

Remissvar

Birgitta Resvik

2016-03-03

Miljö- och Energidepartementet
Energienheten
Joakim Cejie

Er Referens
M2016/00363/Ee

Fortum
115 77 STOCKHOLM

FORTUMS SVAR PÅ REMISSEN AV UTKAST TILL FÖRORDNING OM EFFEKTRESERV MED KONSEKVENSPANALYS

Fortum tackar för möjligheten att kommentera utkastet till förordning av effektreserven.

1 EFFEKTRESERVENS STORLEK OCH ANSKAFFNING

Utkastet till förordningen om effektreserven föreslår att effektreserven skall uppgå till högst 1000 MW för vintern 2016/17 och därefter till högst 750 MW om det inte finns särskilda skäl till en större volym.

Fortum anser att effektreservens storlek kan och borde minskas enligt utkastet till högst 750 MW efter vintern 2016/17. Även under den stränga kylan i januari 2016 behövdes effektreserven inte för spotmarknaden, fastän två kärnkraftsreaktorer (Oskarshamn 2 och Ringhals 2) inte var i produktion. Effektreserven startades några gånger till en låg effektnivå (2 x 80 MW) för att garantera tillräcklig snabb reglereffekt, men reglerkraft kunde vid behov ha köpts också från grannländer.

För nästa vinter kommer effektsituationen i södra och mellersta Sverige att förbättras genom importmöjligheter från Baltikum genom den nya 700 MW NordBalt-länken. Dessutom kommer några nya kraftvärmeverk, mera vindkraft och vid högre spotpriser också mera efterfrågefleksibilitet till marknaden. Dessa kapacitetsökningar garanterar tillräcklig effekt till södra och mellersta Sverige även efter det att kärnkraftsenheten Oskarshamn 1 stängs sommaren 2017. Kärnkraftsenheten Ringhals 2 borde också vara tillbaka i produktion nästa höst. Överföringsförmågan från mellersta (SE3) till södra Sverige (SE4) ökar också då den nya Sydvästlänken blir färdig.

Det har också meddelats att de andra äldre kärnkraftsenheterna Ringhals 1 och 2 kommer att stängas i förtid under 2019 och 2020. De nyare kärnkraftsenheterna kan däremot moderniseras och köras mycket längre om kärnkraftens beskattning förändras så att kärnkraften uppnår tillräcklig konkurrenskraft för fortsatt drift.

Inom några år kommer importmöjligheterna till södra och mellersta Sverige att förbättras ytterligare. Ny finsk kärnkraft möjliggör import från Finland till mellersta och södra Sverige. En ny förbindelse från Tyskland genom Kriegers Flak till Själland förbättrar även importmöjligheter från Danmark. Om det polska interna kraftnätet förstärks skulle det också eliminera de nuvarande importbegränsningarna från Polen. Dessa ökningarna i importmöjligheter täcker bortfallet av de äldre kärnkraftsenheterna utan behov av att öka effektreservens storlek.

Birgitta Resvik

2016-03-03

Svenska Kraftnät borde också påskynda de planerade nya gränsledningarna mellan norra Sverige och Finland och mellan Sverige och Tyskland. Då skulle mera kraft kunna överföras genom Finland från norra till södra Sverige och mera topp- och reservkraft importerats från kontinentala Europa. Tillsammans med ökad efterfrågefleksibilitet och nya tekniker för ellagring skulle detta ytterligare minska behovet av effektreserven. Större exportmöjligheter skulle också förbättra den marknadsmässiga lönsamheten för den svenska kraftproduktionen. Då kan effektreservens storlek och kostnader ytterligare minskas innan den avskaffas.

Fortum anser också att effektreservens storlek i framtiden borde bestämmas på nordisk nivå utgående från en regional analys av behov av effekt. Genom starkare regional samordning kan effektreservens storlek troligen minskas. Det borde också vara möjligt för utländska effektoresurser att delta i den svenska effektreserven, från alla grannländer, som i en regional analys har fri överföringskapacitet till mellersta eller södra Sverige under topplastsituationer.

2 MINSKAD ELFÖRBRUKNING OCH MILJÖASPEKTER

Minskad elförbrukning är miljömässigt det bästa sättet att garantera balansen mellan utbud och efterfrågan under topplastsituationer. Därför stöder Fortum utkastets förslag att minst 25 procent av effektreserven skall anskaffas genom avtal om minskad elförbrukning.

Utkastet föreslår också att produktionskapaciteten i effektreserven skall i första hand använda förnybara energikällor. Fortum anser att detta krav kan förbättra möjligheterna att använda t ex bioolja i dessa kraftverk, men kravet bör dock inte leda till märkbart högre kostnader av effektreserven. Samtidigt vet vi att på europeisk nivå ökar fossilbränsle effektreserv inte koldioxidutsläppen eftersom dessa utsläpp är begränsade genom det europeiska utsläppshandelssystemet.

Effektreservens aktiveringsregler borde också ändras så att effektreserven inte startas för att i förväg säkra tillräcklig reglereffekt. Dessa starter förorsakar onödiga miljöutsläpp och inverkar dessutom negativt på prisbildningen på regler- och balanskraft. I stället borde tillräcklig reglerkraft garanteras genom dimensioneringen av snabba reserver (FRR-M) och genom den europeiska integrationen av reglerkraftresurser.

Vänliga hälsningar

Simon-Erik Ollus
Vice President
Industrial Intelligence
Fortum

Pekka Vile
Senior Analyst
Industrial Intelligence
Fortum

För mer information; Birgitta Resvik, 08-671 88 31