



Statsråden

Energi- og miljøkomiteen  
Stortinget  
0026 OSLO

Deres ref

Vår ref  
24/2475-

Dato  
18. februar 2025

## **Svar på representantforslag 59 S (2024-2025) - Om sterkere kontroll over strømeksporten**

Jeg viser til brev av 6. februar 2025 fra Energi- og miljøkomiteen der det bes om uttalelse til representantforslag 59 S (2024-2025) fra stortingsrepresentantene Marit Arnstad, Gro-Anita Mykjåland og Aleksander Øren Heen. Representantene fremmer følgende forslag:

- 1. Stortinget ber regjeringen om å nedfelle et prinsippvedtak om at det ikke åpnes for bygging av nye utenlandskabler hverken i offentlig eller privat regi.*
  - 2. Stortinget ber regjeringen sørge for at overføringskablene til Danmark (Skagerrak 1 og 2) ikke gis ny konsesjon.*
  - 3. Stortinget ber regjeringen sørge for at hybridkabler ikke tillates ved utbygging av havvind.*
  - 4. Stortinget ber regjeringen starte forhandlinger om sterkere kontroll av eksporten via kraftkabelen til Storbritannia (North Sea Link).*
  - 5. Stortinget ber regjeringen starte forhandlinger om sterkere kontroll av eksporten via kraftkabelen til Tyskland (NordLink).*
  - 6. Stortinget ber regjeringen redusere utvekslingskapasiteten gjennom likestrømkablene ved høye strømpriser.*
- 
- 1. Stortinget ber regjeringen om å nedfelle et prinsippvedtak om at det ikke åpnes for bygging av nye utenlandskabler hverken i offentlig eller privat regi.*

Som en del av strømpakken regjeringen la fram 31. januar slo vi fast at vi vil be Statnett om å ikke starte planleggingen av flere nye undersjøiske mellomlandsforbindelser fram til 2029. Dette skaper forutsigbarhet om regjeringens politikk, samtidig som vi må være åpne for at situasjonen i kraftsystemet i Norge og landene omkring oss kan se annerledes ut noen år fram i tid.

*2. Stortinget ber regjeringen sørge for at overføringskablene til Danmark (Skagerrak 1 og 2) ikke gis ny konsesjon.*

De to eldste kablene til Danmark ble satt i drift i 1976 og 1977, og nærmer seg den tekniske levetiden på om lag 50 år. De to kablene utgjør til sammen om lag 500 MW av en samlet utvekslingskapasitet mellom Norge og Danmark på 1700 MW.

Som en del av arbeidet med å avklare hva som skal skje med de to kablene har Statnett sendt melding til NVE. En melding er en tidlig varsling til samfunnet om mulige tiltak og behov for videre utredninger. En eventuell konsesjonssøknad vil komme etter at Statnett har gjennomført videre utredninger. Effekter av de ulike alternativene på kraftpris og utveksling er faktorer som vil inngå i disse utredningene.

Jeg mener det er viktig å få belyst de ulike sidene ved en eventuell reinvestering i Skagerrak 1 og 2 på skikkelig måte. Dette er også ryddig og forutsigbart overfor Danmark, og slik vi tradisjonelt har samarbeidet med vårt naboland.

Jeg merker meg at Statnett vektlegger at en eventuell reinvestering skal være til gjensidig nytte for Norge og Danmark. Det er hensyn som også er svært viktige for regjeringen. Statnett skal også vurdere nullalternativet der kablene ikke erstattes. Dersom vi mottar en eventuell konsesjonssøknad, vil hensynet til forsyningssikkerhet og effekter for kraftprisene for norsk næringsliv og husholdninger være en sentral del av vår vurdering.

*3. Stortinget ber regjeringen sørge for at hybridkabler ikke tillates ved utbygging av havvind.*

Flere av områdene som utredes for havvind er geografisk godt egnet for å knyttes til andre land. Energidepartementet har bedt Statnett om å utrede eventuelle hybride nettløsninger fra området Sørvest F.

