

Kraftsituasjonen veke 46, 2022

Auke i både forbruk og produksjon, og høg nettoeksport

Temperaturane sank førre veke og forbruket auka markant i heile landet. Produksjonen gjekk også opp, spesielt i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). Mykje tilsig til vassmagasina dei seinaste vekene bidrog til auken i produksjon. At forbruk og produksjon går opp, er vanleg på denne tida av året. Den høge produksjonen førte til mykje eksport av kraft ut frå Noreg. For landet samla var eksporten på 705 GWh, noko som er høgaste nettoeksport for denne veka gjennom dei siste ti åra. Noreg eksporterte frå heile landet, men det var flest timar med eksport på overføringsforbindingane frå Midt- og Nord-Noreg. I Nord-Sverige gav islegging av elver lågare produksjon frå elvekraftverk, noko som bidrog til den høge eksporten frå Midt- og Nord-Noreg.

Dei seinaste vekene har magasinfullinga auka kraftig, særleg i sørlege Noreg. I førre veke sank fyllingsgraden noko i alle prisområda. I sørlege Noreg sank fyllingsgraden med 1,1 prosenteningar, men fyllinga ligg framleis nær medianverdien.

Etter dei låge kraftprisane i veke 45, auka prisane i alle prisområda i Noreg førre veke. Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) hadde den største auken og vekeprisen enda på om lag 90 øre/kWh, medan Midt- og Nord-Noreg hadde ein vekepris på høvesvis 41 og 20 øre/kWh. Trass auken i pris, hadde alle prisområda i Noreg lågare prisar enn resten av Norden og kontinentet.

Vêr og hydrologi

I veke 46 var temperaturen omkring 1-3 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg. I Nord-Noreg var temperaturen omkring 0-1 grader over vekegjennomsnittet. For veke 47 er det venta temperaturar på 0-1 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 2-3 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 46 er berekna tilsig 1,8 TWh, som er 86 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 47 er det venta eit tilsig på 1,1 TWh, eller om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: <http://www.senorge.no/map>.

NB: NVE mistenker at det kan vere feil i datagrunnlaget for forbruket i SE2 i oktober. Vi er i kontakt med vår leverandør av data for å undersøke moglege feil. Dette påverkar enkelte tabellar og figurar i rapporten: Tabell 5 og Figur 11.

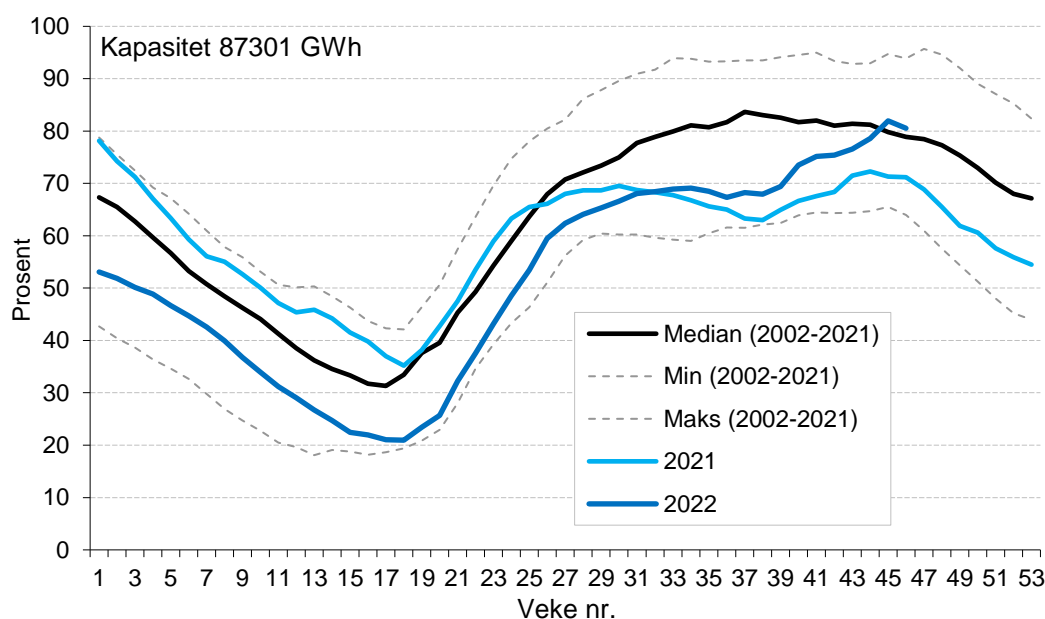
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

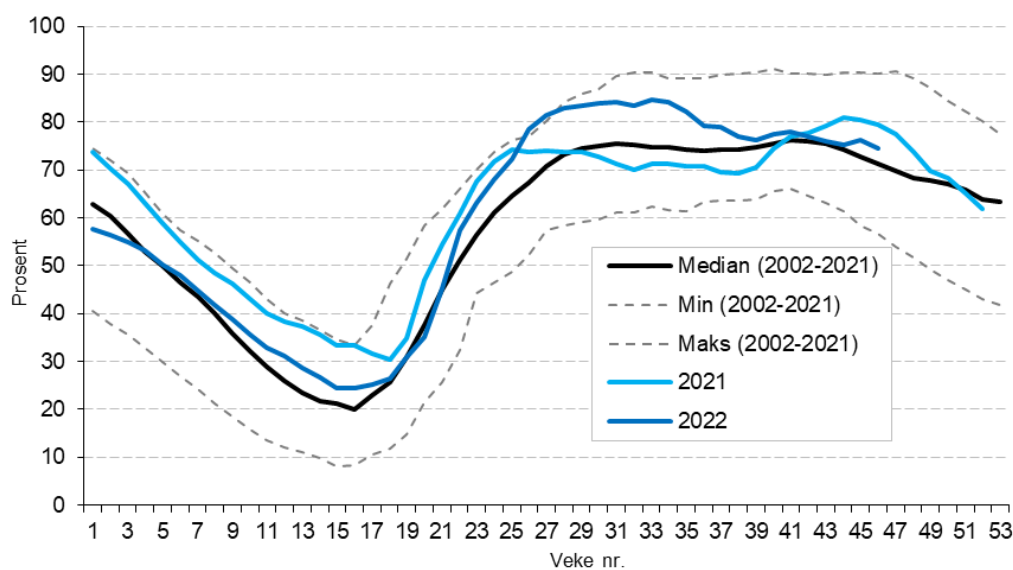
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 46 2022	Veke 45 2022	Veke 46 2021	Median veke 46	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	80,5	81,9	71,2	78,9	-1,4	9,3	1,6
NO1	87,2	88,9	78,4	82,4	-1,7	8,7	4,8
NO2	74,4	75,1	63,7	80,5	-0,7	10,7	-6,2
NO3	78,5	81,3	80,0	78,1	-2,8	-1,5	0,4
NO4	84,2	86,0	81,6	77,1	-1,8	2,6	7,1
NO5	86,8	88,4	66,8	79,9	-1,7	20,0	6,8
Sverige	74,6	76,2	79,6	71,4	-1,6	-5,0	3,2

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

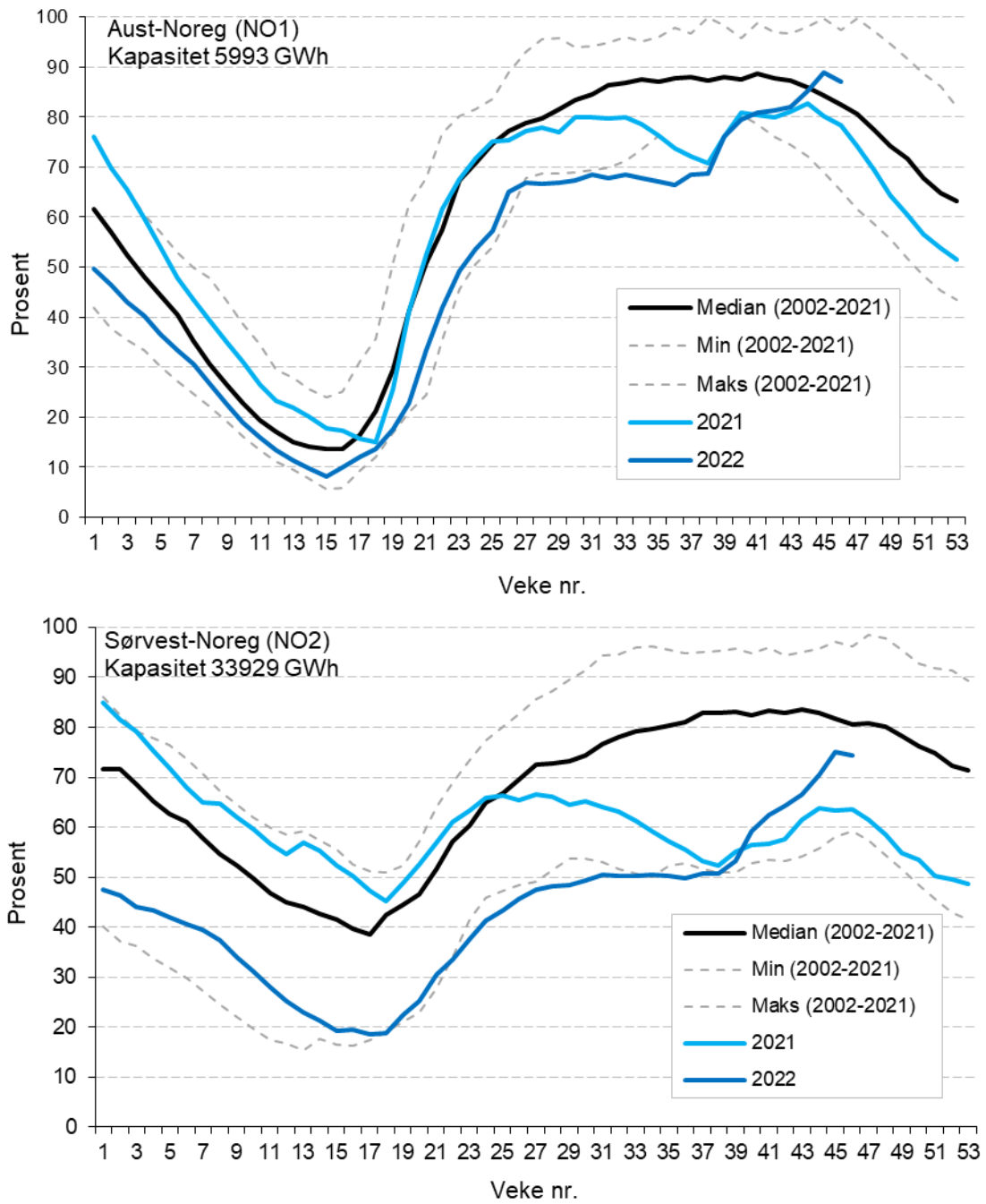
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

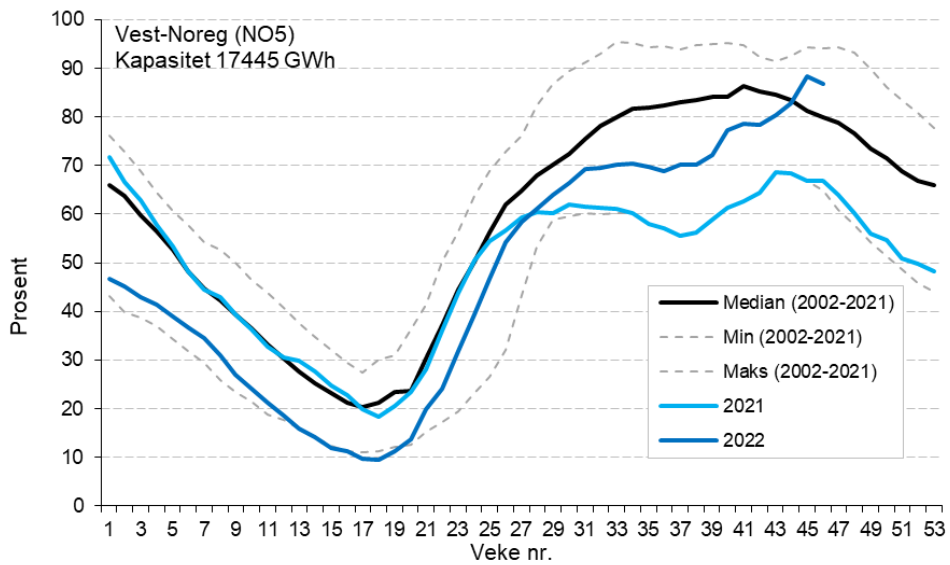
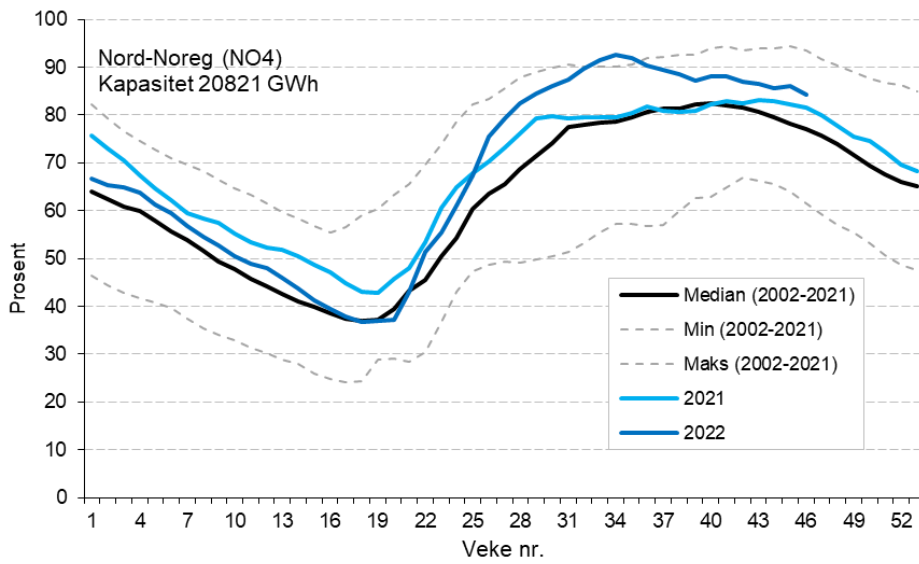
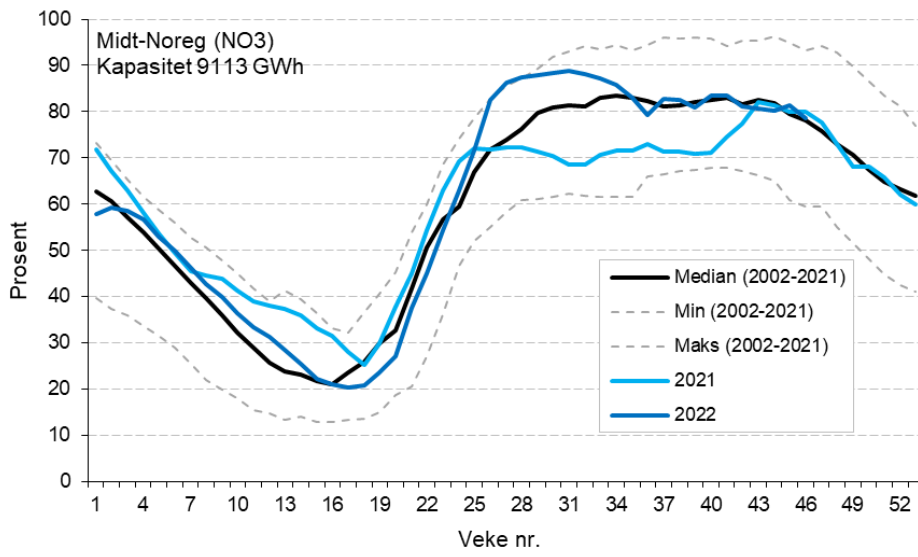


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 46 2022	Veke 46 Gjennomsnitt	Veke 46 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,8	2,1	2,6	-0,8	86
Nedbør	0,2	3,6	4,5	-4,3	5

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

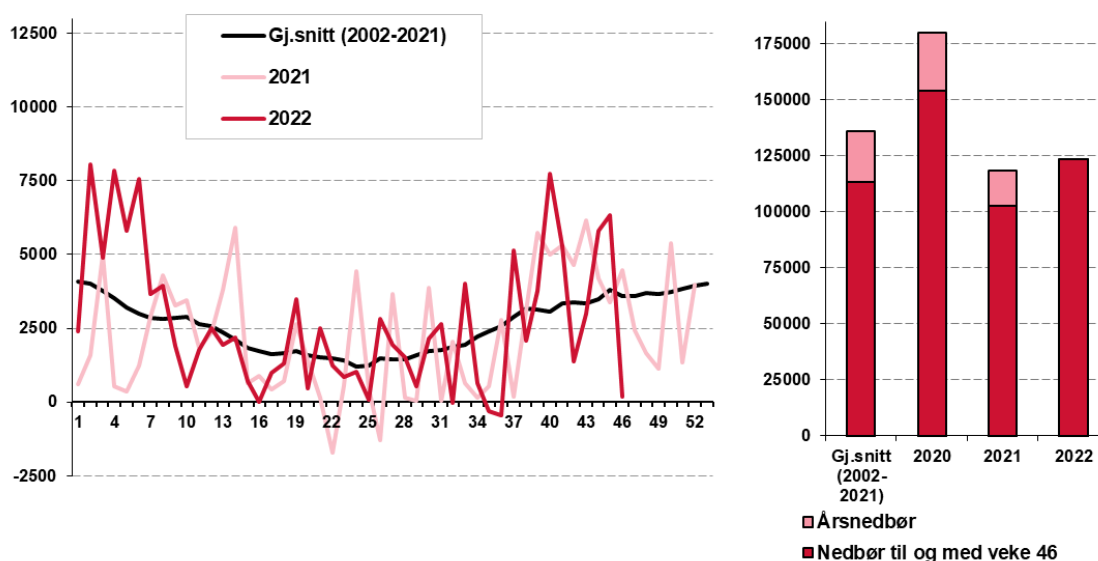
TWh	Veke 1-46 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	131,7	128,4	3,3
Nedbør	123,7	113,4	10,3

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	1,1	60
Aust-Noreg, NO1	0,2	89
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	56
Midt-Noreg, NO3	0,1	51
Nord-Noreg, NO4	0,2	68
Vest-Noreg, NO5	0,2	59
Nedbør, Norge	2,6	71,9

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

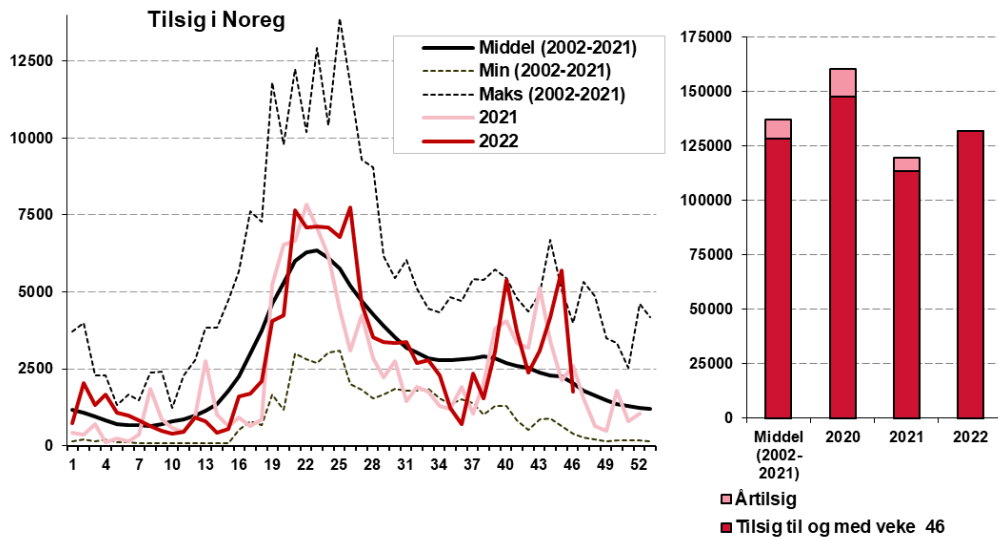
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



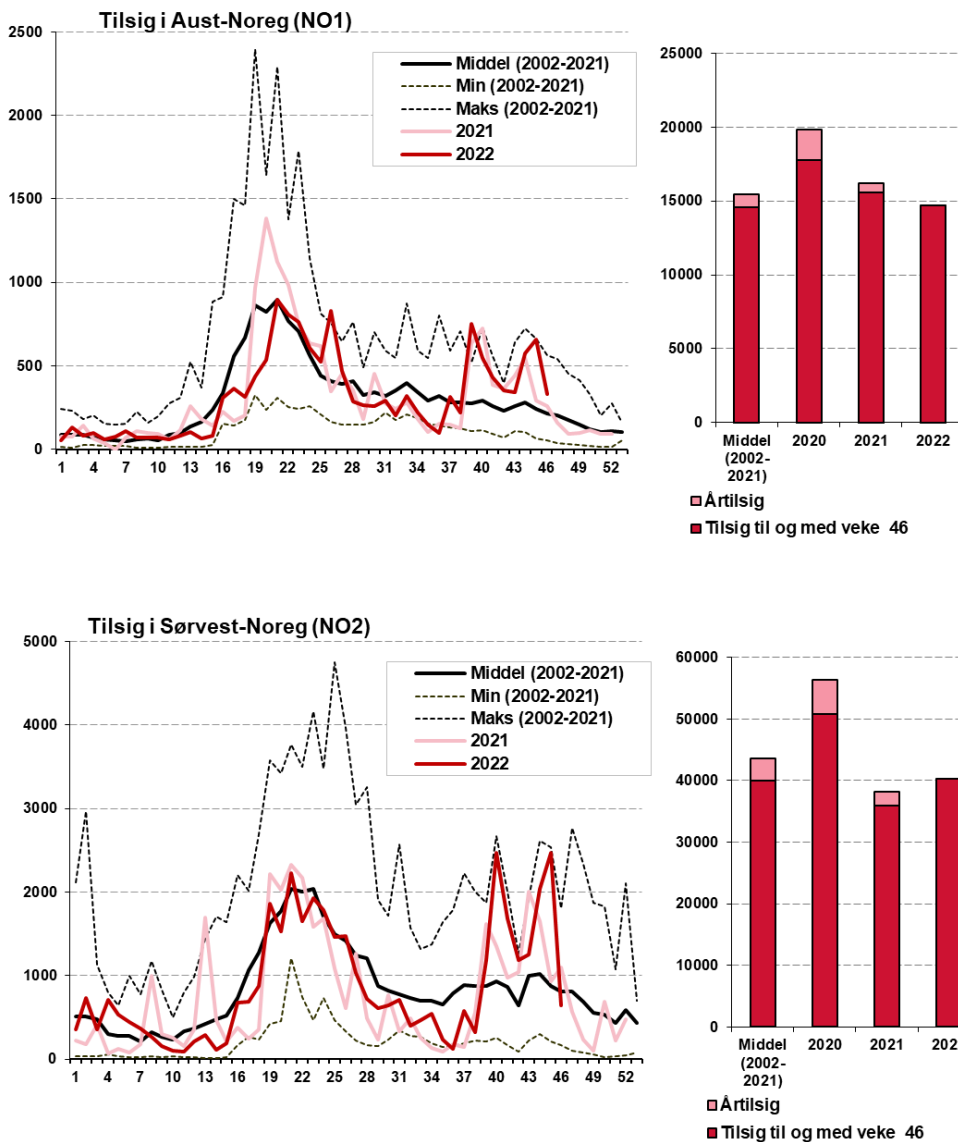
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

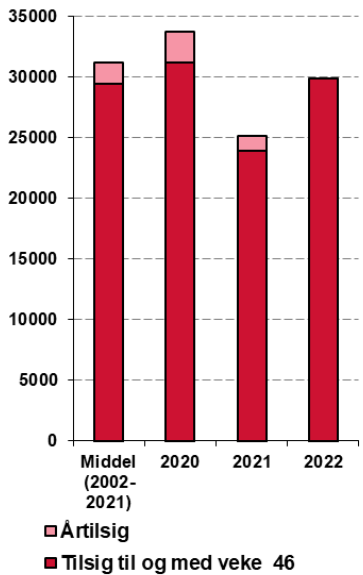
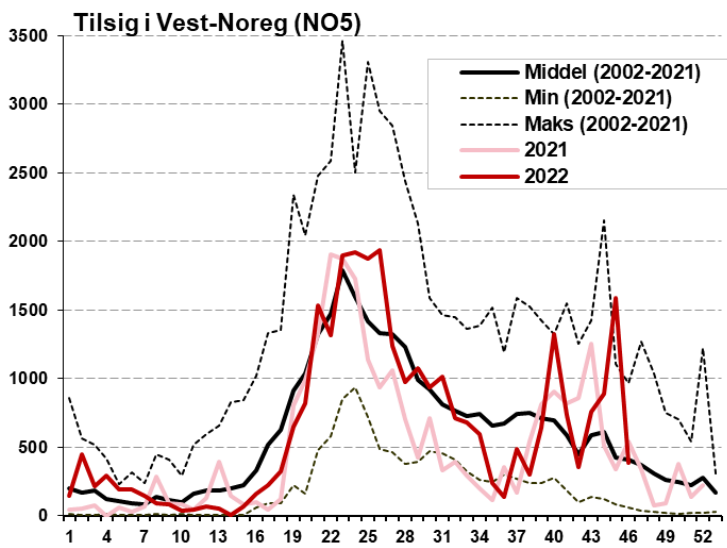
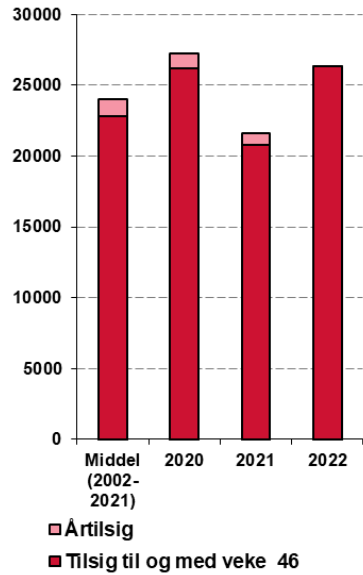
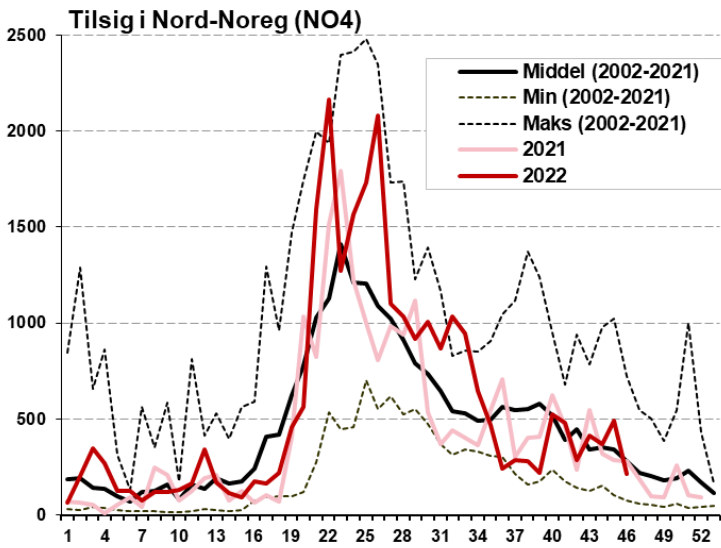
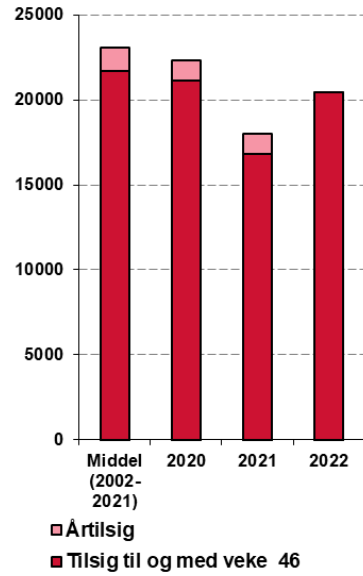
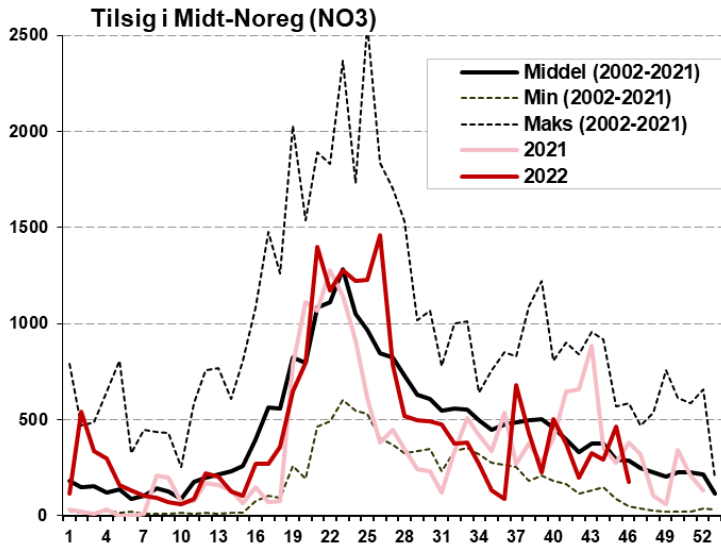
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

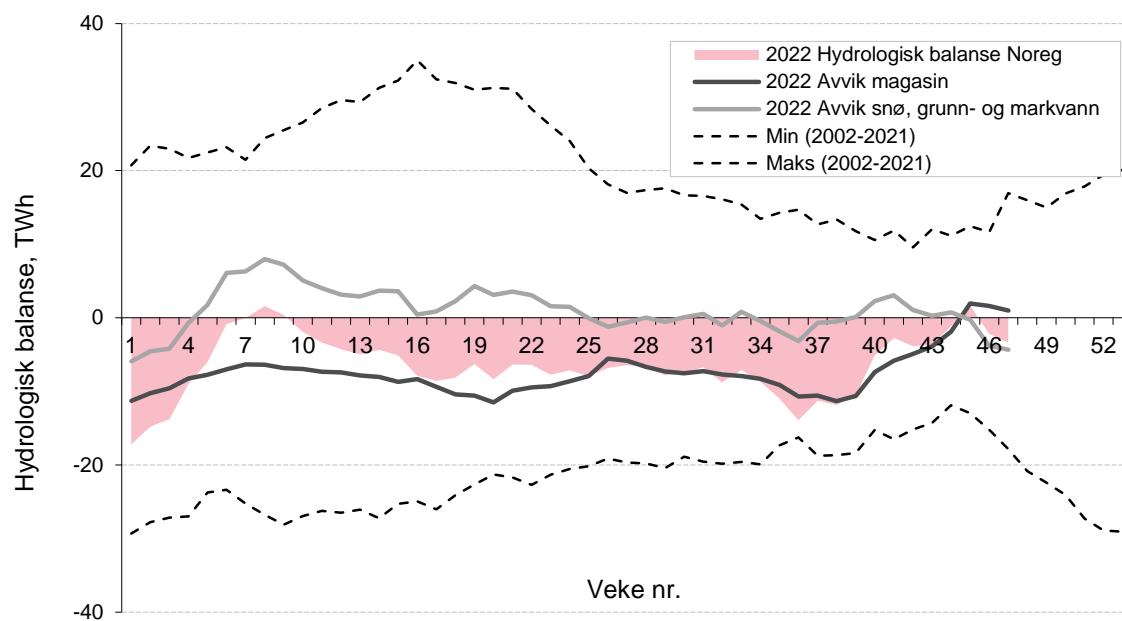


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

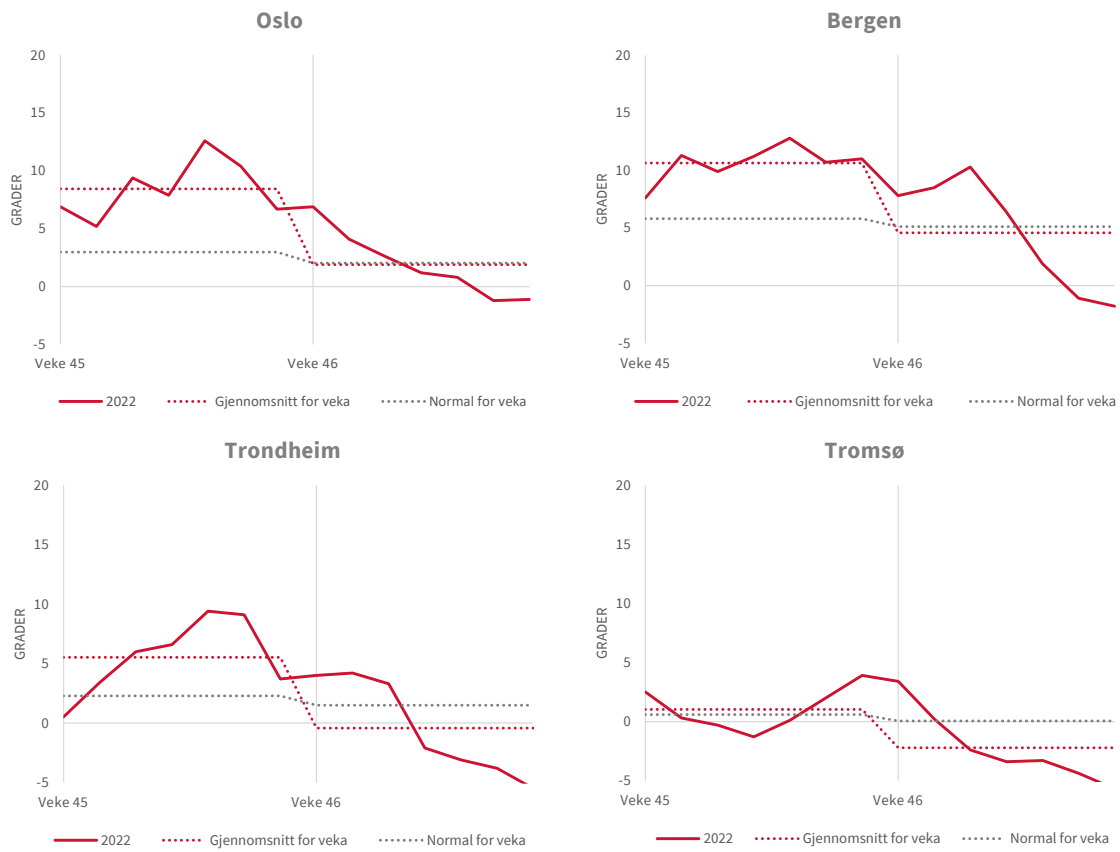


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

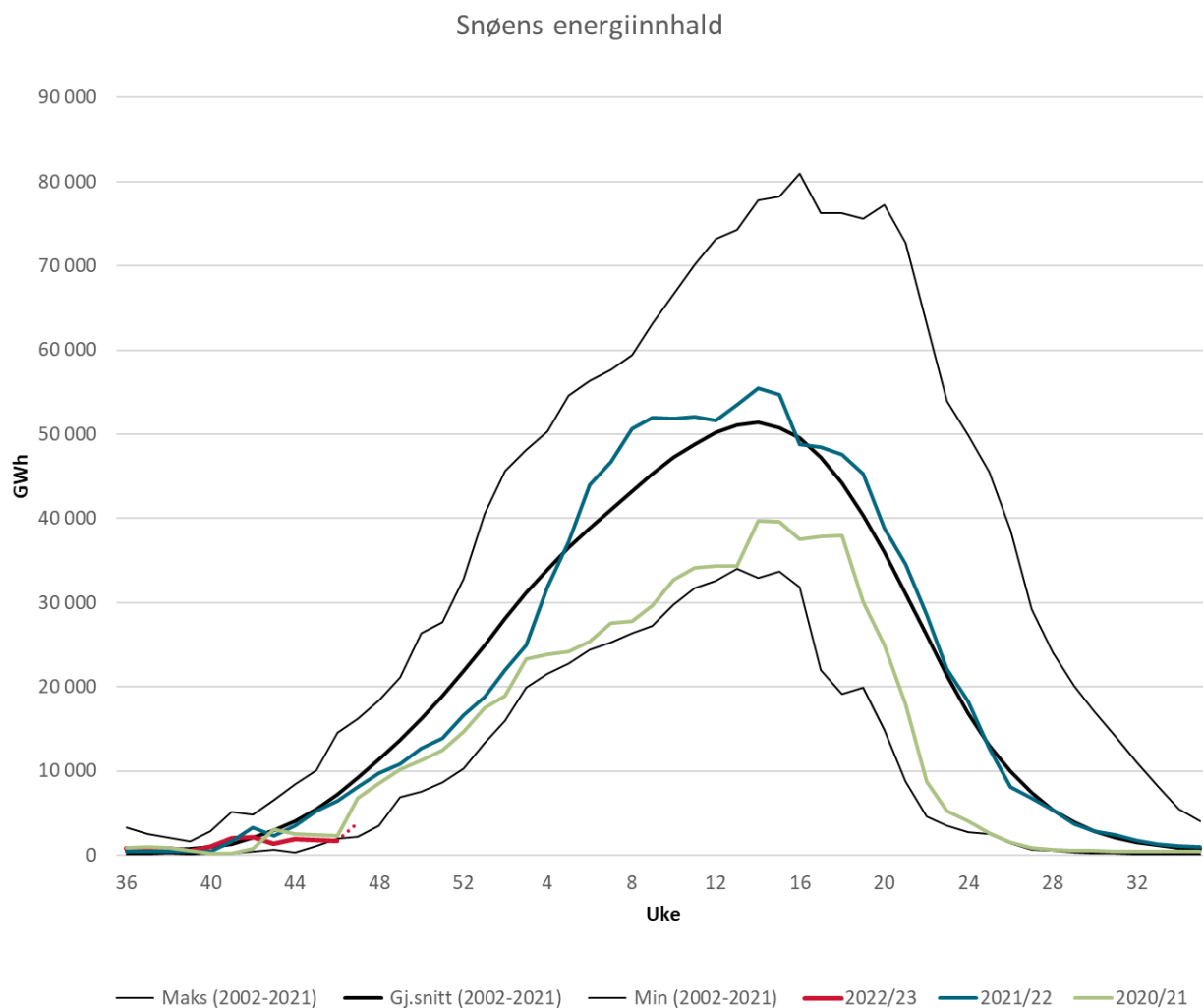
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 46 2022	Anslag veke 47 2022
Avvik magasin	1,6	1,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,8	-4,3
Hydrologisk balanse	-2,2	-3,4

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 2020/21, 2021/22 og 2022/23 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2002-2021. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

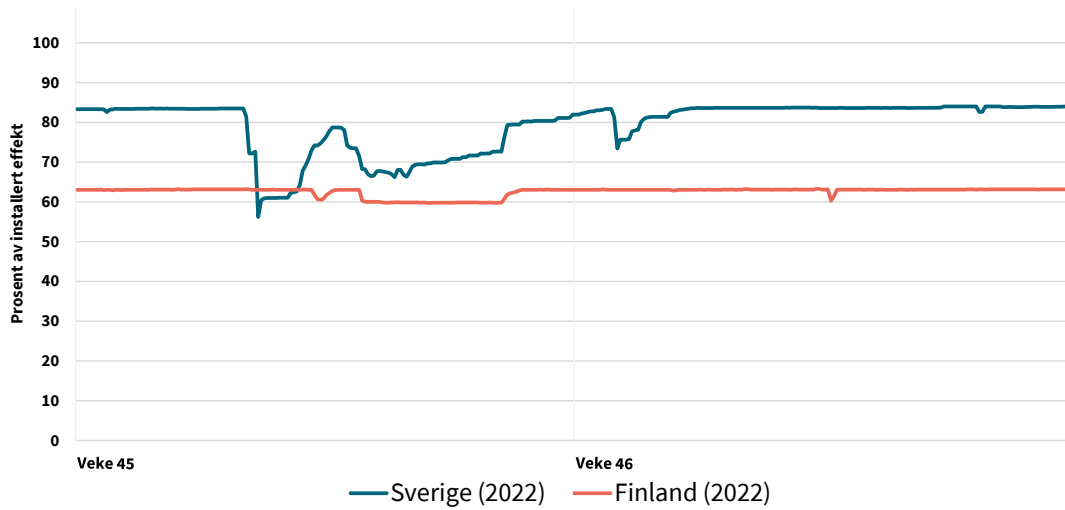
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 46	Veke 45	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 478	3 093	386	12 %
NO1	467	482	-15	-3 %
NO2	1 028	1 003	25	2 %
NO3	644	503	141	28 %
NO4	662	529	133	25 %
NO5	677	575	102	18 %
Sverige	3 250	3 033	216	7 %
SE1	562	505	57	11 %
SE2	990	950	40	4 %
SE3	1 504	1 391	113	8 %
SE4	193	187	6	3 %
Danmark	826	621	205	33 %
Jylland	567	423	144	34 %
Sjælland	259	198	61	31 %
Finland	1 286	1 289	-3	0 %
Norden	8 840	8 036	804	10 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 773	2 491	282	11 %
NO1	746	615	131	21 %
NO2	679	617	61	10 %
NO3	583	543	41	7 %
NO4	433	409	23	6 %
NO5	333	307	25	8 %
Sverige	2 766	2 394	372	16 %
SE1	237	217	20	9 %
SE2	354	277	77	28 %
SE3	1 717	1 514	203	13 %
SE4	459	386	73	19 %
Danmark	702	637	65	10 %
Jylland	440	412	28	7 %
Sjælland	262	225	37	17 %
Finland	1 640	1 493	147	10 %
Norden	7 881	7 015	866	12 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	705	602	104	
Sverige	483	639	-156	
Danmark	124	-16	140	
Finland	-353	-204	-150	
Norden	959	1 021	-62	

*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

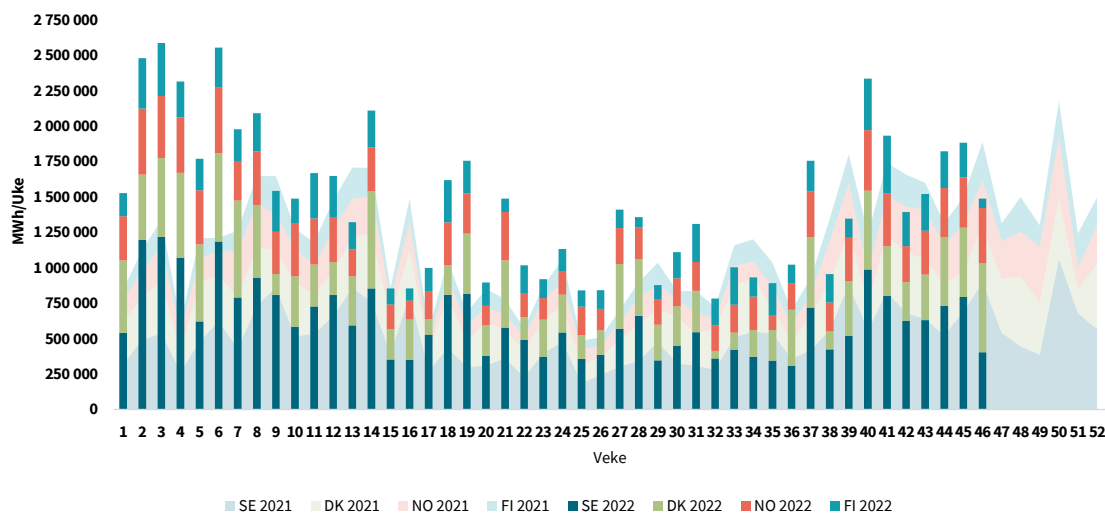
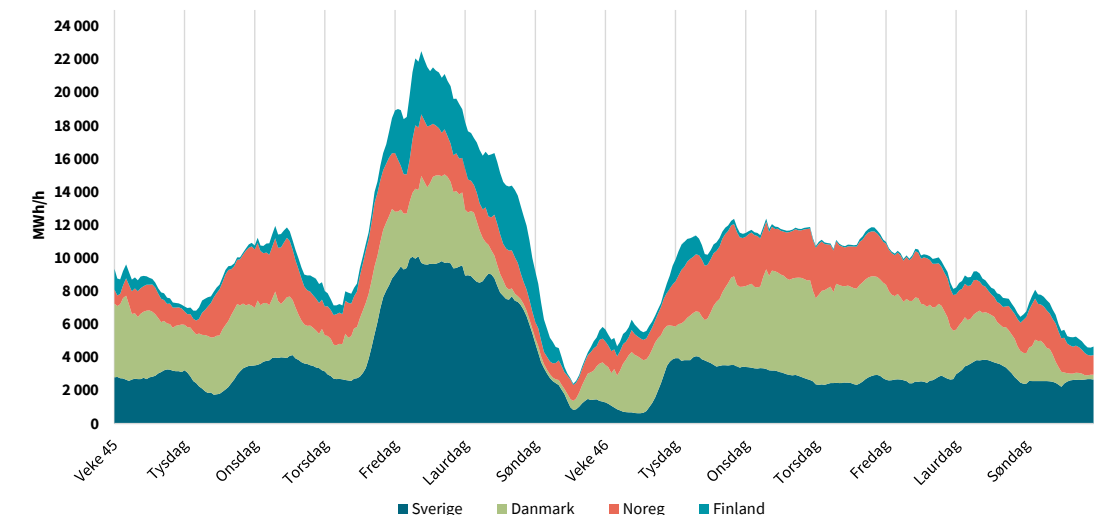
Vind- og kjernekraftproduksjon

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



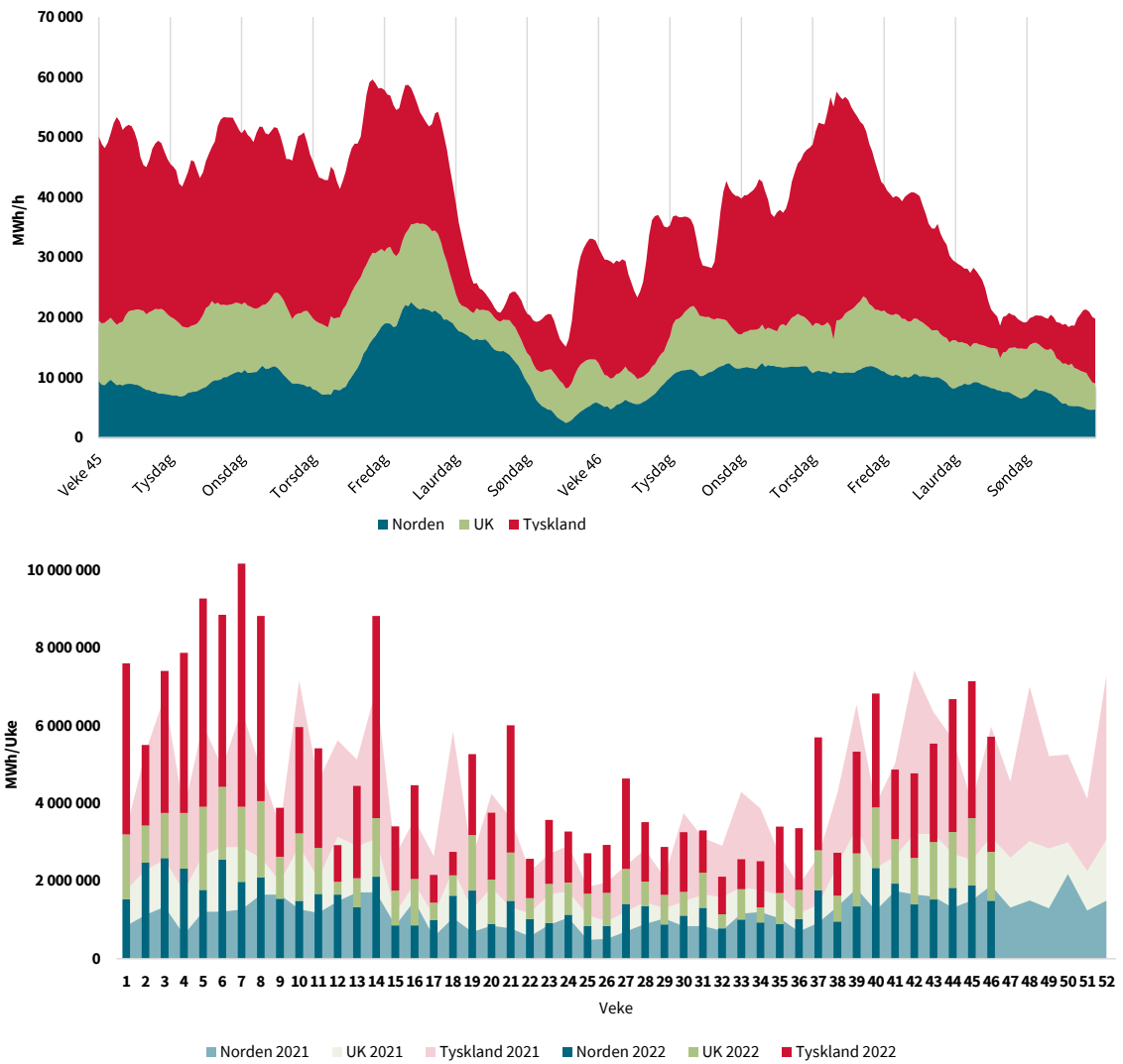
Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av januar.

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



Merknad: Grunna manglande statistikk for vindkraftproduksjon i Sverige søndag 20.11., er det brukt prognosetal.

