

Kraftsituasjonen veke 45, 2022

Høgare produksjon og nettoeksport frå sørlege Noreg

Kraftproduksjonen i Noreg auka førre veke. Etter mange veker med låg produksjon for årstida i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), var kraftproduksjonen i veka som gjekk på normalen for dei siste ti åra. Auken i kraftproduksjon hadde si årsak i mykje vind og nedbør. Dette ga høg produksjon frå vasskraftverk som ikkje hadde plass i magasinane til å lagre vatnet til eit seinare tidspunkt. I starten av helga var det også særleg mykje vind i heile Norden. Dette, i kombinasjon med billig vasskraft, bidrog til nullprisar i Noreg og negative prisar i enkelte timar i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4).

Vekeprisen i sørlege Noreg enda på 28 øre/kWh. Dette er den lågaste vekeprisen området har hatt sidan 2020. Midt-Noreg og Nord-Noreg hadde vekepriser på høvesvis 23 og 16 øre/kWh. Prisane i dei forskjellige prisområda i Noreg låg dermed nærare kvarandre enn det dei har gjort på lenge.

Dei låge prisane medførte at Noreg hadde høg eksport til andre land der det var dyrare å produsere kraft og prisane var høgare. Både sørlege Noreg og Noreg som heilheit var derfor nettoeksportørar gjennom veka.

Vêr og hydrologi

I veke 45 var temperaturen omkring 3-4 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg. I Nord-Noreg var temperaturen omkring 0-1 grader over vekegjennomsnittet. For veke 46 er det venta temperaturar på 0-1 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i hele landet.

For veke 45 er berekna tilsig 5,7 TWh, som er 250 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 46 er det venta eit tilsig på 2,8 TWh, eller om lag 140 prosent av vekegjennomsnittet.

Snøen i det meste av Noreg smelta av dei høge temperaturane i veke 45. I veke 46 ventest det snø i fjellet hele landet. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: 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.

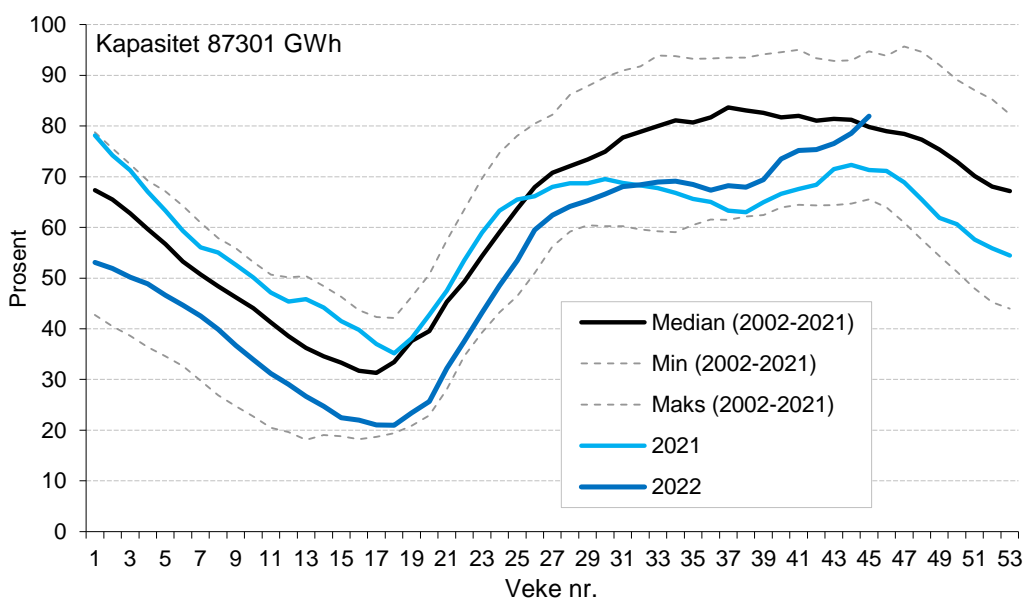
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

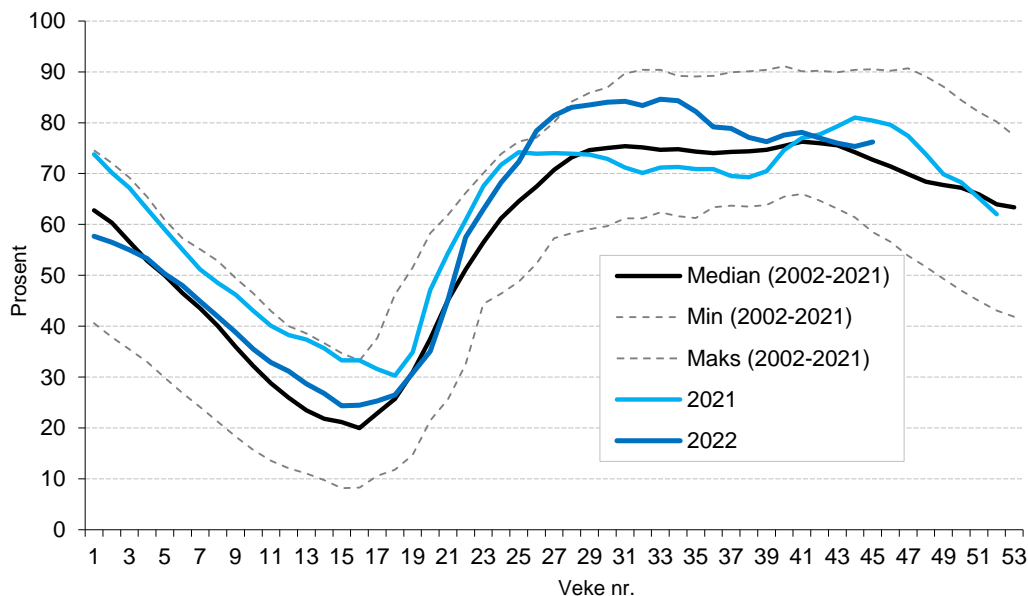
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 45 2022	Veke 44 2022	Veke 45 2021	Median veke 45	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	81,9	78,6	71,3	79,8	3,4	10,6	2,1
NO1	88,8	85,2	80,2	84,2	3,6	8,6	4,6
NO2	75,0	70,5	63,3	81,7	4,5	11,7	-6,7
NO3	81,3	80,1	79,9	79,5	1,2	1,4	1,9
NO4	86,0	85,7	82,2	78,3	0,3	3,9	7,7
NO5	88,5	82,8	66,9	81,4	5,7	21,6	7,1
Sverige	76,2	75,3	80,4	72,8	0,9	-4,2	3,5

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

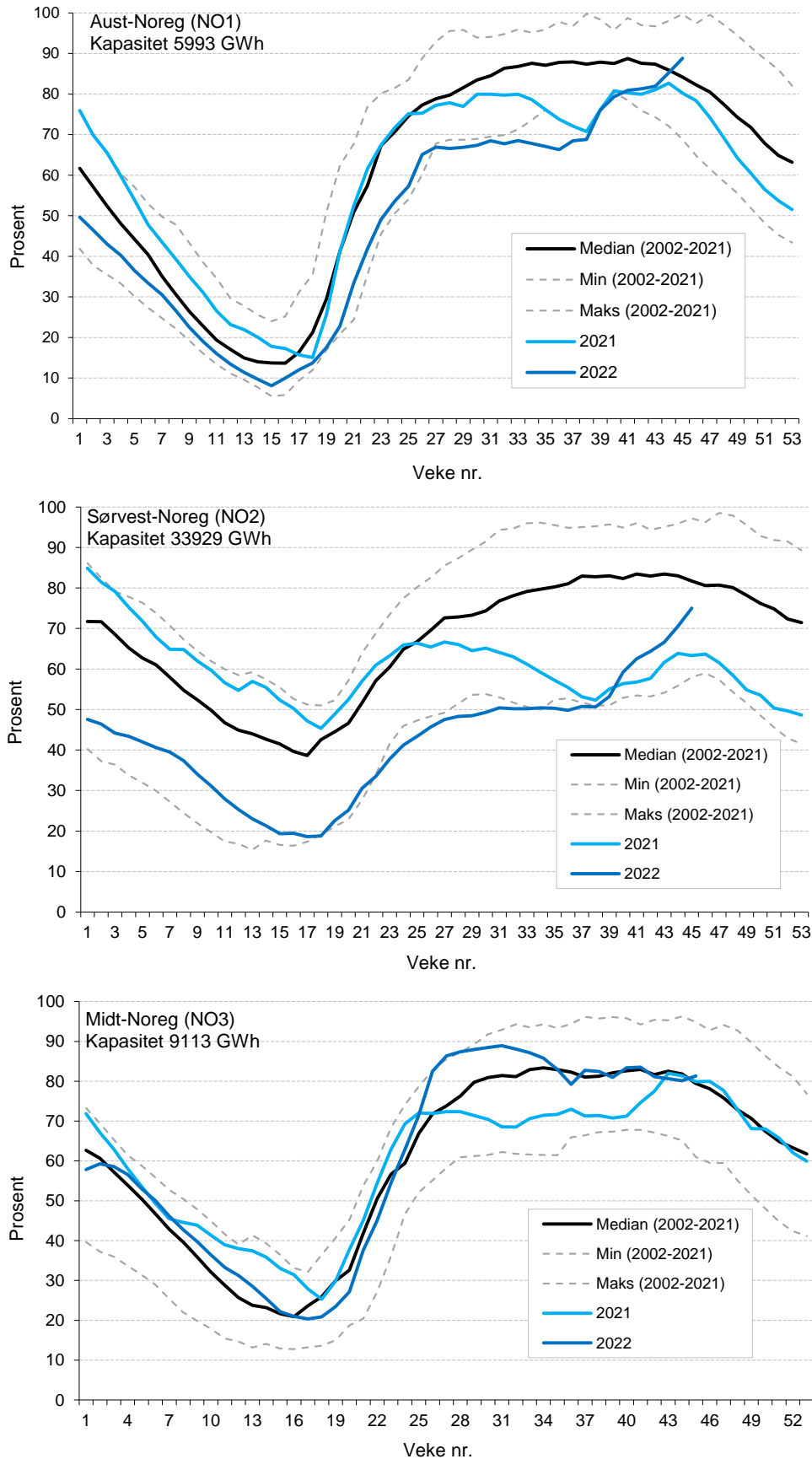
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

