EUROPEAN COMMISSION
Directorate-General for Internal Market, Industry, Entrepreneurship and SMEs
Single Market Enforcement
Notification of Regulatory Barriers

Notifikationsnummer : 2026/0321/DE (Germany)

Lov om sikring af elforsyningssikkerhed og tilvejebringelse af ny kapacitet og om ændring af forbundsnetagenturets bekendtgørelse om særlige afgifter (StromVKG)

Modtagelsesdato : 30/06/2026
Afslutning af status quo-periode : Not applicable (closed)
Skattemæssige foranstaltninger : Ja

Message

Meddelelse 001

Kommissionens meddelelse - TRIS/(2026) 1711

Direktiv (EU) 2015/1535

Notifikation: 2026/0321/DE

Notifikation af et udkast fra en medlemsstat

Notification – Notification – Notifzierung – Нотификация – Oznámení – Notifikation – Γνωστοποίηση – Notificación – Teavitamine – Ilmoitus – Obavijest – Bejelentés – Notifica – Pranešimas – Paziņojums – Notifika – Kennisgeving – Zawiadomienie – Notificação – Notificare – Oznámenie – Obvestilo – Anmälan – Fógra a thabhairt

Does not open the delays - N'ouvre pas de délai - Kein Fristbeginn - Не се предвижда период на прекъсване - Nezahajuje prodlení - Fristerne indledes ikke - Καμμία έναρξη προθεσμίας - No abre el plazo - Viivituste perioodi ei avata - Määräaika ei ala tästä - Ne otvara razdoblje kašnjenja - Nem nyitja meg a késéseket - Non fa decorrere la mora - Atidėjimai nepradedami - Atlikšanas laikposms nesākas - Ma jiftaħx il-perijodi ta' dewmien - Geen termijnbegin - Nie otwiera opóźnień - Não inicia o prazo - Nu deschide perioadele de stagnare - Nezačína oneskorenia - Ne uvaja zamud - Inleder ingen frist - Ní osclaíonn sé na moilleanna

MSG: 20261711.DA

1. MSG 001 IND 2026 0321 DE DA 30-06-2026 DE NOTIF

2. Germany

3A. Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, Referat EB3

3B. Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, Referat IIIA5

4. 2026/0321/DE - N20E - Elektricitet

5. Lov om sikring af elforsyningssikkerhed og tilvejebringelse af ny kapacitet og om ændring af forbundsnetagenturets bekendtgørelse om særlige afgifter (StromVKG)

6. Denne foranstaltning omfatter oprettelsen af et elkapacitetsmarked for forsyningsåret 2031 for at sikre elforsyningssikkerheden.

7.

8. Formålet med StromVKG er at skabe et kapacitetsmarked, der skal fungere som en investeringsramme, der tilskynder til investeringer i garanteret kapacitet og levering af tilstrækkelig kapacitet. Dette kapacitetsmarked er begrænset til forsyningsåret 2031. Der er planer om at indføre et omfattende kapacitetsmarked for perioden fra 2032 og frem, men dette er ikke medtaget i lovforslaget.
Et kapacitetsmarked omfatter udbud, hvor tilbudsgiverne konkurrerer om den godtgørelse, som transmissionssystemoperatøren udbetaler for levering af elkapacitet.

De støttede anlæg er underlagt "tekniske krav" (§ 16 i StromVKG) til levering af øjeblikkelig reservekapacitet for at sikre, at de drives så omkostningseffektivt og CO2-neutralt som muligt inden for det samlede system. Da der kun kan opnås finansiering, hvis disse krav er opfyldt, anmeldes foranstaltningen som en skatte- og afgiftsforanstaltning.
Disse krav er mere vidtgående end de nuværende tekniske minimumskrav i de tekniske tilslutningsregler, der findes for de respektive anlægstyper. Synkrone maskiner (f.eks. gasfyrede kraftværker) skal kunne drives med synkron kompensation (afkobling af turbine og generator), så de kan udføre deres netstabiliserende funktioner, selv uden tilførsel af aktiv effekt (dvs. uden brændstoftilførsel). Alternativt kan dette også opnås ved en parallel installation af yderligere udstyr (f.eks. omformerkoblede systemer såsom batterilagringssystemer), der sikrer denne tekniske kapacitet gennem passende effektomformer- og styringsteknologi (STATCOM-drift). Hvis det støttede system i sig selv er et batterilagringssystem, skal det sikre den nødvendige tekniske kapacitet enten gennem kortvarig overbelastningskapacitet eller ved overdimensionering af omformeren.

