
GE2	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Geothermieranlagen nach § 28 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Standardeinspeisepprofile
GE3	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Geothermieranlagen nach § 28 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeisepprofile
SO1	Überführung der Summe von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Lastgangzählung
SO2	Überführung der Summe von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Standardeinspeisepprofile
SO3	Überführung der Summe von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeisepprofile
WF1	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Lastgangzählung
WF2	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Standardeinspeisepprofile
WF3	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeisepprofile
WN1	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Lastgangzählung
WN2	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Standardeinspeisepprofile
WN3	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeisepprofile
WAA	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Lastgangzählung
WAB	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch Standardeinspeisepprofile
WAC	Überführung der Summe von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im VNB-BK für EEG, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeisepprofile

Lfd. Nr.	Ort	Fehlerkorrektur / Änderung		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
Ä1	Deckblatt	Version: 1.0	Version: 1.1	Neue Version	liegt dem Markt zur Konsultation vor
Ä2	Seite 2	Die nachfolgenden Tabellen enthalten alle Codes, die zur Übermittlung der Zeitreihentypen benötigt werden. Sie stellen somit einen Ausschnitt der EDI@Energy-Codes für das Datenelement 7111 dar.	Die nachfolgenden Tabellen enthalten alle Codes, die zur Übermittlung der Zeitreihentypen benötigt werden. Sie stellen somit einen Ausschnitt der EDI@Energy-Codes für das Datenelement 7037 bzw. 7111 dar.	Verschiebung der Codes aus Kapitel 3.2 aus DE7111 in DE7037 aufgrund der Übermittlung der EEG-Überführungszeitreihen in MSCONS	liegt dem Markt zur Konsultation vor
Ä3	Seite 2	1 Codes der Summenzeitreihentypen	1 Codes der Summenzeitreihentypen Die Nachfolgenden Codes sind in DE7111 zu nutzen:	Präzisierung aufgrund der Verschiebung der Codes aus Kapitel 3.2 aus DE7111 in DE7037 aufgrund der Übermittlung der EEG-Überführungszeitreihen in MSCONS.	liegt dem Markt zur Konsultation vor
Ä4	Seite 2	Zeile NZR enthält zwei *	Zeile NZR enthält keine *	Es gibt keine Fußnote zu den Inhalten dieser Zeile	liegt dem Markt zur Konsultation vor
Ä5	Seite 2	2 Codes für weitere Zeitreihentypen	2 Codes für weitere Zeitreihentypen Die Nachfolgenden Codes sind in DE7111 zu nutzen:	Präzisierung aufgrund der Verschiebung der Codes aus Kapitel 3.2 aus DE7111 in DE7037 aufgrund der Übermittlung der EEG-Überführungszeitreihen in MSCONS.	liegt dem Markt zur Konsultation vor
Ä6	Seite 3	3.1 Codes der Sorten- und energieartenscharfen EEG-Einspeisezeitreihen	3.1 Codes der Sorten- und energieartenscharfen EEG-Einspeisezeitreihen Die Nachfolgenden Codes sind in DE7111 zu nutzen:	Präzisierung aufgrund der Verschiebung der Codes aus Kapitel 3.2 aus DE7111 in DE7037 aufgrund der Übermittlung der EEG-Überführungszeitreihen in MSCONS.	liegt dem Markt zur Konsultation vor
Ä7	Seite 4	3.1 Codes der Sorten- und energieartenscharfen EEG-Überführungszeitreihen	3.1 Codes der Sorten- und energieartenscharfen EEG-Überführungszeitreihen Die Nachfolgenden Codes sind in DE7037 zu nutzen	Verschiebung der Codes aus Kapitel 3.2 aus DE7111 in DE7037 aufgrund der Übermittlung der EEG-Überführungszeitreihen in MSCONS	liegt dem Markt zur Konsultation vor