

Kraftsituasjonen veke 48, 2023

Framleis høgt forbruk av kraft

Kaldt vêr bidrog til svært høgt kraftforbruk i Noreg førre veke. Forbruket auka med 10 prosent frå veka før. Førebels tal viser at kraftforbruket i Nord-Noreg var det høgaste over ei veke nokon sinne. I Midt-Noreg har det tidlegare vore ei veke med høgare forbruk.

Vindkraftproduksjonen var låg for årstida i store delar av Norden og Tyskland førre veke. Samstundes var begge kjernekraftverka Forsmark 2 og Ringhals 4 i Sverige (SE3) ute deler av veka grunna feil. Saman med høgt forbruk bidrog dette til at kraftprisane i Norden auka frå veka før.

I Midt- og Nord-Noreg var vekeprisen på høvesvis 76 og 71 øre/kWh. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) steig vekeprisen til 152 øre/kWh, som er den høgaste vekeprisen så langt i år. Dette er høgt prisenivå historisk, men likevel om lag ei halvering av prisen på denne tida i fjor. Prisane i sørlege Noreg var på same nivå som på kontinentet gjennom store delar av veka. Ved like priser er det ikkje lønsamt å utveksle kraft, og kapasiteten på overføringsforbindingane vart ikkje brukt til handel i spotmarknaden i desse timane.

I november var det fleire veker med låge temperaturar og mindre nedbør enn gjennomsnittet. Dei låge temperaturane bidrog til at ein stor del av nedbøren la seg som snø og gav lite tilsig til vassmagasina. Høg etterspurnad etter kraft og høg kraftproduksjon har og bidrege til at fyllingsgraden no ligg noko lågare enn medianen for dei siste 20 åra. Det er ikkje unormalt etter slike kuldeperiodar.

Vêr og hydrologi

I veke 48 var temperaturen omkring 8-9 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør- og Midt-Noreg. I Nord-Noreg var temperaturen 5-7 grader under vekegjennomsnittet. For veke 49 er det venta temperaturen omkring 4-7 grader under gjennomsnittet i hele Noreg.

For veke 48 er det berekna eit tilsig på 0,5 TWh, eller 30 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 49 er det venta eit tilsig på 0,3 TWh, eller 20 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

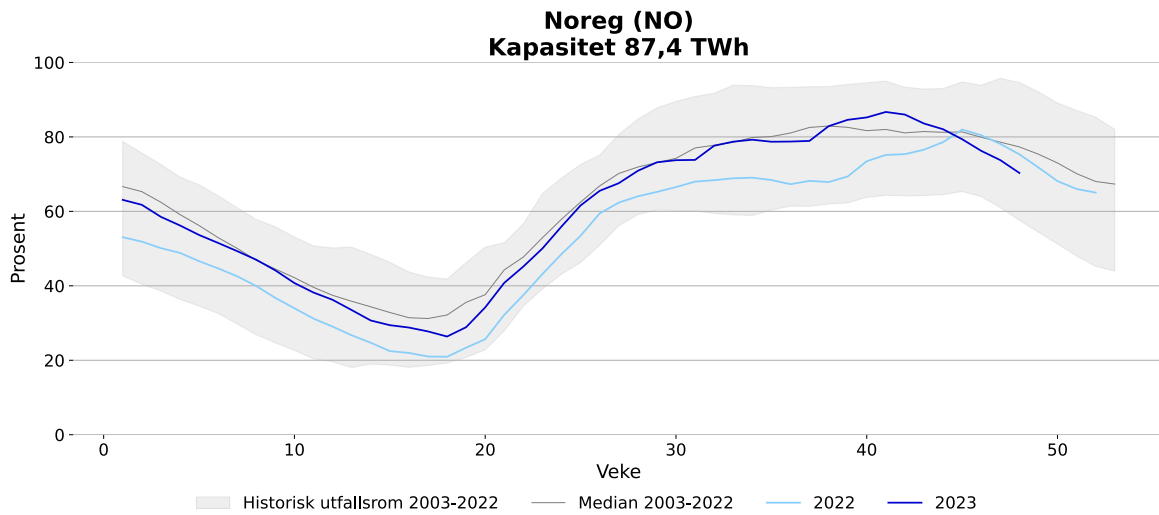
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

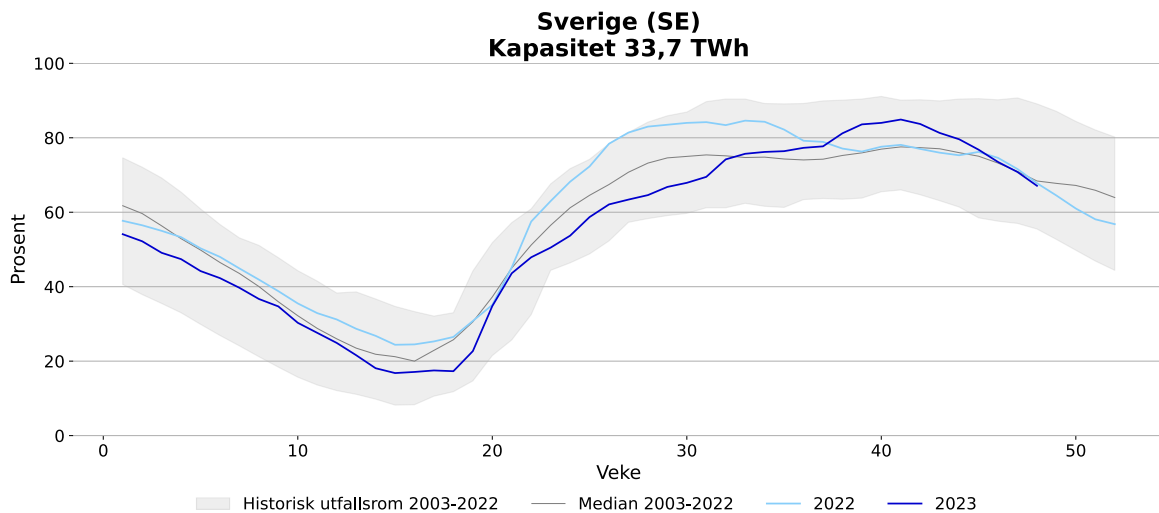
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 48 2023	Veke 47 2023	Veke 48 2022	Median veke 48	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	70,3	73,8	75,3	77,3	-3,5	-5,0	-7,0
Søraust-Noreg, NO1	75,5	80,0	80,9	77,9	-4,5	-5,4	-2,4
Sørvest-Noreg, NO2	72,9	76,1	70,9	80,1	-3,2	2,0	-7,2
Midt-Noreg, NO3	64,6	68,6	69,5	72,9	-3,9	-4,9	-8,3
Nord-Noreg, NO4	64,3	66,7	78,8	74,0	-2,4	-14,5	-9,7
Vest-Noreg, NO5	73,2	77,7	80,7	78,0	-4,5	-7,5	-4,8
Sverige	67,1	70,8	67,8	68,4	-3,7	-0,7	-1,3

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

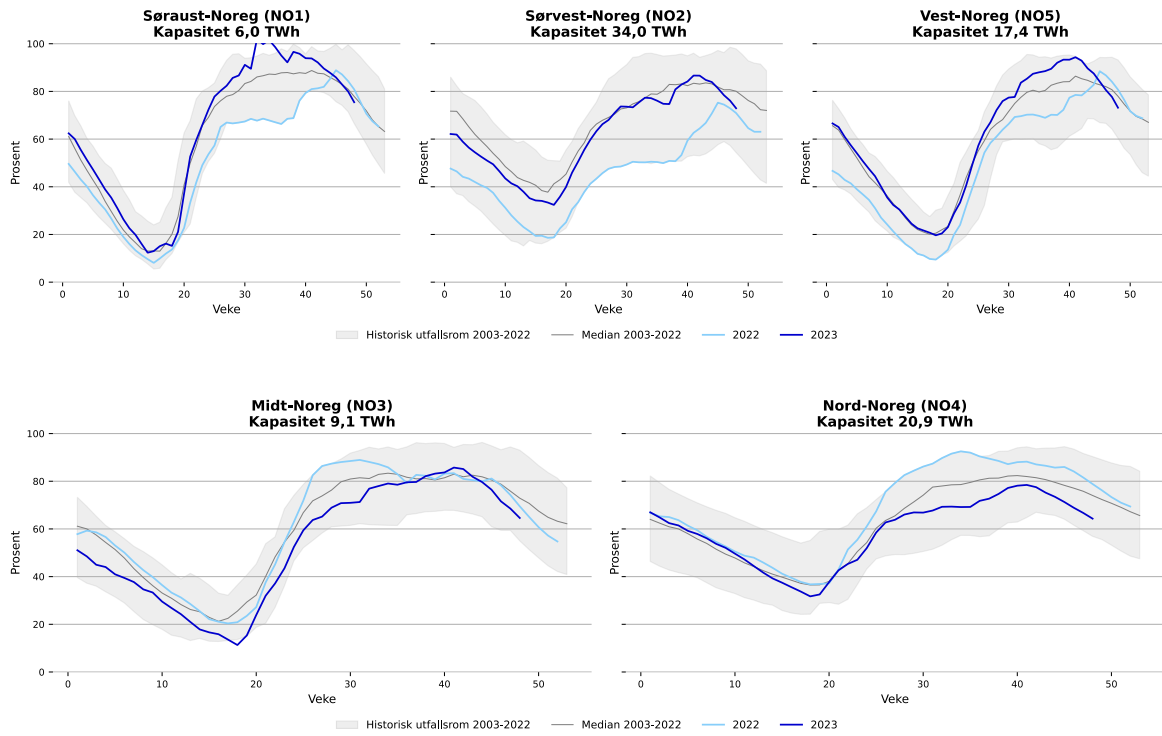
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



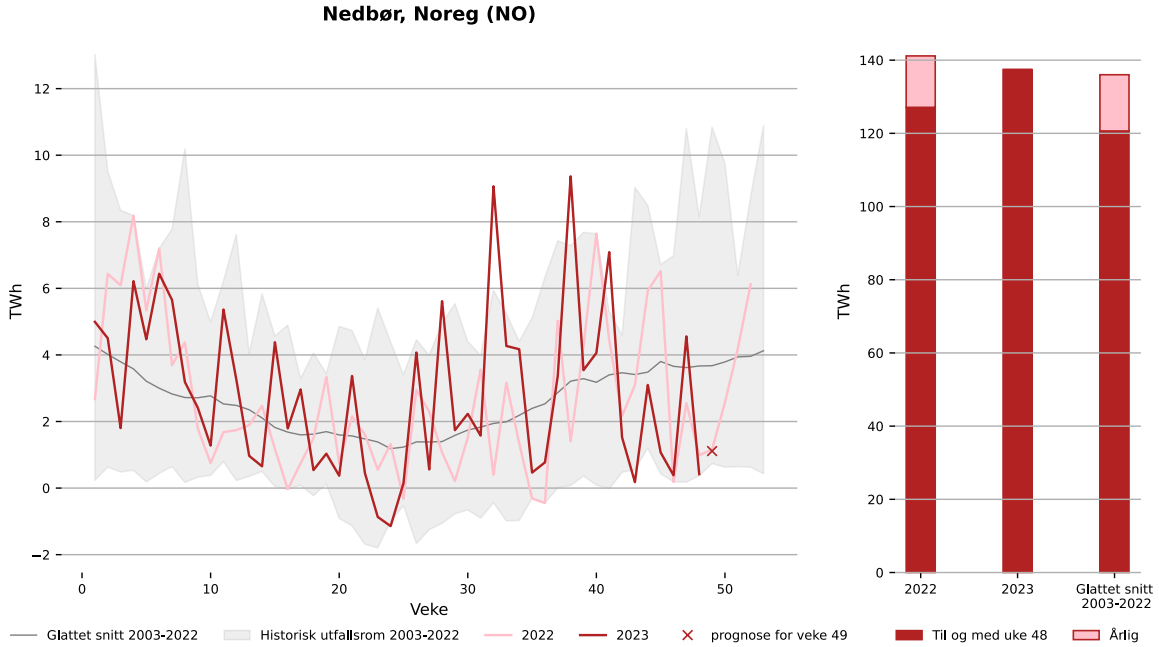
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



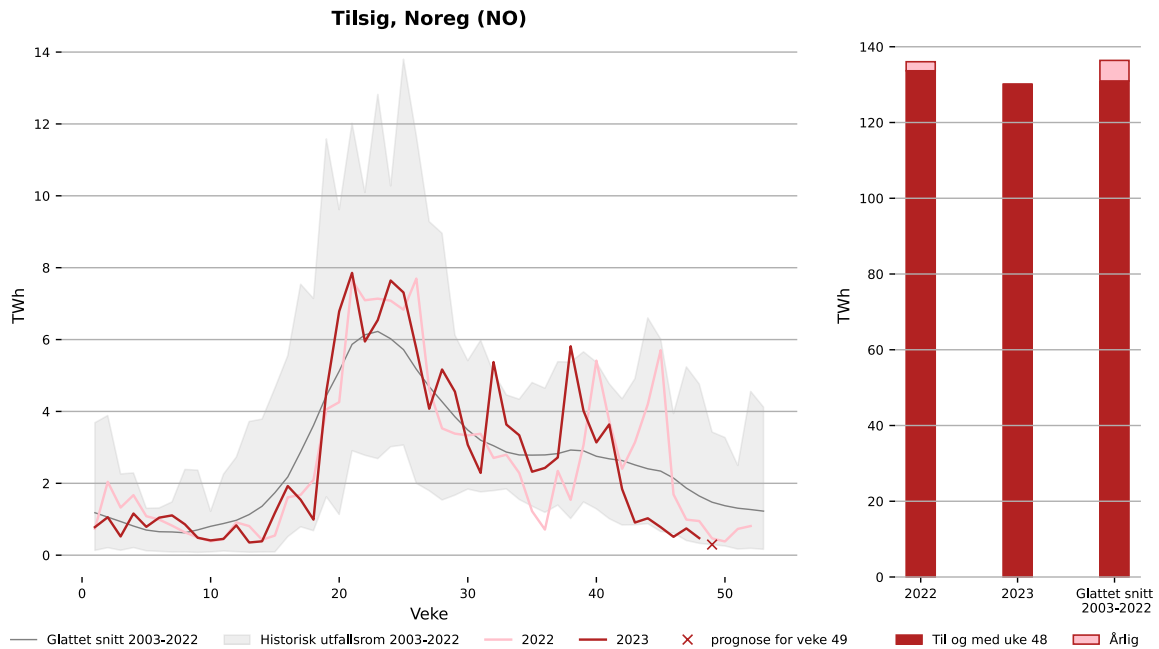
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

