

NVE  
Postboks 5091  
Majorstua  
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:  
Vår ref.:  
Vår dato: 07.09.2022

## Oppsummering av innrapporteringen for uke 35, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 831 GWh i uke 35. Dette er en nedgang på hele 594 GWh fra uke 34. Innrapporteringen til Statnett viser at 4,8 prosent av den totale kraftproduksjonen ble produsert i kraftverk med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter. Det innrapporterte produksjonsvolumet utgjør, som i de to foregående ukene, 62 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge.

Nøkkeltall for uke 35:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	515 GWh	62 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	40 GWh*	4,8 %

\*0,1 GWh er vann/tilsig som kunne ha blitt pumpet opp i magasin som kunne ha lagret vannet til tappesesongen/vinteren, men som har blitt brukt til produksjon nedstrøms pumpekraftverket. Dette tallet er mye lavere enn foregående uker grunnet stor nedgang i tilsig til berørte magasiner.

## Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinopfylling. 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. Produksjonsvolumet som ble rapportert inn for uke 35, var 515 GWh, noe som tilsvarer 62 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge i denne uken. Total kraftproduksjon i prisområdene i sørlige Norge var på 831 GWh i uke 35.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 35. 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 35)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	131	26
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	9	2
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	19	4
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	40*	8
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre til tappesesongen.	337	65
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-20**	-4
<b>TOTALT</b>	<b>515</b>	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 35. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 62 prosent av total produksjon.

\* 0,1 GWh er vann/tilsig som kunne ha blitt pumpet opp i magasin som kunne ha lagret vannet til vinteren, men som har blitt brukt til produksjon nedstrøms pumpekraftverket.

\*\* Pumping i pumpekraftverk

Av tabellen fremkommer det at produsentene i all hovedsak begrunner produksjonen i uke 35, med produksjon fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen. Andelen av innrapportert produksjon som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen, gikk ned fra 17 prosent i uke 34 til 8 prosent i uke 35. Fra uke 34 til uke 35, var det en markant nedgang i den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge. Totalproduksjonen gikk ned fra 1425 GWh til 831 GWh, en nedgang på 594 GWh. I innrapporteringen pekes det på at lite tilsig og værprognoser som har vist mindre nedbør enn normalt, har gitt bedre kontroll i vassdrag med begrenset reguleringsevne, mindre flomfare på kort sikt og økt insentiv til å spare vann.

### **Vurdering rundt det systemtekniske**

Etter at rapporteringsordningen ble innført, har prisene i prisområdene NO1, NO2 og NO5 steget. Lavere produksjon for å beholde vann i magasinene og dermed øke forsyningssikkerheten, kan også bidra til å trekke prisene opp. Det er imidlertid vanskelig å tallfeste om eller eventuelt hvor mye av prisøkningen som skyldes dette.

Lavere kraftproduksjon vil også kunne påvirke kostnadene for systemtjenester, altså tjenester som Statnett benytter for å balansere kraftsystemet og sikre riktig funksjonalitet i kraftsystemet. De siste ukene er det spesielt kostnadene til innkjøp av sekundærreserver (aFRR) som har steget. Det har den siste tiden også vært en økning i kostnadene til innkjøp av primærreserver (FCR).

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