**Interessensbekundung zur Aufnahme von Anlagen zur Erzeugung oder Speicherung elektrischer Energie in die Netzreserve gemäß Reservekraftwerksverordnung (ResKV)**

Interessensbekundungsverfahren  
aufgrund der Feststellung des Reservekraftwerksbedarfs für den Zeitraum 2019/2020 der Bundesnetzagentur vom 04.05.2015

Unterlagen für eine Interessensbekundung zur   
Aufnahme von Anlagen zur Erzeugung oder Speicherung elektrischer Energie (Anlagen) in die Netzreserve gemäß ResKV vom 27.06.2013 (IBV-Unterlagen)

**Interessensbekundung zur Aufnahme von Anlagen in die Netzreserve**

**Eingereicht von:**

Firma \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Straße/Postfach \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

PLZ, Ort \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ansprechpartner \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Abteilung \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Telefon \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Telefax \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

E-Mail \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# Einleitung

Die nachstehenden Unterlagen für die Interessensbekundung zur Aufnahme von Anlagen in die Netzreserve werden im Rahmen der Verordnung zur Regelung des Verfahrens der Beschaffung einer Netzreserve sowie zur Regelung des Umgangs mit geplanten Stilllegungen von Energieerzeugungsanlagen zur Gewährleistung der Sicherheit und Zuverlässigkeit des Elektrizitätsversorgungssystems (Reservekraftwerksverordnung – ResKV) vom 27.06.2013 zur Verfügung gestellt, die aktuell bis zum 31.12.2017 gilt.

Gemäß § 2 Abs. 1 ResKV ist der Zweck der Bildung einer Netzreserve die Vorhaltung von Erzeugungskapazitäten zur Gewährleistung der Sicherheit und Zuverlässigkeit des Elektrizitätsversorgungssystems. Im Fall eines von der Bundesnetzagentur nach § 3 ResKV bestätigten zusätzlichen Bedarfs an Erzeugungskapazität für die Netzreserve werden die konkreten Anforderungen an die erforderlichen Anlagen einschließlich eventueller Anforderungen an den Standort und die technischen Parameter durch den jeweils betroffenen Übertragungsnetzbetreiber veröffentlicht.

Nachstehende Unterlagen beziehen sich **ausschließlich auf das Interessensbekundungsverfahren (IBV) beginnend mit dem 04.05.2015 aufgrund der Feststellung des Reservekraftwerksbedarfs für den Zeitraum 2019/2020 der Bundesnetzagentur vom 04.05.2015.**

# Prozessbeschreibung zur Beschaffung von Netzreserve über Interessensbekundungsverfahren

Gemäß § 3 Abs. 2 ResKV erstellen die deutschen ÜNB jährlich gemeinsam eine Systemanalyse, welche jeweils bis zum 1. April eines Jahres bei der BNetzA einzureichen ist. In der Systemanalyse erfolgt eine Betrachtung der verfügbaren gesicherten Erzeugungskapazitäten für ausgewählte bedarfsrelevante Zeiträume innerhalb der kommenden fünf Jahre. Aus den Systemanalysen ergibt sich der gesamte Reservebedarf für einen sicheren und zuverlässigen Betrieb des Elektrizitätsversorgungssystems. Der Abgleich des gesamten Reservebedarfs mit den bereits verfügbaren Reservekapazitäten liefert einen ggf. erforderlichen zusätzlichen Bedarf an Netzreserve für den jeweils betrachteten Zeitraum.

Ein ggf. bestehender zusätzlicher Bedarf an Netzreserve wird von der BNetzA bestätigt und gemeinsam mit einem Bericht über die Ergebnisse der Systemanalyse auf der Internetseite der BNetzA bis zum ersten regulären Arbeitstag im Mai eines Jahres veröffentlicht.

Um auf aktuelle Entwicklungen der verfügbaren gesicherten Erzeugungskapazitäten reagieren zu können, besteht die Möglichkeit, abweichend von den in der ResKV genannten Fristen auch weitere unterjährige Interessensbekundungsverfahren zu starten.

