



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
10. maj 2021

J nr. 2021 - 1566

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 12. april 2021 stillet mig følgende spørgsmål 324 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Rasmus Helveg Petersen (RV).

Spørgsmål 324

Kan ministeren bekræfte, at Nordic Sugar vurderer, at en elektrificering af produktionen vil kræve en investering på 500 til 800 mio. kr. i netforstærkning, og er ministeren enig i denne vurdering? Kan ministeren ligeledes bekræfte, at en gasbaseret løsning for Nordic Sugar ikke indebærer en omkostning for selskabet til netforstærkning, da disse omkostninger på gasområdet er kollektiverede? Finder ministeren denne forskel i reguleringen for henholdsvis gas- og elområdet hensigtsmæssig, i det omfang man ønsker at fremme elektrificering og sikre en større geografisk tætthed ift. elforbrug og elproduktion?

Svar

Energistyrelsen har oplyst mig, at de ikke er bekendt med Nordic Sugars beregninger vedr. investeringsomkostninger på 500-800 mio. kr. til netforstærkning i forbindelse med elektrificeringen af virksomhedens produktion.

Ifølge Energistyrelsens oplysninger vil der ikke være behov for netforstærkninger til/fra Lolland-Falster ved en fuld elektrificering af Nordic Sugars produktion, da det eksisterende transmissionsnet i Sydsjælland og Lolland-Falster kan håndtere mindst 200 MW ekstra forbrug på Lolland-Falster på et vilkårligt tidspunkt.

Omkostninger til en eventuel forstærkning af el-transmissionsnettet vil skulle afholdes af Energinet som el-transmissionsoperatør og dækkes kollektivt over transmissionsstariffen.

Derimod vil Nordic Sugar selv skulle afholde omkostning til nettilslutning til eltransmissionsnettet ved en eventuel elektrificering af sukkerproduktionen. Energinet har vurderet, at omkostningen for tilslutning direkte til transmissionsnettet fra fabrikken i Nakskov forventes at være i niveauet 60-80 mio. kr. med risiko for en yderligere omkostning i niveauet 20-90 mio. kr. Omkostningen for tilslutning direkte til transmissionsnettet fra fabrikken i Nykøbing forventes at være i niveauet 80-100 mio. kr.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2800
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk

Side 1/2



Når det gælder gasinfrastrukturen til Nordic Sugar, er der ikke tale om såkaldte netforstærkninger. Infrastrukturen til Lolland og Falster er en generel udvidelse af gassystemet bestående af en transmissionsforbindelse og et nyt decentralt distributionsystem på Lolland og Falster, som flere kunder forventes at koble sig på.

Generelt vil omkostningerne til udvidelsen af gassystemet hos Energinet og Evida blive dækket af disse selskabers tariffer. Det er Forsyningstilsynet, som godkender fastsættelsesmetoderne for gastariffer, som Energinet (transmissionsdelen) og Evida (distributionsdelen) anvender. Forsyningstilsynet fører desuden det løbende tilsyn med, at tarifmetoderne bliver overholdt, ligesom Forsyningstilsynet afgør klager over adgangen til gassystemet, herunder evt. klager over tarifspørgsmål.

Gasdistributionsvirksomheden Evida har oplyst, at tilslutning af Nordic Sugar til gassystemet forventes at koste 5-6 mio. kroner for hver af de to fabrikker, hvilket er en omkostning, der afholdes af Nordic Sugar.

I forhold til reguleringen for henholdsvis gas- og elområdet er de overordnede principper for den økonomiske regulering de samme for el- og gassektoren. Forbrugeren skal betale for den konkrete tilslutning til systemet, mens omkostningerne til udbygning og drift af det samlede system, dækkes af alle brugere gennem tariffbetalinger. For både tilslutning til elnettet og gassystemet vil det være de konkrete forhold, der afgør, hvad omkostningen vil være.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen