

Kraftsituasjonen veke 18, 2024

Høge temperaturar, lågt forbruk og lågare prisar

Det var varmt for årstida i Norden førre veke, og varmare enn veka før. Saman med at 1.mai var ein fridag, bidrog dette til lågare kraftforbruk enn veka før. Auka temperatur bidrog til auka snøsmelting og høgare uregulerbar vasskraftproduksjon i Noreg og Sverige. Snøsmeltinga gav også ein auke i fyllingsgrada i store delar av landet. Desse faktorane bidrog til lågare kraftpris enn veka før og auka insentiv for vasskraftprodusentar med magasin til å spare på vatnet. Dette var spesielt tydeleg i Vest-Noreg (NO5), som hadde den lågaste kraftproduksjonen blant alle prisområda, og den lågaste kraftproduksjonen så langt i år.

Tidvis mykje fornybar kraftproduksjon bidrog til stor variasjon i dei kontinentale kraftprisane førre veke. Til dømes hadde Nederland 1. mai ein kraftpris på -236 øre/kWh kl. 14:00, samstundes som kraftprisen var 154 øre/kWh kl. 20:00.

Magasinfyllinga i Nord-Noreg (NO4) fall med 0,7 prosentpoeng til 20,8 prosent førre veke. Dette er 15,7 prosentteininga lågare enn historisk median og er på det lågaste nivået dei siste 20 åra. Lite tilsig gjennom 2023 og vinteren er mellom anna årsaka til den relativt låge magasinfyllinga. Sidan Nord-Noreg er eit prisområde med høgt kraftoverskot og mykje vindkraftkapasitet installert i omkringliggande prisområda, vurderer vi ikkje ressursituasjonen i Nord-Noreg som utfordrande.

Vêr og hydrologi

I veke 18 var det temperaturar på 4-5 grader over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 1 grad over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 19 er det venta temperaturar på 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 2-3 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 18 er det berekna eit tilsig på 4,5 TWh, eller 120 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 19 er det venta eit tilsig på 6,5 TWh, eller 140 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

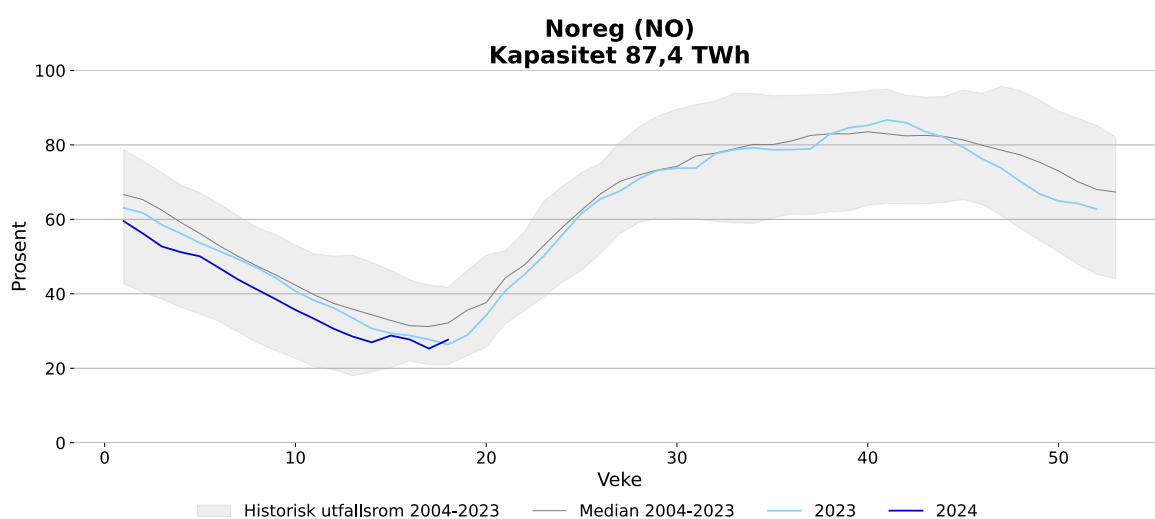
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

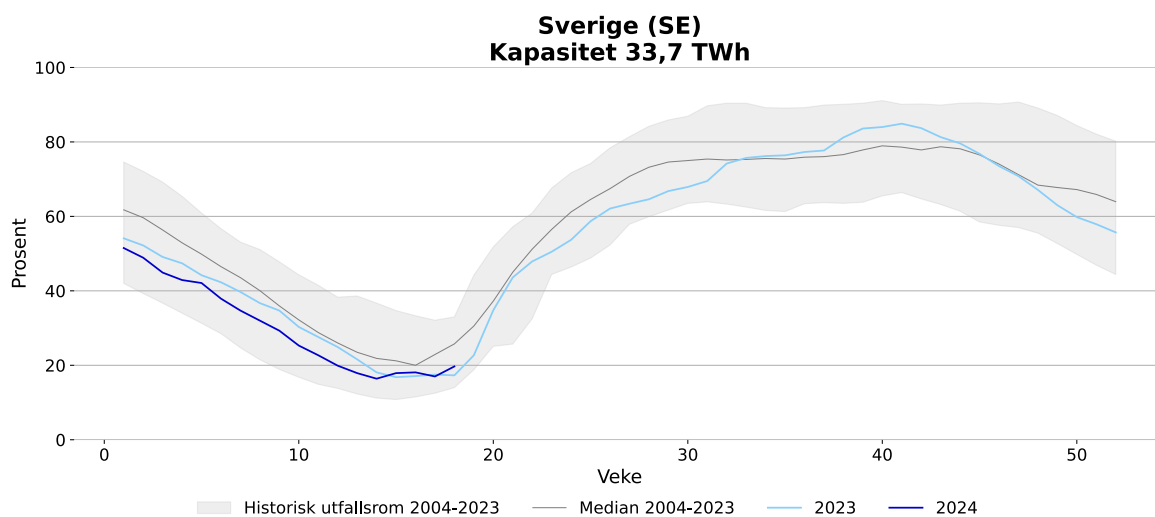
	Prosent				Prosenteningar Differanse		
	Veke 18 2024	Veke 17 2024	Veke 18 2023	Median veke 18	Endring frå sist veke	frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	27,7	25,3	26,4	32,2	2,4	1,3	-4,5
Søraust-Noreg, NO1	24,9	19,0	15,2	20,1	5,9	9,7	4,8
Sørvest-Noreg, NO2	41,0	37,2	32,4	41,2	3,8	8,6	-0,2
Midt-Noreg, NO3	18,3	14,9	11,3	25,5	3,5	7,0	-7,2
Nord-Noreg, NO4	20,8	21,5	31,7	36,5	-0,7	-10,9	-15,7
Vest-Noreg, NO5	15,2	13,8	19,7	20,5	1,4	-4,5	-5,3
Sverige	19,7	17,0	17,3	25,8	2,7	2,4	-6,1

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

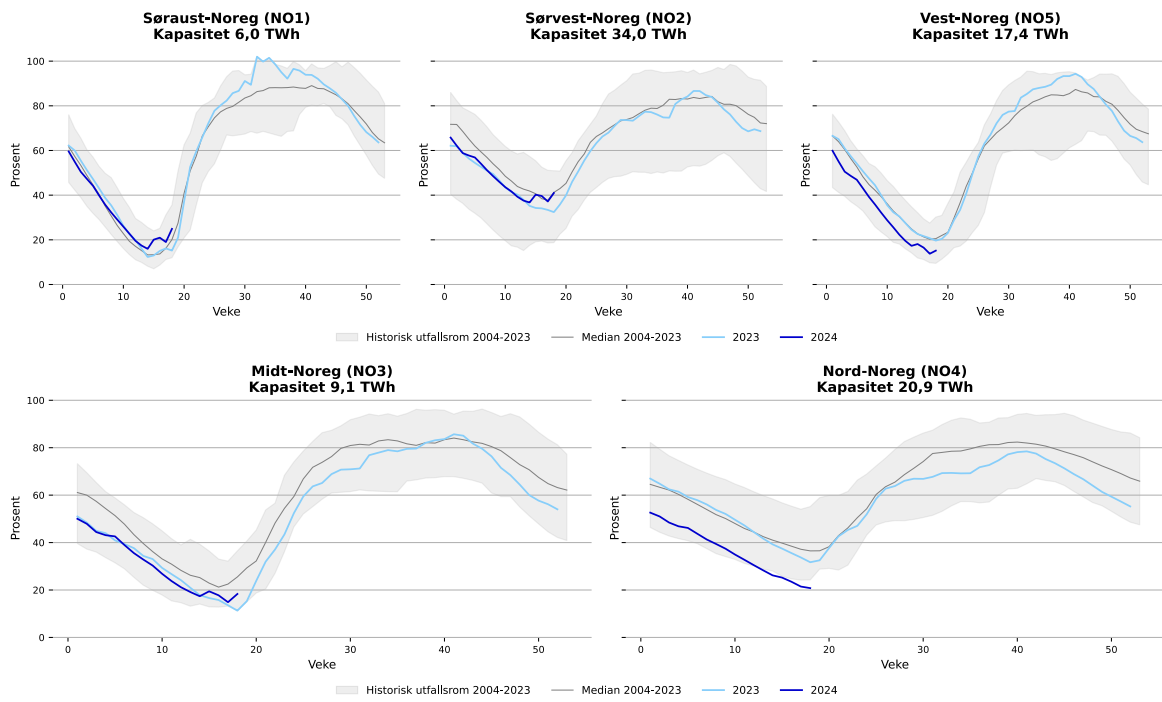
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



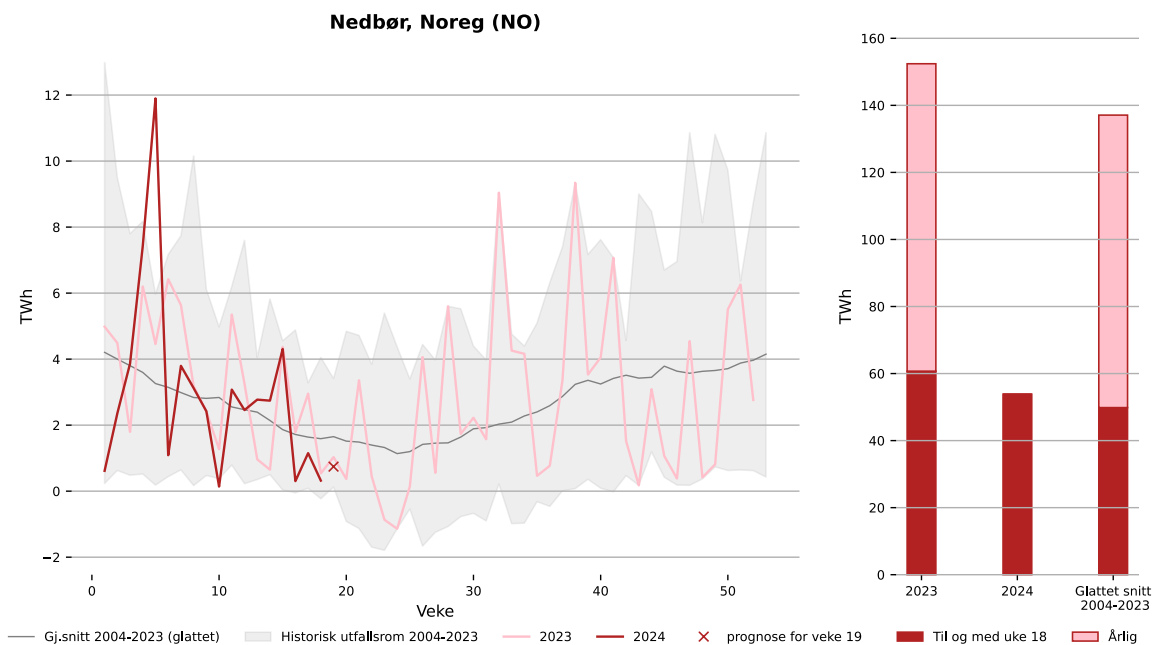
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



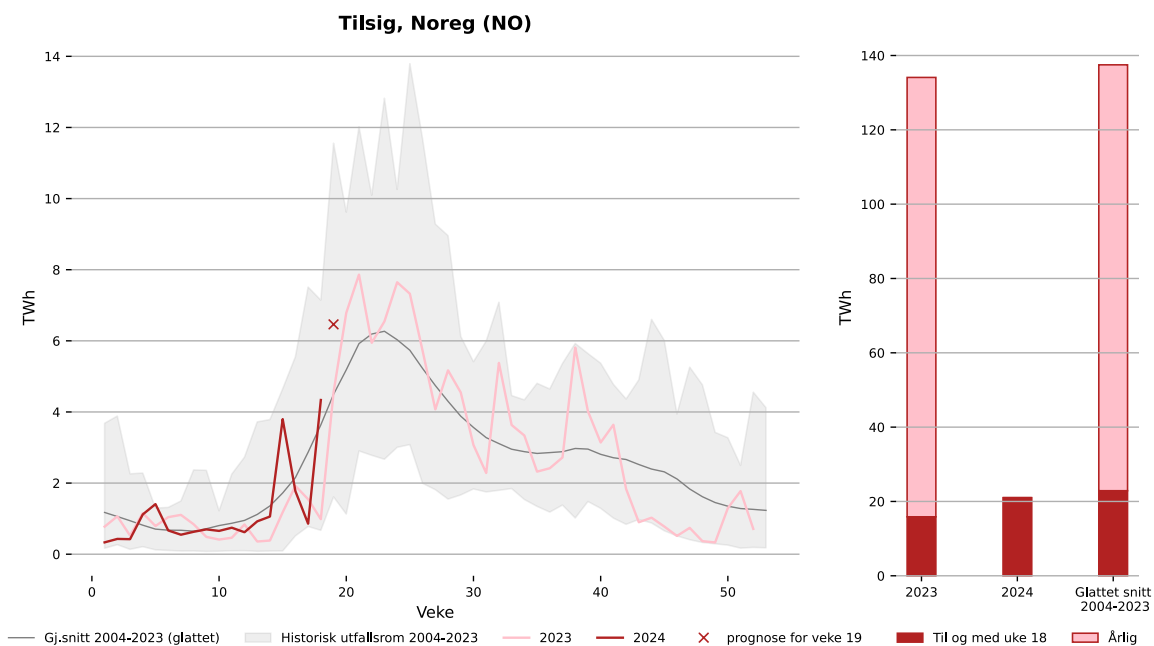
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

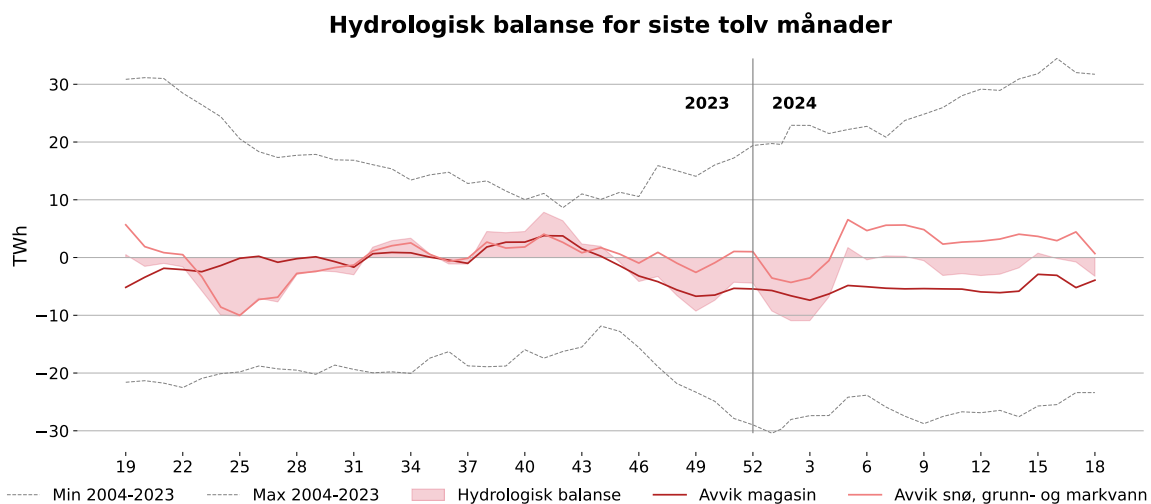
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



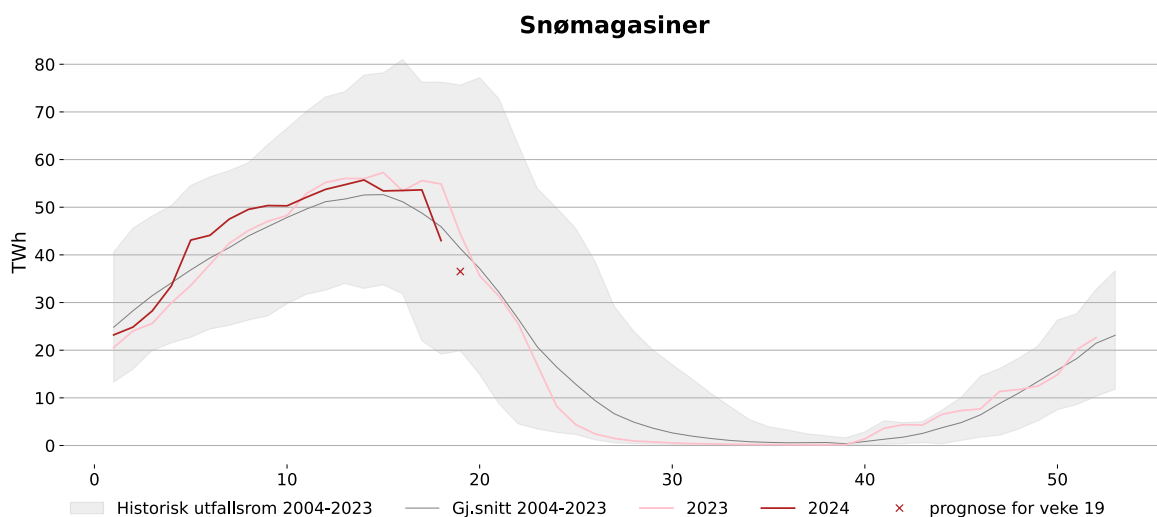
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 18 2024,		Prognose, veke 19 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,3	20	0,7	45
Søraust-Noreg, NO1	0,0	-	0,0	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	37	0,0	3
Midt-Noreg, NO3	0,0	-	0,2	103
Nord-Noreg, NO4	0,1	35	0,4	134
Vest-Noreg, NO5	0,1	31	0,2	41

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 18 2024,		Prognose, veke 19 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,3	119	6,5	144
Søraust-Noreg, NO1	0,7	115	1,1	156
Sørvest-Noreg, NO2	2,1	172	2,7	185
Midt-Noreg, NO3	0,7	107	0,8	108
Nord-Noreg, NO4	0,2	45	0,3	51
Vest-Noreg, NO5	0,6	89	1,4	163

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-18 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-18 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	53,9	4,1	21,0	-1,9
Søraust-Noreg, NO1	6,0	1,0	3,5	0,5
Sørvest-Noreg, NO2	19,1	3,7	10,4	1,8
Midt-Noreg, NO3	7,1	-1,9	2,4	-1,6
Nord-Noreg, NO4	7,6	-1,9	1,5	-1,8
Vest-Noreg, NO5	14,1	3,0	3,1	-1,0

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	-3,2	-3,9	0,7	
Søraust-Noreg, NO1	0,7	0,2	0,5	
Sørvest-Noreg, NO2	3,0	0,8	2,2	
Midt-Noreg, NO3	-2,2	-0,5	-1,6	
Nord-Noreg, NO4	-6,1	-3,6	-2,5	
Vest-Noreg, NO5	1,2	-0,9	2,1	

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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

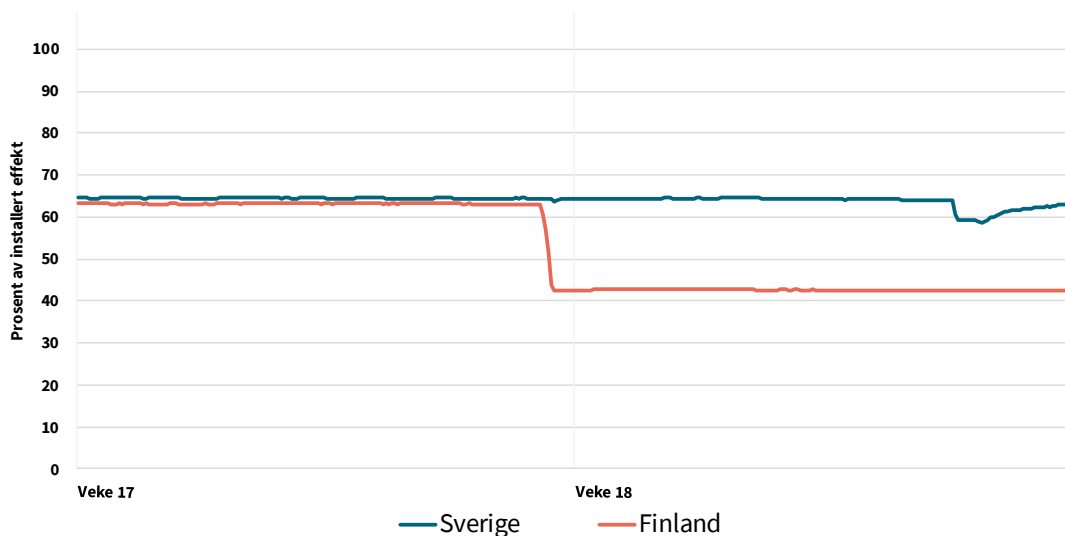
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 18	Veke 17	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 526	3 185	-659	-21 %
NO1	375	360	15	4 %
NO2	959	1 251	-292	-23 %
NO3	401	427	-26	-6 %
NO4	423	561	-138	-25 %
NO5	369	585	-216	-37 %
Sverige	2 784	2 747	37	1 %
SE1	300	468	-167	-36 %
SE2	951	864	87	10 %
SE3	1 321	1 270	52	4 %
SE4	211	146	65	45 %
Danmark	698	607	91	15 %
Jylland	487	393	95	24 %
Sjælland	211	214	-3	-2 %
Finland	1 110	1 338	-227	-17 %
Norden	7 118	7 876	-758	-10 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 223	2 575	-352	-14 %
NO1	521	648	-127	-20 %
NO2	614	706	-92	-13 %
NO3	472	534	-62	-12 %
NO4	355	367	-12	-3 %
NO5	260	320	-59	-19 %
Sverige	2 117	2 589	-472	-18 %
SE1	193	206	-13	-6 %
SE2	228	295	-67	-23 %
SE3	1 365	1 661	-296	-18 %
SE4	331	427	-96	-22 %
Danmark	662	709	-48	-7 %
Jylland	412	436	-24	-5 %
Sjælland	249	274	-24	-9 %
Finland	1 377	1 555	-179	-11 %
Norden	6 377	7 428	-1 051	-14 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	303	610	-307	
Sverige	667	158	509	
Danmark	36	-103	139	
Finland	-266	-217	-49	
Norden	740	448	293	

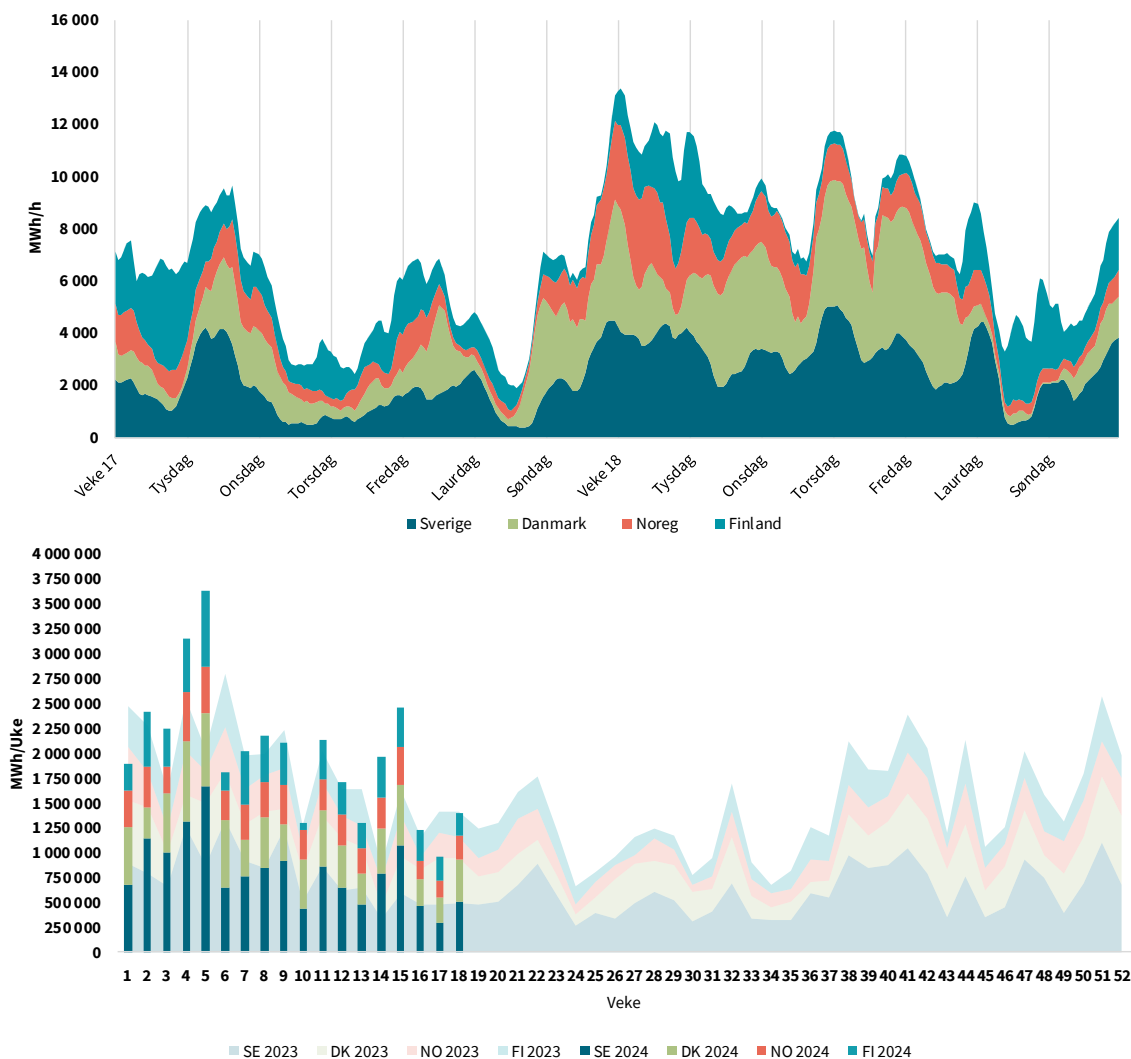
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

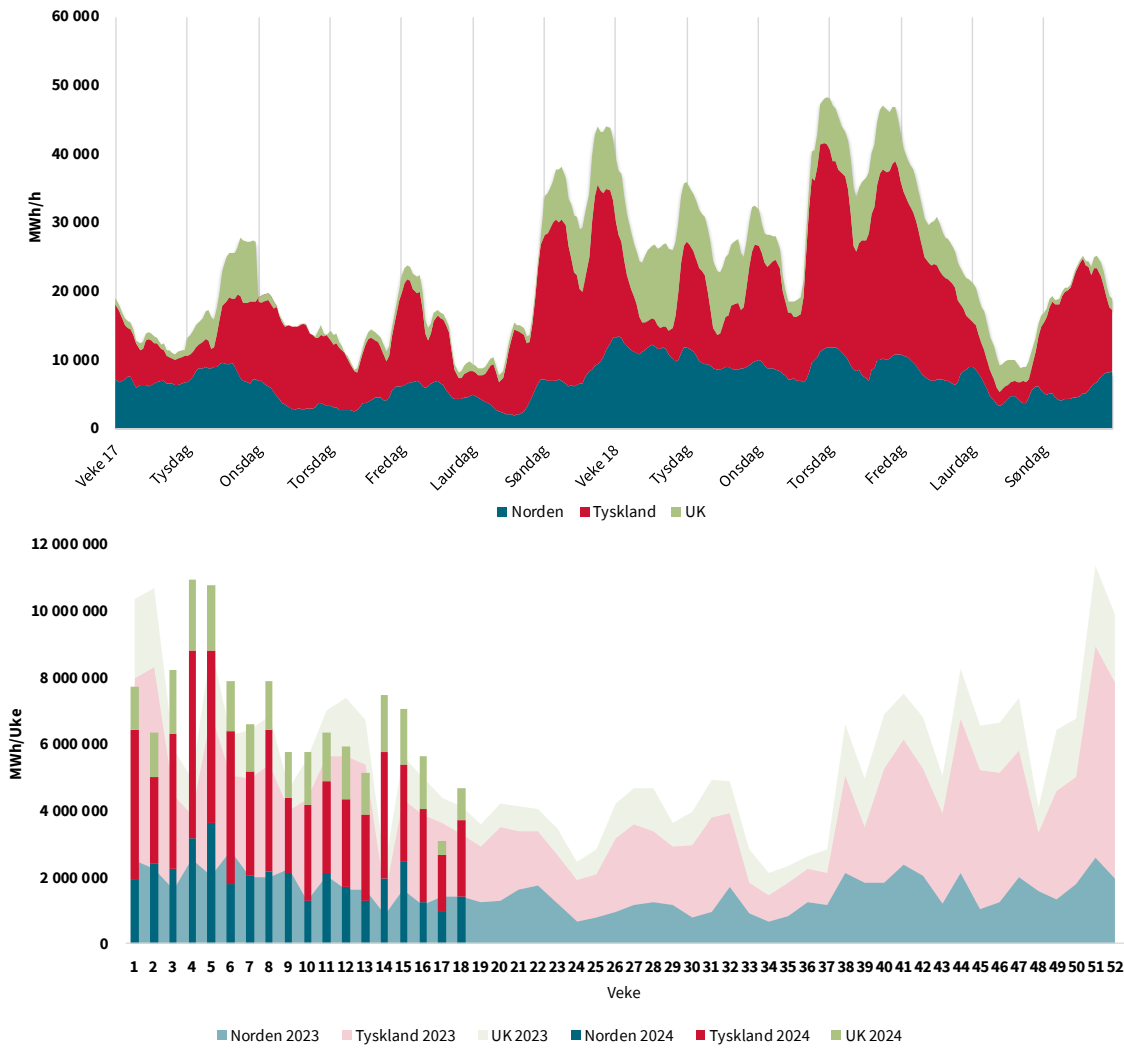
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). Kjelde: SKM Market Predictor



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: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

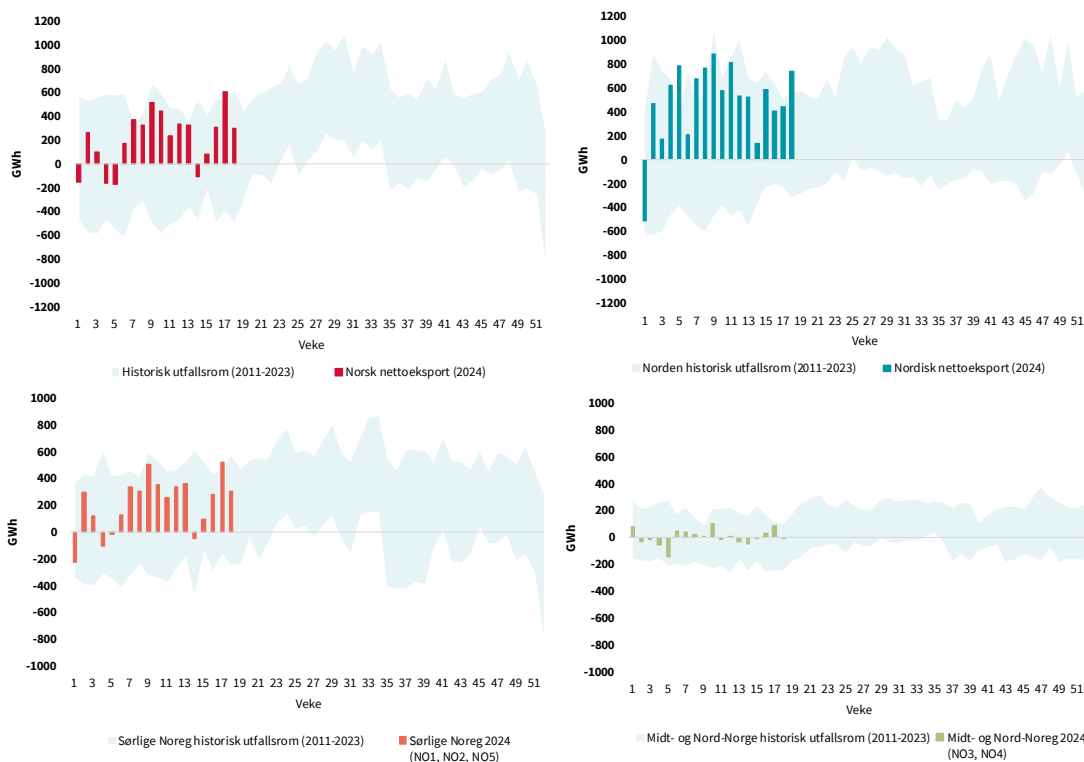
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	39,6	36,3	9,1	3,3
Forbruk	35,9	33,5	7,2	2,4
Nettoeksport	3,8	2,9		0,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	18,7	19,7	-5,4	-1,1
Forbruk	18,6	18,5	0,8	0,1
Nettoeksport	0,0	1,2		-1,2
Noreg				
Produksjon	58,3	56,1	3,9	2,2
Forbruk	54,5	51,9	4,7	2,5
Nettoeksport	3,8	4,1		-0,3
Norden				
Produksjon	162,1	157,2	3,0	4,9
Forbruk	153,2	145,0	5,4	8,3
Nettoeksport	8,9	12,3		-3,4

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

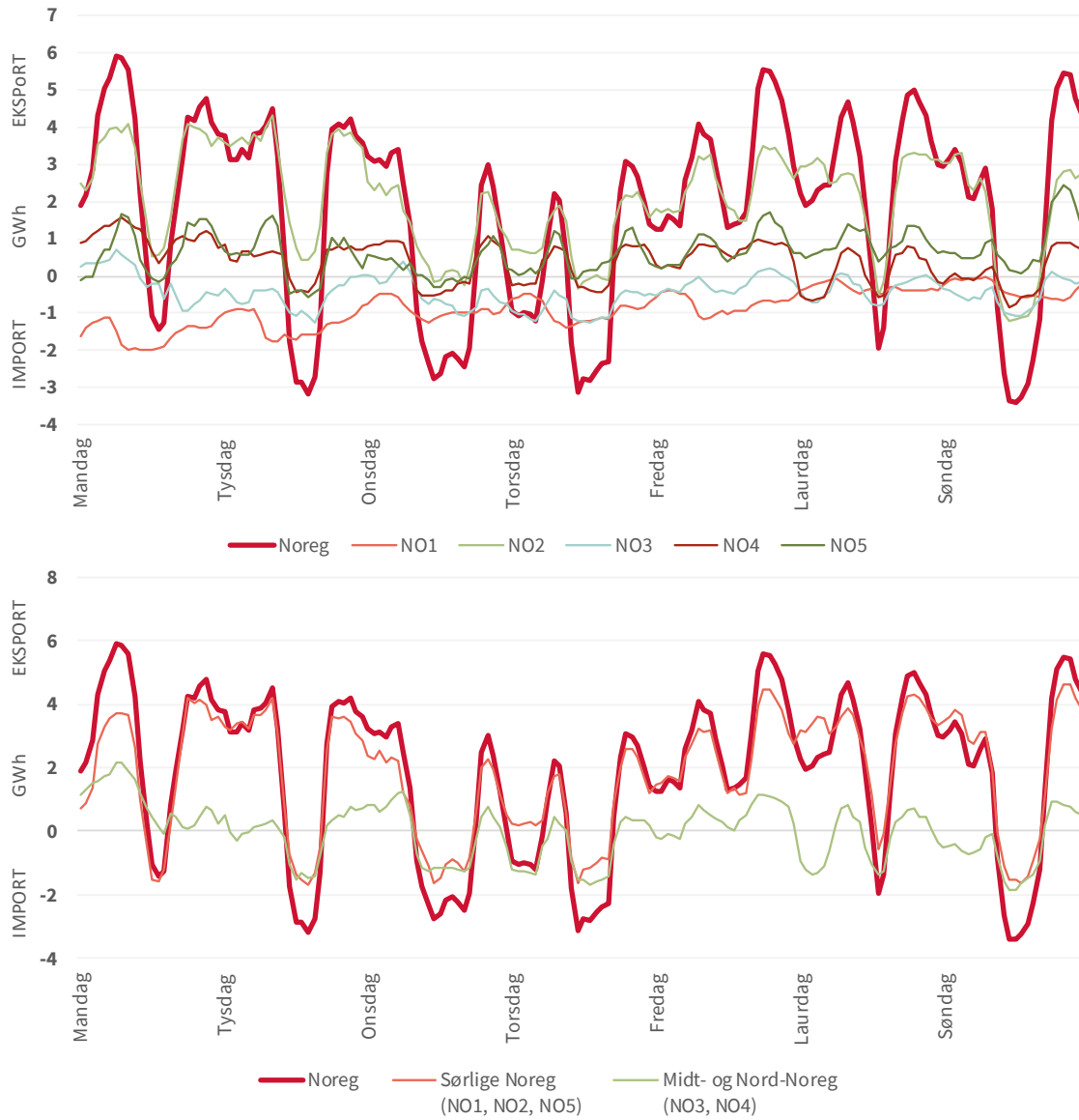
Utvexling

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

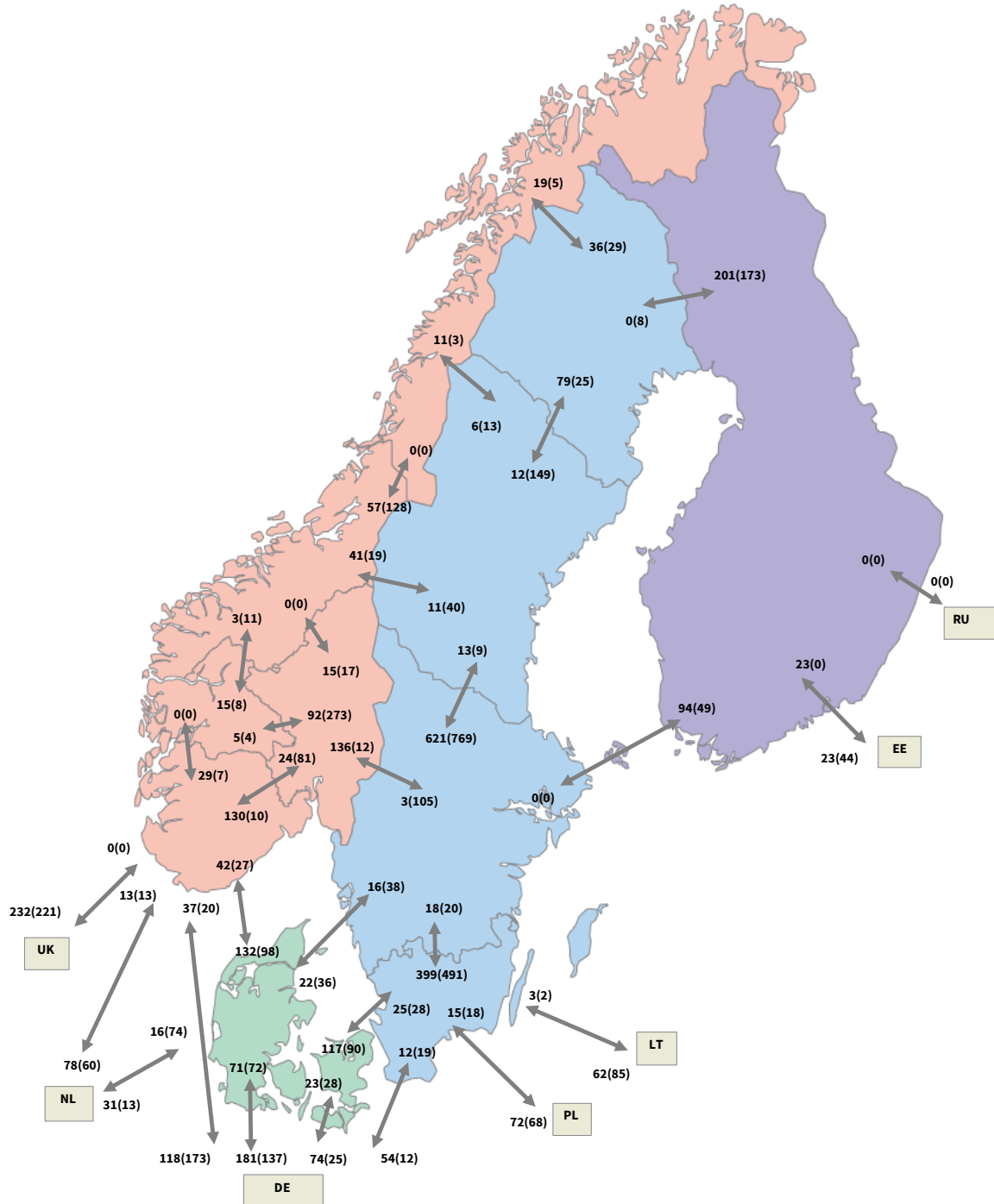


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

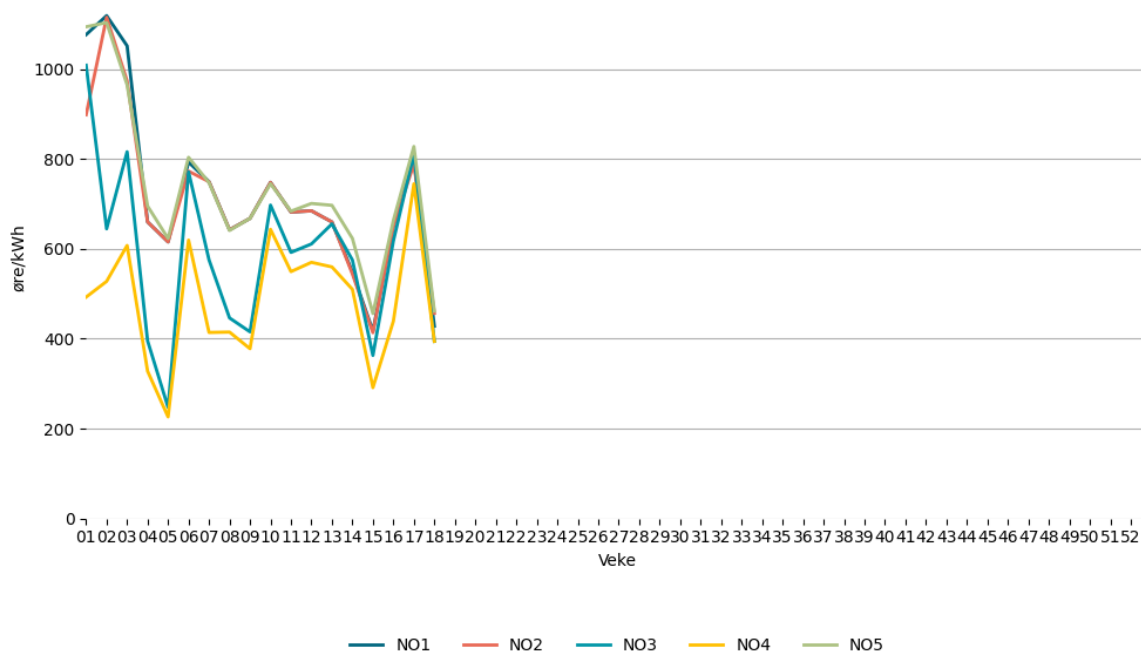
Kraftprisar

Engrosmarknaden

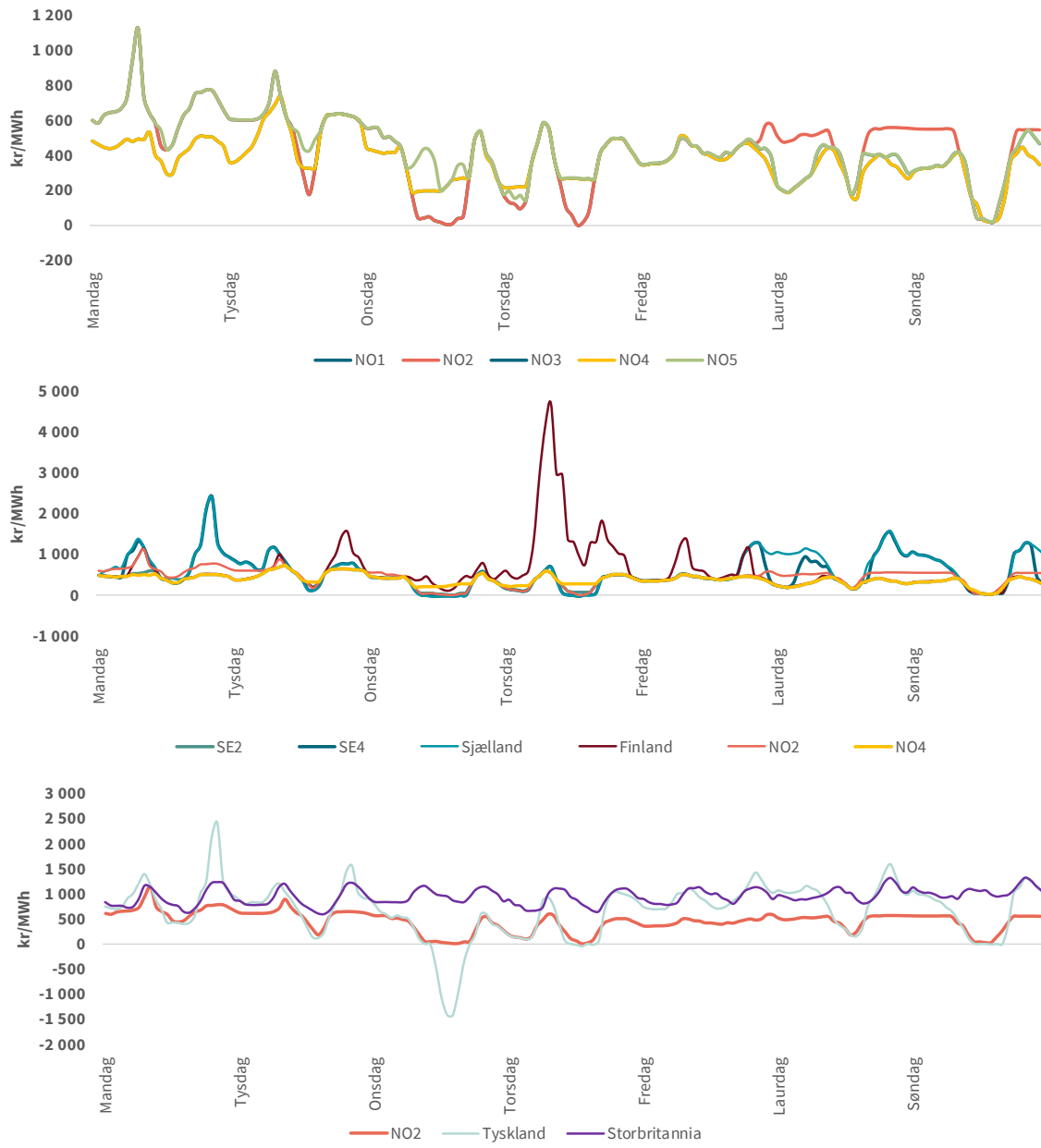
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 18	Veke 17 (2024)	Veke 18 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	413,4	797,0	1057,2	-48,1	-60,9
NO2	448,8	788,2	1057,2	-43,1	-57,5
NO3	379,4	810,1	899,7	-53,2	-57,8
NO4	379,4	744,0	508,9	-49,0	-25,4
NO5	442,7	827,2	1072,2	-46,5	-58,7
SE1	358,6	813,4	826,7	-55,9	-56,6
SE2	358,6	821,2	826,7	-56,3	-56,6
SE3	380,2	953,3	826,7	-60,1	-54,0
SE4	543,5	930,5	898,7	-41,6	-39,5
Finland	603,1	898,3	826,7	-32,9	-27,0
Jylland	601,5	938,2	1015,2	-35,9	-40,8
Sjælland	599,8	944,1	912,3	-36,5	-34,3
Estland	590,4	973,8	912,1	-39,4	-35,3
System	416,5	819,8	920,2	-49,2	-54,7
Nederland	725,1	870,2	1113,7	-16,7	-34,9
Tyskland	670,1	911,1	1096,5	-26,4	-38,9
Polen	782,8	1013,1	1170,1	-22,7	-33,1
Storbritannia	948,1	989,6	1184,8	-4,2	-20,0

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

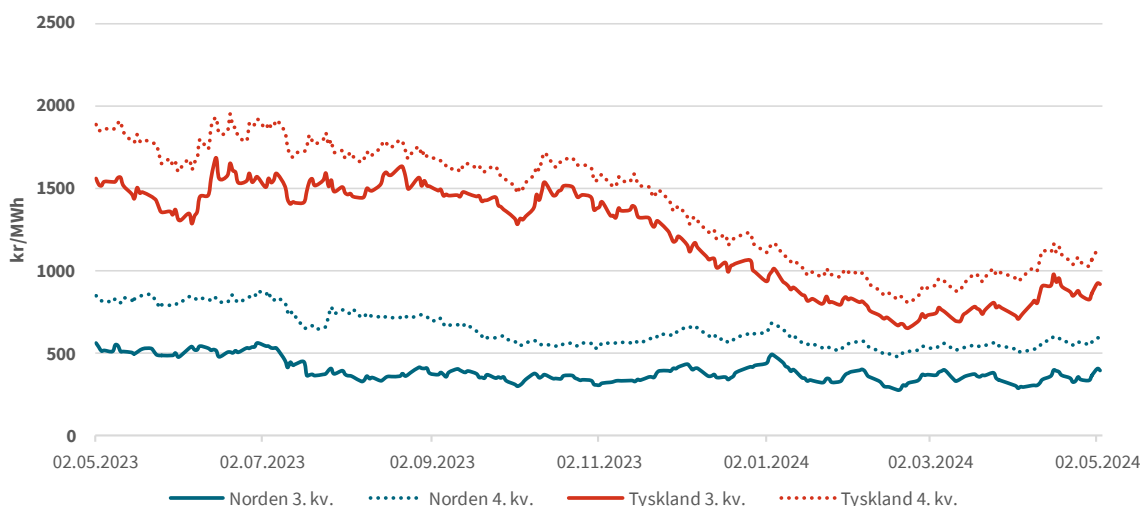


Terminmarknaden

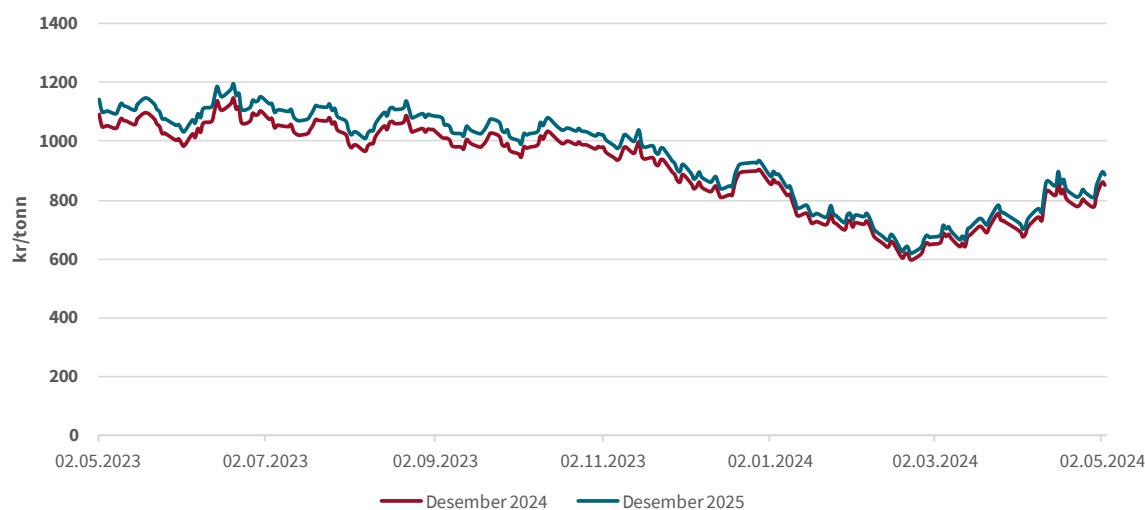
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 18	Veke 17	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	355,9	299,4	18,9
	Juli	332,1	281,8	17,9
	3. kvartal 2024	399,8	344,6	16,0
	4. kvartal 2024	581,3	558,9	4,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2024	920,4	852,9	7,9
	4. kvartal 2024	1119,6	1052,4	6,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	851,4	792,6	7,4
	Desember 2025	884,9	823,7	7,4

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



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
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-06-10	140 dagar	330	0-330	Link 17
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-07-25	79 dagar	412	412	Link 30
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-06-30	285 dagar	250	0-250	Link 32
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-04-01	2024-04-30	29 dagar	645	135-244	Link 33
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-04-02	2024-05-24	52 dagar	225	225	Link 38
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-05-08	137 dagar	231	33-231	Link 41
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	297	297	Link 46
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2024-04-21	2024-05-18	27 dagar	1118	1118	Link 52
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-04-06	2024-05-12	36 dagar	330	130-330	Link 53
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2024-04-15	2024-06-07	53 dagar	208	163-208	Link 56
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-08-30	150 dagar	385	110-220	Link 59
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 60
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-04-02	2024-05-17	45 dagar	320	320	Link 64
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-03-01	2024-05-14	73 dagar	1600	1600	Link 2
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2024-04-06	2024-05-08	31 dagar	1400	1400	Link 3
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-04-28	2024-05-09	10 dagar	890	890	Link 12
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2024-04-08	2024-05-06	28 dagar	135	135	Link 18
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-04-23	2024-05-23	29 dagar	165	0-165	Link 19
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	125	125	Link 20

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

Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-06-14	67 dagar	160	160	Link 25
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-04-16	2024-05-07	20 dagar	412	142-412	Link 31
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-08-21	135 dagar	101	101	Link 39
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-06-21	151 dagar	150	150	Link 40
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-05-14	110 dagar	150	150	Link 43
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2024-04-15	2024-06-07	53 dagar	187	187	Link 63
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 65
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2024-04-29	2024-05-24	25 dagar	280	280	Link 83
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 95

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-12-11	2023-12-11	0 dagar	2145	495	Link 2
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 1
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 16
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	656	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	715	515	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	2800	1800-2400	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	6200	2700	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	2145	1945	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	7300	2000	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2024-05-01	2024-05-05	4 dagar	715	0-415	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	7300	1500	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	1200	1200	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	1200	300-500	Link 23
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2024-04-29	2024-05-03	4 dagar	700	300	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-02	2024-05-03	31 dagar	1200	400	Link 26

Kraftsituasjonen veke 18

Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-21	2024-05-03	12 dagar	7300	600	Link 26
Planned	Energinet	DK1 → NL	2024-04-29	2024-05-03	3 dagar	700	700	Link 29
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-04-29	2024-05-02	3 dagar	700	0	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-18	2024-06-01	74 dagar	1000	25-625	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-24	39 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-18	2024-06-01	74 dagar	985	361-946	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-24	39 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	7300	600-700	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	2810	1460-2260	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	1200	700-1000	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	6200	1100-1700	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-05-05	2024-05-18	12 dagar	2800	400-800	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-05	2024-05-18	12 dagar	6200	400-800	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-23	2024-04-30	7 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-23	2024-04-30	7 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 58
Planned		DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-06	33 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-06	33 dagar	985	361-946	Link 62
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 66
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-06	21 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-03	31 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-06	21 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-03	31 dagar	985	361-946	Link 70

Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-31	46 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-31	46 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-04-29	2024-05-16	17 dagar	500	100	Link 73
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-04-29	2024-05-16	17 dagar	800	800	Link 73
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-04-29	2024-05-16	17 dagar	2095	700	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-15	43 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-15	43 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-17	32 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	985	361-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-17	32 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-07	22 dagar	1000	25-625	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-07	22 dagar	985	361-946	Link 91

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-05-02	2024-05-08	5 dagar	215	101-109	Link 4
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-05-06	2024-05-10	4 dagar	167	105	Link 5
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-05-07	2024-05-07	0 dagar	396	141	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-05-08	2024-05-08	0 dagar	250	140	Link 8

Kraftsituasjonen veke 18

Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-05-07	2024-05-07	0 dagar	260	125	Link 13
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-05-06	2024-05-07	0 dagar	260	108	Link 15
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-05-06	2024-05-06	0 dagar	260	130	Link 21
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-05-03	2024-05-03	0 dagar	250	140	Link 27
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-28	2024-05-06	7 dagar	396	141-246	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-04-28	2024-04-29	0 dagar	260	138	Link 42
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2024-04-27	2024-05-10	12 dagar	290	100-110	Link 44