

Kraftsituasjonen veke 49, 2023

Vedvarande kaldt vêr og høgt kraftforbruk i Noreg

I starten av førre veke hadde store delar av Noreg den kaldaste gjennomsnittlege temperaturen over ein dag hittil i 2023. Dette bidrog til særst høgt forbruk i heile Noreg. Gjennom veka var det periodar med flaskehalsar internt i det sørlege Noreg. I desse timane vart prisane lågare i Sørvest- og Vest-Noreg (NO2 og NO5), enn i resten landet. Tysdag mellom kl. 8 og 9 hadde Sørøst-, Midt- og Nord-Noreg (NO1, NO3, NO4) dei dyraste straumprisar i Nord Europa på 387 øre/kWh. Dette var den høgaste timepris i Nord-Noreg sidan desember i fjor. Nord-Noreg hadde likevel den lågaste vekeprisen i Norden, på 116 øre/kWh. Resten av Noreg hadde vekeprisar mellom 121 og 133 øre/kWh.

Det var lite vindkraftproduksjon i Sverige og Finland, men på kontinentet var produksjonen normal for denne tida på året. Dette bidrog til å dekkje noko av auka i kraftforbruket i sørlege Noreg. Storbritannia hadde den høgaste vindkraftproduksjonen over ein veke sidan januar i år, og på torsdag var det ein lang periode med import til Noreg. Sørlege Noreg og Norden hadde netto import over veka som var for første gang i Norden i år.

Vêr og hydrologi

I veke 49 var temperaturen omkring 4-6 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i i heile landet. For veke 50 er det venta temperaturen omkring 0-1 grader under gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 3 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 49 er det berekna eit tilsig på 0,3 TWh, eller 20 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 50 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, eller 50 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

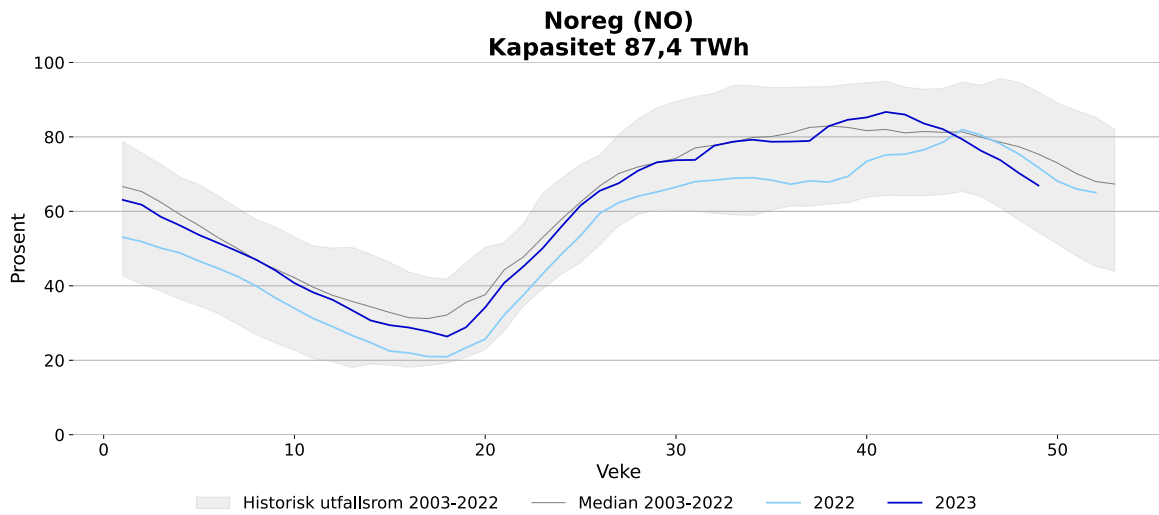
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

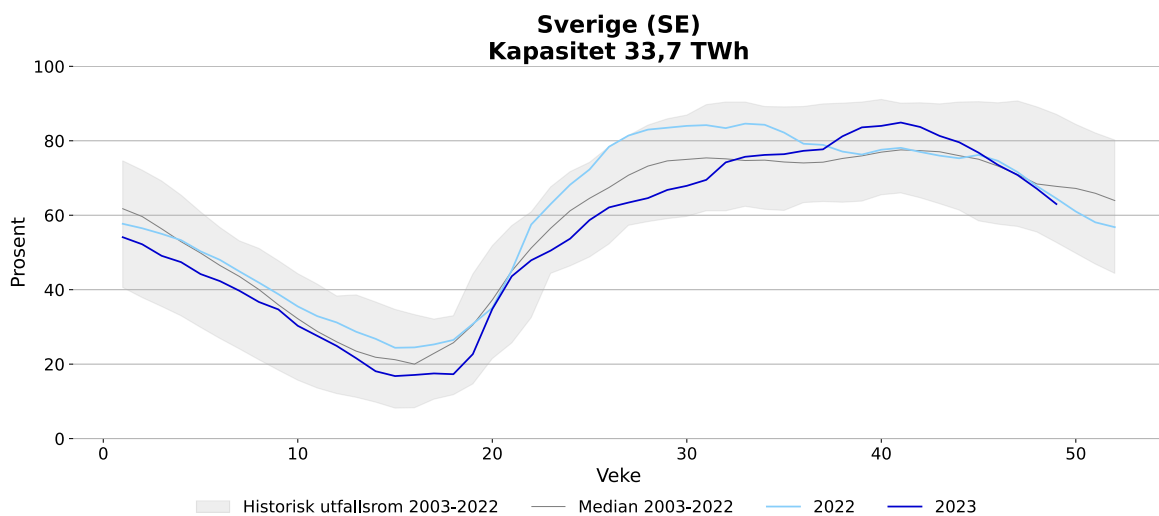
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 49 2023	Veke 48 2023	Veke 49 2022	Median veke 49	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	67,0	70,2	71,8	75,4	-3,2	-4,8	-8,4
Søraust-Noreg, NO1	71,6	75,5	75,8	75,0	-3,9	-4,2	-3,4
Sørvest-Noreg, NO2	70,0	72,9	67,8	78,2	-2,9	2,2	-8,2
Midt-Noreg, NO3	60,2	64,5	65,0	70,7	-4,3	-4,8	-10,5
Nord-Noreg, NO4	61,5	64,0	76,2	72,3	-2,5	-14,7	-10,8
Vest-Noreg, NO5	69,0	73,0	76,5	74,7	-4,1	-7,5	-5,7
Sverige	63,0	67,1	64,5	67,8	-4,1	-1,5	-4,8

*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

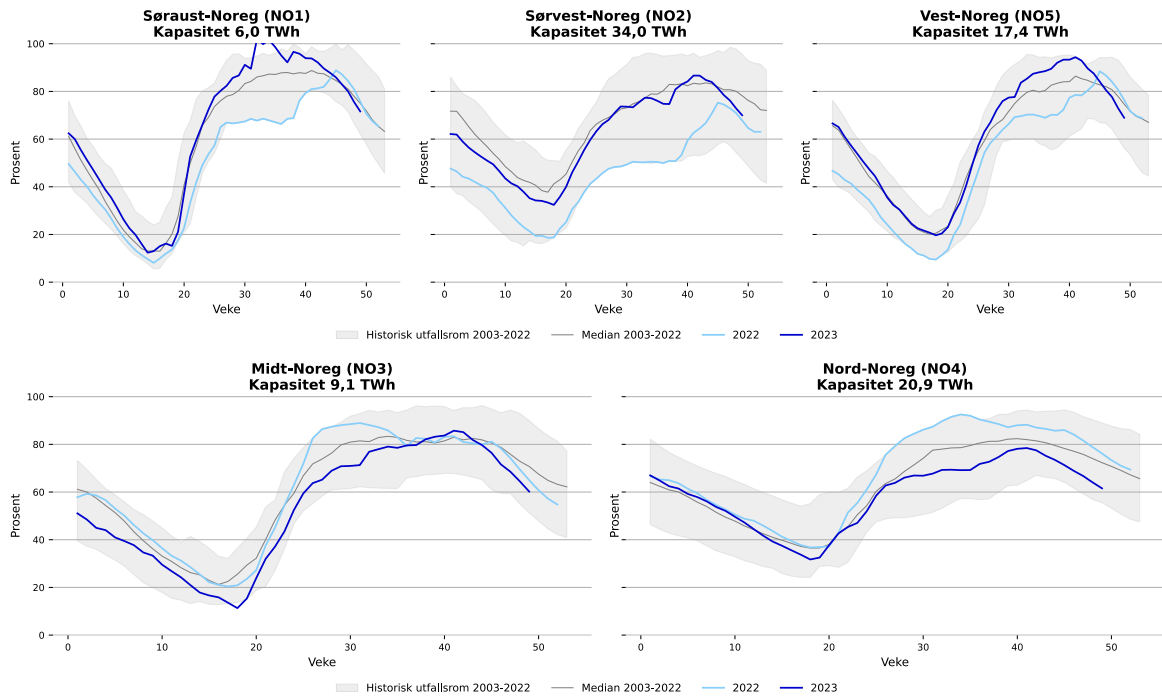
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



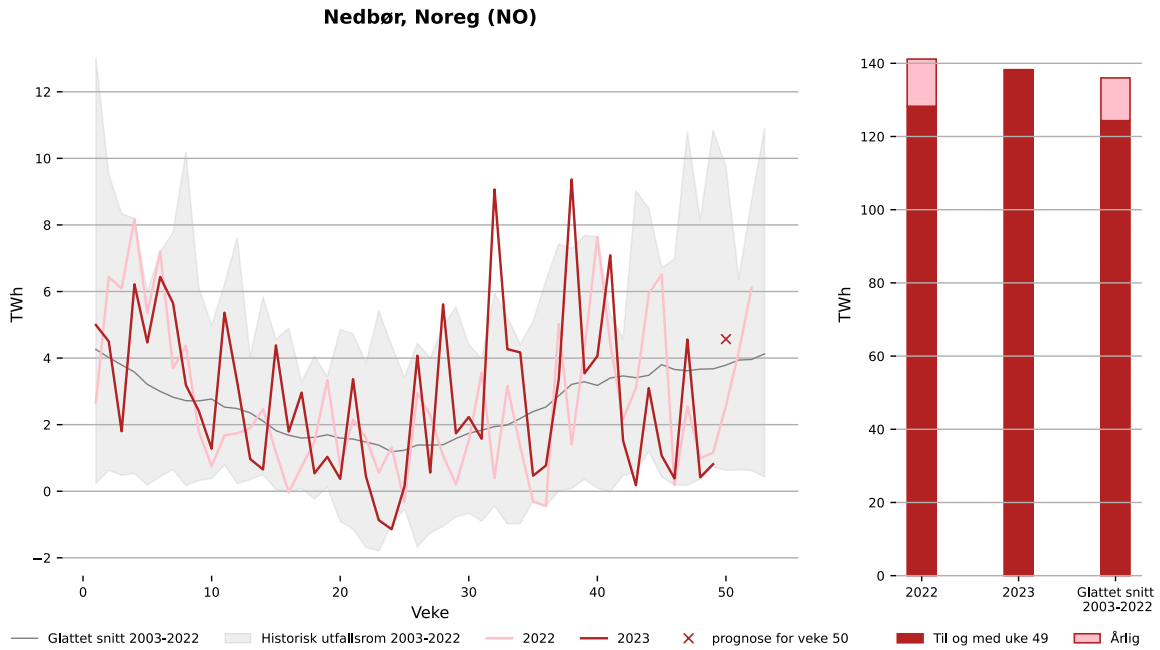
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



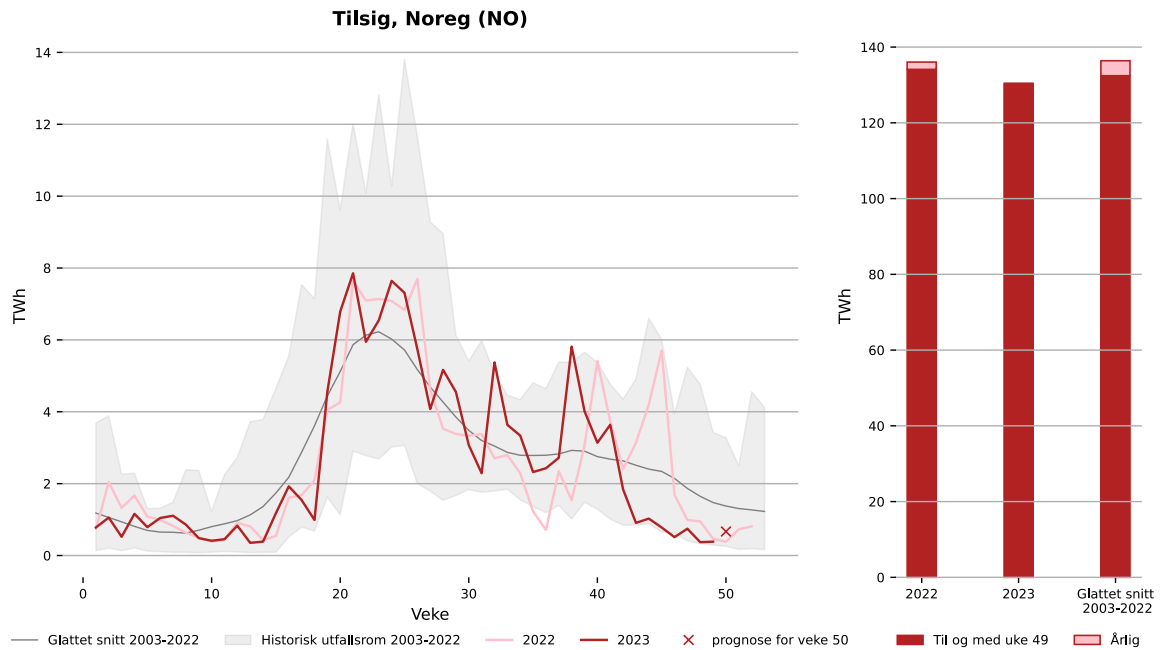
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

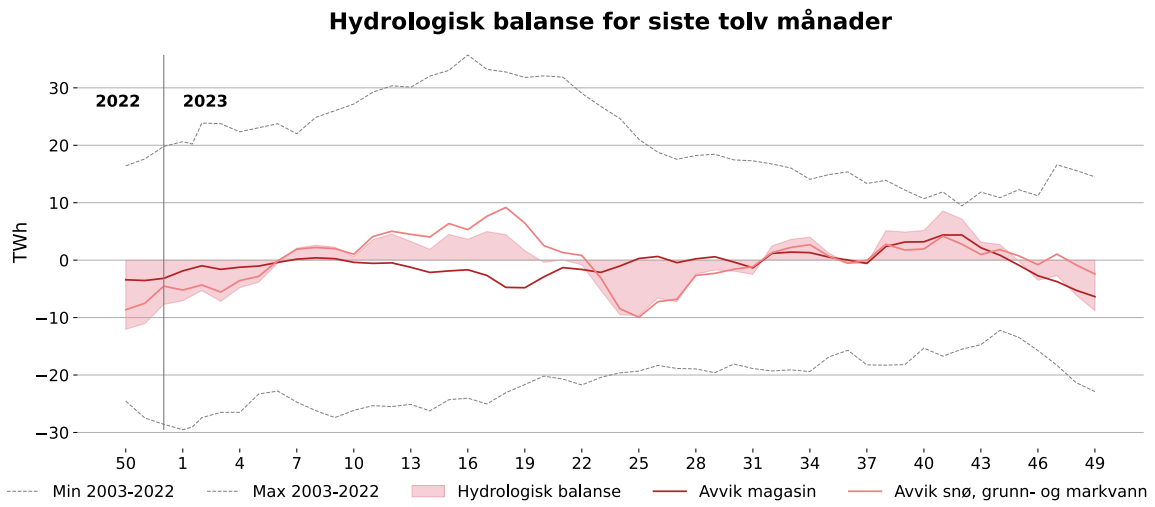
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



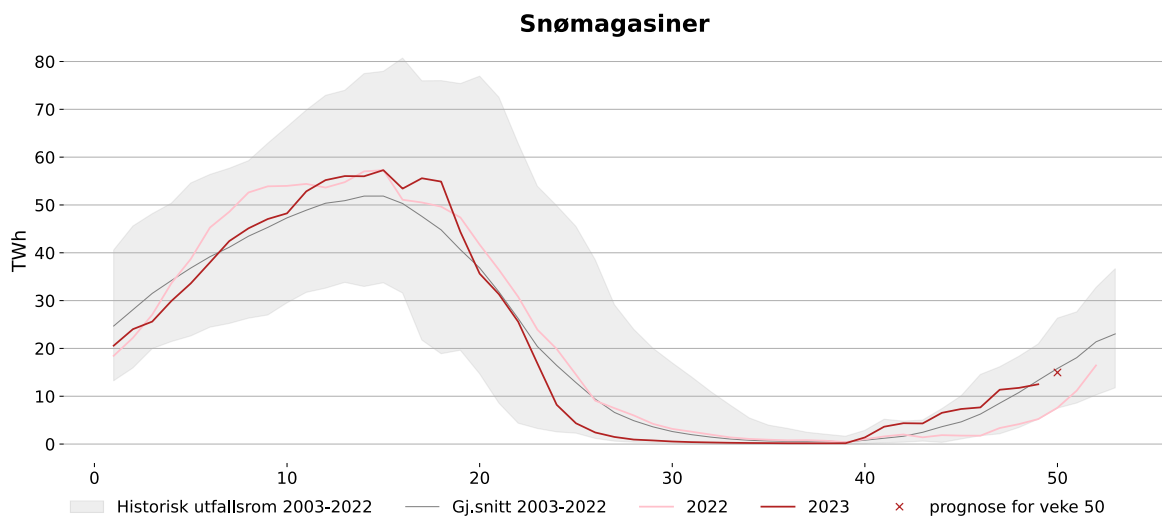
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 49 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 50 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	22	4,6	121
Søraust-Noreg, NO1	0,2	66	0,3	89
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	19	1,3	101
Midt-Noreg, NO3	0,0	6	0,9	139
Nord-Noreg, NO4	0,1	22	0,9	144
Vest-Noreg, NO5	0,2	20	1,2	131

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventna nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 49 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 50 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	26	0,7	49
Søraust-Noreg, NO1	0,1	60	0,1	42
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	18	0,3	47
Midt-Noreg, NO3	0,0	20	0,1	47
Nord-Noreg, NO4	0,1	34	0,1	35
Vest-Noreg, NO5	0,1	25	0,2	67

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-49 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-49 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	138,2	13,9	130,4	-2,0
Søraust-Noreg, NO1	20,6	6,6	19,1	4,3
Sørvest-Noreg, NO2	40,8	2,3	45,7	4,8
Midt-Noreg, NO3	25,0	3,8	17,3	-5,4
Nord-Noreg, NO4	19,2	-2,8	19,9	-3,5
Vest-Noreg, NO5	32,5	3,9	28,3	-2,4

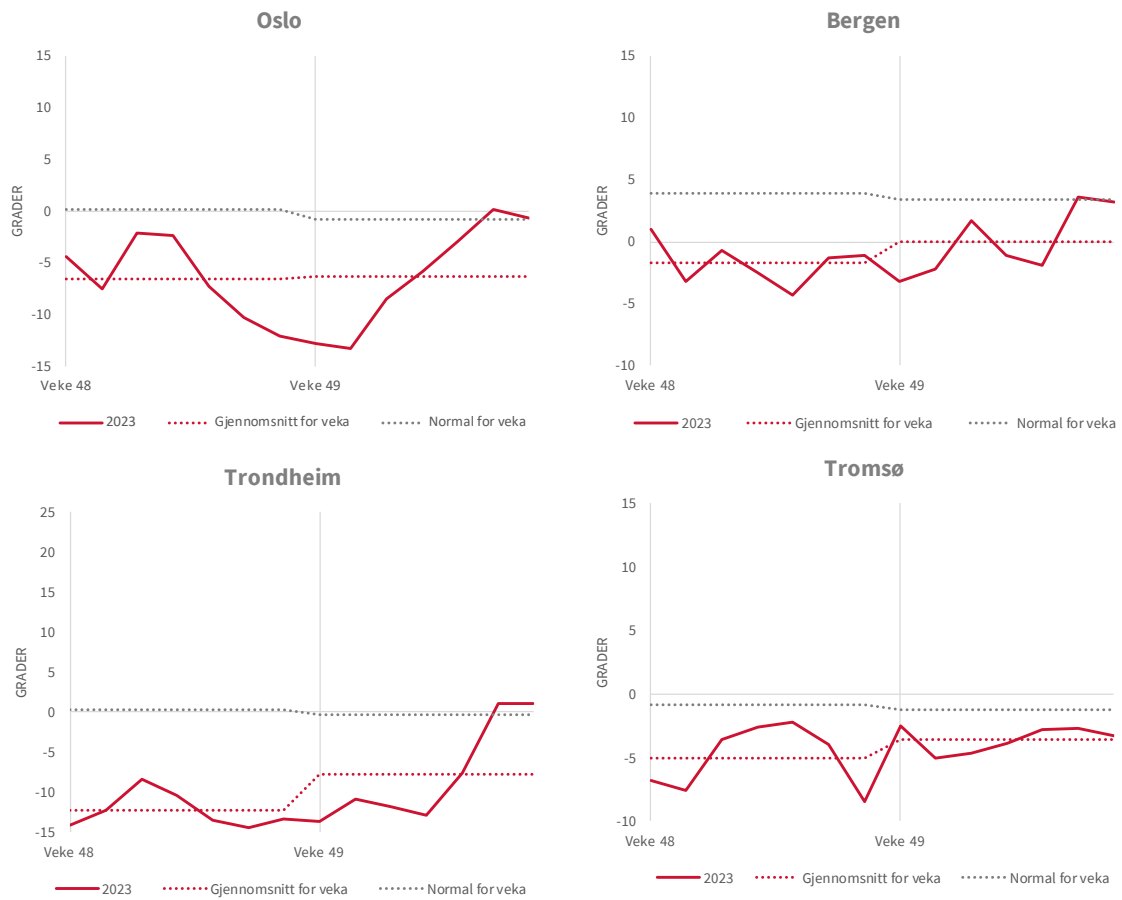
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-8,8	-6,4	-2,4
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-0,3	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-2,6	-2,0	-0,6
Midt-Noreg, NO3	-1,0	-1,0	0,0
Nord-Noreg, NO4	-3,5	-2,2	-1,2
Vest-Noreg, NO5	-1,6	-0,9	-0,7

