

NVE
Postboks 5091
Majorstua
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:
Vår ref.:
Vår dato: 17.08.2022

Oppsummering av innrapporteringen for perioden 1. juli til 14. august, fra produsenter i Sør-Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Innrapporteringen til Statnett viser at kun 1,8 prosent av den totale kraftproduksjonen i Sør-Norge ble produsert i kraftverk med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann direkte for bruk i vinter. I tillegg er det om lag like mye produksjon fra vann som alternativt kunne ha blitt pumpet opp i magasiner for lagring, slik at det til sammen var om lag tre prosent av den totale kraftproduksjonen som kom fra kraftverk der vannet kunne ha blitt lagret fram til vinteren og våren. Dette indikerer at kraftprodusenter i Sør-Norge holder igjen vann i vannmagasinene, noe som er vesentlig for forsynings sikkerheten gjennom kommende vinter og vår.

Nøkkeltall for perioden 1. juli til 14. august:

	Volum	Andel av total produksjonen i Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	5011 GWh	60 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann fram til tappesesongen	290 GWh*	3 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann fram til tappesesongen, fratrukket produksjon fra vann som eventuelt kunne pumpes til slike magasiner.	147 GWh	1,8 %

*143 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.

Bakgrunn og rammer for rapporteringen

NVE fattet 29. juli vedtak om innsending av informasjon om tapping og magasinfylling frem til juni 2023. Vedtaket ble sendt til, og gjaldt for, Statnett og kraftprodusentene i Sør-Norge med magasiner med betydning for forsynings sikkerheten vinteren og våren 2022/2023. I dette vedtaket ble Statnett pålagt å levere til NVE, med kopi til OED, en kortfattet offentlig rapport med oversikt over samlet produksjon fra kraftverk med vannmagasiner fordelt på prisområder, og kommentere denne ut fra systemansvarlig perspektiv. Dette skal gjøres hver onsdag innen kl.14:00 frem til 1.6. 2023.

Dette er første rapport i henhold til vedtaket fra NVE, og omhandler periodene 1. juli til 14. august.

Produsenter som omfattes av vedtaket fra NVE har sendt inn informasjon fordelt på juli og de to første ukene i august. Både delperiodene og totalperioden (1.juli-14. august) inngår i rapporten. I fremtidige rapporter vil kun foregående uke, dvs. uken før rapporten blir publisert inngå.

På grunn av utfordringer knyttet til markedssensitiv informasjon, blir det gitt tall for hele Sør-Norge samlet (NO1, NO2 og NO5) og ikke fordelt på hvert prisområde. Dette har ført til at det ikke vil bli gitt en oversikt per prisområde i denne rapporten.

Oppsummering av innrapporteringen

Det har kommet inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinfylling fra 10 produsenter i Sør-Norge. 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 Sør-Norge. Produksjonsvolumet som ble rapportert inn for perioden 1. juli til 14. august, var 5019 GWh, noe som tilsvarer 60 prosent av den totale produksjonen i Sør-Norge i denne perioden. Total kraftproduksjon i prisområdene i Sør-Norge var på 8333 GWh i perioden 1. juli til 14. august.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for perioden 1. juli til 14. august. Årsakene som er oppgitt i tabellen er forhåndsdefinerte og kan bli justert av Statnett i rapporteringsperioden som varer frem 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 (perioden 1. juli – 14. august)	Volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	781	16
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	59	1
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	117	2
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann fram til tappesesongen	290	6

Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre fram til tappesesongen.	3738	75
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	27	1
TOTALT	5011	

Tabell 1: Årsak til produksjon i perioden 1. juli til 14. august. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i Sør-Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 60 prosent av total produksjon.

Av tabellen fremkommer det at produsentene i all hovedsak begrunner produksjonen fra starten av juli til 14. august, med produksjon fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann fram til tappesesongen. Rapporteringen viser bl.a. stor produksjon i områdene på Vestlandet som hadde gode snøforhold i vinter, og/eller som har fått betydelige nedbørsmengder de siste månedene.

Rundt 50 prosent av produksjonen som er rapportert som produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann fram til tappesesongen, er produsert med vann som kunne ha blitt pumpet til magasin som kunne ha lagret vannet fram til tappesesongen. Produsentene må gjøre en vurdering mellom pumping, som gir økt forbruk, eller produksjon i kraftverk nedenfor pumpekraftverket.

Det er med andre ord ca. 147 GWh produksjon som er produksjon fra vann som er tappet fra magasiner hvor vann kunne ha blitt lagret fram til tappesesongen. Dette utgjør 1,8 % av den totale produksjonen i Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5), i perioden 1. juli til 14. august.

Under er det en oppsummering av de tre delperiodene det er rapportert på, juli, uke 31 og uke 32.

Årsak til produksjon (juli)	Volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	517	15
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	15	0,4
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	66	2
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann fram til tappesesongen	249*	7
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre fram til tappesesongen.	2621	75
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	15	0,4
TOTALT	3484	

Tabell 2: Årsak til produksjon i juli.

*115 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.

Årsak til produksjon (uke 31)	Volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	105	17
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	27	5
Produksjon på grunna av systemtjenester og reservemarkeder	25	4
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann fram til tappesesongen	5	1
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre fram til tappesesongen.	433	72
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	6	1
TOTALT	601	

Tabell 3: Årsak til produksjon i uke 31.

Årsak til produksjon (uke 32)	Volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	158	17
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	16	2
Produksjon på grunna av systemtjenester og reservemarkeder	26	3
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann fram til tappesesongen	35*	4
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre fram til tappesesongen.	684	74
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	6	1
TOTALT	926	

Tabell 4: Årsak til produksjon i uke 32.

*28 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.

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. Det vil også kunne påvirke muligheten for Statnett til å handle inn systemtjenester via forskjellige markedsløsninger. Slik tilgang på systemtjenester er viktig for Statnett, som systemansvarlig, for å opprettholde tilfredsstillende driftssikkerhet og leveringskvalitet. Statnett vil følge både energisituasjonen og utviklingen i markedene for systemtjenester tett i tiden fremover.

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

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet