

## Kraftsituasjonen veke 42, 2024

### Mildare vêr og lågare kraftprisar nord i Norden

Kraftprisane fall i dei nordlege prisområda (NO3, NO4, SE1 og SE2) i Norden førre veke. Høgare temperaturar og lågare forbruk, i tillegg til auka vindkraftproduksjon i Nord-Sverige, var viktige årsaker til prisnedgangen. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen 45-47 øre/kWh og tilnærma uendra frå veka før. Nord på kontinentet auka prisane, blant anna grunna lågare fornybar kraftproduksjon. Trass høgare prisar på kontinentet var nettoeksporten frå sørlege Noreg lågare enn veka før.\* Dette heng blant anna saman med at kabelen mellom Sørvest-Noreg (NO2) og Storbritannia vart teke ut til planlagt vedlikehald på måndagen. Dette gav 1400 MW mindre utvekslingskapasitet mot Europa.

**\*NB:** Produksjonsdata for Noreg manglar for 11.10-14.10. I denne perioden har vi nytta prognosetal. Somme av figurane og tabellane i rapporten er påverka av dette.

### Vêr og hydrologi

I veke 42 var det mildt i heile landet med temperaturar som var 2-3 grader over vekegjennomsnittet for perioden 2001-2020. Også i veke 43 er det venta mildt vêr med temperaturar som er 2-4 grader over vekegjennomsnittet.

For veke 42 er det berekna eit tilsig på 2,7 TWh, som er gjennomsnittet for veka. For veke 43 er det venta eit tilsig på 6,0 TWh, som 250 prosent av gjennomsnittet for veka. Med så høgt berekna tilsig, må ein pårekna noko flaumtap.

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

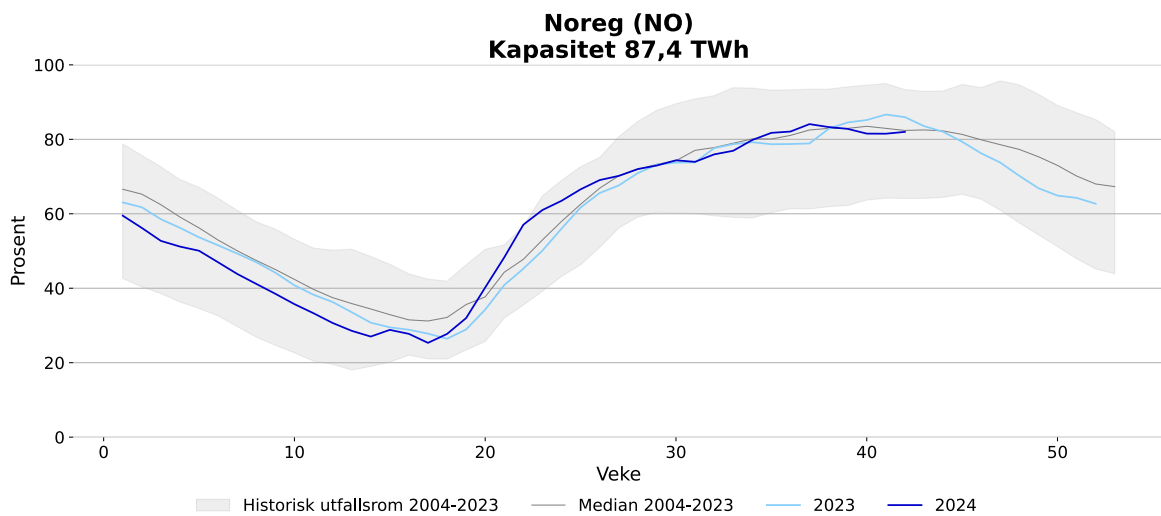
# Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

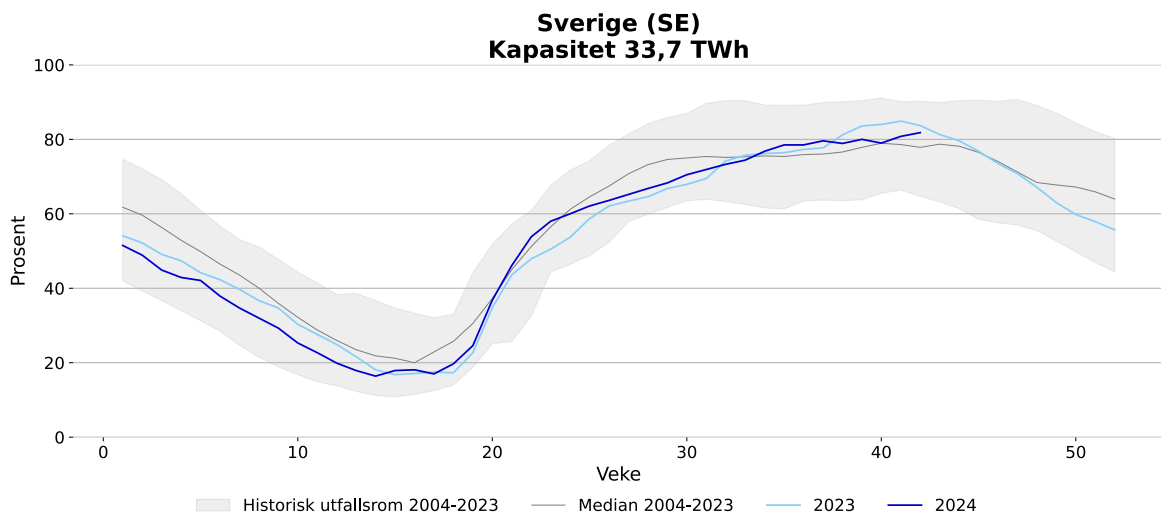
Vannmagasiner	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 42 2024	Veke 41 2024	Veke 42 2023	Median veke 42	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	82,0	81,5	86,0	82,4	0,5	-4,0	-0,4
Søraust-Noreg, NO1	93,9	93,4	92,1	87,8	0,5	1,8	6,1
Sørvest-Noreg, NO2	80,8	80,5	86,6	83,2	0,3	-5,8	-2,4
Midt-Noreg, NO3	87,0	86,6	85,1	83,4	0,5	1,9	3,6
Nord-Noreg, NO4	74,5	73,0	77,5	81,5	1,5	-3,0	-7,0
Vest-Noreg, NO5	86,5	86,8	92,9	86,3	-0,3	-6,4	0,2
Sverige	81,8	80,8	83,7	77,8	1,0	-1,9	4,0

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

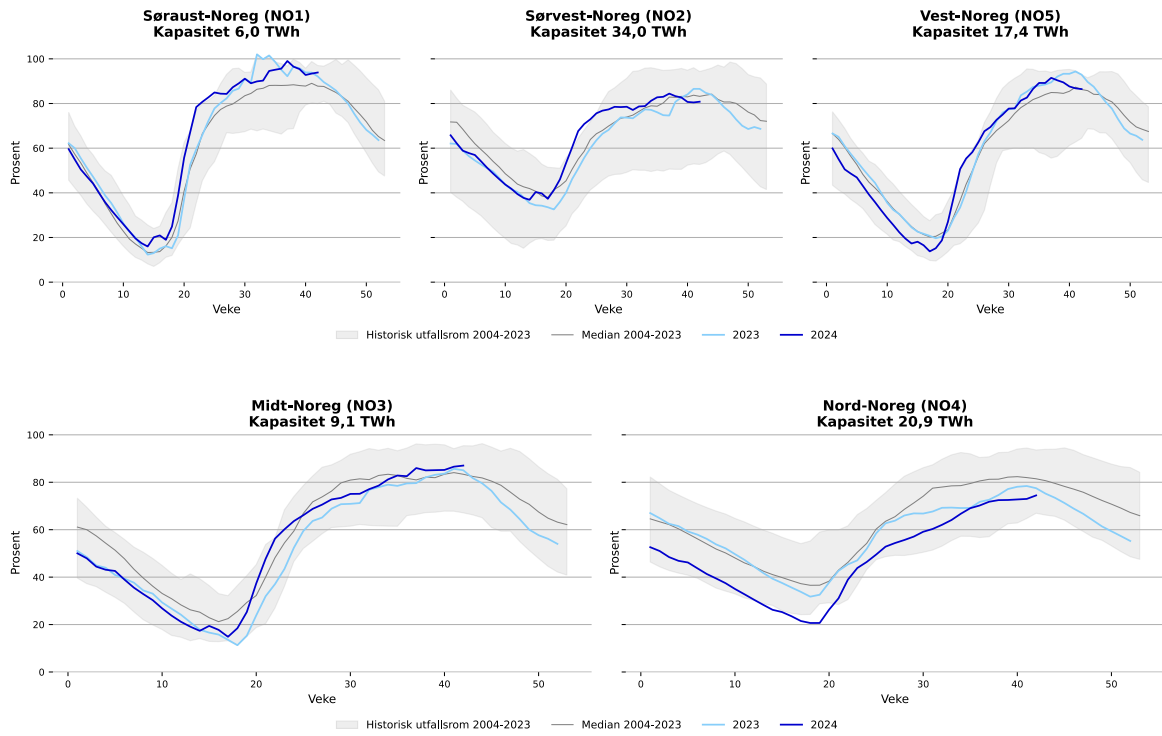
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



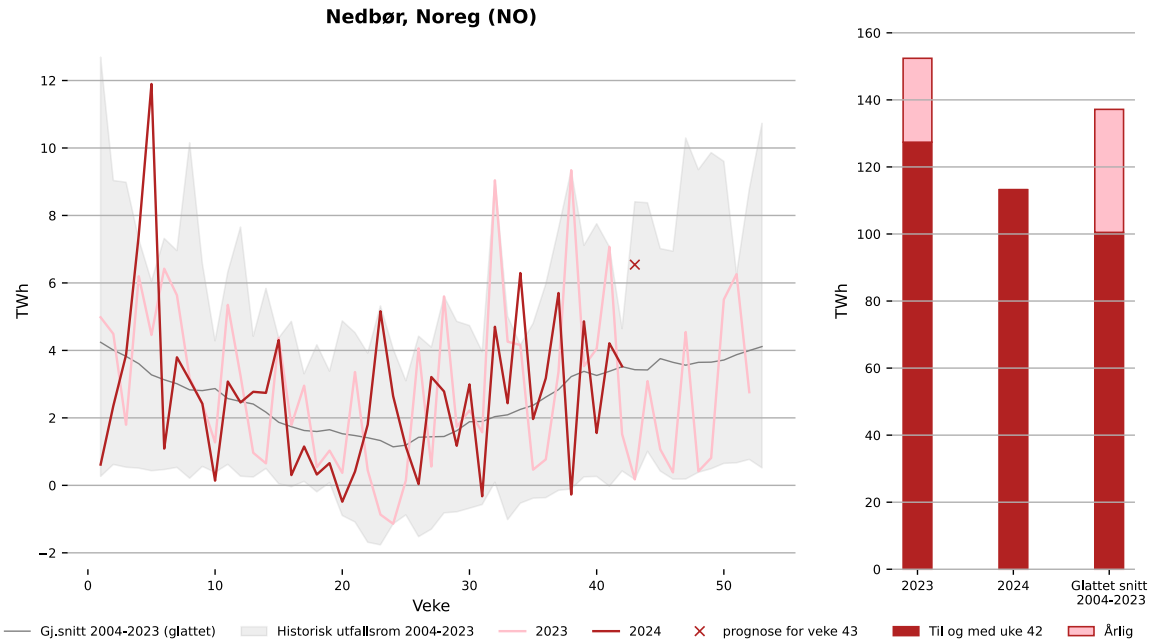
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



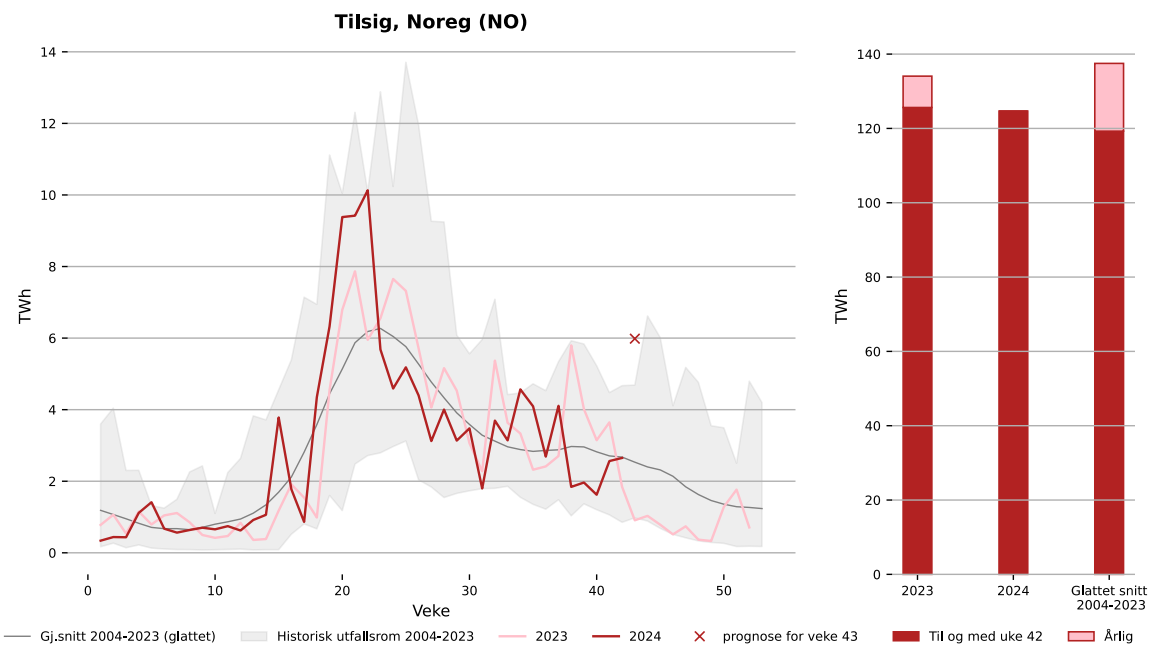
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

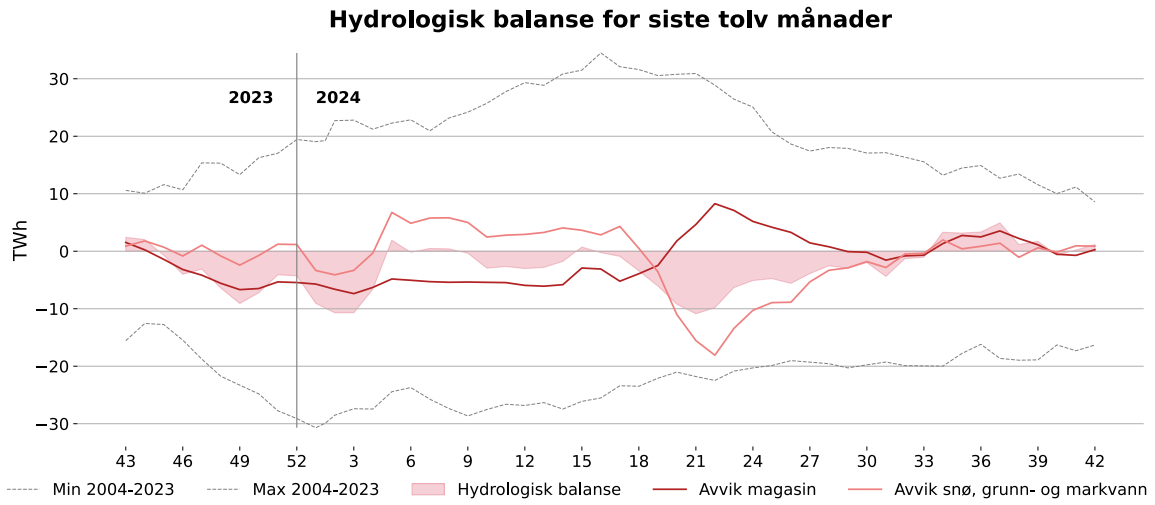
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



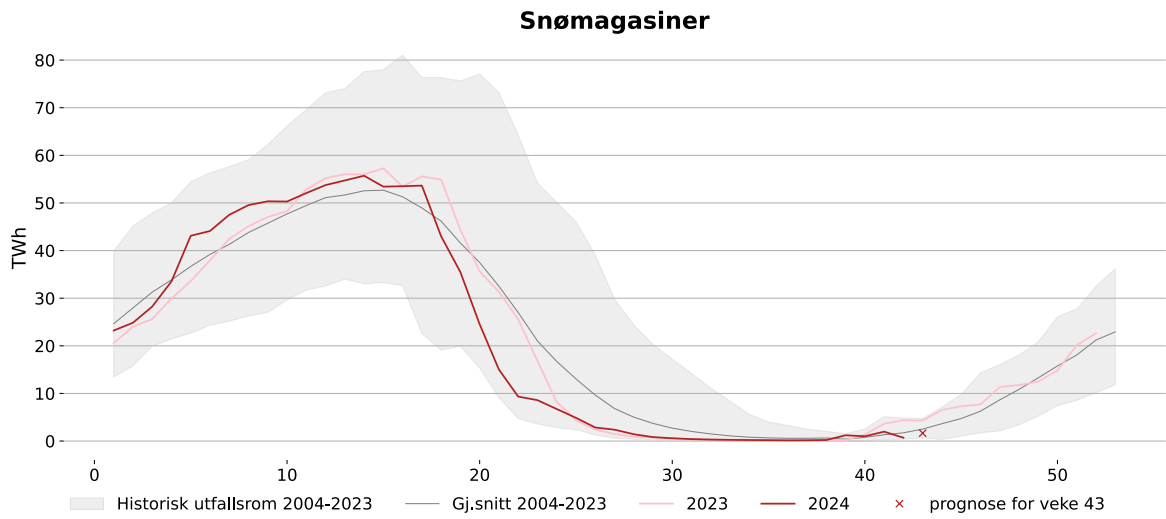
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 42 2024,		Prognose, veke 43 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,5	100	6,5	191
Søraust-Noreg, NO1	0,6	139	0,5	114
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	119	1,6	143
Midt-Noreg, NO3	0,2	38	1,3	243
Nord-Noreg, NO4	0,5	96	1,4	253
Vest-Noreg, NO5	0,8	97	1,8	229

**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 42 2024,		Prognose, veke 43 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,7	99	6,0	236
Søraust-Noreg, NO1	0,5	165	0,6	210
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	85	1,8	192
Midt-Noreg, NO3	0,3	76	0,9	232
Nord-Noreg, NO4	0,6	156	1,2	307
Vest-Noreg, NO5	0,4	70	1,6	275

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

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-42 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-42 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	113,2	12,7	124,7	5,4
Søraust-Noreg, NO1	15,8	4,3	18,1	4,5
Sørvest-Noreg, NO2	36,0	5,5	43,9	8,3
Midt-Noreg, NO3	16,1	-1,3	15,8	-5,0
Nord-Noreg, NO4	16,3	-1,7	18,6	-2,7
Vest-Noreg, NO5	28,8	5,7	28,4	0,5

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

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

<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, SKM Market Predictor

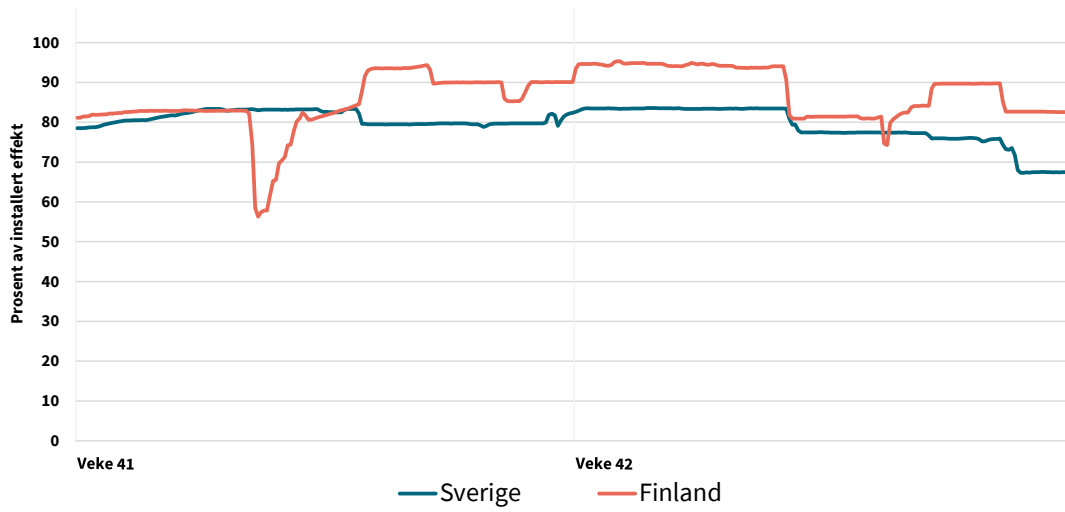
	Veke 42	Veke 41	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 636	2 768	-132	-5 %
NO1	448	456	-7	-2 %
NO2	820	828	-8	-1 %
NO3	408	438	-29	-7 %
NO4	441	462	-21	-5 %
NO5	518	585	-66	-11 %
Sverige	3 005	3 037	-32	-1 %
SE1	395	446	-51	-11 %
SE2	1 143	1 071	72	7 %
SE3	1 315	1 358	-43	-3 %
SE4	152	162	-10	-6 %
Danmark	644	659	-16	-2 %
Jylland	441	455	-14	-3 %
Sjælland	202	204	-1	-1 %
Finland	1 642	1 589	53	3 %
<b>Norden</b>	<b>7 927</b>	<b>8 054</b>	<b>-127</b>	<b>-2 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 543	2 576	-34	-1 %
NO1	646	624	22	4 %
NO2	675	669	5	1 %
NO3	531	544	-13	-2 %
NO4	373	413	-40	-10 %
NO5	318	326	-9	-3 %
Sverige	2 394	2 417	-24	-1 %
SE1	205	216	-11	-5 %
SE2	282	277	5	2 %
SE3	1 509	1 526	-17	-1 %
SE4	398	399	-1	0 %
Danmark	697	681	16	2 %
Jylland	432	417	15	4 %
Sjælland	266	264	2	1 %
Finland	1 501	1 501	-1	0 %
<b>Norden</b>	<b>7 134</b>	<b>7 176</b>	<b>-42</b>	<b>-1 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	93	192	-98	
Sverige	611	620	-9	
Danmark	-54	-22	-32	
Finland	142	88	54	
<b>Norden</b>	<b>792</b>	<b>877</b>	<b>-85</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