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

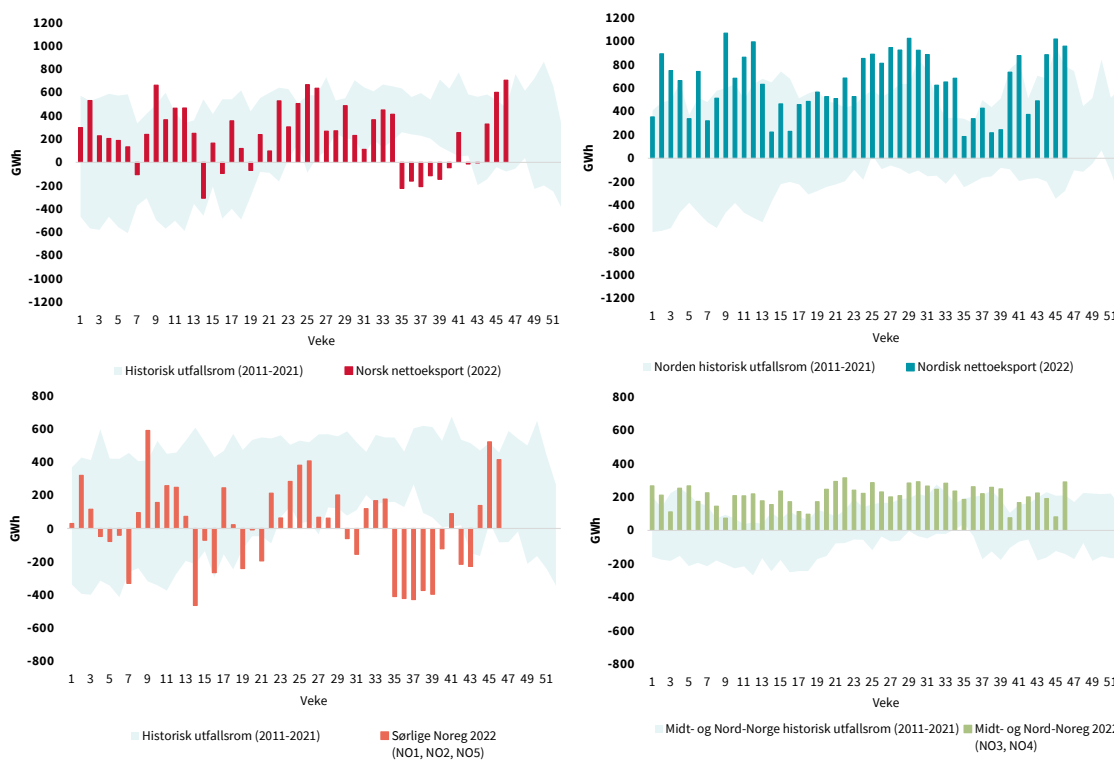
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	72,8	91,3	-20,3	-18,5
Forbruk	72,1	79,6	-9,4	-7,5
Nettoeksport	0,7	11,8		-11,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	51,3	43,7	17,4	7,6
Forbruk	41,5	40,5	2,4	1,0
Nettoeksport	9,8	3,2		6,6
Noreg				
Produksjon	124,1	135,0	-8,8	-11,0
Forbruk	113,6	120,1	-5,7	-6,5
Nettoeksport	10,5	14,9		-4,4
Norden				
Produksjon	356,7	364,6	-2,2	-7,9
Forbruk	327,3	346,2	-5,8	-19,0
Nettoeksport	29,4	18,4		11,1

