

Kraftsituasjonen veke 33, 2025

Lågare vindkraftproduksjon i Norden og nord på kontinentet

Auka kraftprisar i Noreg

Førre veke auka kraftprisane i Noreg, etter eit prisfall veka før. Lågare vindkraftproduksjon i Norden og nord på kontinentet er ein viktig årsak til prisauken. Det er for tida mykje planlagde vedlikehald av kraftnettet både sør i Noreg og sør i Sverige. Dette ga avgrensingar i kraftnettet og bidrog til eit anna prisbilette enn normalt. Mellom anna vart prisskilnaden mellom Sørvest- og Sørøst-Noreg (NO2 og NO1) betydeleg redusert. Sørøst-Noreg fekk også enkelte timer kor kraftprisen vart over 150 øre/kWh. Sjølv om kraftprisane auka i sørlege Noreg førre veke, var dei gjennomsnittlege vekeprisane framleis lågare enn på kontinentet.

Dei gjennomsnittlege kraftprisane for veke 33:

- Sørøst-Noreg (NO1): 86 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 91 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 5 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 2 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 16 øre/kWh

Auka produksjon og nettoeksport frå Noreg

Kraftproduksjonen i Noreg auka førre veke. Lågare vindkraftproduksjon nord på kontinentet og Storbritannia bidrog til høgare etterspurnad etter norsk vasskraftproduksjon. Dette bidrog til ein auke i norsk vasskraftproduksjon og nettoeksport frå veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 33 var temperaturen 1 grad over normalen på Sør- og Østlandet, og på normalen på Vestlandet, Trøndelag og Nord-Noreg. I veke 34 er det venta temperaturar 0 - 2 grader under normalen på Sør- og Østlandet, medan på Vestlandet, i Trøndelag og i Nord-Noreg er det venta 3 - 4 grader under normalen.

For veke 33 er det utrekna eit tilsig på 2,9 TWh, eller 95 % av gjennomsnittet for veka. For veke 34 er det venta eit tilsig på 2,2 TWh, som er 75% av gjennomsnittet for veka.

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

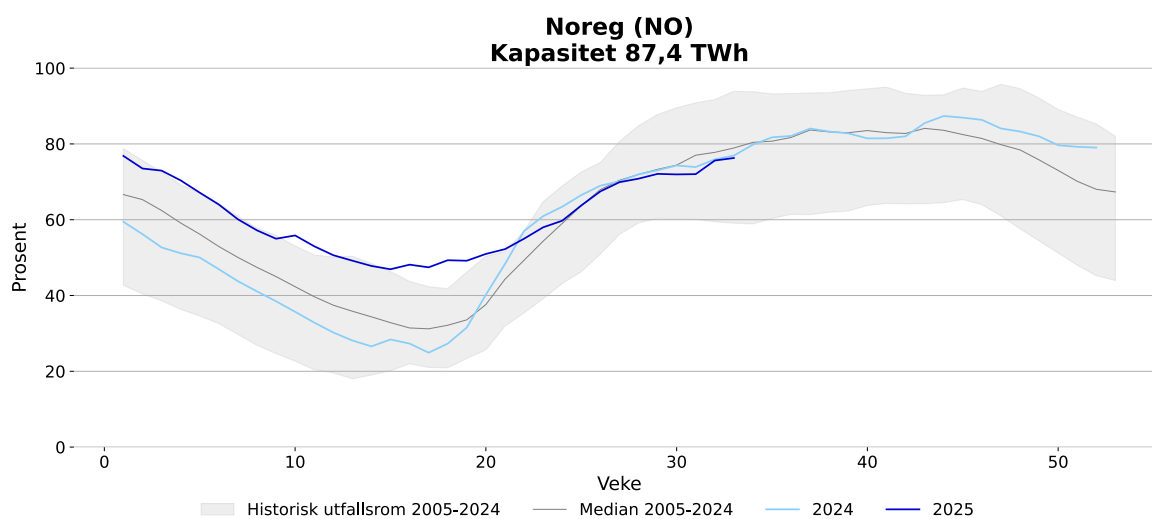
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

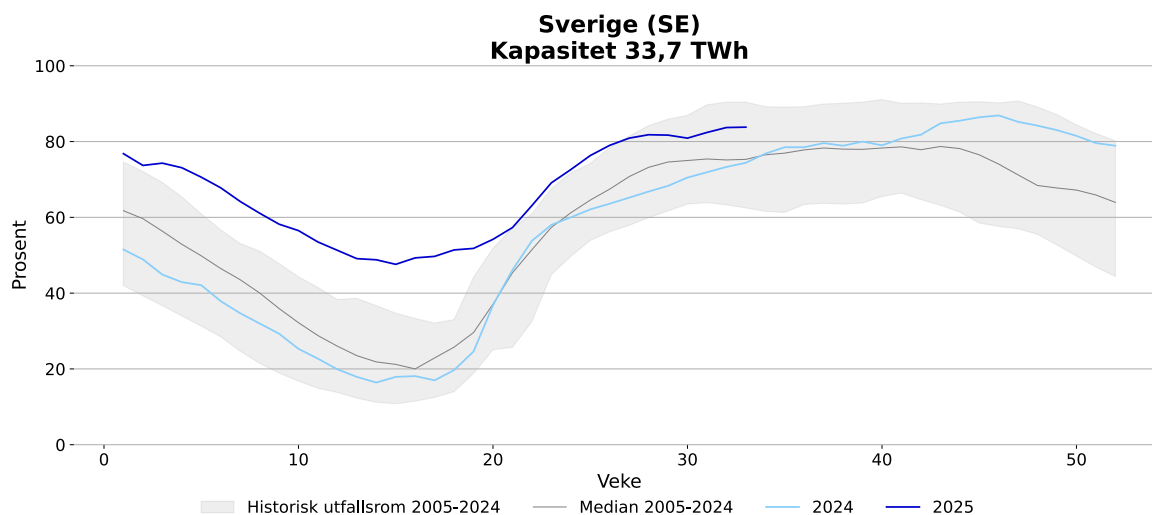
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 33 2025	Veke 32 2025	Veke 33 2024	Median veke 33	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	76,3	75,6	76,9	78,9	0,7	-0,6	-2,6
Søraust-Noreg, NO1	74,1	74,4	90,3	87,6	-0,3	-16,2	-13,5
Sørvest-Noreg, NO2	59,4	59,4	78,9	78,8	0,0	-19,5	-19,4
Midt-Noreg, NO3	92,2	91,9	78,6	82,9	0,3	13,6	9,3
Nord-Noreg, NO4	94,9	93,5	64,1	78,5	1,4	30,8	16,4
Vest-Noreg, NO5	80,8	79,2	82,5	80,2	1,6	-1,7	0,6
Sverige	83,8	83,7	74,4	75,3	0,1	9,4	8,5

