

## 2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)

Die im Rahmen des Monitoring der Bundesnetzagentur und des Bundeskartellamtes erhobenen Daten beziehen sich, sofern nicht anders angegeben, auf das Kalenderjahr 2018 und, falls nicht andere Daten genannt werden, auf den 31.12.2018.

Die in den Fragebögen eingehenden Angaben der Marktteilnehmer werden nur in zusammengefasster Form veröffentlicht. In den Antworten eventuell enthaltene Betriebs- oder Geschäftsgeheimnisse der Unternehmen werden damit nicht offengelegt.

Eine zusammenfassende Beantwortung durch Obergesellschaften bei Konzernen ist nicht vorgesehen. Die in den Fragebögen vorzunehmenden Angaben beziehen sich nur direkt auf das jeweilige Unternehmen und nicht auf Unternehmen, an denen das antwortende Unternehmen beteiligt ist.

### Ausfüllhinweise:

Nehmen Sie keine Modifikationen an dem Fragebogen vor und tragen Sie Ihre Antworten nur in die vorgesehenen Felder unter Beachtung der vorgegebenen Feldformate ein. Geben Sie dabei stets Zahlenwerte als Ziffer ohne Einheit ein. Kann zu einer Frage keine Antwort gegeben werden, so lassen Sie das Feld unausgefüllt; eine "Null" wird als Antwort gewertet.

Die mit einem Stern (\*) gekennzeichneten Begriffe sind in der Definitionsliste aufgeführt.

**Bitte übersenden Sie den ausgefüllten und verschlüsselten Fragebogen ausschließlich über die neue Datenübermittlungsplattform MonEDa - <https://monitoring.bundesnetzagentur.de/moneda>. Bitte benutzen Sie die Zugangsdaten (Betriebsnummer, Kontrollnummer und Schlüssel) die Ihnen bereits für die Nutzung des Energiedatenportals der Bundesnetzagentur vorliegen.**

### 1. BNetzA/BKartA

#### Angaben zum Unternehmen

Name des Unternehmens laut Register  
(Handelsregister, Genossenschaftsregister etc.)

Ansprechpartner für eventuelle Rückfragen

Name  
E-Mail  
Telefon

  
  


Registergericht

Registerart<sup>1)</sup> und -nummer

<sup>1)</sup>Auswahlfeld: HR A; HR B; GnR, PR, VR

  


Betriebsnummer\* des antwortenden Unternehmens (Format 10xxxxxx)

### 2. BNetzA

#### Anschluss Elektrizitätserzeugungsanlagen

Welche Elektrizitätserzeugungsanlagen sind unmittelbar oder mittelbar<sup>2)</sup> an Ihrem Netz (alle Netz- und Umspannebenen\*) zum 31.12.2018 physikalisch angeschlossen (inkl. vorübergehend stillgelegte / ohne endgültig aufgegebene Anlagen)? Differenzieren Sie hierbei zwischen Anlagen mit einer Netto-Nennleistung kleiner 10 MW und mindestens 10 MW. Welche Erzeugungsanlagen wurden im Kalenderjahr 2018 neu angeschlossen bzw. endgültig aufgegeben? Geben Sie den Summenwert der Netto-Nennleistung differenziert nach Energieträger jeweils in kW an. Hierbei sind nur nicht nach EEG vergütungsfähige Anlagen anzugeben. Geben Sie zusätzlich die entsprechenden Einspeisemengen in Ihr Netz 2018 in kWh an. Bitte geben Sie die an das 16,7 Hz-Fahrstromnetz der Deutschen Bahn AG angeschlossenen Erzeugungsanlagen nicht mit an, um Doppelnennungen mit der Meldung des VNB DB Energie GmbH zu vermeiden.

| Energieträger - <b>nicht</b> nach EEG vergütungsfähige Anlagen             | zum 31.12.2018 angeschlossene Erzeugungsanlagen (< 10 MW) in kW | zum 31.12.2018 angeschlossene Erzeugungsanlagen (mindestens 10 MW) in kW | in 2018 angeschlossene Erzeugungsanlagen (insgesamt) in kW | in 2018 endgültig aufgegebene Erzeugungsanlagen (insgesamt) in kW | Einspeisemenge 2018 (< 10 MW) in kWh | Einspeisemenge 2018 (mindestens 10 MW) in kWh |
|--|---|--|--|---|--------------------------------------|---|
| Kernenergie  |   |  |  |   |                                      |   |
| Braunkohle   |   |  |  |   |                                      |   |
| Steinkohle   |   |  |  |   |                                      |   |
| Erdgas   |   |  |  |   |                                      |   |
| Mineralölprodukte  |   |  |  |   |                                      |   |
| Abfall   |   |  |  |   |                                      |   |
| Pumpspeicher   |   |  |  |   |                                      |   |
| Erneuerbare Energieträger - <b>nicht</b> nach EEG vergütungsfähige Anlagen |   |  |  |   |                                      |   |
| Speicherwasser (ohne Pumpspeicher)   |   |  |  |   |                                      |   |
| Laufwasser   |   |  |  |   |                                      |   |
| Biomasse   |   |  |  |   |                                      |   |
| Klärgas  |   |  |  |   |                                      |   |
| Deponiegas   |   |  |  |   |                                      |   |
| Sonstige Speichertechnologien  |   |  |  |   |                                      |   |
| Sonstige Energieträger   |   |  |  |   |                                      |   |

<sup>2)</sup> z. B. über ein Areal- bzw. Industriernetz; Erzeugungsanlagen in nachgelagerten Verteilernetzen sind nicht anzugeben

## 2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)

### 3. Netzstrukturdaten und Entwicklung der Netzinfrastruktur

BNetzA

3.1

#### Verlustenergie\*

Geben Sie die Verlustenergie (in kWh) in den einzelnen Netz- bzw. Umspannebenen\* sowie als Gesamtwert in Ihrem Netzgebiet für das Kalenderjahr 2018 an. Geben Sie weiterhin den durchschnittlichen Preis der Verlustenergie an.

| Netz- bzw. Umspannebene | Verlustenergie in kWh | durchschnittlicher Preis der Verlustenergie in ct/kWh |
|-------------------------|-----------------------|---|
| HöS                     |                       | X   |
| HöS/HS                  |                       |   |
| HS                      |                       |   |
| HS/MS                   |                       |   |
| <b>Gesamt</b>           |                       |   |

### 3.2 Investitionen\* und Aufwendungen in Netzinfrastruktur

3.2.1

Geben Sie für das Kalenderjahr 2018 an, wie hoch die Gesamtsumme der jährlichen Investitionen für Neubau/Ausbau/Erweiterung und Erhalt/Erneuerung der Netzinfrastruktur (exkl. Mess-/Steuereinrichtungen sowie Kommunikationsinfrastruktur) ohne grenzüberschreitende Verbindungen war bzw. in 2019 vermutlich sein wird. Geben Sie weiterhin für die gleichen Zeiträume die gesamten Aufwendungen im handelsrechtlichen Sinn für die Netzinfrastruktur (exkl. Mess-/Steuereinrichtungen sowie Kommunikationsinfrastruktur, ohne grenzüberschreitende Verbindungen) an.

| Kalenderjahr | Investitionen                     |                           | Aufwendungen  |
|--------------|-----------------------------------|---------------------------|---|
|              | Neubau/Ausbau/Erweiterung in Euro | Erhalt/Erneuerung in Euro | Neuinstallation/Ausbau/Erweiterung<br>Erhalt/Erneuerung/Wartung/Instandhaltung<br>in Euro |
| 2018         |                                   |                           |   |
| 2019         |                                   |                           |   |

3.2.2

Geben Sie für das Kalenderjahr 2018 an, wie hoch die Gesamtsumme der jährlichen Investitionen für Neubau/Ausbau/Erweiterung und Erhalt/Erneuerung der Netzinfrastruktur (exkl. Mess-/Steuereinrichtungen sowie Kommunikationsinfrastruktur) speziell für grenzüberschreitende Verbindungen war bzw. in 2019 vermutlich sein wird. Geben Sie weiterhin für die gleichen Zeiträume die gesamten Aufwendungen im handelsrechtlichen Sinn für die Netzinfrastruktur (exkl. Mess-/Steuereinrichtungen sowie Kommunikationsinfrastruktur, speziell für grenzüberschreitende Verbindungen) an.

| Kalenderjahr | Investitionen                     |                           | Aufwendungen  |
|--------------|-----------------------------------|---------------------------|---|
|              | Neubau/Ausbau/Erweiterung in Euro | Erhalt/Erneuerung in Euro | Neuinstallation/Ausbau/Erweiterung<br>Erhalt/Erneuerung/Wartung/Instandhaltung<br>in Euro |
| 2018         |                                   |                           |   |
| 2019         |                                   |                           |   |

### 4. Netz- und Systemverantwortung gem. § 13 EnWG

BNetzA

4.1.

(n-1)-Verletzungen: Nennen Sie Datum und Uhrzeit von (n-1)-Verletzungen in Ihrer Regelzone im Kalenderjahr 2018. Nutzen Sie dabei folgendes Format: TT.MM.JJJJ HH:MM im Arbeitsblatt "Frage 4.1"

Bitte füllen Sie die Tabelle auf dem Arbeitsblatt "Frage 4.1" für im Kalenderjahr 2017.

(Klicken Sie hier, um direkt zum Arbeitsblatt zu gelangen)

### 4.2 Maßnahmen nach § 13 Abs. 1 EnWG

4.2.4

| Haben Sie in Ihrem Netz im Kalenderjahr 2017 Maßnahmen nach § 13 Abs. 1 EnWG durchgeführt? | Ja/Nein |
|--|---------|
|  |         |

## 2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)

4.2.1 Netzbezogene Maßnahmen: Sofern Sie bei Frage 4.2.1 mit "Ja" geantwortet haben, nutzen Sie zur Meldung der Maßnahmen die monatliche Datenmeldung nach § 13 Abs. 7 EnWG an die Bundesnetzagentur ("Verfahren-Engpassevaluierung"). Sollten Sie darüber hinaus Maßnahmen zur Mobilisierung zusätzlicher Reserven vorgenommen haben, fragen Sie diese hier ein.

|   | Gesamtanzahl der Tage<br>in 2018 | Gesamtdauer<br>in h | Gesamtsumme der<br>Arbeit<br>in kWh | Insgesamt geleistete<br>Zahlungen vom ÜNB<br>an Betreiber in Euro | Insgesamt geleistete<br>Zahlungen vom Betreiber<br>an ÜNB<br>in Euro |
|---|----------------------------------|---------------------|-------------------------------------|---|--|
| 1) Netzbezogene Maßnahmen<br>gem. § 13 Abs. 1 S. 1 Nr. 1 EnWG               |                                  |                     |                                     |   |  |
| 2) Marktbezogene Maßnahmen<br>gem. § 13 Abs. 1 S. 1 Nr. 2 EnWG              |                                  |                     |                                     |   |  |
| i) Mobilisierung zusätzlicher Reserven<br>(positiv i. S. d. Regellenergie*) |                                  |                     |                                     |   |  |
| j) Mobilisierung zusätzlicher Reserven<br>(negativ i. S. d. Regellenergie*) |                                  |                     |                                     |   |  |

Hinweis: Über Regelleistung hinaus durchgeführte Zusatzmaßnahmen (z.B. Notreservebezug aus dem Ausland) sind unter i und j einzutragen. Dabei sind nur solche Maßnahmen zu nennen, die durch den ÜNB für den Netzregelverbund beschafft wurden.

### 4.2 Einspeisemanagement-Maßnahmen

Einspeisemanagement-Maßnahmen umfassen alle Maßnahmen nach § 13 Abs. 2, 3 Satz 3 EnWG i.V.m § 14 EEG, für KWK-Anlagen i. V. m. § 3 Abs. 1 S. 3 KWKG

|  |         |
|--|---------|
| 4.2.1 Haben Sie in Ihrem Netz im Kalenderjahr 2018 oder in den Vorjahren eigene oder unterstützende Einspeisemanagement-Maßnahmen nach § 13 Abs. 2, 3 Satz 3 EnWG i.V.m § 14 EEG, für KWK-Anlagen i. V. m. § 3 Abs. 1 S. 3 KWKG, durchgeführt? | Ja/Nein |
|--|---------|

4.2.2 Sofern Sie bei Frage 4.2.1 mit "Ja" geantwortet haben, geben Sie die jeweiligen von Ihnen im Kalenderjahr 2018 tatsächlich gezahlten Entschädigungen nach § 15 EEG an.

| Eigene Maßnahmen und<br>Unterstützungsmaßnahmen nach §<br>13 Abs. 2, 3 Satz 3 EnWG i.V.m. §<br>14 EEG, für KWK-Anlagen i. V. m. §<br>3 Abs. 1 S. 3 KWKG, jeweils nach<br>Energieträger | Entschädigungszahlungen nach §15 EEG für im<br>Jahr 2018 entstandene Ausfallarbeit<br>in Euro |                              | Entschädigungszahlungen nach §15 EEG für in den<br>Vorjahren entstandene Ausfallarbeit<br>in Euro |                              |
|--|---|------------------------------|---|------------------------------|
|  | eigene Maßnahmen  | Unterstützungs-<br>maßnahmen | eigene Maßnahmen  | Unterstützungs-<br>maßnahmen |
| Windenergie  |   |                              |   |                              |
| Solarenergie   |   |                              |   |                              |
| Biomasse <sup>3)</sup>   |   |                              |   |                              |
| Deponie-, Klär- u. Grubengas   |   |                              |   |                              |
| Wasser   |   |                              |   |                              |
| Geothermie   |   |                              |   |                              |
| Anlagen nach KWKG  |   |                              |   |                              |

<sup>3)</sup> Als Biomasse anerkannte Stoffe gemäß § 2 BiomasseVO i. V. m. § 64 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG (einschl. Bio-Methan, Biogas sowie Bioabfälle i. S. d. § 2 Nr. 1 BioAbfV; ohne Klär- und Deponiegas)

### 5. Verbindungskapazitäten und Kapazitätsengpässe

5.1

Angaben über die Übertragungskapazitäten für 2017 zwischen Deutschland und aller Sie betreffenden Kuppelstellen sind in der separaten Datenabfrage zum ACER Market Monitoring (dem vorherigen sog. Regional Monitoring) einzutragen.

Schlüssel-Sie die Erlöse aus Engpassmanagement, die von Ihrem Unternehmen gemäß Art. 16 Abs. 6, VO EG 714/2009 eingenommen wurden sowie die für Durchführung und Weiterentwicklung der Engpassmanagement-Verfahren angefallenen zuordenbaren Kosten für die jeweiligen Kuppelstellen auf.

| Grenzkuppelstellen                           | Deutschland–Dänemark<br>West | Deutschland–Dänemark<br>Ost | Deutschland–<br>Niederlande | Deutschland–Frankreich | Deutschland–Schweiz | Deutschland–Polen | Deutschland–Tschechien |
|--|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|------------------------|---------------------|-------------------|------------------------|
| Erlöse<br>2017 in Euro                       |                              |                             |                             |                        |                     |                   |                        |
| Kosten der Durchführung<br>2017 in Euro      |                              |                             |                             |                        |                     |                   |                        |
| Kosten der Weiterentwicklung<br>2017 in Euro |                              |                             |                             |                        |                     |                   |                        |

Nennen Sie in einem separaten Dokument den Schlüssel, nach dem die Erlöse auf die beteiligten ÜNB aufgeteilt werden.

## 2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)

- 5.2 Schließen Sie prozentual die unter 5.1 insgesamt genannten Erlöse entsprechend den in der Art. 16 Abs. 6, VO-EG 714/2009 genannten Zwecken, wie sie in Ihrem Unternehmen seit Gültigkeit der VO verwendet wurden, auf:
- a) Art. 16 Abs. 6 a) "Gewährleistung der tatsächlichen Verfügbarkeit der vergebenen Kapazität";  
 b) Art. 16 Abs. 6 b) "Erhaltung von Verbindungskapazitäten insbesondere durch Investitionen in die Netze, insbesondere in neue Verbindungsleitungen";  
 c) Art. 16 Abs. 6 b) "Ausbau von Verbindungskapazitäten insbesondere durch Investitionen in die Netze, insbesondere in neue Verbindungsleitungen";  
 d) Können nicht nach a)-c) verwendet werden

| Kalenderjahr | Verwendung a:<br>in Prozent | Verwendung b:<br>in Prozent | Verwendung c:<br>in Prozent | Verwendung d:<br>in Prozent |
|--------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 2017         |                             |                             |                             |                             |

6: BNetzA **ITC-Mechanismus: Ein- und Auszahlungen in den ITC-Fonds**

Geben Sie für das Kalenderjahr 2017 an, wie hoch die jährlichen Einzahlungen in den ITC-Fonds bzw. Auszahlungen aus dem ITC-Fonds waren<sup>4)</sup>:

| Kalenderjahr | Einzahlung in den ITC-Fonds<br>in Euro | Auszahlung aus dem ITC-Fonds<br>in Euro |
|--------------|--|---|
| 2017         |  |   |

<sup>4)</sup>Nachmeldung der abschließenden Werte erbeten, sollten diese zum Zeitpunkt der Monitoringabfrage noch nicht vollständig vorliegen.

7: BNetzA **Bilanzausgleich und untertägige Fahrplanänderung**

Nennen Sie die 1/4 h-scharfen Preise, die Netznutzern für den Bilanzausgleich in Rechnung gestellt werden sowie den jeweiligen Regelzonensaldo für den Zeitraum vom 01.01.2017–31.12.2017. Verwenden Sie hierzu die vorgegebene Tabelle der separaten Datenabfrage zum ACER Market Monitoring (dem vorherigen sog. Regional Monitoring).

7.1.1 Geben Sie für das Kalenderjahr 2017 jeweils die sich aufgrund der Bilanzkreisabrechnung ergebende monatliche Summe der den Bilanzkreisverantwortlichen in Rechnung gestellten bzw. vergüteten Ausgleichsenergie<sup>2)</sup> an.

| Monat     | 2017<br>Ausgleichsenergie |                   |
|-----------|---------------------------|-------------------|
|           | Ausgaben in Euro          | Einnahmen in Euro |
| Januar    |                           |                   |
| Februar   |                           |                   |
| März      |                           |                   |
| April     |                           |                   |
| Mai       |                           |                   |
| Juni      |                           |                   |
| Juli      |                           |                   |
| August    |                           |                   |
| September |                           |                   |
| Oktober   |                           |                   |
| November  |                           |                   |
| Dezember  |                           |                   |

7.1.2 Geben Sie für das Kalenderjahr 2017 jeweils die Ausgaben und Einnahmen für den Einsatz von Regelernergie<sup>2)</sup> an.

| Monat     | 2017<br>Regelernergie |                   |
|-----------|-----------------------|-------------------|
|           | Ausgaben in Euro      | Einnahmen in Euro |
| Januar    |                       |                   |
| Februar   |                       |                   |
| März      |                       |                   |
| April     |                       |                   |
| Mai       |                       |                   |
| Juni      |                       |                   |
| Juli      |                       |                   |
| August    |                       |                   |
| September |                       |                   |
| Oktober   |                       |                   |
| November  |                       |                   |
| Dezember  |                       |                   |

## 2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)

7.2 Geben Sie für jeden Monat des Kalenderjahres 2017 die durchgeführten untertägigen Fahrplanänderungen gemäß nachstehender Tabelle an-

| Fahrplanänderung<br>(15 min) | Anzahl der<br>Fahrplanänderungen | Volumen (MWh) | Anzahl Bilanzkreise |
|------------------------------|----------------------------------|---------------|---------------------|
| Januar                       |                                  |               |                     |
| Februar                      |                                  |               |                     |
| März                         |                                  |               |                     |
| April                        |                                  |               |                     |
| Mai                          |                                  |               |                     |
| Juni                         |                                  |               |                     |
| Juli                         |                                  |               |                     |
| August                       |                                  |               |                     |
| September                    |                                  |               |                     |
| Oktober                      |                                  |               |                     |
| November                     |                                  |               |                     |
| Dezember                     |                                  |               |                     |

### 5. Kosten für Systemdienstleistungen

BNetzA

#### 5.1 Kosten für Systemdienstleistungen

Nennen Sie die aufwandsgleichen Kosten sowie die kostenmindernden Erlöse, die im Kalenderjahr 2018 angefallen sind. Nicht anzugeben sind für Regelernergie\* die im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung bei den ÜNB verbleibenden Ausgleichsenergiekosten (siehe hierzu Frage 7.4), sondern ausschließlich die Kosten, die der Vorhaltung und Beschaffung der jeweiligen Regelergieart zuzuordnen sind.

|   | Kosten 2018<br>in Euro | Erlöse 2018<br>in Euro |
|---|------------------------|------------------------|
| Vorhaltung Primärregelenergie                                     |                        |                        |
| Vorhaltung Sekundärregelenergie                                   |                        |                        |
| Vorhaltung Minutenreserve   |                        |                        |
| Verlustenergie  |                        |                        |
| Blindleistung   |                        |                        |
| Schwarzstartfähigkeit*  |                        |                        |
| <del>nationaler Redispatch*</del>                                 |                        |                        |
| <del>grenzüberschreitender Redispatch*</del>                      |                        |                        |
| <del>Vorhaltung Netzreserve im In- und Ausland</del>              |                        |                        |
| <del>Einsatz Netzreserve im In- und Ausland (Arbeitspreise)</del> |                        |                        |
| <del>nationales Countertrading*</del>                             |                        |                        |
| <del>grenzüberschreitendes Countertrading*</del>                  |                        |                        |
| Sicherheitsbereitsschaft  |                        |                        |
| Einsatz Phasenschieber  |                        |                        |

Hinweis: Der Einsatz der Netzreserve ist in den Angaben zum Redispatch nicht zu berücksichtigen, sondern separat auszuweisen.

#### 5.2 Kosten und Erlöse für Netz- und Systemsicherheit

Tragen Sie bitte in Tabellenblatt 8.2 Kosten und Erlöse für Netz- und Systemsicherheitsmaßnahmen ein.

Klicken Sie hier um direkt auf das Tabellenblatt zu gelangen.

5.3 Geben Sie die in Anspruch genommene positive und negative Sekundärregelenergie für das Kalenderjahr 2017 1/4 h scharf an. Verwenden Sie hierzu die vorgegebene Tabelle der separaten Datenabfrage zum ACER Market Monitoring (dem vorherigen sog. Regional Monitoring).

8.3 Geben Sie die in Anspruch genommene positive und negative Minutenreserve für das Kalenderjahr 2017 1/4 h scharf an. Verwenden Sie hierzu die vorgegebene Tabelle in der separaten Datenabfrage zum ACER Market Monitoring (dem vorherigen sog. Regional Monitoring).

## 2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)

5.3

Geben Sie sowohl die Anzahl der für den deutschen Regelleistungsmarkt insgesamt präqualifizierten Anbieter als auch der innerhalb Ihrer Regelzone angeschlossenen präqualifizierten Anbieter für Primär- und Sekundärregelenergie sowie Minutenreserve in Bezug auf den Stichtag 31.12.2018 an.

|                      | Anzahl der für den deutschen Regelleistungsmarkt präqualifizierten Anbieter | Anzahl innerhalb Ihrer Regelzone physisch angeschlossener Anbieter |
|----------------------|---|--|
| Primärregelenergie   |   |  |
| Sekundärregelenergie |   |  |
| Minutenreserve       |   |  |

6.

BNetzA

6.1

### Monitoring zu abschaltbaren Lasten

Bitte geben Sie an, welche Kosten Ihnen durch die Kontrahierung und den Abruf von abschaltbaren Lasten (inkl. zur Haltung der Systembilanz) entstanden sind. Transaktionskosten sind dabei die in der Umlage nach § 18 AbLaV enthaltenen Kosten, die nicht Leistungs- und Arbeitsentgelte sind.

| Kosten                         | Kostenhöhe in Euro |
|--------------------------------|--------------------|
| Transaktionskosten             |                    |
| Kosten zur Leistungsvorhaltung |                    |
| Kosten zum Leistungsabruf      |                    |

6.2

Wie viele in Ihrer Regelzone angeschlossene Verbrauchseinrichtungen haben im Jahr 2018 am Vorverfahren nach § 9 AbLaV teilgenommen und wie viele wurden hiervon präqualifiziert?

|  | Teilgenommen | davon präqualifiziert |
|--|--------------|-----------------------|
| Anzahl Verbrauchseinrichtungen gem. § 2 Nr. 11 AbLaV |              |                       |
| Summe der Abschaltleistung [MW]                      |              |                       |

6.3

Wieviele Verbrauchseinrichtungen und welche präqualifizierte Leistung befand/en sich zum 31.12.2018 in Ihrer Regelzone?

|                                   | Anzahl der präqualifizierten Verbrauchseinrichtung gem. § 2 Nr. 11 AbLaV | Anzahl der präqualifizierten Konsortien gem. § 2 Nr. 12 AbLaV | Höhe der präqualifizierten Leistung in MW |
|-----------------------------------|--|---|---|
| SOL (Sofort abschaltbare Lasten)  |  |   |   |
| SNL (Schnell abschaltbare Lasten) |  |   |   |

6.4

Welche zulässigen Nichtverfügbarkeiten wurden bis zum 31.12.2018 durch kontrahierte abschaltbare Lasten in Ihrer Regelzone gemeldet und welche unzulässigen Nichtverfügbarkeiten wurden von Ihnen festgestellt?

|                                   | Summe der zulässigen Nichtverfügbarkeiten in Stunden | Summe der unzulässigen Nichtverfügbarkeiten in Stunden | Summe der zulässig nicht verfügbaren Abschaltarbeit in MWh | Summe der unzulässig nicht verfügbaren Abschaltarbeit in MWh |
|-----------------------------------|--|--|--|--|
| SOL (Sofort abschaltbare Lasten)  |  |  |  |  |
| SNL (Schnell abschaltbare Lasten) |  |  |  |  |

6.5

Wie hoch waren die für abschaltbare Lasten gezahlten Vergütungen im Kalenderjahr 2018?

|   | Höchste gezahlte Vergütung | Niedrigste gezahlte Vergütung | Durchschnittlich gezahlte Vergütung |
|---|----------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|
| Vergütung für Leistungsvorhaltung (Euro/MW) |                            |                               |                                     |
| Vergütung für den Abruf (Euro/MWh)          |                            |                               |                                     |

6.6

Wie oft und mit welcher Abschaltleistung wurde in 2018 eine alternative Vermarktung gem. § 7 Absatz 1 Nr. 1 oder 2 AbLaV von Anbietern genutzt?

|   | Regelleistungsmarkt | Spotmarkt |
|---|---------------------|-----------|
| Anzahl der Meldungen einer alternativen Vermarktung                                 |                     |           |
| Summe der alternativ vermarkteten und damit nicht verfügbaren Abschaltenergie (MWh) |                     |           |

## 2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)

Situation, in der die abschaltbare Last im Kalenderjahr 2018 abgerufen wurde?

Bitte füllen Sie die Tabelle auf dem Arbeitsblatt "Frage 6.7" für das Kalenderjahr 2018 aus.