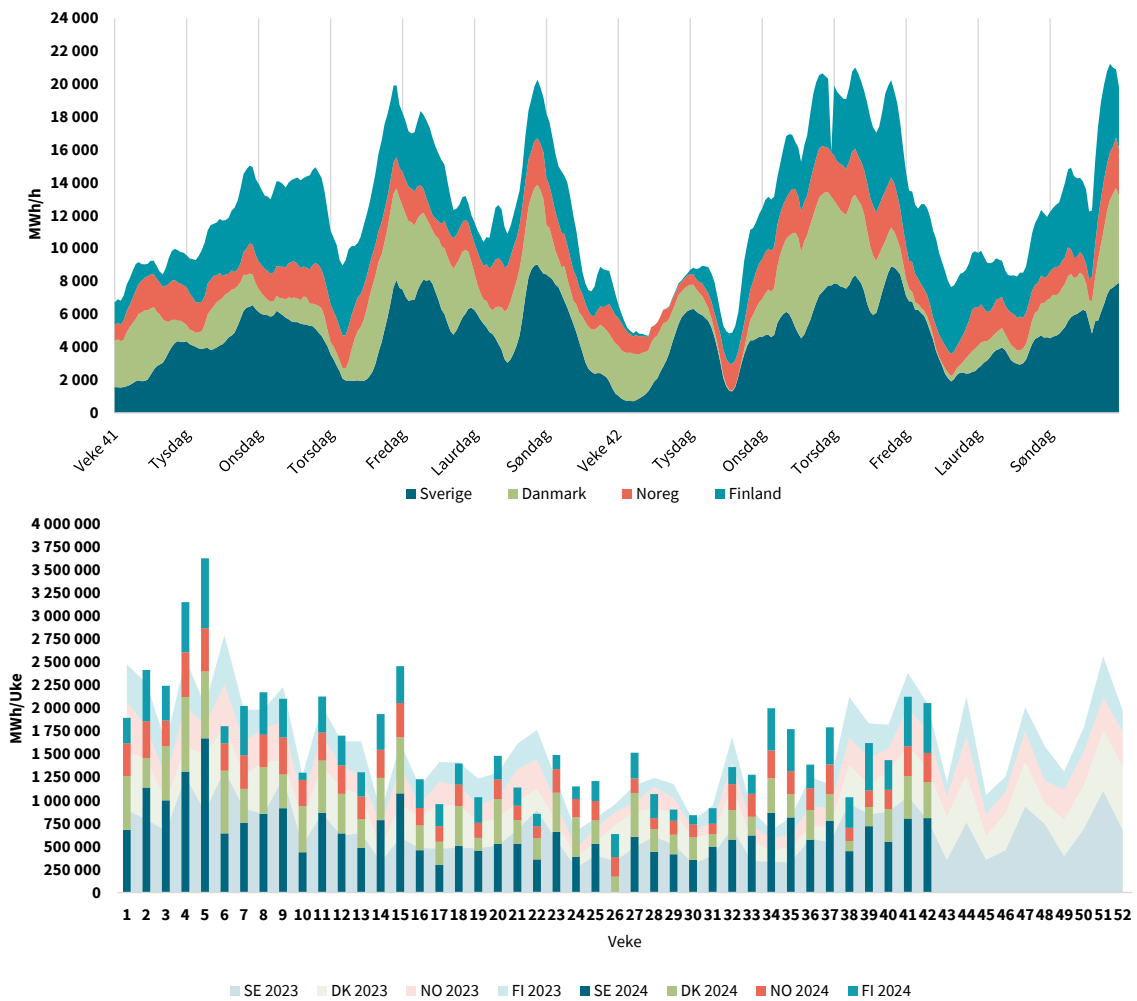


## Vind- og kjernekraftproduksjon

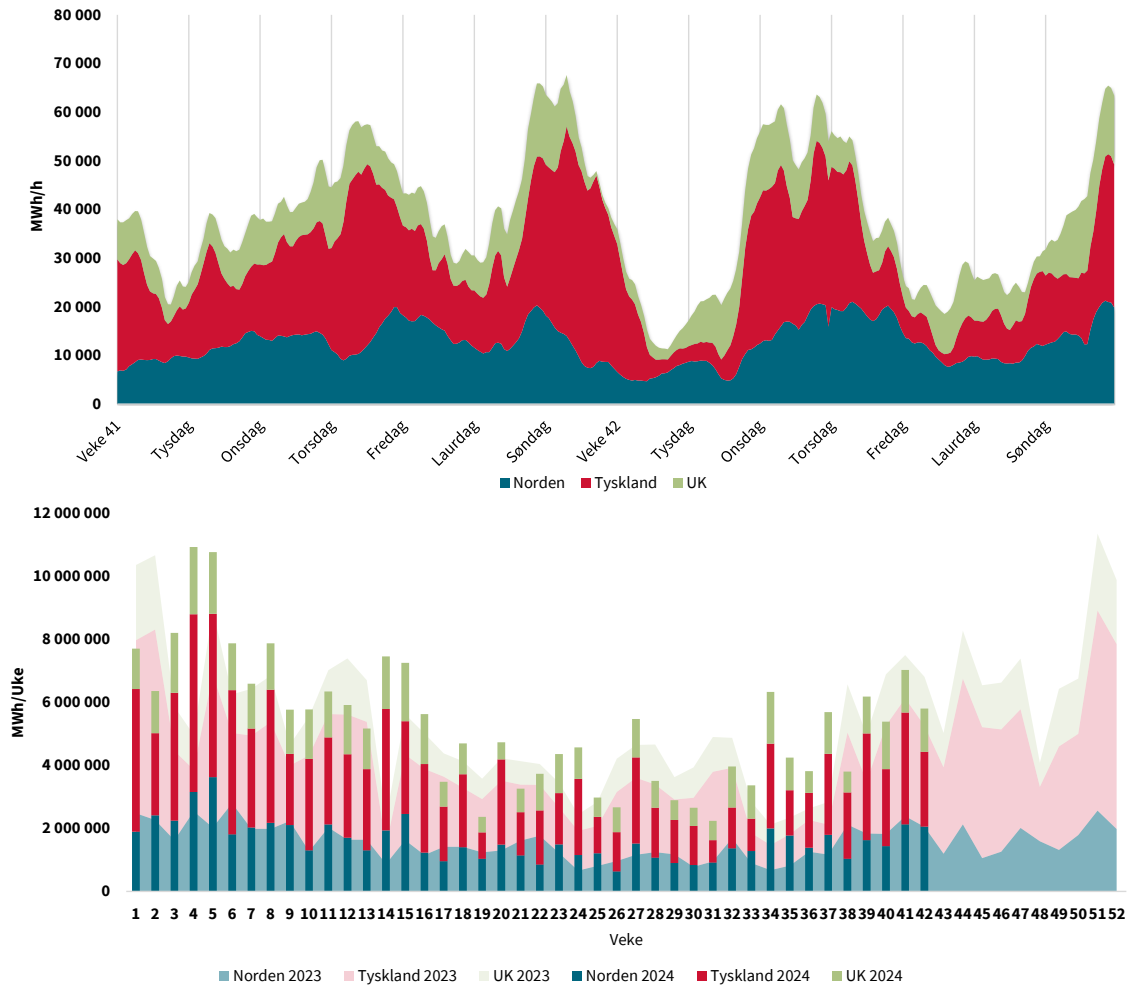
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

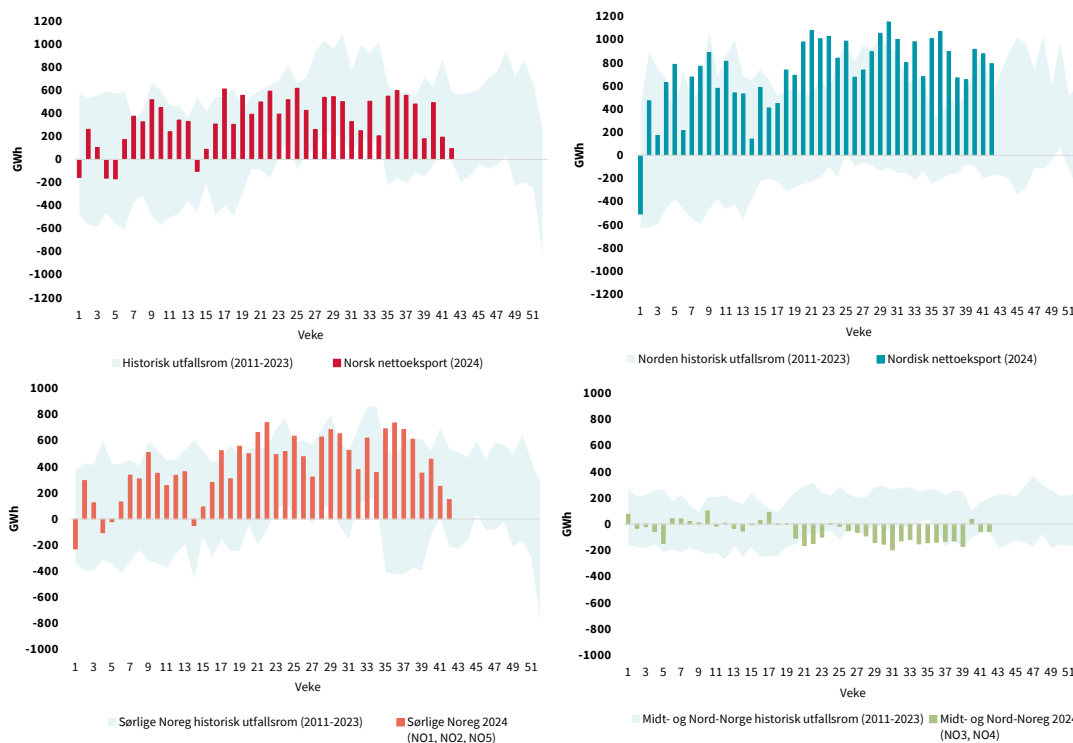
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	84,8	79,7	6,4	5,1
Forbruk	68,4	64,8	5,5	3,6
Nettoeksport	16,4	14,9		1,5
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	35,6	39,8	-10,7	-4,3
Forbruk	38,0	37,5	1,1	0,4
Nettoeksport	-2,4	2,3		-4,7
<b>Noreg</b>				
Produksjon	120,4	119,5	0,7	0,8
Forbruk	106,3	102,3	3,8	4,0
Nettoeksport	14,1	17,2		-3,2
<b>Norden</b>				
Produksjon	332,8	323,8	2,7	9,1
Forbruk	302,5	290,5	4,0	12,0
Nettoeksport	30,4	33,3		-3,0