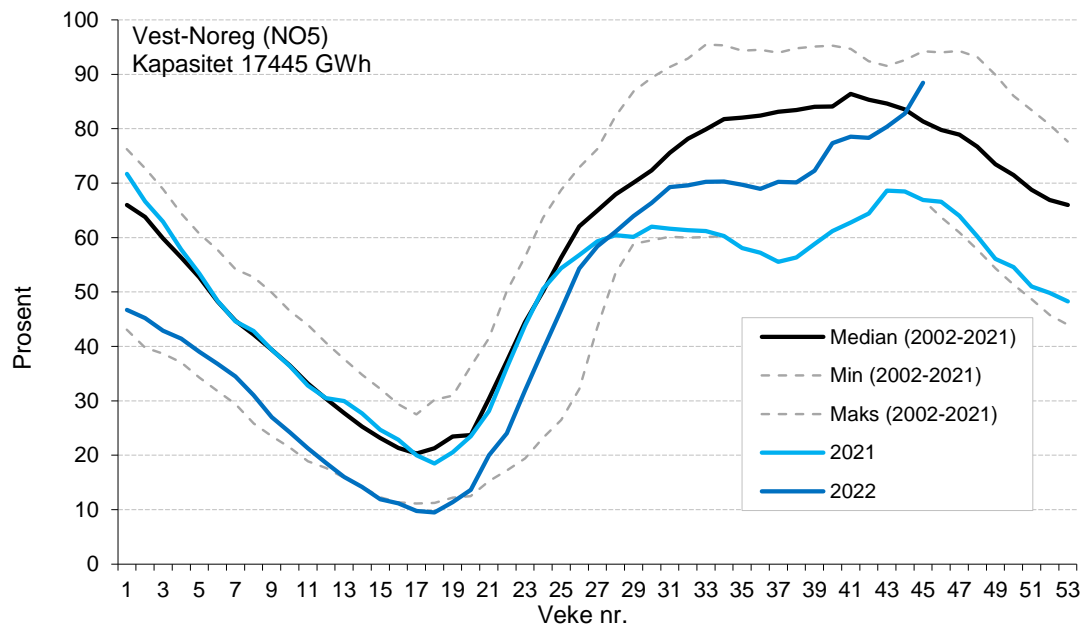
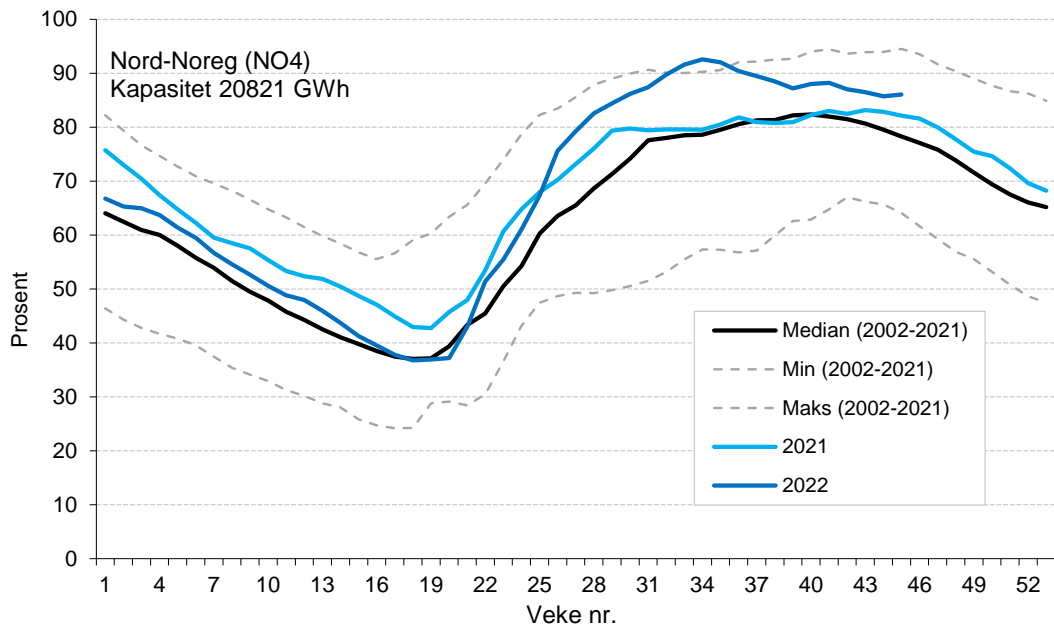


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 45 2022	Veke 45 Gjennomsnitt	Veke 45 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	5,7	2,2	2,1	3,6	253
Nedbør	6,3	3,8	3,4	2,9	167

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

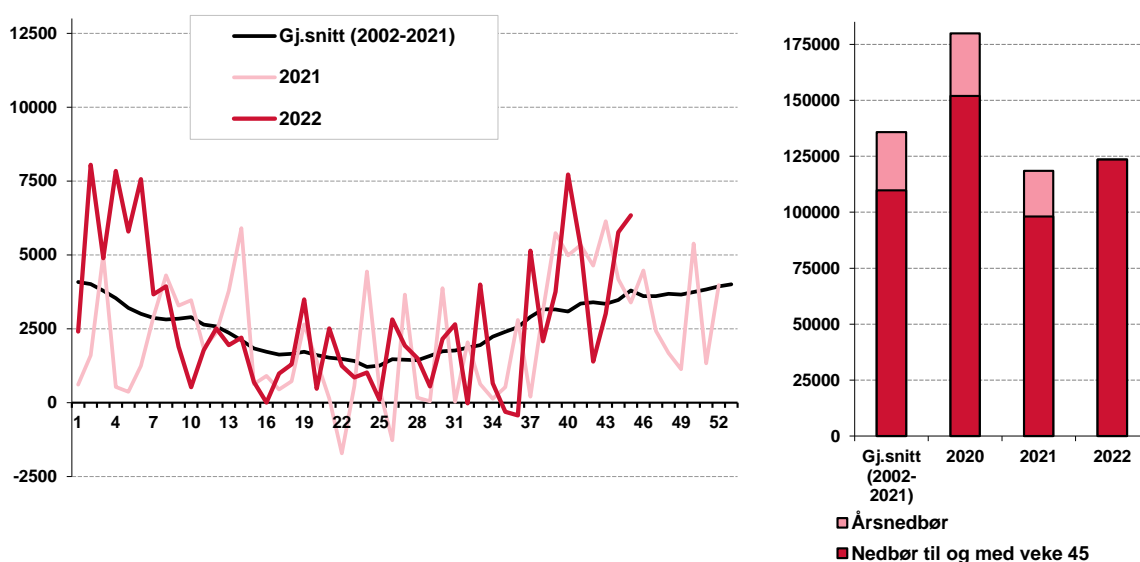
TWh	Veke 1-45 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	129,9	126,3	3,6
Nedbør	123,5	109,8	13,7

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	2,8	137
Aust-Noreg, NO1	0,3	157
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	119
Midt-Noreg, NO3	0,4	125
Nord-Noreg, NO4	0,4	158
Vest-Noreg, NO5	0,7	165
Nedbør, Norge	0,9	24,8

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

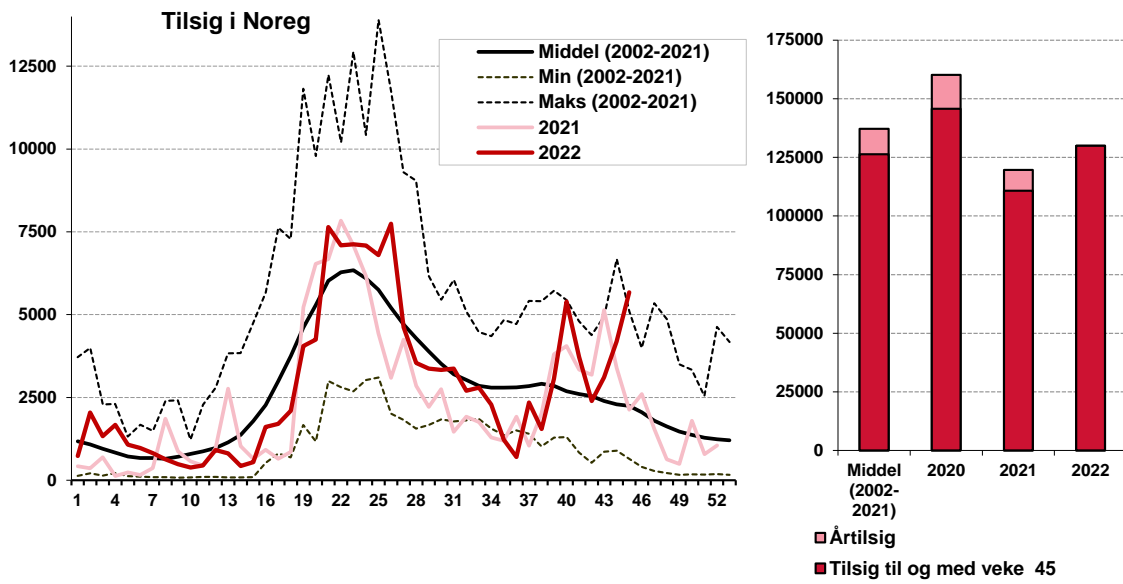
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



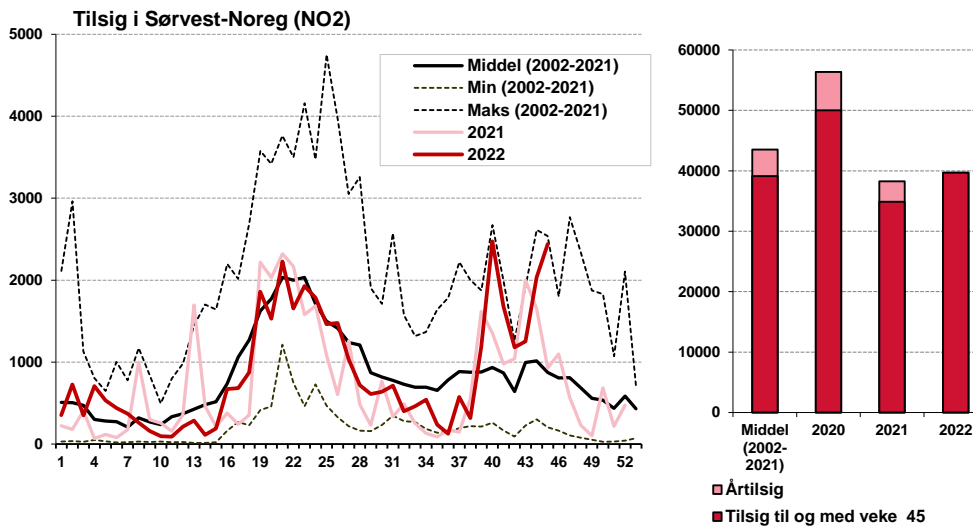
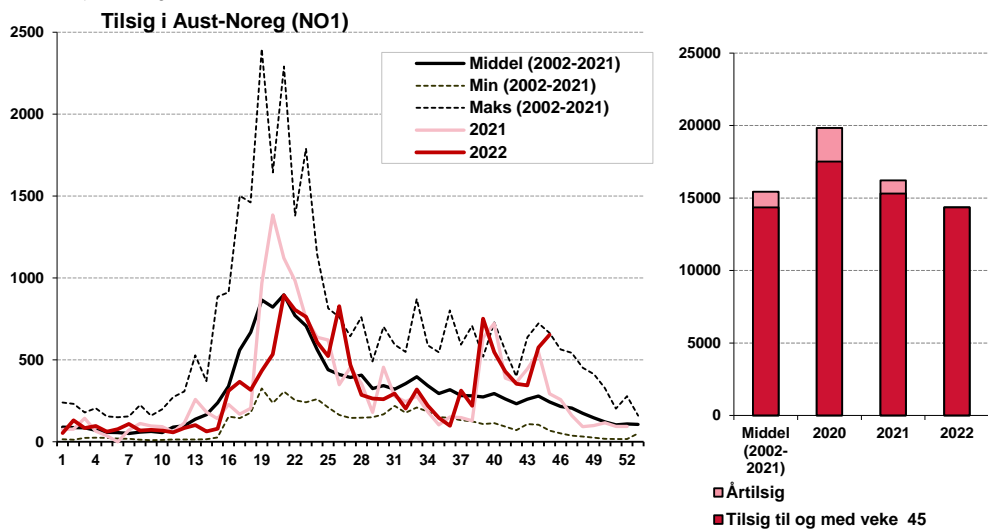
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

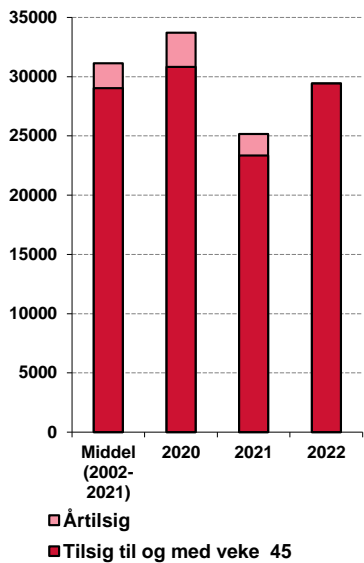
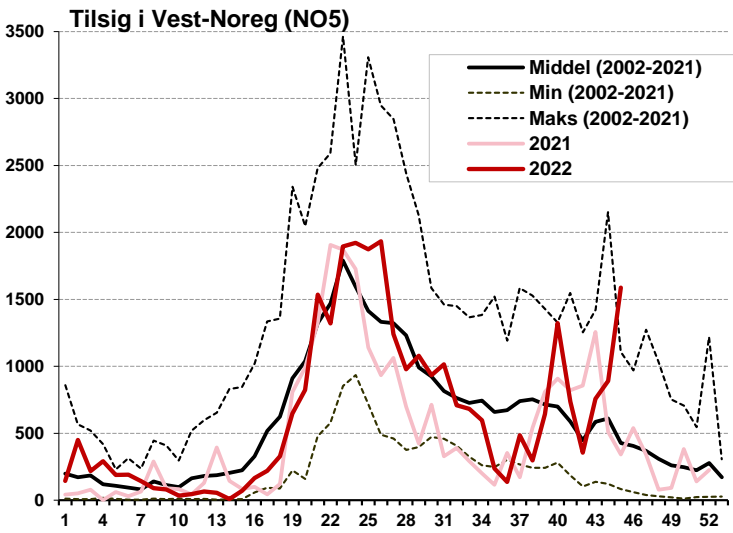
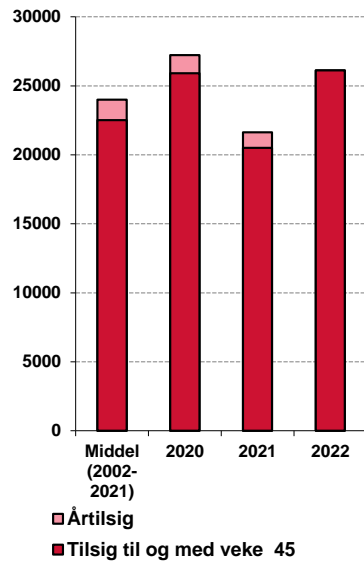
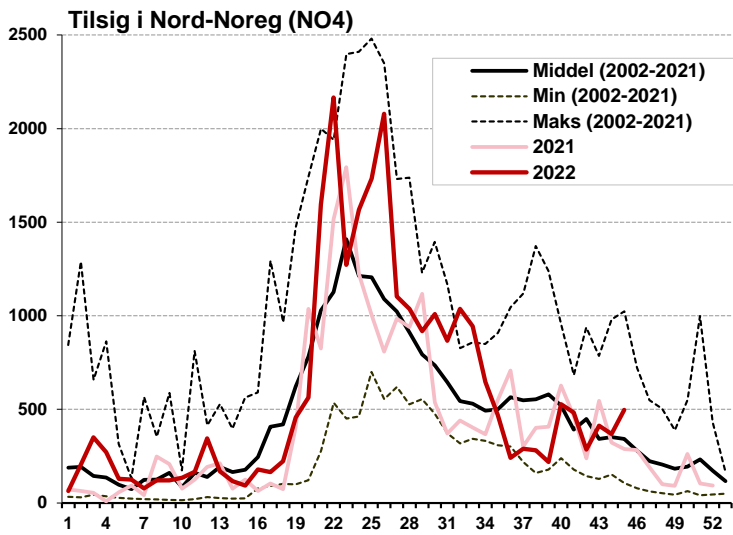
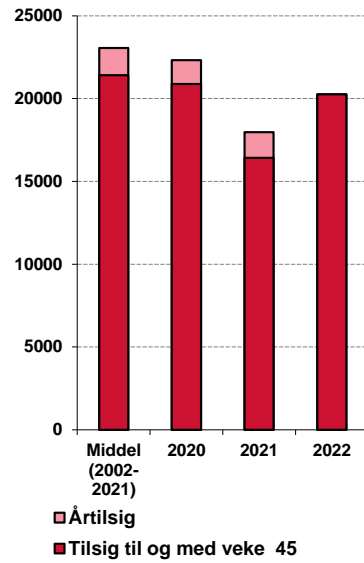
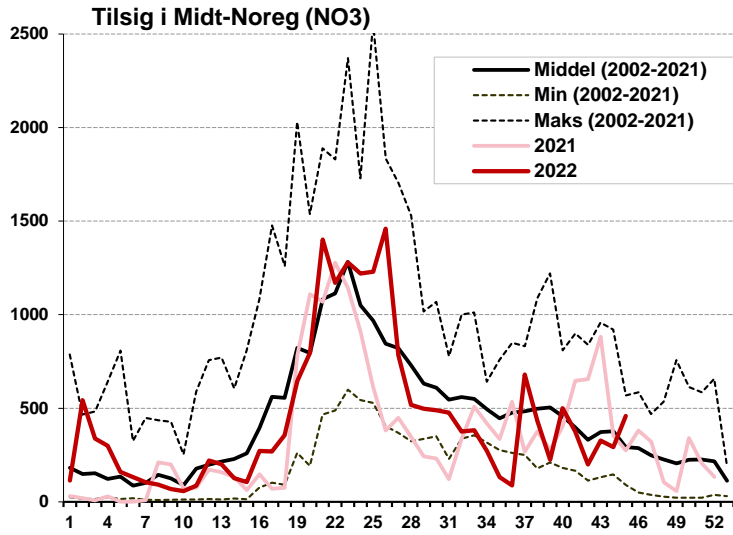
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

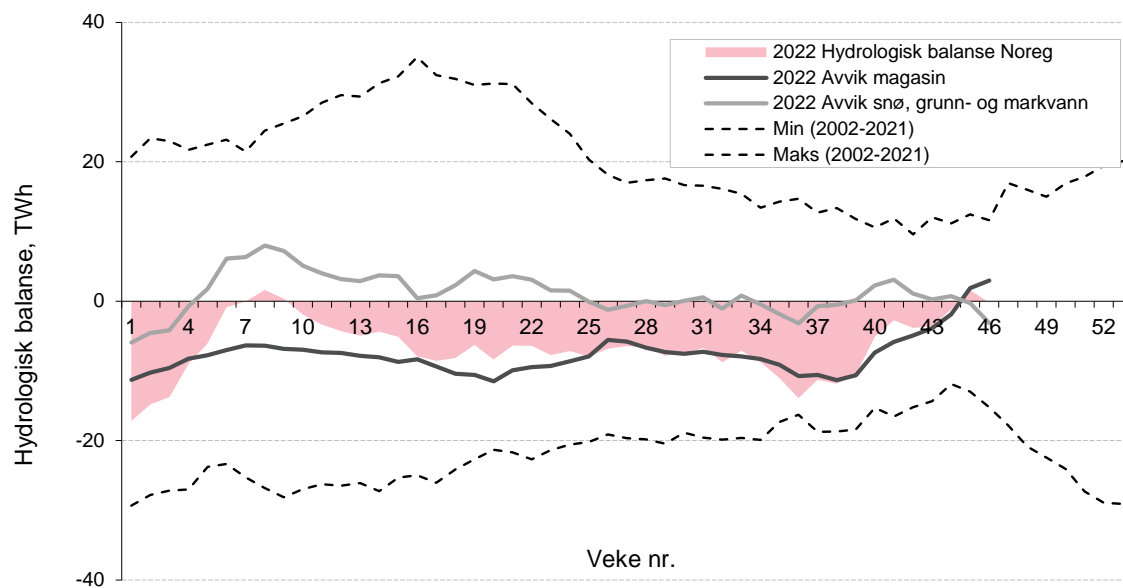


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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 45 2022	Anslag veke 46 2022
Avvik magasin	1,9	3,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,3	-3,2
Hydrologisk balanse	1,6	-0,2

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



Produksjon, forbruk og utveksling

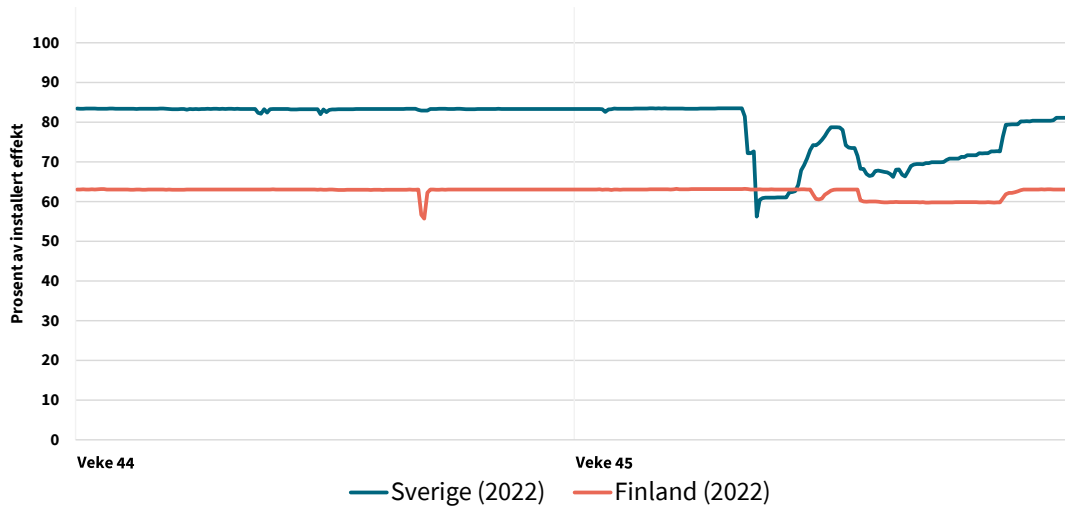
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 45	Veke 44	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 093	2 759	334	12 %
NO1	482	422	61	14 %
NO2	1 003	769	235	31 %
NO3	503	478	26	5 %
NO4	529	626	-97	-16 %
NO5	575	465	110	24 %
Sverige	3 033	3 188	-155	-5 %
SE1	505	580	-75	-13 %
SE2	950	1 040	-90	-9 %
SE3	1 391	1 418	-26	-2 %
SE4	187	151	37	24 %
Danmark	610	611	-2	0 %
Jylland	413	445	-32	-7 %
Sjælland	196	166	30	18 %
Finland	1 289	1 254	35	3 %
Norden	8 025	7 812	213	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 491	2 430	61	3 %
NO1	615	601	14	2 %
NO2	617	610	7	1 %
NO3	543	513	29	6 %
NO4	409	400	9	2 %
NO5	307	306	2	1 %
Sverige	2 394	2 341	53	2 %
SE1	217	199	18	9 %
SE2	277	261	16	6 %
SE3	1 514	1 488	26	2 %
SE4	386	394	-7	-2 %
Danmark	637	641	-4	-1 %
Jylland	412	412	1	0 %
Sjælland	225	230	-5	-2 %
Finland	1 493	1 513	-20	-1 %
Norden	7 015	6 925	90	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	602	329	272	
Sverige	639	847	-208	
Danmark	-27	-30	3	
Finland	-204	-259	56	
Norden	1 010	887	123	

