

Saksutredning

HAUGALANDSRÅDET

DATO: mandag 4. desember 2023

SAK NR: 39-23

EMNE: Høringsuttale til Strømprisutvalgets rapport

SAKSBEHANDLER: Tora Margrethe Eide / Sigmund Lier

VEDLEGG:

1 Utkast til hørings svar fra Haugalandsrådet

2 Rapporten «[Balansekunst](#)» fra Strømprisutvalget, oktober 2023 ([lenke til pdf](#))

3 Æge Energy, vurderinger og anbefalinger

UTREDNING

Forslag til vedtak

Regionrådet slutter seg til forslag til høringsuttalelse.

Sammendrag og bakgrunn for saken

Strømprisutvalgets rapport er på høring, med frist 15. desember. Kommunedirektør/rådmanns-gruppen har bedt Haugaland Vekst om å legge frem et forslag til høringsuttalelse, på vegne av kommunene, i Haugalandsrådet.

Det er etablert et arbeidsfellesskap som strekker seg over store deler av NO2. Fellesskapets hensikten er å komme med forslag til løsninger som på kort – og lang sikt, som kan bidra til at uforutsigbarheten og den høye prisen på strøm i NO2 kan reduseres.

Arbeidsfellesskapets felles budskap er at det ikke aksepteres at strømkundene i NO2 lenger skal stå i denne vedvarende og langsiktige prisulempen.

Ved at aktørene i NO2 står samlet om et felles budskap, er sjansene for å bli hørt større.

Arbeidsfellesskapet består følgende aktører:

- Rogaland Fylkeskommune
- Stavanger Kommune
- Kristiansand Kommune
- Haugaland Vekst (Regionrådet på Haugalandet)
- Ryfylke IKS
- Næringsforeningen i Haugesund
- Næringsforeningen i Stavangerregionen
- Næringsforeningen i Kristiansand
- Næringsforeningen i Grenland
- New Kaupang

På vegne av arbeidsfellesskapet har Æge Energy, en av landets fremste kraftsystemspesialister, utarbeidet et notat med faktagrunnlag og forslag til avbøtende tiltak. Høringssvaret baserer seg i stor grad på tiltakene identifisert av Æge Energy.

Høringsinnspillet er skrevet med utgangspunkt i Arbeidsfellesskapets generiske utkast til høringsuttalelse, samt Rogaland fylkeskommunes sak i fylkesutvalget.

Sammendrag av forslaget til høringsinnspill

Utvalget har på en god måte forklart hvordan kraftsystemet fungerer, og pekt på at det er en rekke muligheter for å gjøre prisvariasjonene mindre og prisnivået mer forutsigbart. I hovedsak er det fundamentale forhold som må bedres: Mer kraftproduksjon, mer nett og mer fleksibilitet.

Haugalandetregionen, og resten av prisområde NO2, har en spesielt utfordrende situasjon, da vi befinner oss i den dyreste prisregionen i Norge. Dette på tross av at regionen vår har satt av store ressurser til kraftutbygging, og bidratt med tilkobling til det europeiske markedet gjennom mellomlandskabler – begge deler gir store gevinster som hele landet høster av, både gjennom tilgang til grønn energi og forbedret forsyningsikkerhet.

Det er derfor problematisk at regionen på tross av dette ikke bare skal måtte leve med den høyere kraftprisen som eksisterer i Sør-Norge, men i tillegg også må tåle betydelig høyere kraftpriser enn øvrige prisområder i Sør-Norge.

Haugalandsrådet mener dette er svært problematisk og påfører næringslivet betydelige konkurranseulempes. Vår vurdering av rapporten er at utvalget peker på en rekke gode tiltak, men at disse ikke svarer tilstrekkelig på utfordringene som strømkundene, spesielt i prisområde NO2, står i.

Vi er bekymret for den langsiktige effekten prisbildet de siste to årene har hatt for næringslivet, og på bakgrunn av dette krever Haugalandsrådet at regjeringen iverksetter et arbeid for å finne strakstiltak for å redusere prisnivå og svingninger i prisområdet NO2.

Vi mener at regjeringen må vurdere følgende tiltak, som vi mener kan ha en positiv effekt for strømkundene i NO2 på kort og mellomlang sikt:

1. **Flaskehalsinntektene som Statnett får kan fordeles etter hvor de har oppstått** - ikke omfordeles nasjonalt som i dag. Ca. 50 % av 12,6 mrd kommer fra NO2. Dette er et omfordelingstiltak som kan iverksettes raskt, og gjennomføres i løpet av kort tid.
2. **Etablere nye regler for strategisk reserve i vannmagasinene** for å hindre norsk forsyningskrise. Reglene må revideres for å unngå at de store flerårsmagasinerne (som Blåsjø) kan tømmes på grunn av etterspørsel fra utlandet, som i 2022.
3. **Utrede en felles prissone sør for Dovre og Sognefjorden** – i dag er dette NO1, NO2 og NO5. Dette tiltaket har et mellomlangt perspektiv.
4. **Lempe på kravet om N-1 for belastning av kraftnettet i retning av N-0,9.**
Det vil si å kunne frigjøre noe av sikringskapasiteten basert på lokale og regionale risikoberegninger. Regionale vurderinger bør i større grad enn tidligere ligge til grunn.