(Klicken Sie hier, um direkt zum Arbeitsblatt zu gelangen)

### 7. Anzahl Lieferanten, Letztverbraucher und Marktlösungen Zählpunkte\* sowie Entnahmemengen und Lieferantenwechsel\*

#### 7.1 Anzahl Marktlösungen von Letztverbraucher (künftig: Marktlösungen)

BNetzA

|   | Anzahl |
|---|--------|
| Anzahl <del>Letztverbraucher</del> (künftig) Marktlösungen für die Belieferung von Letztverbrauchern (Stand 31.12.2018)   |        |
| Anzahl <del>von Letztverbrauchern</del> (künftig) Marktlösungen für die Belieferung von Letztverbrauchern, die mit registrierender Lastgangmessung bilanziert werden (Teilmenge der in Zeile 1 dieser Tabelle genannten Anzahl) |        |
| Anzahl von Letztverbrauchern (juristische Personen)   |        |

#### 7.2 Anzahl Zählpunkte\* (künftig: Messlösungen)

BNetzA

|   | Anzahl |
|---|--------|
| Anzahl <del>Zählpunkte</del> (künftig) Messlösungen mit registrierender Lastgangmessung für die Belieferung von Letztverbraucher (Teilmenge der Gesamtanzahl an Messlösungen) |        |
| Anzahl <del>Zählpunkte</del> (künftig) Messlösungen mit Standardlastprofil für die Belieferung von Letztverbrauchern (Teilmenge der Gesamtanzahl an Messlösungen)             |        |
| Gesamtanzahl <del>Zählpunkte</del> Messlösungen für die Belieferung von Letztverbrauchern in Ihrem Netzgebiet (Stand 31.12.2018)  |        |

#### 7.3 Gesamtentnahmemenge und Zählpunkte\* (künftig) Marktlösungen von Letztverbrauchern (ohne Pumpspeicher)

BNetzA

/BKartA

Geben Sie die Entnahmemengen (ohne Netzverluste\*) der genannten Kategorien für ~~Zählpunkte~~ (künftig) Marktlösungen von Letztverbrauchern in kWh in Ihrem Netzgebiet im Kalenderjahr 2018 an. Geben Sie weiterhin die entsprechende Anzahl von Marktlösungen\* zum 31.12.2018 an.

| <del>Zählpunkte</del> (künftig) Marktlösungen von Letztverbrauchern mit Entnahmemengen von | 31.12.2018<br>Anzahl Marktlösungen | 2018<br>Entnahmemenge<br>in kWh |
|--|------------------------------------|---------------------------------|
| 10 MWh/Jahr und weniger  |                                    |                                 |
| mehr als 10 MWh/Jahr bis zu 2 GWh/Jahr   |                                    |                                 |
| mehr als 2 GWh/Jahr  |                                    |                                 |
| <b>Gesamt</b>  |                                    |                                 |

Hinweis: Die Gesamtsumme der Einzelkategorien entspricht jeweils den angegebenen Gesamtwerten.

**2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)**

|  |                        |  |
|--|------------------------|--|
| Gesamtanzahl der <b>Zählpunkte-künftig</b> Marktlokationen in: | Baden-Württemberg      |  |
|  | Bayern                 |  |
|  | Berlin                 |  |
|  | Brandenburg            |  |
|  | Bremen                 |  |
|  | Hamburg                |  |
|  | Hessen                 |  |
|  | Mecklenburg-Vorpommern |  |
|  | Niedersachsen          |  |
|  | Nordrhein-Westfalen    |  |
|  | Rheinland-Pfalz        |  |
|  | Saarland               |  |
|  | Sachsen                |  |
|  | Sachsen-Anhalt         |  |
|  | Schleswig-Holstein     |  |
| Thüringen  |                        |  |

**7.4**  
BKartA

**Lieferantenwechsel\* i. S. d. GPKE\* aller Letztverbraucher**

Geben Sie die Menge sowie die Anzahl der Lieferantenwechsel i. S. d. GPKE der genannten Kategorien von Letztverbrauchern sowie von Heizstromkunden in Ihrem Netzgebiet im Kalenderjahr 2018 in kWh an, die ohne Einzüge (Neubezug oder Umzug) ihren Lieferanten gewechselt haben.

Dabei ist die gesamte Jahresentnahmemenge an den **Zählpunkten-künftig** Marktlokationen in den genannten Kategorien in kWh anzugeben, an welchen im Kalenderjahr 2018 ein Lieferantenwechsel durchgeführt wurde (unabhängig vom Wechselzeitpunkt). Geben Sie weiterhin die entsprechende Anzahl der Lieferantenwechsel\* an. Geben Sie Lieferantenwechsel\* zum 01.01.2019 als Lieferantenwechsel im Jahr 2018 an. Anzugeben sind alle Wechselvorgänge unabhängig vom Anlass.