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

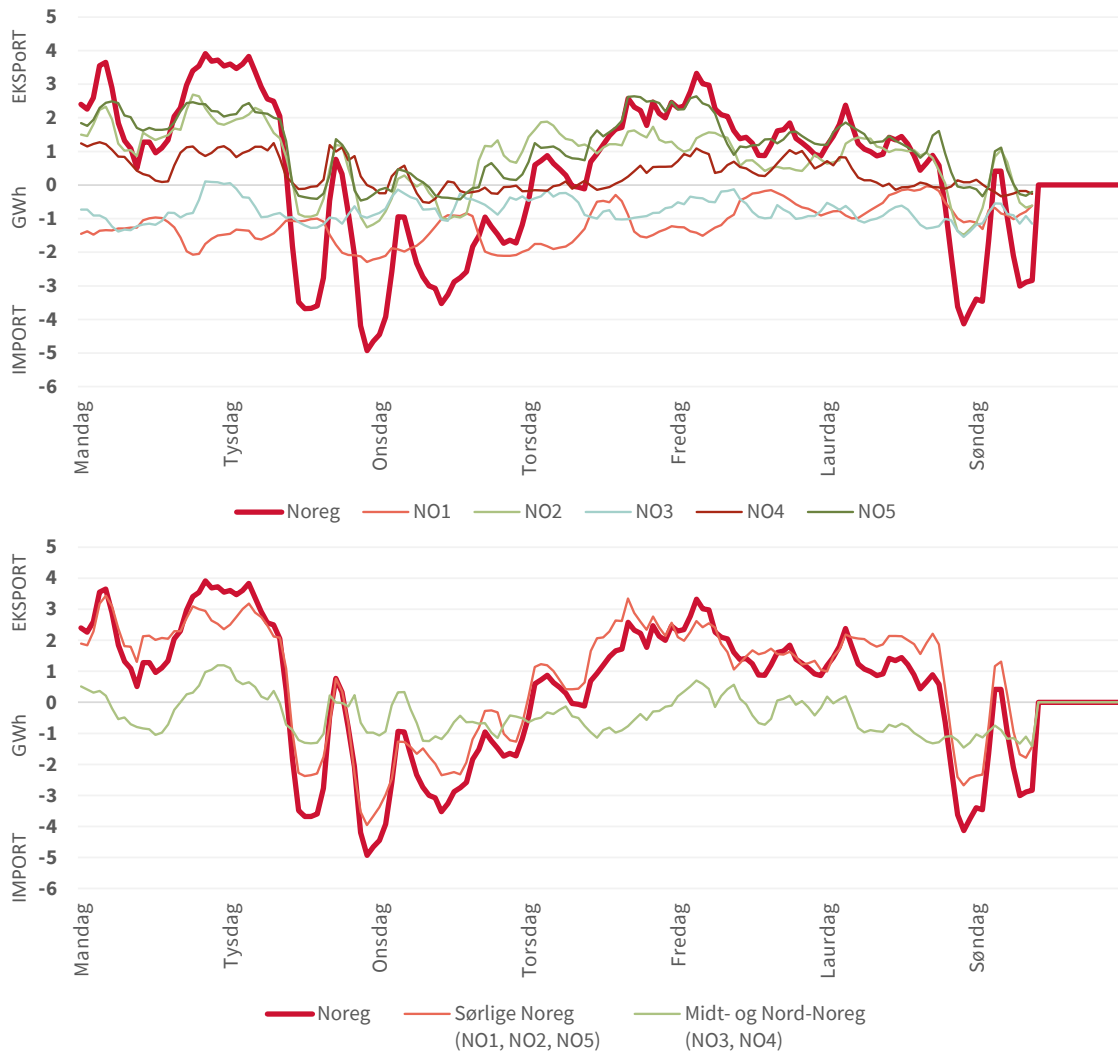
## Utvexling

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: SKM Market Predictor

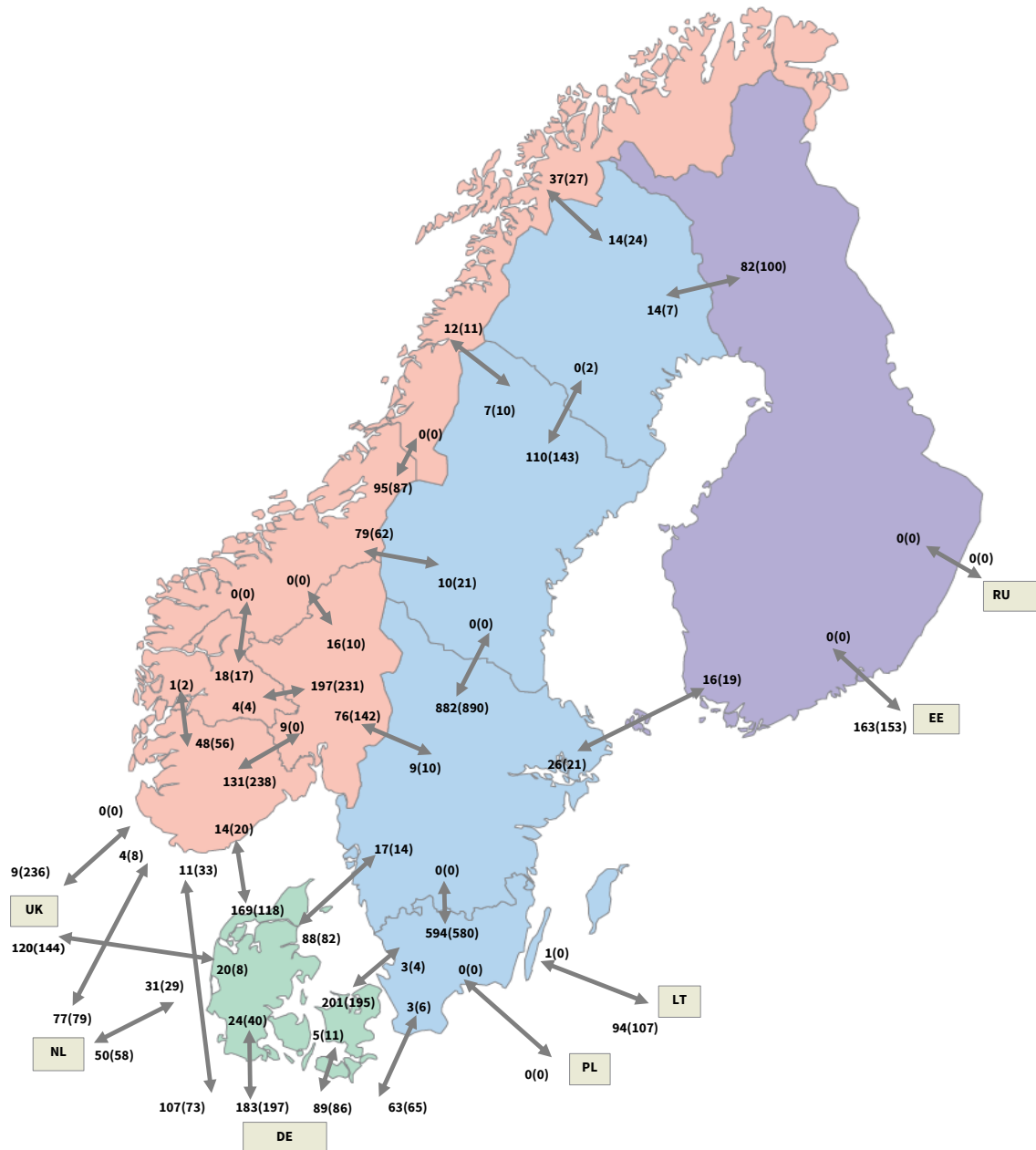


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



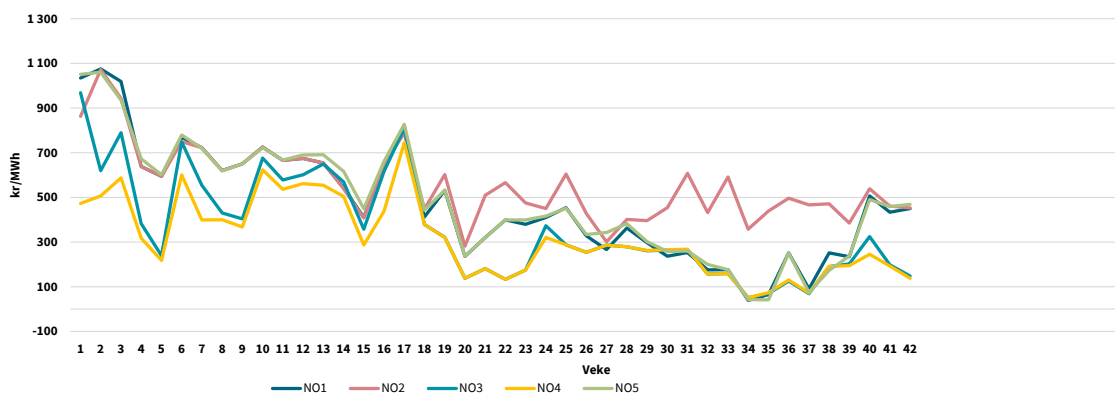
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 42	Veke 41 (2024)	Veke 42 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	450,1	433,4	511,3	3,9	-12,0
NO2	453,1	461,0	511,7	-1,7	-11,4
NO3	148,2	198,7	100,6	-25,4	47,3
NO4	137,8	192,6	106,5	-28,4	29,4
NO5	469,3	459,0	511,3	2,3	-8,2
SE1	107,4	165,4	111,4	-35,1	-3,6
SE2	114,9	172,8	111,4	-33,5	3,1
SE3	189,8	200,0	285,5	-5,1	-33,5
SE4	315,6	200,0	304,3	57,8	3,7
Finland	325,9	309,9	340,4	5,2	-4,3
Jylland	843,8	684,1	690,8	23,3	22,2
Sjælland	833,1	658,7	597,6	26,5	39,4
Nederland	944,2	860,7	1072,7	9,7	-12,0
Tyskland	894,1	800,1	1097,2	11,7	-18,5
Polen	1020,5	973,3	1239,1	4,9	-17,6
Storbritannia	1127,2	1125,7	1160,3	0,1	-2,9
Frankrike	623,0	545,8	963,8	14,2	-35,4
Belgia	830,0	739,0	1007,2	12,3	-17,6