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

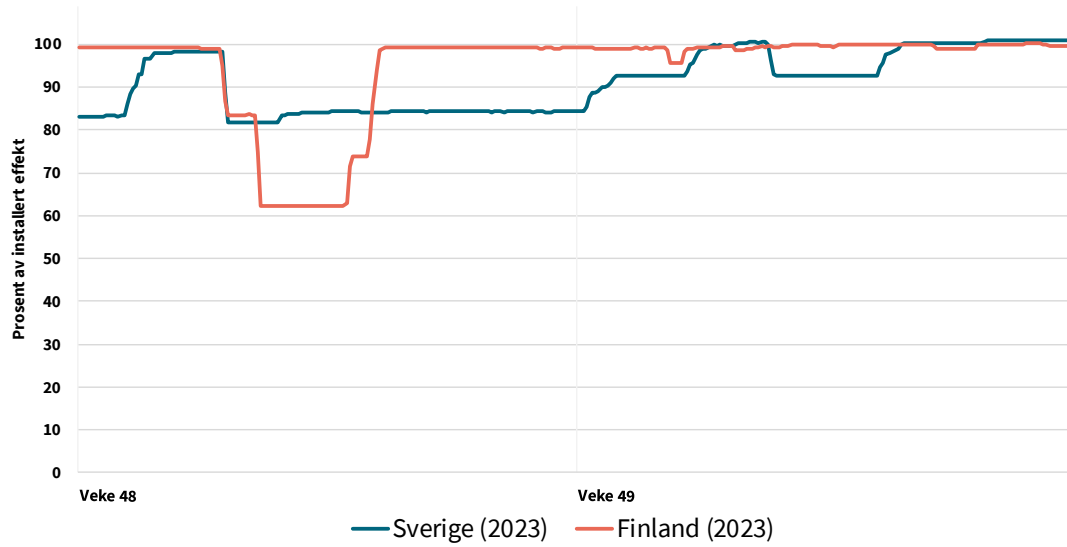
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 49	Veke 48	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 605	3 782	-177	-5 %
NO1	331	382	-51	-13 %
NO2	1 211	1 354	-142	-11 %
NO3	539	494	45	9 %
NO4	737	667	71	11 %
NO5	787	885	-99	-11 %
Sverige	3 621	3 756	-136	-4 %
SE1	681	721	-40	-5 %
SE2	1 105	1 266	-161	-13 %
SE3	1 644	1 608	36	2 %
SE4	190	161	29	18 %
Danmark	768	652	116	18 %
Jylland	523	459	63	14 %
Sjælland	246	193	53	27 %
Finland	1 678	1 768	-90	-5 %
Norden	9 672	9 959	-287	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 512	3 488	24	1 %
NO1	1 064	1 013	51	5 %
NO2	868	877	-9	-1 %
NO3	691	699	-8	-1 %
NO4	480	487	-7	-1 %
NO5	408	412	-3	-1 %
Sverige	3 435	3 446	-12	0 %
SE1	252	247	5	2 %
SE2	418	396	22	6 %
SE3	2 197	2 192	5	0 %
SE4	568	611	-44	-7 %
Danmark	765	840	-75	-9 %
Jylland	453	493	-41	-8 %
Sjælland	312	346	-34	-10 %
Finland	1 984	1 936	48	2 %
Norden	9 695	9 709	-14	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	93	294	-201	
Sverige	186	310	-124	
Danmark	3	-187	191	
Finland	-306	-168	-139	
Norden	-23	249	-273	

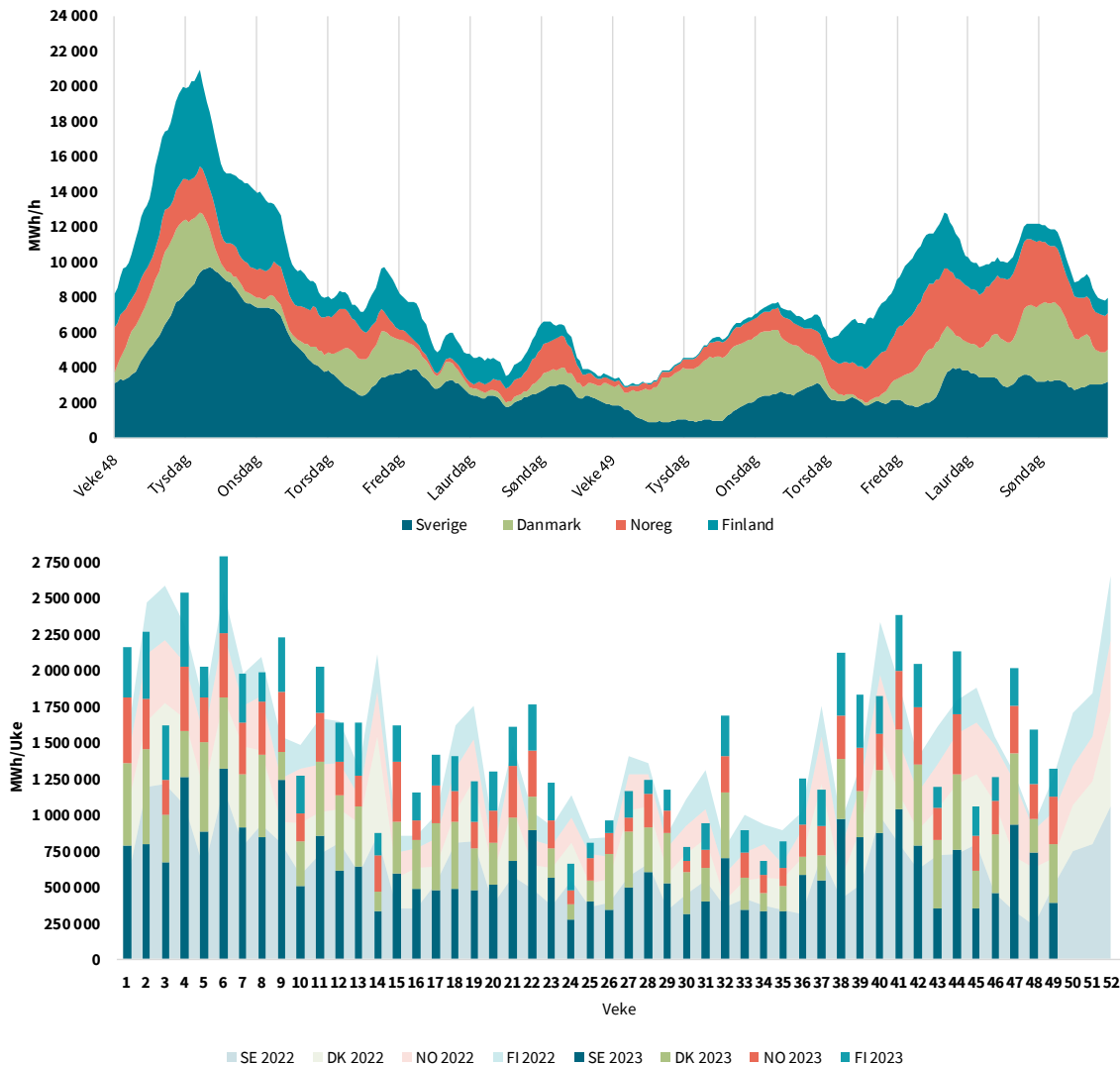
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