I rapporten (*Nettutredning Sørvest F. Analyseunderlag for valg av nettkonsept ved utbygging av bunnfast havvind i Sørvest F*, Statnett, februar 2025) kommer det fram at kostnadsnivået for både nett og produksjon er høyt. Gitt dagens kostnadsnivå, vil en eventuell havvindutbygging i området være avhengig av betydelig statsstøtte uavhengig av hvilken nettløsning en legger opp til. Rapporten viser også at det er utfordrende å finne lønnsomhet i de ulike nettkonseptene.

En hybridkabel med økt kapasitet til kraftutveksling vil også kunne bidra til ytterligere å eksponere det norske kraftsystemet for effektutfordringene vi har sett i Tyskland og andre land på kontinentet. Regjeringen mener derfor at det ikke er tiden for å gå videre med planlegging av hybridkabler nå.

Regjeringen viderefører havvindsatsingen og arbeider for å lyse ut områder for flytende havvind så snart som mulig. Sørvest F vil ikke bli lyst ut i 2025. I november 2024 leverte NVE strategisk konsekvensutredning av 3 områder som er identifisert for havvind på norsk sokkel. Før sommeren leverer NVE strategisk konsekvensutredning av resterende 17 områder. Utredningene vil gi oss et godt grunnlag for å ta stilling til hvilke områder som bør åpnes og lyses ut fremover.

Regjeringen utelukker ikke at havvind med hybride løsninger kan bli aktuelt i fremtiden, men Statnett sitt arbeid med hybride løsninger og samarbeid med andre land må tilpasses til at det ikke er aktuelt å starte prosjektutvikling gitt slik situasjonen og kostnadsbildet er nå.

*4 og 5. Stortinget ber regjeringen starte forhandlinger om sterkere kontroll av eksporten via kraftkabelen til Storbritannia (North Sea Link).*

Kraftutvekslingen mellom Norge og utlandet er regulert av flere avtaleverk, fra EØS-avtalen og frihandelsavtalen mellom EFTA-statene og Storbritannia, til avtaler mellom Statnett og utenlandsk samarbeidspartner. Jeg mener vi som ansvarlig handelspartner og alliert ikke er tjent med å uten videre be om reforhandlinger av enkelte inngåtte avtaler på én del av energiområdet, samtidig som vi på andre deler argumenterer for stabilitet og forutsigbare rammer.

Avtalene slik de er utformet, gir ikke grunnlag for reforhandling med bakgrunn i ønske om lavere kraftpris i Norge. Energidepartementet kan heller ikke se at det foreligger noe regel- eller avtalebrudd i henhold til vilkårene gitt i konsesjon av Olje- og energidepartementet ved statsråd Tord Lien (Frp) i 2014. Videre vil ikke en reforhandling i seg selv nødvendigvis bidra til lavere strømpriser. Når dette er sagt, mener jeg det alltid er viktig å trekke på erfaringer og vurdere markedsutviklingen når nye avtaler skal inngås, eller vi kommer til tidspunkt der avtaler skal reforhandles.

*6. Stortinget ber regjeringen redusere utvekslingskapasiteten gjennom likestrømkablene ved høye strømpriser.*

Kraftutvekslingen mellom Norge og utlandet er regulert av flere avtaleverk, fra EØS-avtalen og frihandelsavtalen mellom EFTA-statene og Storbritannia, til avtaler mellom Statnett og utenlandsk samarbeidspartner. Avtalene legger til rette for fri krafthandel, uten hindringer mellom landene. EØS-avtalen artikkel 12 innebærer forbud mot å innføre kvantitative restriksjoner på eksport av strøm av prishensyn. En tilsvarende bestemmelse finnes i frihandelsavtalen art. 2.12 mellom Storbritannia og EØS-land.

Dersom Norge skulle innføre eksportrestriksjoner ved høye strømpriser vil det være et brudd på disse bestemmelsene. Vi vil kunne risikere mottiltak. Uansett mener jeg at vi som ansvarlig handelspartner og alliert ikke er tjent med å søke å bryte avtaler og forpliktelser overfor nære samarbeidspartnere.

Ikke minst kan det være i perioder med energiknapphet og høye priser det er viktig å kunne importere kraft over utenlandsforbindelsene våre.

Jeg anbefaler at Stortinget ikke slutter seg til forslagene som fremmes.

Med hilsen



Terje Aasland



Energi- og miljøkomiteen  
Stortinget  
0026 OSLO

Deres ref

Vår ref  
24/2475-

Dato  
18. februar 2025

## **Svar på representantforslag 63 S (2024-2025) om å ta tilbake kontrollen i kraftpolitikken, og ivareta forsyningssikkerheten og sikre lave og stabile priser**

Jeg viser til brev av 6. februar 2025 fra Energi- og miljøkomiteén der det bes om uttalelse til representantforslag 63 S (2024-2025) fra stortingsrepresentantene Sylvi Listhaug, Frank Edvard Sve, Per-Willy Amundsen, Erlend Wiborg, Hans Andreas Limi, Dagfinn Henrik Olsen, Bengt Rune Strifeldt, Silje Hjemdal og Marius Arion Nilsen. Representantene fremmer følgende forslag:

1. *Stortinget ber regjeringen stanse implementeringen av EUs fjerde energimarkedspakke.*
2. *Stortinget ber regjeringen stanse fornyelse eller utvidelse av mellomlandsforbindelsene Skagerak 1 og 2.*
3. *Stortinget ber regjeringen reforhandle kraftavtalene med Storbritannia og Tyskland vedrørende North Sea Link og NordLink for å oppnå redusert prissmitte til Norge. Regjeringen gis mandat til å si opp avtalene dersom man ikke oppnår dette.*
4. *Stortinget ber regjeringen instruere Statnett til å omdisponere ressursene som arbeider med potensielle nye mellomlandsforbindelser til Danmark til prosjekter for innenlandske nettutbygginger.*
5. *Stortinget ber regjeringen snarest iverksette grep med formål om å sikre norsk nasjonal forsyningssikkerhet og redusere prissmitte fra europeiske mellomlandsforbindelser.*
6. *Stortinget ber regjeringen iverksette dialog og vurdere reforhandlinger om kraftutveksling med motpartsland som har ført og fører en nasjonal energipolitikk som resulterer i ensidig kraftflyt som reduserer norsk forsyningssikkerhet og øker norske strømpriser via mellomlandsforbindelsene.*

7. *Stortinget ber regjeringen igangsette en kartlegging og analyse av landets store regulerbare vannmagasiner, hvor minimum fyllingsgrad i henhold til gitte datoer fastsettes – et såkalt eksportminimum.*
  8. *Stortinget ber regjeringen utarbeide en styringsmekanisme hvor netto krafteksport over en gitt tidsperiode, eksempelvis 7–14 dager, stanses når magasinfylingsgraden er lavere enn eksportminimum. Balansert kraftutveksling eller import av kraft opererer som normalt over den gitte tidsperioden, mens nettokrafteksport over den gitte tidsperioden, eksempelvis 7–14 dager, ikke muliggjøres når magasinfylingsgraden i tilknyttede vannmagasiner er lavere enn definert eksportminimum.*
  9. *Stortinget ber regjeringen innføre modeller der det opprettes egne prispunkter på egnede mellomlandsforbindelser for å separere og avlaste det sør-norske kraftmarkedet for prissmitte fra det europeiske kraftmarkedet.*
  10. *Stortinget ber regjeringen gi Statnett mandat og ressurser til å operere mellomlandsforbindelser via nye prispunkter, der formålene er å oppnå normale strømpriser i Norge (sett i historisk kontekst), ivareta høy forsyningssikkerhet i Norge og håndtere import og eksport av kraft.*
  11. *Stortinget ber regjeringen kreve at vannkraftprodusenter med regulerbare vassdrag utarbeider en strategi for hvordan selskapet skal bidra til forsyningssikkerheten, med oppdatering hvert annet år, eller oppdatering hvis vesentlige endringer i kraftsystemet forekommer.*
  12. *Stortinget ber regjeringen fremme forslag om en videreføring av dagens strømstøtteordning, men der denne forbedres slik at ingen husholdninger skal betale mer enn 50 øre/kWh, og den inkluderer fritidseiendom med et forbruk opptil 1000 kWh per måned.*
1. *Stortinget ber regjeringen stanse implementeringen av EUs fjerde energimarkedspakke.*
- Forslaget dreier seg om rettsaktene i «ren energi-pakken» fra 2018. Denne pakken består av til sammen åtte direktiver og forordninger. Det som kan kalles fjerde energimarkedspakke er en del av «ren energi»-pakken, og består av elmarkedsdirektivet, elektrisitetsforordningen og ACER-forordningen. Disse EU-reglene er EØS-relevante. Regjeringen har slått fast at det ikke skal legges ned et såkalt veto mot disse. Men som varslet 31. januar, vil ikke regjeringen i en situasjon med stor ustabilitet i de europeiske kraftmarkedene innføre markedsregulverket i Ren energi-pakken. Dette gjelder også i neste stortingsperiode.

Vi er i en situasjon med høye og ustabile kraftpriser i Europa, blant annet som følge av bortfallet av russiske energiforsyninger. Kraftsystemene i Europa har i tillegg gjennomgått store endringer med nedlegging av regulerbar kraftproduksjon og økt utbygging av væravhengig produksjon. Det europeiske kraftsystemet er derfor mer sårbart for endringer i værforhold, og for uforutsette hendelser som kan gi knapphet på kraft. Vi er kjent med at det pågår arbeid for å følge opp disse utfordringene, både på EU-nivå og i EUs medlemsland. Før vi knytter oss tettere til EUs kraftmarked vil regjeringen vurdere følgene av EUs arbeid for å bedre konkurransekraften og legge til rette for lavere og mer stabile energipriser.

De nordiske landene har i mange år hatt et godt samarbeid på elmarkedsområdet og har sammen utviklet et velfungerende kraftmarked. Regjeringen vil ta initiativ til et nordisk samarbeid der målet er å vurdere ulike tiltak for å redusere ekstreme strømprisutslag som følge av den nordeuropeiske kraftutvekslingen og ivareta det nordiske kraftsystemet.

*2. Stortinget ber regjeringen stanse fornyelse eller utvidelse av mellomlandsforbindelsene Skagerak 1 og 2.*

*4. Stortinget ber regjeringen instruere Statnett til å omdisponere ressursene som arbeider med potensielle nye mellomlandsforbindelser til Danmark til prosjekter for innenlandske nettutbygginger.*

De to eldste kablene til Danmark ble satt i drift i 1976 og 1977, og nærmer seg den tekniske levetiden på om lag 50 år. De to kablene utgjør til sammen om lag 500 MW av en samlet utvekslingskapasitet mellom Norge og Danmark på 1700 MW.

Som en del av arbeidet med å avklare hva som skal skje med de to kablene har Statnett sendt melding til NVE. En melding er en tidlig varsling til samfunnet om mulige tiltak og behov for videre utredninger. En eventuell konsesjonssøknad vil komme etter at Statnett har gjennomført videre utredninger. Effekter av de ulike alternativene på kraftpris og utveksling er faktorer som vil inngå i disse utredningene.

Jeg mener det er viktig å få belyst de ulike sidene ved en eventuell reinvestering i Skagerrak 1 og 2 på skikkelig måte. Dette er også ryddig og forutsigbart overfor Danmark, og slik vi tradisjonelt har samarbeidet med vårt naboland.

Jeg merker meg at Statnett vektlegger at en eventuell reinvestering skal være til gjensidig nytte for Norge og Danmark. Det er hensyn som også er svært viktige for regjeringen. Statnett skal også vurdere nullalternativet der kablene ikke erstattes. Dersom vi mottar en eventuell konsesjonssøknad, vil hensynet til forsyningssikkerhet og effekter for kraftprisene for norsk næringsliv og husholdninger være en sentral del av vår vurdering.