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

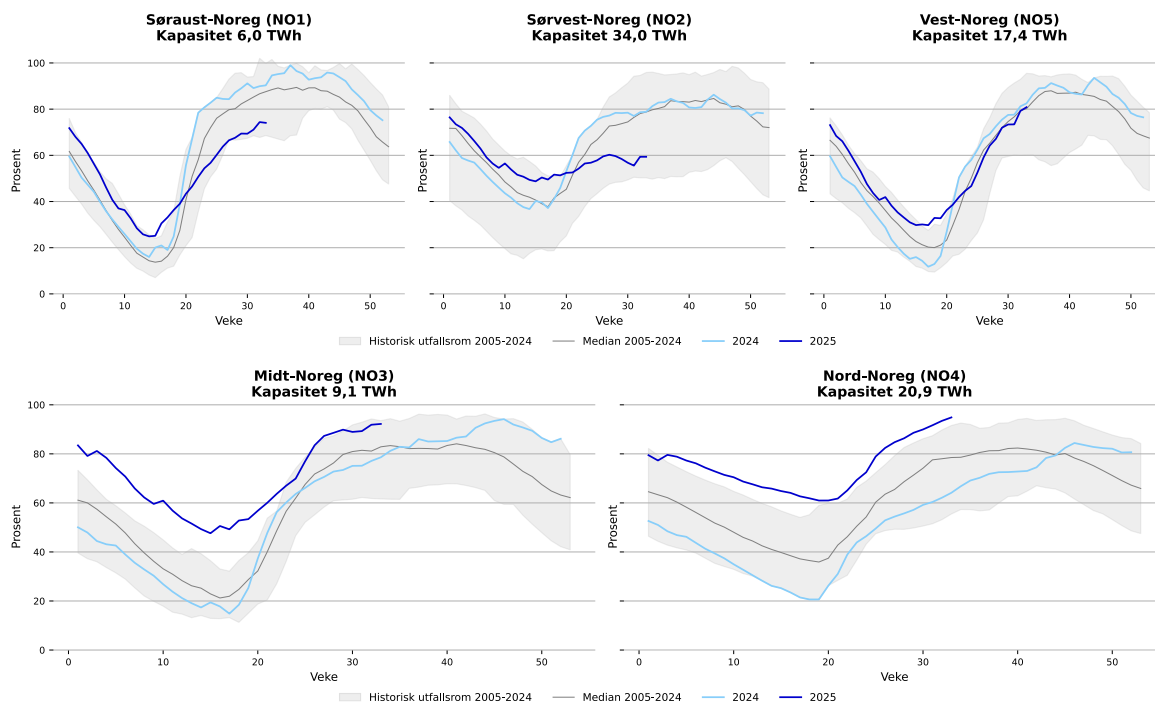
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



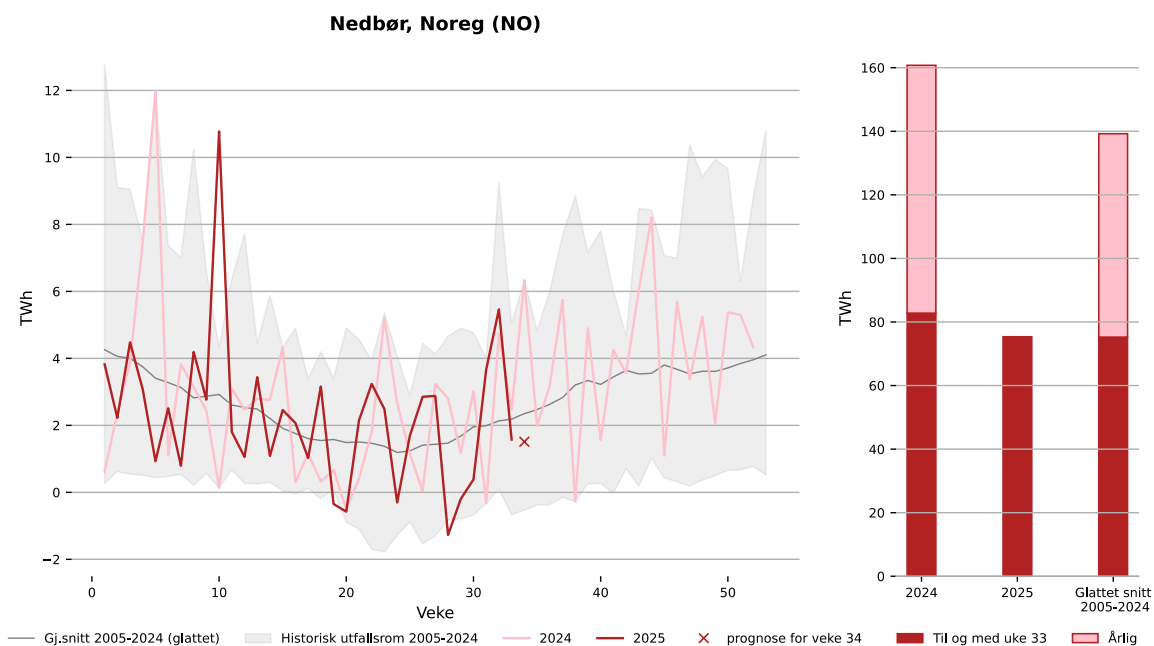
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



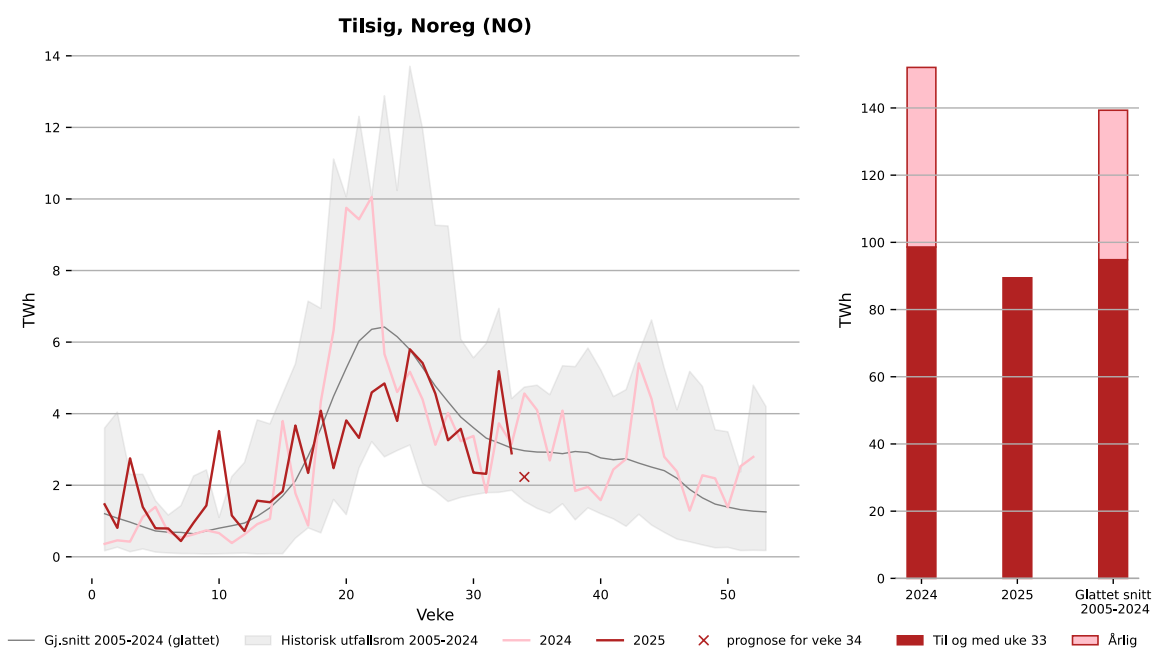
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

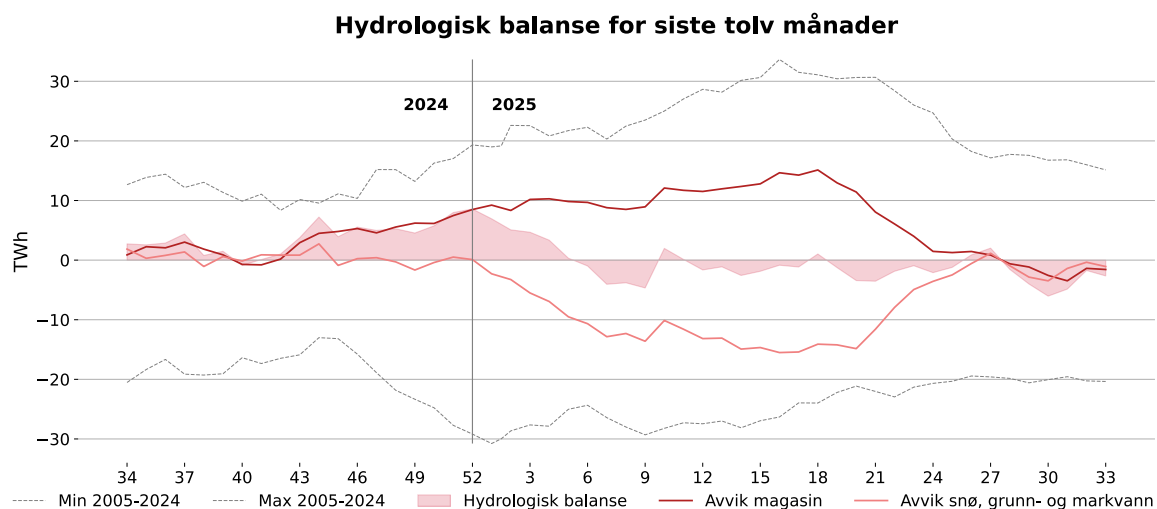
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



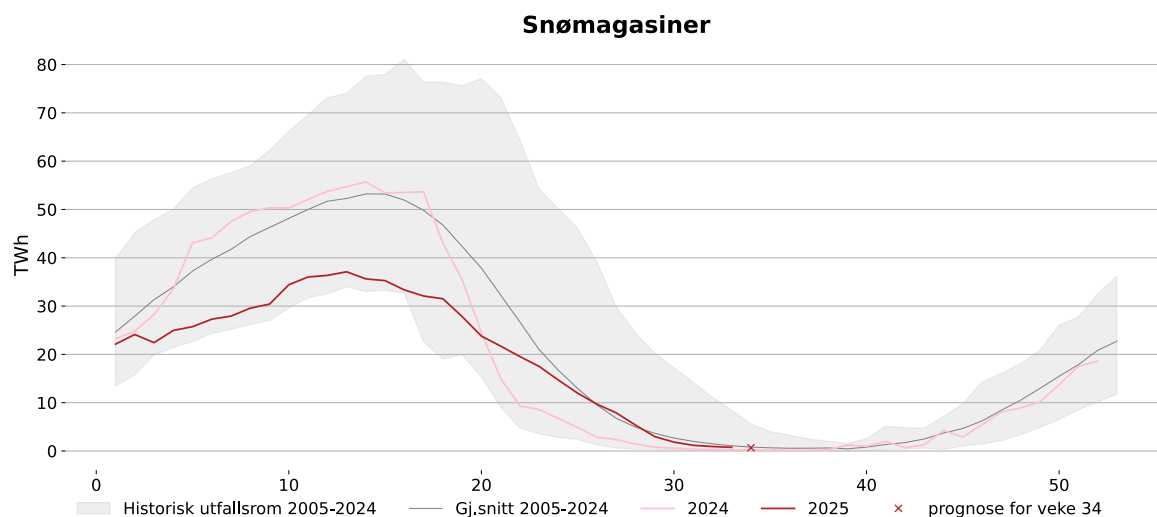
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 33 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 34 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,6	72	1,5	64
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,1	22
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	20	-0,2	-
Midt-Noreg, NO3	0,4	100	0,5	116
Nord-Noreg, NO4	1,0	332	1,3	371
Vest-Noreg, NO5	0,3	53	-0,1	-

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

	Veke 33 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 34 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,9	95	2,2	75
Søraust-Noreg, NO1	0,3	79	0,2	53
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	106	0,3	38
Midt-Noreg, NO3	0,3	63	0,4	78
Nord-Noreg, NO4	0,7	117	1,0	185
Vest-Noreg, NO5	0,8	101	0,3	44

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-33 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-33 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	75,3	0,1	89,4	-5,4
Søraust-Noreg, NO1	7,1	-1,5	11,0	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	18,2	-4,6	25,7	-2,9
Midt-Noreg, NO3	14,8	1,5	14,5	-2,1
Nord-Noreg, NO4	17,3	3,8	17,3	0,5
Vest-Noreg, NO5	18,3	1,1	21,1	-0,7

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: NVE¹

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-2,6	-1,6	-1,1
Søraust-Noreg, NO1	-1,1	-0,8	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-6,1	-5,6	-0,5
Midt-Noreg, NO3	0,8	1,0	-0,2
Nord-Noreg, NO4	4,3	3,7	0,5
Vest-Noreg, NO5	-0,3	0,3	-0,6

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

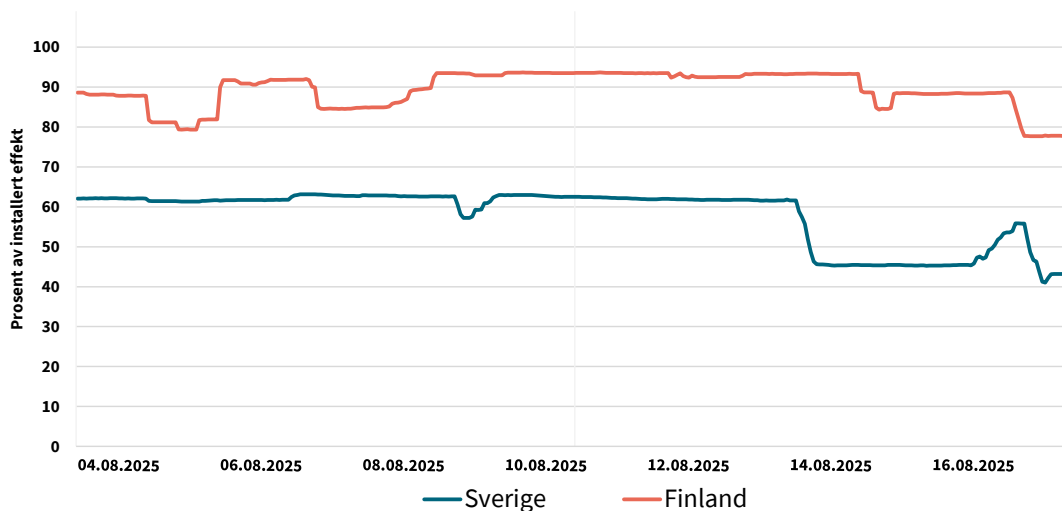
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 33	Veke 32	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 562	2 361	200	8 %
NO1	343	381	-39	-10 %
NO2	844	713	131	18 %
NO3	412	388	24	6 %
NO4	431	406	26	6 %
NO5	531	473	59	12 %
Sverige	2 473	2 590	-117	-5 %
SE1	418	393	24	6 %
SE2	882	801	81	10 %
SE3	1 051	1 229	-178	-14 %
SE4	121	166	-45	-27 %
Danmark	454	571	-117	-20 %
Jylland	316	432	-116	-27 %
Sjælland	138	140	-1	-1 %
Finland	1 365	1 337	28	2 %
Norden	6 853	6 859	-6	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 156	2 159	-3	0 %
NO1	463	452	10	2 %
NO2	602	627	-26	-4 %
NO3	484	471	13	3 %
NO4	308	287	21	7 %
NO5	299	322	-22	-7 %
Sverige	2 046	1 953	93	5 %
SE1	182	181	1	1 %
SE2	233	230	3	1 %
SE3	1 300	1 221	79	6 %
SE4	331	321	10	3 %
Danmark	676	686	-9	-1 %
Jylland	421	431	-10	-2 %
Sjælland	256	255	1	0 %
Finland	1 420	1 403	17	1 %
Norden	6 298	6 200	98	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	405	202	203	
Sverige	427	637	-211	
Danmark	-222	-114	-108	
Finland	-55	-66	11	
Norden	555	659	-104	

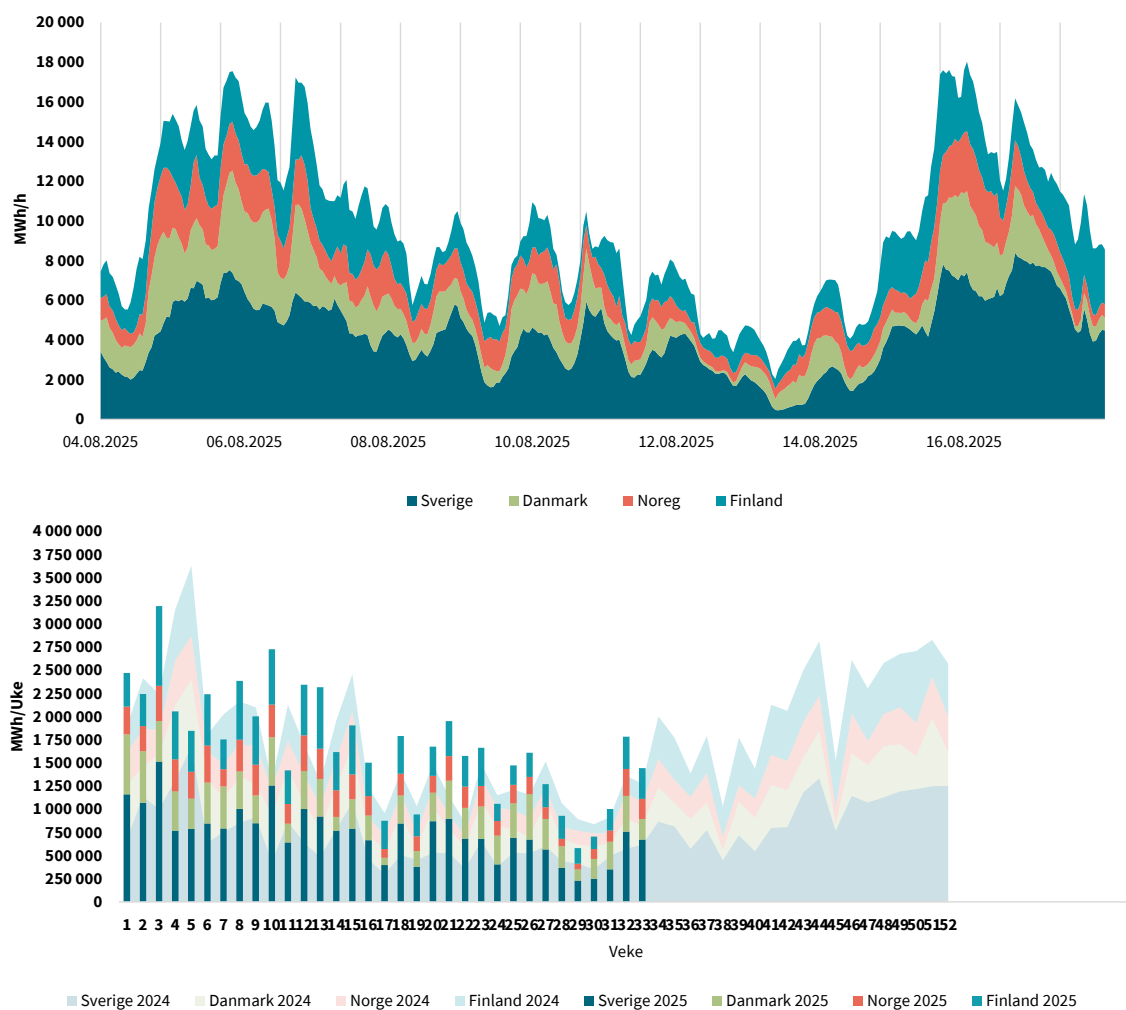
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

