

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: 23.11.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 46, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 2172 GWh i uke 46. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 1264 GWh, utgjør omtrent 58 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 46. Innrapporteringen til Statnett viser at det ikke ble benyttet vann fra vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann frem til uke 14.

Nøkkeltall for uke 46:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	1264 GWh	58,2 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14*	1 GWh	0,1 %

* 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 tapesesongen.

Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinoplytning. Totalt er det data fra 63 kraftverk i disse rapportene. Disse kraftverkene har en samlet magasinoplytning på 43,7 TWh, noe som utgjør 76 prosent av den totale magasinoplytningen i sørlige Norge. Total kraftproduksjon for prisområdene i sørlige Norge var i uke 46 på 2172 GWh. Innrapportert produksjonsvolum var på 1264 GWh, noe som tilsvarer 58,2 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 45. Årsakene som var definert ved innføringen av rapporteringsordningen har denne uken blitt noe justert. 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 46)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	6	0,5
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	22	1,7
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	33	2,6
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke14.*	1	0,1
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til uke 14.*	1224	96,8
Forbruk til pumping**	-28	-2,2
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	7	0,6
TOTALT	1264	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 46. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 58 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 var denne kategorien en del av kategorien "Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker".

Stort sett hele det innrapporterte produksjonsvolumet kommer fra produksjon med uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til uke 14 neste år. I uke 46 var det tilnærmet null produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14, eller lengre. Det var en økning i innrapportert produksjonsvolum i Sør-Norge fra uke 45 (1039 GWh) til uke 46 (1264 GWh) på 225 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 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 vandisponeringen 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