

## Kraftsituasjonen veke 50, 2024

### Mindre vindkraftproduksjon og timar med rekordhøge kraftprisar

I midten av førre veke var det periodar med særst lite vindkraftproduksjon i Danmark, Storbritannia og Tyskland. Dette, i kombinasjon med kaldare vêr og auka forbruk, bidrog til høgare kraftprisar i store delar av Nord-Europa samanlikna med veka før. Sørvest-Noreg (NO2) hadde fleire timar med pris over 200 øre/kWh på vekedagane, og på ettermiddagen torsdag 12. desember var prisen 1053 øre/kWh på det høgaste. Aldri før har prisen vore så høg i Sørvest-Noreg. Samstundes var kraftprisen 1097 øre/kWh i Danmark og Tyskland. Tilnærma ingen vindkraftproduksjon nord på kontinentet bidrog til at termiske kraftverk i Nord-Europa med høg driftskostnad måtte produsere for å dekke delar av etterspurnaden i denne perioden. Sørvest-Noreg hadde ikkje nok tilgjengeleg produksjonskapasitet til å både dekket eiga forbruk i tillegg til etterspurnaden i områda rundt. Det vart derfor ikkje flaskehals mot kontinentet, og Sørvest-Noreg fekk tilnærma lik pris som blant anna Tyskland.

Det var eksport frå Sørvest-Noreg til Sørøst-Noreg (NO1), som hadde mykje lågare kraftpris, i denne perioden. Dette var for å få krafta vidare til Sverige og sørover til kontinentet som hadde dei høgaste kraftprisane. Kraftprisen vart betrakteleg lågare i helga og vekeprisen i Sørvest-Noreg enda på 158 øre/kWh. I Sørøst- og Vest-Noreg (NO5) var vekeprisen høvesvis 126 og 83 øre/kWh. Grunna flaskehalsar i nettet vart ikkje prisen i Nord-Noreg (NO4) påverka av situasjonen i Nord-Europa og vekeprisen her enda på 10 øre/kWh.

Merknad: På grunn av juleferie blir neste kraftsituasjonsrapport publisert onsdag 8. januar 2025. Magasinstatistikken for veke 51 blir publisert onsdag 25. desember 2024 kl.13, medan magasinstatistikken for veke 52 blir publisert torsdag 2. januar 2025 kl. 13.

### Vêr og hydrologi

I veke 50 var det omkring normale temperaturar i heile Noreg. I veke 51 er det venta temperaturar frå 1-4 grader varmare enn normalt i Sør Noreg og 5-6 grader kaldare enn normalt i Nord Noreg.

For veke 50 er det berekna eit tilsig på 1,4 TWh, som er gjennomsnittet for veka. For veke 51 er det venta eit tilsig på 2,1 TWh, eller 170 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om snø, vêr og vatn sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map)

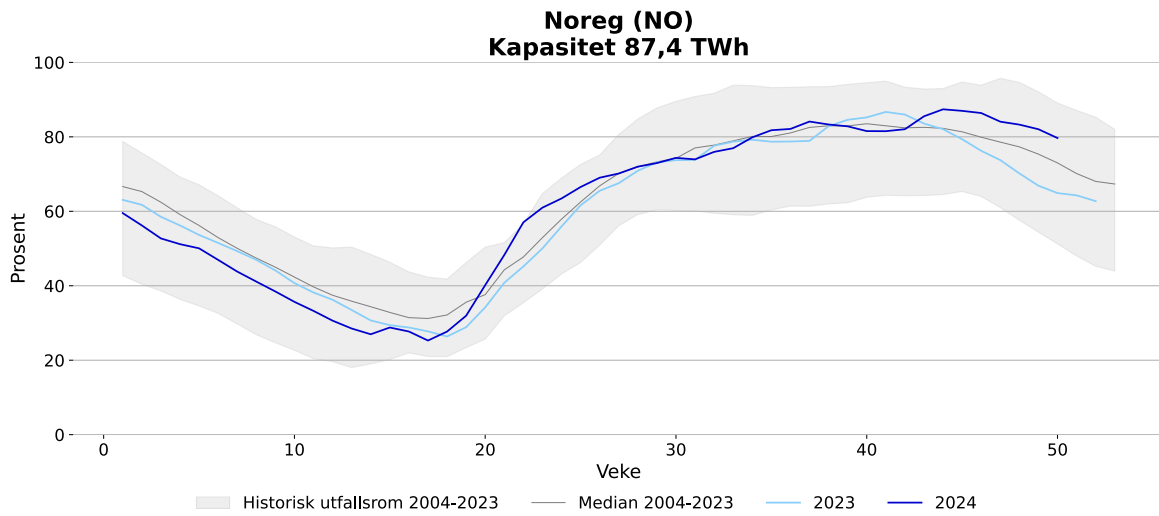
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

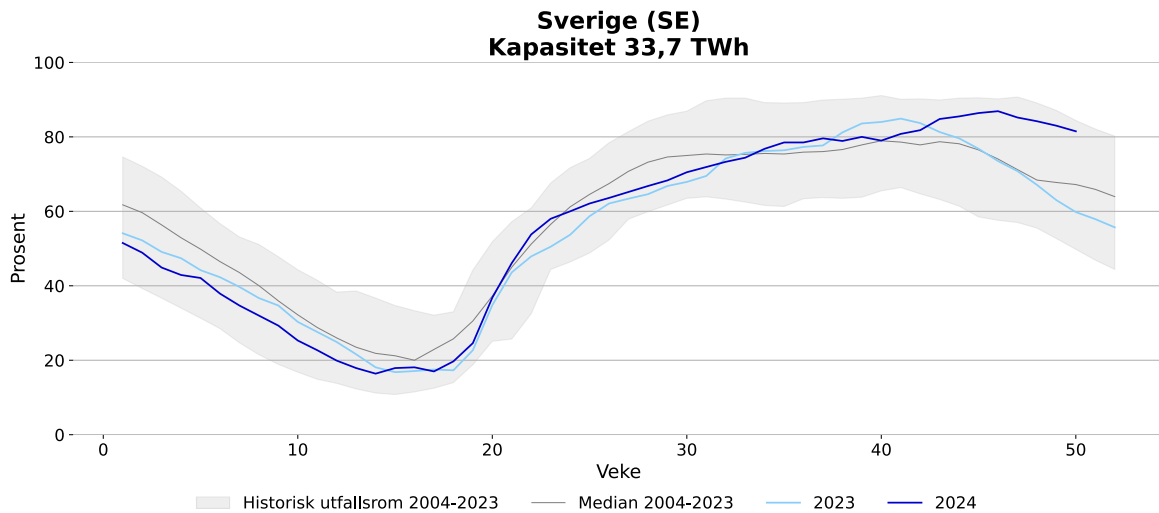
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 50 2024	Veke 49 2024	Veke 50 2023	Median veke 50	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	79,7	82,0	64,9	73,0	-2,4	14,8	6,7
Søraust-Noreg, NO1	79,6	83,5	68,2	71,9	-3,9	11,4	7,7
Sørvest-Noreg, NO2	77,1	79,6	68,6	76,2	-2,4	8,5	0,9
Midt-Noreg, NO3	86,5	89,4	57,7	67,5	-2,9	28,8	19,0
Nord-Noreg, NO4	82,1	82,3	59,3	70,8	-0,2	22,8	11,3
Vest-Noreg, NO5	78,5	82,4	66,5	71,7	-3,9	12,0	6,8
Sverige	81,5	83,0	59,8	67,2	-1,5	21,7	14,3

\*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

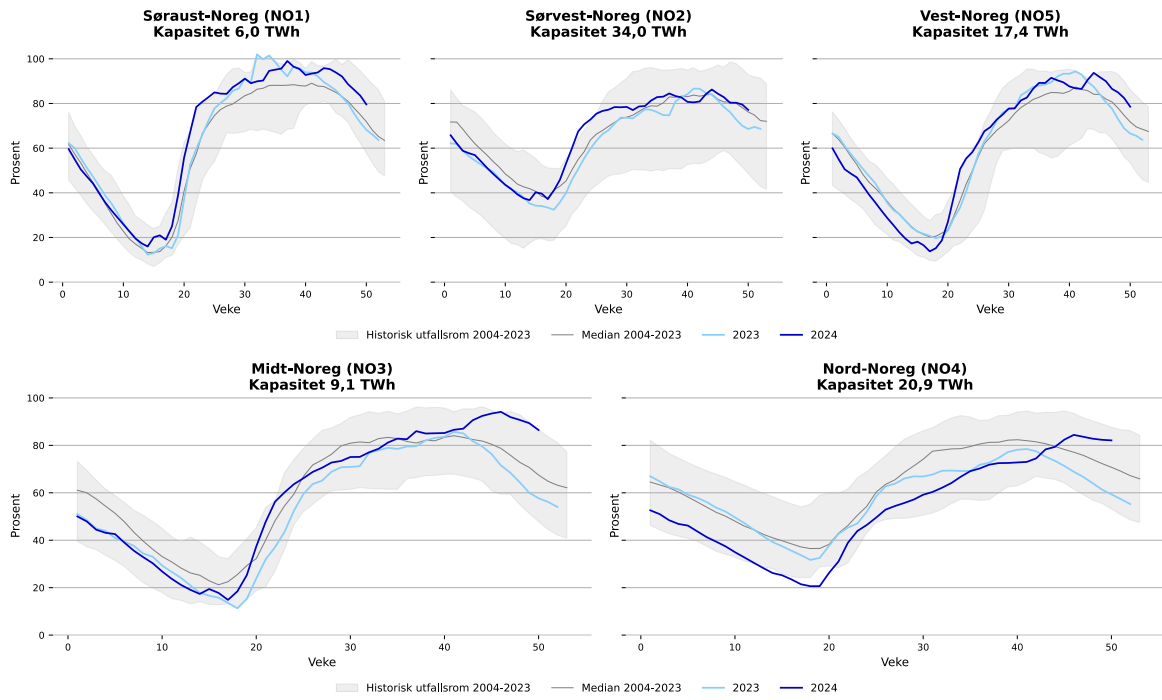
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



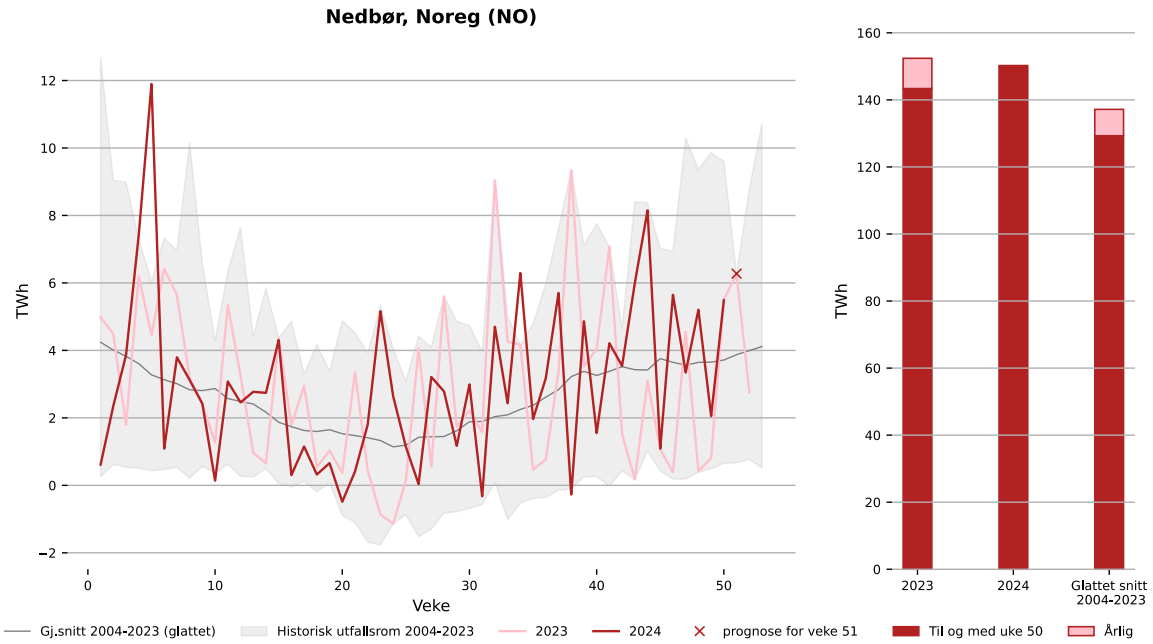
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



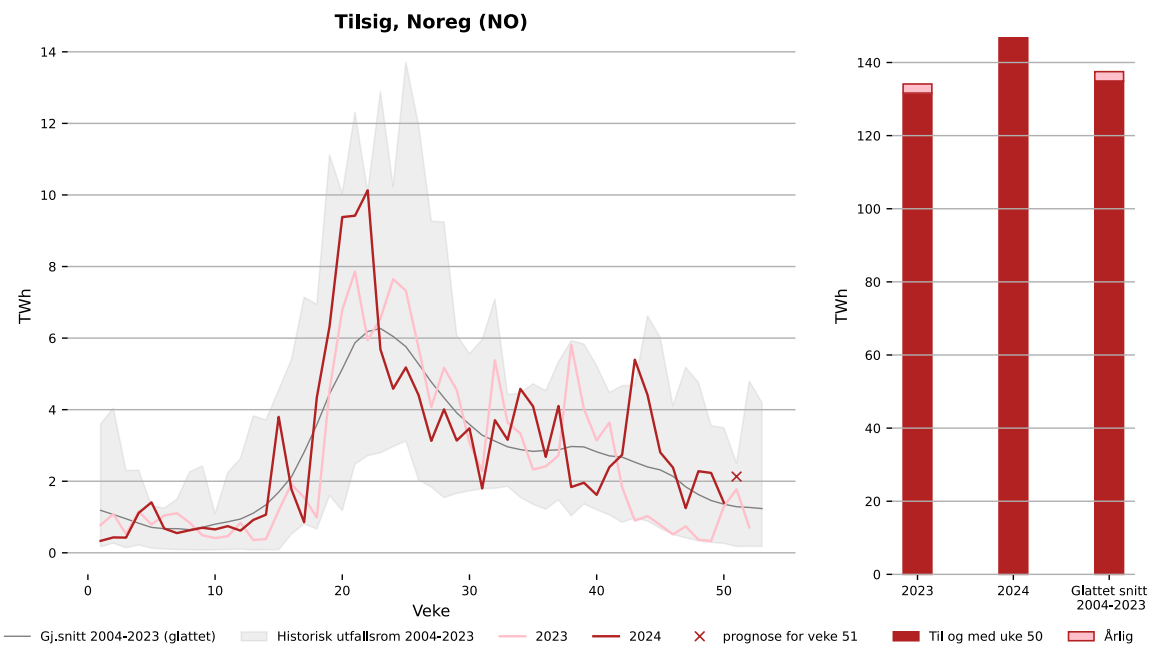
## Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

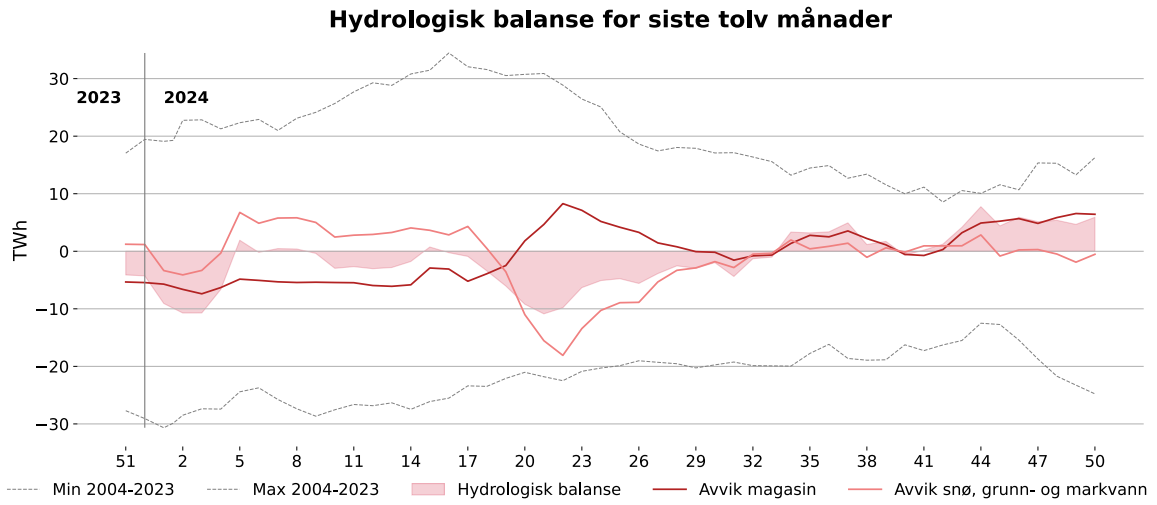
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



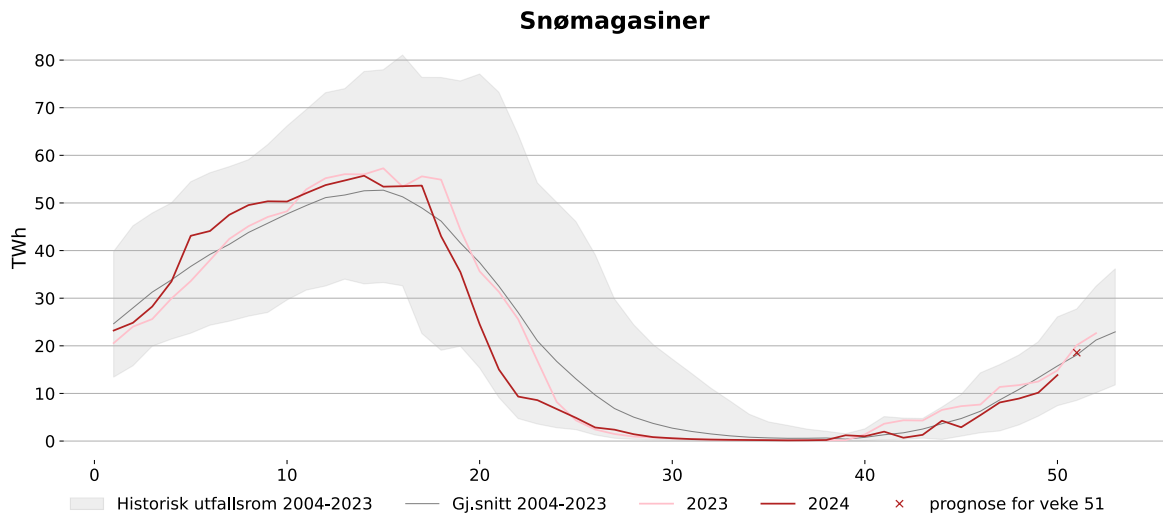
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 50 2024,		Prognose, veke 51 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,5	148	6,3	162
Søraust-Noreg, NO1	0,2	58	0,8	221
Sørvest-Noreg, NO2	1,7	138	2,2	168
Midt-Noreg, NO3	0,9	136	1,2	180
Nord-Noreg, NO4	1,5	248	0,5	87
Vest-Noreg, NO5	1,2	140	1,6	167

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 50 2024,		Prognose, veke 51 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,4	103	2,1	166
Søraust-Noreg, NO1	0,1	98	0,1	125
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	83	1,1	200
Midt-Noreg, NO3	0,2	94	0,3	123
Nord-Noreg, NO4	0,4	211	0,3	147
Vest-Noreg, NO5	0,2	81	0,4	161

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-50 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-50 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	150,2	20,9	146,7	11,8
Søraust-Noreg, NO1	18,4	3,7	20,3	5,1
Sørvest-Noreg, NO2	45,4	5,3	51,2	9,3
Midt-Noreg, NO3	23,4	1,3	19,0	-4,1
Nord-Noreg, NO4	25,5	3,0	23,3	-0,2
Vest-Noreg, NO5	37,5	7,7	33,0	1,7

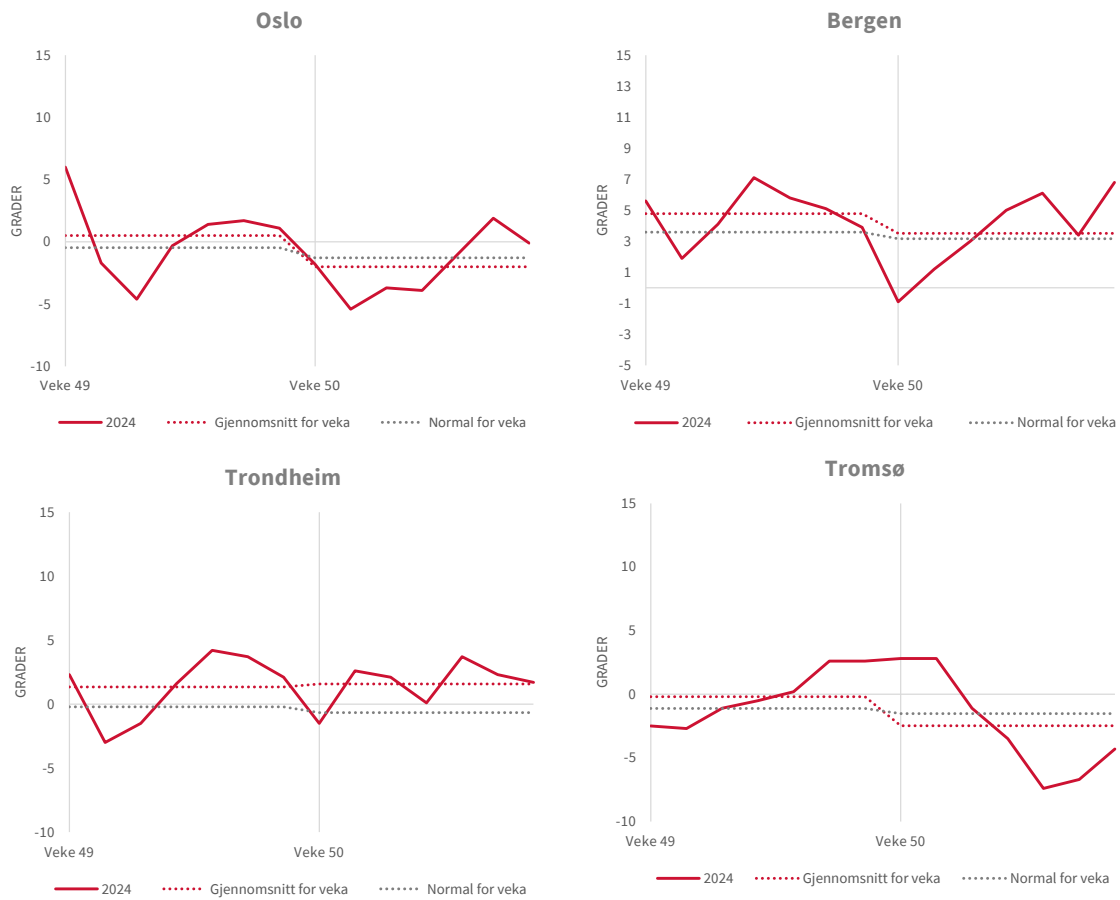
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	5,9	6,4	-0,5
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	0,4	-0,5
Sørvest-Noreg, NO2	-0,6	0,8	-1,4
Midt-Noreg, NO3	2,0	1,6	0,3
Nord-Noreg, NO4	4,4	2,4	2,0
Vest-Noreg, NO5	0,2	1,2	-0,9

<sup>1</sup> For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



## Produksjon, forbruk og utveksling

Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

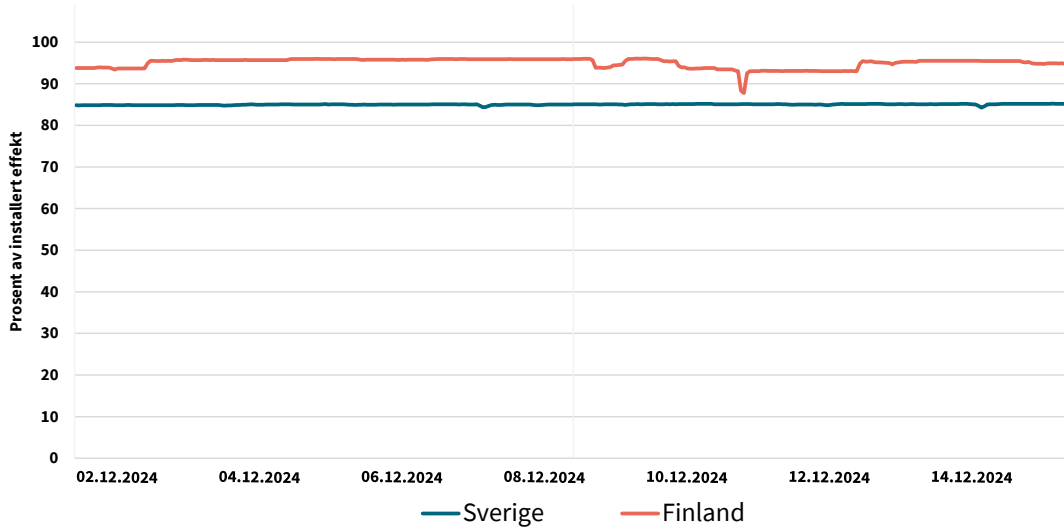
	Veke 50	Veke 49	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 872	3 755	117	3 %
NO1	394	387	7	2 %
NO2	1 357	1 329	28	2 %
NO3	630	598	32	5 %
NO4	588	592	-4	-1 %
NO5	903	849	54	6 %
Sverige	3 635	3 643	-8	0 %
SE1	565	621	-56	-9 %
SE2	1 283	1 274	9	1 %
SE3	1 595	1 549	46	3 %
SE4	192	199	-7	-4 %
Danmark	704	819	-116	-14 %
Jylland	458	562	-104	-18 %
Sjælland	246	258	-12	-5 %
Finland	2 047	1 881	166	9 %
<b>Norden</b>	<b>10 257</b>	<b>10 099</b>	<b>159</b>	<b>2 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 259	3 157	102	3 %
NO1	953	894	59	7 %
NO2	821	795	26	3 %
NO3	634	636	-2	0 %
NO4	452	441	11	2 %
NO5	399	391	8	2 %
Sverige	3 164	3 084	80	3 %
SE1	265	246	19	8 %
SE2	337	344	-6	-2 %
SE3	2 026	1 994	32	2 %
SE4	536	501	36	7 %
Danmark	811	813	-3	0 %
Jylland	495	502	-7	-1 %
Sjælland	316	311	4	1 %
Finland	1 929	1 826	103	6 %
<b>Norden</b>	<b>9 162</b>	<b>8 880</b>	<b>282</b>	<b>3 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	613	598	15	
Sverige	471	559	-88	
Danmark	-107	6	-113	
Finland	118	55	63	
<b>Norden</b>	<b>1 095</b>	<b>1 218</b>	<b>-123</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

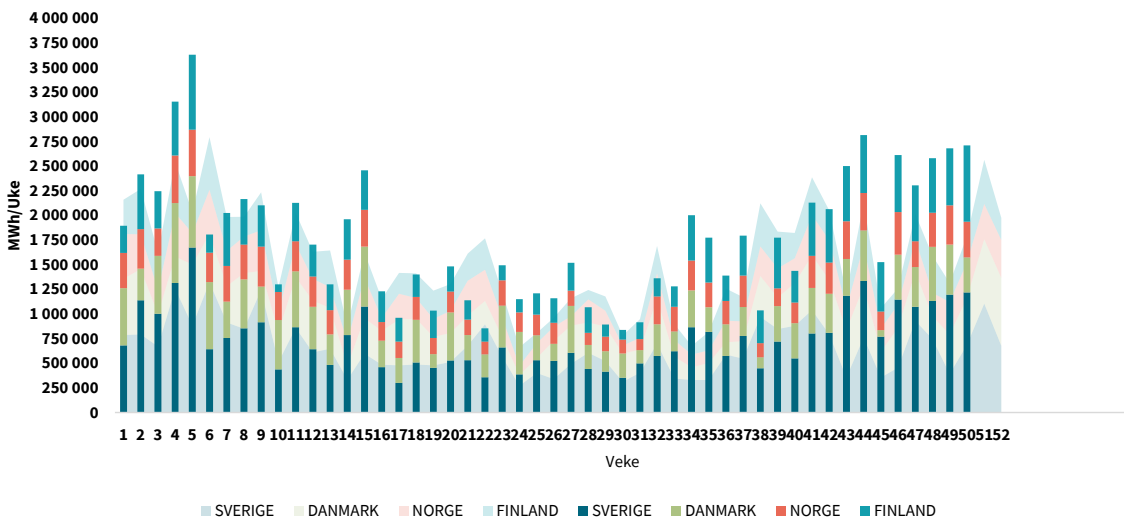
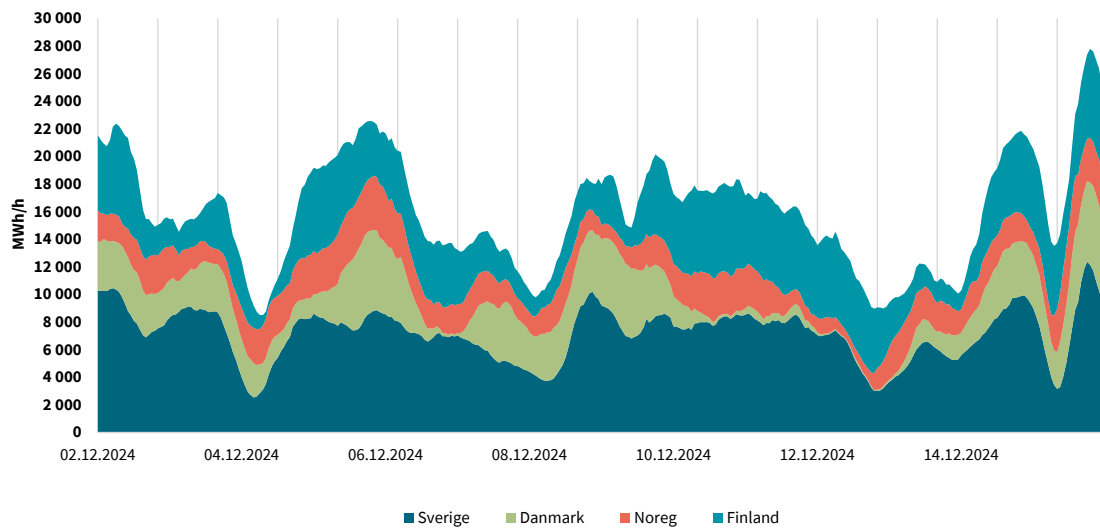


## Vind- og kjernekraftproduksjon

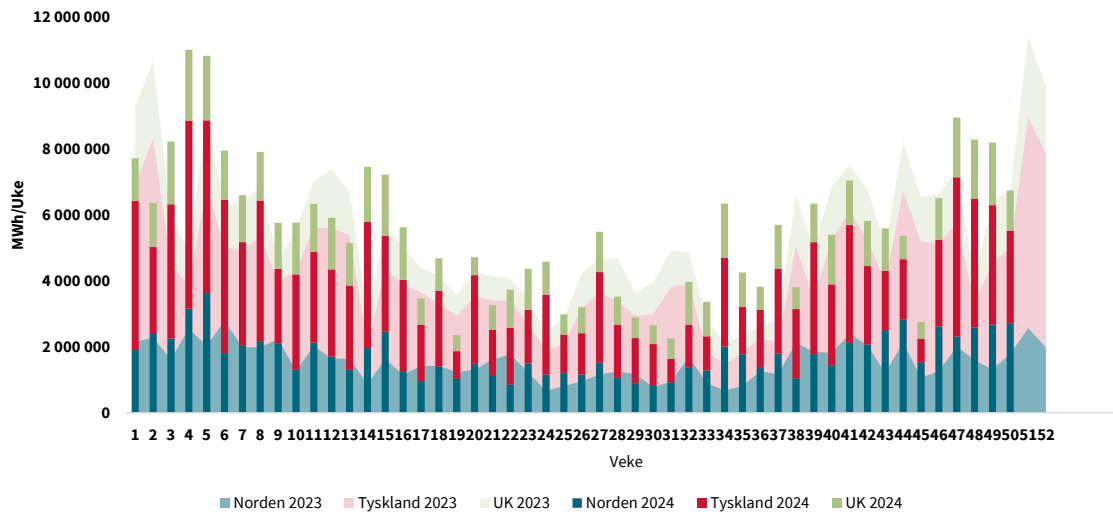
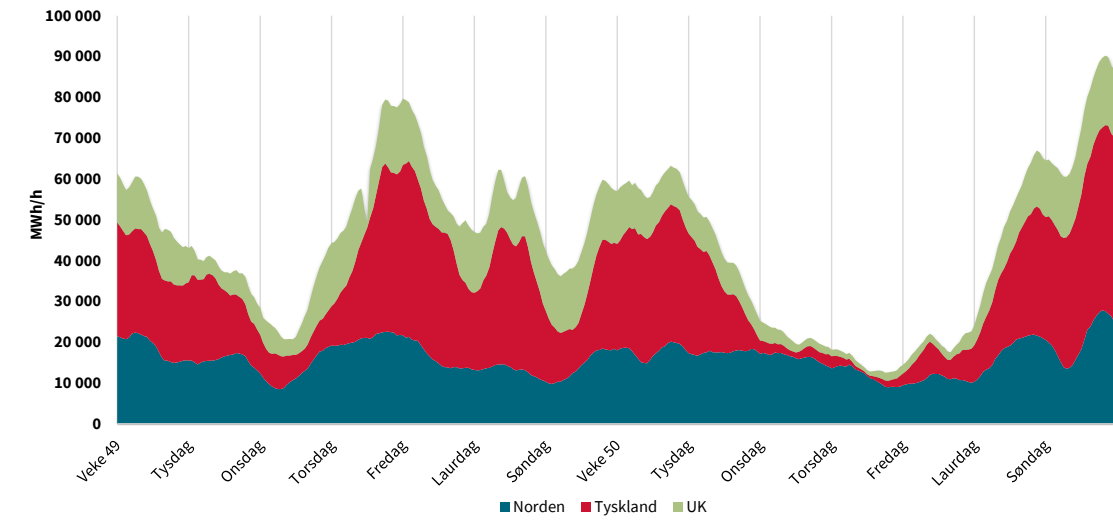
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: ENTSO-E



## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

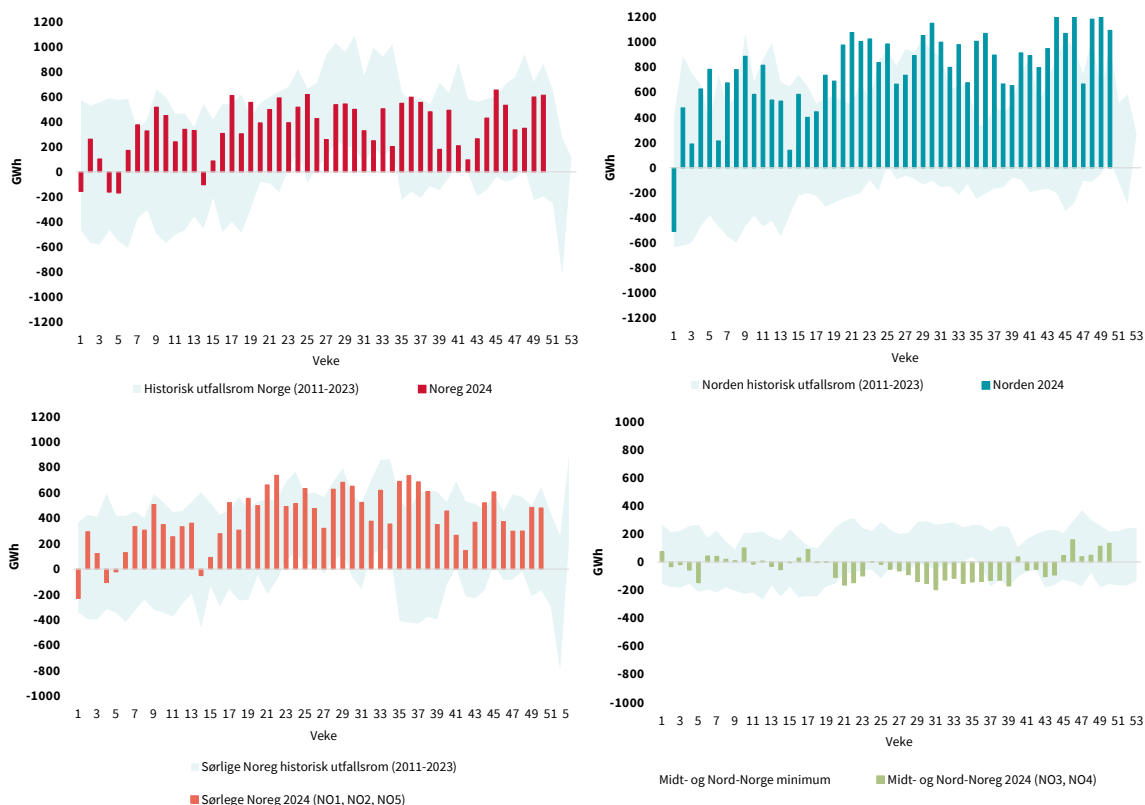
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	103,6	97,8	6,0	5,8
Forbruk	83,7	81,2	3,2	2,6
Nettoeksport	19,9	16,6		3,3
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	44,1	49,1	-10,1	-5,0
Forbruk	46,2	46,4	-0,6	-0,3
Nettoeksport	-2,0	2,7		-4,7
<b>Noreg</b>				
Produksjon	147,8	146,9	0,6	0,9
Forbruk	129,9	127,6	1,8	2,3
Nettoeksport	17,9	19,3		-1,5
<b>Norden</b>				
Produksjon	407,5	396,3	2,7	11,1
Forbruk	368,3	359,7	2,3	8,6
Nettoeksport	39,2	36,6		2,6

\* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

## Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E



**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



Figur 14 Fysisk mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



\* Tal for veka før står i parentes.

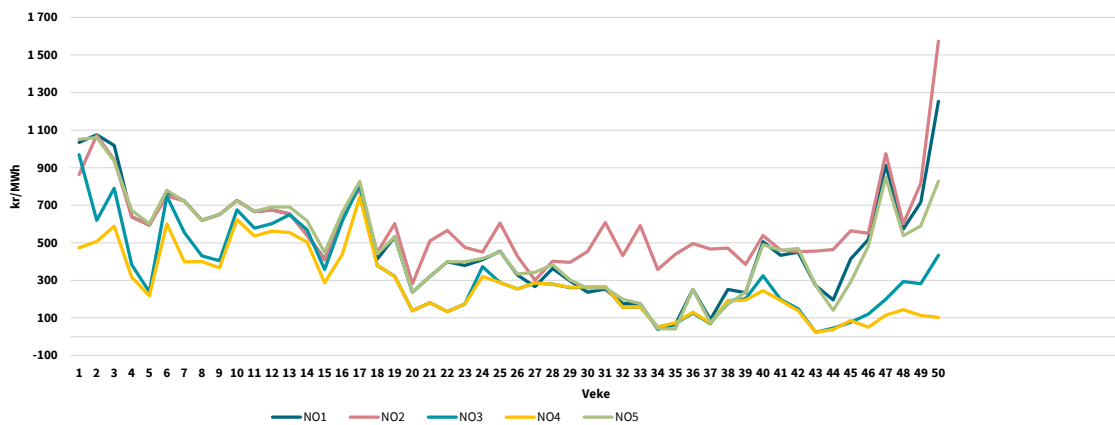
# Kraftprisar

## Engrosmarknaden

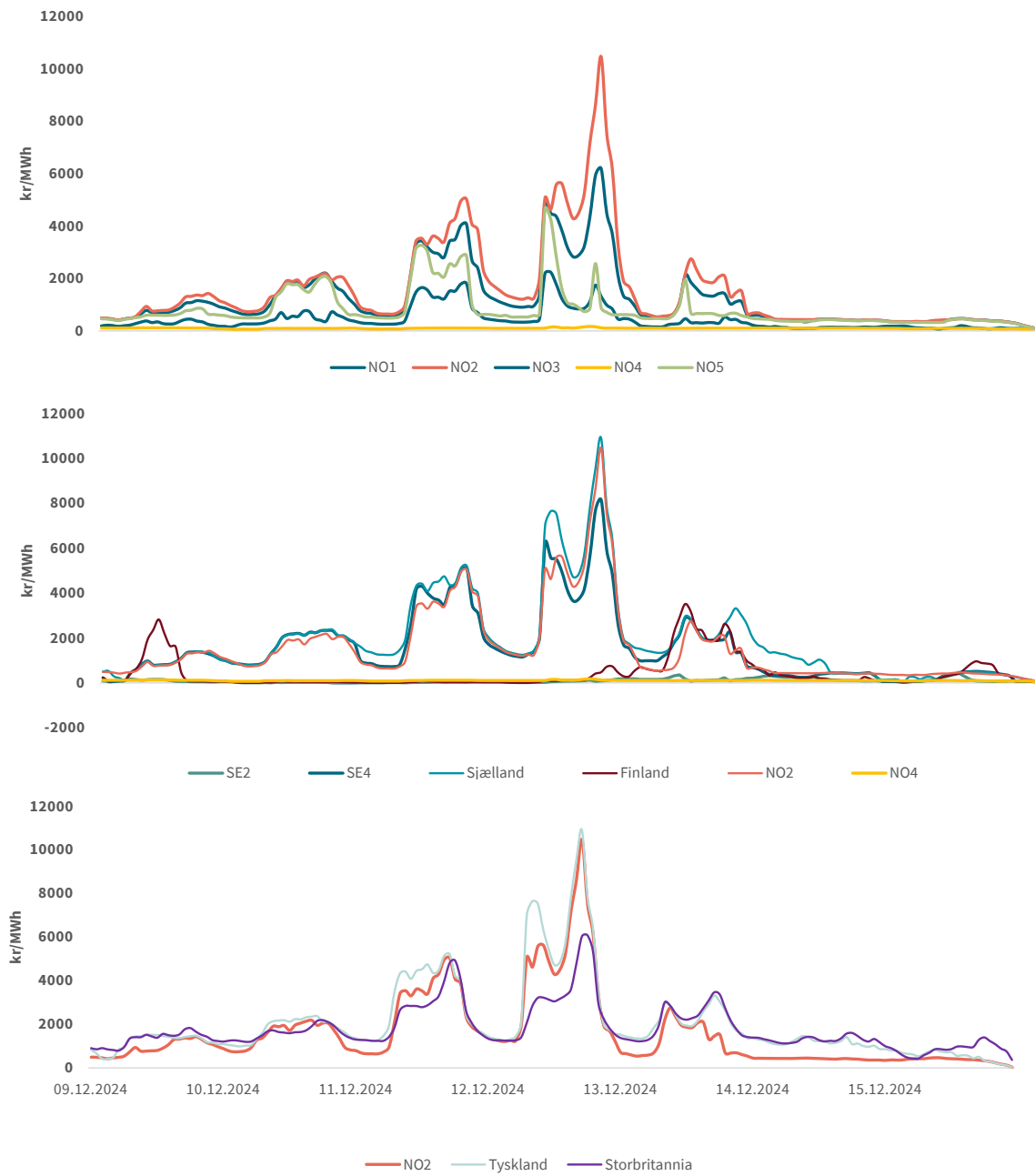
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 50	Veke 49 (2024)	Veke 50 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1253,3	715,8	968,7	75,1	29,4
NO2	1573,4	816,6	968,1	92,7	62,5
NO3	432,9	282,0	817,4	53,5	-47,0
NO4	103,0	113,3	754,1	-9,0	-86,3
NO5	827,6	589,6	968,6	40,4	-14,6
SE1	103,9	191,1	888,4	-45,7	-88,3
SE2	93,0	156,5	888,4	-40,6	-89,5
SE3	1191,4	761,7	897,4	56,4	32,8
SE4	1542,9	840,9	897,6	83,5	71,9
Finland	432,6	687,8	1154,0	-37,1	-62,5
Jylland	1914,5	1121,9	959,5	70,6	99,5
Sjælland	1904,6	1150,4	904,3	65,6	110,6
Nederland	1933,3	1289,8	991,7	49,9	95,0
Tyskland	2067,2	1332,1	996,2	55,2	107,5
Polen	1517,7	1649,2	1130,6	-8,0	34,2
Storbritannia	1782,1	1266,8	1019,9	40,7	74,7
Frankrike	1522,9	1115,0	961,3	36,6	58,4
Belgia	1791,3	1260,2	972,8	42,1	84,1