Wird zur selben **Zählpunkt-künftig** Marktlokation im Kalenderjahr 2018 mehrfach der Geschäftsvorfall des Lieferantwechsels gemeldet, ist jeder Geschäftsvorfall einzeln zu zählen. Die Menge ist bei jedem Lieferantenwechsel gesondert zu zählen, also bei wiederholtem Wechsel mehrfach. Dies gilt auch für die Anzahl der Lieferantenwechsel.

|   | 2018<br>Anzahl<br>Lieferantenwechsel | 2018<br>Menge der<br>Lieferantenwechsel<br>in kWh |
|---|--------------------------------------|---|
| 10 MWh/Jahr und weniger   |                                      |   |
| mehr als 10 MWh/Jahr bis zu 2 GWh/Jahr  |                                      |   |
| mehr als 2 GWh/Jahr   |                                      |   |
| <b>Gesamter Lieferantenwechsel* an allen <b>Zählpunkten-künftig</b> Marktlokationen</b> |                                      |   |

**7.5**  
BNetzA

|   |                   |
|---|-------------------|
| Geben Sie die Anzahl der Lieferanten an, die in Ihrem Netz angeschlossene Letztverbraucher beliefern. | <b>31.12.2018</b> |
|---|-------------------|



## 2 Fragebogen Übertragungsnetzbetreiber (Monitoring 2019)

7.6  
BNetzA

|  | 31.12.2018<br>Anzahl | dabei an diese<br>Letztverbraucher in 2018<br>gelieferte<br>Gesamtentnahme-menge<br>in kWh |
|--|----------------------|--|
| Geben Sie an wie viele ihrer Netznutzer gleichzeitig Letztverbraucher (z. B. bei strukturierter Beschaffung) sind und die Netzentgelte direkt an Sie als Netzbetreiber abführen. |                      |  |

8.  
BNetzA/BKartA

### Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse

Die in die Fragebögen eingehenden Angaben der Marktteilnehmer werden nur in zusammengefasster Form veröffentlicht. In den Antworten eventuell enthaltene Betriebs- oder Geschäftsgeheimnisse der Unternehmen werden damit nicht offengelegt.

Führen Sie in dem folgenden Textfeld die Nummern der oben genannten Fragen auf, deren Beantwortung Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse darstellen. Das Vorliegen von Betriebs- und Geschäftsgeheimnissen ist dabei zu erläutern.

|  |
|--|
|  |
|--|

9.  
BNetzA/BKartA

### Kommentare zum Fragebogen

Bitte geben Sie ggf. Kommentare zum Fragebogen in dem folgenden Textfeld an. Bitte verwenden Sie kein separates Dokument (Anschreiben, eMail, Anlage o.ä.) für Ihre Kommentare zum Fragebogen.

|  |
|--|
|  |
|--|



Frage 5.2 Abfrage der monatlichen Kostenschätzungen für Netz- und Systemsicherheitsmaßnahmen der ÜNB

| Monat  | Kosten nationaler Redispatch<br>(ohne Netzreserve)<br>(ohne Einspeisemanagement)<br>in Euro | Erlöse nationaler Redispatch<br>(ohne Netzreserve)<br>(ohne Einspeisemanagement)<br>in Euro | Kosten grenzüberschreitender<br>Redispatch<br>(inkl. vorläufiger MRA-Kosten)<br>(ohne Netzreserve)<br>in Euro | Erlöse grenzüberschreitender<br>Redispatch<br>(inkl. vorläufiger MRA-Erlöse)<br>(ohne Netzreserve)<br>in Euro | Kosten Abruf Netzreserve<br>(Abschätzung der Arbeitskosten)<br>in Euro |            | Abrufkosten für abschaltbare<br>Lasten<br>(Engpassmanagement)<br>in Euro | Kosten<br>Einspeisemanagement<br>in Euro | Kosten<br>any other remedial action<br>in Euro | Erlöse<br>any other remedial action | Kosten<br>Countertrading<br>in Euro | Erlöse<br>Countertrading in Euro | Saldierte Kosten<br>Gesamt<br>in Euro | Kommentar |  |
|--------|---|---|---|---|--|------------|--|--|--|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------------|-----------|--|
|        |   |   |   |   | im Inland  | im Ausland |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Jan 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Feb 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Mrz 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Apr 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Mai 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Jun 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Jul 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Aug 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Sep 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Okt 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Nov 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |
| Dez 18 |   |   |   |   |  |            |  |  |  |                                     |                                     |                                  |                                       |           |  |

Entwurf zur Konsultation