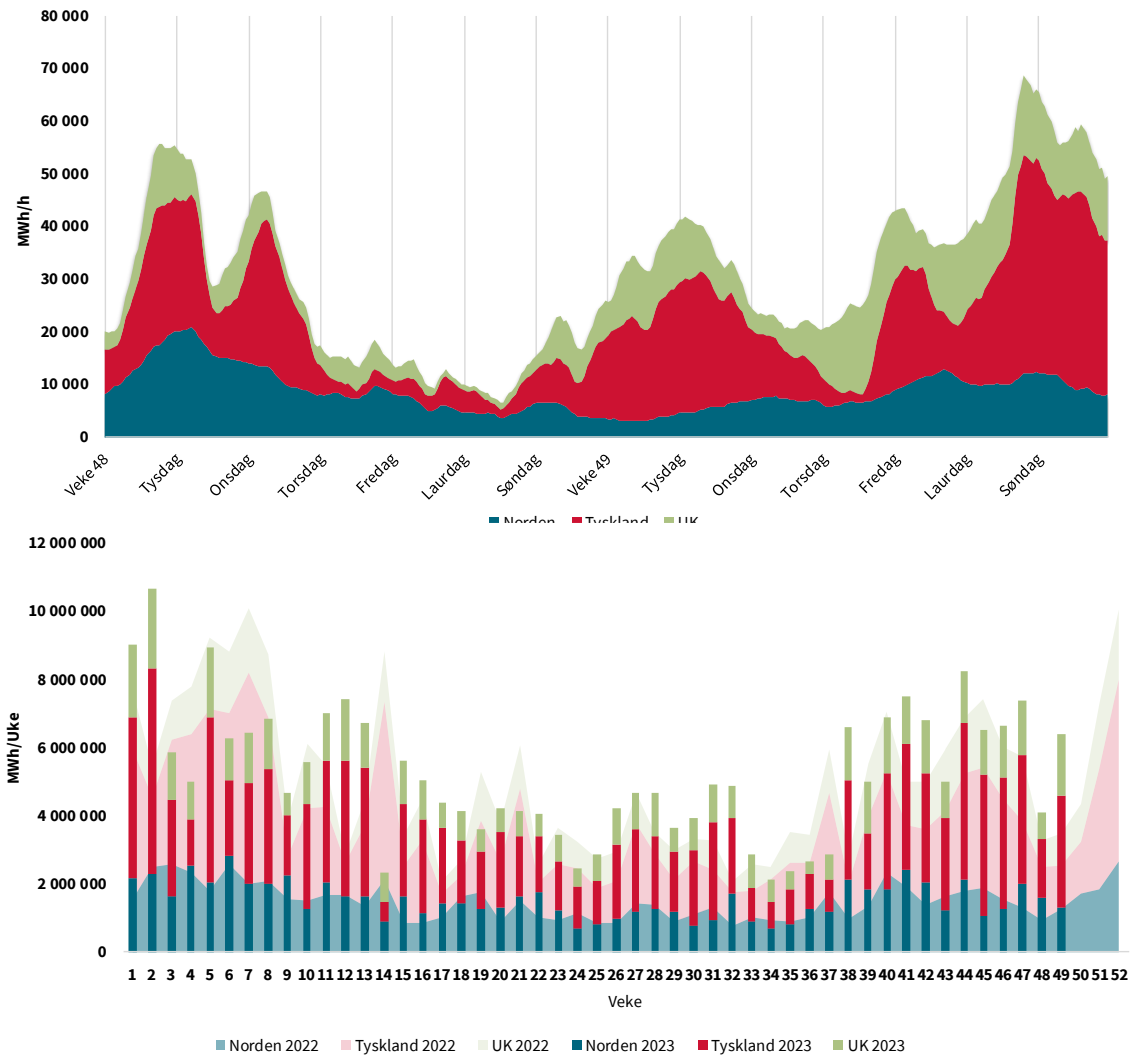
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

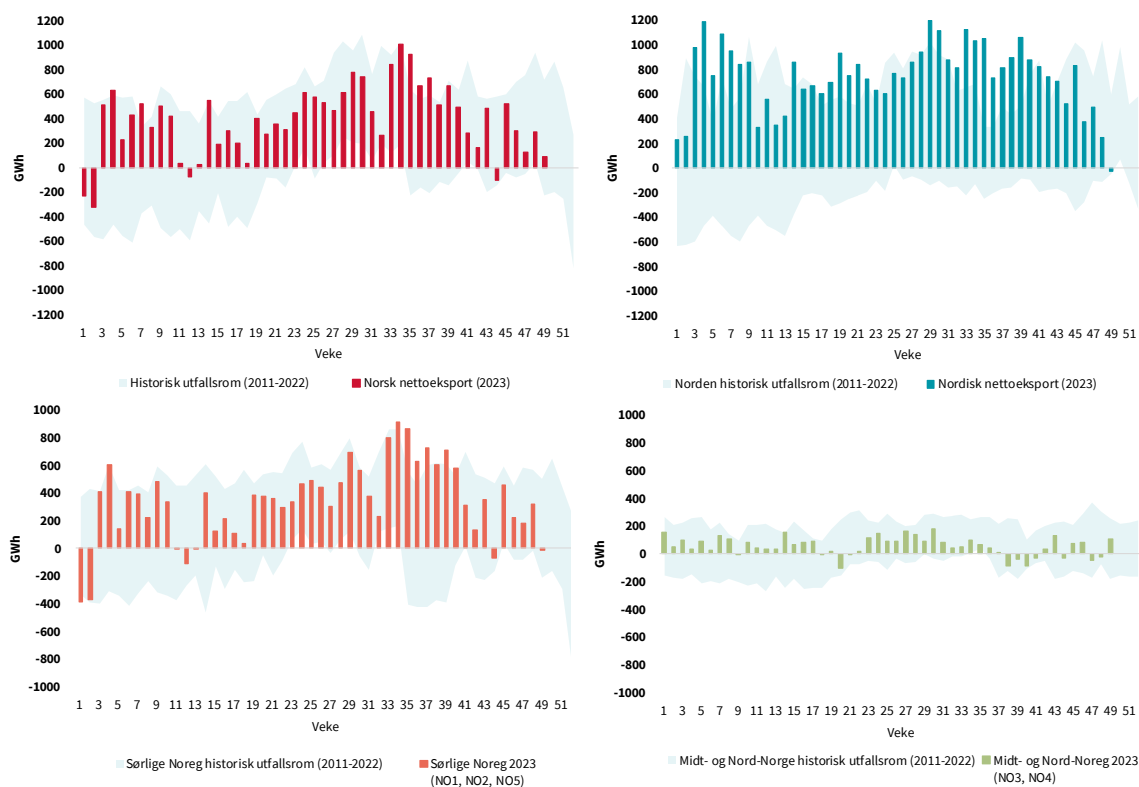
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	95,7	79,6	20,2	16,1
Forbruk	79,3	77,6	2,2	1,7
Nettoeksport	16,4	2,0		14,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	48,1	55,2	-12,9	-7,1
Forbruk	45,4	44,5	2,1	1,0
Nettoeksport	2,6	10,7		-8,1
Noreg				
Produksjon	143,7	134,8	6,2	8,9
Forbruk	124,7	122,1	2,1	2,6
Nettoeksport	19,0	12,7		6,3
Norden				
Produksjon	388,0	384,3	1,0	3,7
Forbruk	351,5	352,5	-0,3	-1,0
Nettoeksport	36,5	31,8		4,7

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

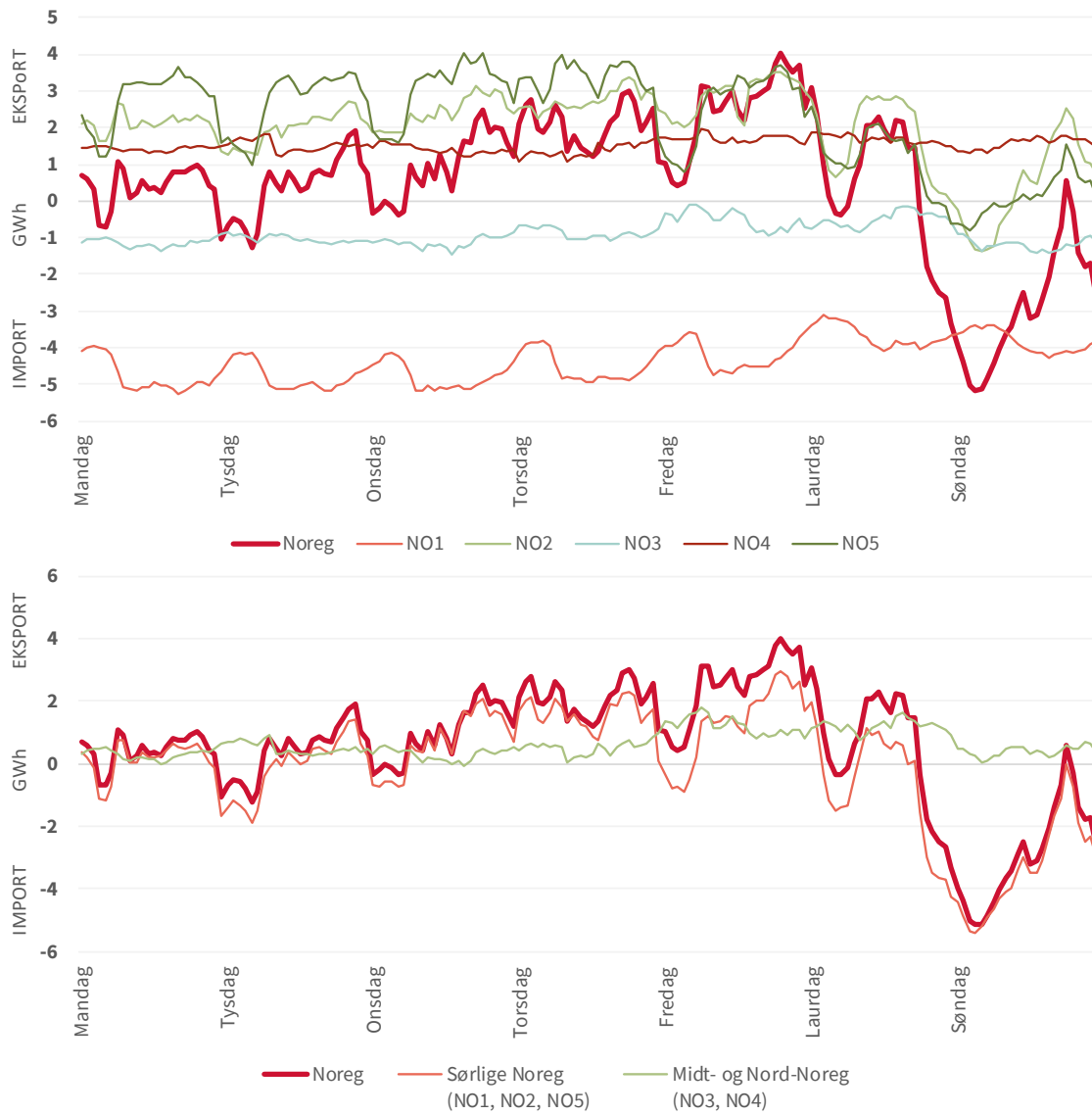
Utvexling

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

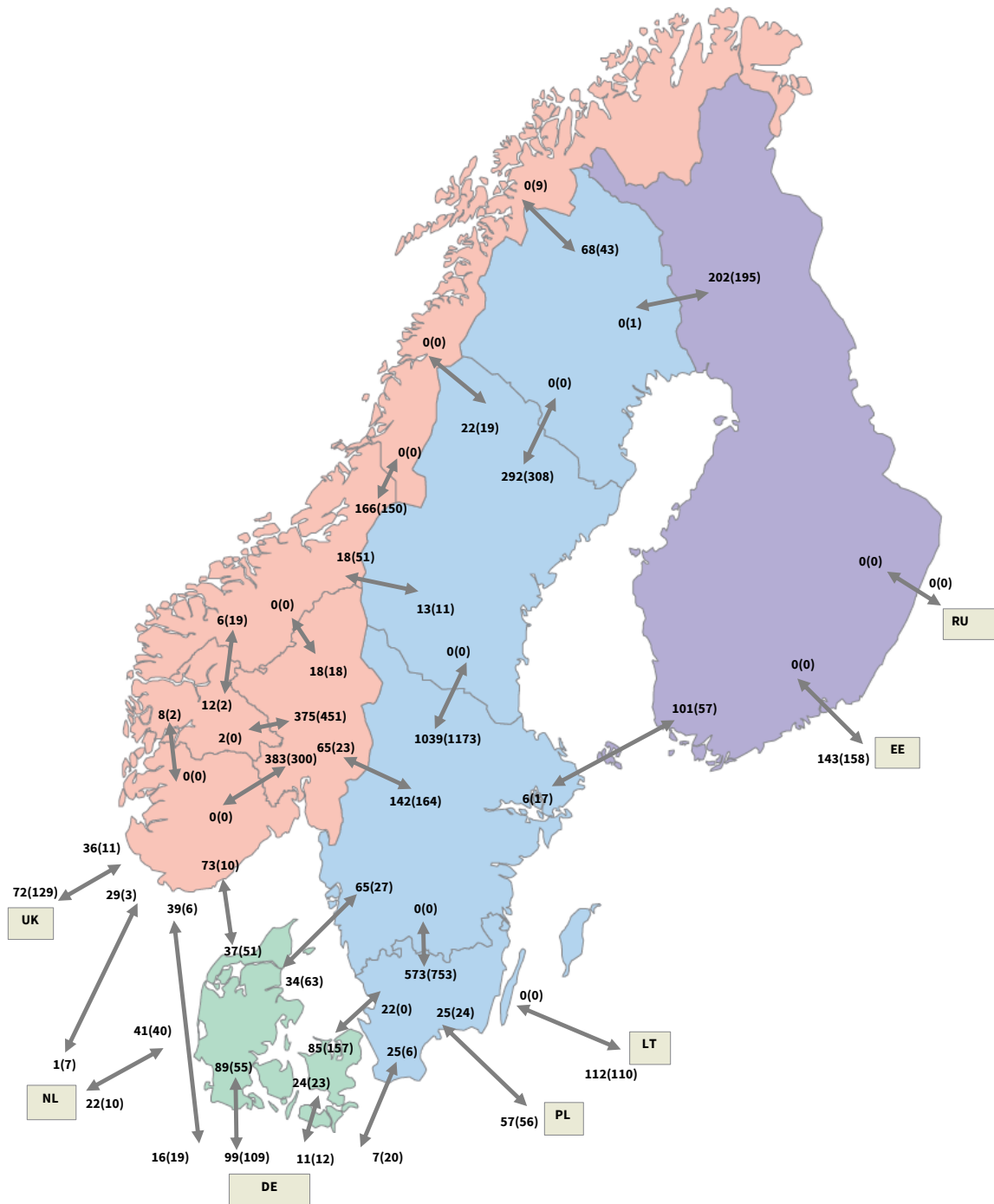


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



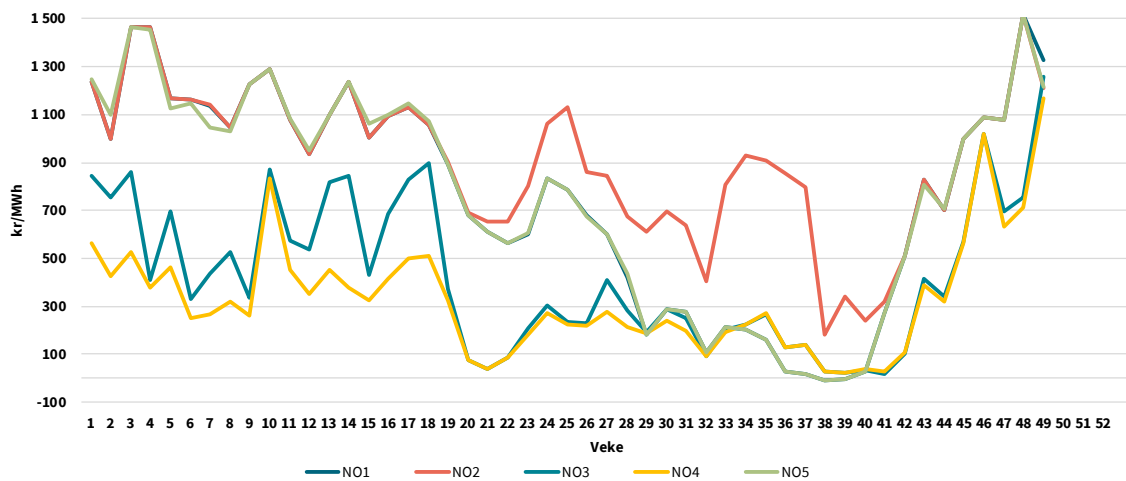
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

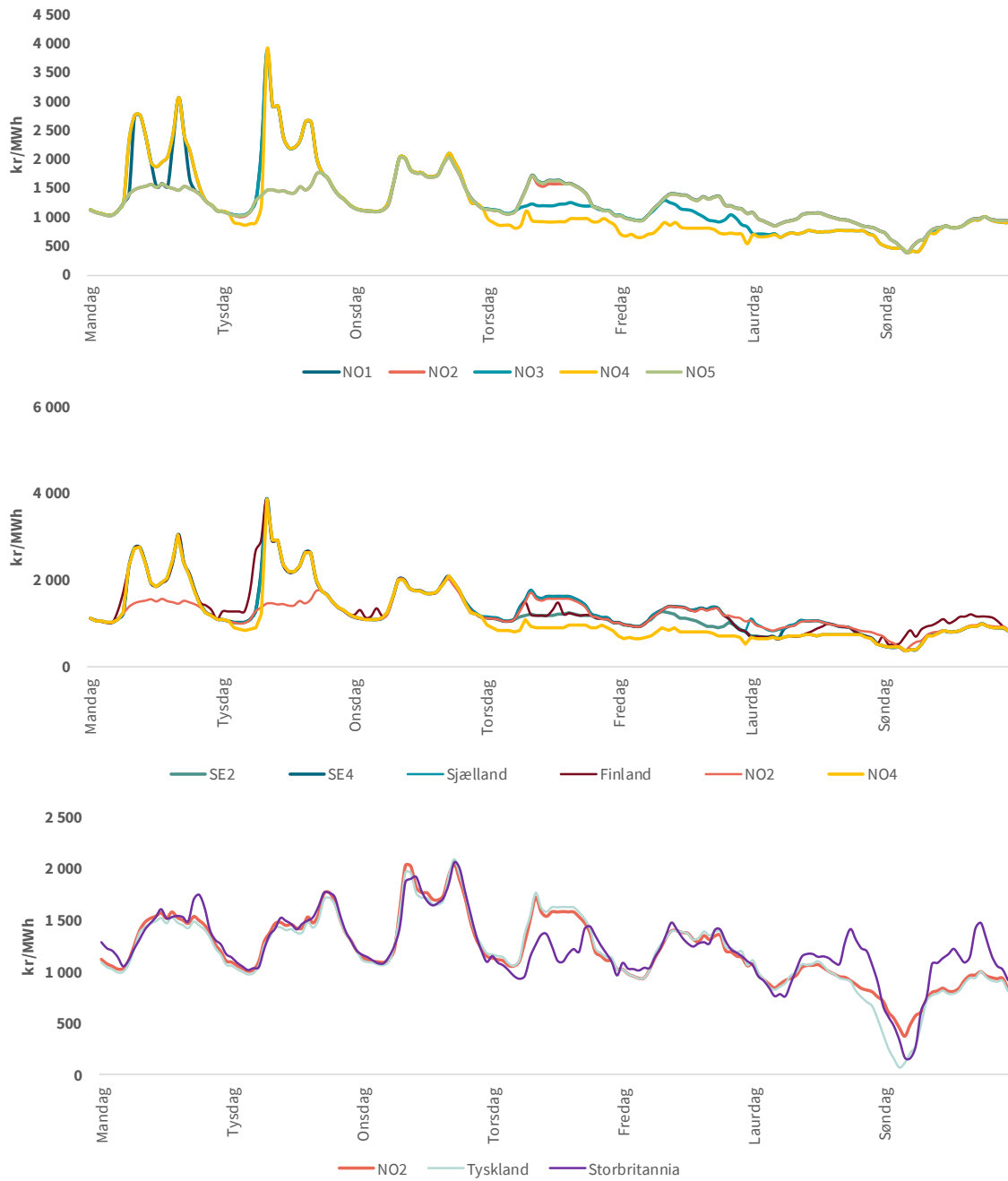
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 49	Veke 48 (2023)	Veke 49 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1328,1	1519,6	3558,5	-12,6	-62,7
NO2	1212,8	1519,6	3558,5	-20,2	-65,9
NO3	1256,7	755,3	2412,3	66,4	-47,9
NO4	1167,8	711,4	1071,9	64,2	8,9
NO5	1214,5	1519,6	3558,5	-20,1	-65,9
SE1	1256,7	718,5	2768,0	74,9	-54,6
SE2	1256,7	718,5	2768,0	74,9	-54,6
SE3	1314,5	1490,2	3687,1	-11,8	-64,3
SE4	1329,4	1525,7	3741,0	-12,9	-64,5
Finland	1355,3	1239,8	3444,7	9,3	-60,7
Jylland	1189,5	1537,1	3737,2	-22,6	-68,2
Sjælland	1339,6	1543,8	3751,5	-13,2	-64,3
Estland	1539,1	1729,8	3795,1	-11,0	-59,4
System	1242,4	1196,2	3209,7	3,9	-61,3
Nederland	1163,1	1543,7	3749,5	-24,7	-69,0
Tyskland	1190,4	1542,1	3788,0	-22,8	-68,6
Polen	1356,1	1514,4	2182,8	-10,5	-37,9
Storbritannia	1237,8	1618,0	4057,9	-23,5	-69,5