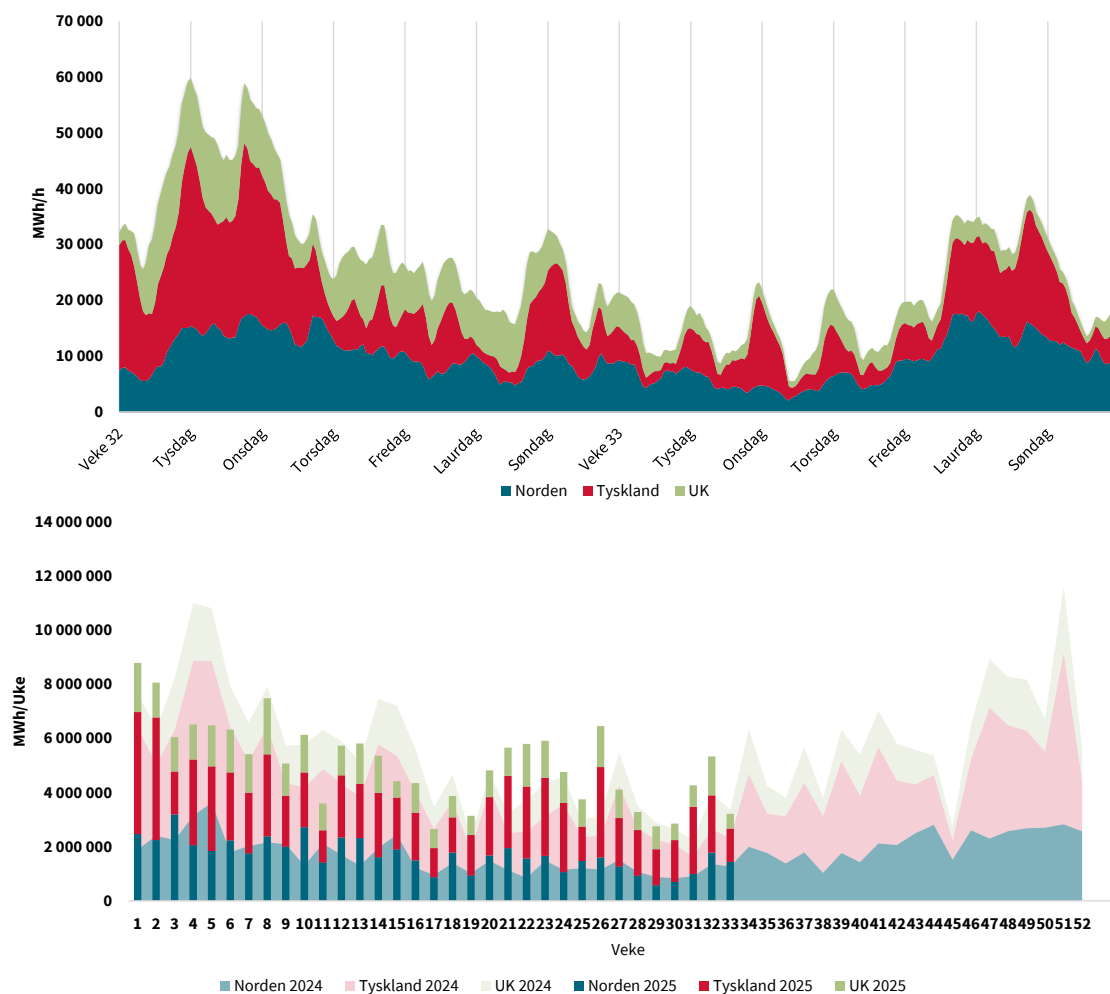
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

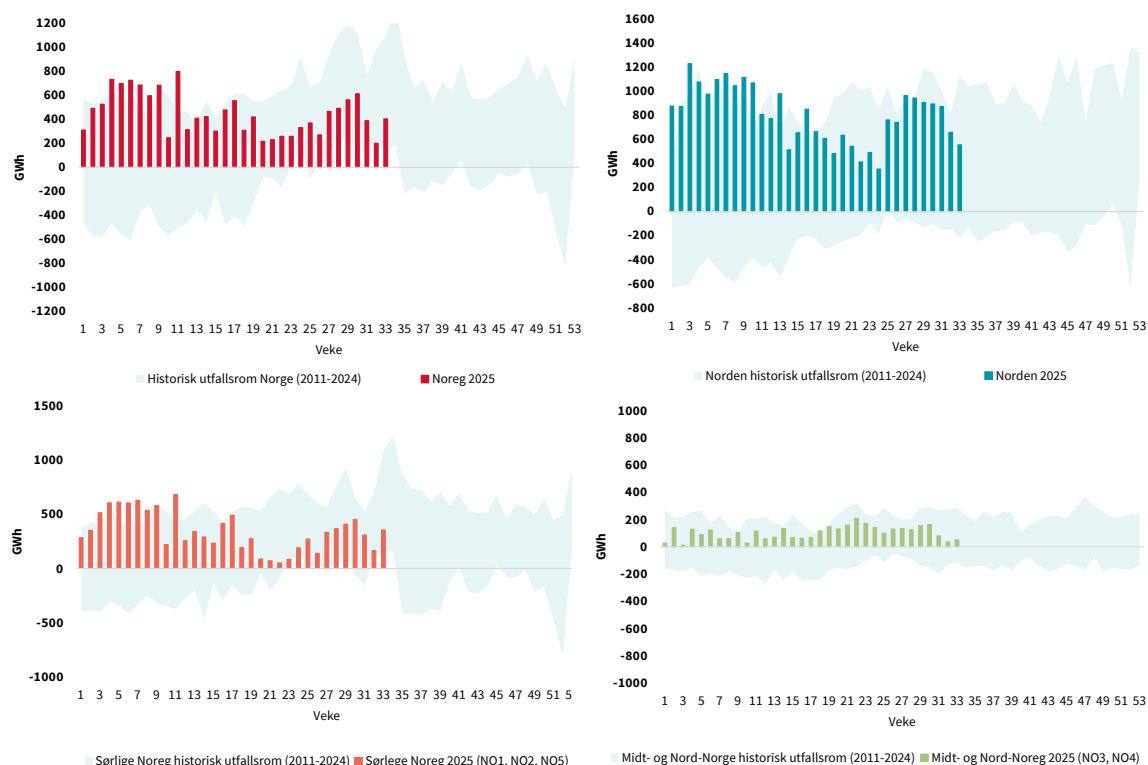
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	66,7	67,4	-1,0	-0,7
Forbruk	55,3	55,2	0,2	0,1
Nettoeksport	11,4	12,2		-0,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	34,1	28,8	18,2	5,2
Forbruk	30,7	30,2	1,4	0,4
Nettoeksport	3,4	-1,4		4,8
Noreg				
Produksjon	100,8	96,2	4,6	4,6
Forbruk	86,0	85,5	0,6	0,5
Nettoeksport	14,8	10,7		4,1
Norden				
Produksjon	271,3	265,9	2,0	5,4
Forbruk	244,7	243,1	0,7	1,6
Nettoeksport	26,6	22,8		3,8

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

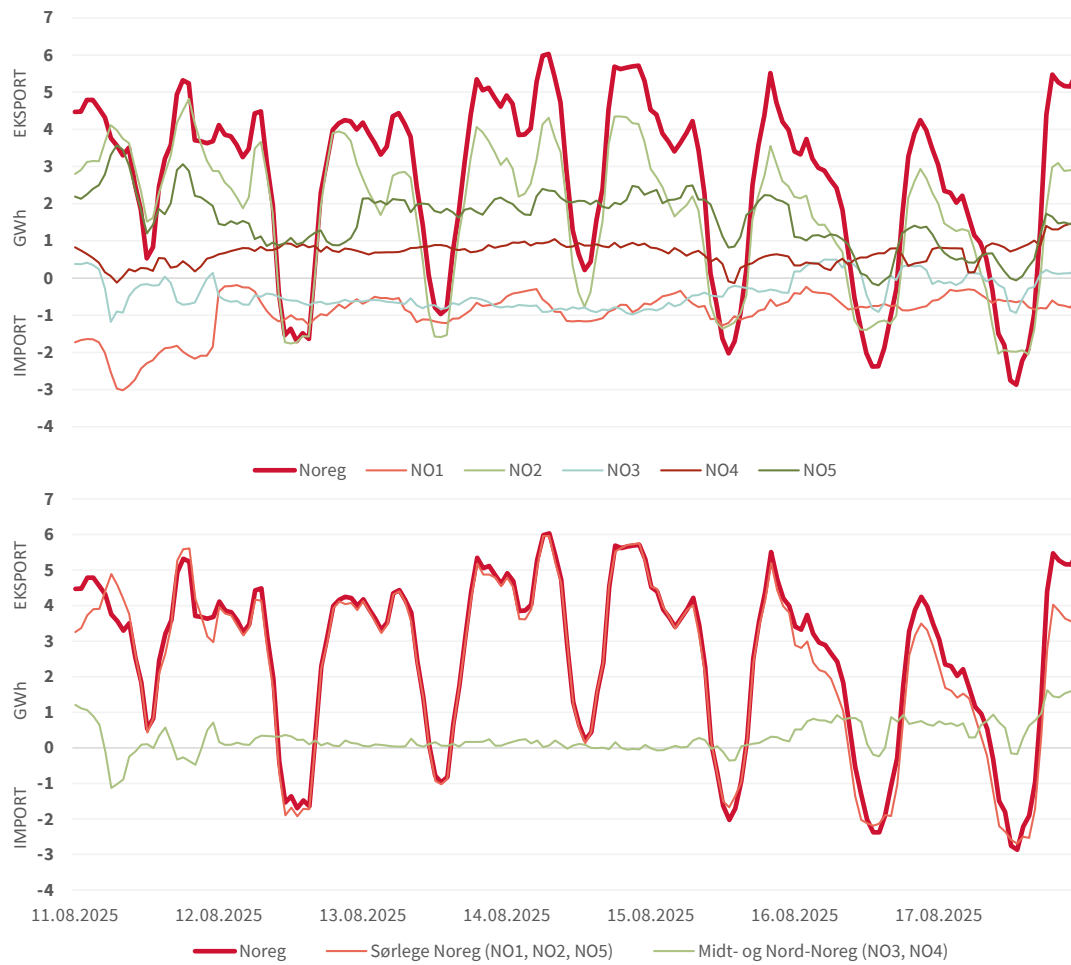
Utteksling

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

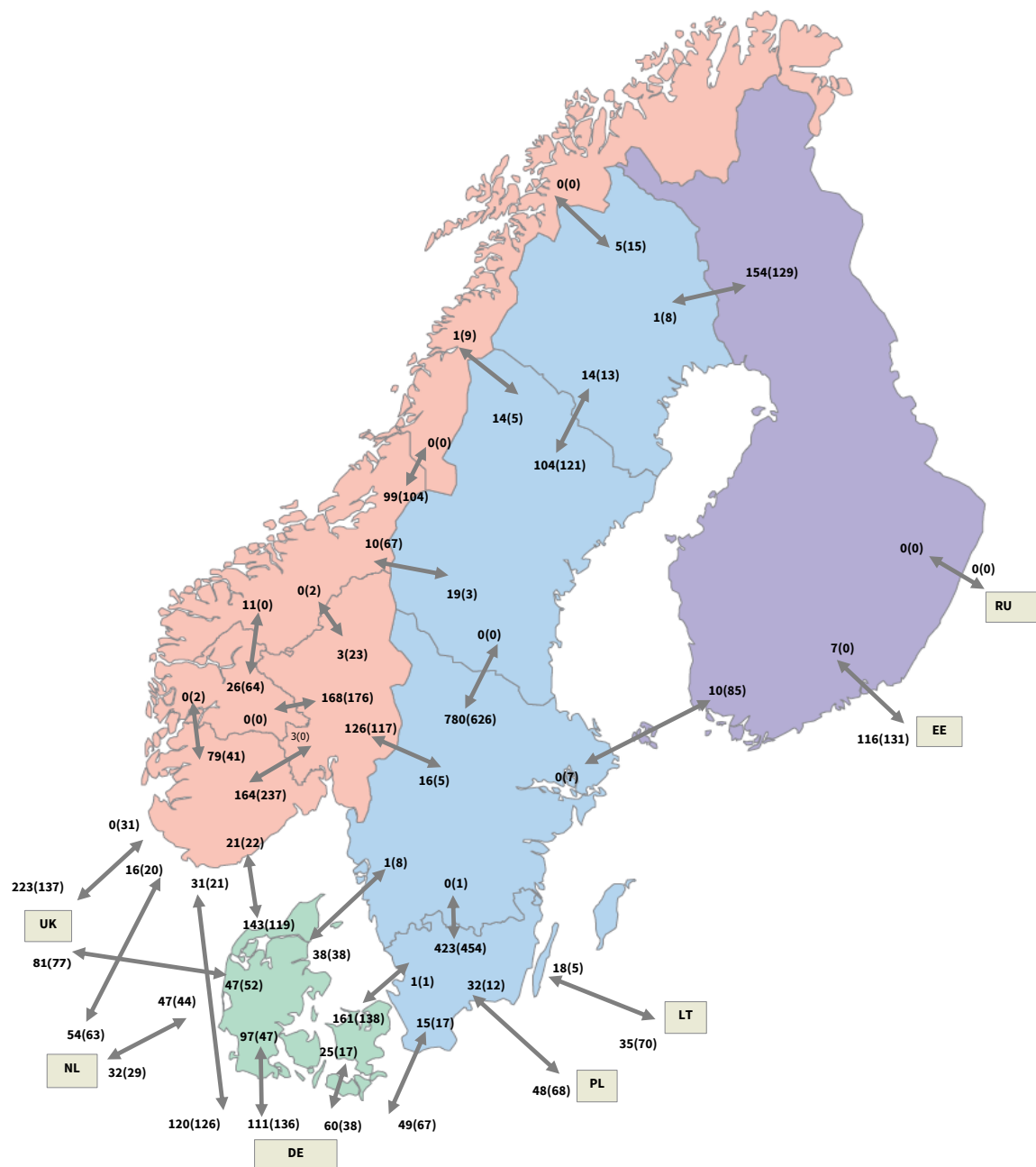


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

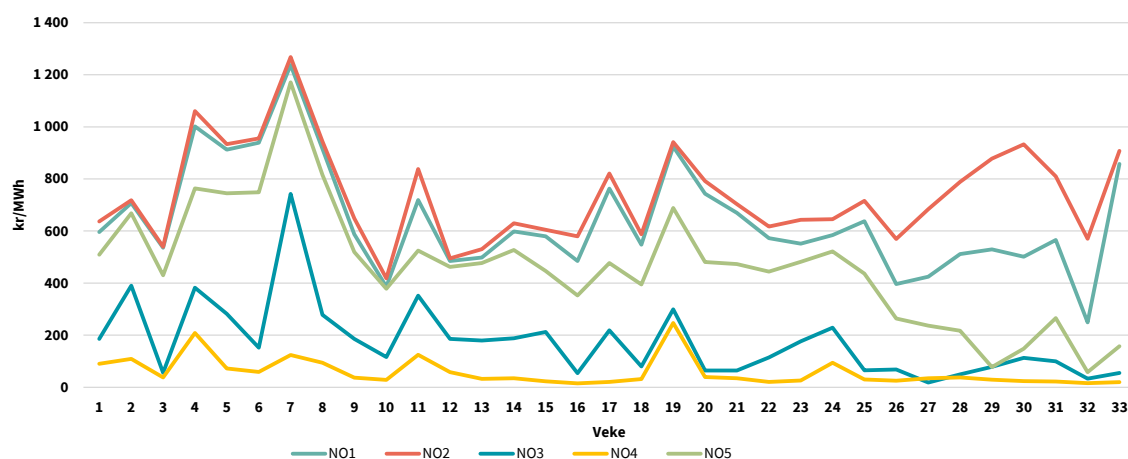
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 33	Veke 32 (2025)	Veke 33 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	857,8	248,8	176,3	244,8	386,5
NO2	907,4	570,2	591,6	59,1	53,4
NO3	54,8	33,0	158,9	66,2	-65,5
NO4	19,5	15,7	159,0	24,1	-87,7
NO5	157,8	58,0	176,3	172,2	-10,5
SE1	64,9	29,0	145,1	123,6	-55,3
SE2	102,5	30,2	145,1	239,3	-29,3
SE3	416,6	152,5	146,3	173,2	184,7
SE4	887,1	275,1	742,0	222,5	19,6
Finland	601,8	179,4	272,6	235,4	120,8
Jylland	967,4	553,5	1112,2	74,8	-13,0
Sjælland	973,0	605,8	1108,9	60,6	-12,3
