

Kraftsituasjonen veke 28, 2022

Høge kraftprisar og låg kraftproduksjon i sørlege Noreg

Kraftprisane i Sørvest-Noreg (NO2) var i gjennomsnitt 251 øre/kWh førre veke, noko som er ein auke på 30 prosent samanlikna med veka før, og det høgaste nivået for denne tida av året nokon gong. Sørøst- og Vest-Noreg (NO1, NO5) hadde vekesnitt på 164 øre/kWh, ein auke på 12 prosent.

For sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) visar førebelse tal at førre veke var kraftproduksjonen den lågaste for veke 28 på over ti år, og om lag på same nivå som veka før. I førre veke auka fyllingsgraden i magasinerna i sørlege Noreg med 1,2 prosentpoeng, men er framleis svært låg for årstida.

Dei høge kraftprisane har samanheng med den låge kraftproduksjonen og eit høgare prisnivå i landa Noreg har mellomlandsforbindingar med. Sørlege Noreg og spesielt Sørvest-Noreg følgde kraftprisen til nabolanda oftare enn vi har sett elles i år. At kraftprisane følgjer prisnivået til nabolanda, er eit uttrykk for at fleire vasskraftprodusentar sparar på vatnet og verdset det høgt. Når vatnet blir verdsett høgt, blir kraftproduksjon generelt lågare gjennom veka. Dermed blir det også mindre eksport. Kraftprisane vil då i større grad bli påverka av kraftprisane i nabolanda våre.

Ein vindstille måndag og tysdag i både Norden og på kontinentet bidrog til høg eksport i starten av veka, auke i vindkraftproduksjon utover veka ga mindre eksport og periodar med import. Nettoeksporten frå sørlege Noreg for veka sett under eitt var tilnærma uendra frå veka før, og er låg for årstida.

Sjølv om kraftprisen i gjennomsnitt var svært høg førre veke, var det også timar med svært låge prisar. På laurdagen var kraftprisen svært låg midt på dagen. Ein høg andel fornybar kraftproduksjon og lågare helgefbruk bidrog til dei svært låge kraftprisane. I enkelte timar var kraftprisen negativ i Sverige, Danmark, Tyskland og Nederland. Høg import av rimeleg kraft ga også sørlege Noreg svært låg kraftprisar i desse timane. Slike korte periodar med svært låge kraftprisar illustrerer korleis variabel tilgang frå fornybar teknologiar kan gje store utslag i eit vêrbasert kraftsystem.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 28 var fyllingsgrada i norske magasin 64,0 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 72,1 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyltinga med 1,8 prosenteningar.

Høgast magasinifylling hadde Midt-Noreg (prisområde 3) med 87,4 prosent, mens Sørvest-Noreg (prisområde 2) hadde lågast fylling med 48,3 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 28 var temperaturen i Noreg omkring 1-2 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra. For veke 29 er det framleis venta litt kaldare vêr enn vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I Sør-Noreg er det venta aukande temperaturar og om lag 1-2 grader over vekegjennomsnittet.

For veke 28 er berekna tilsig 3,6 TWh. Det er omlag 84 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 29 er det venta eit tilsig på 3,2 TWh som er om lag 83 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 28 er 5 TWh. Det er om lag gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 29 er 4 TWh.

I store deler av landet er det nå snøbart, men det er framleis noko snø i enkelte fjellområde. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map

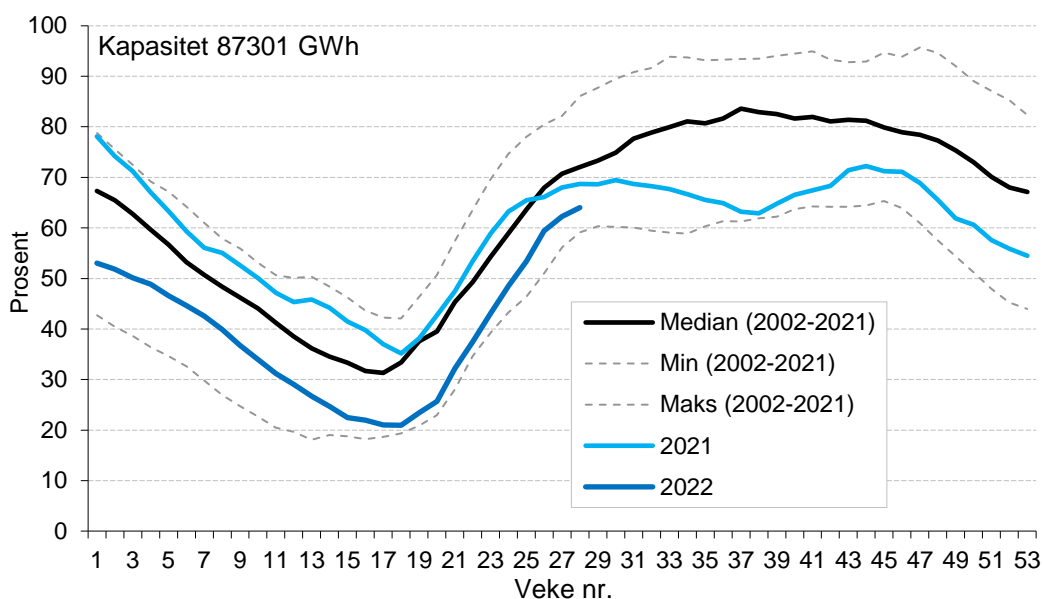
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

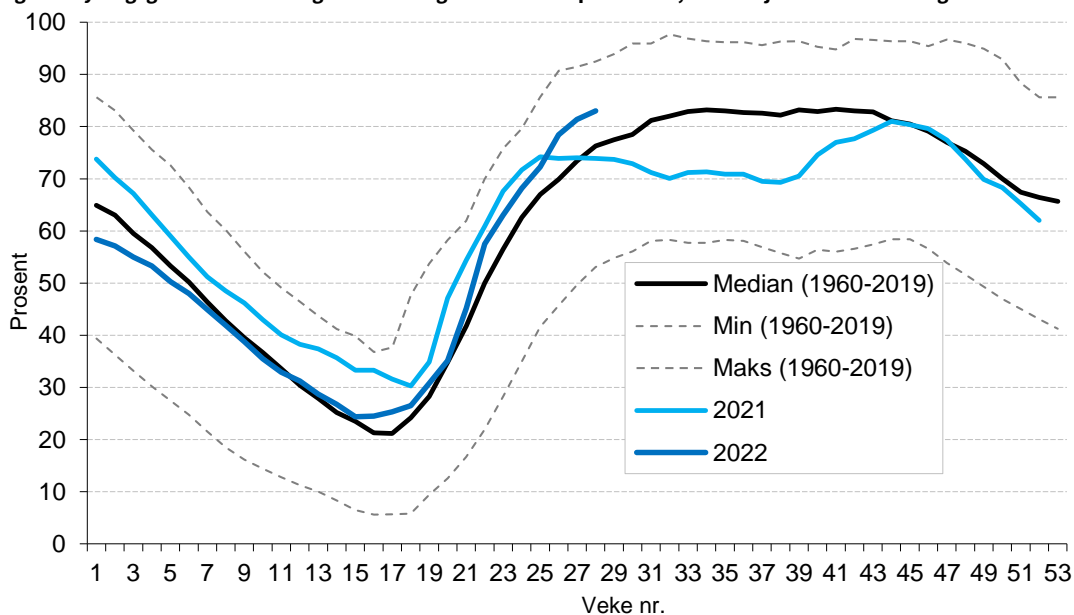
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 28 2022	Veke 27 2022	Veke 28 2021	Median veke 28	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	64,0	62,3	68,7	72,1	1,8	-4,6	-8,0
NO1	66,6	66,9	77,8	79,8	-0,3	-11,2	-13,1
NO2	48,3	47,5	66,0	72,8	0,8	-17,7	-24,5
NO3	87,4	86,2	72,4	76,3	1,2	15,0	11,1
NO4	82,3	79,0	76,1	68,6	3,3	6,3	13,7
NO5	60,9	58,3	60,3	67,8	2,6	0,6	-6,9
Sverige	83,0	81,4	73,9	76,3	1,6	9,1	6,7

*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

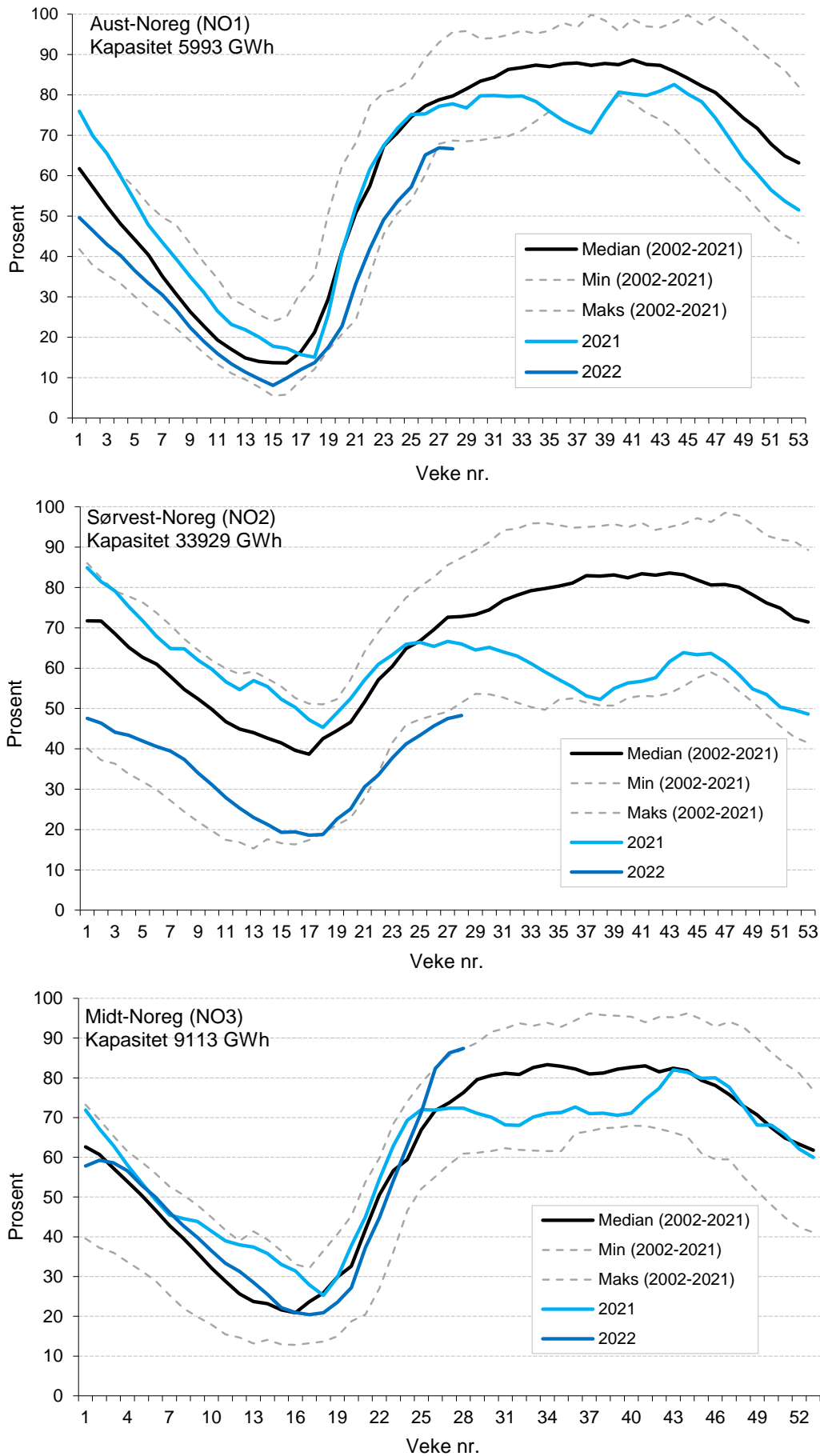
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

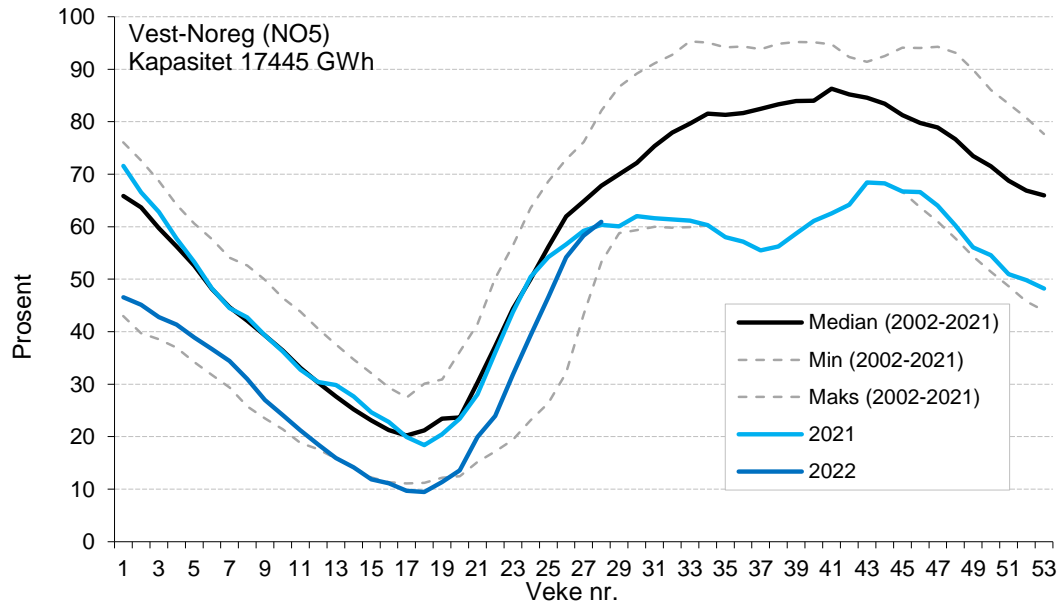
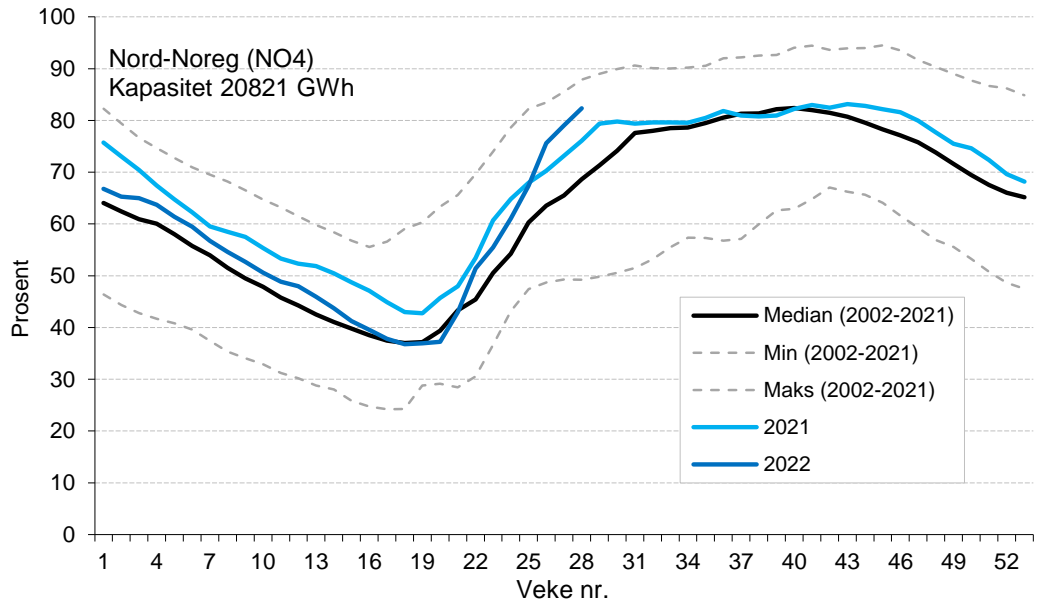


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 28 2022	Veke 28 Gjennomsnitt	Veke 28 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,6	4,3	2,9	0,7	84
Nedbør	1,5	1,4	0,2	1,3	105

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

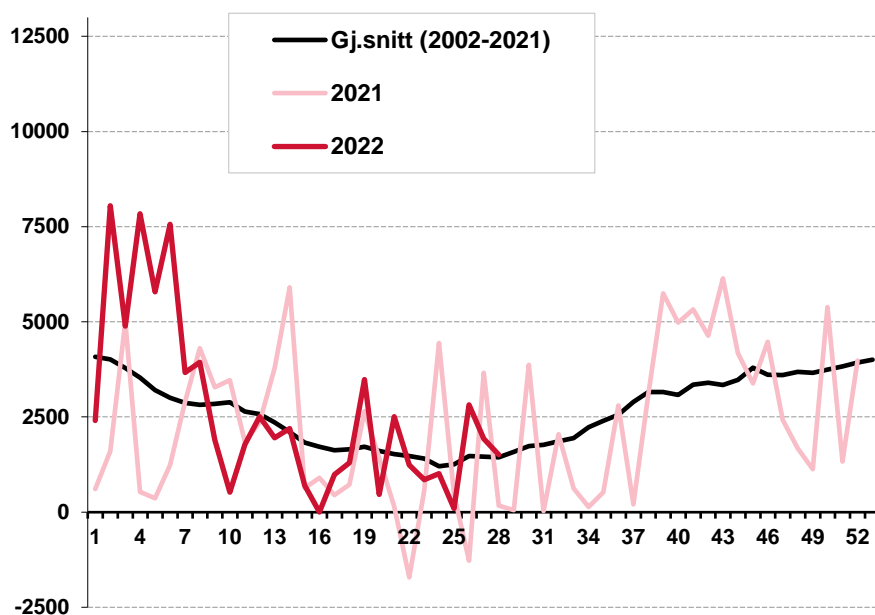
TWh	Veke 1-28 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	78,6	78,0	0,6
Nedbør	73,9	64,1	9,8

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,2	83
Nedbør	0,4	26

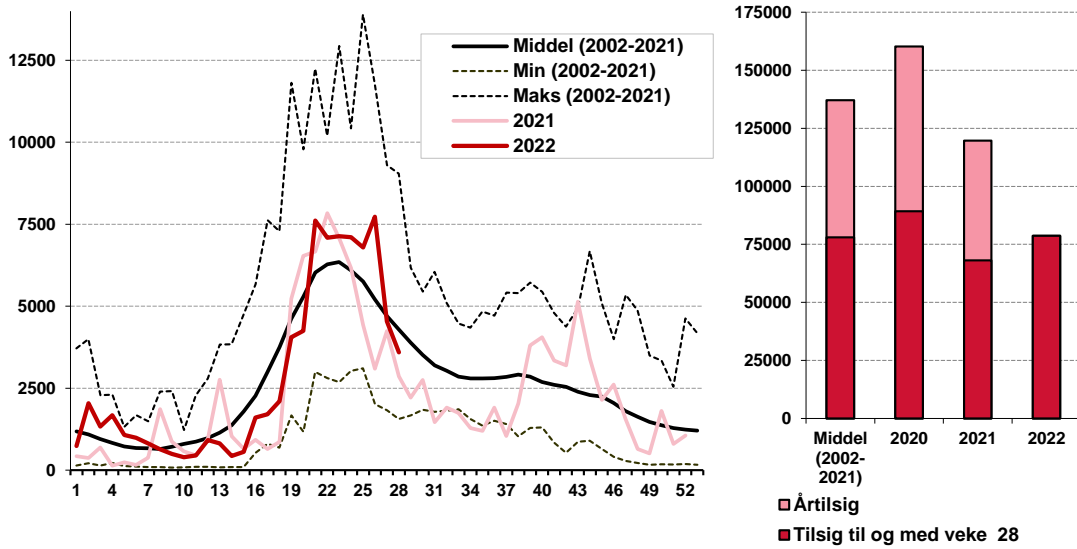
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹

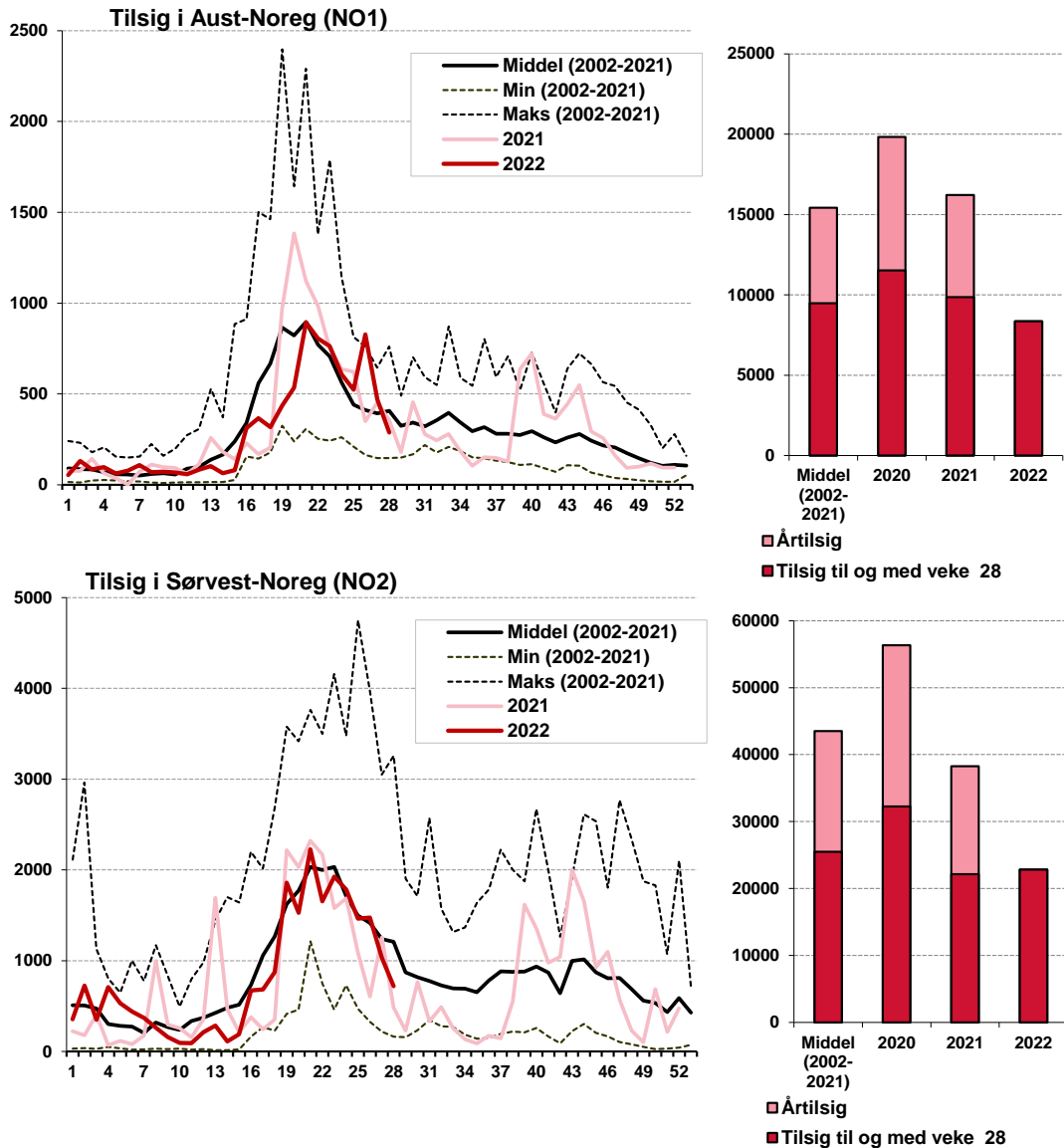


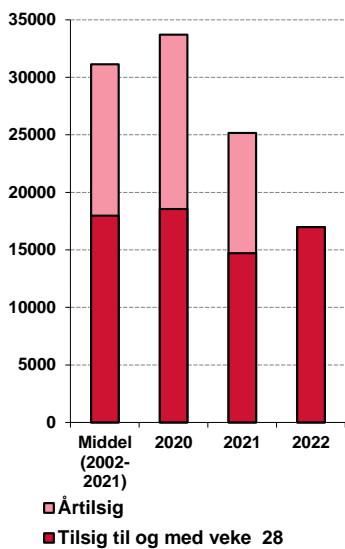
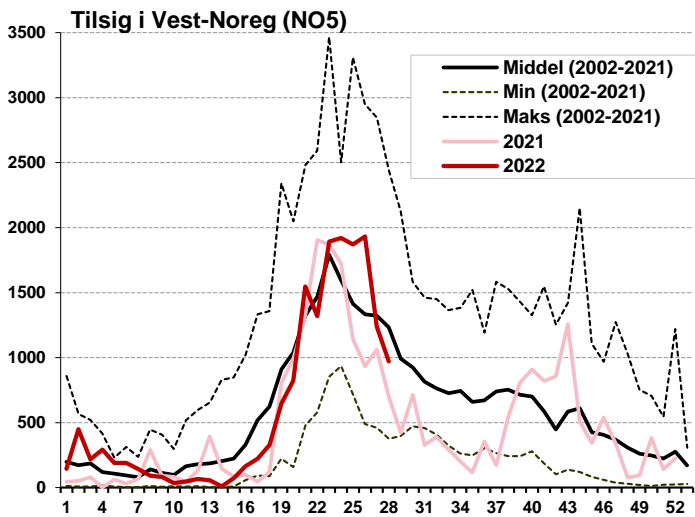
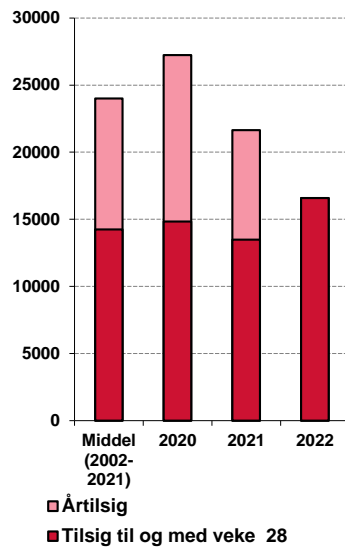
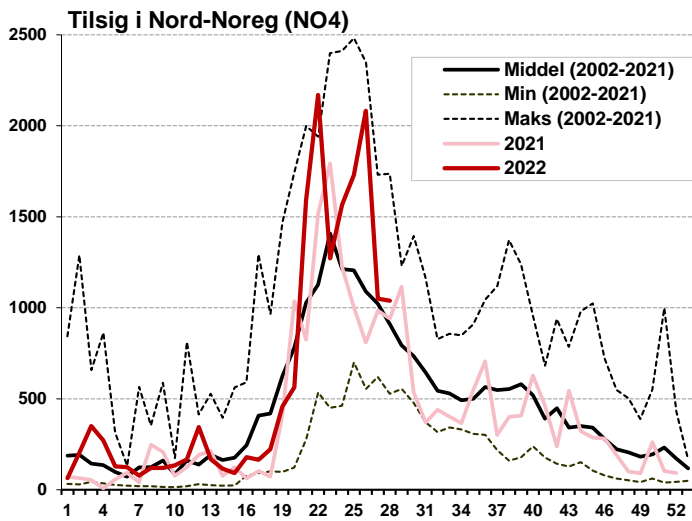
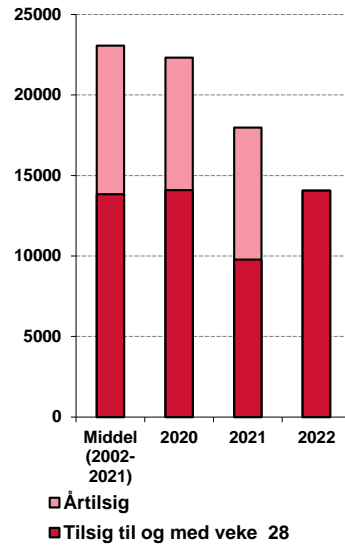
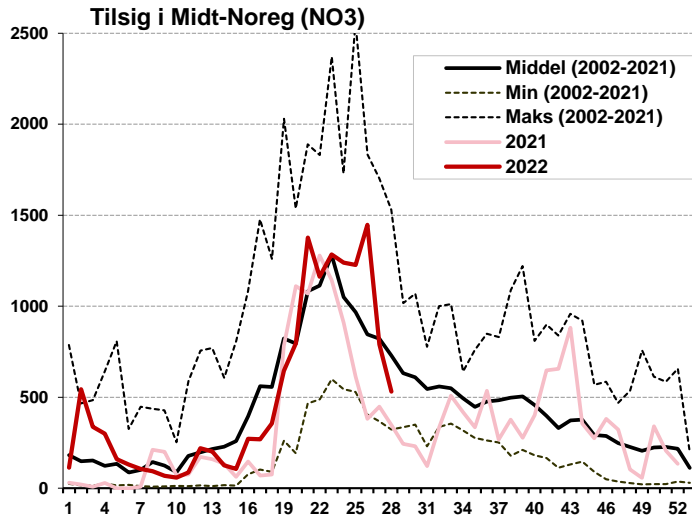
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹

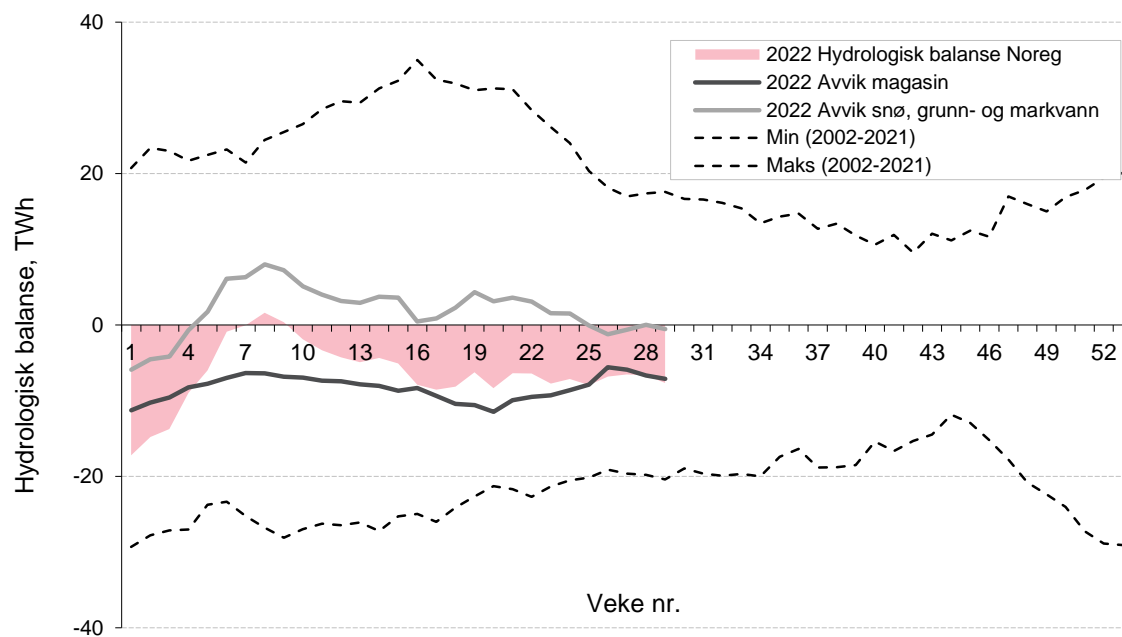


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹

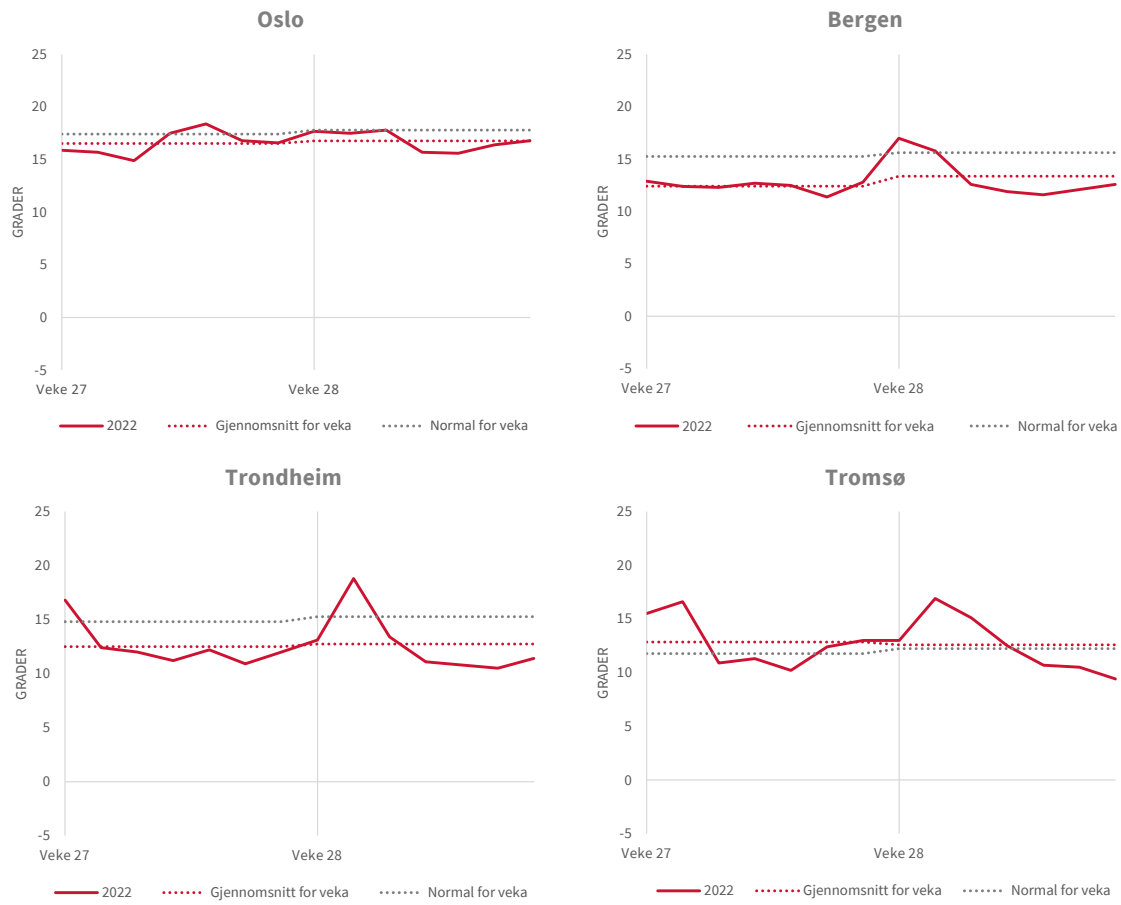


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

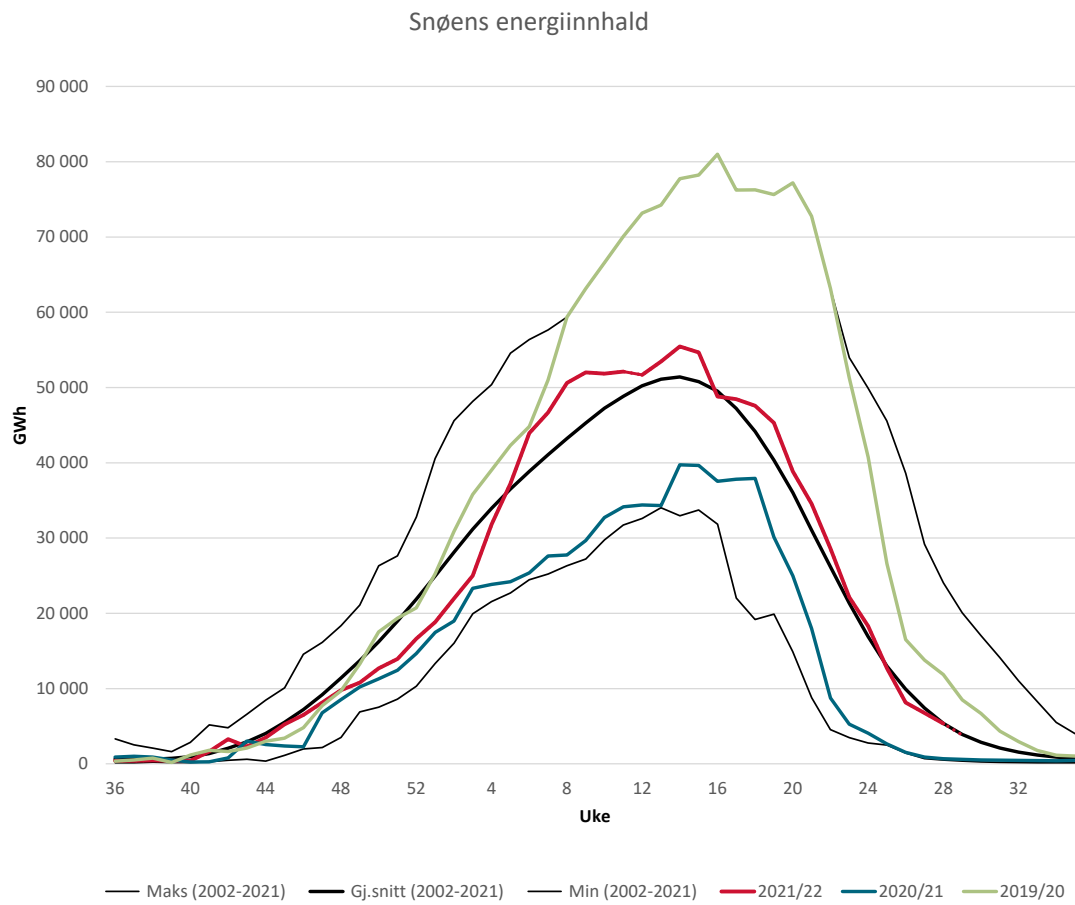
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 28 2022	Anslag veke 29 2022
Avvik magasin	-6,7	-7,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,0	-0,6
Hydrologisk balanse	-6,7	-7,7