*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

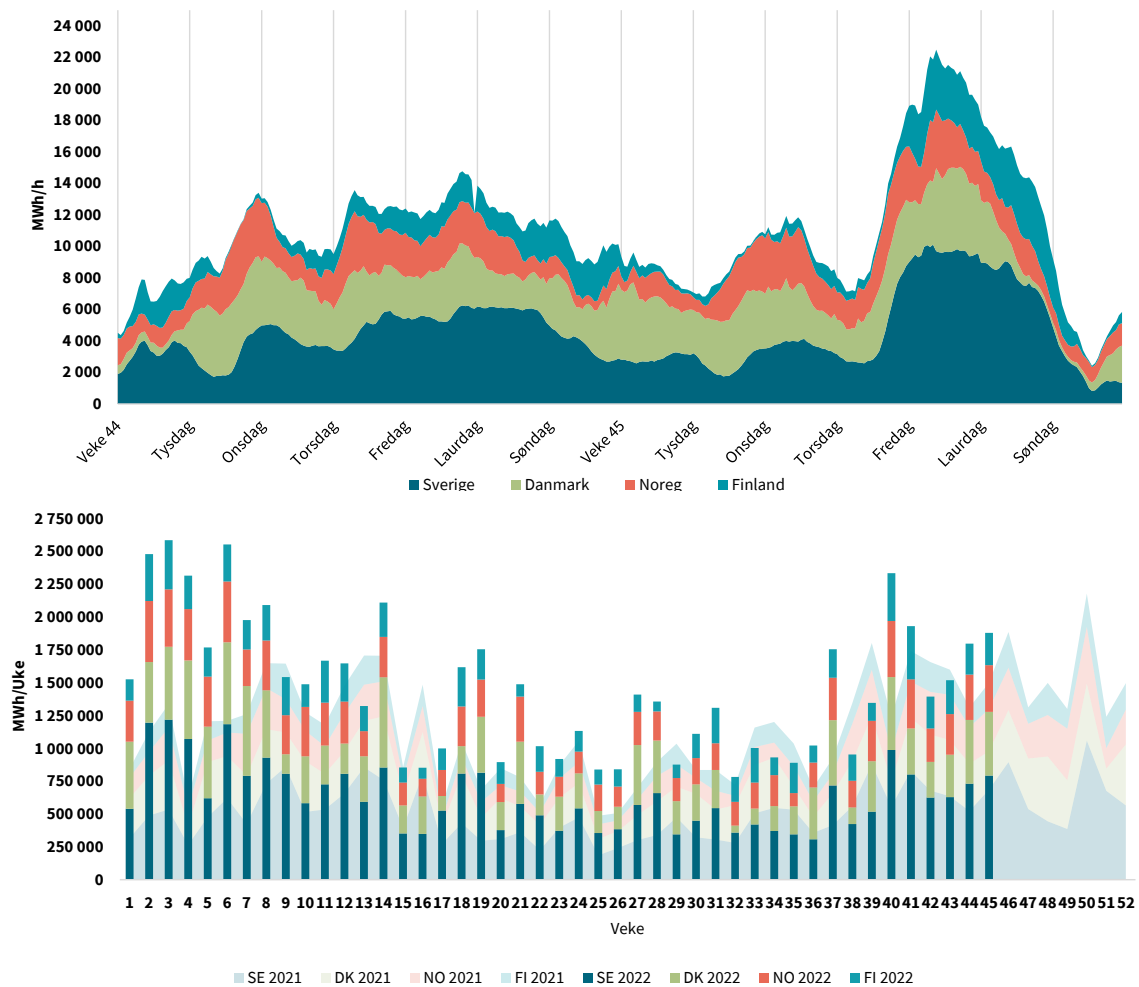
Vind- og kjernekraftproduksjon

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



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

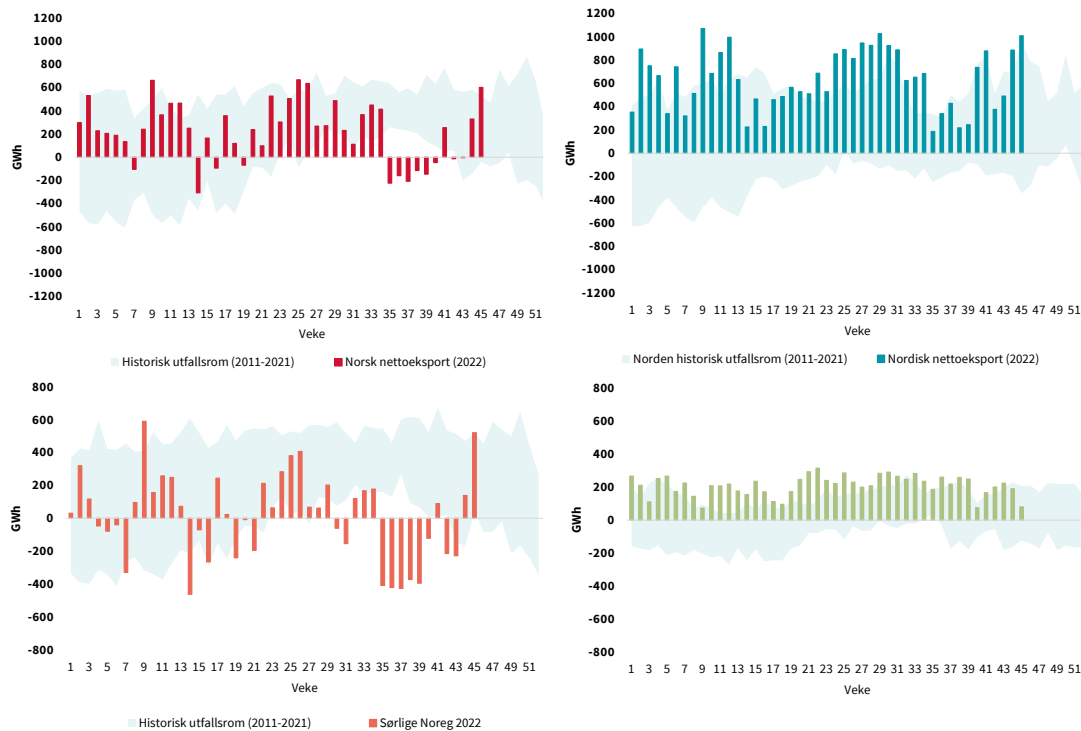
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	70,6	89,2	-20,8	-18,6
Forbruk	70,4	77,7	-9,5	-7,4
Nettoeksport	0,3	11,5		-11,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	50,0	42,7	17,1	7,3
Forbruk	40,4	39,5	2,3	0,9
Nettoeksport	9,5	3,1		6,4
Noreg				
Produksjon	120,6	131,9	-9,4	-11,3
Forbruk	110,8	117,3	-5,8	-6,5
Nettoeksport	9,8	14,6		-4,8
Norden				
Produksjon	347,8	355,7	-2,3	-7,9
Forbruk	319,4	338,1	-5,9	-18,8
Nettoeksport	28,4	17,6		10,9

