

## **Høring av forordning 2024/1787 av 13. juni 2024 om reduksjon av metanutslipp i energisektoren og om endring av forordning (EU) 2019/942 (metanforordningen).**

Energigass Norge (EGN) er en bransjeforening for virksomheter innen produksjon, distribusjon og bruk av energigasser. Foreningens formål er økt verdiskaping og bærekraftig energibruk gjennom sikker, miljøbevisst og effektiv anvendelse av gass. Våre medlemmer er bl.a aktive innenfor salg og distribusjon av biogass og naturgass, både i form av rørdistribuert og flytende gass (LNG/LBG).

EGN støtter i utgangspunktet innføringen av et regelverk for å redusere metanutslipp, påvisning av lekkasjer og plikt til å reparere slike. Slike tiltak vil også ha en positiv sikkerhetsmessig effekt.

Vi legger imidlertid til grunn at de færreste norske gassanlegg på land vil være omfattet av forordningen. EGN tolker forordningen slik at den dekker fasiliteter som er omfattet av gassmarkedsdirektivet (Direktiv 2024/1788). Det vises i denne sammenheng til metanforordningens definisjon av «LNG anleggning» hvor det vises til Direktiv (EU) 2024/1788, jfr. Direktivets artikkel 2 (33): ”LNG-anleggning: en terminal som anvendes för kondensering av naturgas eller import, lossning och återförgasning av LNG, inklusive stödtjänster och den tillfälliga lagring som krävs för återförgasningsprocessen och efterföljande tillhandahållande till överföringssystemet, undantaget den del av en LNG-terminal som används för lagring.” Denne definisjonen tilsvarer det som omfattes av den svenske Naturgaslagen, jfr. Kap. 1, 4§: “Med lagringsanläggning avses i denna lag en anläggning för lagring av naturgas, om anläggningen är ansluten till en naturgasledning som används för överföring av naturgas.”

Vi viser i denne sammenheng også til Prop. 6 L (2017–2018), hvor «Etter departementets vurdering er markedet for småskala distribusjon av LNG ikke omfattet av gassmarkedsdirektivet». Det skal også poengteres her at ingen småskala LNG anlegg er koblet opp mot transmisjonsnett (»överföringssystemet»). Vi legger i denne sammenheng til grunn at Departementet har samme forståelse av oppfangskriteriene i metanforordningen som EGN.

Det finnes 3 mindre LNG produksjonsanlegg i Norge. Vi kan heller ikke finne at verken metanforordningen eller gassmarkedsdirektivet spesifikt omtaler LNG produksjon, og legger til grunn at disse anleggene da ikke vil omfattes av forordningen.

Det vil være relativt betydelige kostnader knyttet til en implementering av metanforordningen for enkeltoperatører under naturgasslovens virkeområde. I praksis vil, slik EGN ser det, dette kunne gjelde operatører av de to distribusjonssystemene vi har på

land i Norge. EGN vil påpeke at lønnsomheten ved eksisterende virksomhet er utfordrende, jfr. bl.a Reguleringsmyndigheten for energi (RME) sitt «Varsel om vedtak om forlengelse av unntak fra bestemmelser i naturgassforskriften» datert 21.5.24. Gjøres metanforskriften gjeldende for de to distribusjonsnettene vil driftskostnadene øke ytterligere, og lønnsomheten vil ytterligere forverres. Det skal også påpekes at distribusjonssystemet innenfor EU i vesentlig grad er forskjellig fra det norske, der omfang og utstrekning er av en helt annen skala. De positive effektene av forordningen på de norske distribusjonssystemene forventes dermed å være marginale. Vi ber derfor Departementet om å gjøre en vurdering av om disse distribusjonsnettene omfattes av, eller kan gis unntak fra, den nye metanforordningen.