Auf Grundlage der durch die BNetzA festgestellten zusätzlichen Bedarfe an Netzreserve starten die ÜNB gemeinsam die Interessensbekundungsverfahren für die relevanten Zeiträume. Im Regelfall geschieht dies im Anschluss an die Veröffentlichung des Berichts durch die BNetzA. Die ÜNB veröffentlichen die konkreten Anforderungen an die erforderlichen Anlagen sowie die erforderlichen Antragsunterlagen (vorliegendes Dokument) auf ihren jeweiligen Internetseiten. Anlagenbetreiber haben daraufhin bis zum 15. Mai (gesetzliche Frist) Zeit, ihr Interesse an der Aufnahme ihrer Anlage(n) in die Netzreserve zu bekunden. Dafür sind die vollständig ausgefüllten Antragsunterlagen elektronisch sowie in Schriftform beim zuständigen ÜNB einzureichen. Der zuständige ÜNB ist:

* für Deutschland: jeweils der Anschluss-Übertragungsnetzbetreiber
* für Österreich: TenneT TSO GmbH
* für Italien und die Schweiz: TransnetBW GmbH
* für Frankreich: Amprion GmbH
* für Polen und Tschechien: 50Hertz GmbH
* für weitere europäische Länder: TransnetBW GmbH.

Nach Ablauf der Frist für die Einreichung erfolgt eine Zusammenstellung und Bewertung der eingegangen Interessensbekundungen durch die ÜNB in Abstimmung mit der BNetzA. Die Bewertung erfolgt anhand der in Kap. 5.3 genannten Kriterien. Die ÜNB treffen in Abstimmung mit der BNetzA eine Entscheidung über die zu kontrahierenden Anlagen. Auf dieser Basis führen die zuständigen ÜNB mit den jeweiligen Anlagenbetreibern Vertragsverhandlungen über die Nutzung der Anlage(n) für die Netzreserve. Seitens des zuständigen ÜNB wird vor einem möglichen Vertragsabschluss eine Bestätigung des Vertragsinhaltes durch die BNetzA eingeholt.

Ein Anspruch auf einen Vertragsabschluss besteht nicht. Verträge müssen so gestaltet werden, dass eine jederzeitige kurzfristige Anpassung an geänderte rechtliche und regulatorische Rahmenbedingungen in Zukunft möglich ist.

Wie im Bericht „Feststellung des Bedarfs an Netzreserve für den Winter 2015/2016 sowie die Jahre 2016/2017 und 2019/2020“ der BNetzA vom 04. Mai 2015 dargestellt, ist damit zu rechnen, dass im Fall der Verabschiedung von Nachfolgeinstrumenten zu § 13a EnWG bzw. der ResKV durch den Gesetz- und Verordnungsgeber vertragliche Regelungen durch gesetzliche Regelungen verdrängt bzw. an diese angepasst werden müssen.

# Bedarfsdeckung

Der zusätzliche Bedarf an Netzreserve wird auf Basis von Markt- und Netzsimulationen von den Übertragungsnetzbetreibern ermittelt und von der BNetzA festgelegt. Die Höhe des zusätzlichen Bedarfs ist abhängig von der netztechnischen Wirksamkeit der im Rahmen des Interessensbekundungsverfahrens angezeigten Anlagen auf die in den Bedarfsanalysen identifizierten Engpässe im Übertragungsnetz. Anlagen an einem netztechnisch günstigen Standort haben eine höhere Sensitivität und damit eine höhere netztechnische Wirkung zur Engpassbeseitigung als andere, weniger günstig gelegene Anlagen.

Da für den Betrachtungszeitraum 2019/2020 die gesetzliche Grundlage zur Bindung inländischer Reservekraftwerke entfällt, richtet sich das vorliegende Interessensbekundungsverfahren im Gegensatz zu den weiteren Interessenbekundungsverfahren ausdrücklich auch an Betreiber inländischer Anlagen, jedoch unter den folgenden Rahmenbedingungen:

In Abstimmung mit der BNetzA wurde in den Bedarfsanalysen 2015 davon ausgegangen, dass sich alle inländischen Anlagen, für die zum Stichtag 31.03.2015 keine Anzeige einer endgültigen Stilllegung vorlag, auch zukünftig im Markt befinden und somit den ÜNB als konventionelles Redispatchpotential zur Verfügung stehen. Aufgrund dieser Annahme können ausschließlich Anlagen, deren endgültige Stilllegung bis zum Stichtag angezeigt wurde, den zusätzlichen Bedarf an Netzreserve für den Zeitraum 2019/2020 decken. Anlagenbetreiber, die nach dem Stichtag eine endgültige Stilllegung ihrer Anlage anzeigen, können in Abhängigkeit der geltenden gesetzlichen Regelungen gegebenenfalls in zukünftigen Interessensbekundungsverfahren berücksichtigt werden.

# Voraussetzungen zur Aufnahme in die Netzreserve

# Anlagen in Deutschland

Gemäß § 5 Abs. 2 ResKV müssen Anlagen in Deutschland bzw. deren Betreiber für eine Aufnahme in die Netzreserve grundsätzlich alle folgenden Voraussetzungen erfüllen:

* Die Anlage ist systemrelevant im Sinne von § 13a Abs. 2 Sätze 8 und 9 EnWG.
* Der Anlagenbetreiber verpflichtet sich, die für die Netzreserve genutzte Anlage nach Ablauf des Vertrages bis zur endgültigen Stilllegung nicht mehr am Energiemarkt einzusetzen.
* Die Anzeigefrist nach § 13a Abs. 1 EnWG ist zum Beginn des geplanten Einsatzes in der Netzreserve verstrichen, oder die Anlage ist bereits vorläufig stillgelegt[[1]](#footnote-2).
* Alle gesetzlichen und genehmigungsrechtlichen Anforderungen an den Betrieb der Anlage sind für die Vertragsdauer erfüllt, oder die Anlage befindet sich in einem materiell genehmigungsfähigen Zustand.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Anforderung erfüllt | Ja O | Nein O | Erläuterungen-Nr.\_\_\_\_ | Anlagen-Nr.\_\_\_\_ |

# Anlagen im europäischen Energiebinnenmarkt und in der Schweiz

Gemäß § 5 Abs. 3 ResKV müssen Anlagen im europäischen Energiebinnenmarkt und in der Schweiz bzw. deren Betreiber für eine Aufnahme in die Netzreserve grundsätzlich die folgenden Voraussetzungen erfüllen:

* Die Anlage ist geeignet, zur Lösung der konkreten Systemsicherheitsprobleme in Deutschland beizutragen, d.h. sie erfüllt die Kriterien der technischen Eignung gemäß Kap. 5.
* Die jeweils nach nationalem Recht des betroffenen Staates zuständigen Behörden erheben keine Einwände im Hinblick auf die Gewährleistung der Versorgungssicherheit.
* Die Bindung ist für den erforderlichen Zeitraum gesichert.

Die Sicherstellung der vertraglichen Bindung über den Zeitraum umfasst explizit auch den möglichst frühzeitigen Erwerb der notwendigen Grenzkuppelkapazitäten.

Die Betreiber ausländischer Anlagen fügen diesem Formular eine schriftliche Bestätigung der nach nationalem Recht zuständigen Behörden des betroffenen Staates als Anlage hinzu bzw. reichen diese unverzüglich nach Abgabe der Unterlagen zur Interessensbekundung nach.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Anforderung erfüllt | Ja O | Nein O | Erläuterungen-Nr.\_\_\_\_ | Anlagen-Nr.\_\_\_\_ |

Die Verpflichtung, die für die Netzreserve genutzte Anlage nach Ablauf des Vertrages bis zur endgültigen Stilllegung nicht mehr am Energiemarkt einzusetzen, gilt für Betreiber ausländischer Anlagen nicht.

# Voraussetzungen für die Aufnahme von Anlagenportfolios

Die zur Gewährleistung der Sicherheit und Zuverlässigkeit des Elektrizitätsversorgungssystems in der Netzreserve vorzuhaltenden Erzeugungskapazitäten können auch über Anlagenportfolios bereitgestellt werden. Aus den Kriterien gemäß § 5 Abs. 2 und 3 ResKV ergeben sich dafür folgende Voraussetzungen:

