

Kraftsituasjonen veke 18, 2026

Balansert kraftutveksling mellom Noreg og utlandet

I Nord-Europa var det berre Storbritannia som hadde høgare vekeprisar enn sørlege Noreg i veke 18. Redusert kraftforbruk og tilnærma uendra kraftproduksjon bidrog til at Norge hadde omtrent like mykje import som eksport for veka samla. Fredag 1. mai nådde kraftprisen i Nederland og Tyskland prisgolvet i marknaden, på -500 euro/MWh.

Nøkkeltal for veka:

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 94 øre/kWh (uendra frå veke 17)
- Sørvest-Noreg (NO2): 93 øre/kWh (+3 øre/kWh frå veke 17)
- Midt-Noreg (NO3): 72 øre/kWh (-6 øre/kWh frå veke 17)
- Nord-Noreg (NO4): 23 øre/kWh (+14 øre/kWh frå veke 17)
- Vest-Noreg (NO5): 108 øre/kWh (+1 øre/kWh frå veke 17)

Kraftprisane i sørlege Noreg blant dei høgaste i Nord-Europa

Med unntak av i Storbritannia, var vekeprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) dei høgaste i Nord-Europa i veke 18. Sjølv om prisane i sørlege Noreg låg høgare enn prisane på kontinentet, varierte dei mindre gjennom døgnet. Medan kraftprisane gjekk noko ned i Midt-Noreg (NO3), gjekk dei opp i Nord-Noreg (NO4) frå veka før. Trass prisoppgangen, var vekeprisen i Nord-Noreg framleis blant dei lågaste i Nord-Europa.

Balansert kraftutveksling mellom Noreg og utlandet

Som følgje av mildare vêr gjekk kraftforbruket i Noreg ned i veke 18, medan kraftproduksjonen var tilnærma uendra. Dette bidrog til å redusere nettoimporten frå veke 17, og det var om lag balansert kraftutveksling mellom Noreg og utlandet for veka samla. Sjølv om samla norsk kraftproduksjon endra seg lite frå veka før, gjekk den ned i Sørvest- og Midt-Noreg (NO2 og NO3), mellom anna som følgje av lågare vindkraftproduksjon. Dette vart motverka av ein auke både i Nord- og Vest-Noreg (NO4 og NO5). I Nord-Noreg var det høgare produksjon både frå vasskraft og vindkraft enn veka før.

Svært negative kraftprisar på kontinentet 1. mai

Fredag 1. mai var kraftprisane fleire stader på kontinentet negative store delar av dagen. På sitt lågaste nådde kraftprisen i Nederland og Tyskland prisgolvet i marknaden på -500 euro/MWh. Dei svært låga prisane skyldast mellom anna lågare kraftforbruk enn dagane før på grunn av at

det var fridag. Vidare var det også høg ikkje-regulerbar kraftproduksjon, særleg frå solkraft. Dei norske kraftprisane var ikkje like låge som dei kontinentale prisane i denne perioden, slik som dei heller ikkje var i periodar med låge priser på kontinentet resten av veka.

Merknad

Det manglar data for kraftforbruk i Danmark i fleire timar mellom onsdag og søndag i veke 18. Desse tala er erstatta med prognosetal. Det inneber at det kan vera mellombelse tal eller feil i oversikten over dansk forbruk, samt nordisk nettoeksport i rapporten (tabell 6, tabell 7 og figur 12).

Vêr og hydrologi

I veke 18 var det temperaturar på om lag 0 - 2 grader over normalen i Sør-Noreg og 1 - 2 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 19 er det venta temperaturar som er om lag 2 - 4 grader under normalen i heile landet.

For veke 18 er det utrekna eit tilsig på 2,6 TWh, som er 70 prosent av gjennomsnittet for veka.

For veke 19 er det venta eit tilsig på 2,4 TWh, som er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

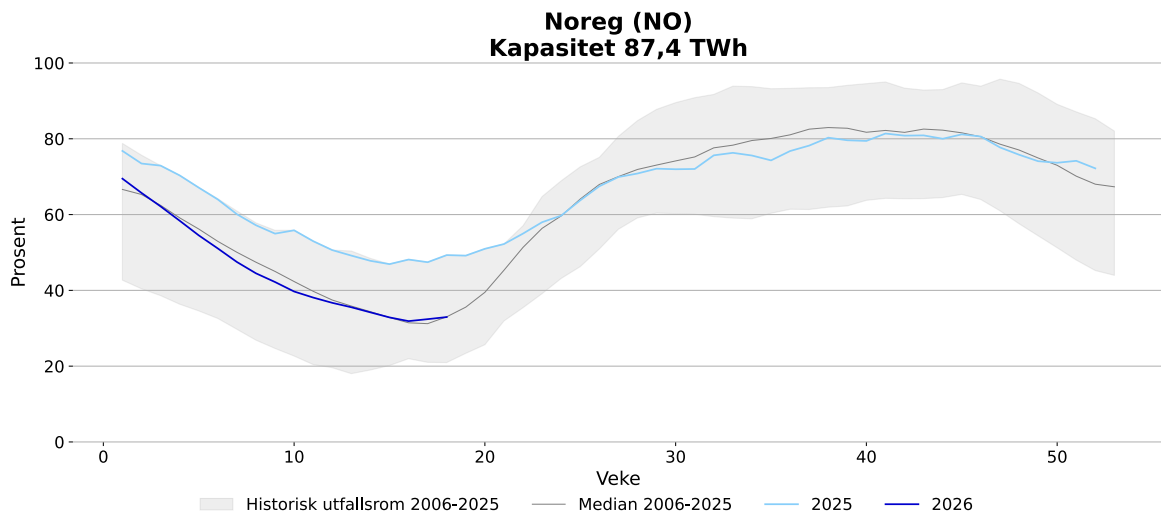
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

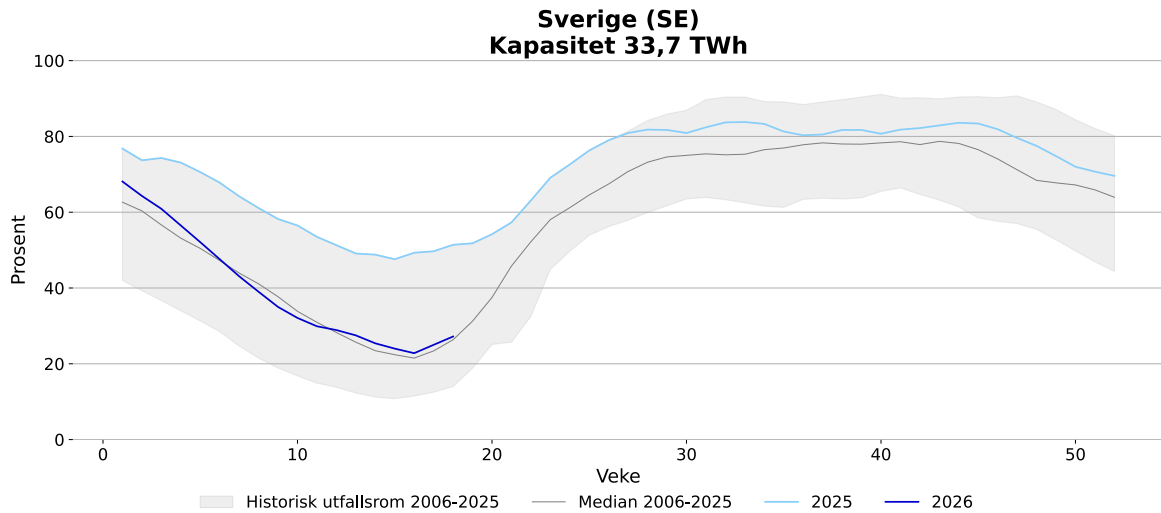
	Veke 18 2026	Veke 17 2026	Veke 18 2025	Median veke 18	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	33,0	32,4	49,3	33,0	0,6	-16,3	0,0
Søraust-Noreg, NO1	24,4	19,7	36,3	21,3	4,7	-11,9	3,1
Sørvest-Noreg, NO2	28,8	28,2	51,7	41,5	0,6	-22,9	-12,7
Midt-Noreg, NO3	23,5	22,3	52,7	25,4	1,2	-29,2	-1,9
Nord-Noreg, NO4	60,4	60,5	61,9	37,4	-0,1	-1,5	23,0
Vest-Noreg, NO5	16,5	17,0	32,9	20,8	-0,5	-16,4	-4,3
Sverige	27,2	25,0	51,4	26,4	2,2	-24,2	0,8

*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

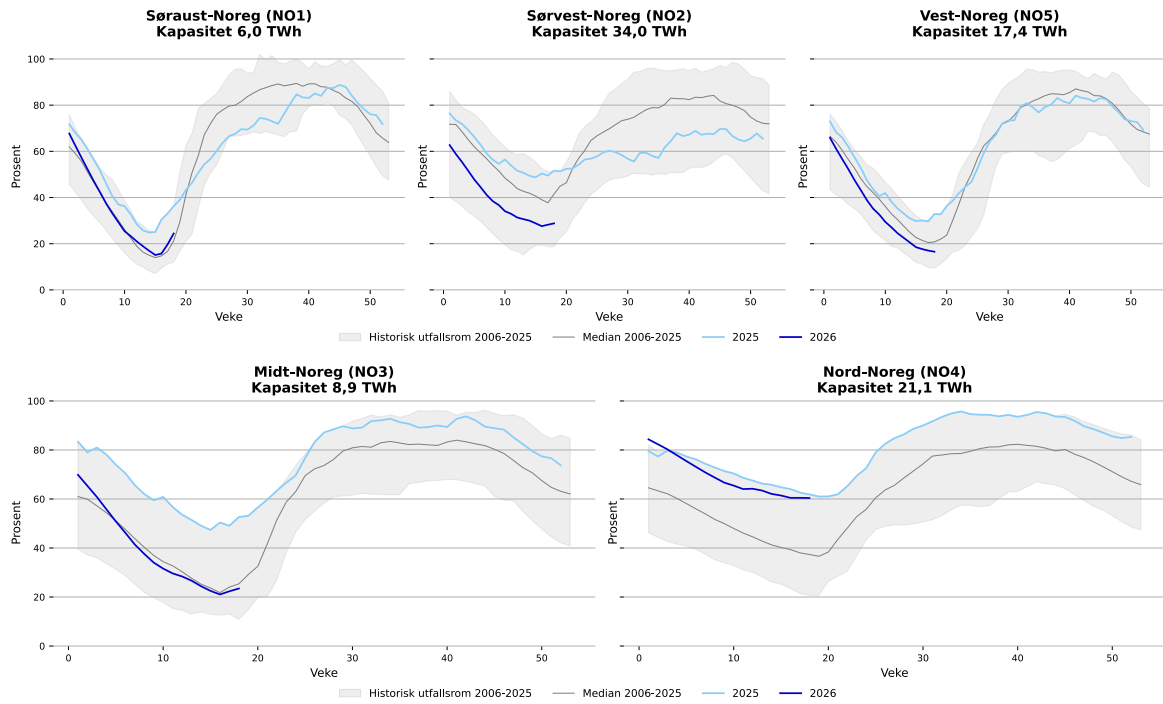
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



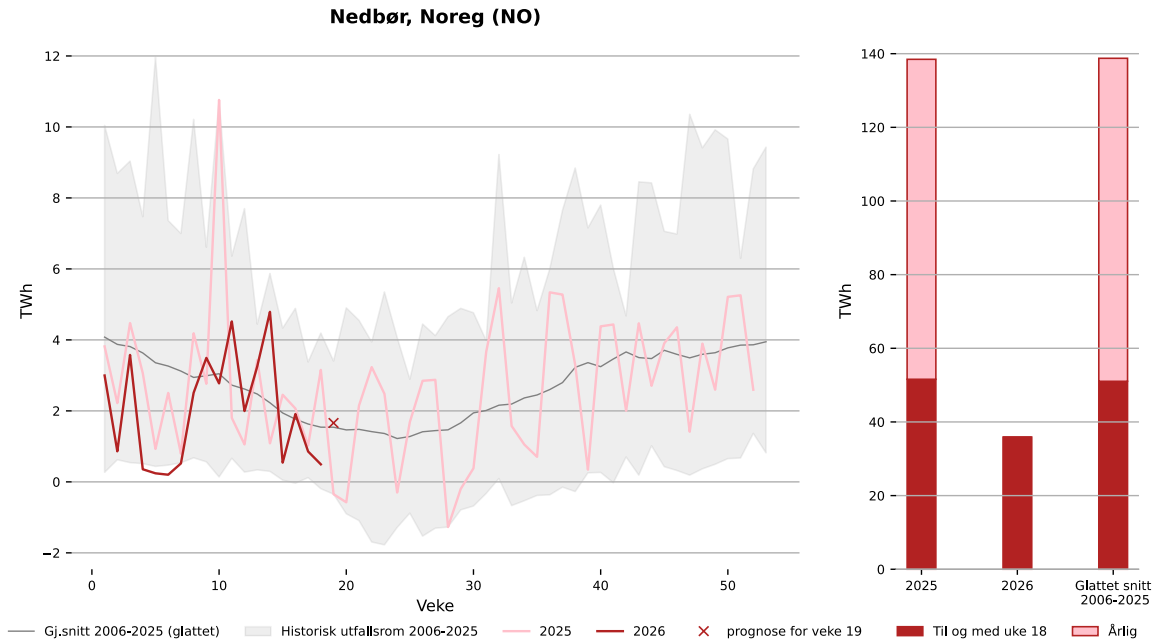
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prismsråda i Noreg. Kjelde: NVE



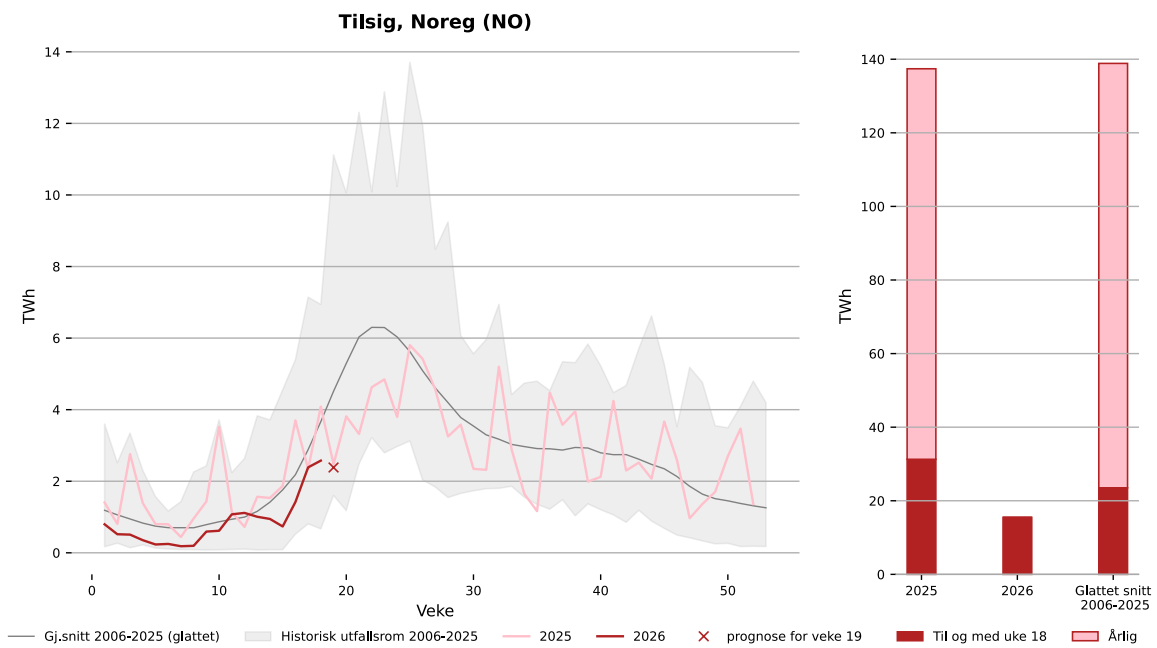
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

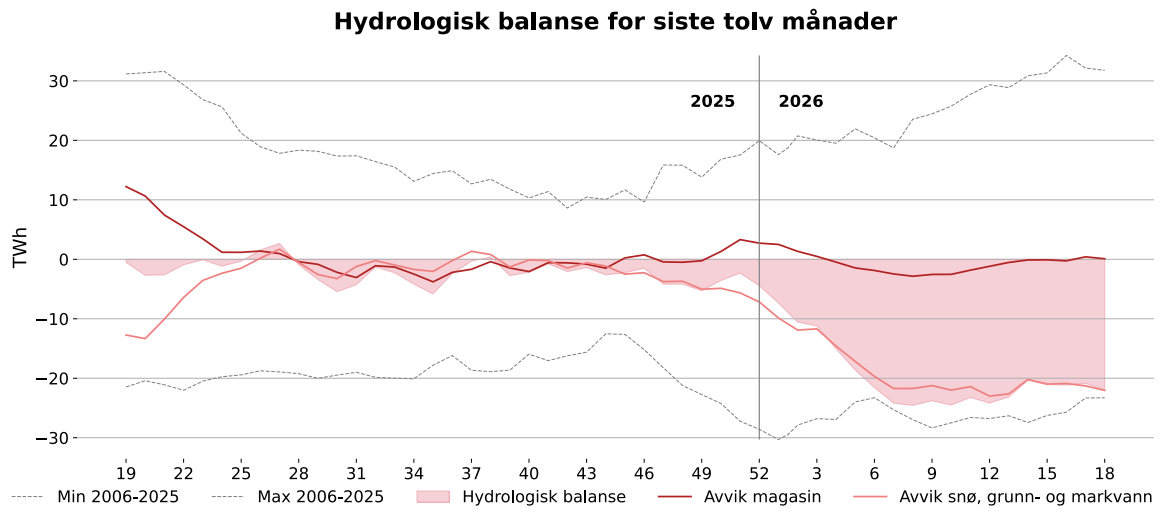
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



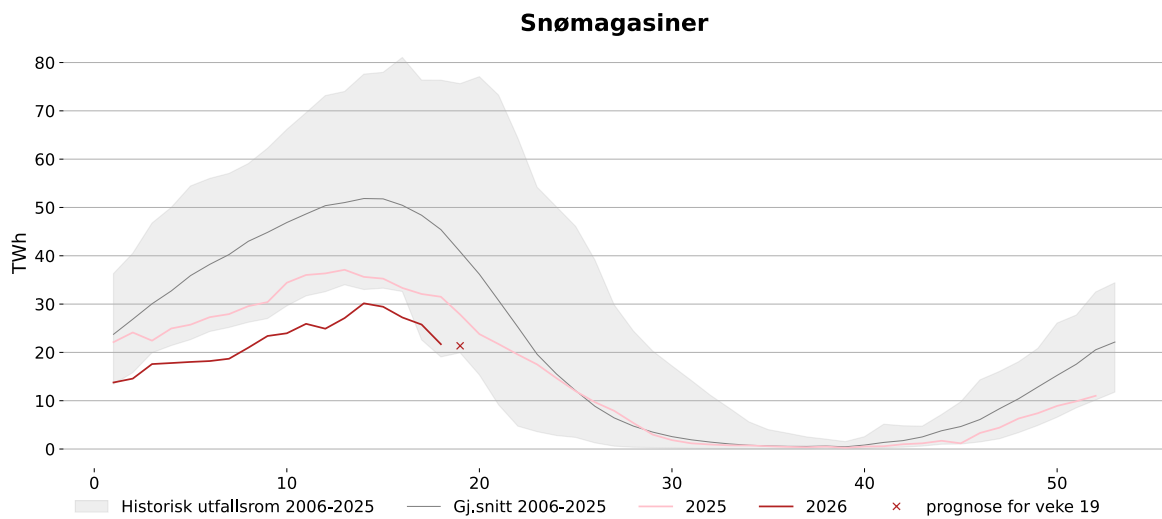
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6 Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7 Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 18 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 19 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	32	1,7	108
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-	0,1	37
Sørvest-Noreg, NO2	-0,1	-	0,3	67
Midt-Noreg, NO3	0,1	22	0,4	157
Nord-Noreg, NO4	0,7	226	0,5	176
Vest-Noreg, NO5	0,0	-	0,4	123

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 18 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 19 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,6	70	2,4	53
Søraust-Noreg, NO1	0,6	92	0,4	58
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	78	0,8	56
Midt-Noreg, NO3	0,4	58	0,3	44
Nord-Noreg, NO4	0,3	71	0,4	59
Vest-Noreg, NO5	0,3	47	0,4	47

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-18 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-18 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	35,9	-15,1	15,5	-8,0
Søraust-Noreg, NO1	4,6	-0,5	2,9	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	11,1	-4,5	6,1	-2,5
Midt-Noreg, NO3	5,0	-4,2	2,0	-2,2
Nord-Noreg, NO4	6,9	-2,9	2,4	-1,0
Vest-Noreg, NO5	8,3	-3,0	2,1	-2,1

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: NVE¹

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-21,9	0,1	-22,0	-1,1
Søraust-Noreg, NO1	-1,6	0,1	-1,7	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-11,3	-3,6	-7,6	-0,7
Midt-Noreg, NO3	-4,7	-0,1	-4,6	-0,1
Nord-Noreg, NO4	1,6	4,6	-3,0	0,4
Vest-Noreg, NO5	-5,8	-0,7	-5,1	-0,4

¹ 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 Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

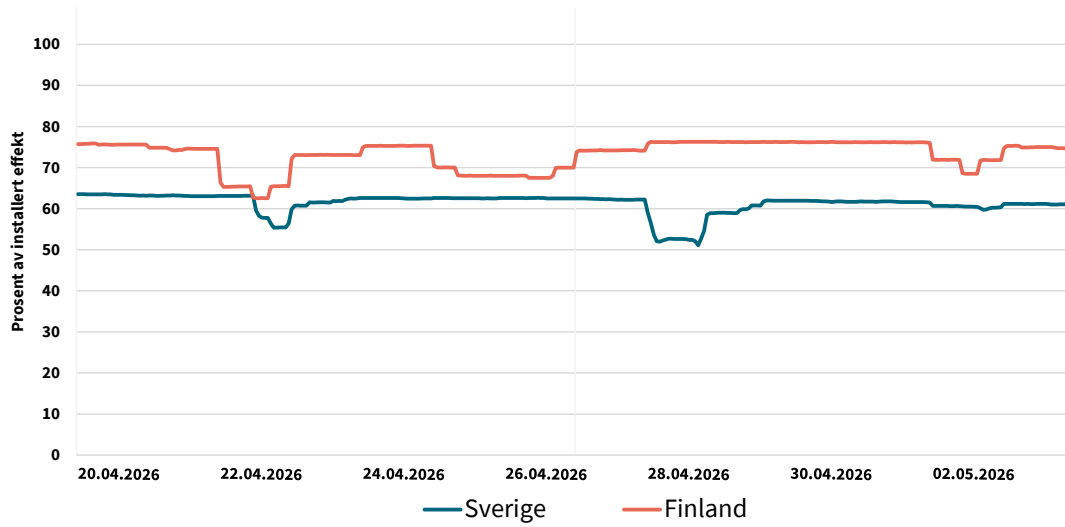
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 18	Veke 17	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 376	2 327	49	2 %
NO1	316	317	-1	0 %
NO2	805	863	-58	-7 %
NO3	381	418	-37	-9 %
NO4	469	354	115	32 %
NO5	405	376	29	8 %
Sverige	2 773	2 957	-185	-6 %
SE1	467	342	125	37 %
SE2	971	1 119	-148	-13 %
SE3	1 193	1 299	-107	-8 %
SE4	141	197	-56	-28 %
Danmark	469	733	-264	-36 %
Jylland	319	502	-183	-37 %
Sjælland	151	231	-80	-35 %
Finland	1 470	1 487	-18	-1 %
Norden	7 088	7 505	-418	-6 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 423	2 486	-63	-3 %
NO1	548	585	-36	-6 %
NO2	679	694	-15	-2 %
NO3	520	528	-8	-2 %
NO4	389	391	-2	-1 %
NO5	287	289	-2	-1 %
Sverige	2 192	2 310	-118	-5 %
SE1	180	196	-15	-8 %
SE2	254	262	-9	-3 %
SE3	1 417	1 482	-65	-4 %
SE4	340	370	-29	-8 %
Danmark	704	735	-31	-4 %
Jylland	431	448	-17	-4 %
Sjælland	273	287	-14	-5 %
Finland	1 586	1 649	-63	-4 %
Norden	6 904	7 180	-276	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	-47	-159	112	
Sverige	581	648	-67	
Danmark	-235	-2	-233	
Finland	-116	-161	46	
Norden	183	325	-142	

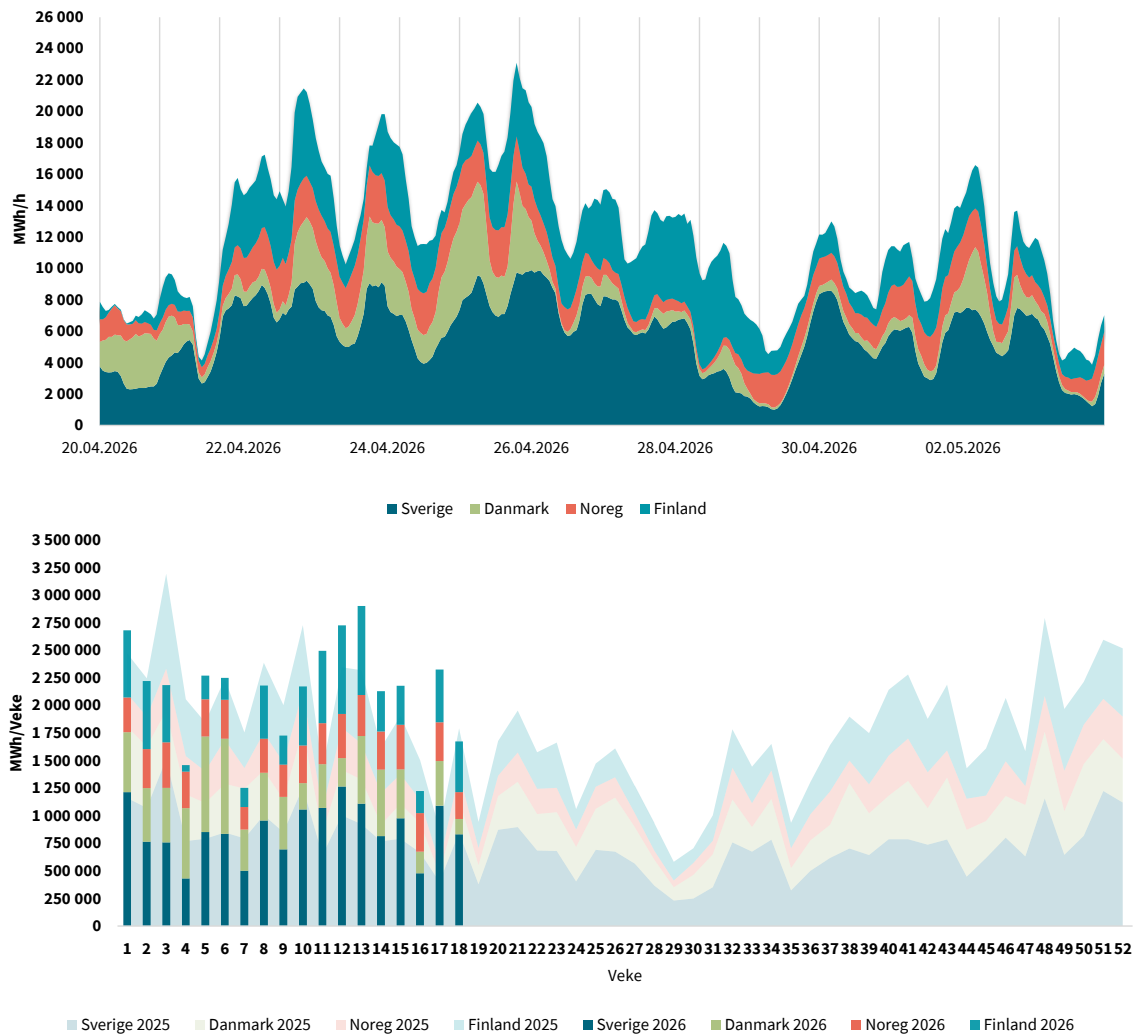
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

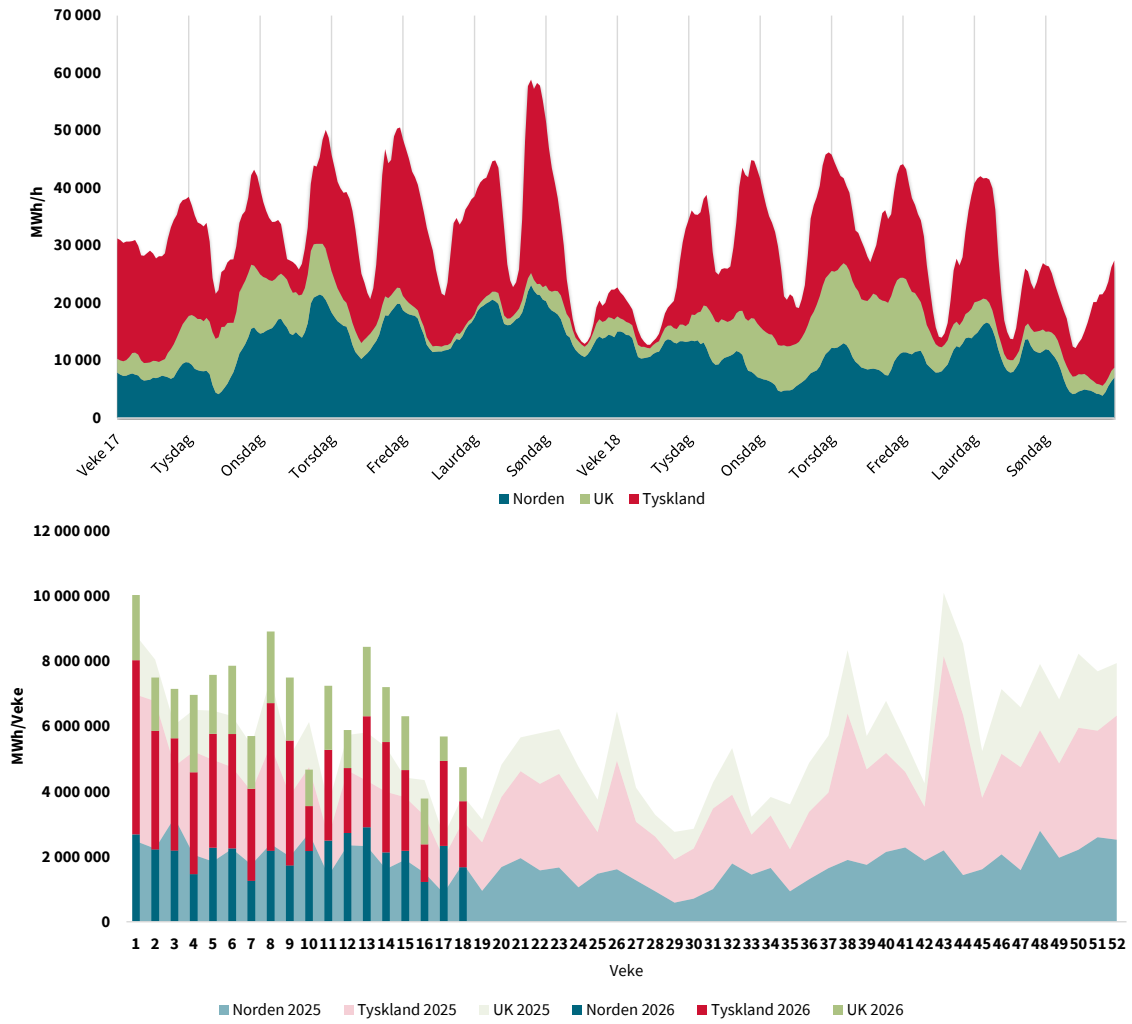
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

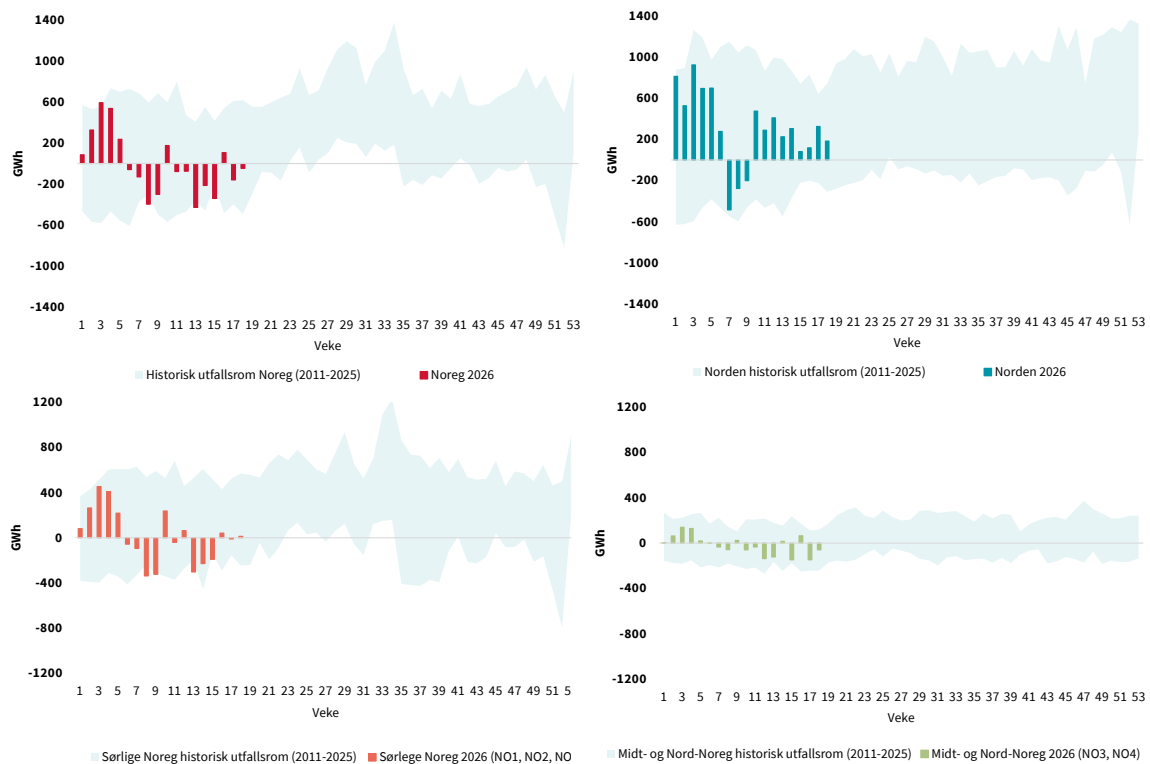
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	37,9	42,9	-11,8	-5,1
Forbruk	37,7	35,1	7,4	2,6
Nettoeksport	0,2	7,8		-7,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	18,7	20,2	-7,4	-1,5
Forbruk	19,1	18,8	1,7	0,3
Nettoeksport	-0,3	1,5		-1,8
Noreg				
Produksjon	56,6	63,2	-11,6	-6,6
Forbruk	56,8	53,9	5,1	2,9
Nettoeksport	-0,2	9,3		-9,5
Norden				
Produksjon	166,1	167,5	-0,9	-1,5
Forbruk	160,6	151,2	5,9	9,4
Nettoeksport	5,5	16,4		-10,9

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

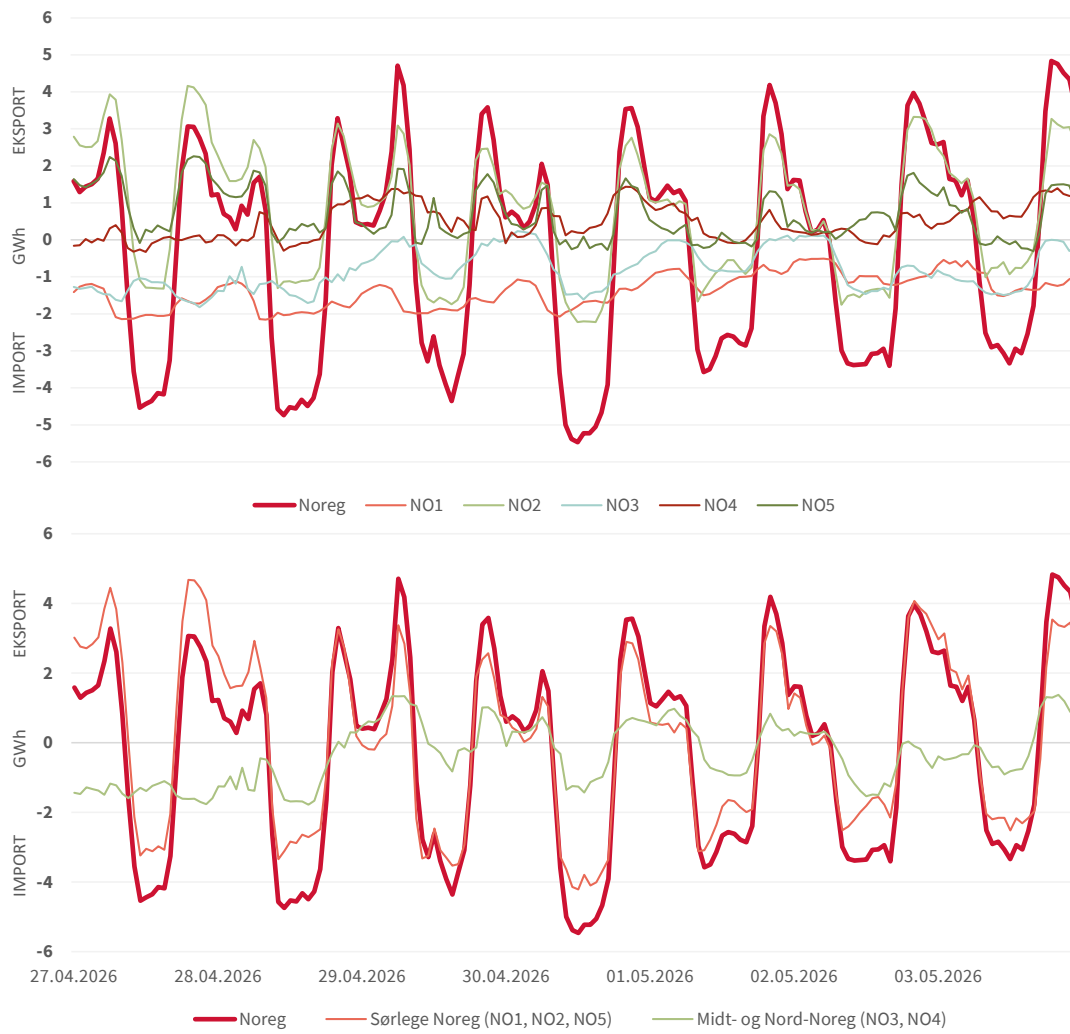
Utvexling

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

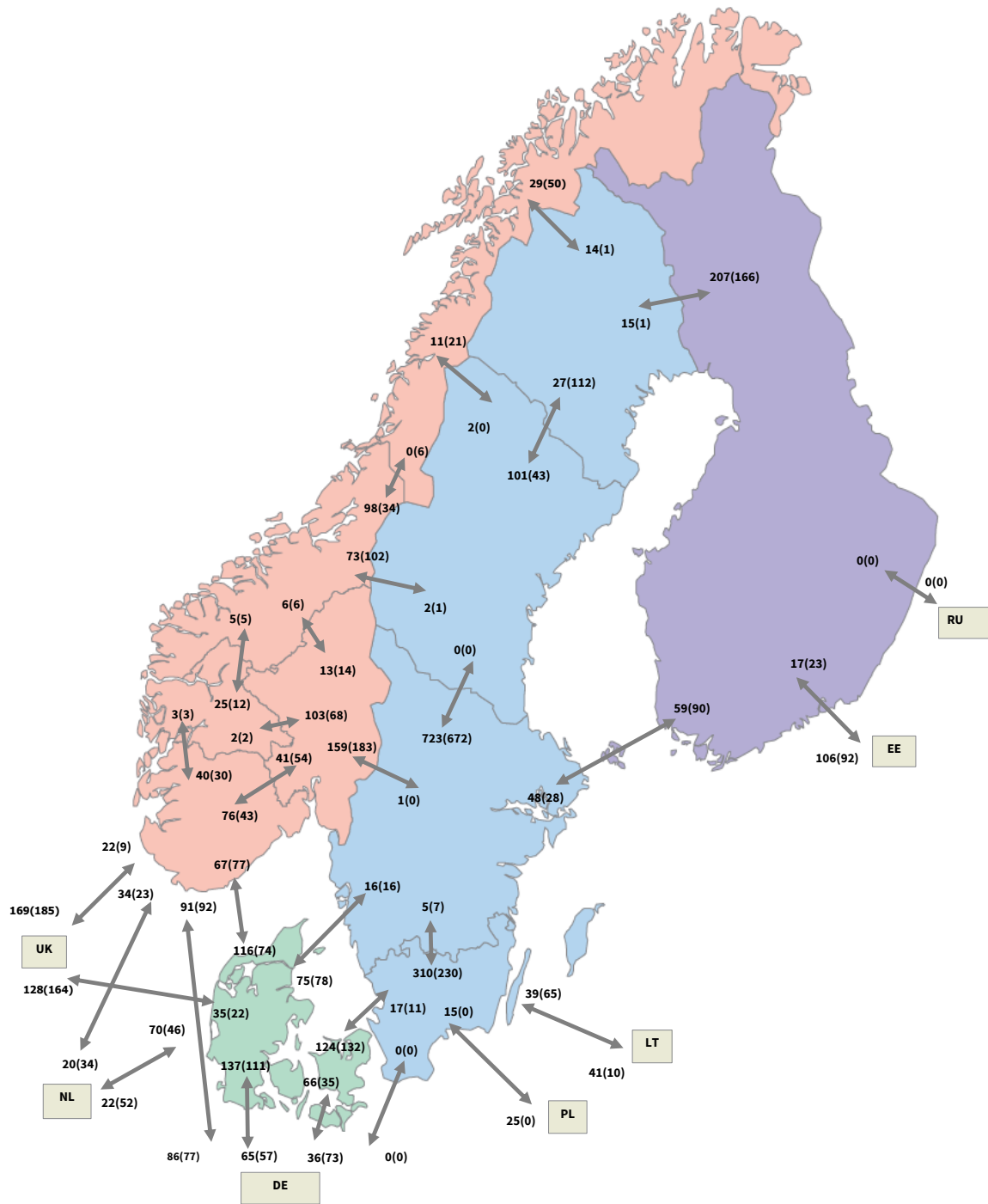


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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

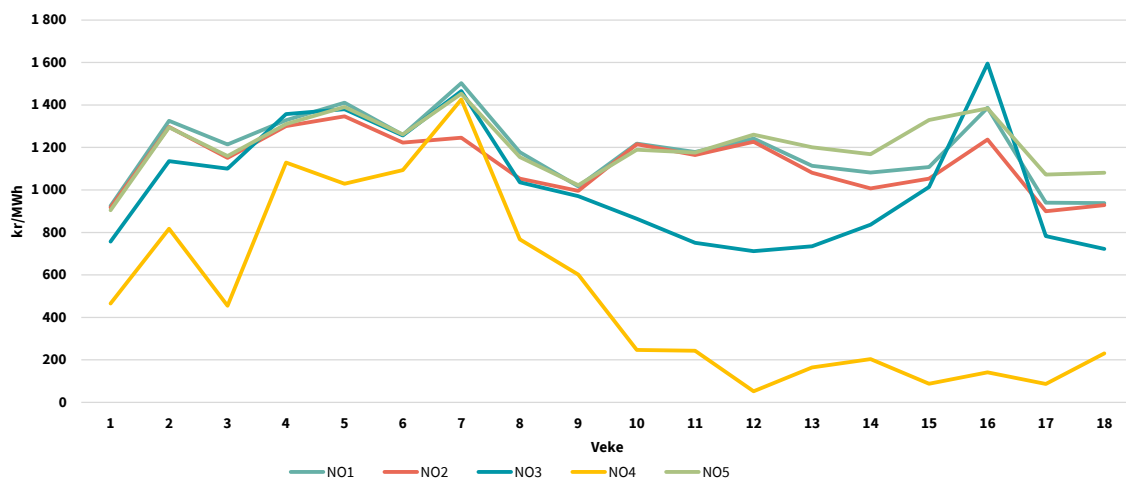


Kraftprisar Engrosmarknaden

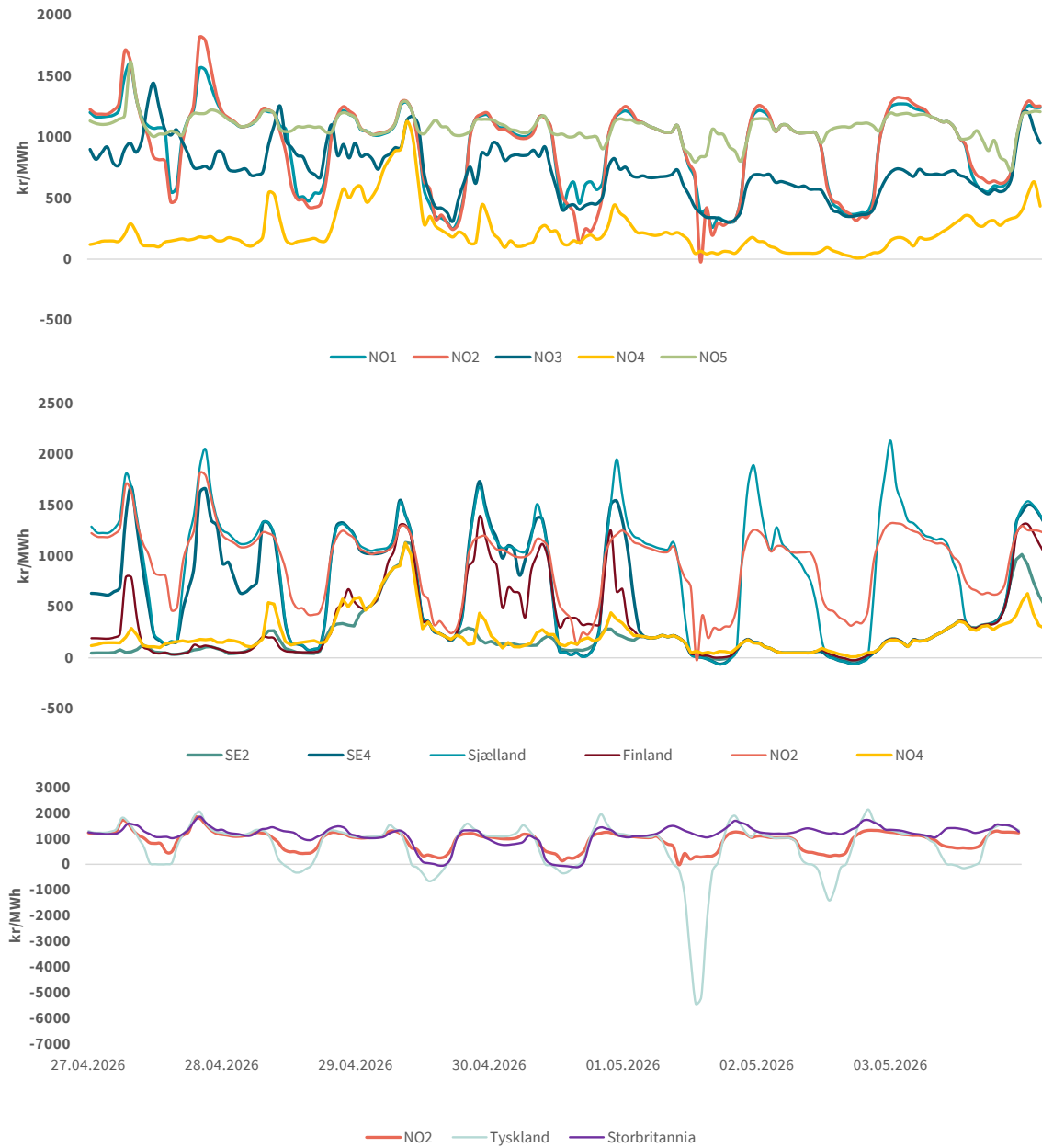
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 18	Veke 17 (2026)	Veke 18 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	938,5	940,0	547,8	-0,2	71,3
NO2	928,1	899,8	587,8	3,1	57,9
NO3	722,2	783,2	80,4	-7,8	798,7
NO4	230,7	86,9	31,8	165,4	626,3
NO5	1080,5	1072,7	394,6	0,7	173,9
SE1	197,5	125,2	39,9	57,7	395,2
SE2	208,6	136,3	41,9	53,1	398,0
SE3	499,2	386,8	290,1	29,0	72,1
SE4	564,8	479,3	525,5	17,8	7,5
Finland	344,1	263,3	461,2	30,7	-25,4
Jylland	861,2	792,0	723,8	8,7	19,0
Sjælland	870,9	670,0	720,8	30,0	20,8
Nederland	705,5	737,4	705,8	-4,3	0,0
Tyskland	681,9	654,3	708,5	4,2	-3,7
Polen	759,9	709,1	787,8	7,2	-3,5
Storbritannia	1139,0	1174,9	943,2	-3,1	20,8
Frankrike	135,6	83,4	297,4	62,7	-54,4
Belgia	645,2	699,5	696,9	-7,8	-7,4

