

NVE  
Postboks 5091  
Majorstua  
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:  
Vår ref.:  
Vår dato: 26.10.2022

## Oppsummering av innrapporteringen for uke 42, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 1335 GWh i uke 42. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 729 GWh, utgjør omtrent 55 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 42. Innrapporteringen til Statnett viser at kun 0,7 prosent av den totale kraftproduksjonen i det sørlige Norge ble produsert med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter.

Nøkkeltall for uke 42:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	729 GWh	54,6 %
Produksjon fra magasin vann som i stor grad kunne vært lagret til tappesesonen	10 GWh	0,7 %

## Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinifilling. Totalt er det data fra 63 kraftverk i disse rapportene. Disse kraftverkene har en samlet magasinkapasitet på 43,7 TWh, noe som utgjør 76 prosent av den totale magasinkapasiteten i sørlige Norge. Total kraftproduksjon for prisområdene i sørlige Norge var i uke 42 på 1335 GWh, noe som er en nedgang på 209 GWh fra uken før. Innrapportert produksjonsvolum var på 729 GWh, noe som tilsvarer 54,6 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge denne uken. Dette er på nivå med uken før.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 42. Årsakene som er oppgitt i tabellen er forhåndsdefinerte og kan bli justert av Statnett i rapporteringsperioden som varer fram til 1. juni 2023. I tillegg kan NVE, som beskrevet i vedtaket om rapporteringsordningen, be om ytterligere informasjon eller informasjon fra andre aktører så lenge vedtaket er gjeldende.

Årsak til produksjon (uke 42)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	50	7
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	51	7
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	24	3
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	10	1
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen.	626	86
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-31*	-4*
<b>TOTALT</b>	<b>729</b>	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 42. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 55 prosent av total produksjon.

\* Pumping i pumpekraftverk

Hele 86 % av innrapportert produksjonsvolum kommer fra produksjon med uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen. 7 % av innrapportert volum er produksjon grunnet konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner. Andelen av innrapportert volum som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen utgjør i uke 42 1,3 %. Det er på samme nivå som foregående uke og utgjør 0,7 % av total kraftproduksjon i sørlige Norge. Det var en nedgang i totalproduksjonen i sørlige Norge fra uke 41 (1545 GWh) til uke 42 (1335 GWh) på 209 GWh.

### **Vurdering rundt det systemtekniske**

Lav produksjon og høye kraftpriser i sørlige Norge, bidrar til økte kostnader for systemtjenester, som er tjenester Statnett benytter for å balansere kraftsystemet og sikre riktig funksjonalitet i kraftsystemet. Det er forventet at kostnadene til systemtjenester vil holde seg høye, så lenge fyllingsgraden i sørlige Norge er lav og usikkerheten forbundet med de europeiske energimarkedene er stor.

De europeiske energimarkedene er fremdeles forbundet med stor usikkerhet. Statnett mener at det er viktig å ta hensyn til denne usikkerheten i vanddisponeringen fram mot og gjennom kommende vintersesong. En restriktiv utnyttelse av vann som kan lagres over lengre tid, vil bidra til å øke forsyningssikkerheten i sørlige Norge.

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen  
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet