



equinor

Norges vassdrags- og energidirektorat
nve@nve.no
0301 OSLO

Vår referanse: 2023-020224
Deres referanse: 202309903
21. september 2023

Kommentarer på av ny forskrift om energiknapphet og kraftrasjonering

Det vises til NVEs høring av forslag til ny forskrift om energiknapphet og kraftrasjonering mottatt 7. juli 2023 med høringsfrist 22. september 2023.

Forslaget til ny forskrift inneholder presiseringer av ansvar og oppgaver for aktørene som deltar i planlegging og gjennomføring av en rasjonerings situasjon, samt en tydeliggjøring av prinsipper for fordeling av energi i en situasjon med kraftrasjonering. Equinor støtter forslaget til ny forskrift, og mener forskriften vil bidra til å tydeliggjøre roller og virkemiddelbruk.

Equinor ønsker likevel å peke på noen områder der vi ser behov for ytterligere presiseringer i forskriften og fortolkningen av denne.

- I forslag til ny § 4 Definisjoner er nettselskap definert som virksomhet som er omfattet av KBO og som har områdekonsesjon etter energiloven. Definisjonen av nettselskap avgjør hvem forskriften gjelder for. Equinor er både KBO og har egen områdekonsesjon for flere av våre landanlegg, men ser det ikke som hensiktsmessig at vi underlegges krav som nettselskap i forskriften. Anleggene på Equinors områdekonsesjoner forsyner egen virksomhet og har ingen sentral rolle i forsyning av andre kunder. Equinor mener derfor at områdekonsesjonærer som har nettanlegg som primært er til egen forsyning bør unntas fra kravene som legges til nettselskap i forskriften. Forbruket på de anleggene dette gjelder vil uansett inngå i plan for rasjonering av store sluttbrukere som rasjoneringsmyndigheten skal utarbeide i henhold til forslag til ny § 21. Equinors rolle i en rasjonerings situasjon vil derfor være som sluttbruker og ikke som nettselskap.
- I forslag til § 15 om tvangsmessige leveringsinnkrenkninger av kraftforbruk heter det at leveringsinnkrenkninger skal søkes gjennomført etter saklige og kontrollerbare kriterier, og til minst mulig ulempe for dem som berøres. Forbruk til kritiske samfunnsfunksjoner omtales imidlertid ikke i denne sammenheng. Equinor mener at det også i en situasjon der det skulle bli behov for tvangsmessig leveringsinnkrenkning må forbruk til kritiske samfunnsfunksjoner, så langt det er mulig, holdes utenfor.
- I forslag til ny § 17 om prinsipper for fordeling av energi ved kraftrasjonering presiseres det blant annet at nettselskapene skal legge vekt på å minimere ulempene for kritiske samfunnsfunksjoner, og NVE skriver at de i større grad legger opp til at kritiske samfunnsfunksjoner ikke bør bli berørt. Det framgår imidlertid

ikke eksplisitt om disse prinsippene også skal gjelde for den rasjoneringsplan som rasjoneringsmyndigheten skal lage for store sluttbrukere, jf. forslag til ny § 21. Equinor vil derfor påpeke at det ved utarbeidelse av rasjoneringsplan for store sluttbrukere også må legges vekt på at kritiske samfunnsfunksjoner i minst mulig grad berøres. Vi mener at det å kunne ha sikre og forutsigbare leveranser av gass og olje fra Norge til Europa, og opprettholde Norge sin rolle som pålitelig energileverandør til Europa, er å anse som en kritisk samfunnsfunksjon. Denne rollen har blitt ytterligere forsterket som følge av Europas boikott av import av russisk olje og gass etter Russlands invasjon av Ukraina. En begrensning av strømforsyningen som gjør at produksjonen av gass og olje reduseres eller stopper opp vil derfor ha vidtrekkende politiske og omdømmekonsekvenser for Norge. Det er derfor viktig energiforbruk som er nødvendig for å opprettholde olje- og gassproduksjon og prosessering inngår i vurdering av hva som er en kritisk samfunnsfunksjon.

I forslaget til ny forskrift foreslås en egen bestemmelse for rasjoning av store sluttbrukere, som er definert som sluttbrukere med effektuttak over 15 MW og årlig forbruk over 100 GWh. Equinor har flere anlegg som vil bli omfattet av dette. NVE foreslår at det er rasjoneringsmyndigheten, og ikke nettselskapene, som skal utarbeide rasjoneringsplaner for store sluttbrukere. Bakgrunnen for forslaget er at NVE ser at enkelte store sluttbrukere har en annen forbruksprofil enn annet forbruk, og at i noen områder kan en stor sluttbruker utgjøre en stor andel av forbruket. Equinor støtter dette forslaget. Vi har store forbrukspunkt på ulike steder i landet, og i en rasjoningssituasjon er det derfor hensiktsmessig at dette forbruket kan sees i sammenheng.

Videre vil vi påpeke at det er viktig at rasjoneringsmyndigheten har en tett dialog med de store sluttbrukerne i utarbeidelse av plan for rasjoning for disse, jf. over om å ivareta kritiske samfunnsfunksjoner. Det er viktig at rasjoneringsmyndigheten er kjent med konsekvensen av rasjoning for de sluttbrukerne de skal utarbeide rasjoneringsplan for, og at man i en prioritering mellom sluttbrukerne først tar i bruk rasjoning som virkemiddel rettet mot de sluttbrukerne der konsekvensene er minst, og at forbruk av samfunnskritisk betydning skjermes så langt det er mulig.

Gitt den viktige rollen norsk olje- og gasseksport har for Europa sin energiforsyning er det viktig at dersom man kommer i en så alvorlig rasjoningssituasjon at leveranse av gass og olje til Europa blir berørt, må man sørge for at industrien gis fleksibilitet til å redusere forbruket innenfor prisområdet på en slik måte at de samfunnsmessige konsekvensene blir minimalisert. Det vises videre til at verdikjedene er tett integrert ved at det norske gasstransportsystemet og landanleggene er avgjørende for produksjonen på de aller fleste feltene på norsk sokkel. En reduksjon i strømtilførselen vil derfor umiddelbart redusere gasseksporten til Europa, og også gi en direkte effekt på produksjonen av olje og gass.

Equinor vil avslutningsvis understreke viktigheten av at alle andre tilgjengelige virkemidler tas i bruk for å unngå at man kommer i en situasjon der rasjoning blir nødvendig. Rasjoning er et svært inngripende tiltak, og må kun benyttes dersom alle andre virkemidler er tatt i bruk og ikke har tilstrekkelig effekt.

Vennlig hilsen,

Fredrik Varpe (467990)

Fredrik Varpe
VP Techn Mgmt