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

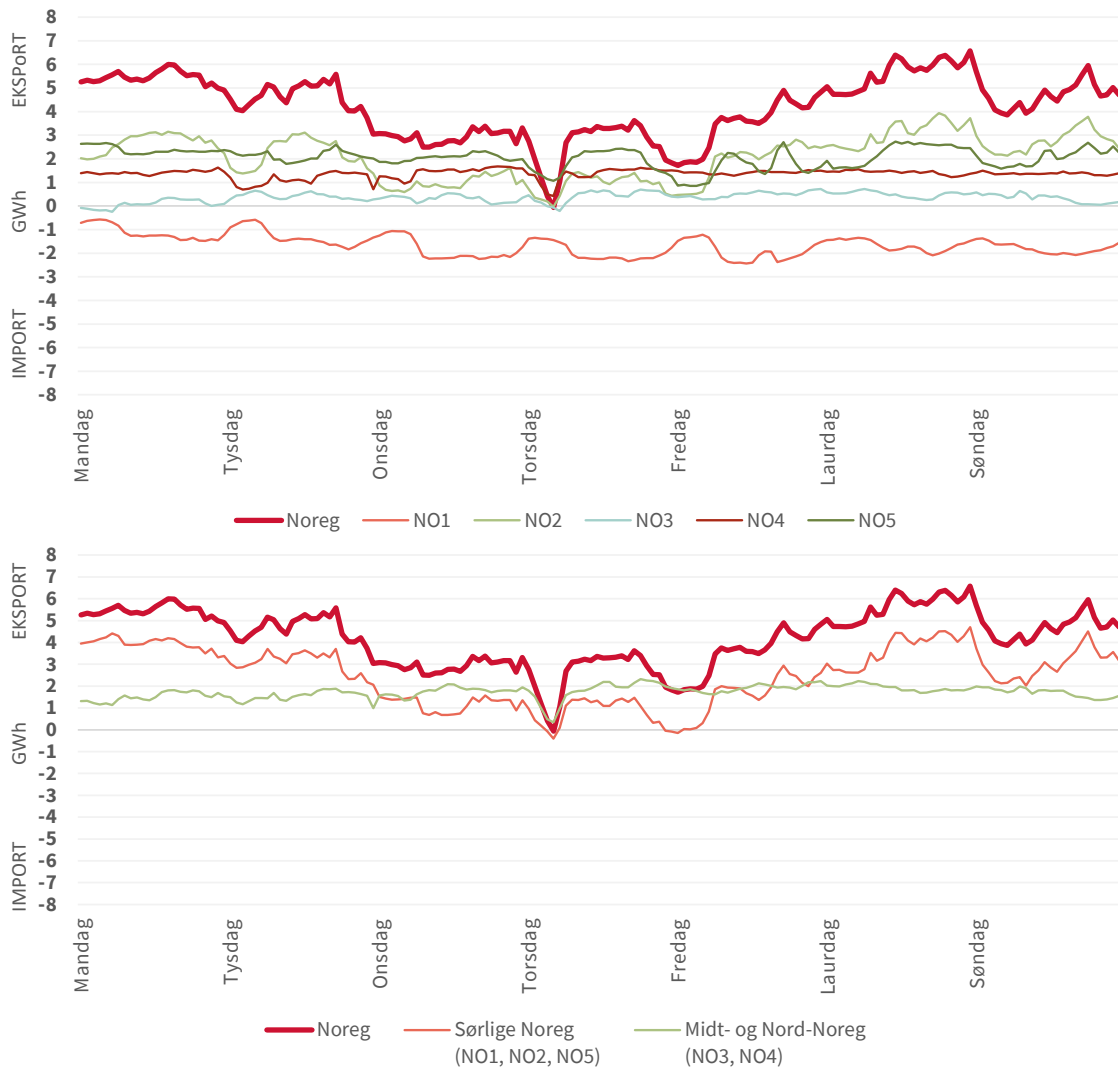
Utvexling

Figur 11 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

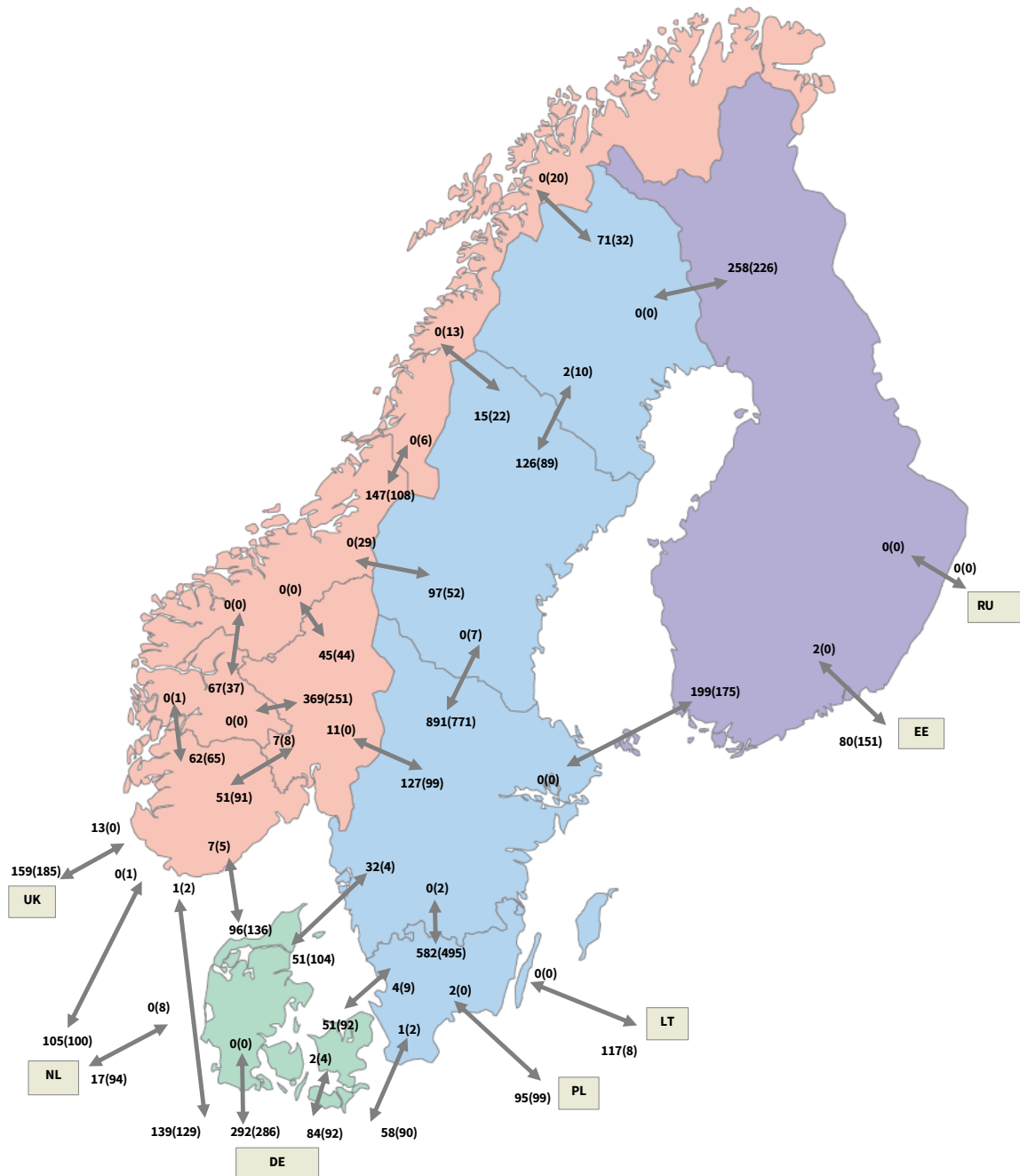


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



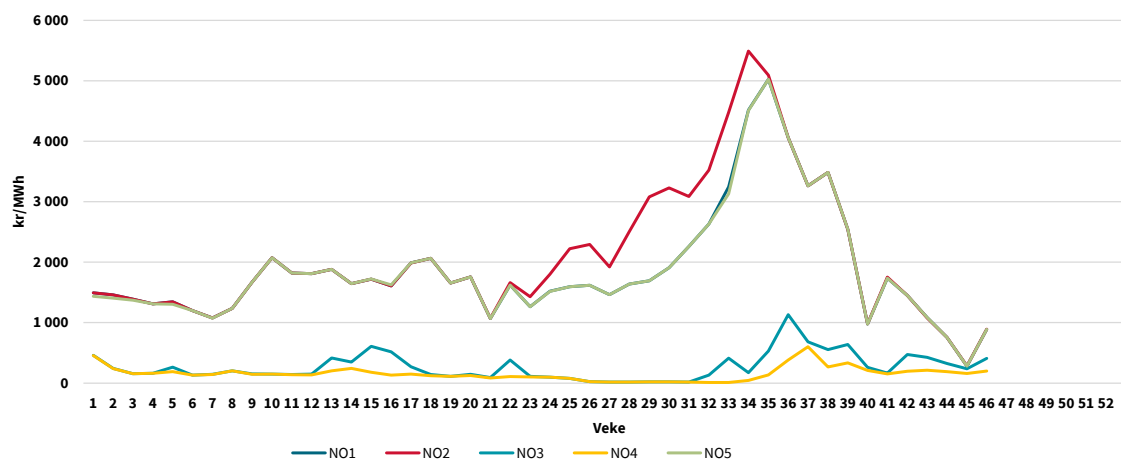
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

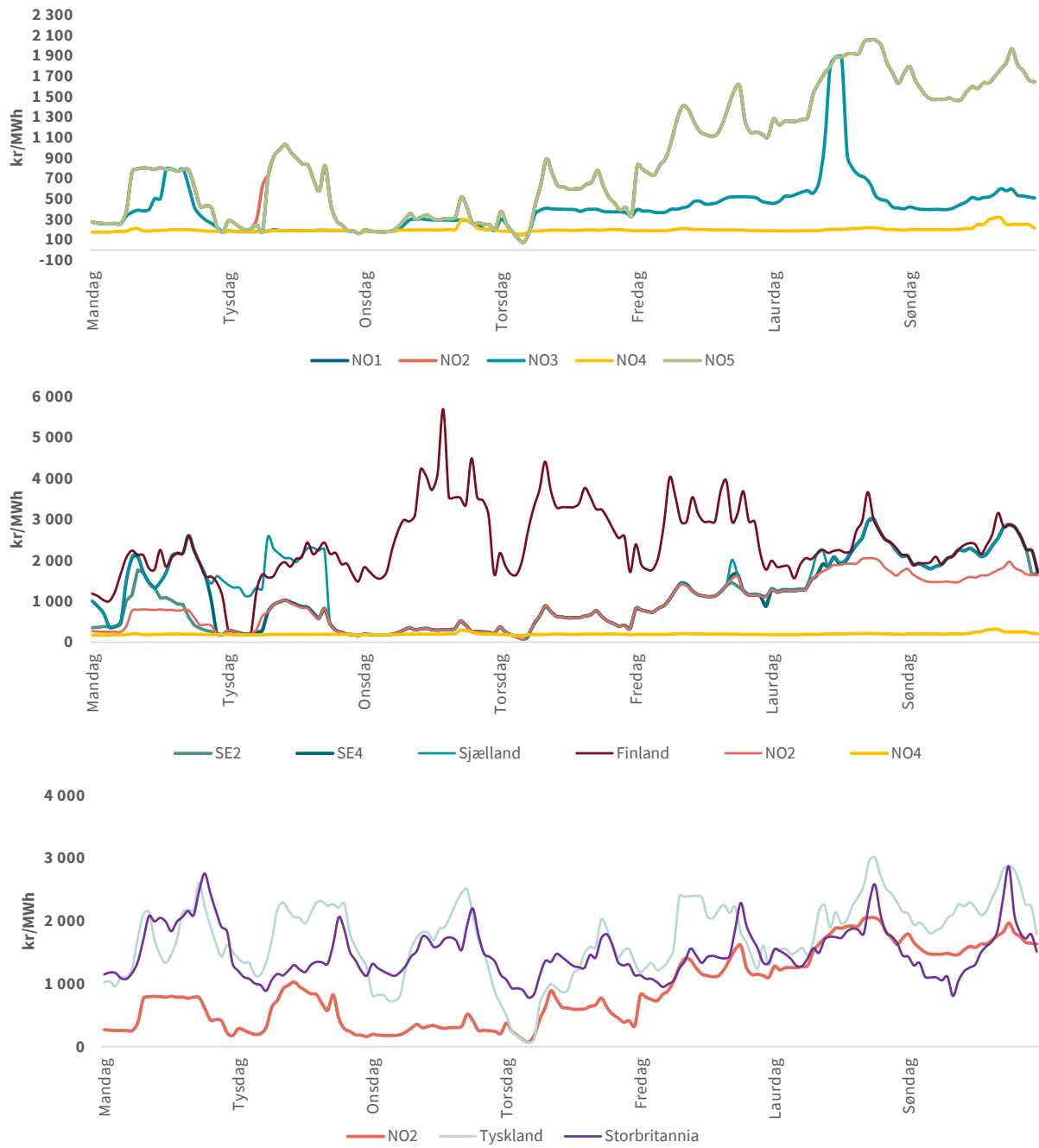
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 46	Veke 45 (2022)	Veke 46 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	893,7	279,7	909,6	219,5	-1,7
NO2	896,8	284,6	909,6	215,1	-1,4
NO3	408,3	234,4	136,1	74,2	200,0
NO4	198,1	158,9	136,1	24,7	45,6
NO5	893,7	279,7	909,6	219,5	-1,7
SE1	1043,2	275,6	136,1	278,5	666,5
SE2	1043,2	275,6	136,1	278,5	666,5
SE3	1124,8	307,1	468,4	266,3	140,1
SE4	1139,9	339,2	942,1	236,0	21,0
Finland	2405,1	1087,7	550,6	121,1	336,8
Jylland	1207,0	792,2	1230,6	52,4	-1,9
Sjælland	1304,4	855,8	1039,4	52,4	25,5
Estland	2483,9	1529,5	1160,0	62,4	114,1
System	961,9	338,4	551,6	184,3	74,4
Nederland	1882,4	1254,4	1977,4	50,1	-4,8
Tyskland	1727,5	1275,0	1665,5	35,5	3,7
Polen	1874,0	1461,2	1101,9	28,3	70,1
Storbritannia	1490,5	1155,0	2274,3	29,0	-34,5

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

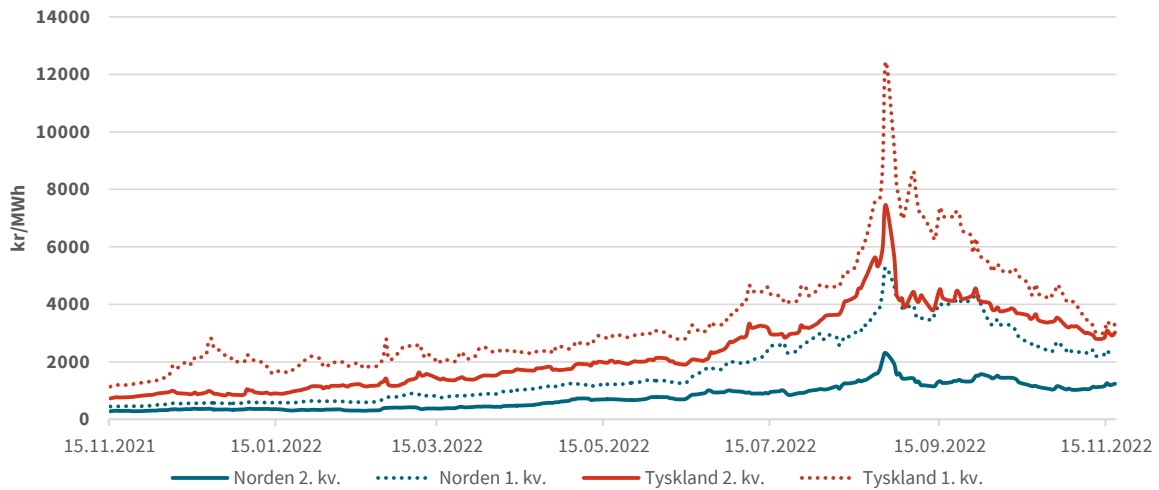


Terminmarknaden

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 46	Veke 45	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	1783,2	1503,4	18,6
	Januar	2486,0	2478,0	0,3
	2. kvartal 2023	1237,8	1119,8	10,5
	1. kvartal 2023	2265,7	2203,2	2,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	3021,9	2803,7	7,8
	1. kvartal 2023	3307,7	3025,2	9,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	756,9	785,8	-3,7
	Desember 2023	790,2	814,2	-3,0