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

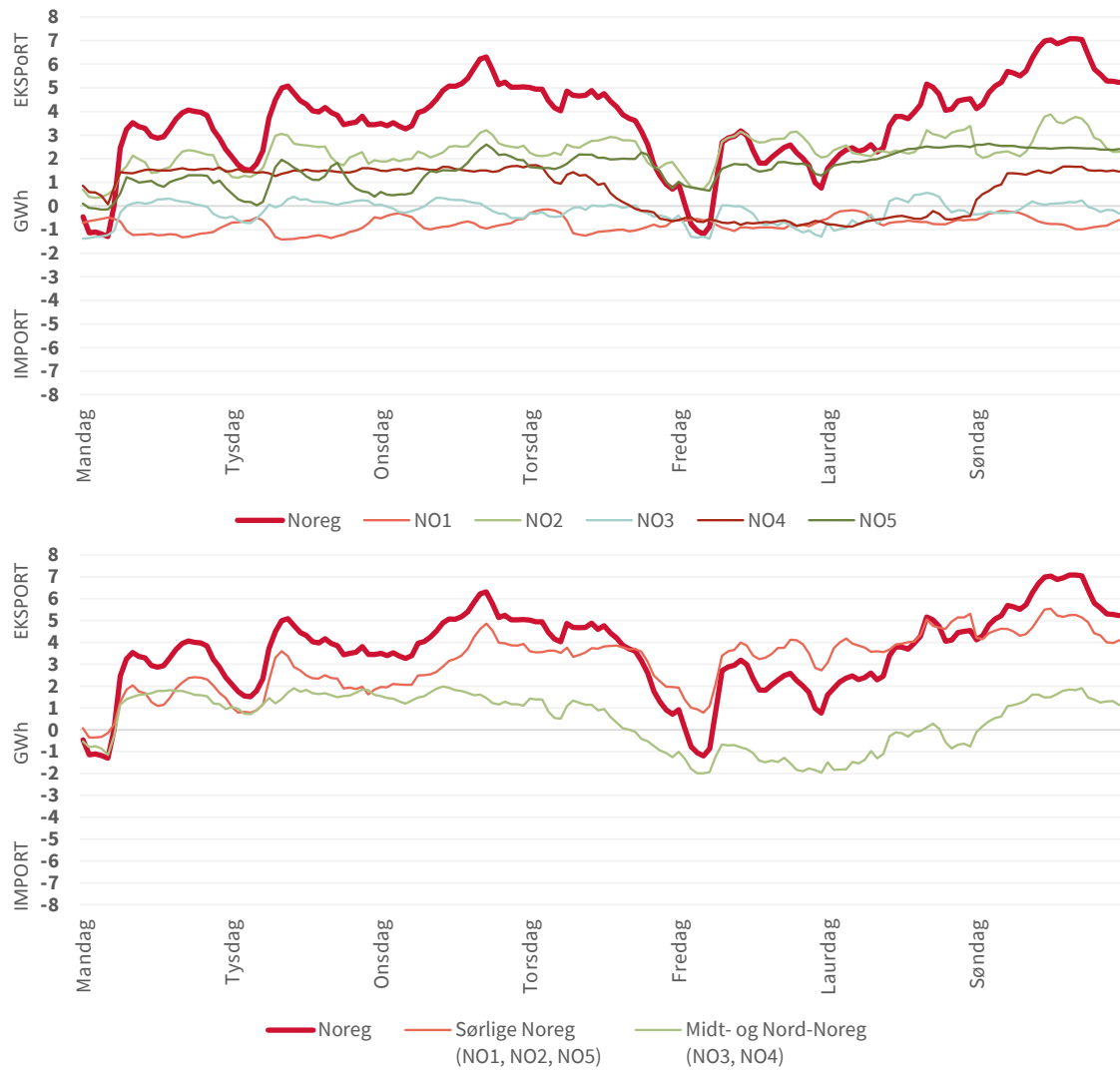
Utvexling

Figur 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

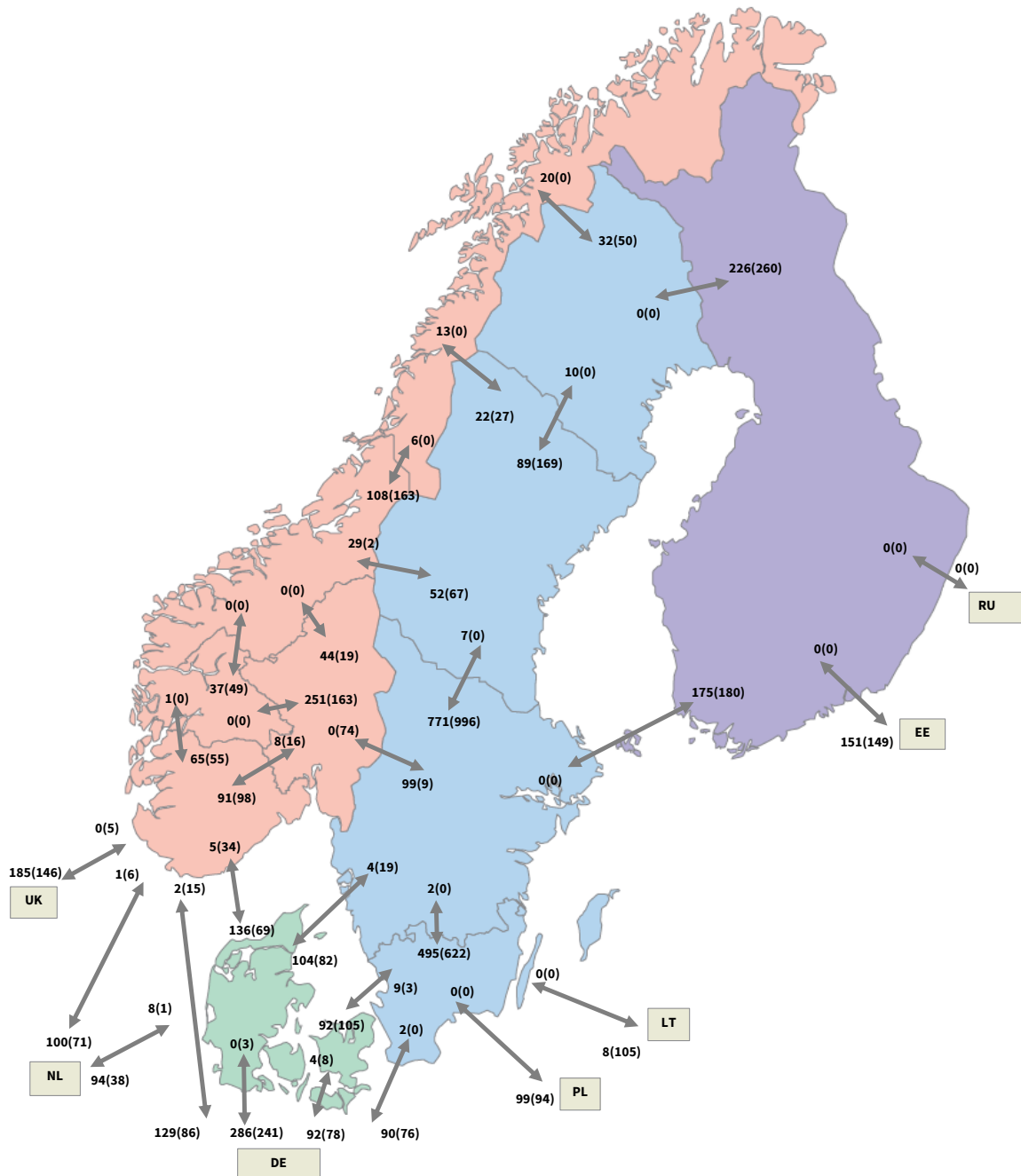


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



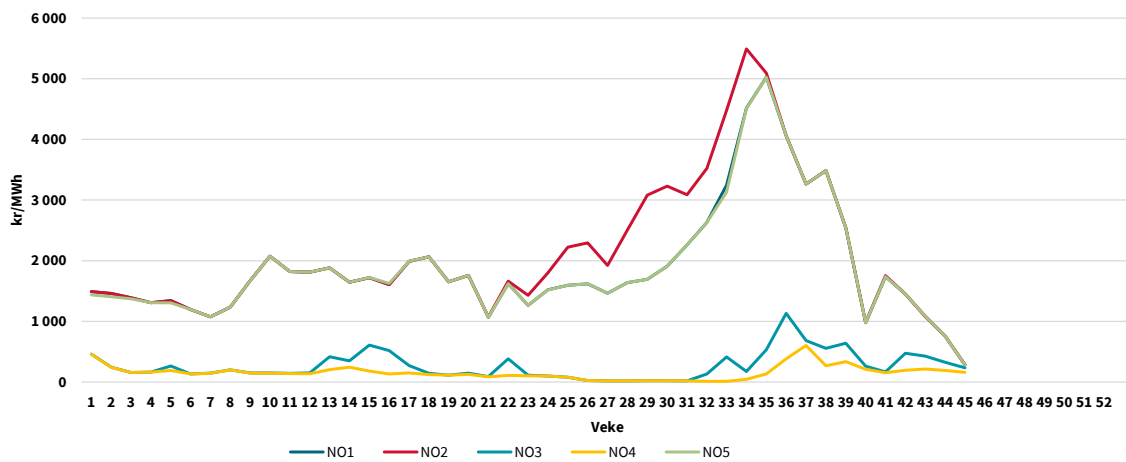
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

