

Kraftsituasjonen veke 13, 2024

Stabile kraftprisar trass lågare forbruk

Prisane i Norden i veke 13 heldt seg på nivå med veka før. Unntaket var Midt-Noreg (NO3), der prisen auka og blei liggjande nærare prisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5). Veka starta med låg vindkraftproduksjon og høge kraftprisar, både i Norden og på kontinentet. Då vindkraftproduksjonen tok seg opp seinare i veka, gjekk prisane ned. Vekeprisen enda på rundt 65-70 øre/kWh i prisområda i sørlege Noreg og Midt-Noreg og 55 øre/kWh i Nord-Noreg (NO4). Forbruket i Norden gjekk ytterlegare ned som følgje av påskeferie og mildt vêr i sør. Kraftproduksjonen gjekk ned omtrent like mykje som forbruket. Dermed enda nettoeksporten frå Norden på same nivå som veka før.

I Nord-Noreg enda gjennomsnittleg månadspris for mars på 55 øre/kWh. Dette er den høgaste mars-prisen som nokon gong er registrert for området. Prisen var likevel lågare enn for dei andre nordiske prisområda og nabolanda på kontinentet. Lågare magasinfylling enn normalt over noko tid har bidrege til at kraftprisane i Nord-Noreg har vore likare prisane i naboombråda i Nord-Sverige og Midt-Noreg, som har vore litt høgare.

MERKNAD: Me tek atterhald om at det kan vera feil eller manglar i datagrunnlaget til rapporten denne veka på grunn av overgangen til sommartid søndag 31. mars.

Vêr og hydrologi

I veke 13 var det temperaturar på 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1-2 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 14 er det venta temperaturar på 1-2 grader under gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 6-7 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 13 er det berekna eit tilsig på 1,0 TWh, eller 86 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 14 er det venta eit tilsig på 1,0 TWh, eller 76 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

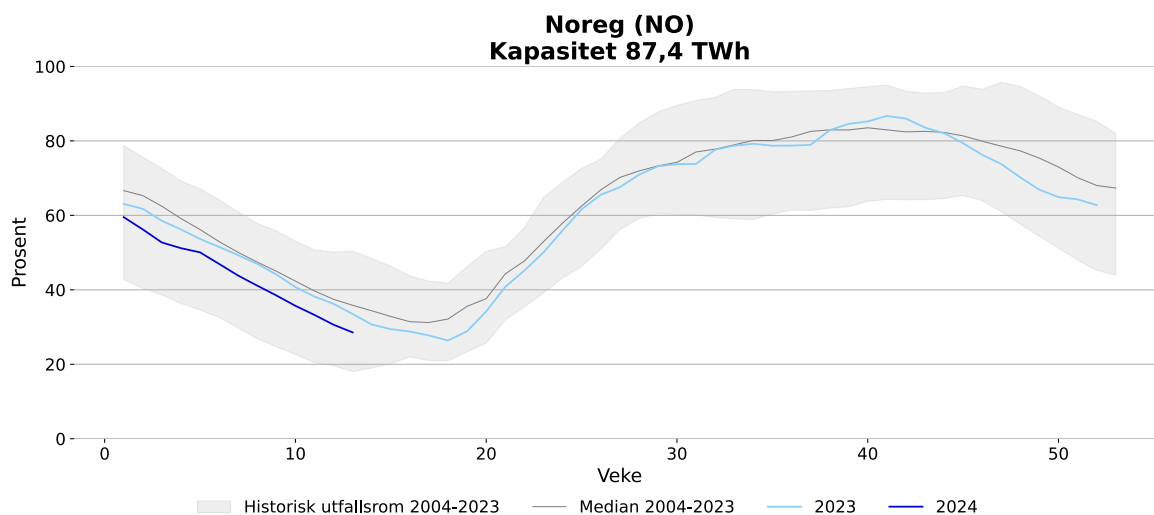
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

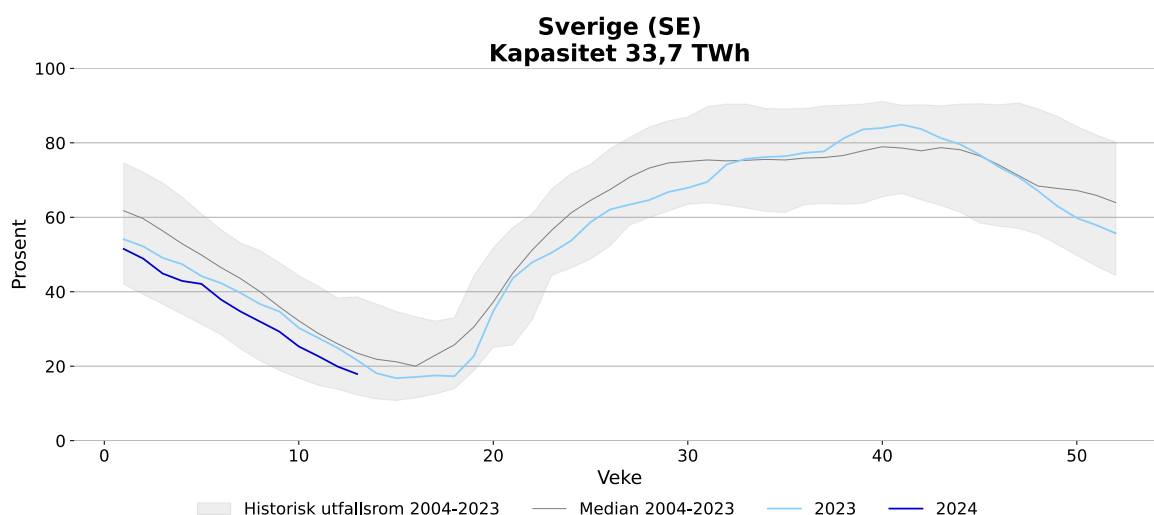
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 13 2024	Veke 12 2024	Veke 13 2023	Median veke 13	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	28,6	30,6	33,5	35,9	-2,1	-4,9	-7,3
Søraust-Noreg, NO1	17,4	19,5	16,0	15,2	-2,1	1,4	2,2
Sørvest-Noreg, NO2	37,6	39,3	37,9	42,7	-1,7	-0,3	-5,1
Midt-Noreg, NO3	19,1	21,2	21,0	26,2	-2,0	-1,9	-7,1
Nord-Noreg, NO4	28,4	30,5	41,7	42,5	-2,1	-13,3	-14,1
Vest-Noreg, NO5	19,5	22,3	27,5	27,6	-2,8	-8,0	-8,1
Sverige	17,9	19,9	21,6	23,5	-2,0	-3,7	-5,6

