

Besøksadresse

Nydalen allé 33, 0484 Oslo

Postadresse

PB 4904 Nydalen, 0423 Oslo

Foretaksregister

NO 962 986 633 MVA

T +47 23 90 30 00**F** +47 23 90 30 01**W** statnett.no**E** firmapost@statnett.no

NVE
Postboks 5091
Majorstua
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:

Vår ref.:

Vår dato: 30.11.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 47, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 2209 GWh i uke 47. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 1304 GWh, utgjør 59 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 47. Innrapporteringen til Statnett viser at det i forrige uke ble produsert 271 GWh fra vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann frem til uke 14. Dette utgjør 12,3 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge.

Nøkkeltall for uke 47:

	Volum	Andel av totalproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	1304 GWh	59,0 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14*	271 GWh	12,3 %

* Endret fra og med uke 45. Tidligere ble produksjon fra magasiner som kunne lagre vann over tid, beskrevet på følgende måte: Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen.

Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinutfylling. 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 47 på 2209 GWh. Innrapportert produksjonsvolum var på 1304 GWh, noe som tilsvarer 59 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 47. Årsakene som var definert ved innføringen av rapporteringsordningen ble noe justert i uke 45 (se fotnoter under tabell 1). Endringer i årsaksbeskrivelser og justeringer i antall årsakskategorier kan forekomme under hele 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 47)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	10	0,8
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	42	3,2
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	37	2,8
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke14.*	271	20,8
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til uke 14.*	946	72,6
Forbruk til pumping**	-3	-0,2
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	0	0,0
TOTALT	1304	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 47. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 59 prosent av total produksjon.

* Ny beskrivelse. Frem til uke 45 rapporterte man produksjon med tanke på muligheten for å spare vann frem mot tappesesongen, mens man i de kommende ukene vil rapportere produksjon med tanke på muligheten til å spare vann frem mot vårkulminasjonen (starten på snøsmeltingen).

** Ny kategori. Tidligere, frem til uke 45, var denne kategorien en del av kategorien "Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker".

I uke 47 ble det produsert 271 GWh fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14, eller lengre. Dette utgjør 20,8 prosent av det innrapporterte produksjonsvolumet. I foregående uker har det vært innrapportert svært lave verdier i denne årsakskategorien. Tappesesongen har startet og det er forventet at produksjonen fra magasiner som kan lagre vann over en lengre tid, nå, og i tiden fremover, vil være høyere enn i perioden før tappesesongen kom ordentlig i gang. Det var en økning i innrapportert produksjonsvolum i sørlige Norge fra uke 46 (1264 GWh) til uke 47 (1304 GWh) på 40 GWh.

Vurdering rundt det systemtekniske

Høye og volatile 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 gjennom kommende vinter.

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

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet