



Az.: BK6-07-002

29.09.2009

**Mitteilung Nr. 1 zur Festlegung**

**„Marktregeln für die Durchführung der Bilanzkreisabrechnung Strom (MaBiS)“**

**hier: Veröffentlichung einer einheitlichen Zeitreihentypenübersicht**

Die Betreiber von Elektrizitätsversorgungsnetzen haben der Bundesnetzagentur gemäß Tenorziffer 3 a) des Beschlusses BK6-07-002 vom 10.06.2009 eine an die genannte Festlegung angepasste einheitliche Fassung der Zeitreihentypenübersicht vorgelegt.

Diese wurde unter angemessener Beteiligung der Bilanzkreisverantwortlichen und Lieferanten erarbeitet und abgestimmt.

Die Zeitreihentypenübersicht wird nachfolgend veröffentlicht. Sie ist für die Durchführung der Bilanzkreisabrechnung nach obiger Festlegung verbindlich ab dem 01.04.2011 zu verwenden.

Im Rahmen der Bilanzkreisabwicklung und -abrechnung werden für den Datenaustausch die folgenden Zeitreihentypen verwendet:

### Einzelzeitreihentypen

ZR-Typ	Inhalt
<b>A L P</b>	Analytisches Lastprofil
<b>E G Z</b>	Einspeisegangzeitreihe (gemessene Einspeisung)
<b>L G Z</b>	Lastgangzeitreihe (gemessene Last)
<b>N G Z</b>	Netzgangzeitreihe = gemessene Netzübergabe (NGE = Export, NGI = Import)*
<b>S E P</b>	Synthetisches Einspeiseprofil
<b>S L P</b>	Synthetisches Lastprofil
<b>T E P</b>	Tagesparameterabhängiges Einspeiseprofil (inkl. Referenzprofile)
<b>T L P</b>	Tagesparameterabhängiges Lastprofil (inkl. Referenzprofile)

### Zugehörige Summenzeitreihentypen

<b>E G S</b>	Einspeisegangsumme = Summenzeitreihe der gemessenen Einspeisungen eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $EGS = \sum EGZ$
<b>L G S</b>	Lastgangsumme = Summenzeitreihe der gemessenen Lasten eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $LGS = \sum LGZ$
<b>N Z R</b>	Netzzeitreihe = Übergabesumme zwischen Bilanzierungsgebieten, Summendifferenz der NGZ zwischen zwei Bilanzierungsgebieten (NZE = Export, NZI = Import)*
<b>S E S</b>	Standardeinspeiseprofilsumme = Summenzeitreihe der Einspeiseprofile eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $SES = \sum SEP$
<b>S L S</b>	Standardlastprofilsumme (synthetisch oder analytisch) = Summenzeitreihe der Lastprofile eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet (ohne tagesparameterabhängige Lastprofile); $SLS = \sum SLP$ oder $SLS = \sum ALP$
<b>T E S</b>	Tagesparameterabhängige Einspeiseprofilsumme = Summenzeitreihe der tagesparameterabhängigen Einspeiseprofile eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $TES = \sum TEP$ (inkl. Referenzprofile)
<b>T L S</b>	Tagesparameterabhängige Lastprofilsumme = Summenzeitreihe der tagesparameterabhängigen Lastprofile eines Lieferanten (bilanzkreisscharf) oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet; $TLS = \sum TLP$ (inkl. Referenzprofile)

### Weitere Zeitreihentypen

<b>B A S</b>	Bilanzkreisabweichungssaldo (BAE = Bilanzkreisüberdeckung = Export von Ausgleichsenergie aus Bilanzkreis/Unterbilanzkreis), (BAI = Bilanzkreisunterdeckung = Import von Ausgleichsenergie in Bilanzkreis/Unterbilanzkreis)*
<b>D B A</b>	Differenzzeitreihe für ein Bilanzierungsgebiet gem. Ziff. 1.2.3, Anlage 1 (DBE = Entnahme = Export aus Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet, DBI = Einspeisung = Import in Bilanzkreis von Bilanzierungsgebiet)*
<b>D Z R</b>	Deltazeitreihe gem. Ziff. 1.2.5, Anlage 1 (DZE = Export aus Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet, DZI = Import in Bilanzkreis von Bilanzierungsgebiet)*
<b>F P E</b>	Fahrplanentnahmesumme (Export aus Bilanzkreis)
<b>F P I</b>	Fahrplaneinspeisesumme (Import in Bilanzkreis)
<b>S R E</b>	Überführungszeitreihe Sekundärregelleistung (Export aus Anbieter-Bilanzkreis an ÜNB-Bilanzkreis)
<b>S R I</b>	Überführungszeitreihe Sekundärregelleistung (Import in Anbieter-Bilanzkreis von ÜNB-Bilanzkreis)
<b>V Z R</b>	Verlustzeitreihe

Die Zeitreihentypen NGZ, NZR, BAS, DBA und DZR erhalten jeweils nur eine Zählpunktbezeichnung, der je Energieflussrichtung eine Zeitreihe zugeordnet ist. Die Energieflussrichtung (Export/Import) wird durch die OBIS-Kennzahl festgelegt.

