

NVE
Postboks 5091
Majorstua
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:
Vår ref.:
Vår dato: 09.11.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 44, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 1656 GWh i uke 44. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 840 GWh, utgjør omtrent 51 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 44. Innrapporteringen til Statnett viser at det i uke 44 ikke ble benyttet vann fra vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter, i kraftproduksjonen i Sør-Norge.

Nøkkeltall for uke 44:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	840 GWh	50,7%
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	0 GWh	0%

* Vanligvis starter tappesesongen rundt uke 43, og vi jobber med å justere beskrivelsene av årsak til produksjon (årsakene som er beskrevet i tabellen på neste side). Grunnet mildvær og nedbør som regn i høyfjellet i sørlige Norge, er tappesesongen ikke kommet ordentlig i gang og vi har derfor valgt å beholde opprinnelige årsaksbeskrivelser i denne ukens rapportering.

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 44 på 1656 GWh. Mye nedbør og høyt tilsig gjør at den totale produksjonen har økt med 382 GWh fra foregående uke. Innrapportert produksjonsvolum var på 840 GWh, noe som tilsvarer 50,7 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge denne uken.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 44. 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 44)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	81	10
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	33	4
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	32	4
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	0	0
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen.	725	86
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-31*	-4*
TOTALT	840	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 44. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 51 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. 10 % av innrapportert volum er produksjon grunnet konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner. 0 % av innrapportert volum som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen i uke 44. Det er en nedgang fra foregående uke. Det var en økning i totalproduksjonen i Sør-Norge fra uke 43 (1274 GWh) til uke 44 (1656 GWh) på 382 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