[redacted]

Von: [redacted]@eon.com>
Gesendet: Freitag, 14. März 2025 16:49
An: [redacted]; Anreizregulierung
Cc: [redacted]
Betreff: [signed OK] AW: Datenveröffentlichung Malmquist

Kennzeichnung: Zur Nachverfolgung
Kennzeichnungsstatus: Gekennzeichnet

Sehr geehrte[redacted],

vielen Dank für die Überprüfung der Inkonsistenten und Ihre Rückfrage.

Ich habe inzwischen mit den Fachkollegen sprechen können, welche die Angaben überprüft haben. Unsere Anmerkung bezieht sich auf den Netzbetreiber DMU 12002847_1:
- 2006 (RP1): y1_bevbasis = 540.020
- 2010 (RP2): y1_bevverg = 532.403

Bei allen anderen Netzbetreibern wurde der Wert für den Parameter y1_bevverg für das Basisjahr 2010 auf den Wert y1_bevbasis aus dem Basisjahr 2006 korrigiert. Nur bei diesem Netzbetreiber ergab sich eine Abweichung zwischen beiden Parametern.

Neben Ihnen waren allerdings auch die Fachkollegen eifrig und haben weitere Auffälligkeiten identifiziert, die ich Ihnen gerne weitergeben möchte:

Dateninkonsistenzen bei Aggregationen

Um die Vergleichbarkeit von Netzbetreibern zwischen 2 Basisjahren zu ermöglichen, wurden durch die BNetzA Kosten- und Strukturdaten für mehrere Netze zusammengefasst. Wir haben dazu pro DMU-Nummer ermittelt, in wie weit die von der BNetzA ermittelten aggregierten Kosten- und Strukturparameter von der Summe der Einzelparameter der zu aggregierenden Teilnetzen abweichen (hierbei wurden alle Parameter beider Effizienzvergleichsmodelle inkl. Angaben zur Konzessionsfläche und versorgten Fläche untersucht). Dabei sind wir davon ausgegangen, dass lediglich bei den JHL-Parametern Abweichungen zwischen der Summe der Teilnetze und dem aggregierten Wert bestehen können, sofern hierfür durch den Netzbetreiber separate Lastgänge übermittelt worden waren.

Tabellenblatt VNB-RP12, Basisjahr 2006 (insgesamt 6 Aggregationen)
- 12000352_1: bei 10 Parametern kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden, zudem sind die potenziellen Ausspeisepunkte<tatsächlichen Ausspeisepunkte
- 12001230_1: bei 6 Parametern kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden,
- 12001295_1: bei 11 Parametern kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden, in der Regel ist der aggregierte Wert>Summe der Teilnetze
- 12001789_1: bei 9 Parametern (u.a. TOTEX und sTOTEX) kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden,
- 12001818_1: bei 7 Parametern kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden,
- 12001901_1: bei 12 Parametern kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden,

Tabellenblatt VNB-RP12, Basisjahr 2010 (insgesamt 2 Aggregationen)
- 12001810_1: bei 2 Parametern kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden (u.a. Abweichungen bei y1_pjhlaus, obwohl der aggregierte Wert y1_jhlaus der Summe der Teilnetze entspricht)
- 12001838_1: bei 1 Parameter kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden. Abweichungen bzgl. Jahreshöchstlastparametern können auf Korrekturen zurückzuführen sein.

Tabellenblatt VNB-RP23, Basisjahr 2010 (insgesamt 8 Aggregationen)
- Keine Auffälligkeiten. Abweichungen bzgl. Jahreshöchstlastparametern können auf Korrekturen zurückzuführen sein.

Tabellenblatt VNB-RP23, Basisjahr 2015 (insgesamt 2 Aggregationen)

- 12002955_1: Keine Auffälligkeiten. Abweichungen bzgl. Jahreshöchstlastparametern können auf Korrekturen zurückzuführen sein.
- 12003006_1: bei 9 Parametern kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden, in der Regel ist der aggregierte Wert>Summe der Teilnetze.

Tabellenblatt VNB-RP34, Basisjahr 2015 (insgesamt 4 Aggregationen)

- 12000739_1, 12001017_1, 12002955_1: Keine Auffälligkeiten. Abweichungen bzgl. Jahreshöchstlastparametern können auf Korrekturen zurückzuführen sein.
- 12003006_1: bei 7 Parametern kann die Aggregation nicht nachvollzogen werden, in der Regel ist der aggregierte Wert>Summe der Teilnetze.

Weitere Dateninkonsistenzen

Wir haben geprüft, ob die potenziellen Parameter (Anschlusspunkte, Jahreshöchstlast) mindestens so groß wie die tatsächlichen Parameter ausfallen. Da bei den potenziellen Parametern ein Anschlussgrad von 100% unterstellt wird, wäre zu erwarten, dass die potenziellen Parameter deutlich über den tatsächlichen Parametern liegen oder diesen entsprechen.