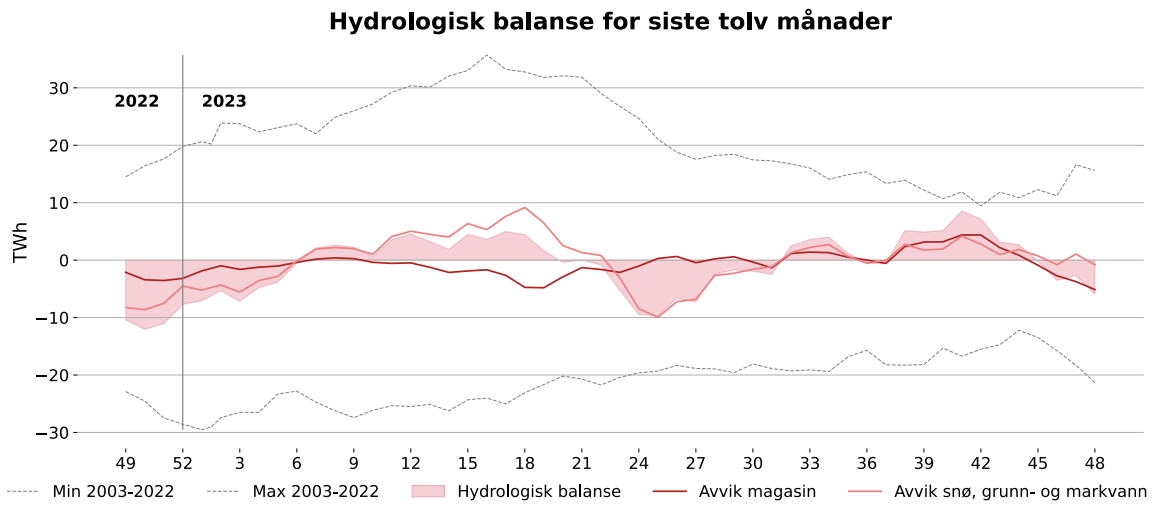
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



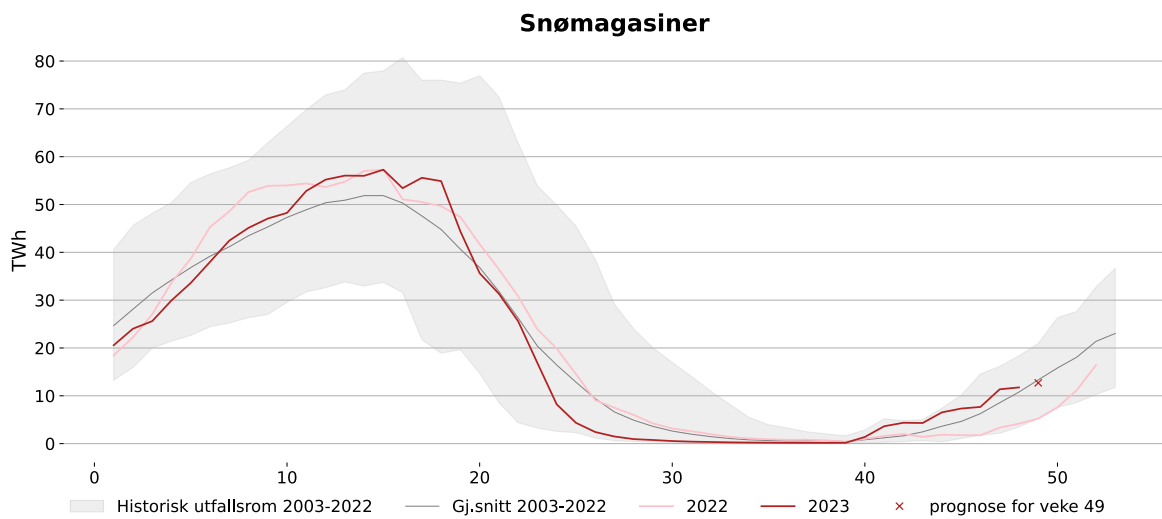
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 48 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 49 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	11	1,1	30
Søraust-Noreg, NO1	0,1	21	0,2	57
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	14	0,5	39
Midt-Noreg, NO3	0,1	9	0,1	9
Nord-Noreg, NO4	0,1	9	0,2	37
Vest-Noreg, NO5	0,1	6	0,2	18

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

	Veke 48 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 49 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	29	0,3	20
Søraust-Noreg, NO1	0,1	51	0,1	42
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	28	0,1	17
Midt-Noreg, NO3	0,0	11	0,0	15
Nord-Noreg, NO4	0,1	37	0,1	25
Vest-Noreg, NO5	0,1	28	0,0	16

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-48 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-48 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	137,4	16,8	130,1	-0,9
Søraust-Noreg, NO1	20,4	6,7	19,0	4,4
Sørvest-Noreg, NO2	40,5	3,2	45,6	5,3
Midt-Noreg, NO3	24,9	4,4	17,3	-5,1
Nord-Noreg, NO4	19,0	-2,4	19,9	-3,3
Vest-Noreg, NO5	32,4	4,6	28,3	-2,1

