

Kraftsituasjonen veke 36, 2023

Lågare produksjon, forbruk og prisar

Kraftproduksjonen i sørlege Noreg var lågare førre veke samanlikna med dei tre føregåande vekene, men var framleis på eit høgt nivå for årstida. Det var størst nedgang i vasskraftproduksjonen i Sørvest-Noreg (NO2) og Vest-Noreg (NO5). Utvekslingskapasiteten mot både Sør-Sverige (SE3) og Nederland var redusert store delar av førre veke, noko som kan ha bidratt til at produksjonen falt. Disse avgrensingane ga til saman om lag 1400 MW mindre eksportkapasitet på dei to forbindingane samanlikna med veka før.

Fyllingsgraden er framleis over normalen i Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5). Saman med lågare eksportkapasitet mot Sør-Sverige (SE3) og lågare forbruk enn veka før, bidrog det til at vekeprisen i Sørøst- og Vest-Noreg gjekk ytterlegare ned. Vekeprisen var 3 øre/kWh, og ein må tilbake til 2020 for å finne ei veke med like låg pris. Vekeprisen i Sørvest-Noreg var også lågare enn veka før, men framleis betrakteleg høgare enn i resten av sørlege Noreg. I snitt var kraftprisen her 86 øre/kWh i veke 36.

Vêr og hydrologi

I veke 36 var temperaturen 3 til 4 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 1 til 2 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 37 er det venta kjøligare vêr i heile landet. På Aust- og Sørlandet er det venta temperaturar omkring vekegjennomsnittet og i resten av landet 2 – 3 grader under gjennomsnittet.

For veke 36 er det berekna eit tilsig på 2,7 TWh, eller omtrent som vekegjennomsnittet. I veke 37 er det venta eit tilsig på 3,0 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map. For varslar om til dømes flaumfare, sjå: www.varsom.no.

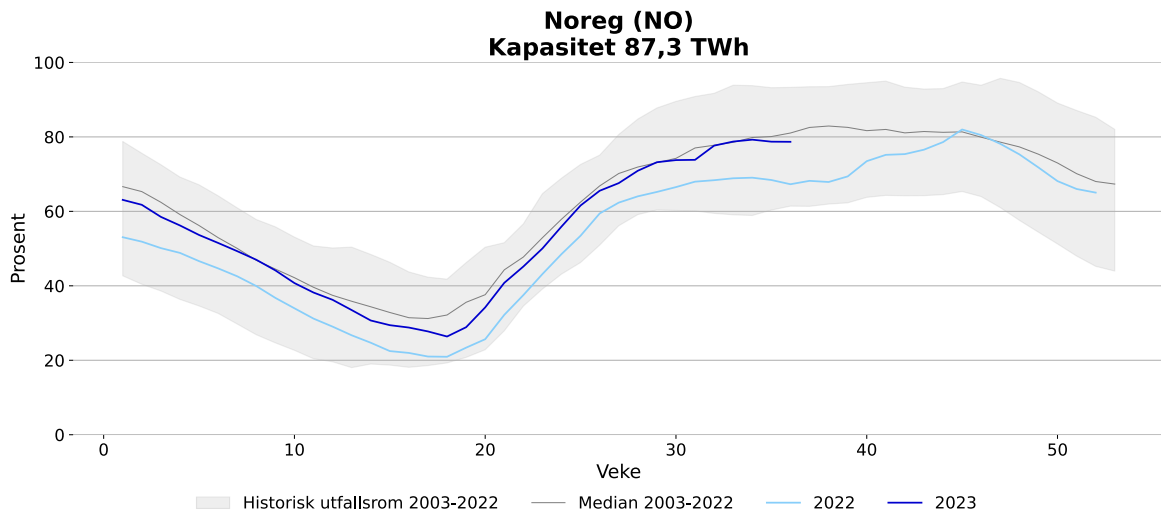
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

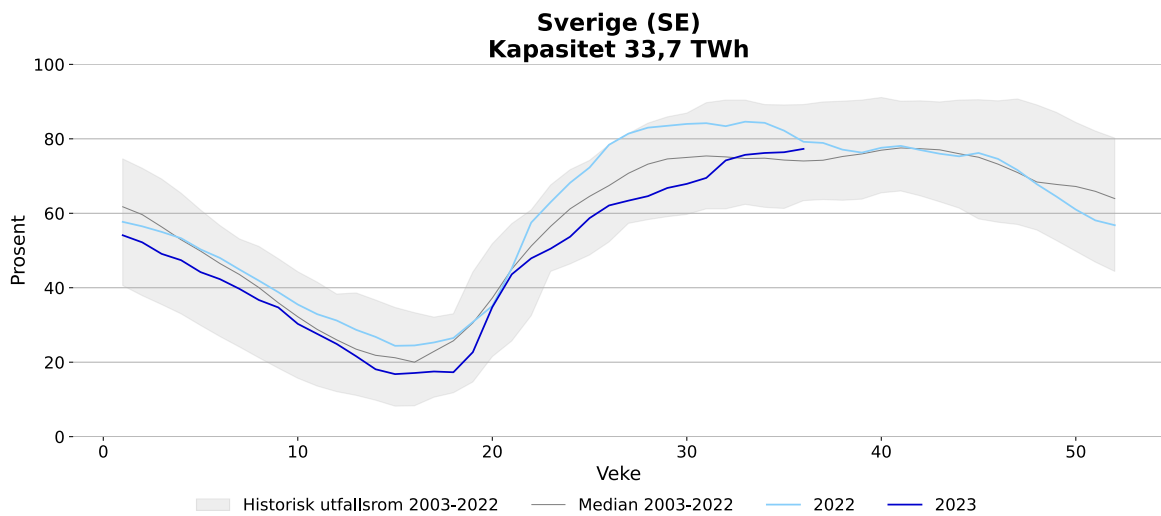
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 36 2023	Veke 35 2023	Veke 36 2022	Median veke 36	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	78,7	78,7	67,3	81,0	0,0	11,4	-2,3
Aust-Noreg, NO1	95,1	98,6	66,3	87,8	-3,5	28,8	7,3
Sørvest-Noreg, NO2	74,7	76,1	49,9	80,3	-1,3	24,8	-5,6
Midt-Noreg, NO3	79,5	78,5	79,2	81,7	1,0	0,3	-2,2
Nord-Noreg, NO4	71,8	69,3	90,4	80,6	2,4	-18,6	-8,8
Vest-Noreg, NO5	88,3	88,0	68,9	80,4	0,3	19,4	7,9
Sverige	77,3	76,4	79,2	74,0	0,9	-1,9	3,3

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

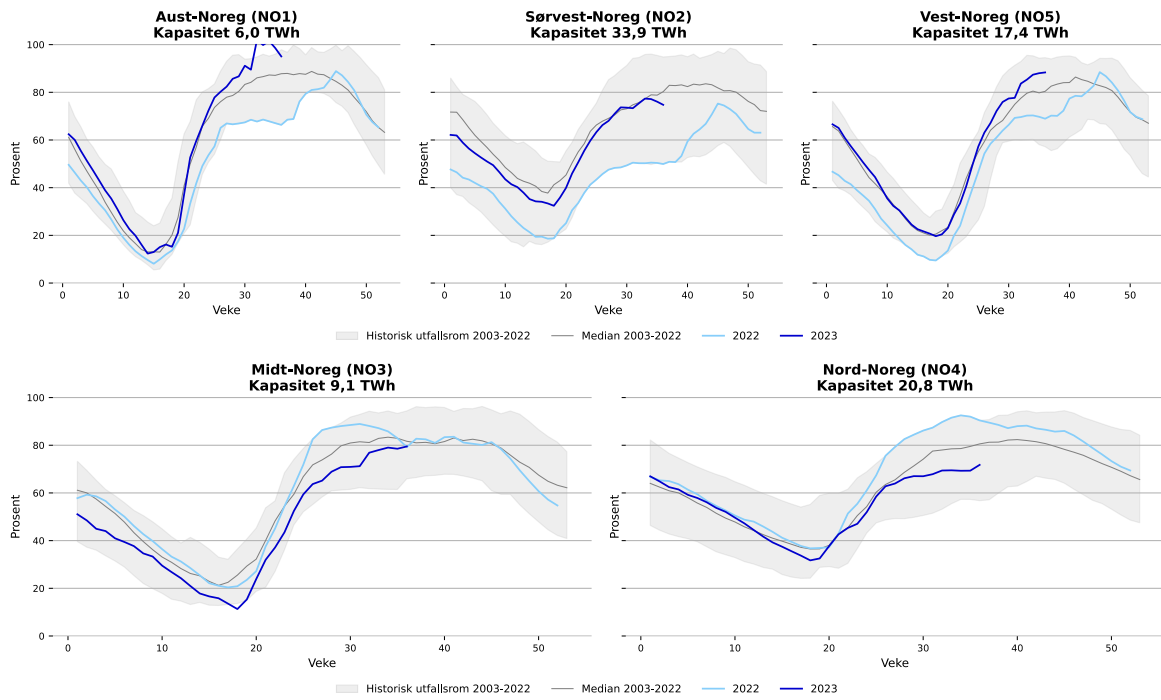
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



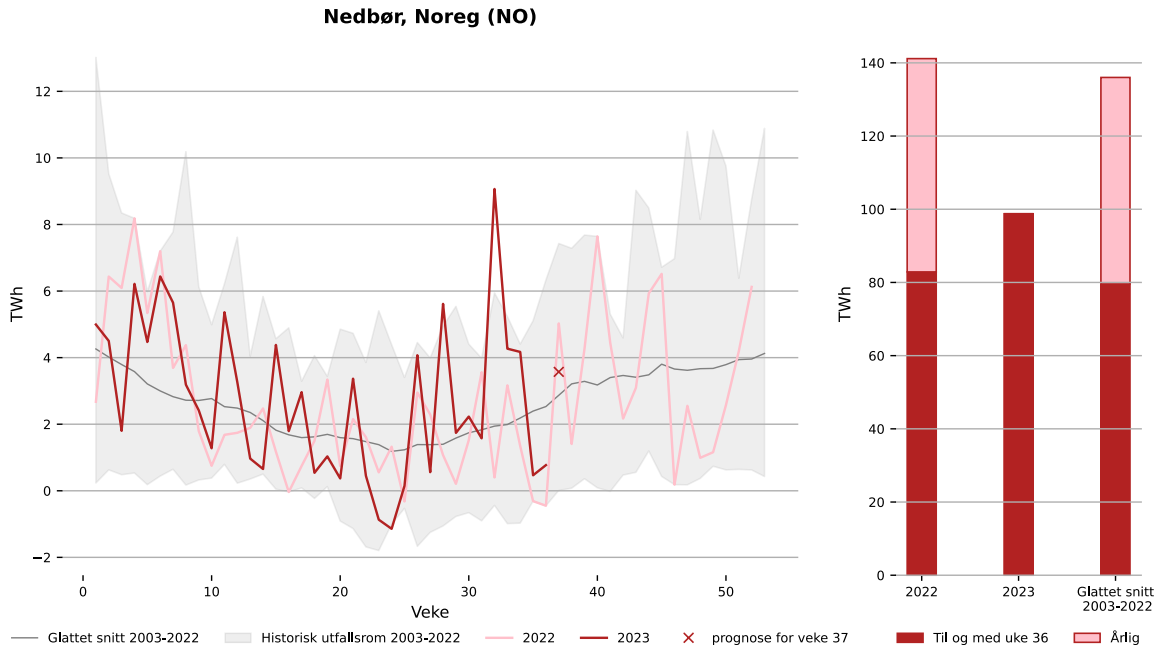
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



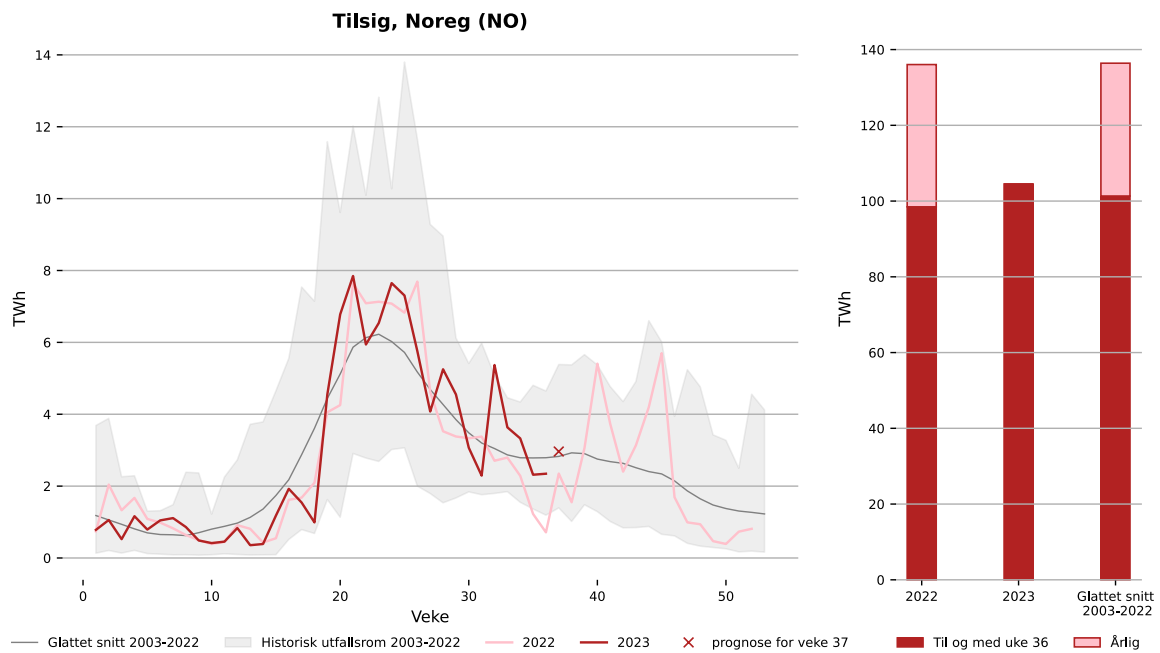
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

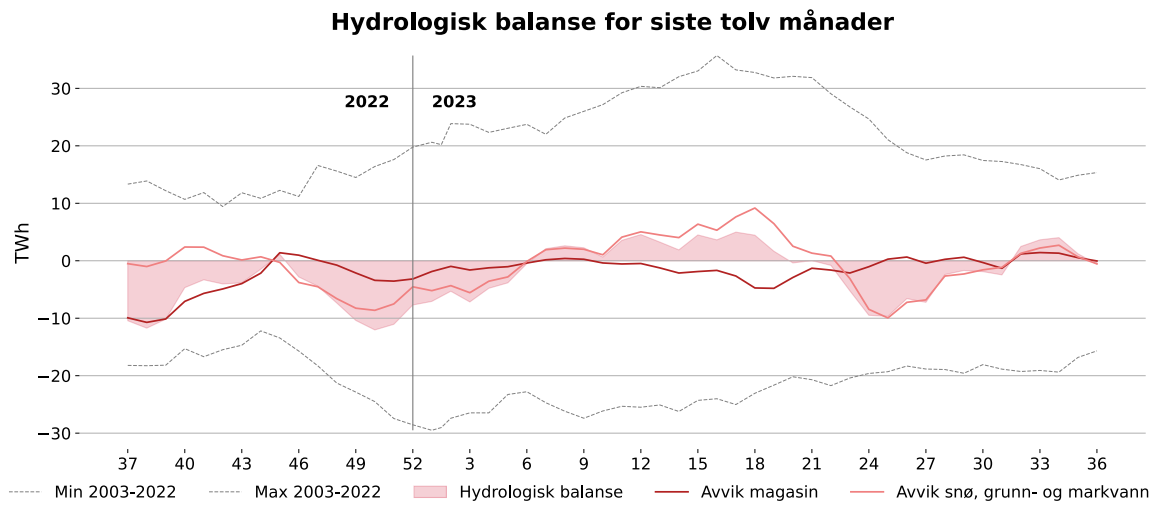
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



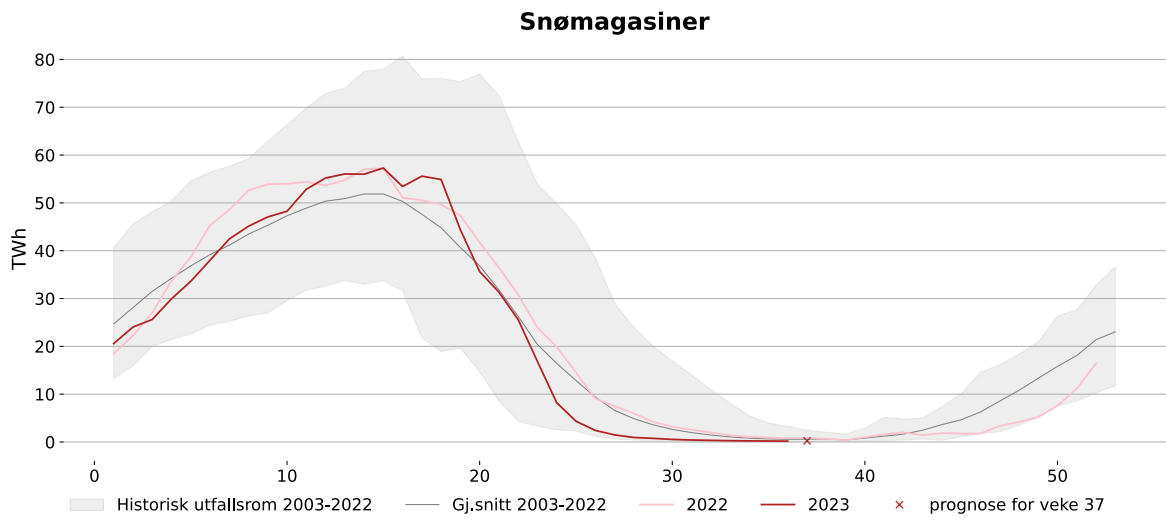
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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

	Veke 36 2023,		Prognose, veke 37 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	30	3,6	125
Aust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,5	174
Sørvest-Noreg, NO2	-0,1	-	1,0	116
Midt-Noreg, NO3	0,2	60	0,5	119
Nord-Noreg, NO4	0,7	153	0,6	111
Vest-Noreg, NO5	0,2	27	0,9	127

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

	Veke 36 2023,		Prognose, veke 37 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,3	84	3,0	105
Aust-Noreg, NO1	0,2	82	0,3	114
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	49	0,6	79
Midt-Noreg, NO3	0,4	85	0,6	124
Nord-Noreg, NO4	0,8	150	0,5	102
Vest-Noreg, NO5	0,5	76	0,8	119

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-36 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-36 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	98,8	19,2	104,5	3,2
Aust-Noreg, NO1	15,2	6,3	15,6	4,0
Sørvest-Noreg, NO2	27,9	4,0	35,1	5,1
Midt-Noreg, NO3	17,8	3,8	14,1	-3,8
Nord-Noreg, NO4	14,4	-0,1	16,7	-1,7
Vest-Noreg, NO5	23,3	5,1	23,0	-0,5

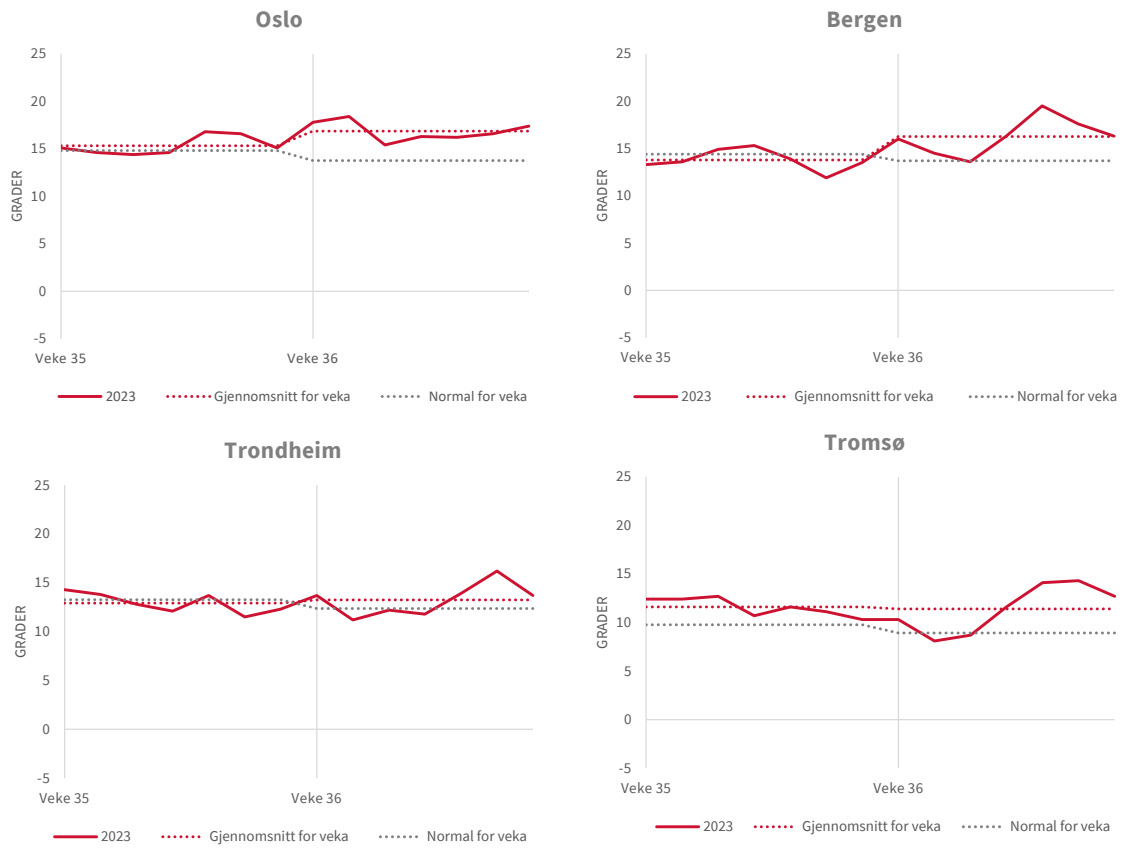
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

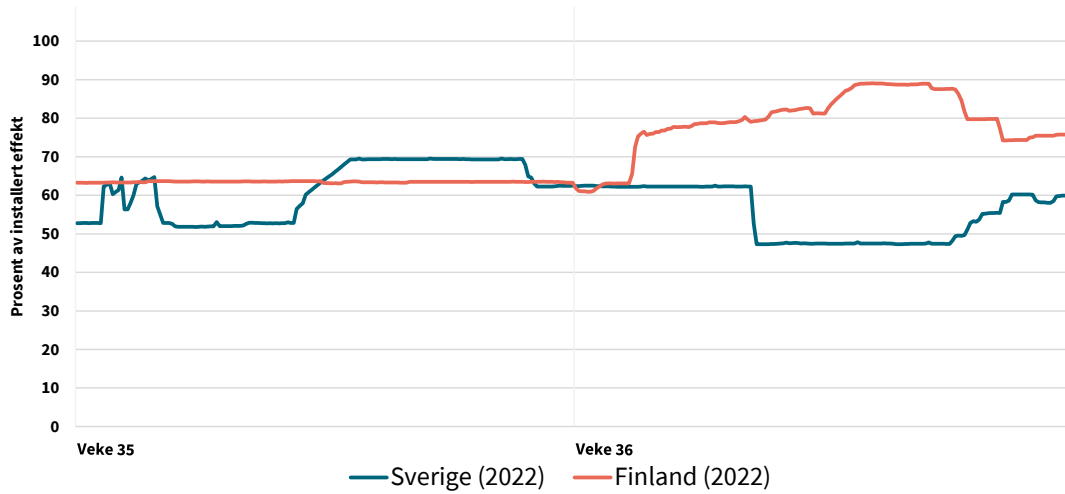
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 36	Veke 35	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 644	2 966	-323	-11 %
NO1	471	492	-21	-4 %
NO2	857	1 038	-181	-17 %
NO3	414	454	-41	-9 %
NO4	406	408	-1	0 %
NO5	496	575	-79	-14 %
Sverige	2 347	2 533	-186	-7 %
SE1	312	434	-122	-28 %
SE2	837	849	-13	-1 %
SE3	1 084	1 147	-63	-6 %
SE4	114	103	11	11 %
Danmark	360	402	-42	-11 %
Jylland	234	284	-50	-18 %
Sjælland	126	119	7	6 %
Finland	1 327	1 175	152	13 %
Norden	6 677	7 077	-400	-6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 975	2 041	-66	-3 %
NO1	457	468	-11	-2 %
NO2	539	569	-30	-5 %
NO3	454	471	-18	-4 %
NO4	325	328	-3	-1 %
NO5	200	205	-4	-2 %
Sverige	2 061	2 090	-29	-1 %
SE1	176	175	1	0 %
SE2	220	236	-16	-7 %
SE3	1 317	1 328	-11	-1 %
SE4	348	350	-2	-1 %
Danmark	612	606	6	1 %
Jylland	375	374	1	0 %
Sjælland	237	232	4	2 %
Finland	1 294	1 285	9	1 %
Norden	5 942	6 022	-80	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	668	925	-257	
Sverige	285	443	-158	
Danmark	-252	-204	-48	
Finland	33	-110	143	
Norden	735	1 055	-320	

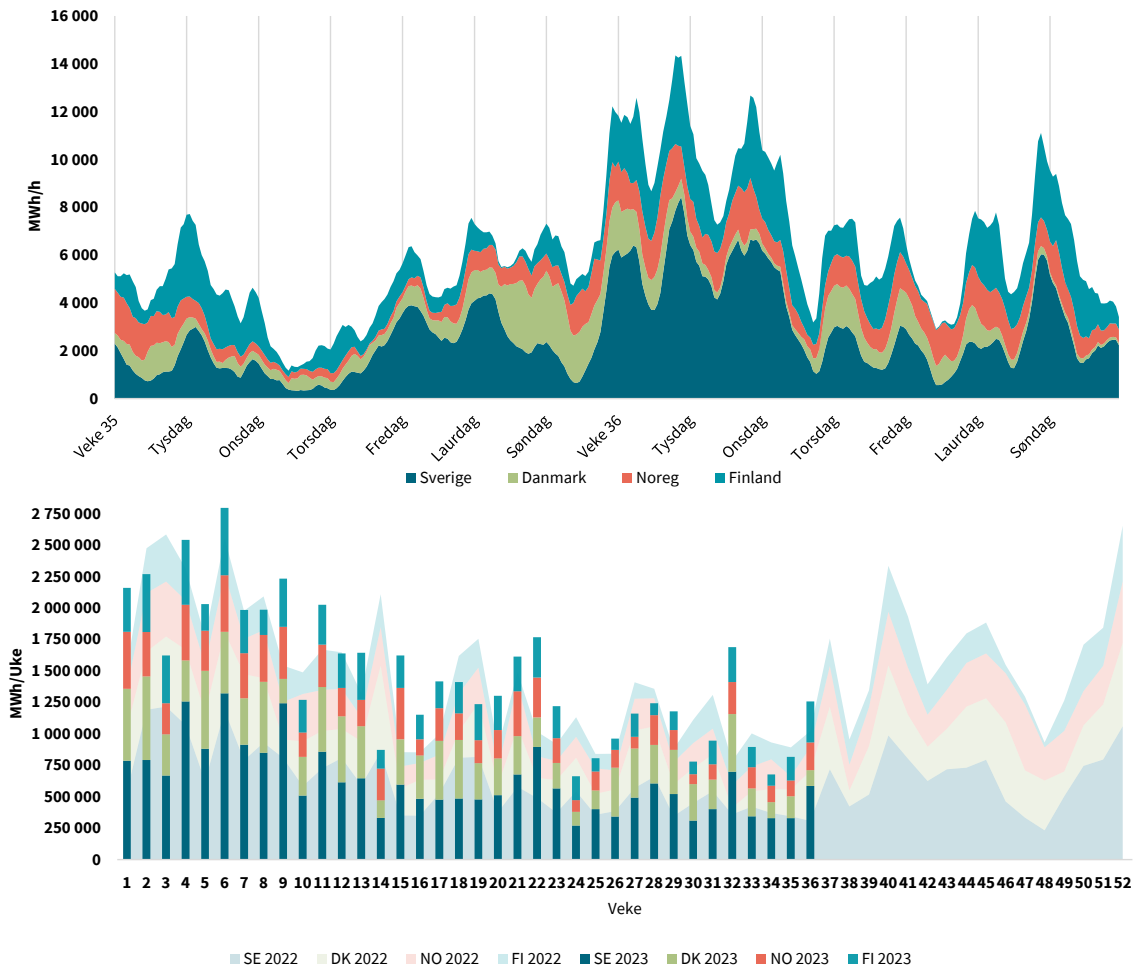
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

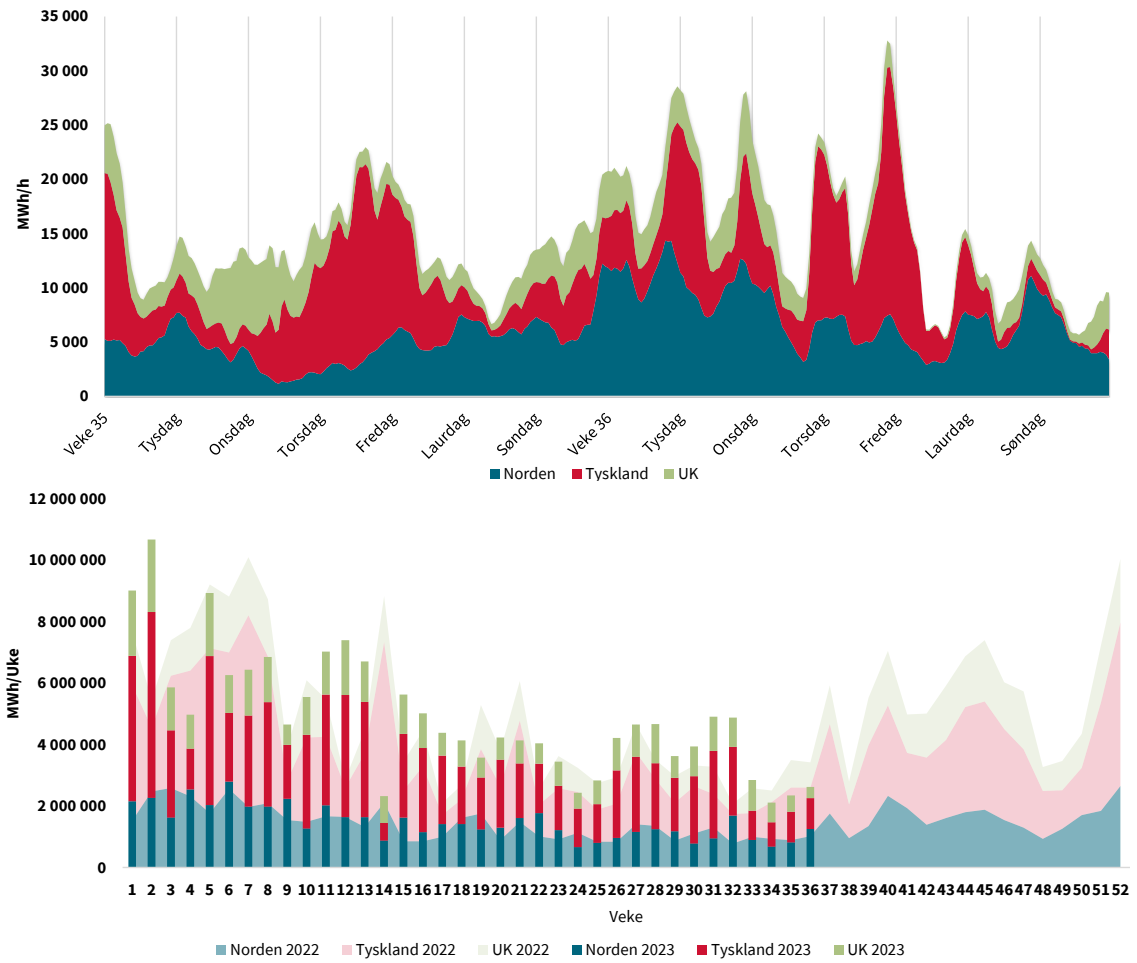
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

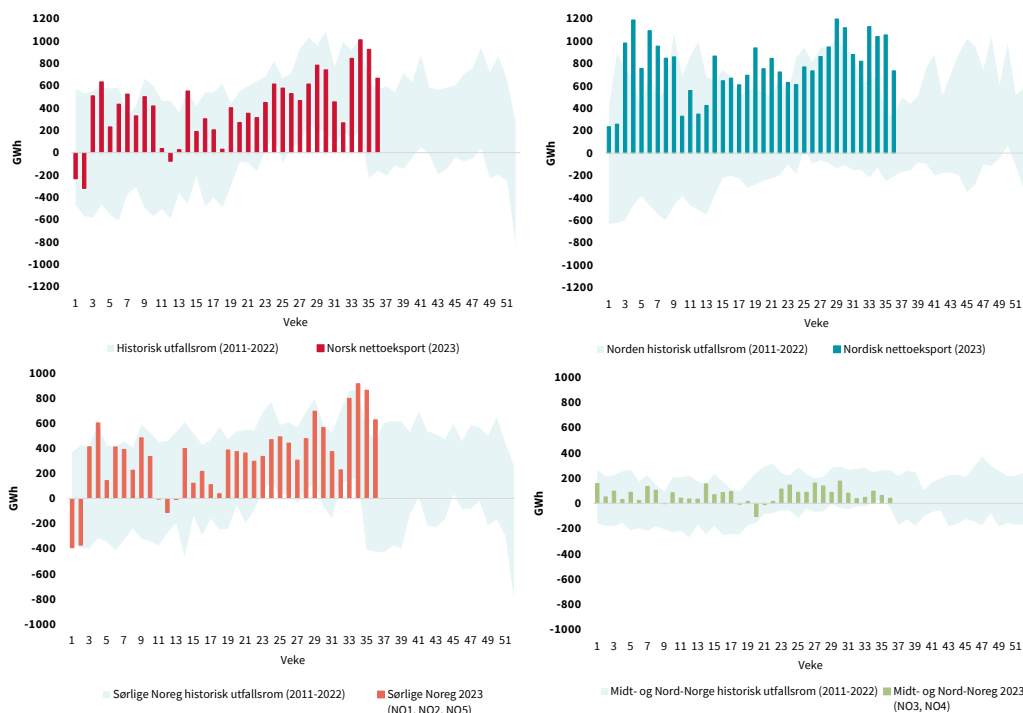
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	68,1	58,6	16,2	9,5
Forbruk	56,2	57,3	-1,8	-1,0
Nettoeksport	11,9	1,4		10,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	34,9	40,1	-13,0	-5,2
Forbruk	32,3	32,3	0,2	0,1
Nettoeksport	2,5	7,8		-5,3
Noreg				
Produksjon	103,0	98,7	4,2	4,3
Forbruk	88,6	89,5	-1,1	-0,9
Nettoeksport	14,4	9,2		5,2
Norden				
Produksjon	278,3	283,0	-1,7	-4,7
Forbruk	250,2	259,9	-3,9	-9,7
Nettoeksport	28,1	23,2		4,9

* 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

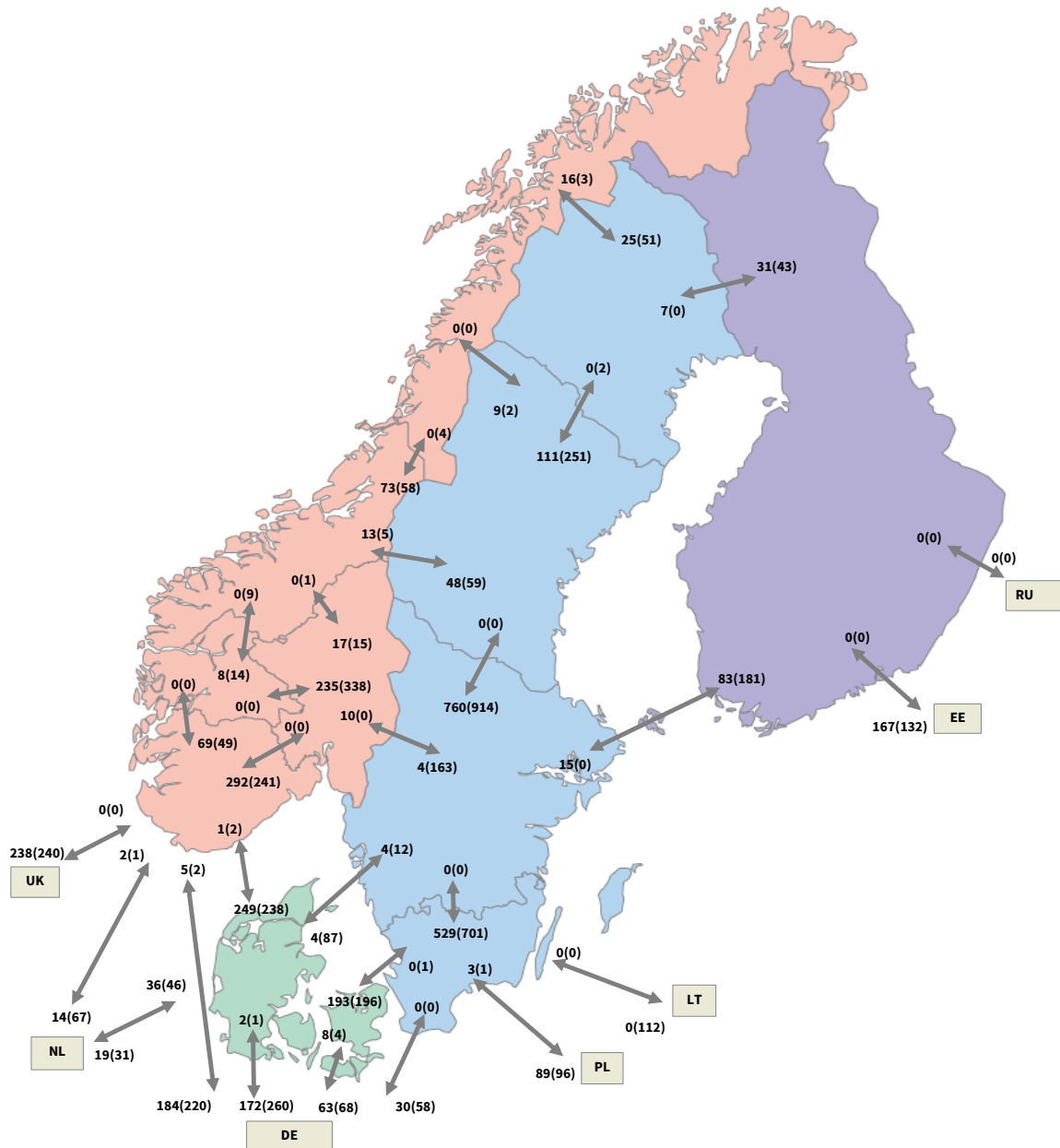


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower



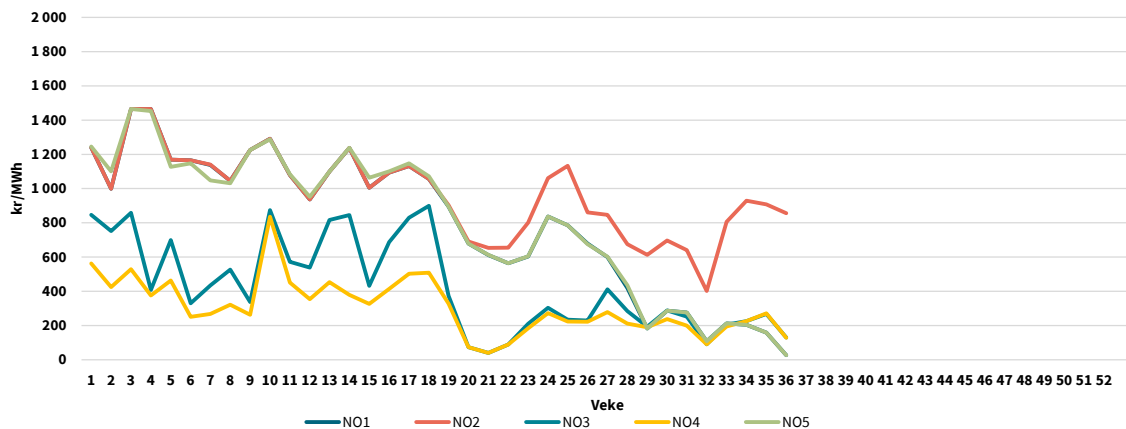
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