Tabellenblatt VNB-RP12:

- Bei 5 Netzbetreibern ist der potenzielle Parameter der Anschlusspunkte kleiner als die tatsächlichen Anschlusspunkte (y1_paptot<y1_aptot)
- Bei 5 Netzbetreibern ist die potenzielle Jahreshöchstlast kleiner als die tatsächlichen Jahreshöchstlast (y1_pjhlaus<y1_jhlaus)
- Bei 3 Netzbetreibern ist der potenzielle Parameter der Anschlusspunkte kleiner als die tatsächlichen Anschlusspunkte (y2_paptot<y2_aptot)

Tabellenblatt VNB-RP12:

- Bei 2 Netzbetreibern ist der potenzielle Parameter der Anschlusspunkte kleiner als die tatsächlichen Anschlusspunkte (y2_paptot<y2_aptot)

Weiteres Vorgehen

Aus unserer Sicht sind derzeit somit noch einige Auffälligkeiten im Datensatz vorhaben. Würden Sie uns nach der Überprüfung gesamthaft noch eine Rückmeldung geben, worauf die Auffälligkeiten beruhen und wie Sie damit umgegangen sind?

Bei Fragen melden Sie sich gerne bei mir!

Viele Grüße

[redacted]

[redacted]

[redacted]

[redacted]

E.ON SE, Brüsseler Platz 1, 45131 Essen, Germany

it's on us to make new energy work.

E.ON SE, Sitz/Registered Office Essen Amtsgericht/District Court Essen HRB 28196
Vorsitzender des Aufsichtsrats/Chairman of the Supervisory Board: Erich Clementi

Vorstand/Board of Management: Leonhard Birnbaum (Vorsitzender/Chairman),
Nadia Jakobi, Thomas König, Victoria Ossadnik, Marc Spieker

Bitte denken Sie vor dem Ausdruck dieser E-Mail an die Umwelt.
Consider the environment. Please don't print this E-Mail unless you really need to.

Von: [redacted]@BNetzA.DE>
Gesendet: Dienstag, 11. März 2025 14:51
An: [redacted]@eon.com>; Anreizregulierung@BNetzA.de
Cc: [redacted]
Betreff: AW: Datenveröffentlichung Malmquist

Sehr geehrte[redacted],

vielen Dank für Ihre Stellungnahme! Wir haben inzwischen alle genannten Inkonsistenzen überprüft. Es gibt in Ihrer Auflistung eine Inkonsistenz, welche wir nicht replizieren können: Dabei geht es im Tabellenblatt VNB-RP12 um einen Netzbetreiber, bei welchem laut Ihrer Stellungnahme die Parameter „y1_bevverg“ (Basisjahr 2010) nicht mit dem Parameter „y1_bevbasis“ (Basisjahr 2006) übereinstimmen. Können Sie uns mitteilen, welchen Netzbetreiber Sie hier meinen?

Mit freundlichen Grüßen

[redacted]

Anreizregulierung, Vergleichsverfahren
Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen
Tulpenfeld 4
53113 Bonn

[redacted]

[redacted]bnetza.de
Internet: www.bundesnetzagentur.de

Datenschutzhinweis: www.bundesnetzagentur.de/Datenschutz

Von: [redacted]eon.com>
Gesendet: Freitag, 21. Februar 2025 17:44
An: Anreizregulierung <602.Anreizregulierung@BNetzA.de>
Cc: [redacted]
Betreff: Datenveröffentlichung Malmquist

Sehr geehrte Damen und Herren,

anbei erhalten Sie die Stellungnahme im Rahmen der Datenveröffentlichung Malmquist Gas für die vierte Regulierungsperiode der E.ON SE im Auftrag ihrer Verteilnetzbetreiber (Auflistung sh. Seite 1 der Stellungnahme).

Für Rückfragen stehen wir Ihnen jederzeit gerne zur Verfügung.

[redacted]

E.ON SE, Brüsseler Platz 1, 45131 Essen, Germany

E.ON SE, Sitz/Registered Office Essen Amtsgericht/District Court Essen HRB 28196
Vorsitzender des Aufsichtsrats/Chairman of the Supervisory Board: Erich Clementi
Vorstand/Board of Management: Leonhard Birnbaum (Vorsitzender/Chairman),
Nadia Jakobi, Thomas König, Victoria Ossadnik, Marc Spieker

Bitte denken Sie vor dem Ausdruck dieser E-Mail an die Umwelt.
Consider the environment. Please don't print this E-Mail unless you really need to.