

Kraftsituasjonen veke 48, 2022

Rekordhøg nettoeksport og høgare kraftprisar

Kraftprisane i Norden og Nord-Europa auka ytterlegare i veka som gjekk. Mindre vindkraft og høgare brensels- og CO₂-pris bidrog til auken. I særlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen 305 øre/kWh, ein auke på 70 prosent frå veka før. Prisane i landa Noreg har utvekslingskapasitet med var enda høgare, noko som førte til at Noreg hadde den høgaste nettoeksporten over ei veke nokosinne*.

Auken i kraftpris var størst i Midt-Noreg (NO3) som hadde ein vekepris på 269 øre/kWh, ein auke på 240 prosent frå veka før. Aldri før har Midt-Noreg hatt ein så høg vekepris. I enkelte timar var prisen i Midt-Noreg 500 øre/kWh og høgare enn i dei sørlege prisområda i Noreg. I desse timane var vindkraftproduksjonen nord i Noreg og Sverige svært låg og Midt-Noreg fekk lik pris som Nord-Sverige (SE2). I Nord-Noreg (NO4) vart kraftprisen dobla frå veka før, og enda på 129 øre/kWh.

*Førebelse tal

Vêr og hydrologi

I veke 48 var temperaturen omkring 1 – 2 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 49 er det venta enda kjøligare vêr med temperaturar på 4-6 grader under vekegjennomsnittet i heile Noreg.

For veke 48 er berekna tilsig 1 TWh, som er om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 49 er det venta eit tilsig på 0,6 TWh, eller om lag 40 prosent av vekegjennomsnittet.

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

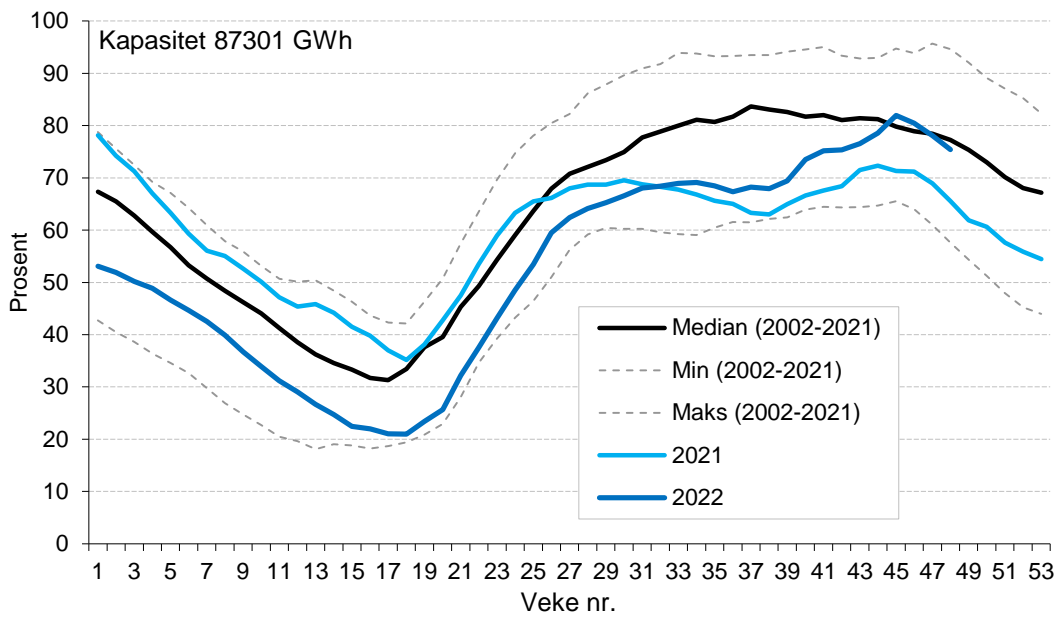
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