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

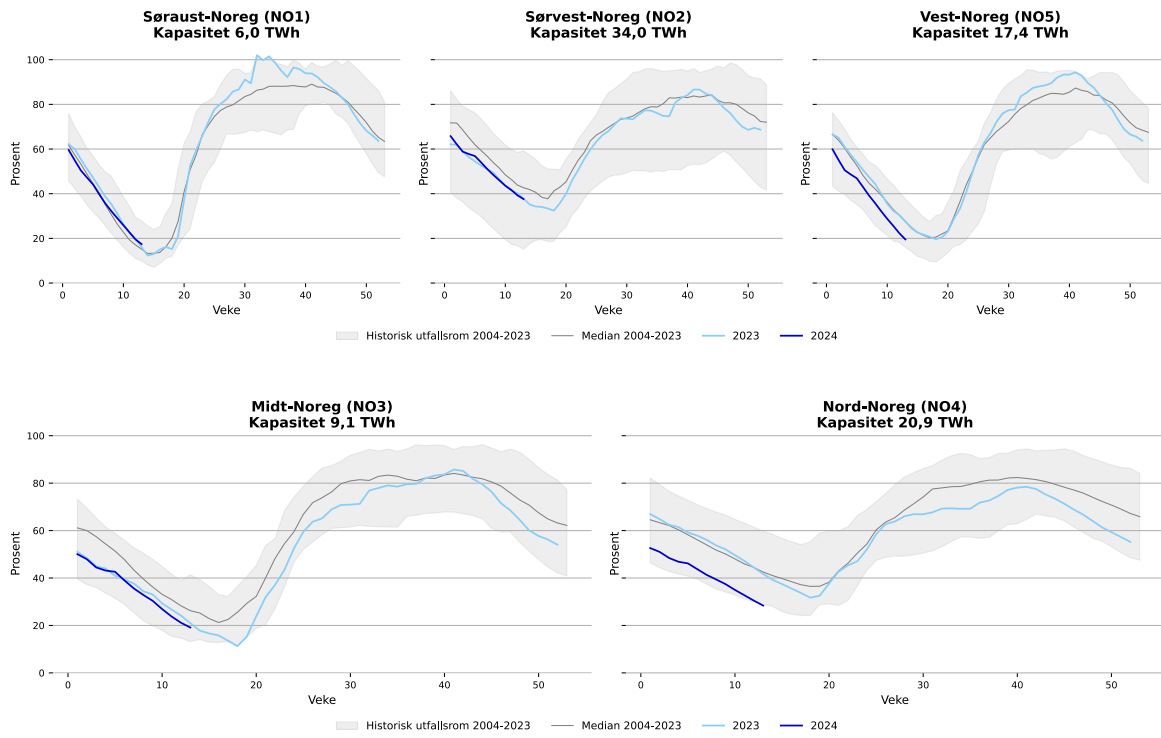
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



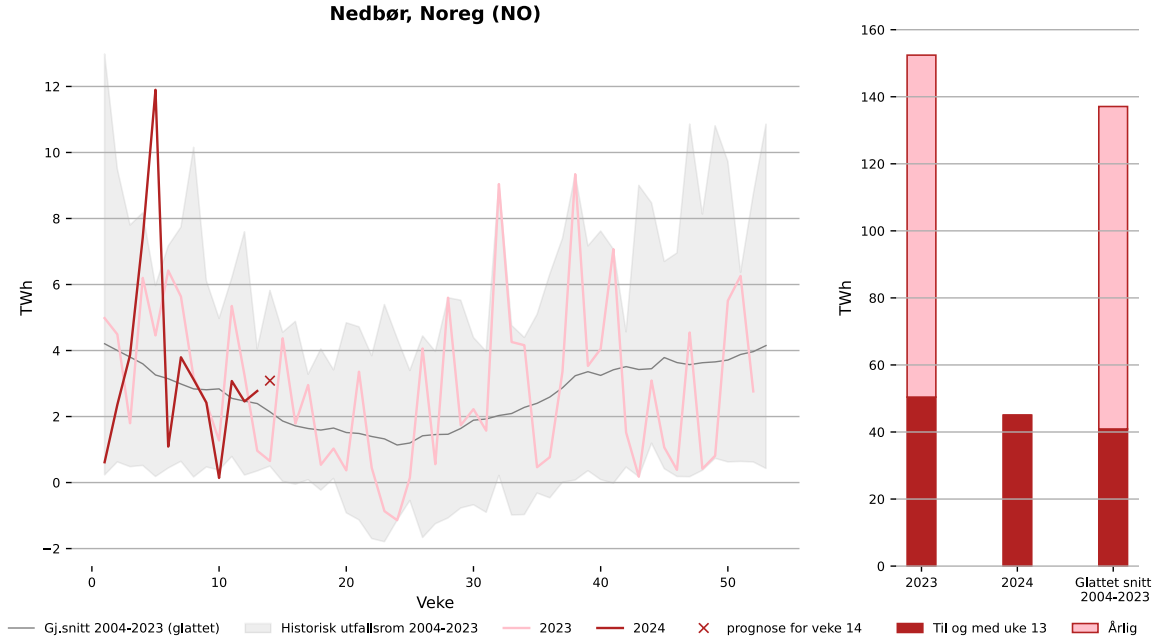
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



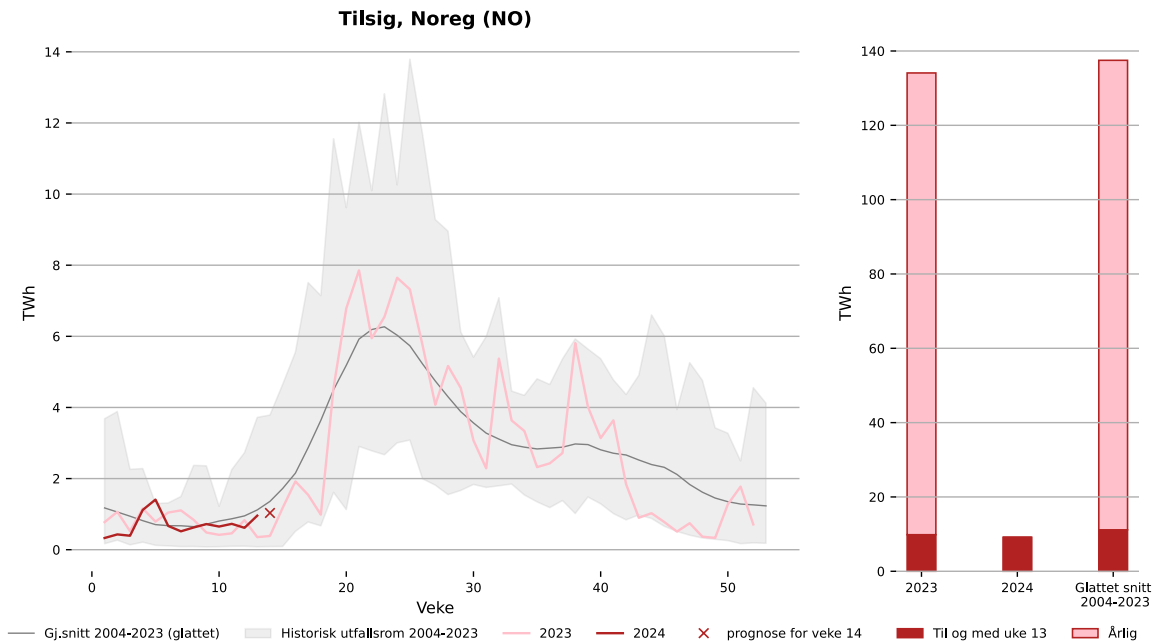
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