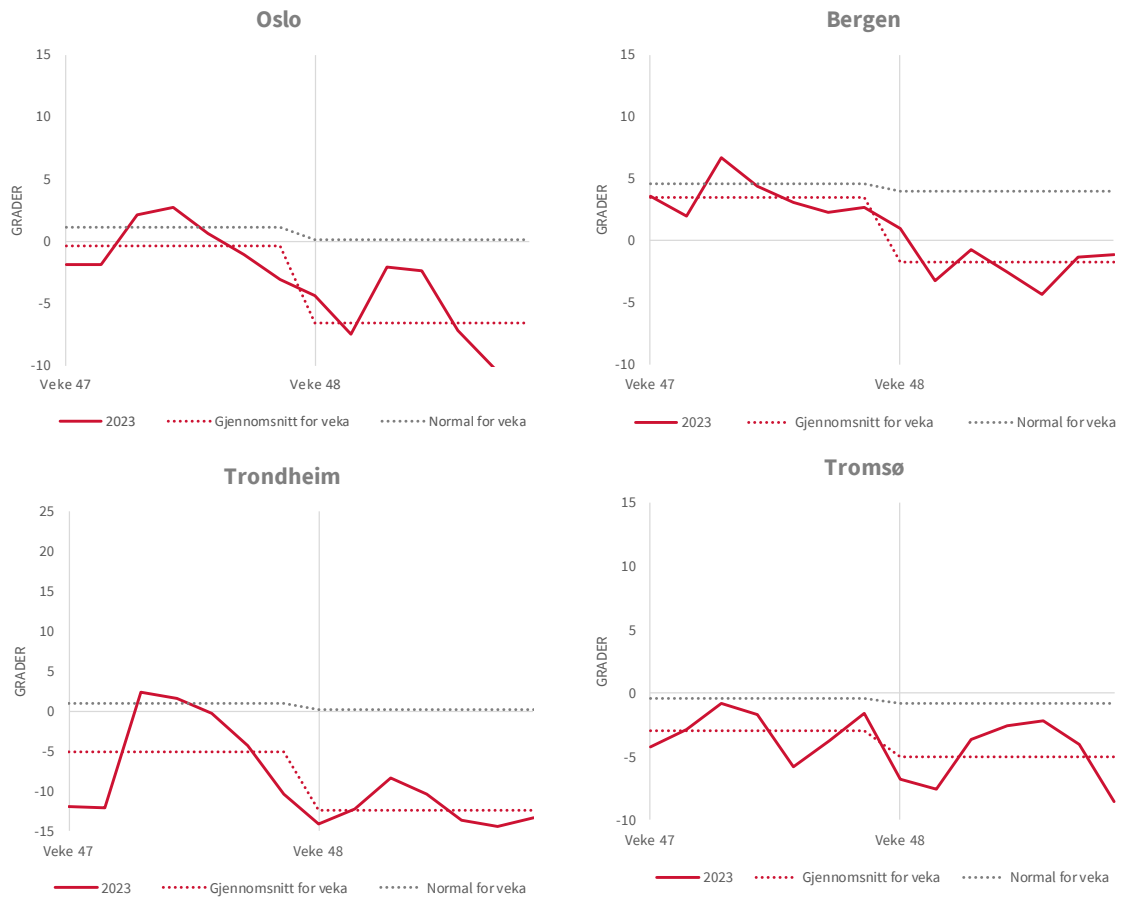
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

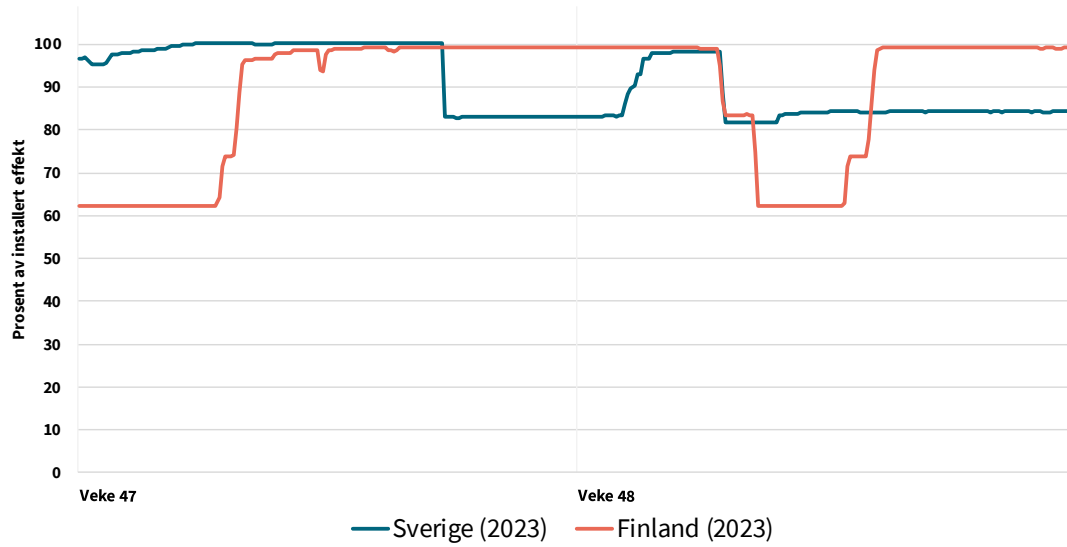
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 48	Veke 47	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 782	3 306	476	14 %
NO1	382	325	56	17 %
NO2	1 354	1 283	70	5 %
NO3	494	472	21	5 %
NO4	667	605	61	10 %
NO5	885	619	267	43 %
Sverige	3 756	3 797	-41	-1 %
SE1	721	556	164	30 %
SE2	1 266	1 287	-21	-2 %
SE3	1 608	1 728	-119	-7 %
SE4	161	226	-65	-29 %
Danmark	652	771	-119	-15 %
Jylland	459	531	-71	-13 %
Sjælland	193	240	-48	-20 %
Finland	1 768	1 544	224	14 %
Norden	9 959	9 418	541	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 488	3 174	314	10 %
NO1	1 013	878	135	15 %
NO2	877	798	79	10 %
NO3	699	644	55	9 %
NO4	487	483	4	1 %
NO5	412	371	41	11 %
Sverige	3 446	3 108	338	11 %
SE1	247	240	7	3 %
SE2	396	363	33	9 %
SE3	2 192	1 966	226	11 %
SE4	611	539	73	14 %
Danmark	840	772	67	9 %
Jylland	493	470	23	5 %
Sjælland	346	302	44	14 %
Finland	1 936	1 863	73	4 %
Norden	9 709	8 917	792	9 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	294	132	163	
Sverige	310	689	-379	
Danmark	-187	-1	-186	
Finland	-168	-319	151	
Norden	249	501	-251	

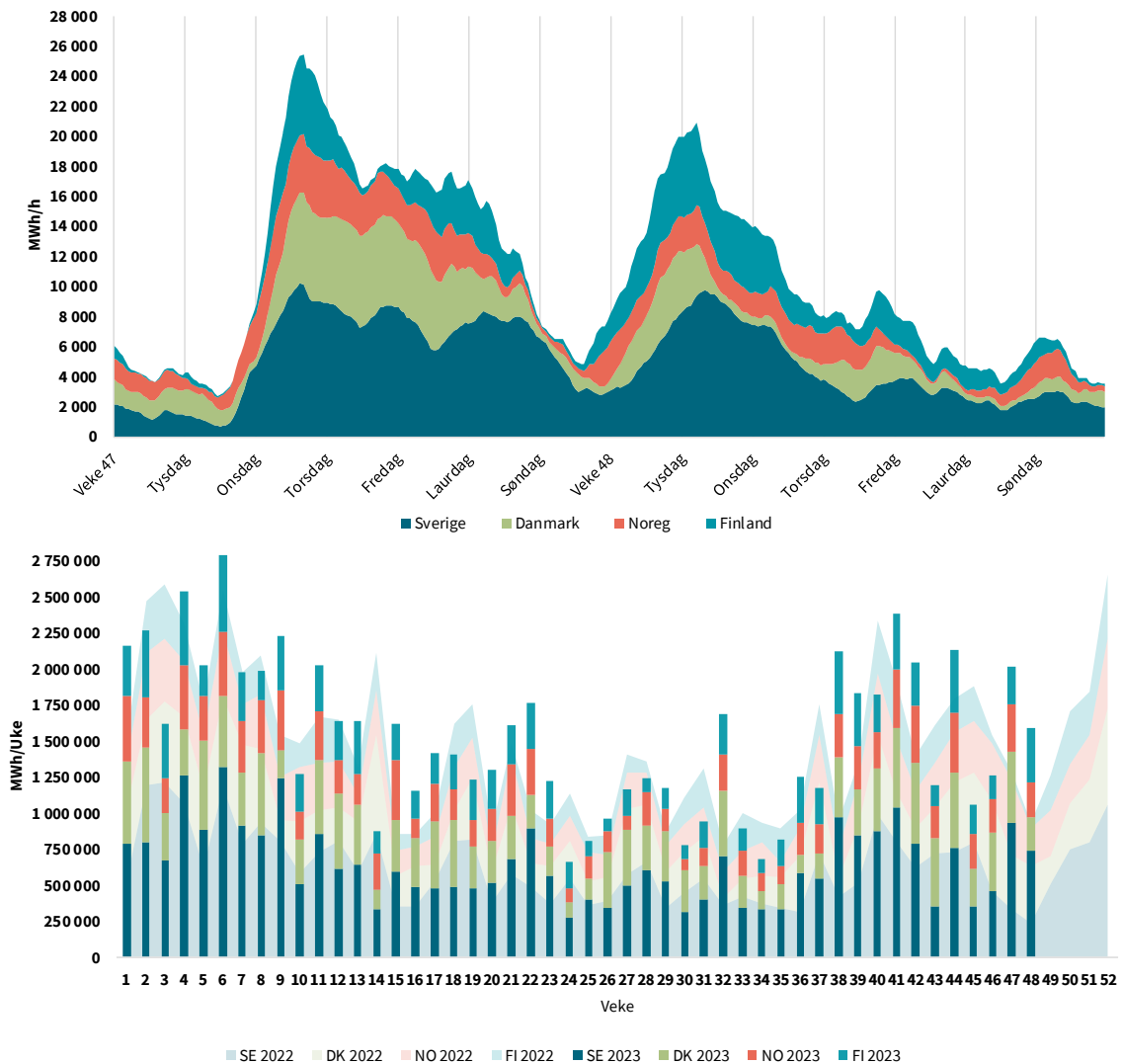
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

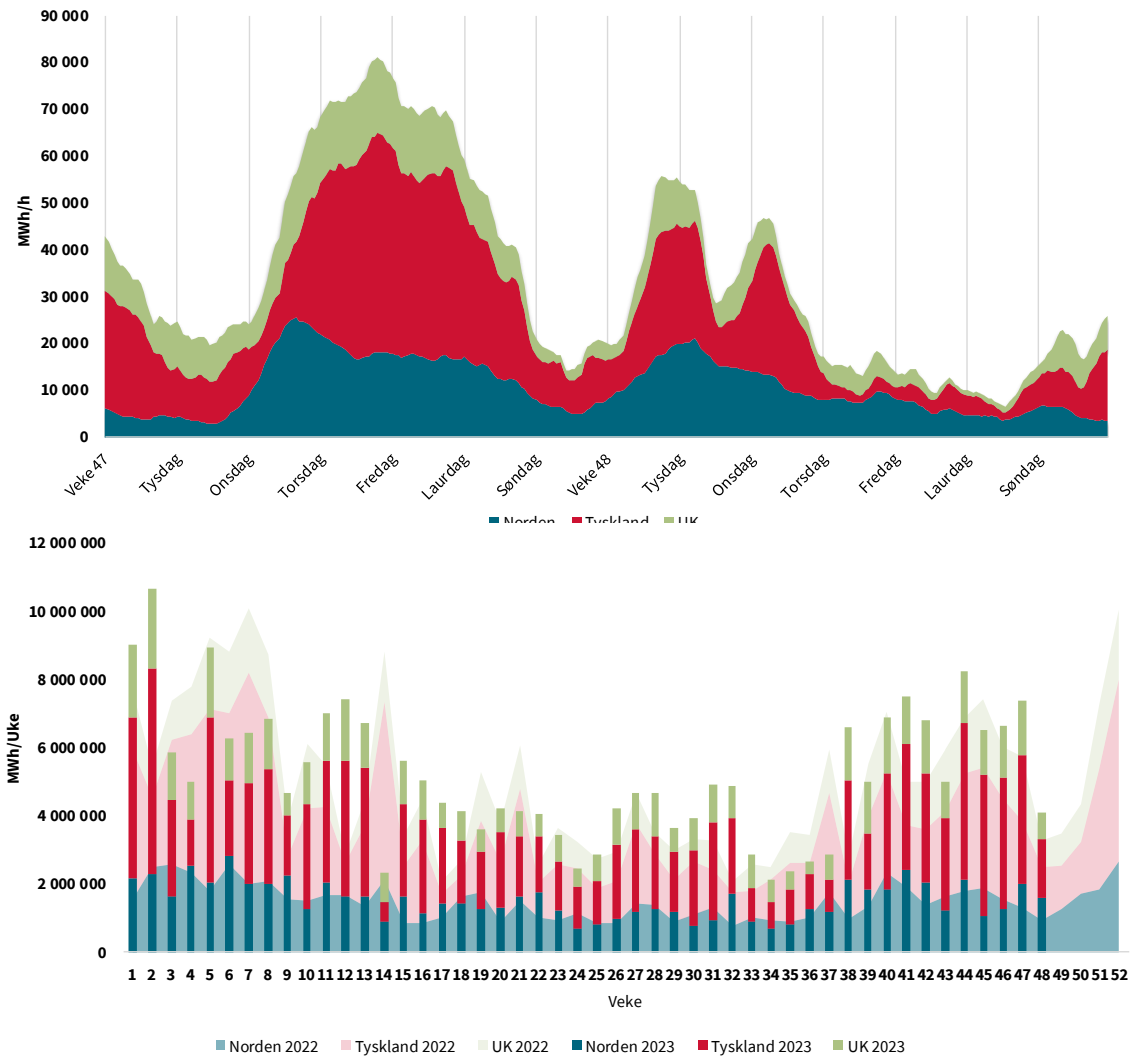
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

