

Hinweis:

Bitte dieses Formular im Originalformat (*.xlsx) speichern, umbenennen und übersenden.

BNetzA

Eckpunktepapier Festlegung nach § 111g EnWG, Aktenzeichen: 4.17.04

Festlegung zur Herausgabe von Energiemarktdaten zur Weitergabe und Information nach § 111g EnWG (HEDWIG)

Formblatt für die Übermittlung von Stellungnahmen

Unternehmen / Verband / Behörde / Sonstige: (Pflichtfeld)

Trading Hub Europe GmbH

Marktrolle:

Marktgebietsverantwortlicher

Kontaktdaten*:

Nachname:

Vorname:

Kürzel:

E-Mail:

Telefon:

* Kontaktdaten werden bei Veröffentlichung der Konsultationsbeiträge **nicht** mitveröffentlicht.
Sie dienen ausschließlich eventueller Rückfragen durch die Bundesnetzagentur.

Weiter auf dem nächsten Tabellenblatt >>

Stellungnahme: Eckpunktepapier Festlegung nach § 111g EnWG, Aktenzeichen: 4.17.04

Nr.	Kapitel <small>(Pfeilsteuert)</small>	Stellungnahme	Einreicher
1	Vorgehen bei der Datenerhebung	<p>Die Trading Hub Europe GmbH ist als Marktgebietsverantwortlicher (MGV) für Erdgas Adressat der Festlegung HEDWIG nach § 111g EnWG Satz 2 Nr. 2. Der MGV ist gem. EnWG § 3 Nr. 26 a die von den Fernleitungsnetzbetreibern mit der Wahrnehmung von Aufgaben des Netzbetriebs beauftragte bestimmte juristische Person, die in einem Marktgebiet Leistungen erbringt, die zur Verwirklichung einer effizienten Abwicklung des Gasnetzzugangs durch eine Person zu erbringen sind. Aus der GasNZV § 20 (1) ergibt sich, dass der der Marktgebietsverantwortliche insbesondere folgende Aufgaben hat:</p> <ol style="list-style-type: none"> den Betrieb des Virtuellen Handlungspunktes eines Marktgebiets; die Bilanzkreisabwicklung, insbesondere Vertragsabwicklung, Datenübermittlung und -veröffentlichung sowie Abrechnung der Bilanzkreise, sowie die Beschaffung und die Steuerung des Einsatzes von Regelenergie. <p>Die Fernleitungsnetzbetreiber können den Marktgebietsverantwortlichen mit der Wahrnehmung weiterer Aufgaben des Netzbetriebs beauftragen.</p> <p>Neben den Tätigkeitsfeldern „Bilanzkreisabwicklung, Regelenergiemanagement und Betrieb des VHP“ wirkt der MGV im Rahmen der Gewährleistung der Versorgungssicherheit mit. Hierzu gehören das Ergreifen von Maßnahmen zur Erreichung der Speicherfüllstandsvorgaben nach §§ 35a ff. EnWG. Weitere Aufgaben des MGV sind der Betrieb der digitalen Plattform (Sicherheitsplattform Gas) für die Abwicklung von Maßnahmen nach § 1a der Gassicherungsverordnung (GasSV) und von Solidaritätsmaßnahmen nach § 2a des Energiesicherungsgesetzes (EnSiG) sowie die Beschaffung und/oder die Unterstützung beim Transport von Gas im Auftrag des Bundes, falls Deutschland ein Nachbarland gemäß EnSiG/GasSV um Solidarität ersucht.</p> <p>In Ausübung der ihm übertragenen Aufgaben im Kontext des Regelenergiemanagements und der Bilanzkreisabwicklung empfängt der MGV u.a. die im Anhang „Datenerhebungen“ in den Kapiteln 2.1 und 2.6 beschriebenen Daten. Die Grundlage hierfür bildet der Beschluss zum Festlegungsverfahren zur Bilanzierung Gas (Umsetzung des Netzkodexes Gasbilanzierung, „Gabi Gas 2.0“) (BK7-14-020). Eine direkte Weiterleitung an die BNetzA/den BNetzA-Datahub ist ohne großen Aufwand möglich.</p> <p>THE widerspricht daher der von der BNetzA im Anhang „Datenerhebungen“ skizzierten Übermittlung der Daten an eine (weitere) zentrale Stelle. Wie einleitend beschrieben, ist THE als Marktgebietsverantwortlicher qua lege selbst eine zentrale Stelle. Eine Lieferung von Daten über eine weitere „zentrale Stelle“, konkret wird im Anhang Datenerhebung die DVGW S&C GmbH erwähnt, steht aus Sicht der THE dem von der BNetzA im Eckpunktepapier gewählten Ansatz entgegen, die Datenerhebungsprozesse zu optimieren. Es bestehen aktuell keine Informationsaustauschbeziehungen zwischen THE und der DVGW S&C GmbH. Aus Sicht der THE sollte THE daher als Primärdatenverantwortlicher gleichzeitig auch der Datenlieferant für die genannten Daten an die BNetzA bzw. den BNetzA-Datahub sein.</p>	Trading Hub Europe GmbH
2	Vorgehen bei der Datenerhebung	<p>Im Expertenaustausch zu HEDWIG am 25.08.25 wurde von Seiten des Referats 615 der BNetzA dargestellt, dass zukünftig neben den Datenlieferung aus §111g EnWG mindestens auch die Daten nach §35 EnWG dem BNetzA Data Hub zur Verfügung gestellt werden sollen. Hier stellt THE aktuell u.a. die Daten zur Entwicklung des Handelsvolumens am VHP sowie die Daten zur Entwicklung der positiven und negativen Ausgleichsenergien zur Verfügung. Beim Handelsvolumen sind dies neben dem Nominierungsvolumen am VHP in beiden Gasqualitäten die gesamten physischen Ein- und Ausspeisemengen sowie die Anzahl der registrierten und aktiven Handelsteilnehmer am VHP. Auch für diese Datenlieferungen ist THE der Meinung, dass diese ebenfalls (wie bisher) direkt durch die THE zur Verfügung gestellt werden sollten.</p>	Trading Hub Europe GmbH