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

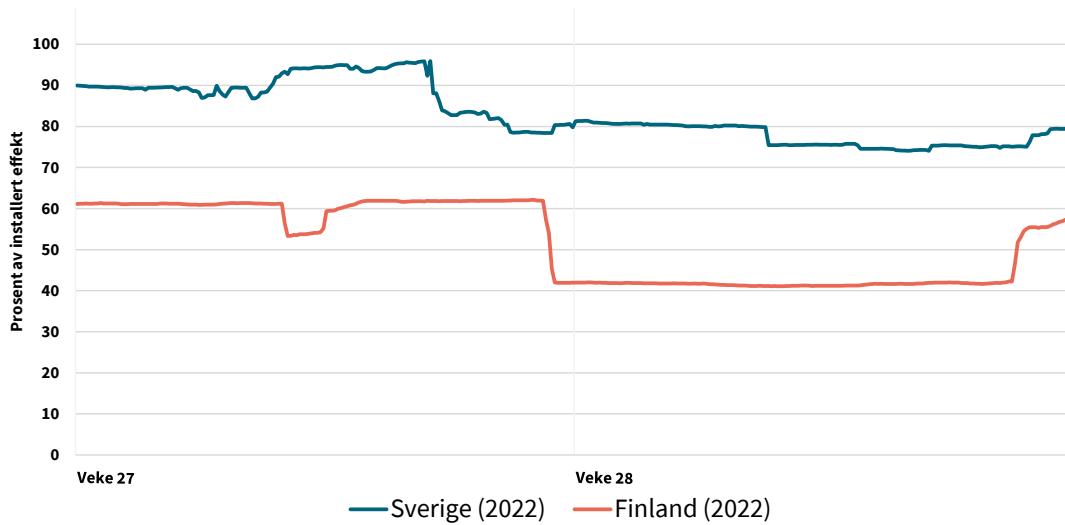
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 28	Veke 27	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 268	2 319	-51	-2 %
NO1	325	378	-53	-14 %
NO2	510	471	39	8 %
NO3	552	564	-12	-2 %
NO4	408	415	-7	-2 %
NO5	473	491	-18	-4 %
Sverige	2 972	3 006	-35	-1 %
SE1	428	380	47	12 %
SE2	1 157	1 111	46	4 %
SE3	1 230	1 366	-135	-10 %
SE4	156	149	7	5 %
Danmark	602	648	-46	-7 %
Jylland	425	469	-43	-9 %
Sjælland	176	179	-3	-2 %
Finland	904	1 010	-105	-10 %
Norden	6 746	6 983	-237	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 998	2 052	-53	-3 %
NO1	389	406	-17	-4 %
NO2	578	578	-0	0 %
NO3	447	463	-17	-4 %
NO4	305	315	-10	-3 %
NO5	279	289	-10	-3 %
Sverige	1 991	2 086	-96	-5 %
SE1	177	178	-1	-1 %
SE2	246	252	-6	-2 %
SE3	1 233	1 303	-71	-5 %
SE4	334	353	-18	-5 %
Danmark	553	611	-57	-9 %
Jylland	346	389	-43	-11 %
Sjælland	211	222	-11	-5 %
Finland	1 278	1 287	-9	-1 %
Norden	5 819	6 035	-216	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	270	268	2	
Sverige	981	920	61	
Danmark	48	37	11	
Finland	-373	-277	-96	
Norden	926	947	-21	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

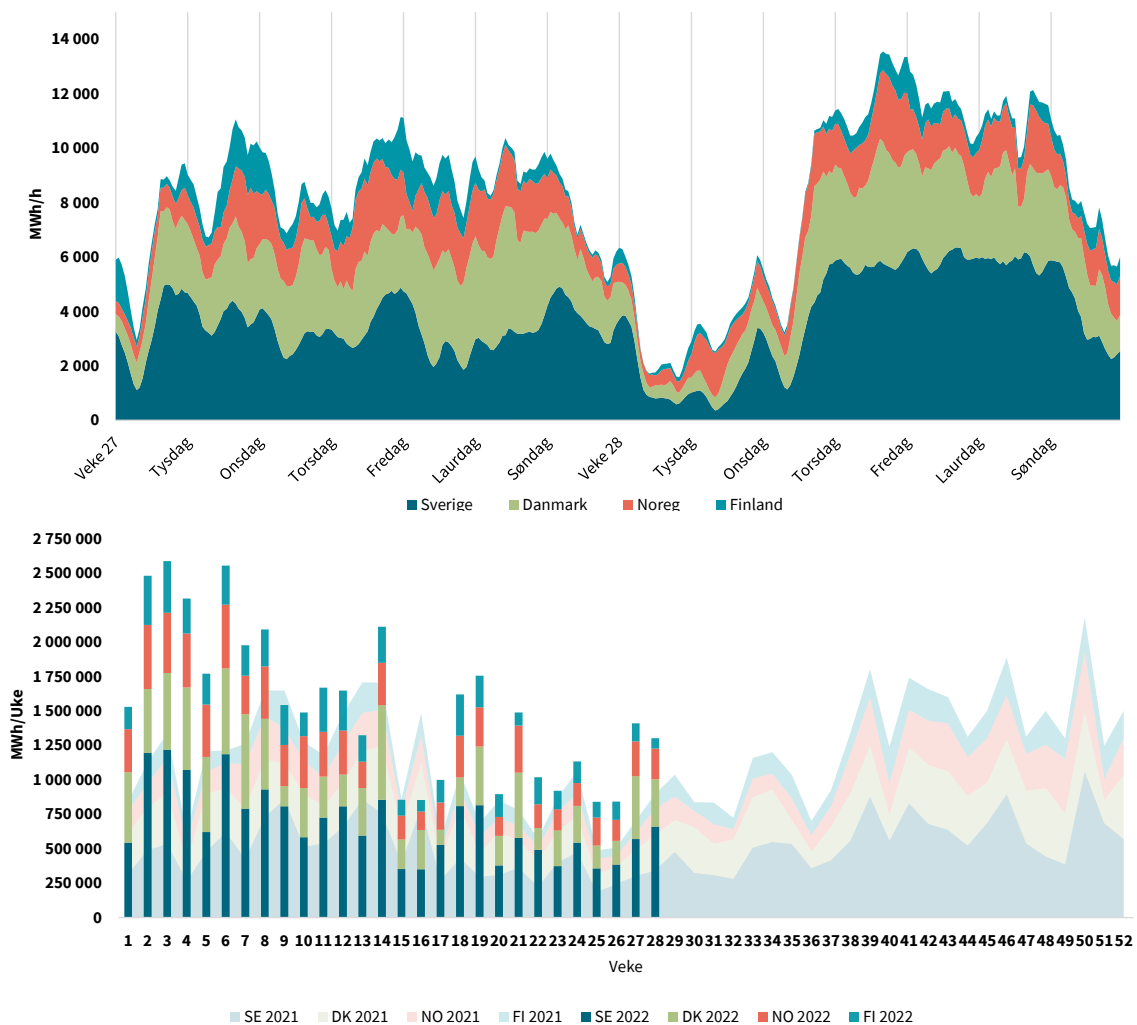
Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

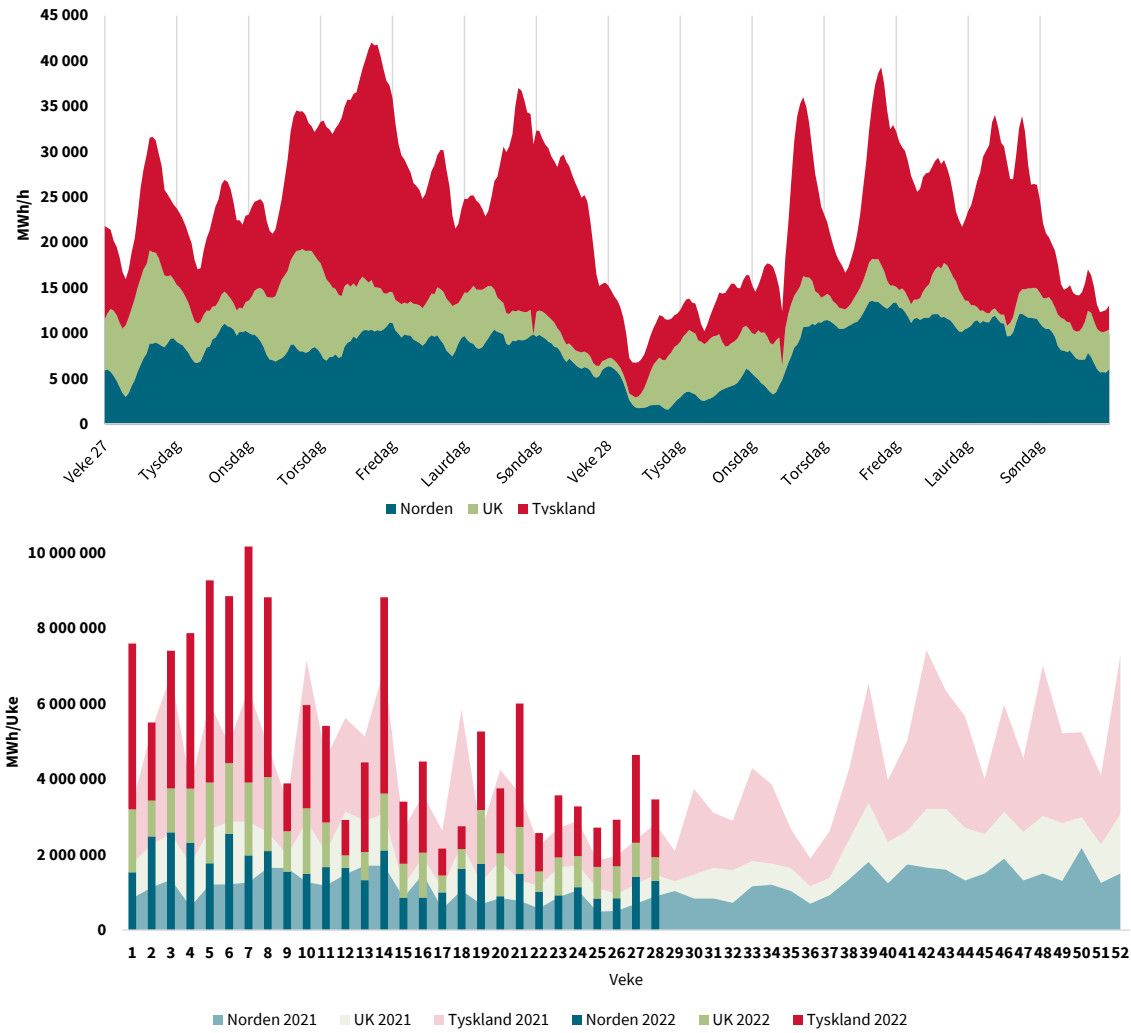


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

Figur 9 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 10 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



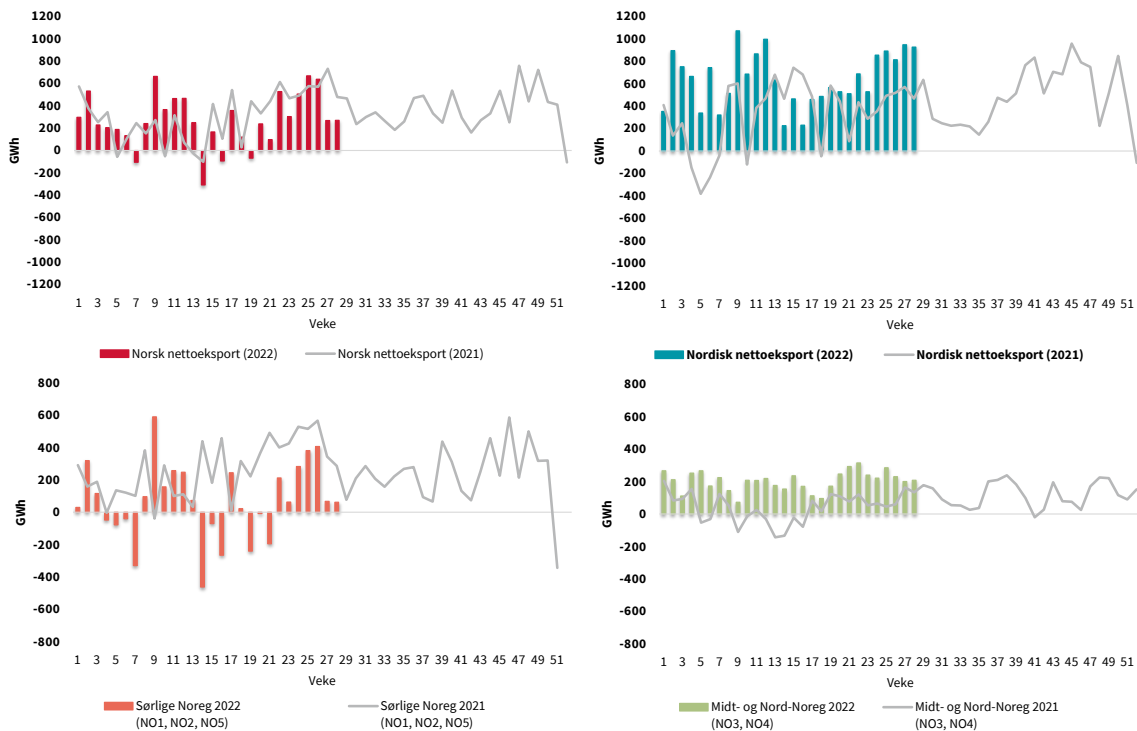
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

Tabell 5 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)

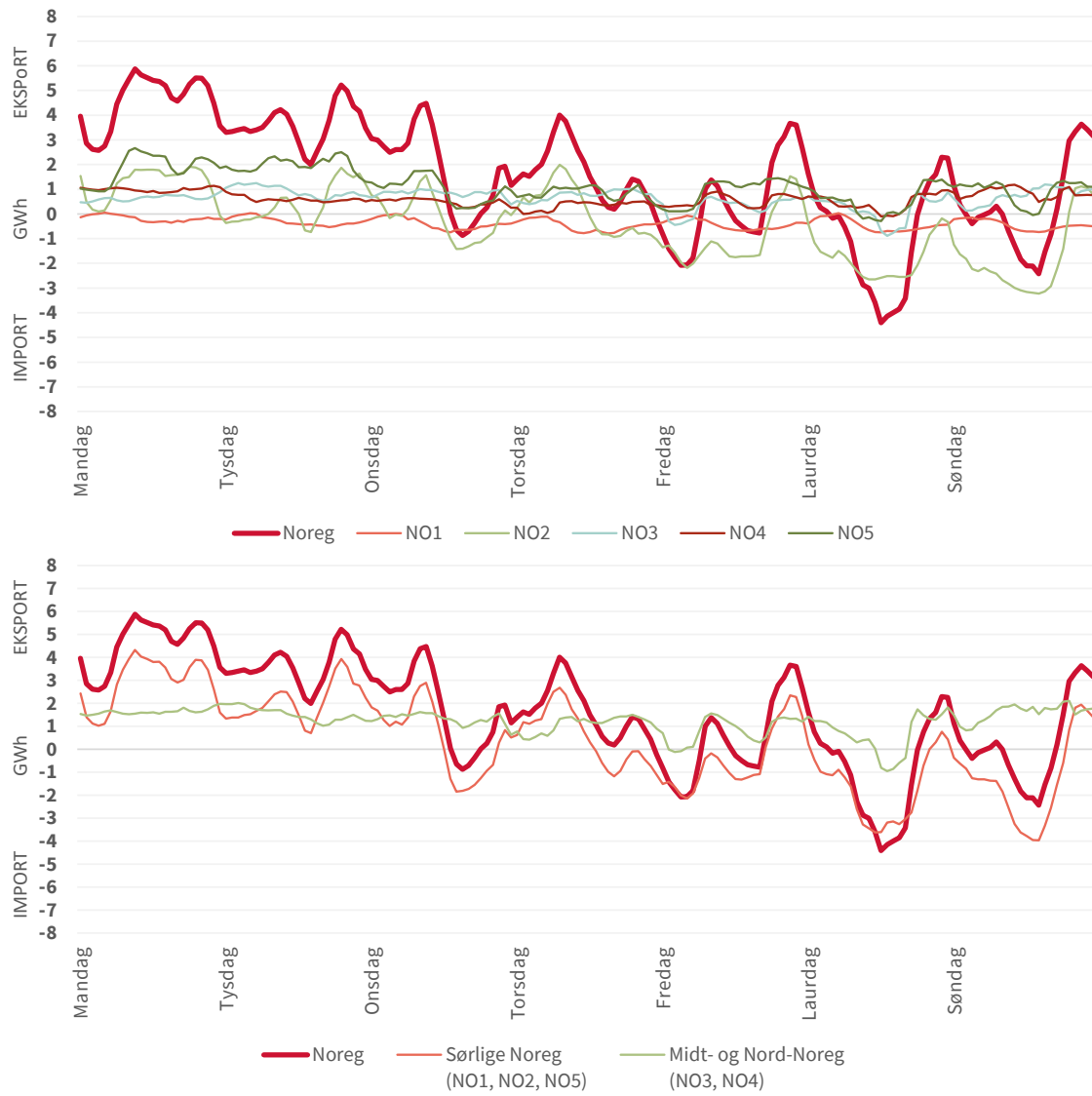
	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	49,1	60,6	-23,2	-11,4
Forbruk	47,5	52,8	-11,2	-5,3
Nettoeksport	1,7	7,8		-6,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	31,9	27,1	15,1	4,8
Forbruk	26,1	25,8	1,1	0,3
Nettoeksport	5,8	1,3		4,5
Noreg				
Produksjon	81,1	87,9	-8,4	-6,8
Forbruk	73,6	78,9	-7,2	-5,3
Nettoeksport	7,5	9,0		-1,5
Norden				
Produksjon	229,7	233,6	-1,7	-3,9
Forbruk	211,9	224,2	-5,8	-12,3
Nettoeksport	17,8	9,4		8,4

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.

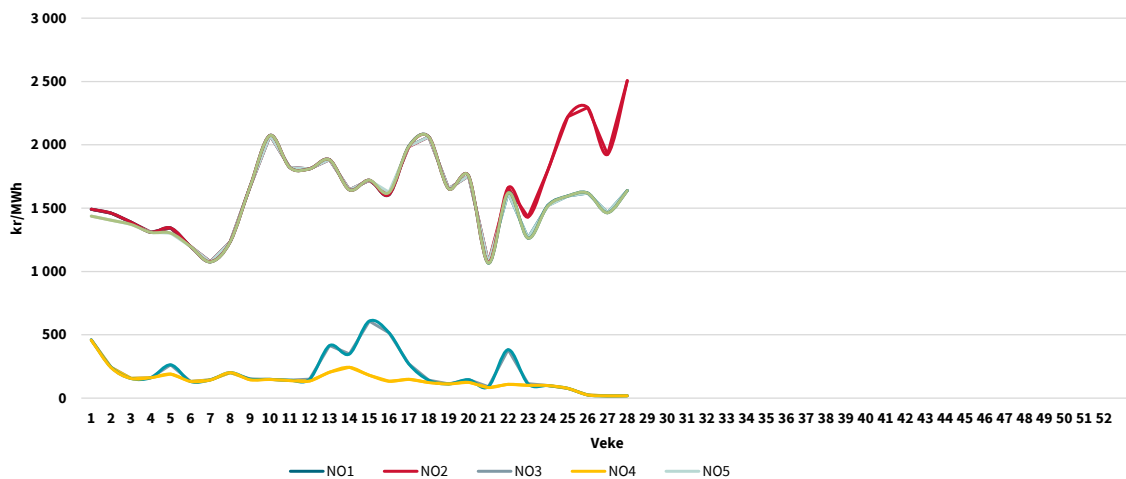


Kraftprisar Engrosmarknaden

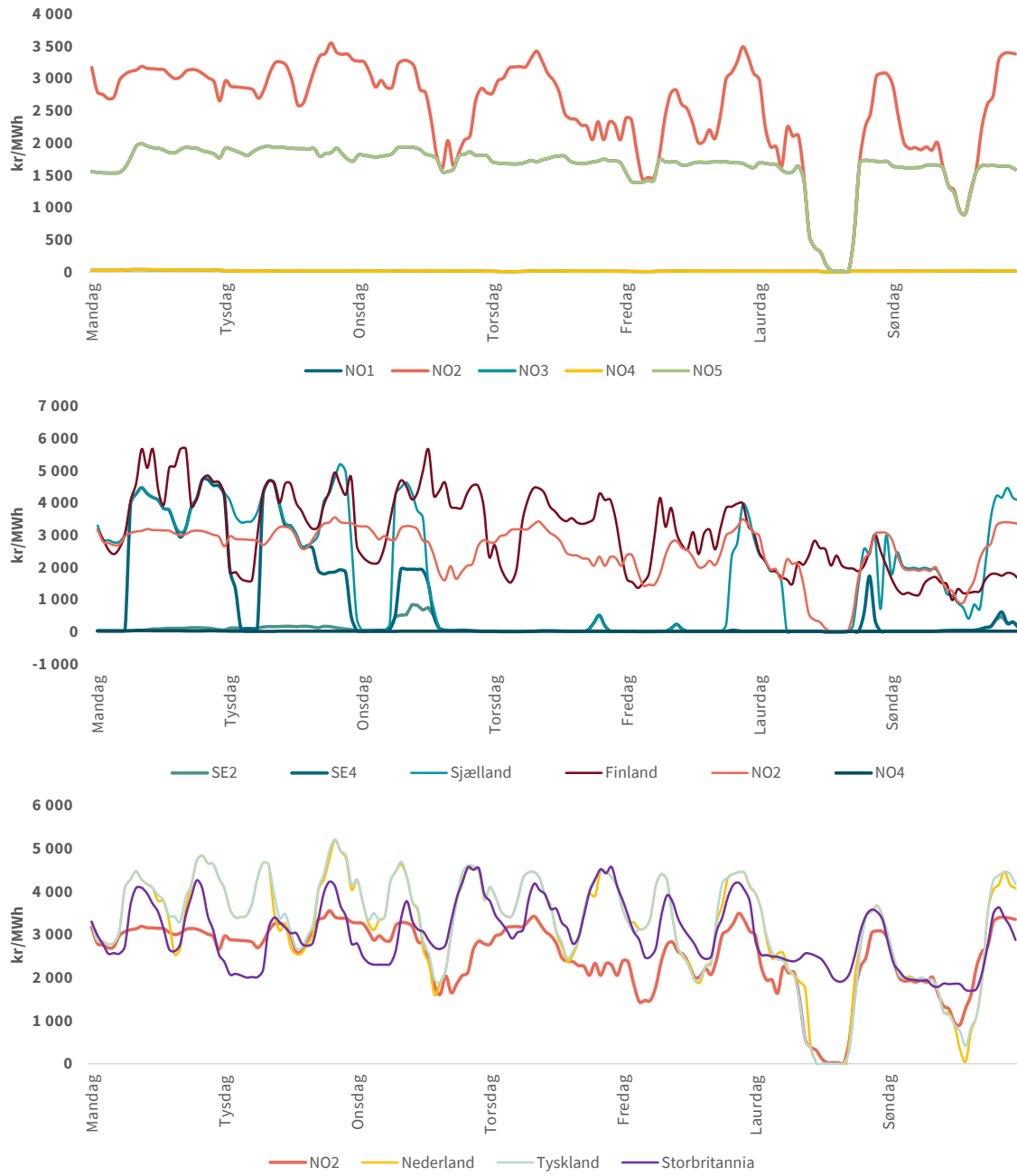
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 28	Veke 27 (2022)	Veke 28 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1639,2	1464,3	582,2	11,9	181,5
NO2	2507,4	1924,0	586,9	30,3	327,2
NO3	18,4	17,1	441,0	7,7	-95,8
NO4	18,4	17,7	208,0	4,4	-91,1
NO5	1639,2	1464,3	582,2	11,9	181,5
SE1	85,4	67,3	620,4	27,0	-86,2
SE2	85,4	67,3	620,4	27,0	-86,2
SE3	550,4	892,8	672,8	-38,3	-18,2
SE4	856,9	1279,0	691,9	-33,0	23,9
Finland	3081,4	1655,6	880,6	86,1	249,9
Jylland	2707,1	2026,3	804,8	33,6	236,4
Sjælland	1782,8	1797,4	826,0	-0,8	115,8
Estland	3081,4	2077,4	906,3	48,3	240,0
System	749,9	559,0	555,4	34,2	35,0
Nederland	3169,1	2686,9	824,9	17,9	284,2
Tyskland	3224,1	2483,8	825,2	29,8	290,7
Polen	1731,8	2372,7	843,0	-27,0	105,4
Storbritannia	3018,1	2502,3	1067,0	20,6	182,9

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

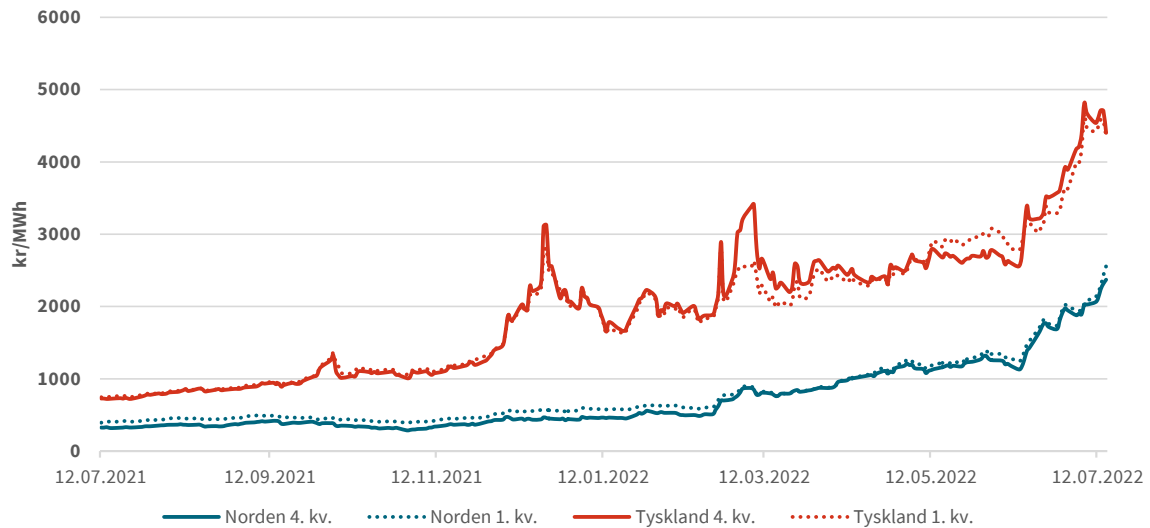


Terminmarknaden

Tabell 7 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 28	Veke 27	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	1455,6	1369,8	6,3
	September	1700,1	1604,2	6,0
	4. kvartal 2022	2373,0	2029,0	17,0
	1. kvartal 2023	2557,5	2080,5	22,9
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	4402,3	4670,6	-5,7
	1. kvartal 2023	4344,6	4471,0	-2,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	873,9	851,7	2,6
	Desember 2023	901,2	880,1	2,4

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

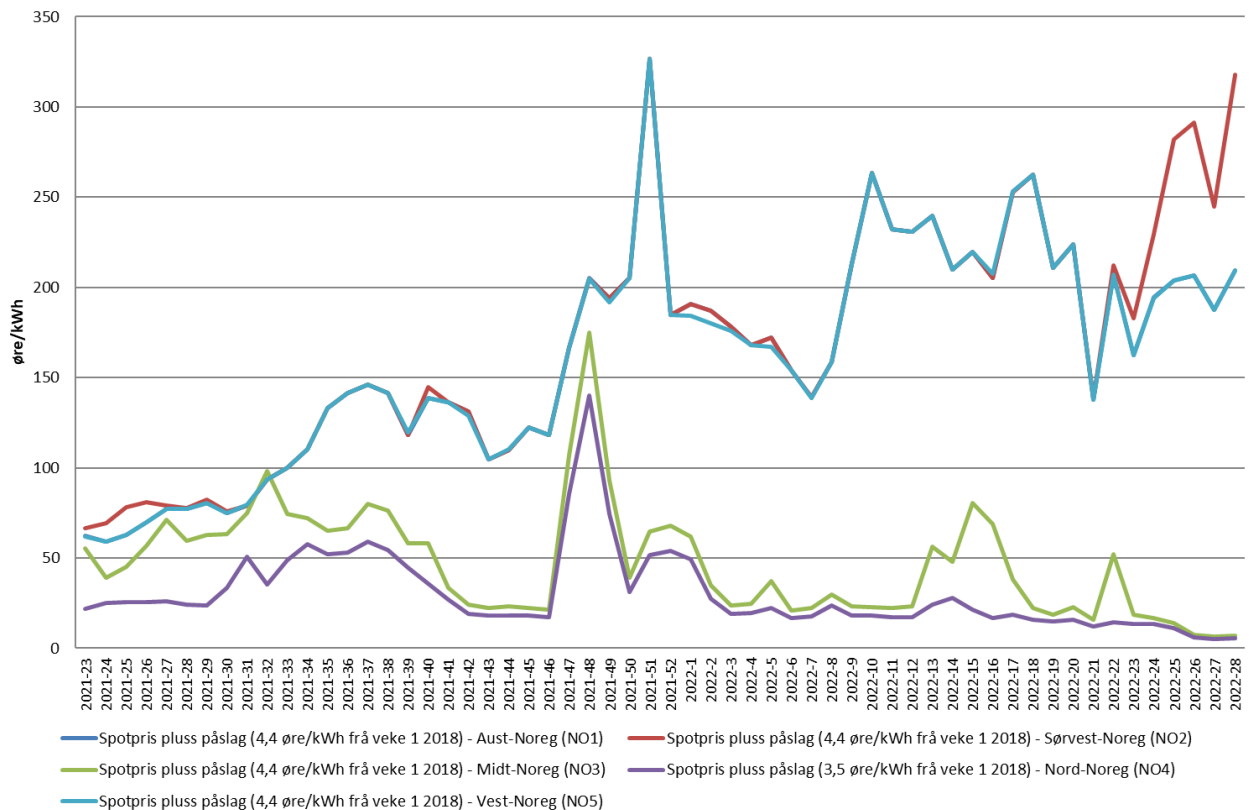
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 28 2022	Veke 27 2022	Veke 28 2021	Veke 28 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	188,0	188,6	70,0	32,0	-0,6	118,0	156,0
		Veke 28 2022	Veke 27 2022	Veke 28 2021	Veke 28 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	209,3	187,4	77,2	6,2	21,9	132,1	203,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	317,9	244,9	77,8	6,2	73,0	240,1	311,7
	Midt-Noreg (NO3)	6,7	6,5	59,5	7,1	0,2	-52,8	-0,4
	Nord-Noreg (NO4)	5,4	5,3	24,3	6,5	0,1	-18,9	-1,1
	Vest-Noreg (NO5)	209,3	187,4	77,2	6,2	21,9	132,1	203,1
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	154,6	199,3	66,9	46,1	-44,7	87,7	108,5
	3 år (snitt Noreg)	103,4	123,5	59,3	49,7	-20,1	44,1	53,7

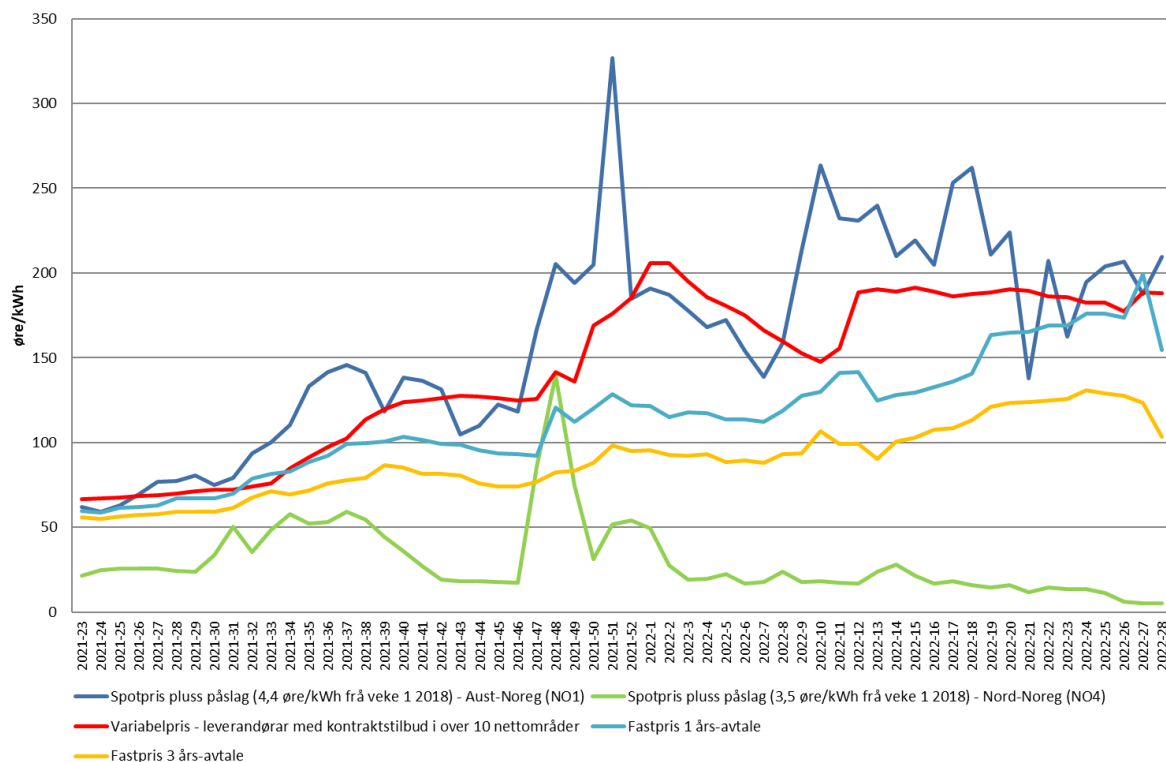
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva. ** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder. *** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige** og kva forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		Bereknastraumkost.		Endring frå	Bereknastraumkost.	Bereknastraumkost.	Differanse	Bereknastraumkost.	Differanse	
NOK		veke 28 2022	veke 27 2022	førre veke	hittil i 2022	veke 28 2021	frå 2021 til no i år	veke 28 2020	frå 2020 til no i år	
Marknadspotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	214	205	10	11340	79	7597	6	10237
		20 000 kWh	429	410	19	22679	158	15194	13	20475
		40 000 kWh	1303	1071	232	47069	319	32228	26	42670
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	326	268	58	11767	80	8057	6	10667
		20 000 kWh	651	536	116	23534	159	16114	13	21335
		40 000 kWh	1303	1071	232	47069	319	32228	26	42670
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	7	7	0	1819	61	-1081	7	684
		20 000 kWh	14	14	-1	3638	122	-2162	15	1367
		40 000 kWh	27	29	-1	7276	244	-4325	29	2734
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	5	6	0	1126	25	-903	7	215
		20 000 kWh	11	12	-1	2251	50	-1807	13	431
		40 000 kWh	22	23	-1	4502	100	-3613	27	861
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	214	205	10	11285	79	7552	6	10183
		20 000 kWh	429	410	19	22570	158	15105	13	20365
		40 000 kWh	858	820	38	45140	316	30209	26	40731
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	200	213	-13	10550	79	6452	40	7809	
	20 000 kWh	385	413	-27	20704	144	12885	66	15630	
	40 000 kWh	756	811	-55	41012	273	25752	116	31271	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-07-12	99 dagar	225	225	Link 24
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-09-15	108 dagar	275	275	Link 28
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2022-07-10	2022-07-30	20 dagar	1118	1118	Link 29
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-08-23	120 dagar	208	104-208	Link 72
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-07-04	2022-08-10	37 dagar	1130	250	Link 73
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-07-24	110 dagar	254	0-254	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-07-10	2022-07-20	9 dagar	890	110-890	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2022-07-04	2022-07-15	11 dagar	225	225	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2022-07-11	2022-07-15	4 dagar	175	0-175	Link 21
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2022-06-13	2022-07-21	38 dagar	120	120	Link 22
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-13	2022-07-11	59 dagar	150	150	Link 26
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-09-02	91 dagar	380	380	Link 27
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-09-11	68 dagar	412	412	Link 44
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2022-06-20	2022-07-17	27 dagar	160	0-160	Link 45
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-05-25	2022-07-17	53 dagar	160	0-160	Link 46
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2022-05-18	2022-07-17	60 dagar	160	0-160	Link 47
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-08-05	107 dagar	548	109-548	Link 48
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 92

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

Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 119
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 135
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 142
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 148
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-07-16	2022-07-31	15 dagar	230	230	Link 149
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 150
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 151
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB4	2022-07-17	2022-08-07	21 dagar	105	105	Link 152
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 153
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 154
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 155

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-07-12	2022-07-21	9 dagar	1444	0-874	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-07-12	2022-07-21	9 dagar	1444	0-1073	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-07-14	120 dagar	6200	400-1100	Link 13
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-07-14	119 dagar	2800	400-800	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	1000	25-625	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	985	361-946	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-07-11	2022-09-30	81 dagar	3500	100	Link 25
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-07-13	2022-09-30	79 dagar	2200	800	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	1000	625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	1000	625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-15	4 dagar	1000	625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-07-18	28 dagar	1000	25-625	Link 33

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	1000	625	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-15	4 dagar	985	946	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	985	946	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	985	946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	985	946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-07-18	28 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	1000	0-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	985	336-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-07-11	2022-07-20	9 dagar	2500	1100	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-20	9 dagar	2500	2000	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	985	336-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	1000	0-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-15	4 dagar	1000	625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	1000	625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-15	4 dagar	985	946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	985	946	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600-1000	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-29	2022-07-14	15 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	361-946	Link 66

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-29	2022-07-14	15 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	2500	1100-1650	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	2500	2000	Link 91
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 93
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 93
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-06-06	2022-07-29	53 dagar	320	320	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-600	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	1000	0-600	Link 97

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-16	5 dagar	1000	0-600	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-600	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	0-600	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-16	5 dagar	985	336-921	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	985	336-921	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-921	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	336-921	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 115
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 116
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 121
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 122
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	1000	0-600	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-600	Link 124

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	985	336-921	Link 129
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-921	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	1000	0-600	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	985	336-921	Link 141
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-15	4 dagar	1000	600	Link 143
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	1000	0-600	Link 144
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-15	4 dagar	985	921	Link 145
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	985	336-921	Link 146
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	1000	400	Link 147
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2022-07-11	2022-07-13	2 dagar	985	385	Link 147

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-15	2022-07-15	0 dagar	396	105	Link 12
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-07-14	2022-07-14	0 dagar	200	145	Link 14
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-14	2022-07-14	0 dagar	396	103	Link 20

Kraftsituasjonen veke 28
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2022

Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2022-07-11	2022-07-14	2 dagar	220	120-205	Link 23
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 156