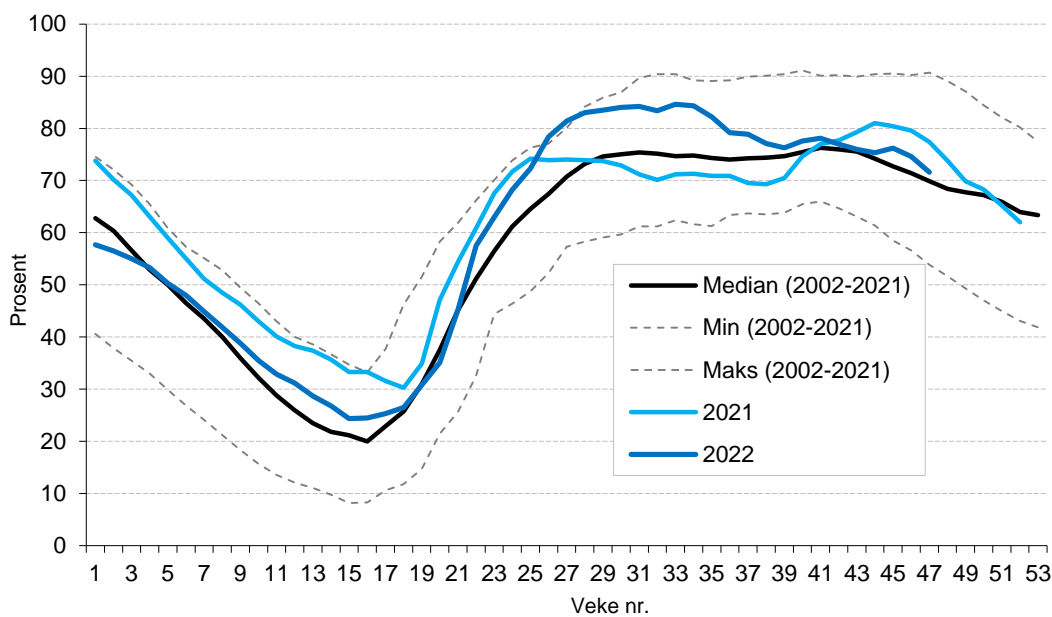
	Veke 48 2022	Veke 47 2022	Veke 48 2021	Median veke 48	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	75,4	78,1	65,6	77,3	-2,7	9,8	-1,9
NO1	81,0	84,4	69,4	77,6	-3,4	11,6	3,4
NO2	70,9	72,8	58,4	79,9	-1,9	12,4	-9,1
NO3	69,5	74,4	73,0	72,9	-4,9	-3,4	-3,4
NO4	78,9	81,6	77,7	73,8	-2,6	1,2	5,1
NO5	80,9	84,0	60,4	76,8	-3,1	20,5	4,1
Sverige	67,8	71,6	73,8	68,4	-3,8	-6,0	-0,6

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

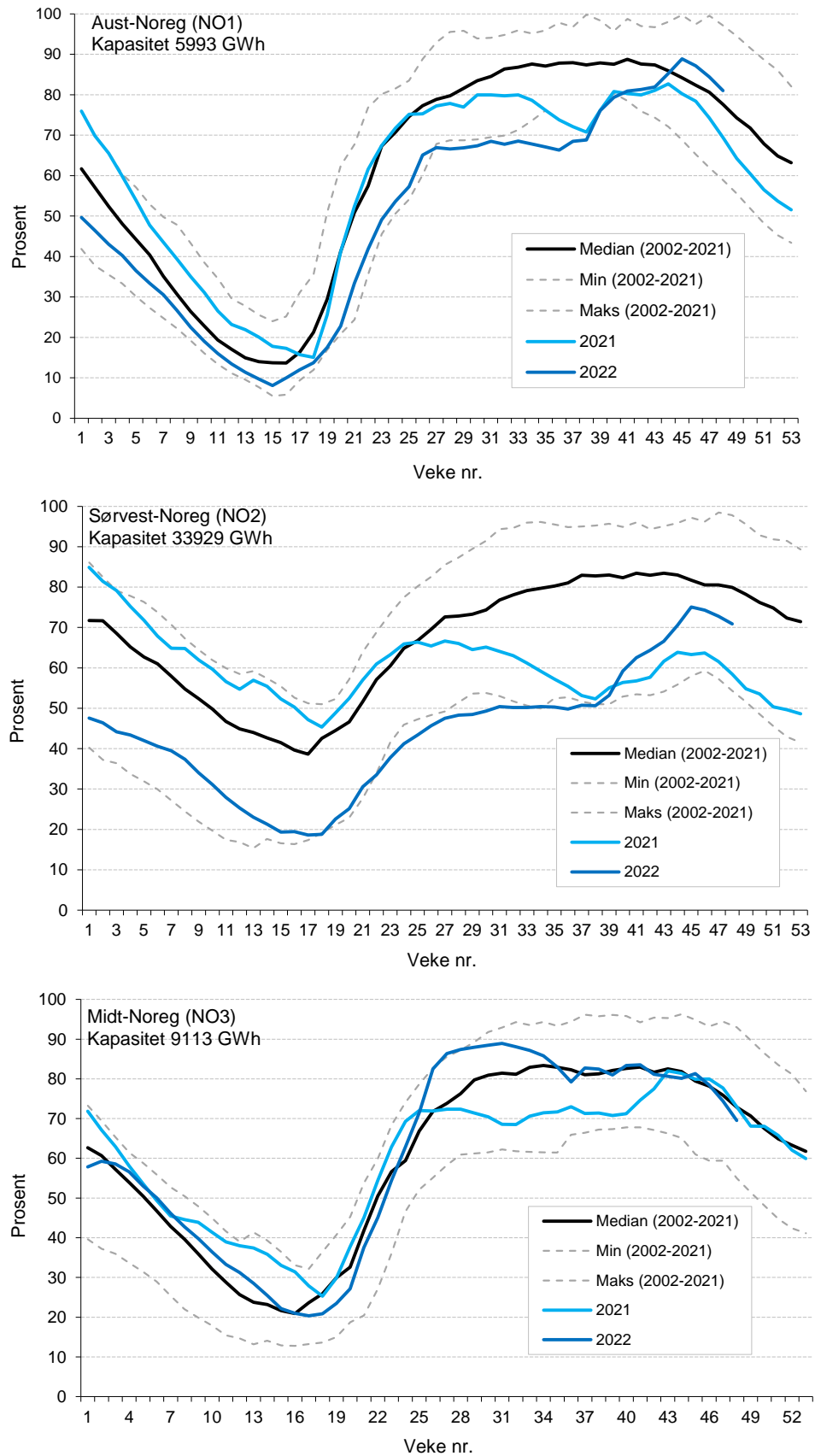
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

