Ministerium für Energie, Infrastruktur und Landesentwicklung Mecklenburg-Vorpommern

Ministerium für Energie, Infrastruktur und Landesentwicklung Mecklenburg-Vorpommern. 19048 Schwerin

Konsultation@netzentwicklungsplan.de



Bearbeiterin: Berthold Witting
Telefon: 0385 588-8300
Telefax: 0385 588-8032
E-Mail: Berthold.Witting@em.mv-

regierung.de Geschäftszeichen: VIII 0 – O-NEP 2013 Datum: 12. April 2013

Konsultation zum Offshore-Netzentwicklungsplan 2013

Sehr geehrte Damen und Herren,

Vorpommern folgende Stellungnahme ab. Netzentwicklungsplan im Rahmen der Konsultation des Erstens Entwurfs der Übertragungsnetzbetreiber zum (NEP) 2013 gibt das Energieministerium Mecklenburg-

Zu den Ausgangsdaten

realisierten und im Bau befindlichen Vorhaben enthalten (Baltic 1+2 mit 0,38 GW) (=Startszenario). Darüber hinaus können noch in diesem vorgegebenen Rahmen die entfielen. Im Rahmen der für die Ostsee vorgesehenen 1,3 GW (Leitszenario) sind die Ostsee. Im genehmigten Szenariorahmen 2013 wurde die Leistung insgesamt um ein GW auf 14,1 GW erhöht, wovon 12,8 GW auf die Nordsee und 1,3 GW auf die Ostsee Entwurf des Szenariorahmens 2013 waren für das Leitszenario B 2023 insgesamt 13,1 GW Leistung vorgesehen, davon entfielen 11,0 GW für die Nordsee und 2,1 GW für die genehmigter Randvorhaben (Wikinger Nord und Süd) mit einer angemeldeten Leistung Der O-NEP 2013 wurde auf der Grundlage des Szenariorahmens 2013 erarbeitet. Im von 0,956 GW innerhalb dieses Clusters umgesetzt werden. Vorhaben Wikinger und Arkonabecken Südost einschließlich kleiner bislang noch nicht

Realisierungswahrscheinlichkeiten wurde im O-NEP 2013 ein fünftes sogenanntes "Alternativszenario B 2023" Ostsee vorgeschlagen. Darin enthalten sind insgesamt 2,1 GW, d. h. eine Leistungserhöhung um 0,8 GW. Vorgesehen ist damit der Anschluss der mit jeweils zwei weiteren Kabelsystemen. Im Rahmen des Szenarios geplanten Windparks Arcadis Ost 1 und ein noch unbenanntes Vorhaben im Cluster 2 Inbetriebnahmen sind für l (u.a. Wikinger, Arkonabecken Südost) vorgesehen. Für zwei Verbindungen soll die Umsetzung in 2013 beginnen, für die nächsten zwei in 2014. Die geplanten (Leitszenario) sind lediglich vier Kabelverbindungen zwischen Lubmin und dem Cluster der 2013 vorliegenden beginnen, 2017 Prognosen und 2018 vorgesehen. bnu Projektanträge Darüber hinaus und möglichen σ

Querverbindung zwischen den geplanten Windparks innerhalb des Cluste Umsetzungsbeginn 2014 und geplanter Fertigstellung 2018 geschaffen werden. Clusters ∄

Ost 1 mit Beginn der Umsetzung 2015/16 und Fertigstellung 2019/20 vorgesehen. Die Im Rahmen des Alternativszenarios sind somit zusätzlich zwei Kabelsysteme für Arcadis Anbindung des Clusters 2 mit zwei weiteren Kabelsystemen (für ein unbenanntes Vorhaben) ist mit Umsetzungsbeginn 2017/18 und geplanter Fertigstellung 2021/22

Leistung 2,1 GW im Leitszenario ausgeht. konkretisiert. Es ist daher zutreffend, wenn der O-NEP 2013 - zumindest -Offshore-Planungen in der Ostsee haben sich zwischenzeitlich wie dargelegt von einer

dass dies für die Planungsziele angemessen berücksichtigt wird. erzeugt werden kann. Es ist deshalb in den weiteren Planungsstufen darauf zu achten, 2. Weitere Anmerkungen
Es zeigt sich, dass in der Ostsee Strom volkswirtschaftlich günstiger als in der Nordsee

Es wird als sinnvoll erachtet, die Netzverknüpfungspunkte auch an Land darzustellen, auch um Netzzusammenhänge mit dem NEP 2013 nachvollziehen zu können.

auf Planungskongruenz zu achten. ARCARDIS OST 1 nicht im O-NEP 2013 enthalten. Auch systematischen Gründen ist O-NEP und BFO weichen von einander ab. So ist das bereits dargestellte

Mit freundlichen Grüßen