*5. Stortinget ber regjeringen snarest iverksette grep med formål om å sikre norsk nasjonal forsyningssikkerhet og redusere prissmitte fra europeiske mellomlandsforbindelser.*

Regjeringen har som mål å sikre rikelig og rimelig tilgang på kraft for norske bedrifter og husholdninger. Vi legger videre vekt på at kraftutveksling med andre land skal være til nytte for Norge og bidra til å sikre forsyningssikkerheten.

Det norske kraftsystemet har i over 50 år vært tilknyttet landene omkring oss. Dette har gitt bedre forsyningssikkerhet i år med lav fyllingsgrad i vannkraftmagasinene, og handelen har gitt oss store inntekter. Samtidig betyr tilknytningen til energisystemene i våre europeiske naboland at vi blir påvirket av forholdene der. Dette har blitt mer synlig i lys av den energikrisen Europa har opplevd etter Russlands angrep på Ukraina.

Gjennom styringsmekanismen for kraftforsyningssikkerhet har regjeringen tydeliggjort at det av hensyn til forsyningssikkerheten kan fastsettes begrensninger på utenlandsforbindelsene i situasjoner der det er reell fare for knapphet på energi. Se også mine kommentarer til forslag 7, 8 og 11.

Regjeringen er opptatt av å gi folk og bedrifter større trygghet i møte med økte og svingende strømpriser. Regjeringen vil derfor foreslå å innføre en Norgespris, der husholdninger og fritidsboliger skal få tilbud om strøm til en fast pris på 40 øre per kilowatttime, eksklusiv merverdiavgift.

Vi har også varslet at vi vil foreslå å redusere merverdiavgift på nettleien fra 1. juli. Dette betyr lavere kostnader for husholdninger i hele landet – særlig i perioder med høyt strømforbruk.

Fra før har regjeringen innført en ordning der vi bruker flaskehalsinntekter for å holde nettleien nede i områder med høy strømpris. Dette har kommet nettkundene til gode gjennom lavere nettleie.

Vi har også fått på plass fastprisavtaler for næringslivet. Over 1000 bedrifter har inngått fastprisavtaler. I januar kunne man inngå fastprisavtale i NO2 på ned mot 62 øre per kWh. Vi har gjort ordningen permanent, slik at bedriftene har gode sikringsmuligheter fremover.

For å trygge Norges behov for tilstrekkelig og rimelig kraft framover, er løsningen først og fremst å få på plass mer kraft, mer nett og mer energieffektivisering. Dette arbeidet er regjeringen godt i gang med.

*3. Stortinget ber regjeringen reforhandle kraftavtalene med Storbritannia og Tyskland vedrørende North Sea Link og NordLink for å oppnå redusert prissmitte til Norge. Regjeringen gis mandat til å si opp avtalene dersom man ikke oppnår dette.*

*6. Stortinget ber regjeringen iverksette dialog og vurdere reforhandlinger om kraftutveksling med motpartsland som har ført og fører en nasjonal energipolitikk som resulterer i ensidig kraftflyt som reduserer norsk forsyningssikkerhet og øker norske strømpriser via mellomlandsforbindelsene.*

Kraftutvekslingen mellom Norge og utlandet er regulert av flere avtaleverk, fra EØS-avtalen og frihandelsavtalen mellom EFTA-statene og Storbritannia, til avtaler mellom Statnett og utenlandsk samarbeidspartner. Jeg mener vi som ansvarlig handelspartner og alliert ikke er tjent med å uten videre be om reforhandlinger av enkelte inngåtte avtaler på én del av energiområdet, samtidig som vi på andre deler argumenterer for stabilitet og forutsigbare rammer.

Avtalene slik de er utformet, gir ikke grunnlag for reforhandling med bakgrunn i ønske om lavere kraftpris i Norge. Energidepartementet kan heller ikke se at det foreligger noe regel- eller avtalebrudd i henhold til vilkårene gitt i konsesjon av Olje- og energidepartementet ved

statsråd Tord Lien (Frp) i 2014. Videre vil ikke en reforhandling i seg selv nødvendigvis bidra til lavere strømpriser. Når dette er sagt, mener jeg det alltid er viktig å trekke på erfaringer og vurdere markedsutviklingen når nye avtaler skal inngås, eller vi kommer til tidspunkt der avtaler skal reforhandles.

*7. Stortinget ber regjeringen igangsette en kartlegging og analyse av landets store regulerbare vannmagasiner, hvor minimum fyllingsgrad i henhold til gitte datoer fastsettes – et såkalt eksportminimum.*

*8. Stortinget ber regjeringen utarbeide en styringsmekanisme hvor netto krafteksport over en gitt tidsperiode, eksempelvis 7–14 dager, stanses når magasinfylingsgraden er lavere enn eksportminimum. Balansert kraftutveksling eller import av kraft opererer som normalt over den gitte tidsperioden, mens nettokrafteksport over den gitte tidsperioden, eksempelvis 7–14 dager, ikke muliggjøres når magasinfylingsgraden i tilknyttede vannmagasiner er lavere enn definert eksportminimum.*

*11. Stortinget ber regjeringen kreve at vannkraftprodusenter med regulerbare vassdrag utarbeider en strategi for hvordan selskapet skal bidra til forsyningssikkerheten, med oppdatering hvert annet år, eller oppdatering hvis vesentlige endringer i kraftsystemet forekommer.*

Situasjonen i norske kraftmagasiner vil variere over tid, mellom områder og i ulike typer magasiner, og spørsmålet om hva som må anses å være en for lav magasinfyling på ulike tider av året vil være situasjonsavhengig. Norge har over 1400 regulerte vannmagasiner med ulike egenskaper. Faste regler for magasinfylingen er derfor ikke et hensiktsmessig tiltak for å ivareta forsyningssikkerheten. Det vil også gi en mindre effektiv utnyttelse av vannressursene og dermed økt kraftpris, i tillegg til økt risiko for overløp og flom.

Et minstekrav for magasinfylingen har vært foreslått og utredet flere ganger tidligere i forbindelse med ulike typer situasjoner i kraftmarkedet. Formålet med tiltaket er å redusere risiko for en anstrengt kraftsituasjon, og å unngå rasjonering. I forbindelse med oppfølgingen av kraftsituasjonen i årene 2021-2022 vurderte regjeringen flere tiltak, blant annet minstekrav til magasinfyling og krav til magasinfyling og eksportrestriksjoner. Regjeringens gjennomgang av tiltakene er omtalt i Prop. 1 S (2022-2023).

Vannkraftprodusentenes magasinindisponering sammenfaller normalt med den samfunnsmessig mest optimale bruken av vannkraftressursene over året og mellom år. Samtidig disponeres magasinene ut fra usikre forventninger om fremtiden. En større usikkerhet i energimarkedene rundt oss, og en rask omstilling av energisystemene i Europa vil også kunne påvirke Norge. Et viktig tiltak for å møte større usikkerhet i kraftmarkedene i årene som kommer vil være å sikre at det holdes tilstrekkelige kraftreserver til å møte uventede situasjoner. På bakgrunn av vurderingen av tiltak la regjeringen i Prop. 33 L (2023-2024) fram forslag til endringer i vassdragsreguleringsloven og energiloven, med formål om var å etablere virkemidler som samlet skal bidra til å styrke forsyningssikkerheten i perioder med økt usikkerhet i det norske kraftsystemet og i energimarkedene rundt oss (styringsmekanisme). Styringsmekanismen lovfester produsentenes ansvar for å bidra til forsyningssikkerheten for kraft, og innebærer at det stilles større krav til produsentene i

situasjoner der det er utsikter til at magasinfyllingen kan nå lave nivåer. Styringsmekanismen inneholdt også krav om at produsentene skal utarbeide strategier for å ivareta forsyningssikkerheten og adgang for energimyndighetenes til å føre tilsyn og kontroll med disse, herunder sanksjoner. Styringsmekanismen bygger på en trinnvis tilnærming, der sterkere virkemidler kan tas i bruk dersom hensynet til forsyningssikkerheten tilsier det. Styringsmekanismen ble vedtatt av et enstemmig Storting den 5. mars 2024.

Som en del av styringsmekanismen tydeliggjorde vi også at det av hensyn til forsyningssikkerheten kan fastsettes begrensninger på utenlandsforbindelsene i situasjoner der det er reell fare for knapphet på energi.

Med bakgrunn i den allerede innførte styringsmekanismen, samt at forslagene innebærer betydelig risiko for ineffektiv ressursforvaltning med tilhørende risiko for økte kraftpriser, anbefaler jeg at Stortinget ikke slutter seg til forslagene.

*9. Stortinget ber regjeringen innføre modeller der det opprettes egne prispunkter på egnede mellomlandsforbindelser for å separere og avlaste det sør-norske kraftmarkedet for prissmitte fra det europeiske kraftmarkedet.*

*10. Stortinget ber regjeringen gi Statnett mandat og ressurser til å operere mellomlandsforbindelser via nye prispunkter, der formålene er å oppnå normale strømpriser i Norge (sett i historisk kontekst), ivareta høy forsyningssikkerhet i Norge og håndtere import og eksport av kraft.*

Eget budområde for ilandføringspunktene for utenlandskablene var et av tiltakene som ble vurdert av strømprisutvalget. For at et slikt tiltak skulle hatt noen virkning på kraftprisen i Norge, må kapasiteten inn til budområdet settes lavere enn kapasiteten på kabelen. Å sette kapasiteten inn til budområdet lavere enn kapasiteten på utenlandsforbindelsen vil i praksis ha samme effekt som å redusere kapasiteten på selve utenlandsforbindelsen. Dette vil i praksis være det samme som en begrensning av selve kablene. Hvis dette blir gjort i et forsøk på å redusere kraftprisen ellers i Norge, vil det være i strid med våre internasjonale forpliktelser.

EØS-avtalen artikkel 12 innebærer forbud mot å innføre kvantitative restriksjoner på eksport av strøm av prishensyn. En tilsvarende bestemmelse finnes i frihandelsavtalen artikkel 2.12 mellom Storbritannia og EØS-land. Ved et brudd på disse bestemmelsene vil vi kunne risikere mottiltak også på andre områder enn kraftsektoren.

Som nevnt legger regjeringen vekt på at kraftutveksling med andre land skal være til nytte for Norge. Kraftutveksling har jevnlig vært tema i min og mitt embetsverks dialog med nordiske og europeiske kollegaer.

*12. Stortinget ber regjeringen fremme forslag om en videreføring av dagens strømstøtteordning, men der denne forbedres slik at ingen husholdninger skal betale mer enn 50 øre/kWh, og den inkluderer fritidseiendom med et forbruk opptil 1000 kWh per måned.*

Regjeringen vil videreføre dagens strømstøtteordning som gir en sikring mot høye kraftpriser. Samtidig har vi foreslått flere nye grep for at folk skal få lavere strømregninger. Husholdningene skal blant annet få velge mellom dagens strømstøttsordning og Norgespris. Norgespris vil utformes som en statlig finansieringsordning der staten tar ansvar for forskjellen mellom spotprisen i markedet og Norgespris, slik at kunden betaler en fast pris, uavhengig av hva prisen i engrosmarkedet er. Regjeringen tar sikte på at ordningen skal tre i kraft 1. oktober i år. Det er foreslått at Norgespris skal omfatte fritidsboliger.

Som det kom frem av pressekonferansen 31. januar 2025, vil regjeringen komme tilbake til den nærmere innretningen av Norgespris. Regjeringen vil på vanlig måte vil utarbeide et lovforslag og gjennomføre offentlig høring av forslaget, med sikte på å fremme budsjettforslag for Stortinget i løpet av våren.

Jeg anbefaler at Stortinget ikke slutter seg til forslagene som fremmes.

Med hilsen



Terje Aasland