Zeitreihentypen für die EEG-Abwicklung:

**Sorten- und energieartenscharfe EEG-Einspeisezeitreihen für die Erfassung der EEG-Einspeisungen beim VNB und Weitermeldung zum ÜNB:**

<b>B I L</b>	Summe der Einspeisung von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
<b>B I P</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
<b>B I T</b>	Summe der Einspeisung von EEG-Strom aus Biomasse/ Biogas nach § 27 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
<b>G A L</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
<b>G A P</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
<b>G A T</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Deponie-, Klär- oder Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
<b>G E L</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Geothermieanlagen nach § 28 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
<b>G E P</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Geothermieanlagen nach § 28 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
<b>G E T</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Geothermieanlagen nach § 28 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
<b>S O L</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
<b>S O P</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
<b>S O T</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus solarer Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
<b>W F L</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
<b>W F P</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
<b>W F T</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
<b>W N L</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
<b>W N P</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
<b>W N T</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile
<b>W A L</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Lastgangzählung
<b>W A P</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch Standardeinspeiseprofile
<b>W A T</b>	Summe der Einspeisungen von EEG-Strom aus Wasserkraftanlagen nach § 23 EEG 2009 im Bilanzierungsgebiet, erfasst durch tagesparameterabhängige Einspeiseprofile

Für die **Überführung** der EEG-Mengen vom jeweiligen VNB zum ÜNB bestehen zwei Möglichkeiten:

- Überführung mittels vorstehender **sorten- und energieartenscharfer** Zeitreihentypen oder
- Überführung mittels nachfolgender **energieartenscharfer** Zeitreihentypen

<b>B I O</b>	EEG-Überführungszeitreihe Biomasse/ Biogas nach § 27 = nachträglich gebildete Zeitreihe, mit der diese EEG-Mengen aus dem aufnehmenden Bilanzkreis in den entsprechenden ÜNB-EEG-Bilanzkreis durch den VNB geliefert werden
<b>G A S</b>	EEG-Überführungszeitreihe Deponie-, Klär- u. Grubengas nach §§ 24, 25 u. 26 = nachträglich gebildete Zeitreihe, mit der diese EEG-Mengen aus dem aufnehmenden Bilanzkreis in den entsprechenden ÜNB-EEG-Bilanzkreis durch den VNB geliefert werden
<b>G E O</b>	EEG-Überführungszeitreihe Geothermieanlagen nach § 28 = nachträglich gebildete Zeitreihe, mit der diese EEG-Mengen aus dem aufnehmenden Bilanzkreis in den entsprechenden ÜNB-EEG-Bilanzkreis durch den VNB geliefert werden
<b>S O S</b>	EEG-Überführungszeitreihe Solare Strahlungsenergie nach §§ 32 u. 33 = nachträglich gebildete Zeitreihe, mit der diese EEG-Mengen aus dem aufnehmenden Bilanzkreis in den entsprechenden ÜNB-EEG-Bilanzkreis durch den VNB geliefert werden
<b>W F O</b>	EEG-Überführungszeitreihe Offshore-Windenergieanlagen nach § 31 = nachträglich gebildete Zeitreihe, mit der diese EEG-Mengen aus dem aufnehmenden Bilanzkreis in den entsprechenden ÜNB-EEG-Bilanzkreis durch den VNB geliefert werden
<b>W N O</b>	EEG-Überführungszeitreihe Onshore-Windenergieanlagen nach §§ 29 u. 30 = nachträglich gebildete Zeitreihe, mit der diese EEG-Mengen aus dem aufnehmenden Bilanzkreis in den entsprechenden ÜNB-EEG-Bilanzkreis durch den VNB geliefert werden
<b>W A S</b>	EEG-Überführungszeitreihe Wasserkraftanlagen nach § 23 = nachträglich gebildete Zeitreihe, mit der diese EEG-Mengen aus dem aufnehmenden Bilanzkreis in den entsprechenden ÜNB-EEG-Bilanzkreis durch den VNB geliefert werden

Die EEG-Überführungszeitreihen erhalten eine eigene Zählpunktbezeichnung.