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

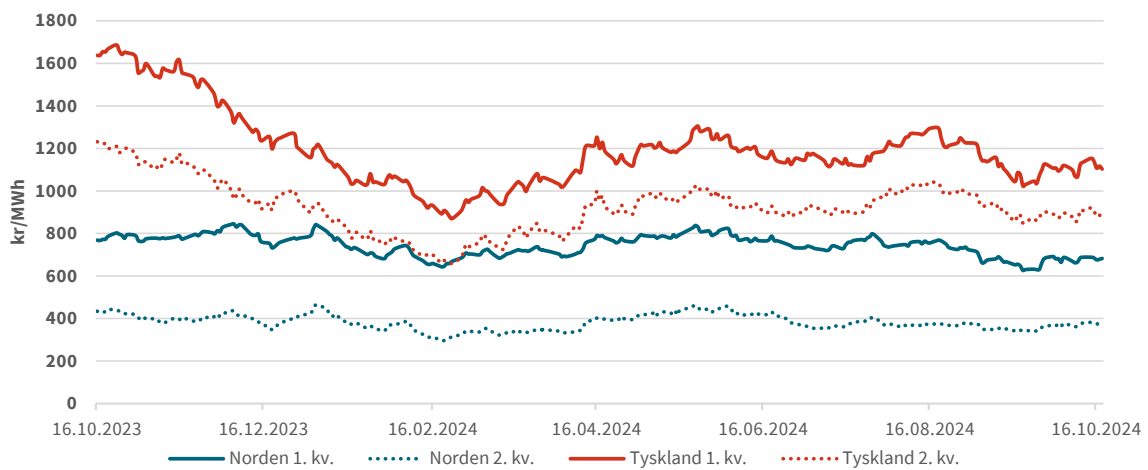


## Terminmarknaden

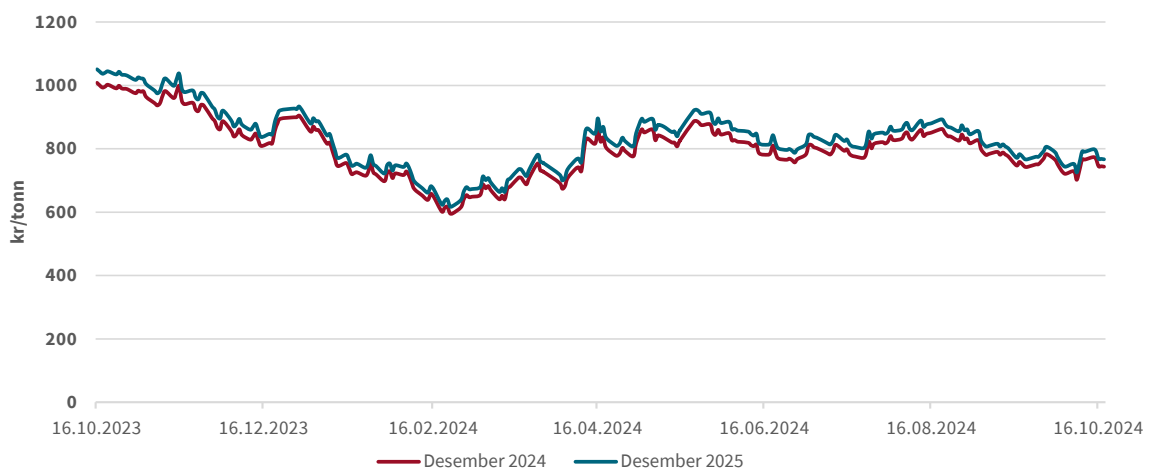
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 42	Veke 41	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	535,7	528,1	1,4
	Desember	618,9	625,5	-1,1
	1. kvartal 2025	682,4	688,6	-0,9
	2. kvartal 2025	374,2	378,8	-1,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1102,4	1134,6	-2,8
	2. kvartal 2025	880,3	907,8	-3,0
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	743,4	765,7	-2,9
	Desember 2025	766,6	790,5	-3,0

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 utsléppskvotar 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	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 69
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2024-10-31	59 dagar	412	72-122	Link 75
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-10-17	140 dagar	150	150	Link 17
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-10-10	2024-10-18	7 dagar	548	166-548	Link 28
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-10-18	2024-10-22	4 dagar	548	170-268	Link 76
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-10-16	2024-10-22	6 dagar	260	260	Link 3
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-25	102 dagar	160	160	Link 23
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-03	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1600	Link 34
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	Link 36
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-230	Link 40
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2024-10-14	2024-10-18	3 dagar	640	0-320	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2024-09-02	2024-10-16	44 dagar	206	206	Link 20
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-11-01	131 dagar	370	370	Link 52
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 53
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2024-11-29	53 dagar	165	165	Link 32
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-10-08	2024-10-25	17 dagar	310	310	Link 35
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-29	235 dagar	101	101	Link 48
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-01-24	718 dagar	320	320	Link 49
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	Link 55
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2024-09-30	2024-10-24	24 dagar	352	0-258	Link 1
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2024-10-15	2024-10-18	2 dagar	120	120	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2024-11-26	57 dagar	120	120	Link 56
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2024-09-23	2024-10-18	25 dagar	187	187	Link 2
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-11-15	84 dagar	280	280	Link 15
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2024-10-11	2024-11-22	42 dagar	250	250	Link 58
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2024-10-11	2024-11-08	28 dagar	250	250	Link 59

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2024-10-14	2024-10-17	3 dagar	145	145	Link 6
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-02	98 dagar	210	210	Link 44
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-27	187 dagar	277	265-271	Link 45
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2024-10-14	2024-10-16	2 dagar	146	146	Link 19
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	Link 33
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2024-12-16	107 dagar	1172	1172	Link 39
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-15	69 dagar	260	176-260	Link 41
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 57

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
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 7</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 8</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 9</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 10</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-10-16	74 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 30</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	1000	25-325	<a href="#">Link 46</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	1000	25-325	<a href="#">Link 50</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 62</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 65</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	1000	25-325	<a href="#">Link 67</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 71</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	<a href="#">Link 64</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-10-14	2024-10-18	4 dagar	700	210	<a href="#">Link 38</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2024-10-14	2024-10-18	4 dagar	1632	245	<a href="#">Link 4</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 11</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 12</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 13</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 14</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-10-16	74 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 31</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 47</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 51</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 63</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 66</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 68</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 72</a>

Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	<a href="#">Link 60</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	1100	400-900	<a href="#">Link 16</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	1100	600-1100	<a href="#">Link 43</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-28	2024-10-15	17 dagar	1200	800-1200	<a href="#">Link 26</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-15	62 dagar	1200	600-1200	<a href="#">Link 27</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	<a href="#">Link 42</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	<a href="#">Link 64</a>
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2024-10-14	2024-10-25	11 dagar	1400	1400	<a href="#">Link 70</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-10-14	2024-10-18	4 dagar	2145	500	<a href="#">Link 61</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2024-10-14	2024-10-18	4 dagar	1632	245	<a href="#">Link 4</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2024-10-14	2024-10-25	11 dagar	1400	1400	<a href="#">Link 70</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-10-14	2024-10-18	4 dagar	723	233	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	700	300	<a href="#">Link 16</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	700	300	<a href="#">Link 43</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-10-14	2024-10-18	4 dagar	3900	1400	<a href="#">Link 61</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	<a href="#">Link 77</a>
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 79</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	1500	300	<a href="#">Link 16</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 29</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	1500	300	<a href="#">Link 43</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	600	300	<a href="#">Link 16</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	600	300	<a href="#">Link 43</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	3300	1100-1600	<a href="#">Link 16</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	3300	1300-2000	<a href="#">Link 43</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-09-28	2024-10-15	17 dagar	1200	800-1200	<a href="#">Link 26</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-15	62 dagar	1200	600-1200	<a href="#">Link 27</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	<a href="#">Link 60</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	<a href="#">Link 60</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	<a href="#">Link 60</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	<a href="#">Link 60</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	<a href="#">Link 78</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 79</a>

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-10-15	2024-10-16	0 dagar	260	113	<a href="#">Link 21</a>

**Kraftsituasjonen veke 42**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-10-16	2024-10-16	0 dagar	260	113	Link 24
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-10-14	2024-10-15	0 dagar	250	105	Link 25
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2024-10-01	2024-12-01	61 dagar	150	150	Link 73
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-10-15	2024-10-16	1 dagar	230	120	Link 18
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-10-13	2024-11-02	20 dagar	200	100-185	Link 54