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

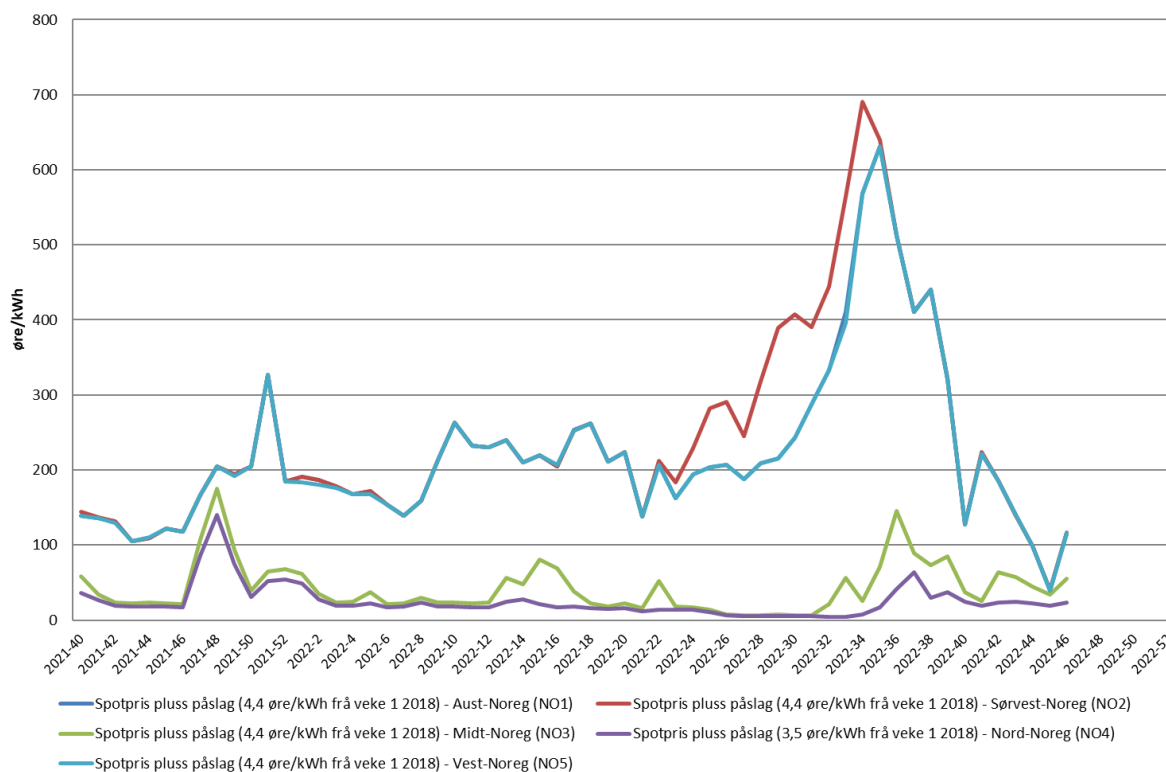
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 46 2022	Veke 45 2022	Veke 46 2021	Veke 46 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	267,9	332,8	124,7	34,3	-64,9	143,2	233,6
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 46 2022	Veke 45 2022	Veke 46 2021	Veke 46 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	116,1	39,4	118,1	11,7	76,7	-2,0	104,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	116,5	40,0	118,1	11,7	76,5	-1,6	104,8
	Midt-Noreg (NO3)	55,4	33,7	21,4	12,5	21,7	34,0	42,9
	Nord-Noreg (NO4)	23,3	19,4	17,1	10,0	3,9	6,2	13,3
	Vest-Noreg (NO5)	116,1	39,4	118,1	11,7	76,7	-2,0	104,4
Fastpriskontrakt		Veke 46 2022	Veke 45 2022	Veke 46 2021	Veke 46 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	115,3	123,4	93,4	37,0	-8,1	21,9	78,3
	3 år (snitt Noreg)	94,7	94,8	74,2	39,1	-0,1	20,5	55,6

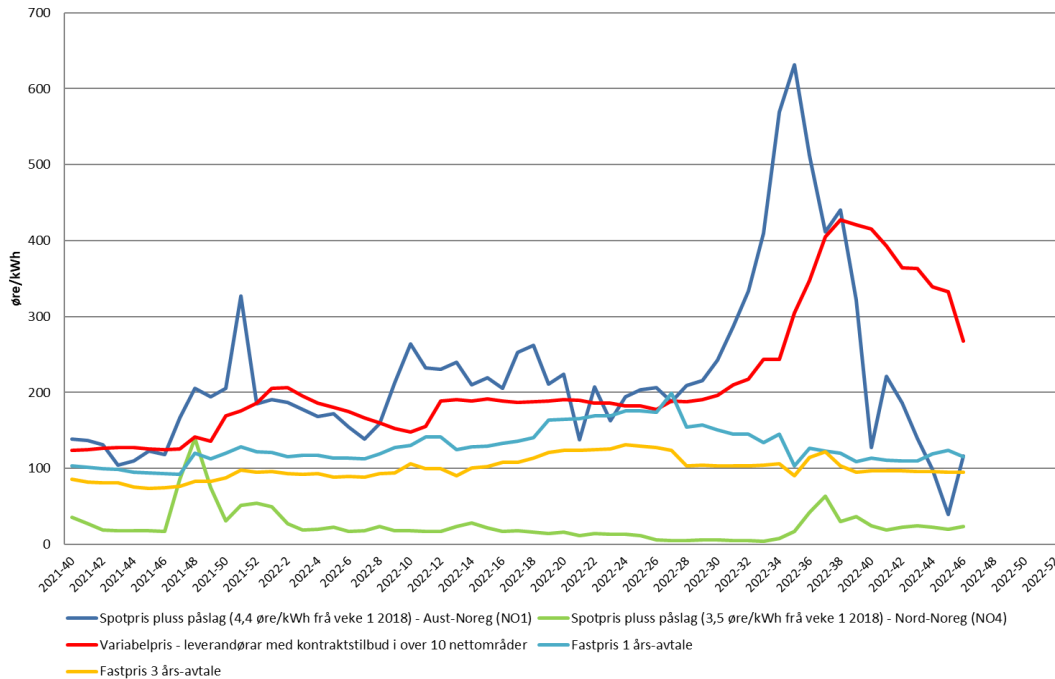
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 tilbydde 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 nettlege** og 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.

NOK		Berekna straumkost. veke 46 2022	Berekna straumkost. veke 45 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 46 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 46 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris / spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	268	86	182	18467	272	11549	27
		20 000 kWh	536	172	364	36934	545	23097	54
		40 000 kWh	1071	344	727	73868	1090	46195	108
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	269	87	181	19807	272	12908	27
		20 000 kWh	537	175	363	39615	545	25815	54
		40 000 kWh	1075	349	725	79229	1090	51631	108
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	128	74	54	3212	49	-1028	29
		20 000 kWh	256	147	108	6425	99	-2057	58
		40 000 kWh	511	295	217	12849	198	-4113	115
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	54	42	11	1727	40	-1225	23
		20 000 kWh	108	85	23	3454	79	-2449	46
		40 000 kWh	215	170	46	6908	158	-4898	92
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	268	86	182	18396	272	11487	27
		20 000 kWh	536	172	364	36792	545	22975	54
		40 000 kWh	1071	344	727	73583	1090	45949	108
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	626	735	-109	19470	294	12331	87	
	20 000 kWh	1236	1455	-219	38287	575	24619	158	
	40 000 kWh	2456	2895	-438	75920	1138	49194	302	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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 nettlege 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)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-10-31	2024-04-01	518 dagar	409	0-409	Link 6
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2022-11-18	2022-11-29	11 dagar	620	620	Link 9
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2022-11-16	2022-11-23	7 dagar	361	211-361	Link 18
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-230	Link 29
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2022-11-03	2022-11-16	13 dagar	260	260	Link 34
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-16	200 dagar	275	275	Link 84
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 87
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-21	235 dagar	190	90-190	Link 1
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-11-14	2022-11-22	8 dagar	565	135-565	Link 2
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-11-15	2022-11-20	4 dagar	380	380	Link 7
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-11-13	2022-11-19	5 dagar	427	427	Link 10
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2022-11-06	2022-11-29	23 dagar	260	260	Link 12
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2022-11-14	2022-11-18	4 dagar	185	185	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2022-11-16	2022-11-21	5 dagar	110	110	Link 14
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-11-06	2022-11-22	15 dagar	240	240	Link 15
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-17	58 dagar	185	185	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-12-02	56 dagar	150	150	Link 26
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-17	69 dagar	310	160-310	Link 28

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

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-11-29	211 dagar	280	280	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-11-10	2022-11-14	4 dagar	130	130	Link 31
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-232	Link 33
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-03	2023-07-12	282 dagar	380	0-380	Link 35
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-11-21	2022-11-25	4 dagar	280	280	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-25	110 dagar	235	235	Link 43
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2022-11-21	2022-11-25	4 dagar	135	135	Link 45
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-09	81 dagar	160	160	Link 46
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-30	70 dagar	230	230	Link 48
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-12-10	131 dagar	110	110	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-11-25	53 dagar	145	145	Link 68
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-11-14	2022-11-18	4 dagar	280	280	Link 83
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2022-11-21	2022-12-02	11 dagar	160	160	Link 85
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 88
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 92
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 118

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	300	300	Link 8
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	700	200	Link 8
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	1000	300	Link 8
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	250	250	Link 8
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	1200	300	Link 8
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-11-14	2022-11-18	4 dagar	1300	1100	Link 11
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-11-14	2022-11-18	4 dagar	1700	1325	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-21	112 dagar	1000	25-625	Link 21

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-12-09	172 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-21	112 dagar	985	361-946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-12-09	172 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-11-13	2023-03-01	108 dagar	1500	0-300	Link 27
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2022-11-14	2022-12-31	47 dagar	700	700	Link 32
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2022-11-14	2022-12-31	47 dagar	700	700	Link 32
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 36
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-13	911 dagar	1000	0-1000	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-13	911 dagar	985	336-985	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-11-15	2022-11-22	7 dagar	6200	400	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-11-15	2022-11-22	7 dagar	2800	400	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	700	400	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	3300	1000-1200	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	600	200	Link 47
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-11-14	2022-11-25	11 dagar	3900	400	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-09	2022-12-16	37 dagar	1000	25-625	Link 57

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-09	2022-12-16	37 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 82
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 86
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	1000	0-600	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	985	336-921	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 95

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	7300	800	Link 107
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	6200	1400	Link 107
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	1200	1050	Link 107
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	2810	2060	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	1000	0-600	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	985	336-921	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	1000	0-600	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	1000	0-600	Link 112

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	985	336-921	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	985	336-921	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 117

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	NO2	Axpo Nordic AS	INOVYN RAFNES	2022-11-14	2022-11-22	7 dagar	130	115	Link 3
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-11-21	2022-11-21	0 dagar	200	137	Link 4
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-11-20	2022-11-20	0 dagar	200	150	Link 5
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-16	2022-11-16	0 dagar	396	121	Link 42
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-11-17	2022-11-17	0 dagar	230	120	Link 51
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 121