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

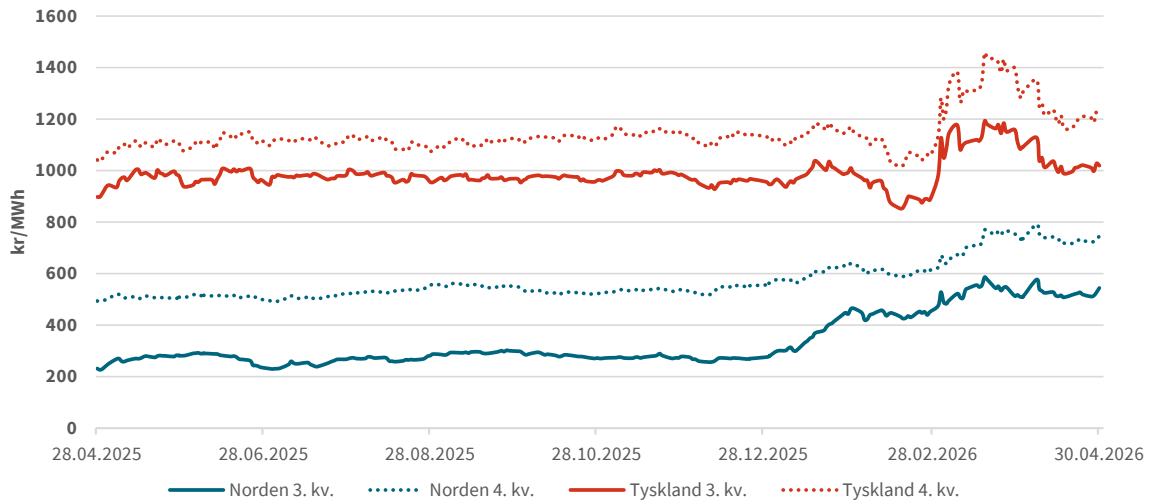


Terminmarknaden

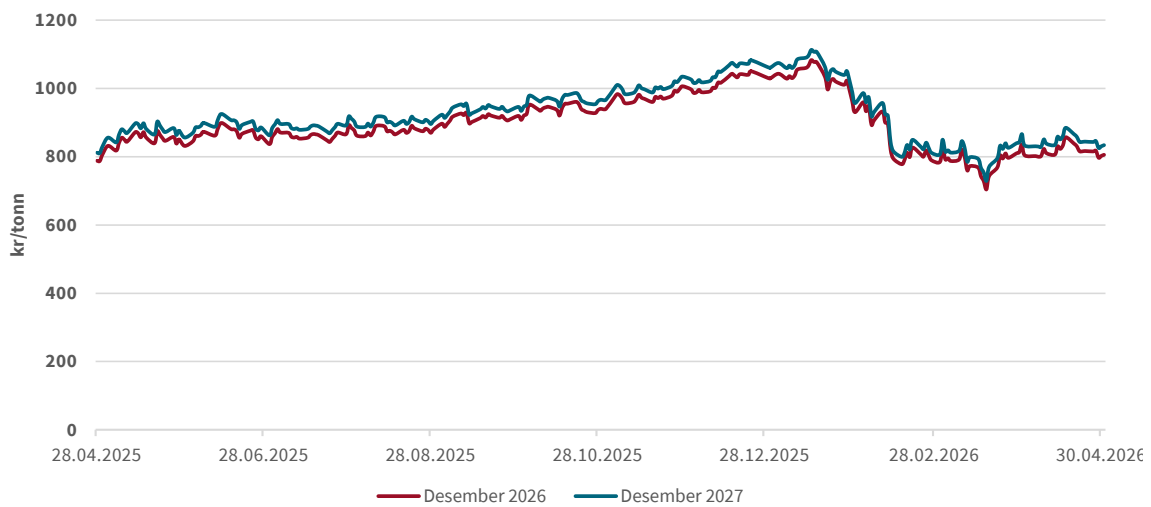
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 18	Veke 17	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	522,0	481,2	8,5
	Juli	462,0	431,3	7,1
	3. kvartal 2026	544,6	518,8	5,0
	4. kvartal 2026	745,9	728,2	2,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1019,6	1021,3	-0,2
	4. kvartal 2026	1225,2	1211,0	1,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	805,7	816,7	-1,3
	Desember 2027	834,0	844,4	-1,2

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower



Figur 18 Daglege sluttprisar for utleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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	2026-03-11	2026-05-13	63 dagar	412	212-412	Link 45
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 71
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-09-30	152 dagar	409	409	Link 85
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-04-25	2026-04-27	2 dagar	254	127	Link 33
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 48
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 80
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-05-09	56 dagar	455	79-455	Link 18
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 50
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-13	55 dagar	890	890	Link 55
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 81
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2026-05-04	2026-05-06	2 dagar	1240	0-310	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2026-05-04	2026-05-06	2 dagar	110	110	Link 26
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-04-18	2026-05-22	33 dagar	310	310	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	160	160	Link 54
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 68
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 89
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-04-21	2026-05-05	13 dagar	225	225	Link 16

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-04-28	2026-04-30	2 dagar	120	0-120	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 27
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-05-04	2026-05-14	10 dagar	120	120	Link 51
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-11-13	329 dagar	150	150	Link 60
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-15	56 dagar	208	208	Link 52
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2026-04-30	2026-05-04	3 dagar	250	0-250	Link 1
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2026-04-24	2026-05-11	17 dagar	110	110	Link 9
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2026-04-27	2026-04-30	3 dagar	250	250	Link 11
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-04-24	2026-05-22	28 dagar	110	110	Link 12
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2026-04-29	2026-05-29	29 dagar	125	125	Link 13
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-08	396 dagar	280	20-280	Link 39
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	280	280	Link 65
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 82
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2026-04-27	2026-05-15	18 dagar	187	187	Link 88
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	201	201	Link 20
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	207	207	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-04-08	2026-05-14	36 dagar	334	334	Link 67
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2026-04-13	2026-04-30	17 dagar	159	159	Link 14
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 56
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-07-23	80 dagar	1081	1081	Link 64
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-04-23	2026-05-15	22 dagar	130	130	Link 42
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-05-30	60 dagar	190	190	Link 63
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-05-22	55 dagar	1400	1400	Link 77
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2026-04-03	2026-05-06	33 dagar	335	335	Link 61

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
------	--------------	--------	----------	----------	----------	-----------------	--------------------	--------------

Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	3700	400	Link 19
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	2200	200	Link 19
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-04-13	2026-04-28	15 dagar	500	500	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-04-13	2026-04-28	15 dagar	800	500	Link 24
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-13	2026-04-28	15 dagar	2095	200	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-04-13	2026-04-28	15 dagar	1000	300	Link 24
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-30	77 dagar	600	600	Link 29
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-30	77 dagar	600	600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	1200	1200	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	1200	500	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	7600	2300	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-01	2026-05-07	6 dagar	723	303	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-01	2026-05-07	6 dagar	723	303	Link 38
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-04-20	2026-05-17	27 dagar	600	600	Link 41
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-04-20	2026-05-17	27 dagar	615	615	Link 41
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-04-13	2026-05-04	21 dagar	1700	375	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	1200	1000	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	6200	2900	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	7600	2400	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	715	515	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	2095	1245	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-04-11	2026-05-01	19 dagar	723	303	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-04-11	2026-05-01	19 dagar	723	303	Link 58

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	1900	1300	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	3300	1400	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	7600	900	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	1900	1300	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	3300	1500	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	7600	1700	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 72
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 73
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 74
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	3900	500	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-04-27	2026-04-30	3 dagar	1000	200	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-27	2026-04-30	3 dagar	7600	900	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 87

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	396	106-231	Link 3

Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-04	2026-05-04	0 dagar	260	145	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-02	2026-05-02	0 dagar	396	179	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-01	2026-05-01	0 dagar	396	121	Link 10
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-04-29	2026-04-29	0 dagar	396	109-203	Link 21
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-04-30	2026-04-30	0 dagar	130	130	Link 34
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-04-28	2026-04-28	0 dagar	396	135	Link 35
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-05-04	2026-05-05	1 dagar	130	130	Link 53
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-04-29	2026-04-29	0 dagar	150	150	Link 25
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-05-01	2026-05-01	0 dagar	180	180	Link 7
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2026-04-28	2026-04-28	0 dagar	470	470	Link 31
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-04-28	2026-04-28	0 dagar	180	180	Link 32
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	78-125	Link 70
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-05-04	2026-05-04	0 dagar	230	230	Link 15
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-04-27	2026-04-27	0 dagar	230	230	Link 40
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-04-16	2026-05-07	21 dagar	290	120-220	Link 47
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-05-01	2026-05-01	0 dagar	200	105	Link 8
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-05-04	2026-05-21	17 dagar	149	60-140	Link 17
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-04-28	2026-04-28	0 dagar	149	149	Link 59