9. En sikker elforsyning er af stor betydning for borgerne og en vigtig lokaliseringsfaktor for den tyske økonomi. Tyskland har traditionelt set et af verdens højeste niveauer for forsyningssikkerhed. Det tyske elnet gennemgår imidlertid en gennemgribende forandring. Den konventionelle overkapacitet er stort set blevet elimineret, delvist på grund af den lovbestemte udfasning af kul. Samtidig stiger andelen af vedvarende energi i elproduktionen betydeligt, og i 2030 forventes den at nå op på 80 % af elforbruget.

9a. Rapporter om overvågning af forsyningssikkerheden på nationalt (se f.eks. https://www.bundesnetzagentur.de/SharedDocs/Pressemitteilungen/DE/2025/20250903_Versorgungsmonitoring.html) og europæisk plan peger tydeligt på, at der er behov for at iværksætte tiltag for at sikre, at der er ny elkapacitet til rådighed fra begyndelsen af 2030’erne og frem.

9b. Det er derfor nødvendigt at udvide den regulerbare kapacitet i et tilsvarende omfang for at garantere forsyningssikkerheden fra begyndelsen af 2030'erne og fremefter. I virkeligheden kan man dog se, at der er en afventende holdning til investeringer, især når det gælder meget store investeringer med en tilbagebetalingsperiode på op til flere årtier, såsom kraftværker. Tilvejebringelsen af øjeblikkelig reservekapacitet er af enorm betydning for elsystemets stabilitet og dermed for forsyningssikkerheden. De fremtidige krav til øjeblikkelig reserve overstiger i betydelig grad det nuværende tilgængelige potentiale. Selv det markedsbaserede indkøb af øjeblikkelig reservekapacitet, som Tyskland indførte i begyndelsen af 2026 som det første EU-medlemsland, kan ikke skabe incitament til at dække behovet fuldt ud. Den foreslåede model muliggør en omkostningseffektiv udbygning af den yderligere øjeblikkelige reservekapacitet, som der er et presserende behov for. Den teknologineutrale forpligtelse giver tilbudsgiverne betydelig fleksibilitet. Hvis det anlæg, der bydes på, slet ikke eller kun delvist opfylder kravene, kan den øjeblikkelige reservekapacitet også helt eller delvist tilvejebringes af et andet anlæg end det, der bydes på. Eventuelle meromkostninger medfører ikke en forvridning af buddene, men kan indregnes i prisen. Der er derfor ingen negative effekter på investeringsvilligheden. StromVKG fastlægger krav om evnen til at stille øjeblikkelige reservekapacitet til rådighed og øger dermed udbuddet heraf. Det efterfølgende levering kompenseres via det nyindførte marked for øjeblikkelig reserve. På grund af den enormt store efterspørgsel modtager alle udbydere af øjeblikkelig reserve i øjeblikket et fast pristillæg. Indtægter fra markedet for øjeblikkelig reserve vil blive indregnet tilbudsgivernes bud i henhold til StromVKG, og det vil således reducere eventuelle meromkostninger til øjeblikkelig reservekapacitet.

9c. Der synes ikke at være tale om en uforholdsmæssig byrde i forhold til det tilsigtede mål.

10. Henvisning til grundtekster: Der findes ingen grundtekst

11. Nej

12.

13. Nej

14. Ja

15. Nej

16.
TBT-aspekt: Nej

SPS-aspekt: Nej

****
Europa-Kommissionen
Kontaktadresse Direktiv (EU) 2015/1535
email: grow-dir2015-1535-central@ec.europa.eu