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

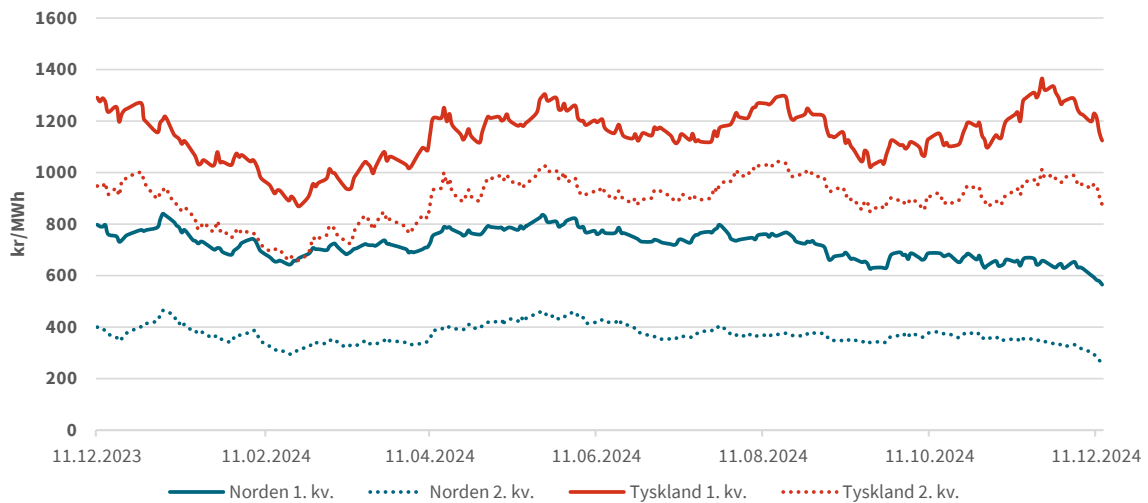


## Terminmarknaden

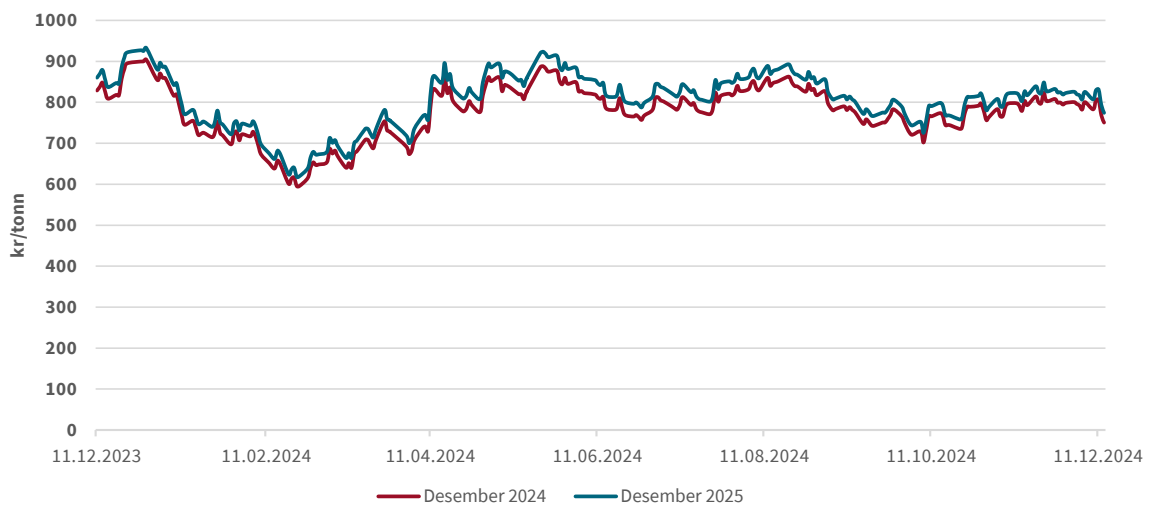
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 50	Veke 49	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	577,3	638,6	-9,6
	Februar	612,2	681,7	-10,2
	1. kvartal 2025	565,6	627,5	-9,9
	2. kvartal 2025	259,5	314,9	-17,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1124,8	1224,1	-8,1
	2. kvartal 2025	875,5	956,4	-8,5
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	750,4	800,3	-6,2
	Desember 2025	774,1	825,3	-6,2

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

### Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-12-14	2024-12-19	5 dagar	412	412	<a href="#">Link 31</a>
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-12-13	2025-02-28	76 dagar	409	140-409	<a href="#">Link 2</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-01-05	125 dagar	412	72-122	<a href="#">Link 57</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-12-08	2024-12-11	2 dagar	478	208	<a href="#">Link 39</a>
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-12-10	2024-12-13	2 dagar	1600	120-145	<a href="#">Link 40</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	<a href="#">Link 59</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	<a href="#">Link 64</a>
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-14	117 dagar	330	65-280	<a href="#">Link 3</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-12-13	2024-12-16	2 dagar	310	310	<a href="#">Link 4</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2024-12-09	2024-12-11	2 dagar	110	110	<a href="#">Link 36</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2024-12-02	2024-12-11	9 dagar	310	310	<a href="#">Link 37</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-01-24	109 dagar	165	165	<a href="#">Link 48</a>
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-12-14	250 dagar	101	101	<a href="#">Link 1</a>
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	<a href="#">Link 49</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2024-12-19	80 dagar	120	0-120	<a href="#">Link 8</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-12-18	117 dagar	280	280	<a href="#">Link 46</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2024-11-25	2024-12-11	16 dagar	118	118	<a href="#">Link 38</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2025-01-24	151 dagar	210	210	<a href="#">Link 10</a>

<sup>2</sup> Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	190	190	<a href="#">Link 32</a>
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-31	191 dagar	277	140-271	<a href="#">Link 6</a>
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-09-16	2024-12-19	94 dagar	203	35-203	<a href="#">Link 55</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2025-01-27	149 dagar	1172	1172	<a href="#">Link 56</a>
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	<a href="#">Link 58</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-27	182 dagar	190	190	<a href="#">Link 54</a>
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2024-12-04	2024-12-13	9 dagar	185	185	<a href="#">Link 7</a>
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-02-16	625 dagar	448	448	<a href="#">Link 44</a>

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2024-12-13	2024-12-18	4 dagar	1400	700	<a href="#">Link 65</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2024-12-13	2024-12-18	4 dagar	1400	700	<a href="#">Link 65</a>
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2024-12-10	2024-12-13	3 dagar	1632	245-1151	<a href="#">Link 33</a>
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2024-12-10	2024-12-13	3 dagar	1632	245-717	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	2500	0-1550	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	2500	0-1750	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	2347	0-1447	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	590	0-490	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	1456	456-756	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Energinet	DK1 → NL	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	700	0-297	<a href="#">Link 45</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-12-09	2024-12-13	4 dagar	700	210	<a href="#">Link 52</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	1632	0-798	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	715	0-349	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	2347	0-500	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	700	0-400	<a href="#">Link 45</a>

Planned	Energinet	NO2 → DK1	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	1632	0-554	<a href="#">Link 45</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-12-09	2024-12-13	4 dagar	723	233	<a href="#">Link 51</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-12-09	2024-12-13	4 dagar	6200	400	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-12-09	2024-12-13	4 dagar	2800	400	<a href="#">Link 5</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-12-02	2024-12-17	15 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 13</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-12-02	2024-12-11	9 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 14</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-12-02	2024-12-11	9 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 22</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-12-02	2024-12-17	15 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 23</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-11-25	2024-12-20	25 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 11</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-11-25	2024-12-19	24 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 15</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-11-25	2024-12-20	25 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 12</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-11-25	2024-12-19	24 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 27</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-10-29	2025-01-01	63 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 21</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-10-29	2025-01-01	63 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 28</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 62</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 63</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 19</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 20</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 25</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 29</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 17</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 30</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 18</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	<a href="#">Link 50</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	<a href="#">Link 16</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	<a href="#">Link 26</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	<a href="#">Link 61</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	<a href="#">Link 61</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 53</a>

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-12	2024-12-13	1 dagar	396	101-220	<a href="#">Link 9</a>

Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-12-09	2024-12-11	1 dagar	260	125-168	<a href="#">Link 41</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-11	2024-12-11	0 dagar	396	165	<a href="#">Link 42</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-12-09	2024-12-09	0 dagar	260	139	<a href="#">Link 43</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-10	2024-12-10	0 dagar	396	106	<a href="#">Link 47</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2024-11-05	2024-12-15	39 dagar	125	44-117	<a href="#">Link 34</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-12-11	2024-12-12	0 dagar	200	160	<a href="#">Link 35</a>