Nederland	972,0	692,4	1059,9	40,4	-8,3
Tyskland	974,8	710,4	1136,8	37,2	-14,3
Polen	1015,0	972,2	1167,4	4,4	-13,1
Storbritannia	1163,4	700,7	855,9	66,0	35,9
Frankrike	790,2	488,1	772,9	61,9	2,2
Belgia	917,8	613,8	905,4	49,5	1,4

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

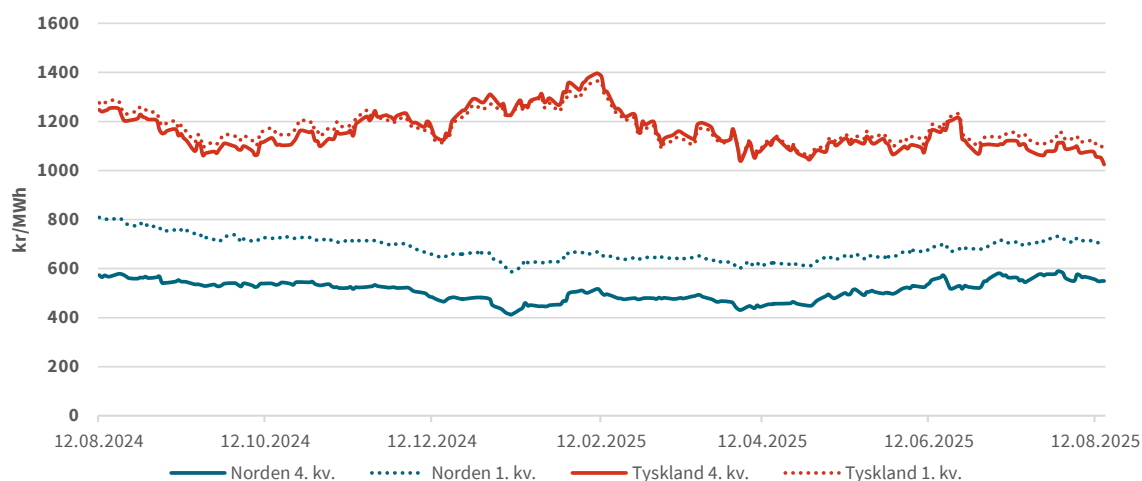


Terminmarknaden

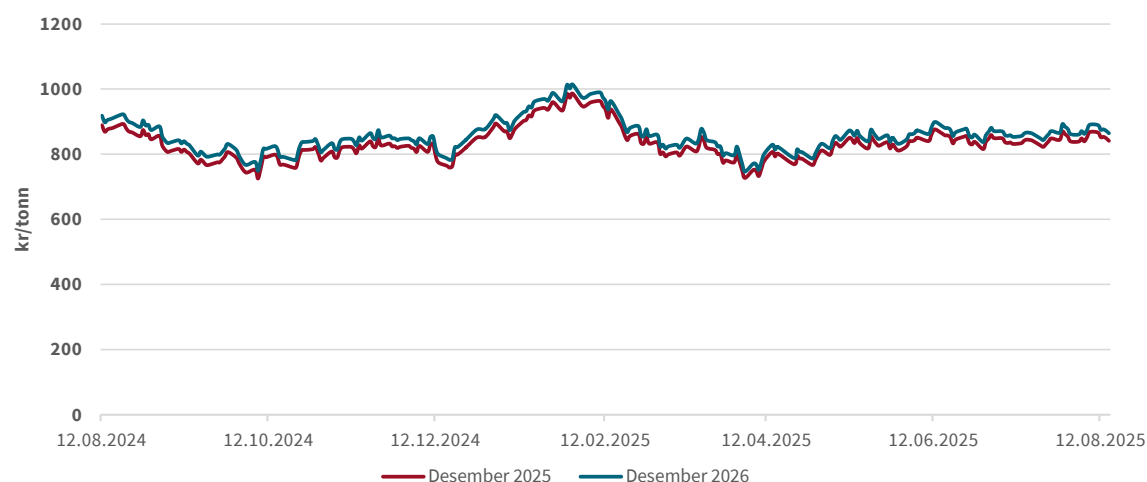
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 33	Veke 32	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	380,9	418,3	-8,9
	Oktober	404,7	429,2	-5,7
	4. kvartal 2025	549,3	566,6	-3,0
	1. kvartal 2026	707,0	714,6	-1,1
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1024,9	1075,1	-4,7
	1. kvartal 2026	1073,9	1117,5	-3,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	840,8	867,7	-3,1
	Desember 2026	864,2	890,4	-3,0