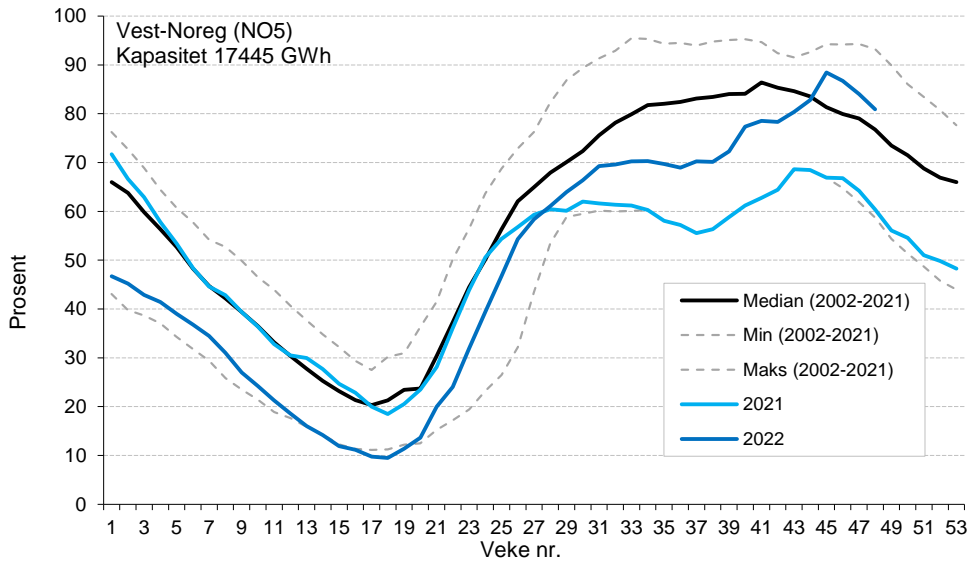
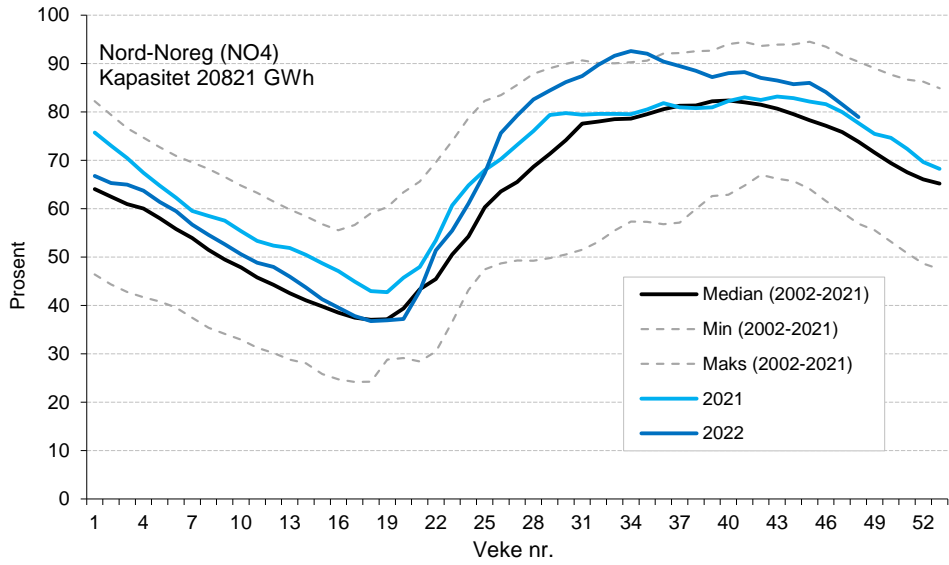


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 48 2022	Veke 48 Gjennomsnitt	Veke 48 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,0	1,6	0,6	0,4	63
Nedbør	1,0	3,7	1,7	-0,7	26

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

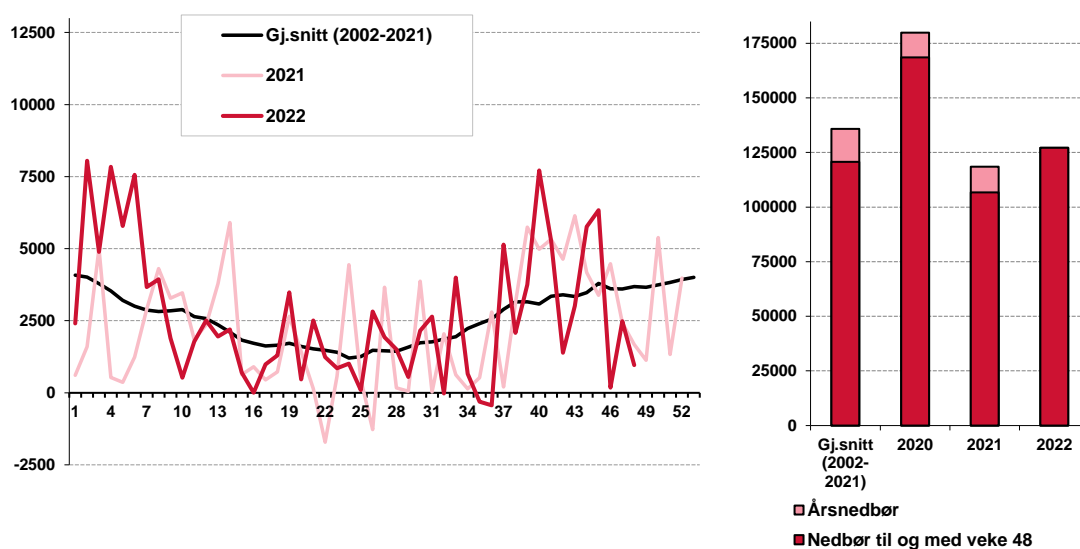
TWh	Veke 1-48 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	133,7	131,8	1,9
Nedbør	127,2	120,7	6,5