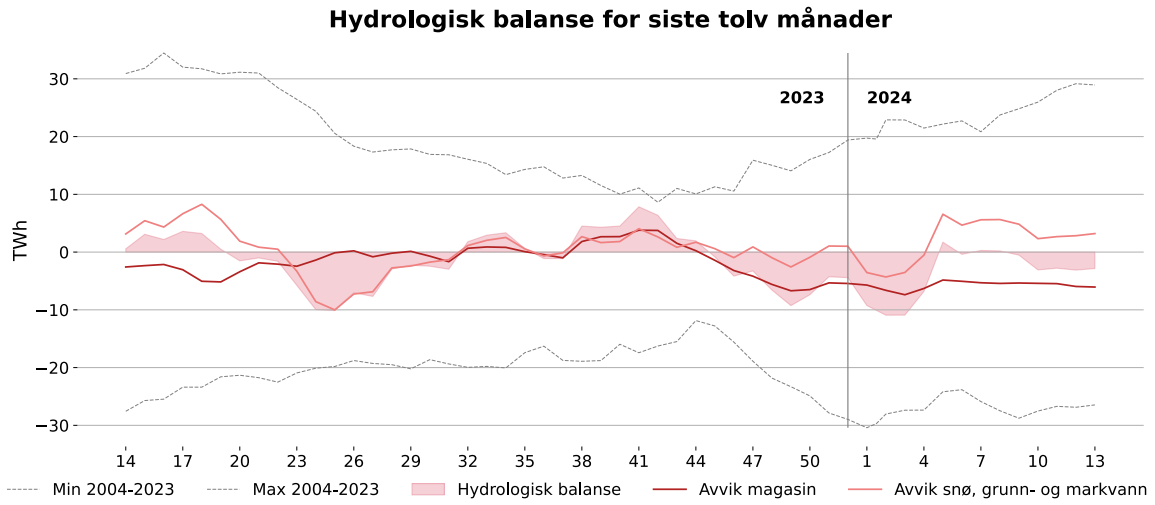
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



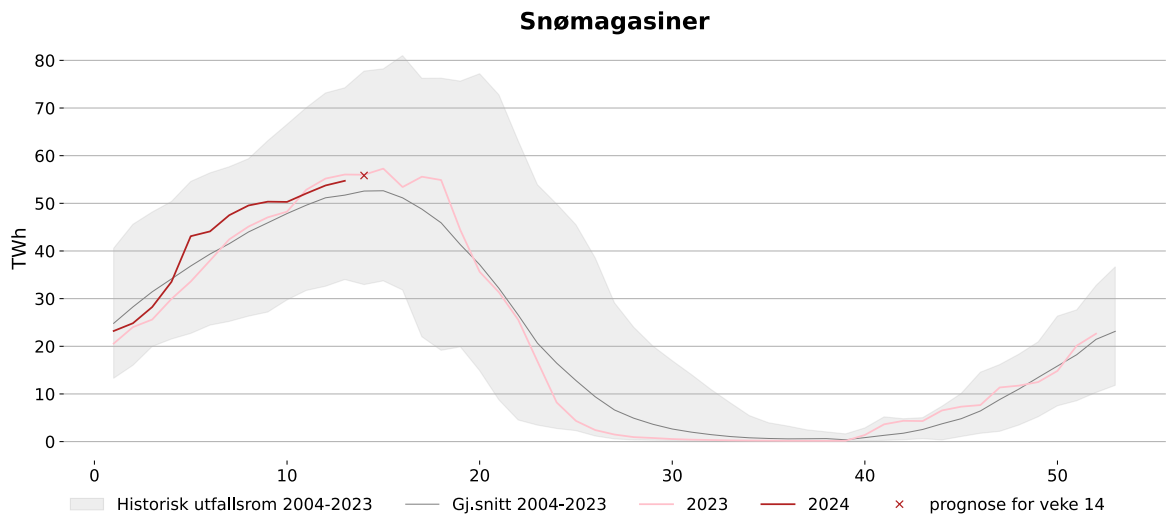
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 13 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 14 2024,	gjennomsnitt
Noreg	2,8	116	3,1	144
Søraust-Noreg, NO1	0,7	302	0,4	192
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	139	1,1	205
Midt-Noreg, NO3	0,3	61	0,4	87
Nord-Noreg, NO4	0,2	38	0,4	82
Vest-Noreg, NO5	0,7	129	0,8	164

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

	Veke 13 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 14 2024,	gjennomsnitt
Noreg	1,0	86	1,0	76
Søraust-Noreg, NO1	0,2	154	0,2	121
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	121	0,5	98
Midt-Noreg, NO3	0,1	39	0,1	48
Nord-Noreg, NO4	0,0	29	0,0	23
Vest-Noreg, NO5	0,1	56	0,1	64

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-13 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-13 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	45,0	4,1	9,2	-2,0
Søraust-Noreg, NO1	4,9	1,0	1,3	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	15,9	3,0	4,6	0,1
Midt-Noreg, NO3	6,0	-1,4	0,9	-1,1
Nord-Noreg, NO4	6,5	-1,1	0,9	-0,9
Vest-Noreg, NO5	11,7	2,6	1,5	-0,5

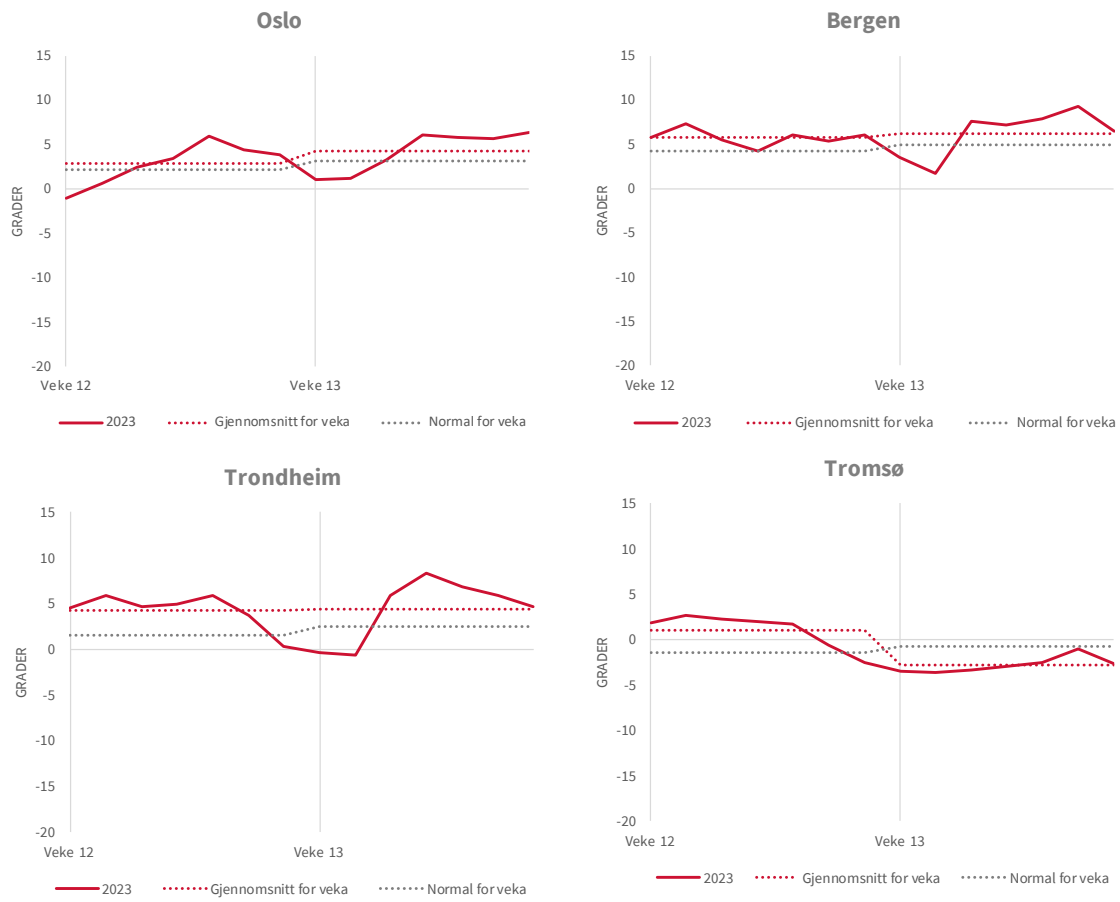
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

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

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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

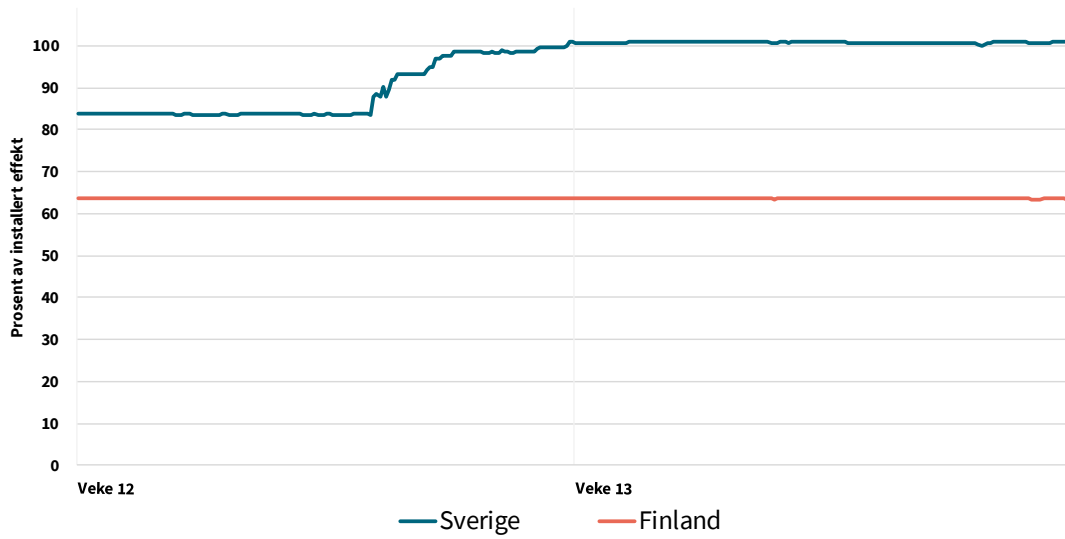
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 13	Veke 12	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 037	3 263	-227	-7 %
NO1	362	342	19	6 %
NO2	1 158	1 248	-90	-7 %
NO3	347	424	-77	-18 %
NO4	580	593	-12	-2 %
NO5	590	656	-66	-10 %
Sverige	3 106	3 300	-194	-6 %
SE1	515	624	-108	-17 %
SE2	752	941	-189	-20 %
SE3	1 681	1 572	108	7 %
SE4	159	164	-5	-3 %
Danmark	580	746	-166	-22 %
Jylland	383	507	-124	-24 %
Sjælland	197	239	-43	-18 %
Finland	1 213	1 308	-95	-7 %
Norden	7 936	8 618	-682	-8 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 708	2 923	-216	-7 %
NO1	690	776	-86	-11 %
NO2	717	772	-56	-7 %
NO3	543	585	-43	-7 %
NO4	417	425	-9	-2 %
NO5	341	364	-23	-6 %
Sverige	2 593	2 832	-239	-8 %
SE1	210	230	-20	-9 %
SE2	319	316	3	1 %
SE3	1 645	1 807	-162	-9 %
SE4	420	480	-60	-12 %
Danmark	672	738	-66	-9 %
Jylland	408	452	-43	-10 %
Sjælland	264	287	-23	-8 %
Finland	1 449	1 585	-136	-9 %
Norden	7 422	8 079	-657	-8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	329	340	-11	
Sverige	513	468	45	
Danmark	-93	8	-101	
Finland	-236	-277	41	
Norden	514	539	-25	

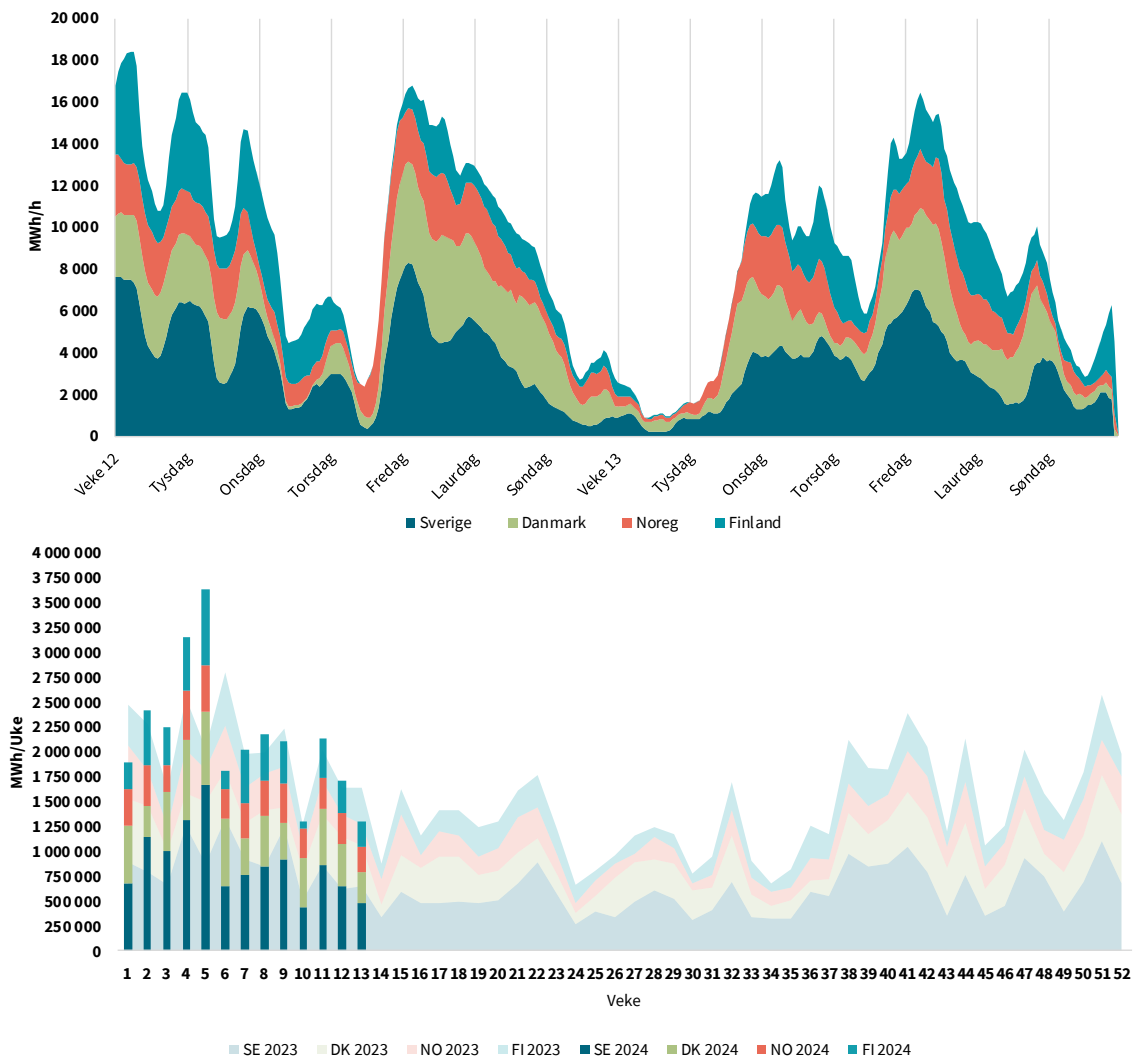
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

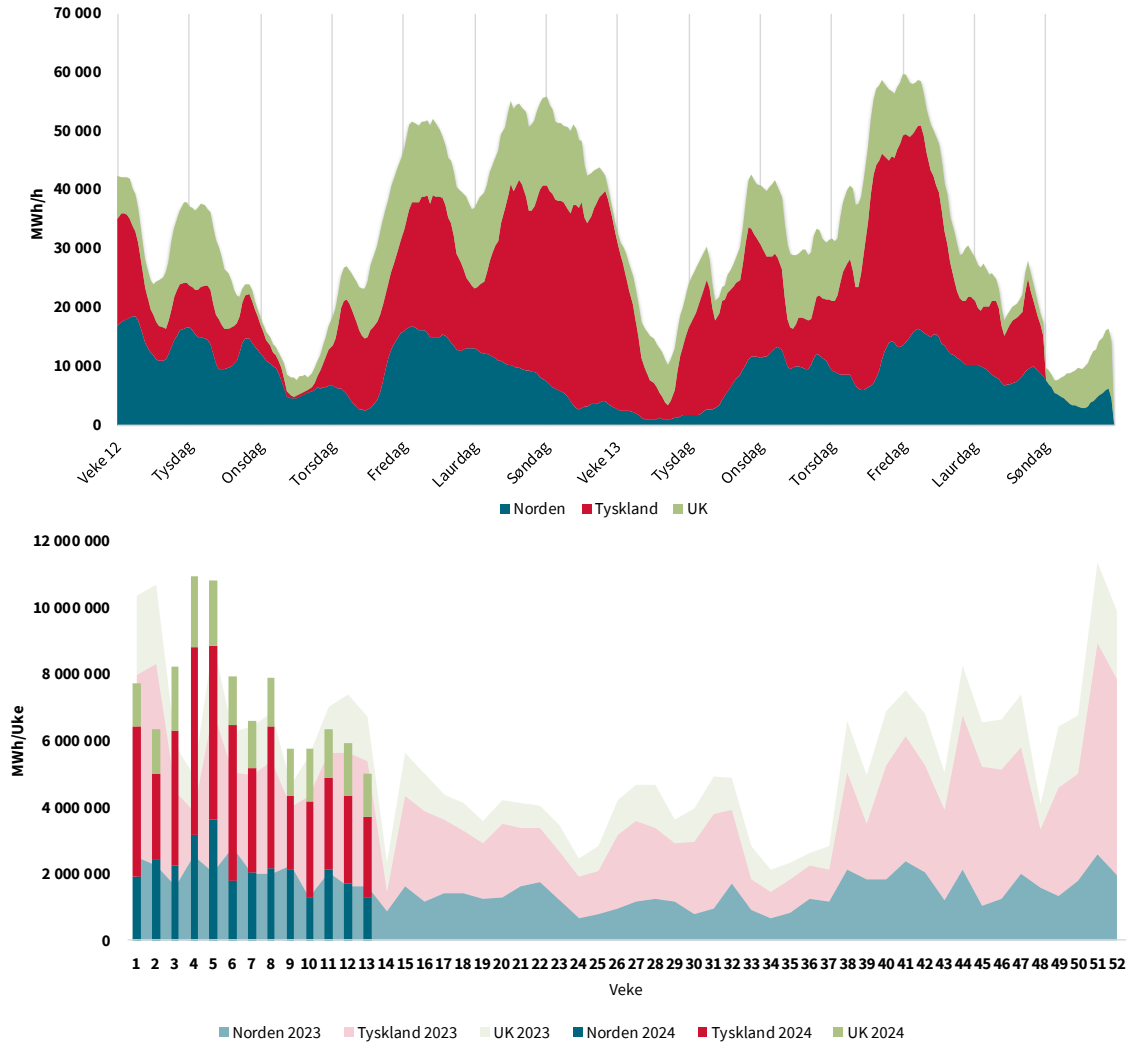
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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



*Tidsserien for Tyskland manglar data for søndag 23. mars. Feilen påverkar også det nedste plottet i figuren.

Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

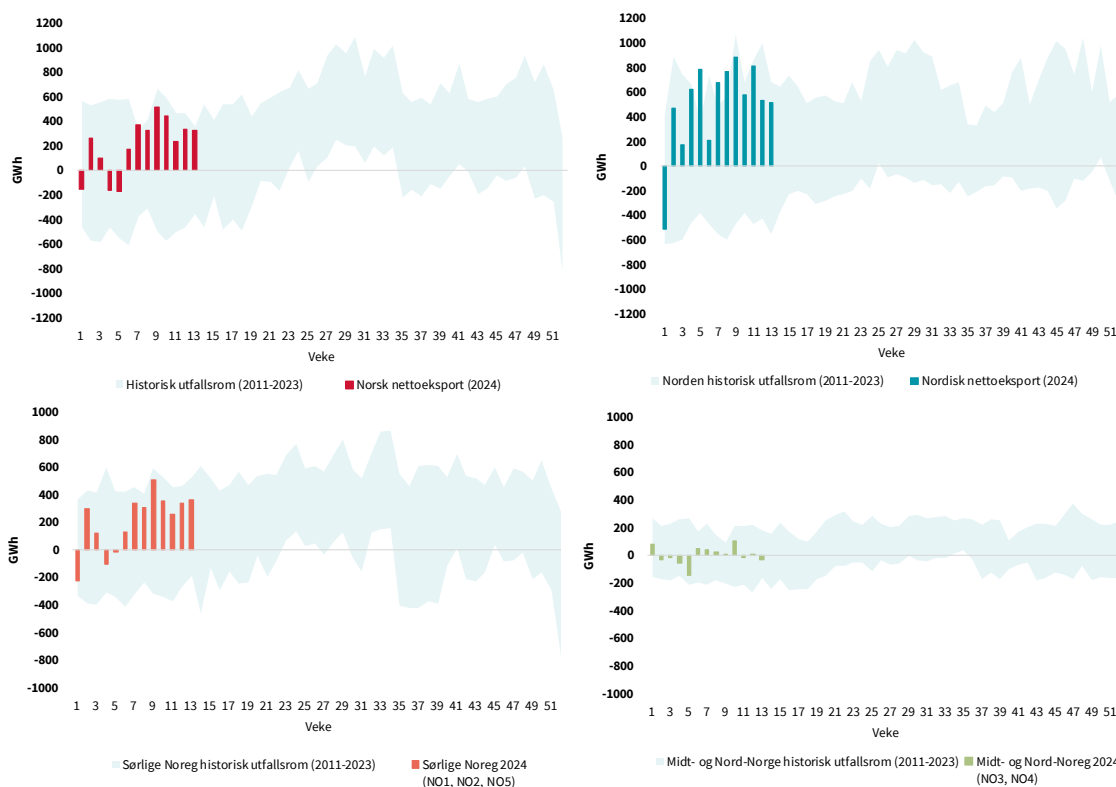
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	30,3	27,6	9,7	2,7
Forbruk	27,6	25,5	8,2	2,1
Nettoeksport	2,6	2,1		0,6
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	14,0	14,7	-5,0	-0,7
Forbruk	14,0	13,9	1,0	0,1
Nettoeksport	0,0	0,9		-0,9
Noreg				
Produksjon	44,3	42,3	4,4	1,9
Forbruk	41,6	39,4	5,3	2,2
Nettoeksport	2,6	2,9		-0,3
Norden				
Produksjon	123,4	118,9	3,6	4,5
Forbruk	116,8	110,1	5,7	6,7
Nettoeksport	6,5	8,8		-2,2