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 utsleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-09-05	97 dagar	373	373	Link 50
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 119
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-07-16	2025-09-11	57 dagar	478	118-478	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-07-18	2025-09-03	46 dagar	254	254	Link 51
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 82
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-07-09	2025-09-10	62 dagar	260	180-260	Link 4
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2025-08-17	2025-09-05	19 dagar	507	507	Link 27
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-18	159 dagar	170	170	Link 13
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2025-07-28	2025-09-07	41 dagar	160	160	Link 34
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-10-15	149 dagar	145	145	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-187	Link 45
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 69
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 72
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 73
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2025-08-08	2025-08-30	22 dagar	230	230	Link 110
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-26	178 dagar	206	206	Link 37
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2025-08-11	2025-09-05	25 dagar	208	104-208	Link 95
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-08-20	2 dagar	160	160	Link 5
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2025-08-15	2025-08-29	14 dagar	185	185	Link 15
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 19

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

Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-07-05	2025-08-18	44 dagar	165	0-165	Link 40
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 52
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 74
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2025-08-15	2025-09-05	21 dagar	160	160	Link 83
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2025-08-18	2025-08-22	4 dagar	310	310	Link 92
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 102
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2025-08-04	2025-09-12	39 dagar	136	136	Link 115
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2025-08-11	2025-08-22	11 dagar	110	110	Link 121
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-11-17	203 dagar	120	120	Link 1
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2025-08-18	2025-08-29	11 dagar	350	350	Link 118
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2025-08-15	2025-09-12	28 dagar	275	275	Link 28
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 56
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-12-15	252 dagar	280	280	Link 79
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2025-08-11	2025-08-22	11 dagar	135	135	Link 101
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2025-08-08	2025-08-22	14 dagar	310	310	Link 103
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2025-08-07	2025-08-22	15 dagar	175	175	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2025-08-18	2025-09-05	18 dagar	216	216	Link 117
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors	2025-08-11	2025-08-14	3 dagar	610	120-264	Link 18
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-08-31	213 dagar	372	71-315	Link 46
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 64
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2025-08-14	2025-08-16	2 dagar	1121	1121	Link 11
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-08-17	2025-08-24	7 dagar	1104	1104	Link 12
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-08-29	88 dagar	207	102-207	Link 16
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2025-08-03	2025-09-13	41 dagar	1134	1134	Link 70
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 99
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-09-17	172 dagar	1400	1400	Link 44
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-14	81 dagar	130	130	Link 58
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 106

Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-08-14	2025-08-22	7 dagar	448	188-448	Link 14
-----------	-----	---------------------------	-----------------------	------------	------------	---------	-----	---------	-------------------------

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	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	1000	25-400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-07	2025-09-12	67 dagar	1000	25-325	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	1000	25-325	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	1000	25-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-04	2025-09-12	39 dagar	1000	25-325	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	1000	25-400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	1000	25-400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	1000	25-400	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	1000	25-325	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 35
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 38
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 122
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-09-30	68 dagar	715	370	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	715	315	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	985	361-654	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-07	2025-09-12	67 dagar	985	361-654	Link 26

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	985	361-654	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	985	361-654	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-04	2025-09-12	39 dagar	985	361-654	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	985	361-654	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	985	361-654	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	985	361-400	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	985	361-654	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 113
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-08-25	83 dagar	1016	0-758	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	1200	800	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-04	2025-09-04	31 dagar	1200	400-1200	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	1200	900	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 36
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 39
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 122
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-08-04	2025-08-15	11 dagar	2200	100	Link 105
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2025-08-11	2025-08-22	11 dagar	500	500	Link 116
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	2145	1345	Link 59
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2145	545	Link 104
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-08-22	11 dagar	2145	200	Link 116

Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 81
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-08-04	2025-08-15	11 dagar	3700	400	Link 105
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2025-08-11	2025-08-22	11 dagar	500	500	Link 116
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-08-11	2025-08-14	3 dagar	800	800	Link 17
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	800	600	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	600	180	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	1200	200	Link 8
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	700	700	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	700	700	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	700	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	250	100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	250	75	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 81
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-05	2025-08-29	24 dagar	3900	1400	Link 30
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-04	2025-08-27	23 dagar	3900	800	Link 61
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 81
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	3900	1000	Link 100
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-08-11	2025-08-14	3 dagar	500	100	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-11	2025-08-14	3 dagar	1500	500	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	1500	500	Link 42
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 98
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	600	600	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	600	600	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	3300	1100	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-11	2025-08-14	3 dagar	3300	1500	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	3300	500	Link 42

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-14	2025-08-19	5 dagar	3300	400	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-11	2025-08-13	2 dagar	3300	400	Link 120
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	1000	300	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	1000	300	Link 9
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-08-11	2025-08-22	11 dagar	1000	300	Link 116
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2025-08-11	2025-08-13	2 dagar	1000	700	Link 120
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	300	50	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2025-08-06	2025-08-16	10 dagar	300	90	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	7300	600	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	7300	1600	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-11	2025-08-13	2 dagar	7300	1300	Link 120
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-09-30	68 dagar	715	370	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-08-04	2025-09-04	31 dagar	1200	400-1200	Link 93
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-11	2025-08-14	3 dagar	2095	700	Link 17
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-11	2025-08-22	11 dagar	2095	200	Link 116
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	2810	1760	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2810	2160	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	6200	1600	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	6200	700	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	6200	2300	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	1300	100	Link 59

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2025-08-12	2025-08-12	0 dagar	200	200	Link 32
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-09-15	35 dagar	160	60-120	Link 3
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-08-16	2025-08-22	5 dagar	250	140	Link 10
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-13	2025-08-13	0 dagar	396	161-238	Link 29

Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-12	2025-08-12	0 dagar	396	136	Link 33
Unplanned	NO2	Value Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-08-26	64 dagar	171	81-150	Link 60
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-08-12	2025-08-13	0 dagar	250	108	Link 31
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-07-17	2025-08-29	43 dagar	162	100-162	Link 53
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-08-18	2025-08-22	4 dagar	149	110	Link 80