3	Anhang-Datenkategorien Gas	<p>THE möchte darauf hinweisen, dass sie bereits heute im Gas als zentrale Einheit fungiert und somit Daten von Marktteilnehmern auf der Grundlage von regulatorischen Festlegungen erhält. Dies betrifft u.a. auch Daten, die im Anhang Datenerhebung von der BNetzA aufgeführt werden z.B. die Daten unter 2.2.2. „Ein- und Ausspeisungen - Allokationen“. Somit könnte THE diese Daten auch dem BNetzA-Datahub zur Verfügung stellen. Die gewünschten Daten können so datensparsam erhoben und Doppelerehebungen vermieden werden.</p> <p>Sowohl die Netzkonten als auch die Bilanzkreise werden vom MGV geführt und abgerechnet. Daher ist ein Datenaustausch zwischen THE und den Fern- bzw. Verteilnetzbetreibern etabliert und die angeführten Daten liegen THE in der von der BNetzA gewünschten Granularität vor. Dies sind aktuell Daten von über 700 Netzbetreibern und über 600 Bilanzkreisverantwortlichen. Es handelt sich hierbei um die folgenden Daten:</p> <ul style="list-style-type: none"> •Allokationen zwischen Netzen (GÜP/VIP, FNB zu VNB, VNB zu VNB): Netzkombinationsscharf, Stundenscharf •Allokationen zu Endverbrauchern (RLM, SLP): Netz/Bilanzkreisscharf, Stundenscharf •Allokationen zu Speichern (EntrySP/ExitSP): Netz/Bilanzkreisscharf, Stundenscharf •Biogas-Allokationen (EntryBioP, EntryH2): Netz/Bilanzkreisscharf, Stundenscharf <p>Die Daten werden an D+1 bis 12 Uhr von den NB an den MGV übermittelt. Eine Anpassung der Meldefrist im Anhang Daten von 06:30 auf 13:00 Uhr erscheint in Anbetracht der Datenmenge daher sinnvoll.</p>	Trading Hub Europe GmbH
4	Anhang-Datenkategorien Gas		Trading Hub Europe GmbH
5	Anhang-Datenkategorien Gas	<p>Im Anhang Datenerhebung wird unter 2.2.1 „Ein- und Ausspeisungen – Netzkonten“ beschrieben, dass die aggregierten Ein- und Ausspeisungen („Entries/Exits pro Netzkonto“) an Netzkoppelstellen gemeldet werden sollen. Im Rahmen der Netzkontowartung werden dem MGV bereits heute Daten zu den Netzkonten zur Verfügung gestellt, das beinhaltet auch die Daten aller Netzbetreiber zu den Netzkopplungspunkten. Es handelt sich hierbei um die folgenden Daten:</p> <ul style="list-style-type: none"> •Allokationen zwischen Netzen (GÜP/VIP, FNB zu VNB, VNB zu VNB): Netzkombinationsscharf, Stundenscharf •Allokationen zu Endverbrauchern (RLM, SLP): Netz/Bilanzkreisscharf, Stundenscharf •Allokationen zu Speichern (EntrySP/ExitSP): Netz/Bilanzkreisscharf, Stundenscharf •Biogas-Allokationen (EntryBioP, EntryH2): Netz/Bilanzkreisscharf, Stundenscharf 	Trading Hub Europe GmbH
6	Anhang-Datenkategorien Gas	<p>Im Anhang Datenerhebung wird unter 2.6.4 „Regelenergie extern – Preise und Volumen langfristiger Ausschreibungen“ die Datenaufösung mit „PT1H“ und somit stündlich angegeben. Diese Datenaufösung ist aus Sicht der THE nicht sinnvoll. Die Angebote werden als Leistung (mit einer Losgröße von mindestens 1 MW/h) für einen Leistungszeitraum von mindestens einem Tag ausgeschrieben und nicht stundenscharf. Auch die Leistungspreise sind keine Daten die stundenscharf vorliegen, da sie in dieser Granularität keine Aussagekraft besitzen. Eine tagesscharfe Datenaufösung (P1D) ist daher aus Sicht der THE deutlich sinnvoller und somit zu präferieren.</p> <p>Die Einheit „Arbeitspreis“ kann nur im Fall eines Abrufs angegeben werden. Auch eine tägliche Meldung der Ausschreibungen bzw. Ausschreibungsergebnisse ist aus Sicht der THE nicht sinnvoll, da die Ausschreibungen zu bestimmten Terminen erfolgen und die Ergebnisse sofort veröffentlicht werden. THE schlägt deswegen vor, für die Meldung von Preisen und Volumen von langfristigen Ausschreibungen eine „ereignisgetriebene“ Meldefrequenz aufzunehmen.</p>	Trading Hub Europe GmbH
7	Anhang-Datenkategorien Wasserstoff	<p>THE regt an, dass die Datenlieferungen im Bereich Wasserstoff durch den DataHub gem. Festlegungsentwurf WasABI an die BNetzA erfolgen, falls dieser in der finalen Festlegung entsprechend vorgesehen ist.</p>	Trading Hub Europe GmbH