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

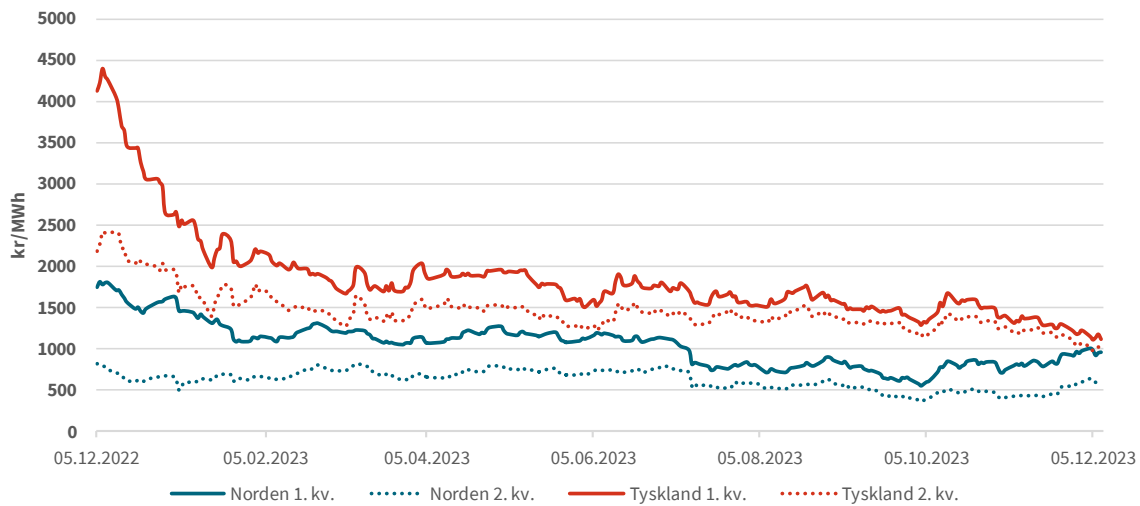


Terminmarknaden

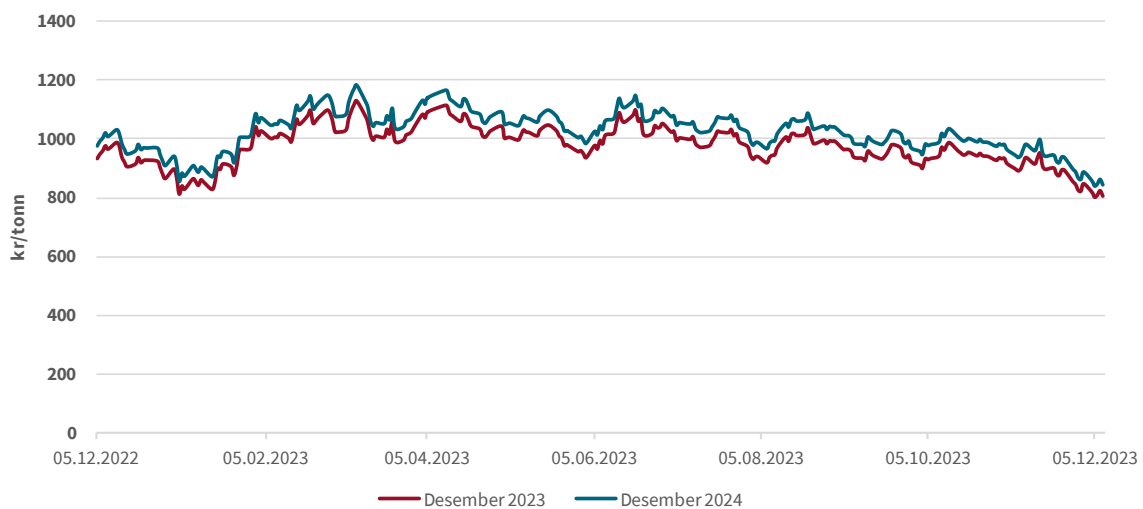
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 49	Veke 48	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	999,6	1034,8	-3,4
	Februar	1029,7	1055,3	-2,4
	1. kvartal 2024	965,1	982,6	-1,8
	2. kvartal 2024	603,2	598,0	0,9
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1114,5	1221,8	-8,8
	2. kvartal 2024	994,5	1075,5	-7,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	807,6	849,2	-4,9
	Desember 2024	842,8	887,1	-5,0

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-10-31	2025-02-28	486 dagar	409	0-409	Link 48
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-11-16	2023-11-20	3 dagar	380	380	Link 26
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-11-16	2023-11-20	3 dagar	548	118-548	Link 22
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-12-06	147 dagar	254	254	Link 24
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-12-01	73 dagar	250	0-250	Link 3
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Pjelax Windfarm	2023-11-11	2023-11-22	11 dagar	380	380	Link 19
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-11-19	2023-11-22	2 dagar	1600	380-1600	Link 21
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 31
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-28	59 dagar	565	565	Link 74
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-12-13	114 dagar	330	100-330	Link 11
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-11-19	2023-12-08	18 dagar	640	160-640	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-11-06	2023-12-15	39 dagar	310	310	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2024-01-12	276 dagar	310	310	Link 45
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2023-11-15	2023-11-24	9 dagar	160	160	Link 61
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 67
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-11-06	2023-12-15	39 dagar	352	223-352	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2023-12-08	30 dagar	110	110	Link 73
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-11-18	2023-11-22	4 dagar	310	310	Link 17
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2023-11-20	2023-11-23	3 dagar	235	235	Link 16

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2023-11-20	2023-12-15	25 dagar	145	145	Link 44
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-11-20	2023-11-24	4 dagar	101	101	Link 47
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-10-30	2024-02-01	94 dagar	231	106-205	Link 29
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 69
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 66

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	2023-11-15	2024-01-01	46 dagar	1000	625	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2024-09-27	624 dagar	1000	25-625	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2024-09-27	622 dagar	1000	25-625	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2024-09-27	622 dagar	985	361-946	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2024-09-27	624 dagar	985	361-946	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-15	2024-01-01	46 dagar	985	946	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	3300	1400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	1100	350	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-12-06	35 dagar	1000	625	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-12-06	35 dagar	985	946	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-11-30	95 dagar	2800	400-800	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-11-30	95 dagar	6200	400-800	Link 18
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2023-11-20	2023-11-28	7 dagar	723	303	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-22	2023-11-24	2 dagar	1000	625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-22	2023-11-24	2 dagar	985	946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2023-11-20	2023-12-01	11 dagar	700	700	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 38

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	1000	625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	985	946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	800	600	Link 46
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	1000	300	Link 46
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	500	300	Link 46
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	2095	495	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-22	2023-11-24	2 dagar	985	946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-20	2023-11-22	2 dagar	985	946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-21	2023-11-24	3 dagar	1000	625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-20	2023-11-22	2 dagar	1000	625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-22	2023-11-24	2 dagar	1000	625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-18	2023-11-27	8 dagar	1000	625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-18	2023-11-27	8 dagar	985	946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-21	2023-11-24	3 dagar	985	946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-20	2023-11-30	10 dagar	1000	625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-20	2023-11-30	10 dagar	985	946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 68
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 70

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 71
---------	---	-------------	------------	------------	-----------	-----	---------	---------

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-12-16	76 dagar	396	101-236	Link 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-11-22	2023-11-22	0 dagar	220	140	Link 23
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-11-19	2023-11-20	0 dagar	220	120-140	Link 25
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-11-19	2023-11-20	0 dagar	260	103	Link 27
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-11-22	2023-11-22	0 dagar	210	130	Link 32
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 72
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-11-26	2023-11-27	0 dagar	230	145	Link 2