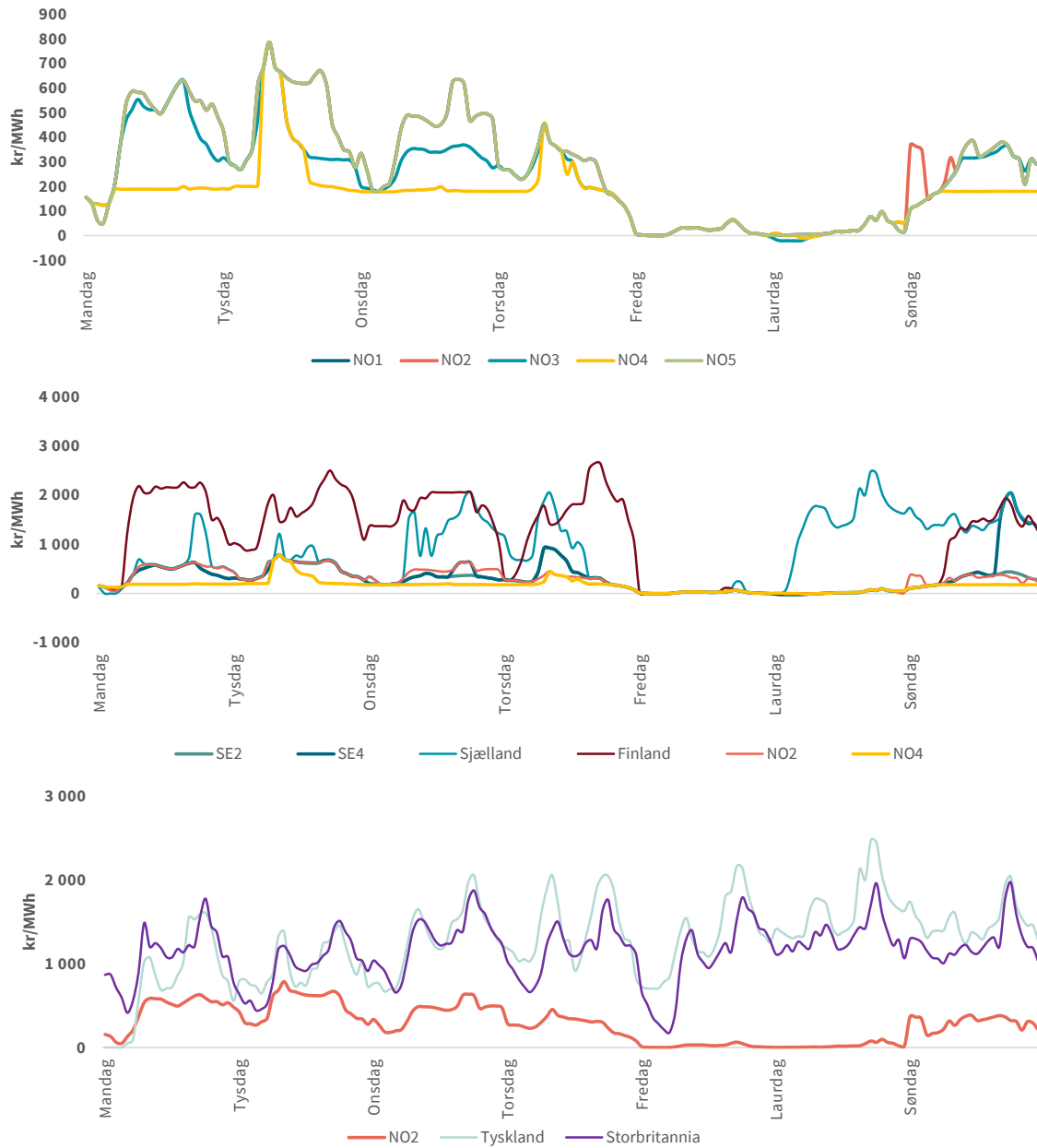
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 45	Veke 44 (2022)	Veke 45 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	280,0	755,9	945,0	-63,0	-70,4
NO2	284,8	757,7	945,0	-62,4	-69,9
NO3	234,6	324,0	144,1	-27,6	62,8
NO4	159,1	188,0	144,1	-15,4	10,4
NO5	280,0	755,9	945,0	-63,0	-70,4
SE1	275,9	367,7	144,4	-25,0	91,1
SE2	275,9	367,7	144,4	-25,0	91,1
SE3	307,5	565,5	546,0	-45,6	-43,7
SE4	339,9	696,0	1187,4	-51,2	-71,4
Finland	1088,8	1140,8	551,2	-4,6	97,5
Jylland	793,7	873,0	1445,9	-9,1	-45,1
Sjælland	857,2	959,1	1433,9	-10,6	-40,2
Estland	1530,9	1650,4	961,1	-7,2	59,3
System	338,8	537,4	688,7	-37,0	-50,8
Nederland	1255,9	1154,1	1724,5	8,8	-27,2
Tyskland	1276,4	1103,5	1697,9	15,7	-24,8
Polen	1462,8	1274,6	1216,5	14,8	20,3
Storbritannia	1156,2	1264,7	1865,5	-8,6	-38,0

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

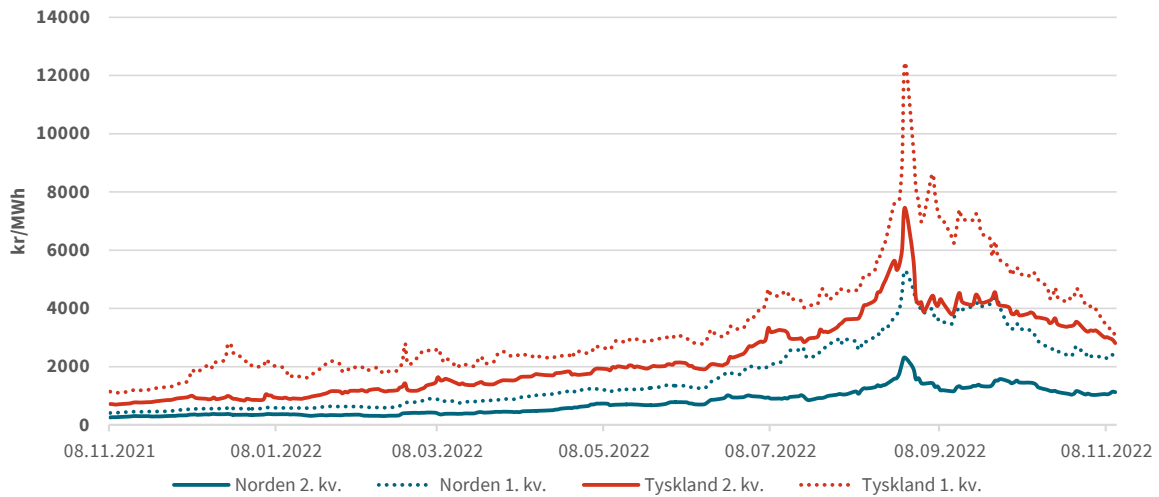


Terminmarknaden

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 45	Veke 44	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	1503,4	1724,4	-12,8
	Januar	2478,0	2752,7	-10,0
	2. kvartal 2023	1119,8	1024,5	9,3
	1. kvartal 2023	2203,2	2338,8	-5,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	2803,7	3235,1	-13,3
	1. kvartal 2023	3025,2	3955,4	-23,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	785,8	791,3	-0,7
	Desember 2023	814,2	823,8	-1,2

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



Sluttbrukarprisar

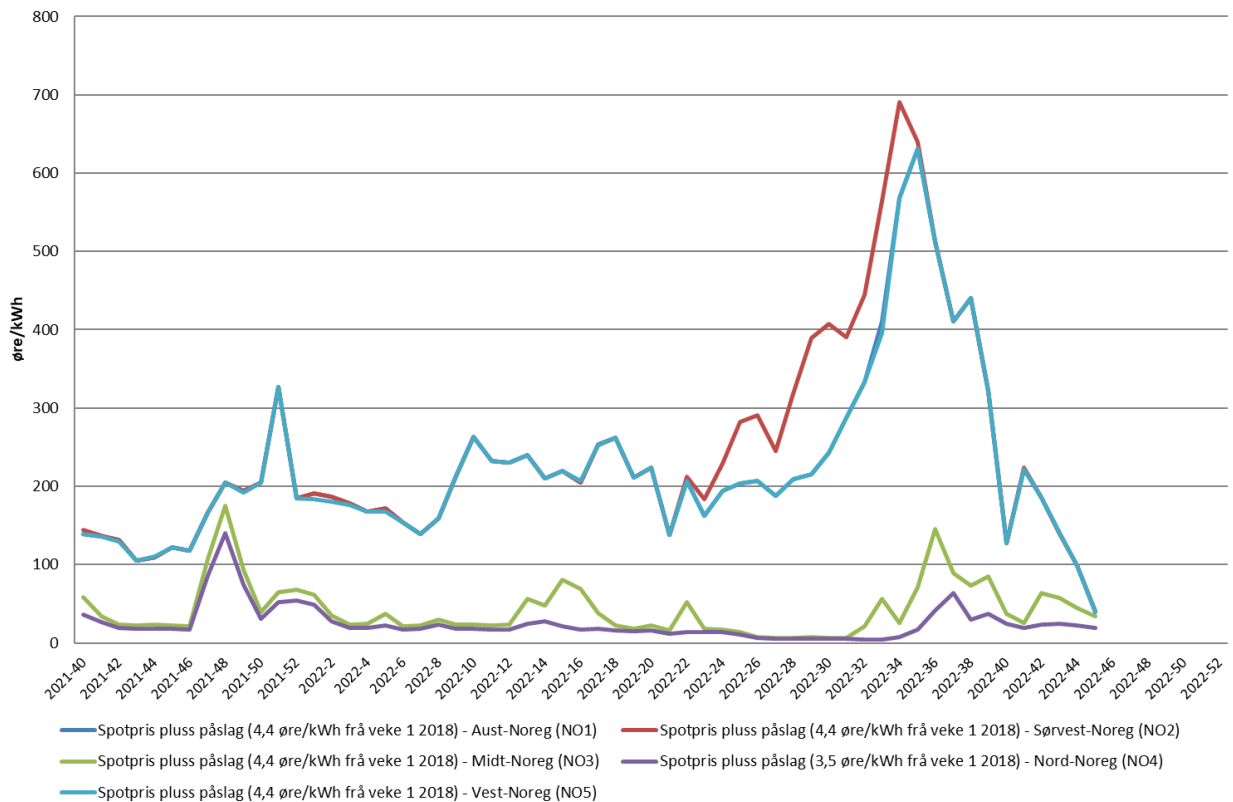
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 45 2022	Veke 44 2022	Veke 45 2021	Veke 45 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	332,8	339,1	126,0	33,1	-6,3	206,8	299,7
		Veke 45 2022	Veke 44 2022	Veke 45 2021	Veke 45 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	39,4	98,9	122,5	10,6	-59,5	-83,1	28,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	40,0	99,1	122,5	10,6	-59,1	-82,5	29,4
	Midt-Noreg (NO3)	33,7	44,9	22,4	9,9	-11,2	11,3	23,8
	Nord-Noreg (NO4)	19,4	22,3	17,9	8,0	-2,9	1,5	11,4
	Vest-Noreg (NO5)	39,4	98,9	122,5	10,7	-59,5	-83,1	28,7
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	123,4	119,0	93,6	37,9	4,4	29,8	85,5
	3 år (snitt Noreg)	94,8	96,0	74,0	40,0	-1,2	20,8	54,8