* Anlagen in Deutschland: Alle Anlagen müssen jeweils die in Kap. 4.1 genannten Voraussetzungen erfüllen.
* Anlagen im europäischen Energiebinnenmarkt und in der Schweiz: Alle Anlagen müssen jeweils die in Kap. 4.2 genannten Voraussetzungen erfüllen. Die Voraussetzung der technischen Eignung gemäß § 5 Abs. 3 ResKV ist dabei auf das Anlagenportfolio zu beziehen. Dies bedeutet insbesondere, dass mehrere Anlagen nur dann als Anlagenportfolio angeboten werden können, wenn sie alle eine ähnliche physikalische Wirkung auf die Systemsicherheitsprobleme in Deutschland aufweisen.
* Der Abrufprozess ist für alle Anlagen des Portfolios einheitlich.
* Die physikalische Wirkung des Anlagenportfolios kann auf Anforderung geeignet nachgewiesen werden.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Anforderung erfüllt | Ja O | Nein O | Erläuterungen-Nr.\_\_\_\_ | Anlagen-Nr.\_\_\_\_ |

# Technische und wirtschaftliche Eignung

Aufgrund unterschiedlicher Eigenschaften der im Rahmen der ResKV einzusetzenden Anlagen und der zu berücksichtigenden Szenarien[[2]](#footnote-3) können die Anforderungen nicht standardisiert werden, wie beispielsweise jene für die Regelleistungserbringung. Dies betrifft sowohl den Erbringungsort der Netzreserveleistung sowie technische und prozessuale Mindestanforderungen. Damit allerdings die technische Eignung einer Anlage bzw. eines Anlagenportfolios für eine Teilnahme an der Netzreserve grundsätzlich gegeben ist, sollten nachfolgende Mindestanforderungen erfüllt werden.

# Mindestanforderungen

Für die Aufnahme in die Netzreserve sind durch die Anlagen bzw. deren Betreiber die folgenden technischen und prozessualen Mindestanforderungen zu erfüllen.

* Der Erbringungsort der Netzreserveleistung stellt sicher, dass die Anlage bzw. das Anlagenportfolio zur Lösung der konkreten Systemsicherheitsprobleme in Deutschland beitragen kann, wie sie im Bericht der Bundesnetzagentur beschrieben stehen.
* Die durchgängige Erreichbarkeit des Anlagenpersonals ist sichergestellt, d.h. 7 Tage die Woche jeweils 24 Stunden. Hierzu nennt der Anlagenbetreiber dem zuständigen Übertragungsnetzbetreiber, mit dem der Netzreservevertrag geschlossen ist, im ***Datenblatt Netzreserve*** eine Kontaktstelle, die ständig telefonisch und per E-Mail erreichbar ist.
* Bei Anforderung von Erzeugungsleistung aus einer Anlage bzw. eines Anlagenportfolios in der Netzreserve erfolgt die Energielieferung über einen Bilanzkreis in der Regelzone des Anschluss-Übertragungsnetzbetreibers. Befindet sich die Anlage bzw. das Anlagenportfolio außerhalb Deutschlands im europäischen Energiebinnenmarkt oder in der Schweiz, so sorgt der Anlagenbetreiber für die bilanzielle Abwicklung der grenzüberschreitenden Energielieferung in die Regelzone desjenigen Übertragungsnetzbetreibers, mit dem der Netzreservevertrag geschlossen ist. Insbesondere kümmert sich der Anlagenbetreiber um die möglichst frühzeitige Beschaffung von Grenzkuppelkapazität und Anmeldung zugehöriger Fahrpläne.
* Die Anfahrzeit bei Anforderung sollte 24 Stunden nicht überschreiten.
* Der Anforderungswert der Erzeugungsleistung muss jederzeit änderbar und vom Anlagenbetreiber unter Berücksichtigung ggf. vorhandener technischen Restriktionen der Anlage umsetzbar sein.
* Die Abwicklungssprache ist Deutsch oder Englisch.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Anforderung erfüllt | Ja O | Nein O | Erläuterungen-Nr.\_\_\_\_ | Anlagen-Nr.\_\_\_\_ |

# Technische, prozessuale und wirtschaftliche Daten

Der Anlagenbetreiber benennt für jede Anlage bzw. jedes Anlagenportfolio, für die er Interesse zur Aufnahme in die Netzreserve bekundet, die zugehörigen technischen, prozessualen und wirtschaftlichen Daten und Parameter in der Anlage ***Datenblatt Netzreserve*** und reicht diese zusammen mit den vorliegenden Unterlagen ein.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Anforderung erfüllt | Ja O | Nein O | Erläuterungen-Nr.\_\_\_\_ | Anlagen-Nr.\_\_\_\_ |

