

Til Miljøministeriet
Miljøstyrelsen
Strandgade 29
DK-1401 København K.

mst@mst.dk

Jour.nr. MST-626-00194

Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia
Tel. +45 70 10 22 44
Fax +45 76 24 51 80

info@energinet.dk
www.energinet.dk
cvr-nr. 28 98 06 71

Høringssvar til udkast til bekendtgørelse om regulering af visse flourholdige drivhusgasser

12. maj 2015
VIH/EHN

Energinet.dk takker for muligheden for at komme med bemærkninger til udkastet "Bekendtgørelse om regulering af visse flourholdige drivhusgasser", herefter benævnt "Bekendtgørelsen".

Energinet.dk anvender SF₆-gas som isoleringsmedie i en række højspændingsanlæg over 100kV. SF₆-gassens egenskaber kan ikke erstattes af andre løsninger, når det gælder disse højspændingsanlæg. Det elektriske transmissionsnet kan altså ikke fungere uden højspændingskomponenter med SF₆-gas.

Gasmængden i Energinet.dk's højspændingskomponenter er kontrolleret og overvåges løbende elektronisk. Derudover registreres årligt mængder i brug og på lager. Hvis en komponent skal serviceres eller skrottes suges SF₆-gassen ud og sikres i en trykflaske. Efterfølgende bliver SF₆-gassen rensat og genbrugt.

Til forskel fra kølemidlet i køleanlæg, findes SF₆-gassen i elektriske anlæg kun i gasform. Anvendelsen af SF₆ i elektriske anlæg kan derfor ikke sammenlignes med tilsvarende anvendelse af F-gasser i køleanlæg.

Generelle bemærkninger til bekendtgørelsen:

I Bekendtgørelsen forbydes import, salg og anvendelse af SF₆-gas pr 1. januar 2030. Det vil have store konsekvenser for den danske elforsyning, idet vores højspændingsanlæg ikke kan drives uden brug af SF₆-gas.

På trods af intensive forsøg, findes der stadig ikke brugbar teknologi, der kan overflødiggøre SF₆-gas i højspændingsanlæg. Situationen er derfor i dag den samme, som den var i henhold til Bekendtgørelse 552 af 2. juli 2002, hvor de elektriske anlæg blev undtaget.

Selv hvis et alternativ til SF₆-gas bliver markedsført inden 1. januar 2030 kan en alternativ gas ikke direkte erstatte SF₆-gas i eksisterende højspændingsanlæg. Det skyldes, at højspændingskomponenterne er designet og bygget til de gas-tekniske egenskaber som SF₆-gassen besidder. Ved en eventuel udskiftning af SF₆-gas til en alternativ gas med tilsvarende elektrisk isolerende egenskaber skal en udskiftning derfor ske over en årrække, hvor SF₆-gas i nye anlæg forbydes og gamle anlæg med SF₆-gas udfases.

Udover, at det teknisk vil være en udfordring at skifte til en ny isolerende gas, vil det også have meget store samfundsøkonomiske omkostninger, at foretage en "forceret" udskiftning af samtlige højspændingsanlæg således, at de kan håndtere en ny gas.

Når Energinet.dk indkøber nye højspændingsanlæg, er det typisk med henblik på en levetid op til 40 år. Hvis Bekendtgørelsen bibeholder et totalt forbud mod anvendelse af SF₆-gas i højspændingsanlæg fra 1. januar 2030 har det store samfundsøkonomiske implikationer i forhold til planlægning og indkøb af nye anlæg samt vedligehold og udskiftning af eksisterende anlæg.

Energinet.dk anbefaler derfor, at SF₆-gas anvendelse og import til brug i højspændingsanlæg får en særlig status i Bekendtgørelsen.

Ændringsforslag til Bekendtgørelsen:

Anvendelse af SF₆ bør tillades i elektriske højspændingsanlæg, uden tidsgrænse, indtil der findes brugbare alternativer. Når der findes brugbare alternativer kan der foretages et afstemt teknologiskift, hvor nye anlæg med SF₆-gas forbydes, og gamle anlæg med SF₆-gas udfases. Energinet.dk foreslår derfor, at undtagelsen fra Bekendtgørelse 552 af 2. juli 2002 bibeholdes i den nye Bekendtgørelse, således at servicering, anvendelse og import af SF₆-gas i højspændingsanlæg over 1 kV er undtaget fra forbuddet.

Spørgsmål vedrørende dette høringssvar kan fremsendes til Vibeke Hørlyck på vih@energinet.dk

Med venlig hilsen



Torben Glar Nielsen
Teknisk direktør, CTO
Anlæg El og Gas