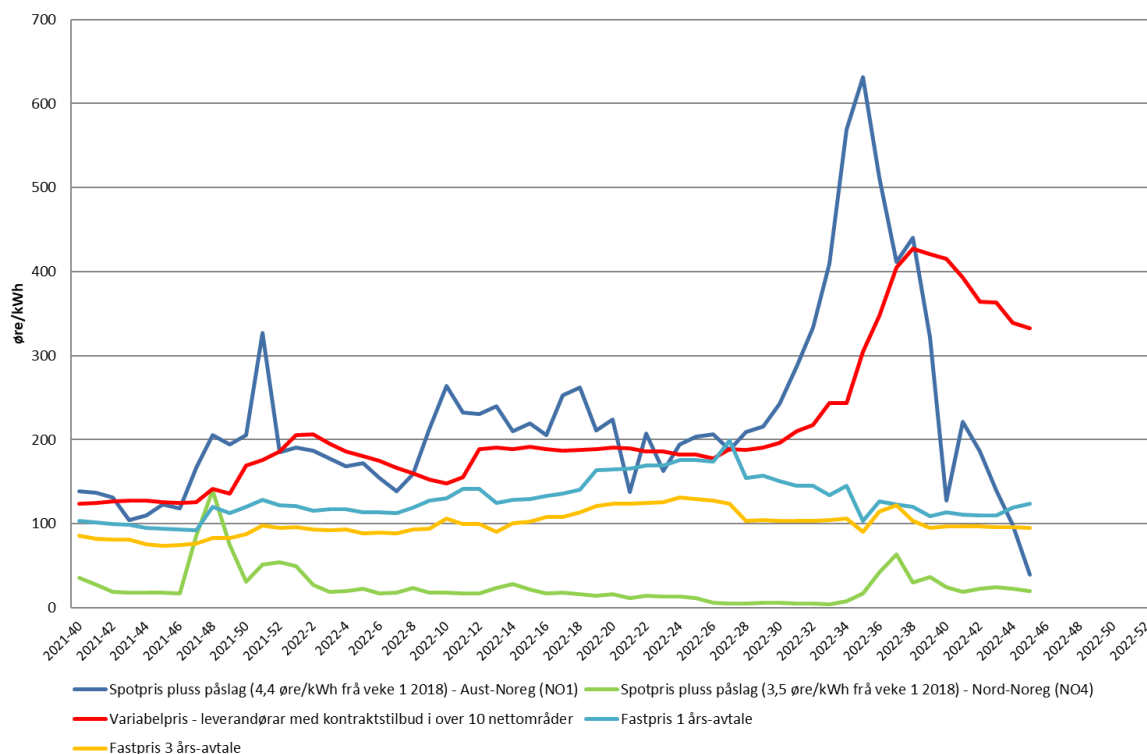
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 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 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 45 2022	Berekna straumkost. veke 44 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 45 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 45 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadpris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	86	206	-120	18199	268	11553	23	16718
		20 000 kWh	172	411	-239	36398	536	23107	46	33435
		40 000 kWh	344	823	-479	72797	1071	46213	93	66871
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	87	206	-119	19539	268	12911	23	18058
		20 000 kWh	175	412	-238	39077	536	25823	46	36116
		40 000 kWh	349	825	-475	78154	1071	51646	93	72233
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	74	93	-20	3085	49	-1107	22	1556
		20 000 kWh	147	187	-40	6169	98	-2214	43	3113
		40 000 kWh	295	374	-79	12338	196	-4427	87	6226
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	42	46	-4	1673	39	-1239	17	494
		20 000 kWh	85	93	-8	3346	78	-2478	35	989
		40 000 kWh	170	186	-16	6693	157	-4955	70	1978
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	86	206	-120	18128	268	11492	23	16655
		20 000 kWh	172	411	-239	36256	536	22984	47	33309
		40 000 kWh	344	823	-479	72512	1071	45968	93	66619
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	735	713	22	18844	282	11999	80	15204	
	20 000 kWh	1455	1411	44	37051	551	23958	145	30415	
	40 000 kWh	2895	2807	87	73464	1089	47876	275	60839	

* 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 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 35
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-03	2023-07-12	282 dagar	380	0-380	Link 1
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-11-13	2022-11-20	7 dagar	427	427	Link 36
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2022-11-16	7 dagar	412	232	Link 92
Unplanned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2022-09-30	2022-11-08	39 dagar	605	101-303	Link 23
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2022-11-06	2022-11-20	13 dagar	260	260	Link 64
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-11-06	2022-11-17	10 dagar	240	240	Link 7
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-30	70 dagar	230	230	Link 31
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-04-03	176 dagar	330	100-230	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-09	81 dagar	160	160	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-11-07	2022-11-09	2 dagar	110	0-110	Link 29
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-18	59 dagar	185	185	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-12-10	131 dagar	110	110	Link 33
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2022-11-07	2022-11-11	4 dagar	136	136	Link 59
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 62
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 89
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 61
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-11-08	2022-11-10	2 dagar	250	250	Link 16
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-11-25	49 dagar	150	150	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 66
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-16	200 dagar	275	275	Link 57
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2022-11-04	2022-11-08	4 dagar	330	330	Link 58
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-14	66 dagar	310	310	Link 15
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-11-18	200 dagar	280	280	Link 34
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2022-11-07	2022-11-10	3 dagar	101	101	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-25	110 dagar	235	235	Link 17

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-11-25	53 dagar	145	145	Link 40
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1130	1130	Link 63
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-11-10	2022-11-14	4 dagar	130	130	Link 4
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-15	229 dagar	190	90-190	Link 91

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-17	108 dagar	1000	25-625	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-13	911 dagar	1000	0-1000	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-09	2022-12-16	37 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	1000	0-600	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	1000	0-600	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 84
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-17	108 dagar	985	361-946	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-13	911 dagar	985	336-985	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-09	2022-12-16	37 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 53

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	985	336-921	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	985	336-921	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 88
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-11-07	2022-11-12	5 dagar	1700	1325	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-11-07	2022-11-11	4 dagar	1200	1000	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2022-11-07	2022-11-13	6 dagar	700	100-700	Link 3
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2022-11-07	2022-11-13	6 dagar	700	100-700	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2022-11-07	2022-11-13	6 dagar	700	700	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 37
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	700	400	Link 26
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-11-13	2022-12-27	44 dagar	1500	300	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	600	200	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	3300	1000-1200	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-11-07	2022-11-11	4 dagar	7300	1100	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-11-07	2022-11-11	4 dagar	2810	2310	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-11-07	2022-11-11	4 dagar	6200	1200	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 37
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-11-07	2022-11-12	5 dagar	1300	1100	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2022-11-07	2022-11-13	6 dagar	700	100-700	Link 2
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2022-11-07	2022-11-13	6 dagar	700	100-700	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2022-11-07	2022-11-13	6 dagar	700	700	Link 65

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-11-10	2022-11-10	0 dagar	200	147	Link 18
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-09	2022-11-09	0 dagar	396	131	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-11-08	2022-11-08	0 dagar	200	121	Link 20
Unplanned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2022-11-07	2022-11-07	0 dagar	142	142	Link 22
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-08	2022-11-08	0 dagar	396	110-205	Link 24
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-10	2022-11-10	0 dagar	396	101	Link 30
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 90