# Bewertung der technischen und wirtschaftlichen Eignung

Auf Basis der gemachten Angaben erfolgt die Auswahl des/der entsprechenden Anlagenbetreiber(s), mit dem/denen weitere Vertragsverhandlungen aufgenommen werden, unter anderem auf Basis der folgenden Kriterien:

* Technische Eignung insbesondere Anforderungsvorlaufzeiten, Anfahrzeit, Änderungsvariabilität und Erbringungsort
* Erbringungsort, insbesondere die Netzsensitivität auf die gemäß Bedarfsanalyse kritischen Engpässe
* Gesicherte Brennstoffversorgung
* Wirtschaftlichkeit unter Berücksichtigung von Leistungs- und Arbeitspreis
* Sonstige kostenrelevante Faktoren wie z.B. erforderliche Instandsetzungen
* Behördliche bzw. gesetzliche Randbedingungen und Restriktionen
* Ausreichende Stromtransportkapazitäten

Die Auswahl der Anbieter, mit denen weitere Vertragsverhandlungen geführt werden, erfolgt unter Beachtung der obengenannten Aspekte. Zuerst erfolgt die Auswahl der grundsätzlich technisch und operativ geeigneten Anlagen. Diese Anlagen werden geordnet nach einer gemeinsamen Betrachtung der genannten Vorhaltekosten, Anfahrkosten und Abrufkosten. Die so ausgewählten Anlagen werden einer netztechnischen Sensitivitätsanalyse hinsichtlich der Engpasswirkung unterzogen. Unter Abwägung der Netzsensitivität und der Kosten erfolgt eine finale Auswahl der Anbieter mit den Vertragsverhandlungen geführt werden sollen durch die ÜNB in Abstimmung mit der Bundesnetzagentur, wenn keine Bedenken seitens der Landesbehörden vorliegen.

# Rechtsverbindliche Erklärungen des Anlagenbetreibers

Wir erklären hiermit,

* dass die von uns gemachten Angaben und eingereichten Unterlagen richtig und wahrheitsgemäß erfolgt sind,
* dass die in elektronischer Form übergebenen Daten mit den in Schriftform übersendeten Daten übereinstimmen,
* dass wir mit der in den vorliegenden IBV-Unterlagen beschriebenen Bedingungen vollumfänglich einverstanden sind,
* dass wir den Übertragungsnetzbetreiber schriftlich und unverzüglich informieren werden, wenn sich wesentliche Änderungen bei den Unternehmens- oder Leistungsdaten ergeben, welche der Interessensbekundung zugrunde liegen,
* dass wir im Falle einer technischen und wirtschaftlichen Eignung unserer Anlage(n) nach Benachrichtigung und Aufforderung des Übertragungsnetzbetreibers unverzüglich entsprechende Vertragsverhandlungen aufnehmen werden,
* dass wir mit der Weitergabe der gemachten Angaben und des beigefügten Datenblattes an die Bundesnetzagentur und die deutschen Übertragungsnetzbetreiber einverstanden sind.

Der Übertragungsnetzbetreiber weist ausdrücklich darauf hin, dass die Unrichtigkeit vorstehender Erklärungen zum Ausschluss unseres Unternehmens vom laufenden und späteren IBV führen kann. Es besteht kein Rechtsanspruch auf Abschluss eines Vertrages.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ort, Datum

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Firma

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Rechtsverbindliche Unterschrift)

Beigefügte Anlagen:

🞎 Ja / Nein 🞎 Erläuterungen, Nr.\_\_\_\_\_\_\_ bis \_\_\_\_\_\_\_\_\_

🞎 Ja / Nein 🞎 Anlagen, Nr. .\_\_\_\_\_\_\_ bis \_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. Auch für bereits vorläufig stillgelegte Anlagen gilt die Verpflichtung, nach Ablauf des Vertrages über die Nutzung der Anlage für die Netzreserve nicht mehr am Energiemarkt teilzunehmen. Dies entspricht somit einer endgültigen Stilllegung. [↑](#footnote-ref-2)
2. Siehe Bericht der Bundesnetzagentur [↑](#footnote-ref-3)