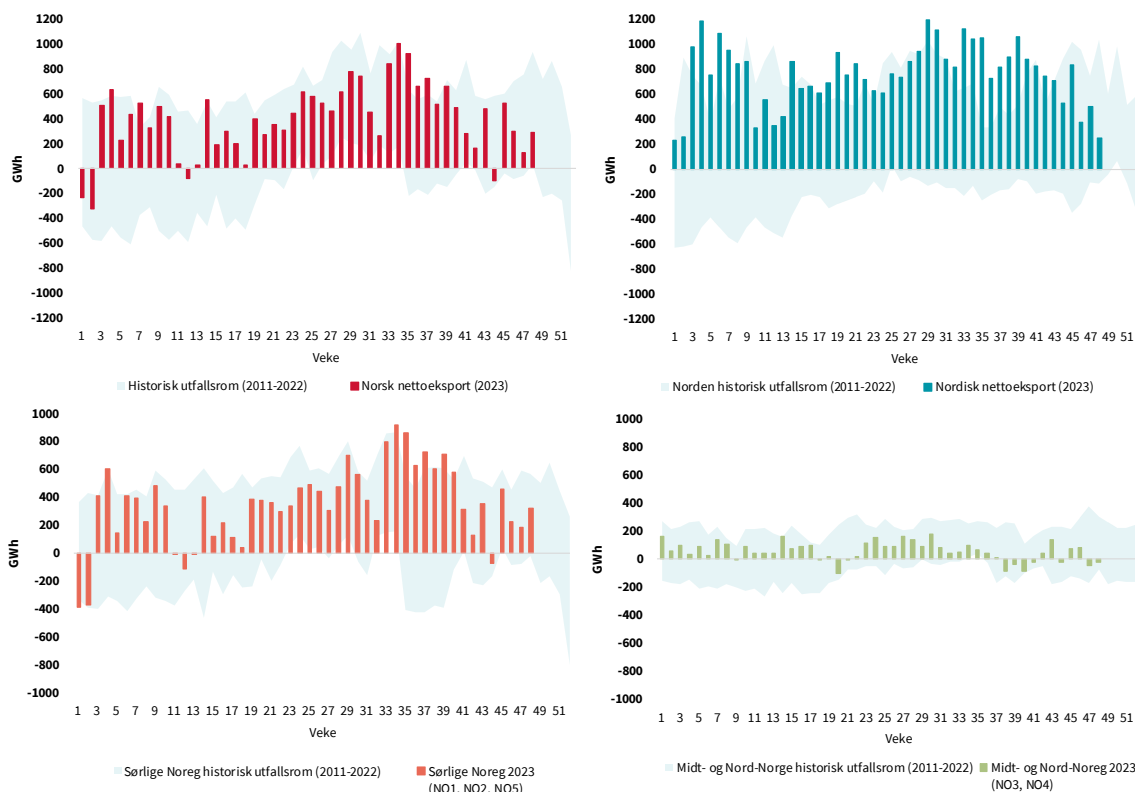
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	93,3	77,1	21,1	16,3
Forbruk	76,9	75,5	1,9	1,4
Nettoeksport	16,4	1,6		14,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	46,8	53,8	-13,1	-7,1
Forbruk	44,3	43,4	2,0	0,9
Nettoeksport	2,5	10,5		-7,9
Noreg				
Produksjon	140,1	130,9	6,6	9,2
Forbruk	121,2	118,9	1,9	2,3
Nettoeksport	18,9	12,0		6,9
Norden				
Produksjon	378,4	374,8	0,9	3,6
Forbruk	341,9	343,6	-0,5	-1,8
Nettoeksport	36,5	31,2		5,3

* 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

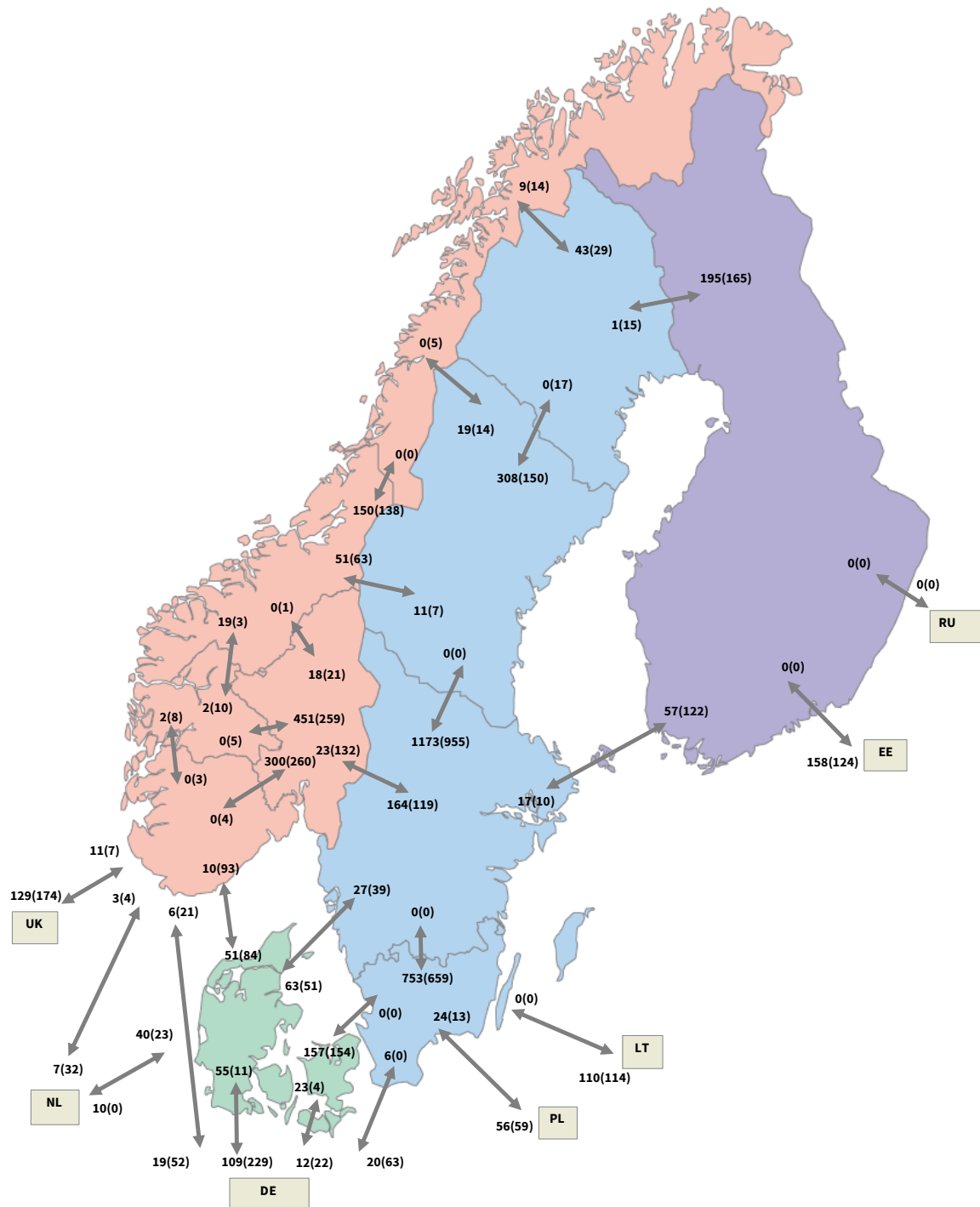


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



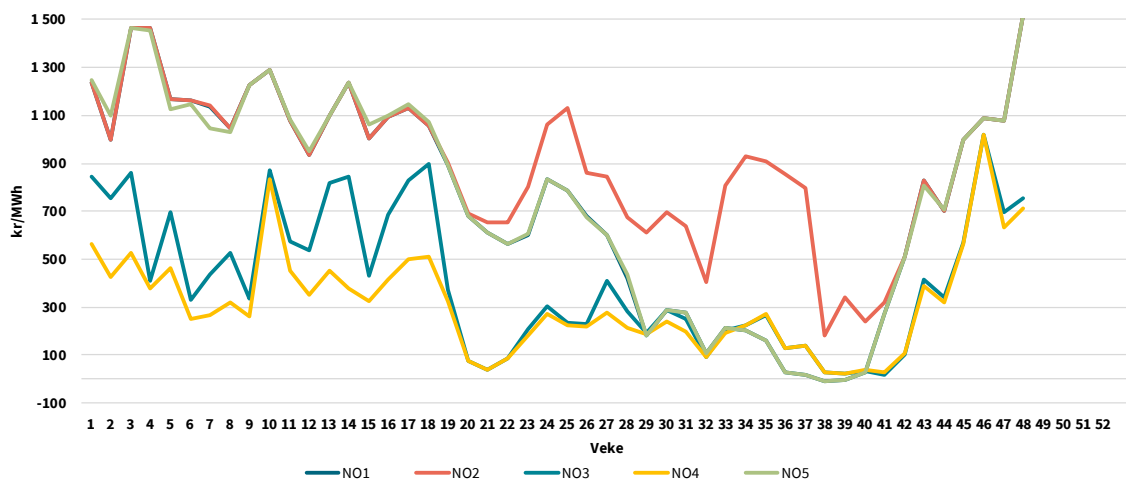
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