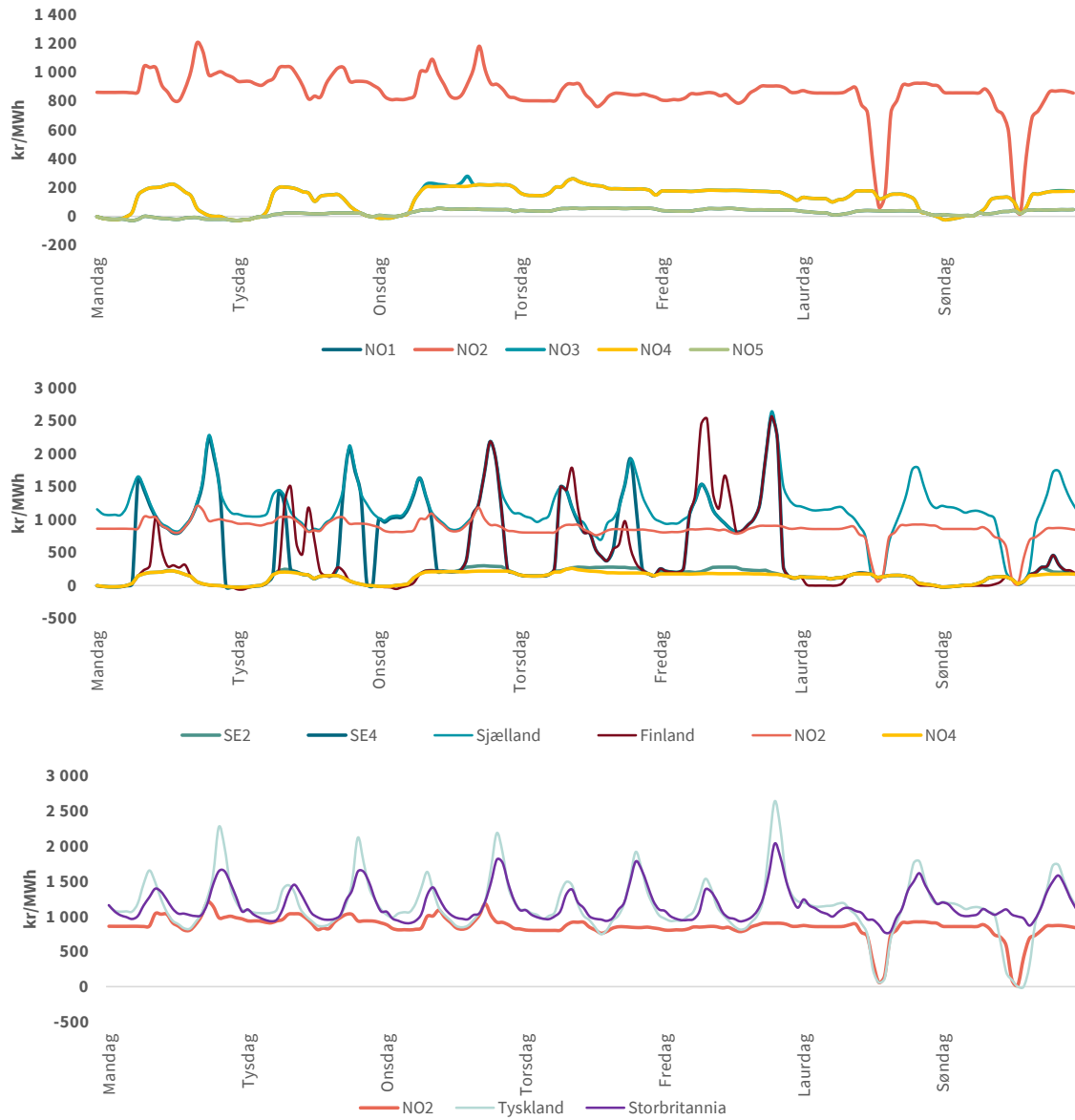
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 36	Veke 35 (2023)	Veke 36 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	26,6	158,4	4059,6	-83,2	-99,3
NO2	856,7	908,1	4059,6	-5,7	-78,9
NO3	129,3	267,7	1132,0	-51,7	-88,6
NO4	128,2	271,4	382,6	-52,8	-66,5
NO5	26,6	158,4	4059,6	-83,2	-99,3
SE1	146,5	358,1	1481,8	-59,1	-90,1
SE2	146,5	358,1	1484,6	-59,1	-90,1
SE3	351,2	731,1	3099,8	-52,0	-88,7
SE4	578,7	821,4	3112,0	-29,5	-81,4
Finland	399,3	1071,5	2970,5	-62,7	-86,6
Jylland	1151,7	1212,0	3979,5	-5,0	-71,1
Sjælland	1152,6	1212,5	3552,1	-4,9	-67,6
Estland	1410,2	1261,2	2970,5	11,8	-52,5
System	199,5	596,2	3063,7	-66,5	-93,5
Nederland	1141,6	1189,8	3992,2	-4,0	-71,4
Tyskland	1154,1	1234,0	4013,0	-6,5	-71,2
Polen	1219,4	1355,2	1598,2	-10,0	-23,7
Storbritannia	1162,3	1203,4	3377,9	-3,4	-65,6

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

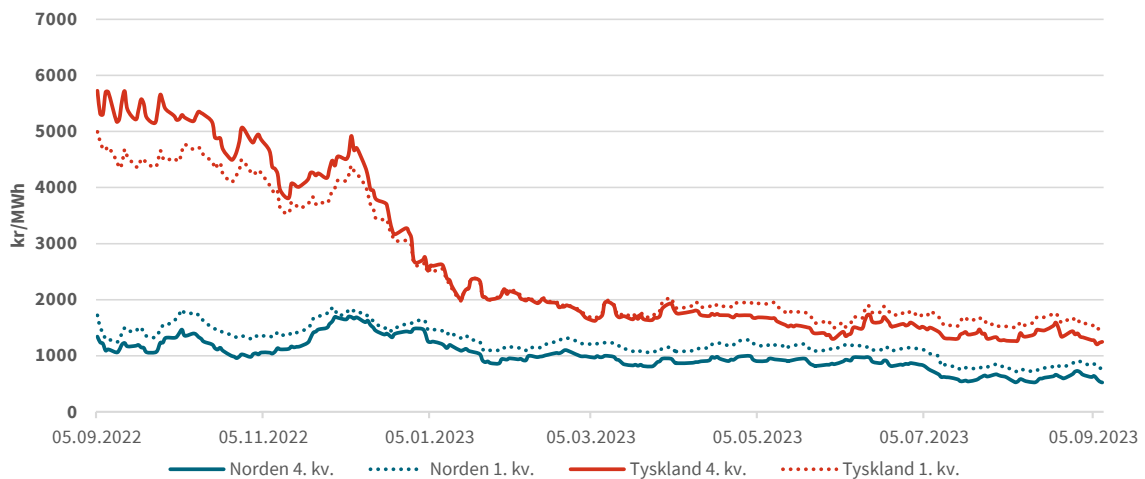


Terminmarknaden

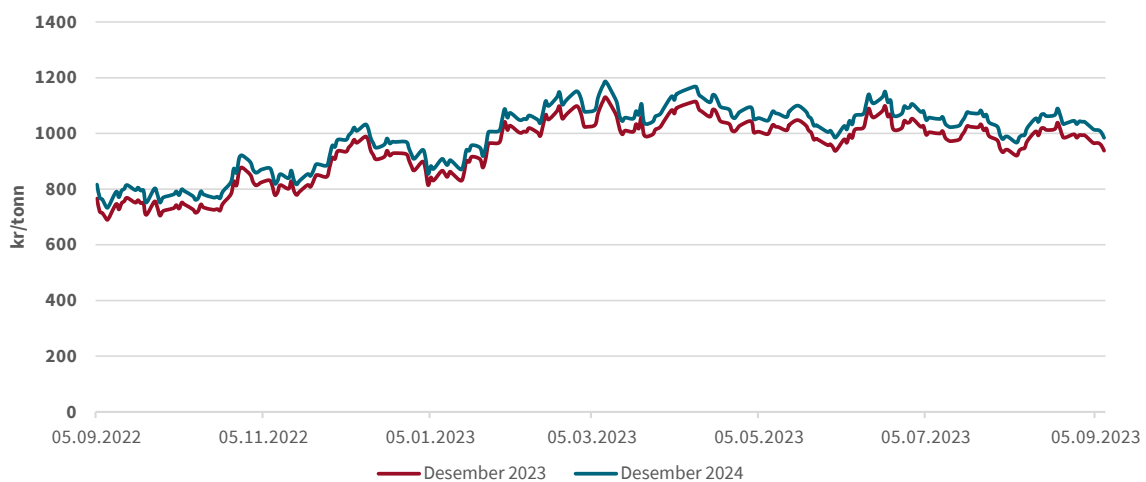
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 36	Veke 35	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	316,0	481,0	-34,3
	November	522,9	667,9	-21,7
	4. kvartal 2023	522,9	660,0	-20,8
	1. kvartal 2024	789,2	866,3	-8,9
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1240,2	1317,7	-5,9
	1. kvartal 2024	1476,4	1589,9	-7,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	937,9	992,5	-5,5
	Desember 2024	984,3	1041,0	-5,4

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 utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2023-09-06	2023-09-09	2 dagar	1040	1040	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-09-06	2023-09-08	2 dagar	640	0-480	Link 10
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2023-09-09	2023-09-29	19 dagar	507	507	Link 12
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-08-04	2023-09-20	47 dagar	250	250	Link 32
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	1130	1130	Link 41
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-08-18	2023-09-29	42 dagar	231	231	Link 51
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-08-28	2023-09-29	32 dagar	352	225-352	Link 75
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 85
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 93
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-09-03	2023-10-14	41 dagar	1118	1118	Link 94
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygdén ETT	2023-07-31	2023-09-12	42 dagar	645	135-399	Link 115
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2023-09-04	2023-09-13	9 dagar	1240	930	Link 117
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2023-08-20	2023-09-13	24 dagar	507	257-507	Link 119
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-11-06	77 dagar	330	100	Link 120
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	110	0-110	Link 6
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	110	0-110	Link 7
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-09-08	106 dagar	130	130	Link 8
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2023-08-21	2023-09-07	17 dagar	350	350	Link 15
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2023-09-02	2023-09-29	27 dagar	170	170	Link 27
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2023-06-02	2023-10-15	135 dagar	150	150	Link 30

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2023-08-08	2023-09-08	31 dagar	160	0-160	Link 36
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-08-31	2023-09-15	15 dagar	1400	270	Link 42
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-08-15	2023-09-29	45 dagar	548	141-548	Link 46
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2023-08-20	2023-09-24	34 dagar	160	160	Link 50
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200	Link 56
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 76
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-08-28	2023-09-15	18 dagar	160	160	Link 79
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 80
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 88
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	185	185	Link 90
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-03	67 dagar	310	310	Link 91
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 92
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 95
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2023-09-04	2023-09-15	11 dagar	140	140	Link 99
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2023-08-11	2023-09-24	44 dagar	427	427	Link 102
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2023-09-04	2023-09-15	11 dagar	120	120	Link 103
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2023-09-04	2023-09-15	11 dagar	120	120	Link 104
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 105
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	Link 106
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 107
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 112
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-09-06	2023-09-12	6 dagar	412	412	Link 113
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-202	Link 114
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2023-09-02	2023-09-11	8 dagar	113	113	Link 121
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-12	36 dagar	175	175	Link 122
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-28	78 dagar	254	254	Link 123

Overføring

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

Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-02	2023-09-07	5 dagar	1000	25-625	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	1000	25-625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-31	2023-10-02	32 dagar	1000	25-625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	1000	25-625	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-29	25 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-05	2023-09-08	3 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	1000	25-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-05	2023-09-08	3 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	1000	25-625	Link 60
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	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-24	2023-09-22	29 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	1000	25-625	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-31	2023-10-06	36 dagar	1000	25-625	Link 125
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2023-09-08	2023-09-11	3 dagar	2500	1835	Link 78
Planned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2023-09-06	2023-09-15	9 dagar	600	600	Link 100
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-09-08	2023-09-11	3 dagar	2500	1260	Link 78
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2023-09-08	2023-09-11	3 dagar	2347	907	Link 78
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2023-09-08	2023-09-11	3 dagar	590	590	Link 78
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2023-09-08	2023-09-11	3 dagar	1632	192	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	715	415	Link 2
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2023-09-08	2023-09-11	3 dagar	2347	672	Link 78
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-02	2023-09-07	5 dagar	985	361-946	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	985	361-946	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-31	2023-10-02	32 dagar	985	361-946	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-29	25 dagar	985	361-946	Link 37

Kraftsituasjonen veke x
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-05	2023-09-08	3 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-05	2023-09-08	3 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-24	2023-09-22	29 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	985	361-946	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-31	2023-10-06	36 dagar	985	361-946	Link 126
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 101
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2023-08-14	2023-09-17	34 dagar	1100	800	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	1200	800-1100	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-09-08	2023-09-15	7 dagar	1200	700	Link 31
Unplanned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2023-09-04	2023-09-15	11 dagar	700	700	Link 1
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2023-09-02	2023-09-08	5 dagar	700	700	Link 34
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	723	723	Link 5
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 53
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-08-16	2023-09-25	40 dagar	2200	300-700	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	2145	2145	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	2145	545	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-09-04	2023-09-10	6 dagar	2145	1995	Link 45
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-09-04	2023-09-08	4 dagar	723	723	Link 5
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 53
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-08-16	2023-09-25	40 dagar	3500	900-1500	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-09-05	2023-09-20	15 dagar	800	500	Link 96
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-09-10	2023-09-15	5 dagar	1200	300-500	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-09-05	2023-09-08	3 dagar	700	100	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-09-10	2023-09-15	5 dagar	700	200	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-09-04	2023-09-17	13 dagar	700	400	Link 83

Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	700	400	Link 89
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-09-10	2023-09-15	5 dagar	250	250	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2023-09-10	2023-09-15	5 dagar	250	250	Link 52
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-09-05	2023-09-20	15 dagar	500	400	Link 96
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 101
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-09-05	2023-09-08	3 dagar	1500	500	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-08-14	2023-09-17	34 dagar	1500	1300	Link 77
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-09-04	2023-09-17	13 dagar	600	200	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	600	200	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-05	2023-09-08	3 dagar	3300	500	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-04	2023-09-17	13 dagar	3300	1100	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	3300	1100	Link 89
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-09-10	2023-09-15	5 dagar	1000	300	Link 49
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-09-05	2023-09-20	15 dagar	1000	300	Link 96
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-09-10	2023-09-15	5 dagar	300	300	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2023-09-10	2023-09-15	5 dagar	300	300	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	7300	1900-2000	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	7300	1600	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-09-08	2023-09-15	7 dagar	7300	1100	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	715	715	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2023-09-04	2023-09-10	6 dagar	715	615	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	2095	1245	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	2810	2060-2260	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-09-08	2023-09-15	7 dagar	2810	1960	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-09-04	2023-09-22	18 dagar	6200	2600-2900	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	6200	400-800	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	6200	1800-2300	Link 28
Planned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2023-09-06	2023-09-15	9 dagar	615	615	Link 100
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2023-09-04	2023-09-15	11 dagar	700	700	Link 1
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2023-09-02	2023-09-08	5 dagar	700	700	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	2800	400-800	Link 13

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-09-08	2023-09-08	0 dagar	396	121	Link 29

Planned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2023-09-07	2023-09-09	2 dagar	325	215	Link 3
Planned	NO5	Equinor ASA	Troll A / Electric motors and utilities for TPC34	2023-08-26	2023-09-07	12 dagar	175	170	Link 110
Planned	NO5	Equinor ASA	Troll A / Electric motors and utilities for TPC34	2023-09-07	2023-09-12	4 dagar	175	170	Link 116
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-08-25	2023-09-13	19 dagar	270	110-270	Link 118
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 111
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2023-09-10	2023-09-16	6 dagar	162	162	Link 9
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-09-07	2023-09-07	0 dagar	230	110	Link 14
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-09-07	2023-09-07	0 dagar	230	125	Link 16
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-07-31	2023-09-15	46 dagar	149	89-101	Link 57