

ENERGIRAPPORT UKE 49 – 2021

Dato: Onsdag 8. desember 2021

Ny nedgang i fyllingsgraden

Ved utgangen av uke 48 var fyllingsgraden i norske vannmagasin 65,8 prosent.

Gjennom uken gikk magasinfyllinga ned med 3,1 %.

Medianverdien for fyllingene på tilsvarende tidspunkt for åra 2001-2020 er 78,4 prosent.

Medianen for sist uke ble da 12,6 % lavere enn medianen. Høyest magasinfylling hadde

Nord-Norge (område 4) med 78,1 prosent, mens Sør-Norge (område 2) hadde lavest

fyllingsgrad med 58,7 %.

Se nedenstående fyllingsgrader fordelt på hvert **prisområde i sist uke 48**

Prisområde:	Innhold i %	Endring i %
Østlandet	69,3	- 4,9
Sør-Norge	58,7	- 2,8
Trøndelag	73,3	- 4,4
Nord-Norge	78,1	- 1,9
Vestlandet	60,5	- 3,5

Status Produksjon, forbruk og eksport/import i uke 48

Produksjon	3 900 TWh
Forbruk	3 461 TWh
Netto import	439 TWh
Kilde; NVE	

Dagens spot priser (Oslo) på Nord Pool uten avgifter og påslag (Nok kurs mot Euro; 10,14)

Spot 8. Des.	Spot 9. Des	Spot uke 48	Spot Nov. 21	hittil 2021	Spot 2020
132,97 øre	132,75øre	160,48 øre	106,33 øre	74,27 øre	9,80 øre

Dages terminpriser / faste priser på Nord Pool - En gros priser uten avgifter og påslag.

Des. 2021	Jan. 2022	Febr. - 2021	Q1 2022	Året 2022
122,19 øre	107.99øre	108,09 øre	99,02øre	62,29

I tillegg kommer avgifter til Staten for el sertifikater på 1,99 øre/KWh og el-avgift på 16,69 øre.

Kilde; NVE

Morgendagens strømpriser i Norge spiker mellom Sør og Nord (oppgitt i øre/kWh).

Østlandet, 132,97
Vestlandet, 132,97
Trøndelag, 73,90
Nord-Norge, 73,90

Kaldt vær gir økt forbruk og høye kraftpriser i Norden.

Lave temperaturer bidro til et høyere hele Norden sist uke. Som det fremgår av tabellen ovenfor, fikk vi i sist uke et kraftforbruk i Norge på 3.462 GWh, som er en økning på 11 % fra sist uke. De siste 5 årene er det sjelden at totalforbruket har overgått dette nivået. Sammen med særdeles høye kraftpriser – også på Kontinentet – bidro dette til at kraftprisene i Norden opplevde denne økningen. Spesielt fikk vi merke dette i Sør-Norge hvor kraftprisene var de høyeste prisene på 10 år. Samtidig var det liten vindkraft produksjon på kontinentet. I løpet av uken fikk vi allikevel noe vindkraftproduksjon i Tyskland som dempet disse prisene i perioder.

Temperaturer

I uke 48 var temperaturen 6-8 grader under gjennomsnittet. Det kalde været fortsatte mot starten til uke49, men mot slutten gikk temperaturene opp til mellom 3-5 grader i Sør-Norge og 6-8 gradet i Nord-Norge.

Hydrologi

Den hydrologiske balansen er fortsatt på minussiden etter som vi nå har et av de tørreste årene i «manns» minne. Men balansen er i ferd med å bedre seg da det er varslet mer nedbør og mer vind i de nærmeste dagene. I uke 48 var tilsiget på 0,9 TWh som er 56 % av gjennomsnittet for denne uken. Denne uken er det ventet et tilsig på 0,5 TWh som er 37 % av snittet.

Terminprisene

Markedet trodde at de høye prisene skulle gå ned, men det motsatte skjedde. Men denne uken kunne vi notere oss for en ventet nedgang.

Desember prisen er i dag priset til 120,50 EUR, Q1 22 er priset til 99,02EUR. År 22 er priset til 62,29 EUR. Det er ventet at vinteren også blir høy. Men den siste tiden har vi sett at både nordiske og europeiske energipriser har falt. Den hydrologiske balansen nærmer deg nå null med en prognose som i dag er på minus 0 TWh. Det som en kan merke seg at strømprisene frem mot 2022 har styrket seg, mens prisene for det nye året holder seg stabile på dagens nivå.

Spotmarkedet

Den europeiske gassprisen har enorm påvirkning på hvilke strømpriser vi har i Norden. Det smitter over fra Europeisk gasskraftproduksjon inn til de nordiske strømprisene. Spesielt de sørligste prisområdene i Norden merker svingningene i de Europeiske strømprisene på spot. Prognosene varsler nå en utflating av spotprisene mot årsskiftet hvor kan ligge på rundt 55 Euro.

Marked

Spotprisene har nådd ekstremt høye nivåer de siste ukene, og selv om markedsaktørene venter at prisene skal ned mot jul, vil nivået fremover ligge langt over det vi er vant til. Energiprisene i Europa fortsetter å sige – det ser ut til å dra de nordiske terminprisene opp til nye toppnoteringer denne uken. Det kan se ut til at spotprisen nå har passert toppen og vil bevege seg nedover frem mot slutten av desember til nærmere 95 Euro. At prisen i Nord-Norge er lavere kan forklares med at Nord-Norge har et stort kraftoverskudd.