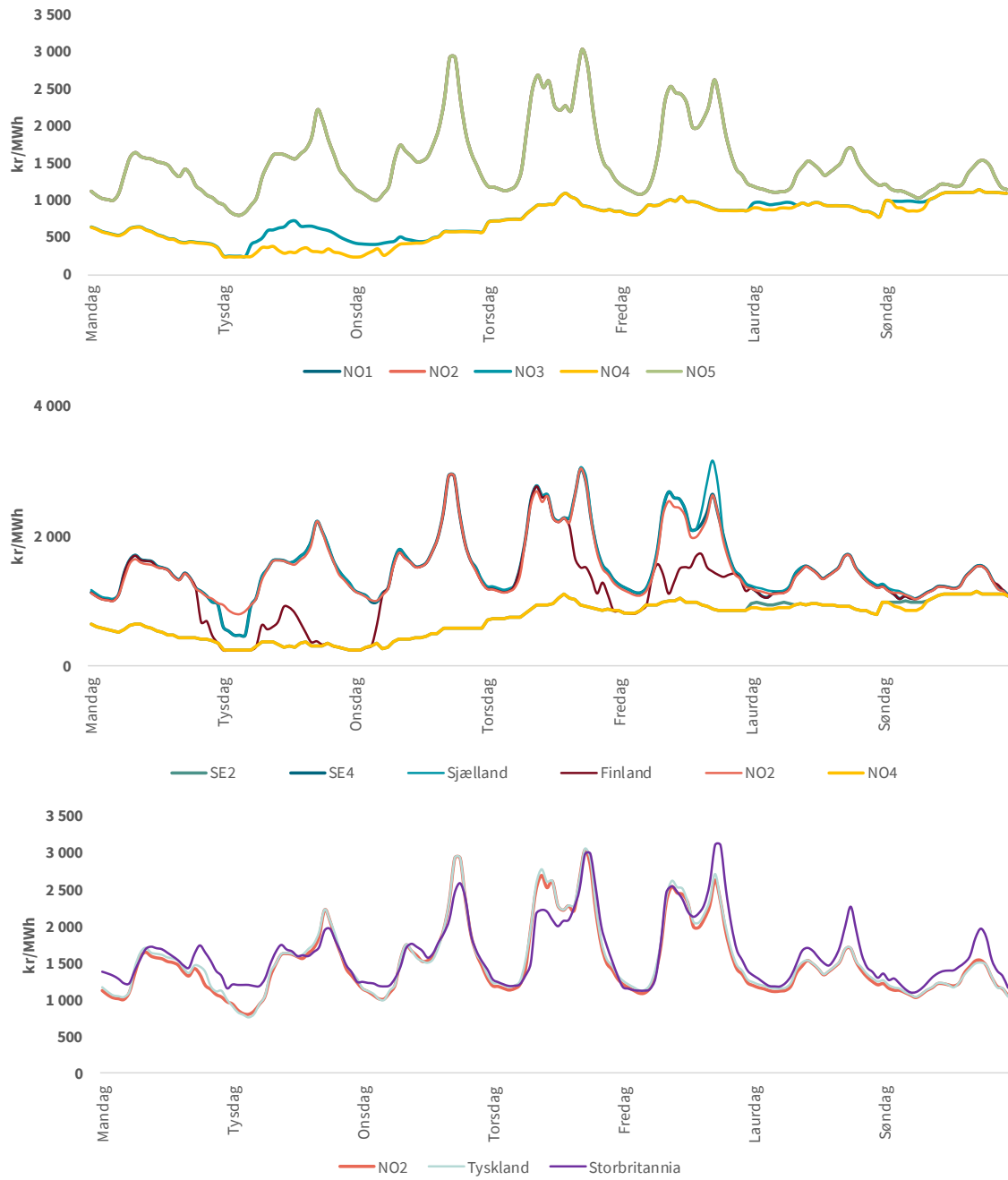
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 48	Veke 47 (2023)	Veke 48 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1519,1	1077,7	3053,5	41,0	-50,3
NO2	1519,1	1077,7	3053,5	41,0	-50,3
NO3	754,9	695,2	2692,8	8,6	-72,0
NO4	711,0	635,9	1293,8	11,8	-45,0
NO5	1519,1	1078,0	3053,5	40,9	-50,3
SE1	718,1	631,8	3192,3	13,7	-77,5
SE2	718,1	631,8	3192,3	13,7	-77,5
SE3	1489,8	839,1	3219,8	77,5	-53,7
SE4	1525,2	875,5	3220,5	74,2	-52,6
Finland	1239,3	830,8	3564,5	49,2	-65,2
Jylland	1536,6	1026,5	3233,7	49,7	-52,5
Sjælland	1543,2	908,5	3225,3	69,9	-52,2
Estland	1729,2	1474,0	3614,2	17,3	-52,2
System	1195,8	894,3	3084,1	33,7	-61,2
Nederland	1543,3	1218,8	3523,8	26,6	-56,2
Tyskland	1541,6	1131,5	3445,7	36,2	-55,3
Polen	1514,0	1200,5	2159,2	26,1	-29,9
Storbritannia	1617,4	1284,1	3777,4	26,0	-57,2

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

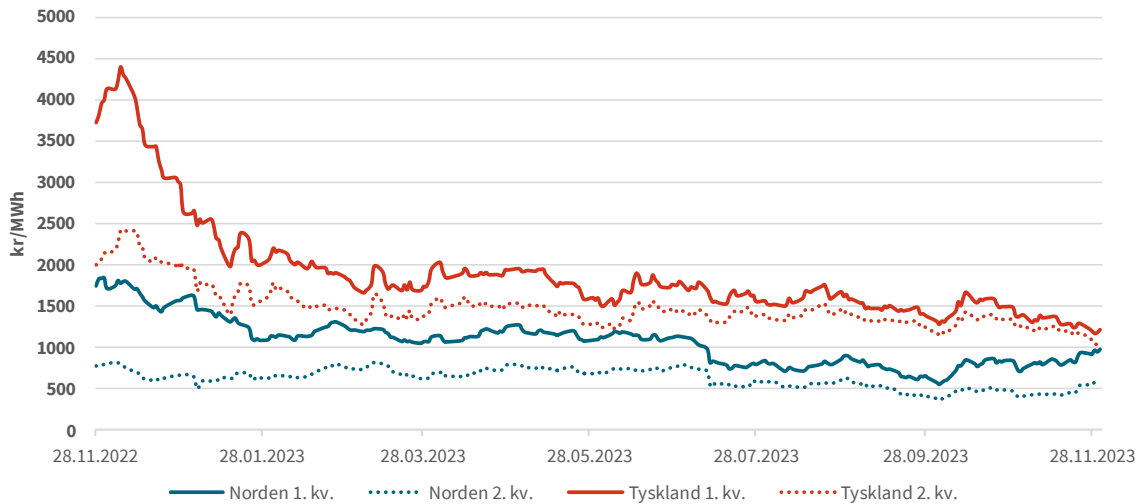


Terminmarknaden

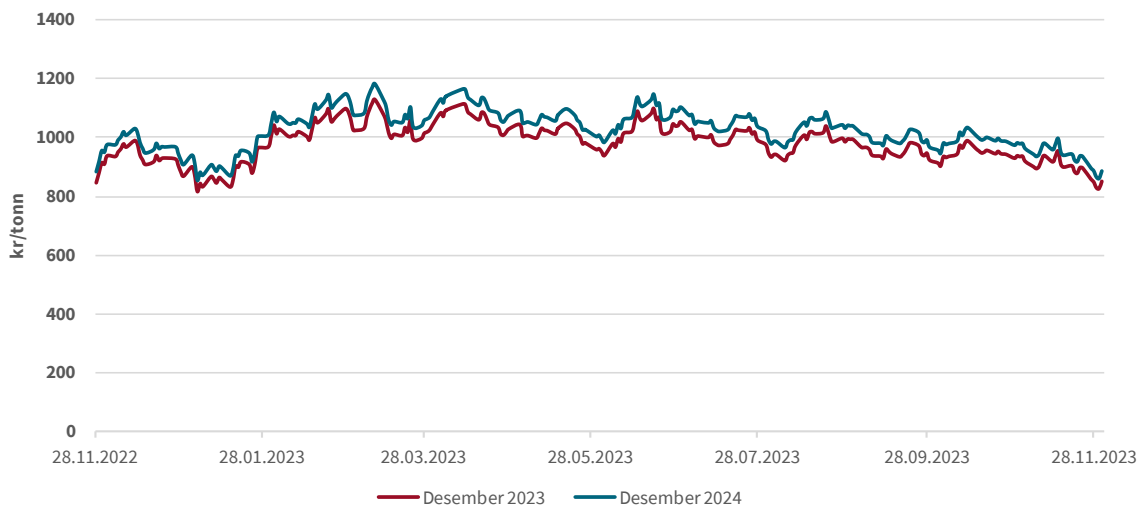
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 48	Veke 47	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	1034,8	991,7	4,4
	Februar	1055,3	1026,8	2,8
	1. kvartal 2024	982,6	944,3	4,1
	2. kvartal 2024	598,0	544,1	9,9
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1221,8	1290,5	-5,3
	2. kvartal 2024	1075,5	1173,8	-8,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	849,2	894,7	-5,1
	Desember 2024	887,1	936,5	-5,3

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 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	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2023-12-01	2023-12-07	6 dagar	288	244	Link 4
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2023-11-29	2023-12-04	5 dagar	1130	1130	Link 7
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-11-29	2023-12-31	31 dagar	645	167-312	Link 12
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-12-15	87 dagar	250	0-250	Link 13
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-10-30	2024-02-29	121 dagar	231	126-231	Link 27
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-11-06	2023-12-15	39 dagar	352	0-352	Link 28
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-09-27	2023-11-29	62 dagar	645	101-535	Link 30
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-12-13	114 dagar	330	100-330	Link 36
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-11-19	2023-12-08	18 dagar	640	160-640	Link 43
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-10-31	2025-02-28	486 dagar	409	0-409	Link 69
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-11-27	2024-05-10	164 dagar	412	142-212	Link 1
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 3
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-12-04	2023-12-06	2 dagar	565	565	Link 5
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2023-12-03	2023-12-08	5 dagar	101	101	Link 8
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-30	60 dagar	565	565	Link 29
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2023-12-22	44 dagar	110	110	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-11-28	2023-12-15	17 dagar	110	110	Link 35
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-12-06	147 dagar	254	254	Link 45
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-11-06	2023-12-15	39 dagar	310	310	Link 46
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2023-11-27	2023-12-08	11 dagar	150	150	Link 53
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2023-11-20	2023-12-15	25 dagar	145	145	Link 66

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2024-01-12	276 dagar	310	310	Link 67
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 81
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 82

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-11-29	2023-12-04	5 dagar	6200	1600-1700	Link 9
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-11-29	2023-12-04	5 dagar	1200	1200	Link 9
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-11-29	2023-12-04	5 dagar	2810	2260	Link 9
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-11-29	2023-12-04	5 dagar	7300	100-200	Link 9
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2024-01-01	597 dagar	1300	400-1300	Link 11
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2024-01-01	413 dagar	320	320	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-625	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-625	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	1000	625	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-15	2023-11-27	11 dagar	1000	625	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-15	2023-11-27	11 dagar	985	946	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-946	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-946	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	985	946	Link 21
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	1000	300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	800	600	Link 24
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	500	300	Link 24
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	2095	495	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2023-11-30	2023-12-08	8 dagar	2145	200	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-13	108 dagar	6200	400-800	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-13	108 dagar	2800	400-800	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-27	2024-01-01	34 dagar	1000	625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-27	2024-01-01	34 dagar	985	946	Link 34

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-01	2023-12-04	3 dagar	1000	625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-27	2023-11-29	2 dagar	1000	625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-12-06	35 dagar	1000	625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-01	2023-12-04	3 dagar	985	946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-27	2023-11-29	2 dagar	985	946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-12-06	35 dagar	985	946	Link 42
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	1000	600	Link 44
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	985	585	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2023-11-28	2023-11-30	2 dagar	723	723	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2023-11-28	2023-11-30	2 dagar	723	723	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2023-11-20	2023-11-28	7 dagar	723	303	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2023-11-20	2023-12-01	11 dagar	700	700	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	985	361-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-29	2023-12-01	2 dagar	1000	625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	1000	625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	1000	625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	985	946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-29	2023-12-01	2 dagar	985	946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	985	946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	Energinet	NL → DK1	2023-11-27	2023-11-29	2 dagar	700	0-400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-18	2023-11-27	8 dagar	1000	625	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-18	2023-11-27	8 dagar	985	946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-20	2023-11-30	10 dagar	1000	625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-20	2023-11-30	10 dagar	985	946	Link 74

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2023-11-28	2023-11-30	2 dagar	723	723	Link 76
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-11-28	2023-11-30	2 dagar	723	723	Link 76
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-11-27	2023-12-01	4 dagar	715	75	Link 77
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-11-27	2023-12-01	4 dagar	1632	162	Link 77
Planned	Energinet	DK1 → NL	2023-11-27	2023-12-01	4 dagar	700	70	Link 77
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-11-27	2023-12-01	4 dagar	2500	450	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 84

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	101-246	Link 2
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-12-04	2023-12-04	0 dagar	260	162	Link 6
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-12-02	2023-12-02	0 dagar	260	105	Link 10
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-11-28	2023-11-30	1 dagar	260	101-235	Link 22
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-11-29	2023-11-30	1 dagar	210	105-197	Link 25
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-11-27	2023-11-27	0 dagar	200	110	Link 31
Planned	SE2	Value Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 85