

2013-11-12

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep

0033 OSLO

Høring av Statnett SFs søknad om dispensasjon fra konsesjonsvilkårene for bruk av reservekraftverket på Nyhamna og NVEs innstilling om søknaden

Med henvisning til høringsbrev med vedlegg datert 15.10. 2013 ønsker IndustriEI AS å avgi nedenstående høringsuttalelse.

Etableringen av reservekraftverket på Nyhamna var i utgangspunktet en nødløsning og står som et monument over en sviaktende norsk energipolitikk med store negative konsekvenser for landet som helhet og for Midt-Norge spesielt. Hadde man brukt markedet og handlet i tide slik man skulle, kunne bedre, billigere og mer klimavennlige løsninger ha vært valgt.

Kraftsituasjonen i Møre og Romsdal kjennetegnes av et betydelig og stigende kraftunderskudd. Reservekraftverkets konsesjon gjelder for situasjoner hvor sannsynligheten for rasjonering er større enn 50 % (SAKS). Søknaden om dispensasjon fra dette konsesjonsvilkåret bør av flere grunner avslås. Alternativt må kostnadsfordelingen endres. Det begrunner vi slik:

- Innfris søknaden, medfører det et direkte inngrep i markedet. I forbindelse med den nåværende konsesjonen ble faren for og grensene for markedsinngrep gjennomgått i stor detalj. Søknaden bryter med dette.
- Innfris søknaden, belaster man fellesskapet for et bedriftsspesifikt tiltak. Selv om all virksomhet utenom Nyhamna kan drives på det regionale 132 kV-nettet, ble Nyhamna så vidt vi forstår ikke avkrevd anleggsbidrag i forbindelse med den for anlegget helt nødvendige, nye 420 kV-linjen Viklandet – Fræna. Fellesskapet bærer således allerede kostnader som delvis er fellesskapet uvedkommende.
- Det er ikke tvil om at Nyhamna med ensidig innmating og automatisk utkobling har dårligere forsyningssikkerhet enn normalt. Her må det imidlertid legges avgjørende vekt på at operatøren selv gjentatte ganger har vurdert forsyningssikkerheten som tilfredsstillende og blant annet har avslått å medvirke til den planlagte, men senere skrinlagte forbindelsen Ørskog – Nyhamna.
- Vi har ikke tilgang til underlagsmaterialet for Statnetts vurdering av merkostnadene ved den omsøkte endringen, men det er ikke lett å se at estimatet kan være dekkende. For å være til nytte er det naturlig å tenke at anlegget må være i driftsmodus, blant annet for å sikre gass til kraftverket ved linjefeil.
- Det fremgår av søknaden at Statnett har en såkalt Kile-avtale med Ormen Lange – lisensen. Det fremgår imidlertid ikke om denne avtalen er så ugunstig fra fellesskapets side at det har betydning for Statnetts økonomiske vurderinger og den omsøkte endringen. Det er i så fall et viktig punkt.
- Søknaden om endret konsesjon gjelder for perioden frem til linjen Sogndal – Ørskog er ferdigstilt. Vi slutter oss til NVEs påpekning om at det ikke er en naturlig kobling. Ferdigstillelse av linjen Sogndal – Ørskog kan ikke ha noe å si for eventuelle brudd på linjen Viklandet – Fræna.

Selv om Ormen Lange – lisensen gjentatte ganger har fremholdt at forsyningssikkerheten er tilfredsstillende, er det ikke vanskelig å forstå at erfaringen med lengre og kortere avbrudd gir grunnlag for å spørre om den viktige gassleveransen fra Nyhamna er sikret godt nok. Det er heller ikke vanskelig å se at bruk av reservekraftverket kan fremstå som naturlig når anlegget først er bygget.

Problemet med den løsningen det søkes om er todelt. Det ene er at endret konsesjon som omsøkt vil være et klart markedsinngrep som derfor går utover systemoperatørens rolle og handlingsrom. Det andre er at Sentralnettet blir belastet med bedriftsspesifikke kostnader.

IndustriEl AS

Når IndustriEl engasjerer seg i saken, er den overordnede problemstillingen at industrien frykter for i stadig økende grad å bli belastet for nettkostnader som er industrien uvedkommende. Selv om det dreier seg om mange enkeltsaker som hver kan ha mindre betydning, kan totaltallene bli store. Eksempler på dette er planlagt linje Balsfjord – Hammerfest, som ifølge Statnett utløses av olje- og gassvirksomheten, men hvor inntil 8 milliarder kroner kan bli belastet Sentralnettet. Dernest har vi de omsøkte utlandskablene til Tyskland og Storbritannia, som forutsetter at sentralnettstariffen økes med ca 10 % i mange år, samt tilhørende innenlandske forsterkninger, hvor man etter IndustriEls syn undervurderer kablenes kostnadsansvarlighet.

Dersom det er slik at virksomheten på Nyhamna, som allerede får dekket betydelige kostnader av fellesskapet, mener at forsyningssikkerheten er for dårlig, må det løses som en bedriftsspesifikk sak mellom dem og Statnett. Om reservekraftverkene får en rolle i en slik løsning, og det skjer uten å fortrenge alternative og bedre prosjekter, har IndustriEl ingen bemerkninger.

Vennlig hilsen
IndustriEl AS

(Sign.)
Helge Stanghelle
Styreleder