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

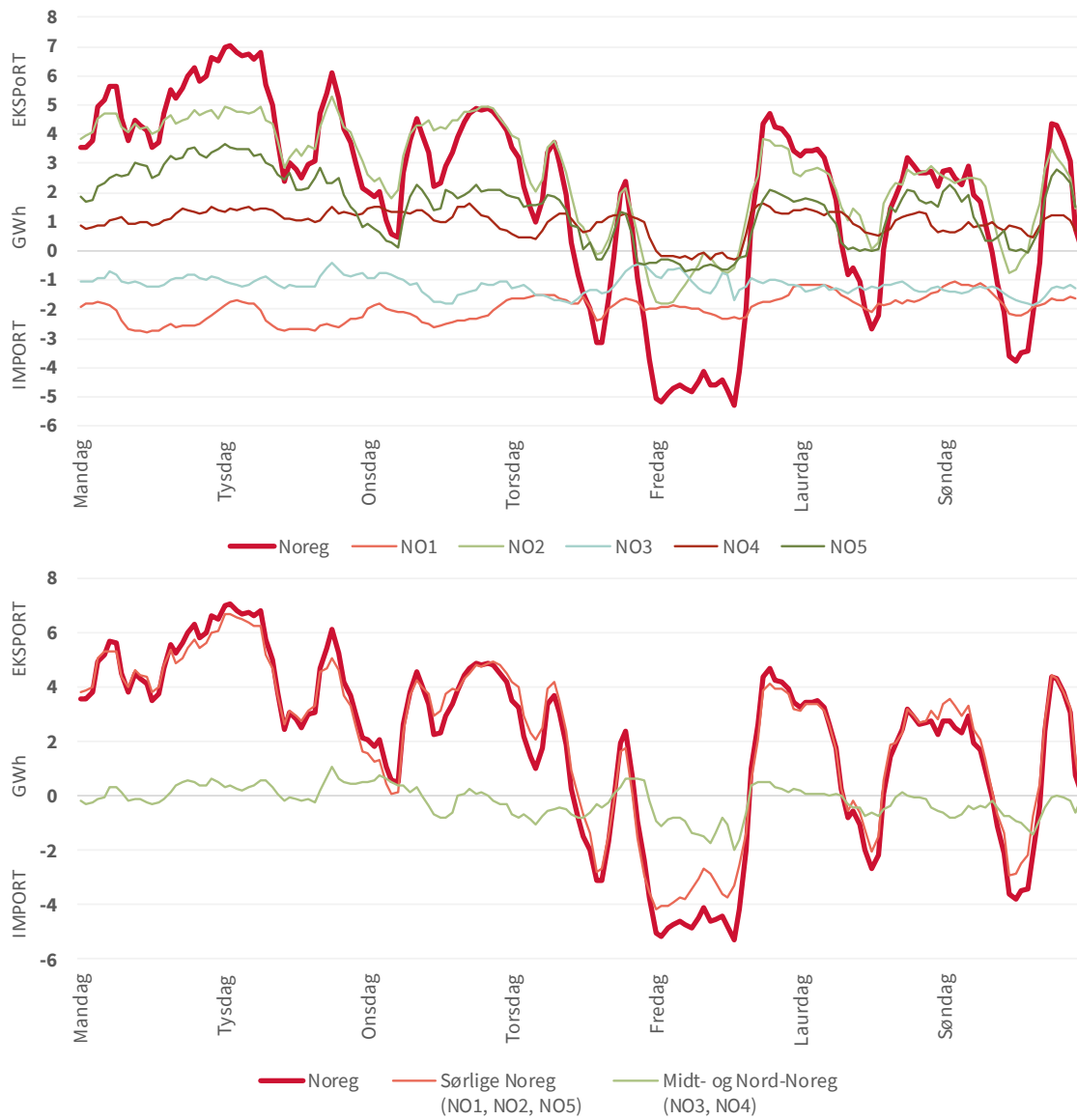
Utvexling

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

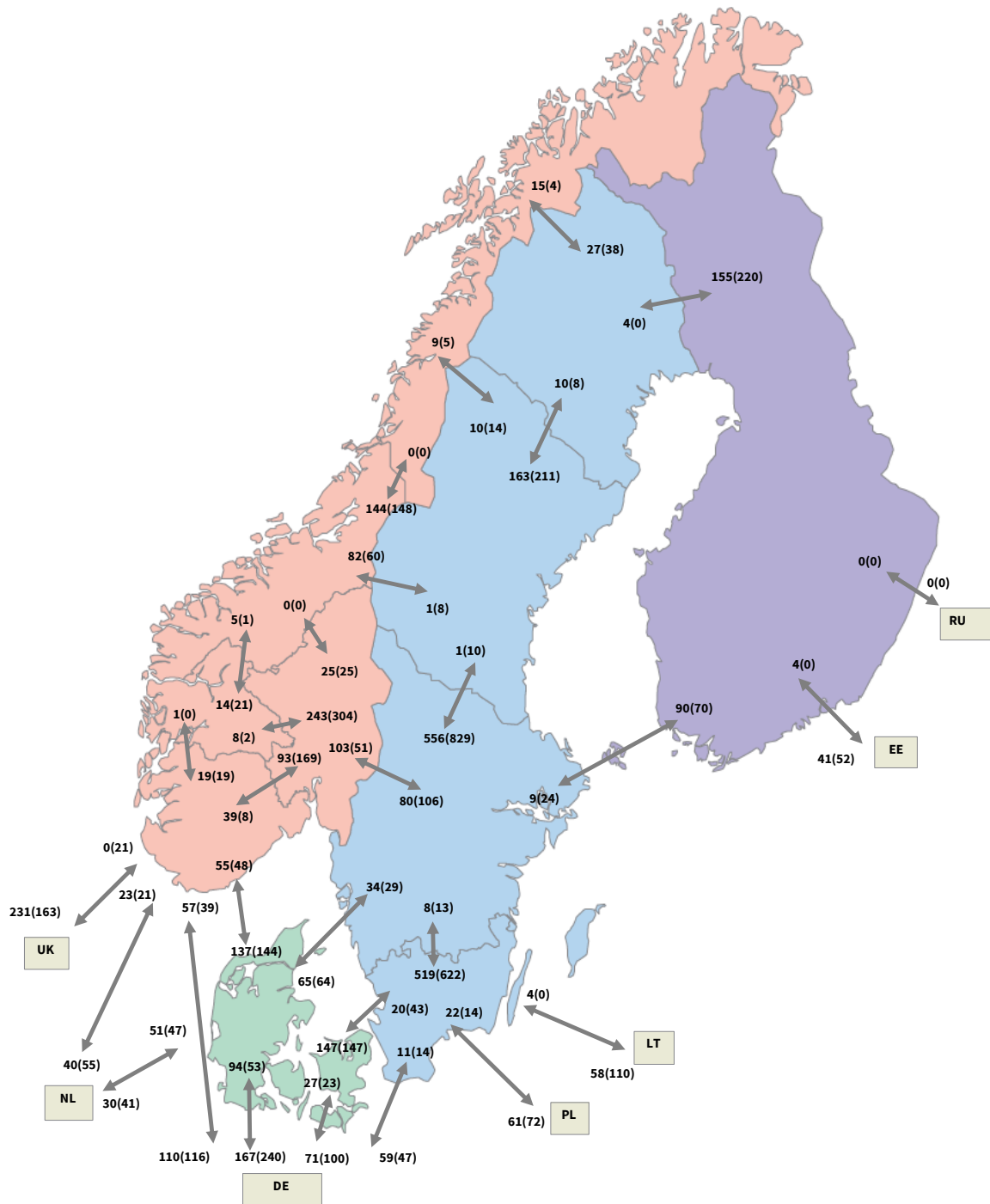


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower



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

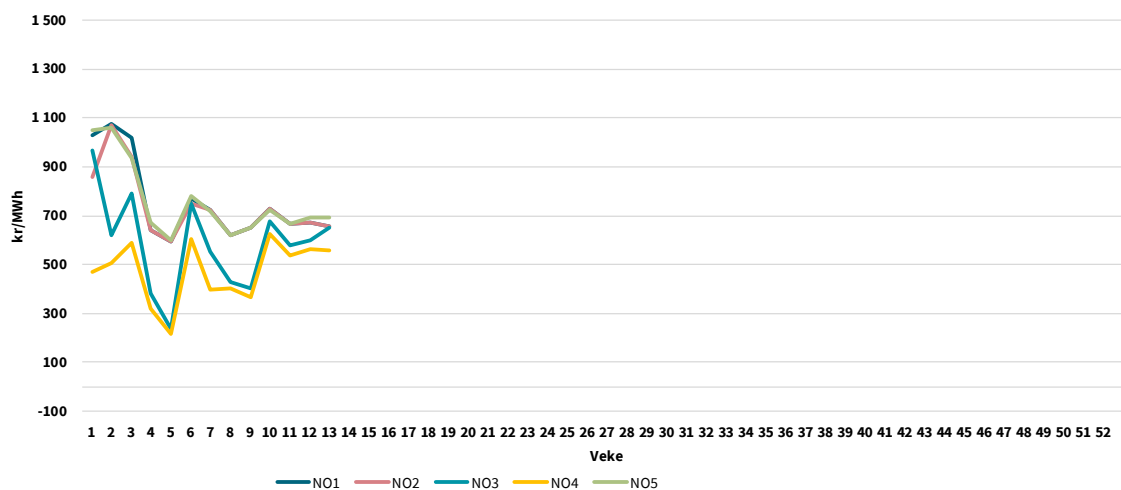
Kraftprisar

Engrosmarknaden

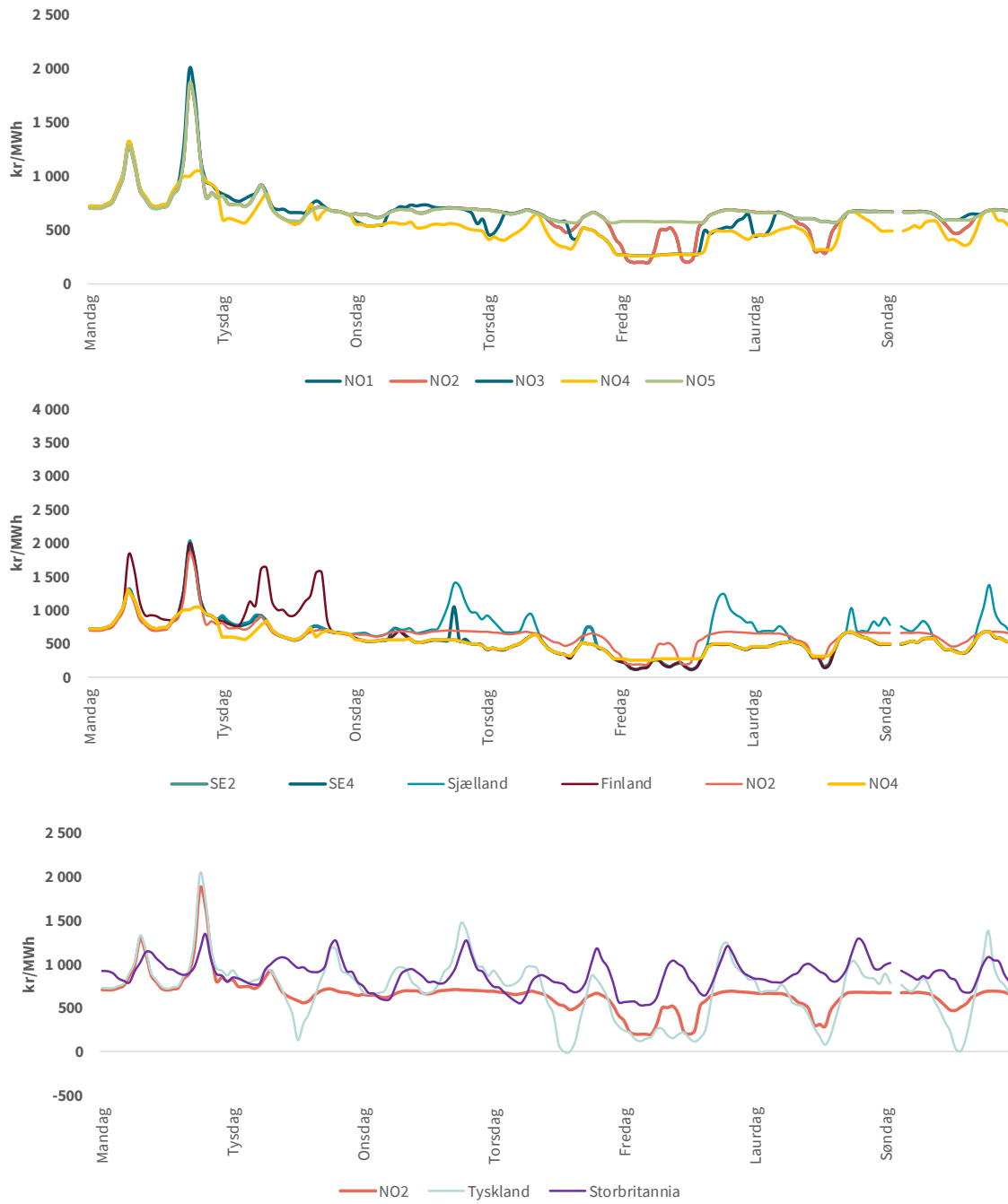
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2024)	Veke 13 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	654,7	673,7	1099,8	-2,8	-40,5
NO2	654,8	673,7	1099,8	-2,8	-40,5
NO3	650,4	601,3	816,0	8,2	-20,3
NO4	555,3	561,1	452,7	-1,0	22,7
NO5	691,8	690,0	1099,8	0,3	-37,1
SE1	569,8	573,1	621,9	-0,6	-8,4
SE2	569,8	573,1	621,9	-0,6	-8,4
SE3	569,8	651,8	746,2	-12,6	-23,6
SE4	577,5	750,0	851,0	-23,0	-32,1
Finland	625,6	648,0	685,8	-3,5	-8,8
Jylland	697,8	723,0	1001,3	-3,5	-30,3
Sjælland	694,4	759,6	897,9	-8,6	-22,7
Estland	647,3	977,6	819,5	-33,8	-21,0
System	635,8	639,3	918,9	-0,6	-30,8
Nederland	716,5	737,5	1003,3	-2,8	-28,6
Tyskland	708,6	772,8	1008,9	-8,3	-29,8
Polen	795,6	985,9	1295,5	-19,3	-38,6
Storbritannia	884,7	734,1	1409,2	20,5	-37,2

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

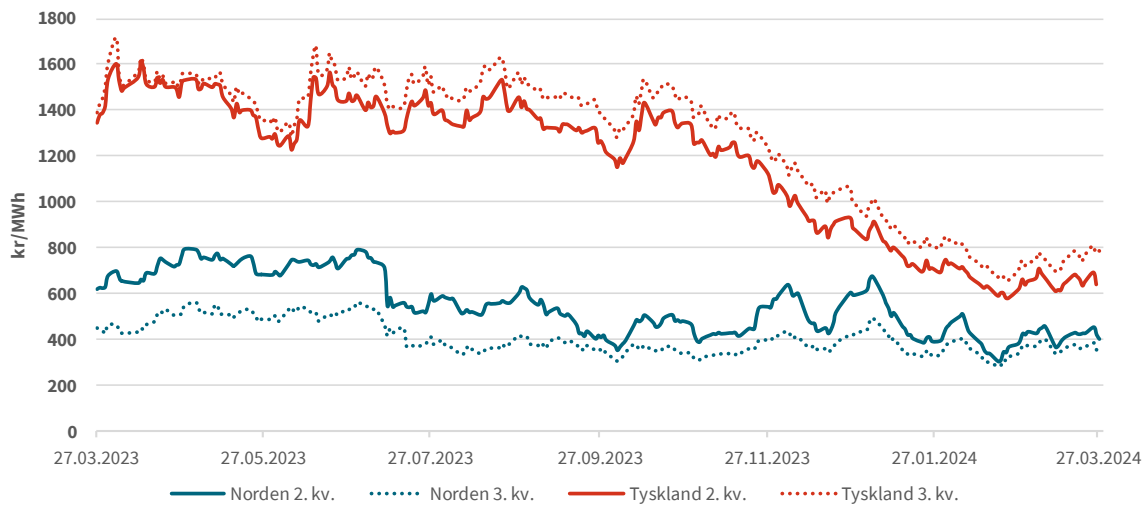


Terminmarknaden

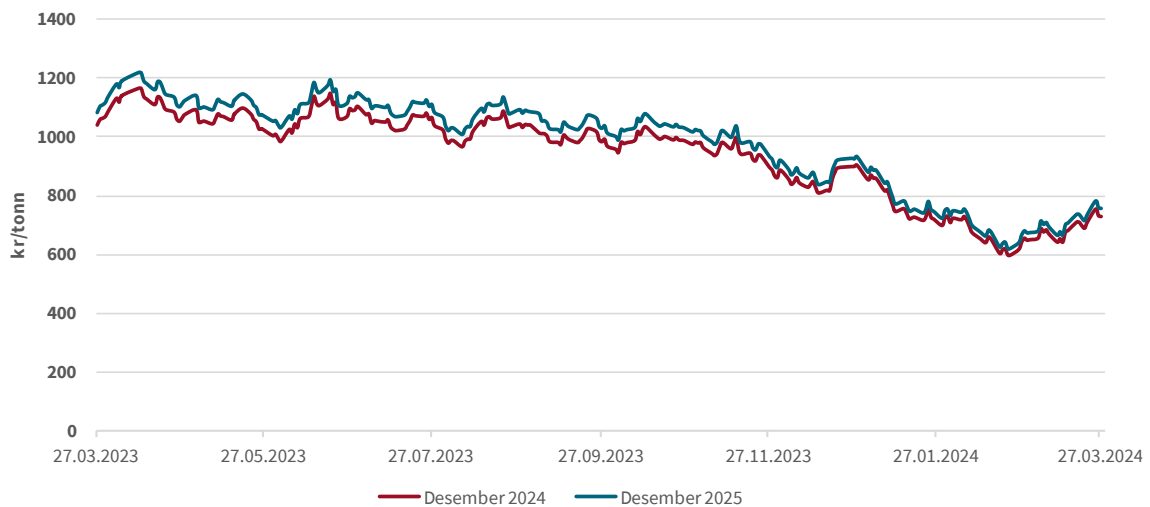
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 13	Veke 12	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	535,5	559,4	-4,3
	Mai	364,6	386,4	-5,6
	2. kvartal 2024	404,6	430,8	-6,1
	3. kvartal 2024	343,0	370,3	-7,4
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	639,6	653,2	-2,1
	3. kvartal 2024	777,7	766,1	1,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	727,9	709,4	2,6
	Desember 2025	755,5	735,4	2,7

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
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-03-01	2024-03-31	30 dagar	645	135-642	Link 4
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-05-17	241 dagar	250	0-250	Link 13
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-06-10	140 dagar	330	50-330	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-04-02	2024-07-05	94 dagar	225	225	Link 25
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-03-19	2025-02-28	346 dagar	409	0-409	Link 29
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-04-02	2024-05-17	45 dagar	320	320	Link 34
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-05-31	161 dagar	231	47-231	Link 35
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-08-30	150 dagar	385	110-220	Link 42
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2024-04-02	2024-04-12	10 dagar	230	230	Link 60
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-04-02	2024-04-12	10 dagar	160	160	Link 1
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-03-25	2024-04-05	11 dagar	548	116-548	Link 2
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-03-01	2024-04-20	49 dagar	1600	1600	Link 8
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2024-02-26	2024-03-27	30 dagar	135	135	Link 14
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2024-03-04	2024-04-06	32 dagar	130	130	Link 16
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2024-03-16	2024-04-17	32 dagar	335	335	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2024-04-02	2024-04-05	3 dagar	160	160	Link 26
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-04-08	152 dagar	110	110	Link 27
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-05-03	99 dagar	150	150	Link 30
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-06-14	144 dagar	150	150	Link 31
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 37

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

Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 47
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 55
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 62

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-03-18	2024-04-05	18 dagar	723	233	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-03-18	2024-04-05	18 dagar	700	210	Link 33
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 36
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-03-04	2024-03-26	22 dagar	715	415	Link 38
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-03-04	2024-03-26	22 dagar	715	215	Link 38
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 39
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-18	2024-12-27	284 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-18	2024-12-27	284 dagar	985	361-946	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 51
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 52
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	985	361-946	Link 57

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-03-29	2024-04-09	10 dagar	250	150	Link 3
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-03-13	2024-04-08	25 dagar	396	116-296	Link 9
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-03-27	2024-03-27	0 dagar	215	107	Link 10
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-03-10	2024-04-08	28 dagar	260	183	Link 15
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-03-12	2024-03-25	13 dagar	250	140	Link 22
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2024-03-27	2024-04-02	5 dagar	210	210	Link 24