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Noreg	0,6	41
Aust-Noreg, NO1	0,1	82
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	32
Midt-Noreg, NO3	0,1	35
Nord-Noreg, NO4	0,1	55
Vest-Noreg, NO5	0,1	36
Nedbør, Norge	1,9	50,8

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

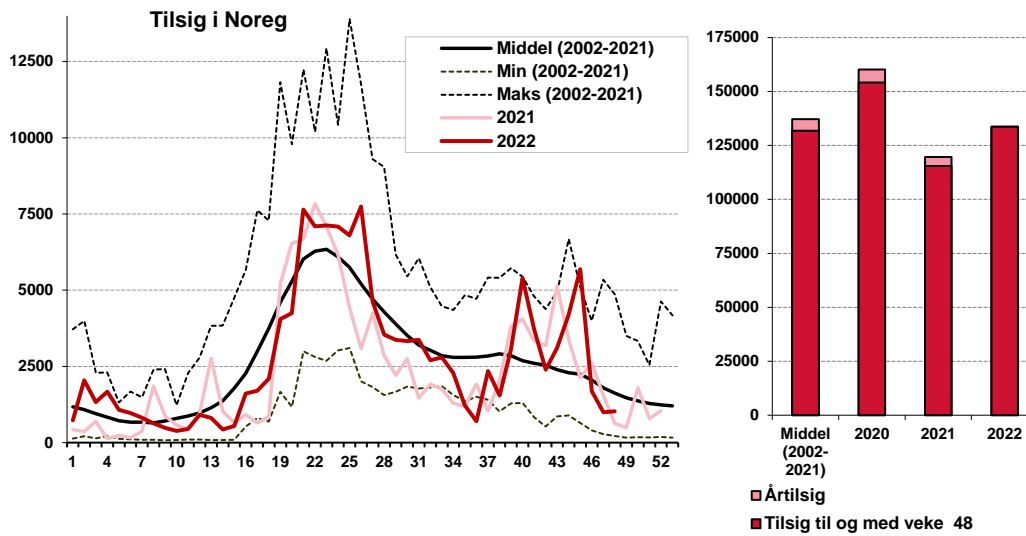
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



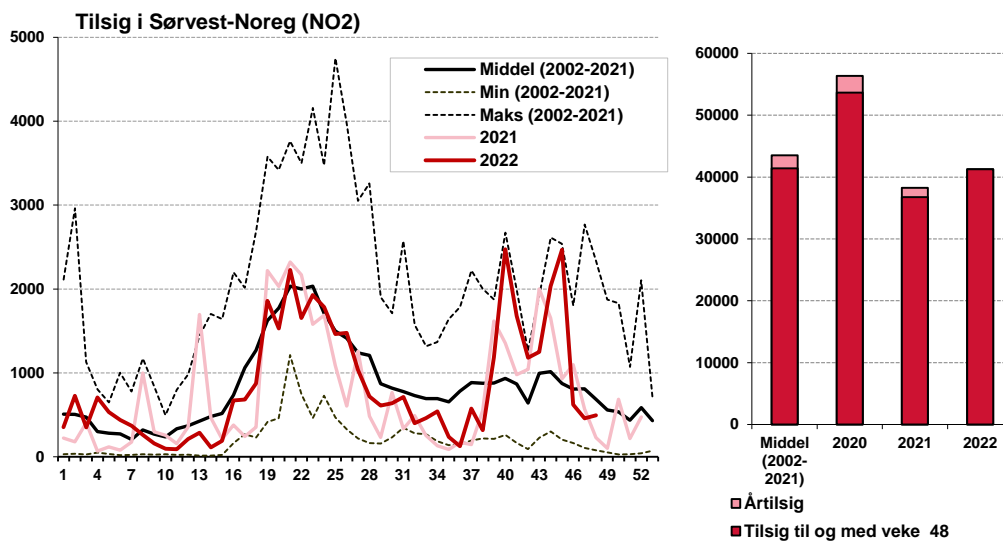
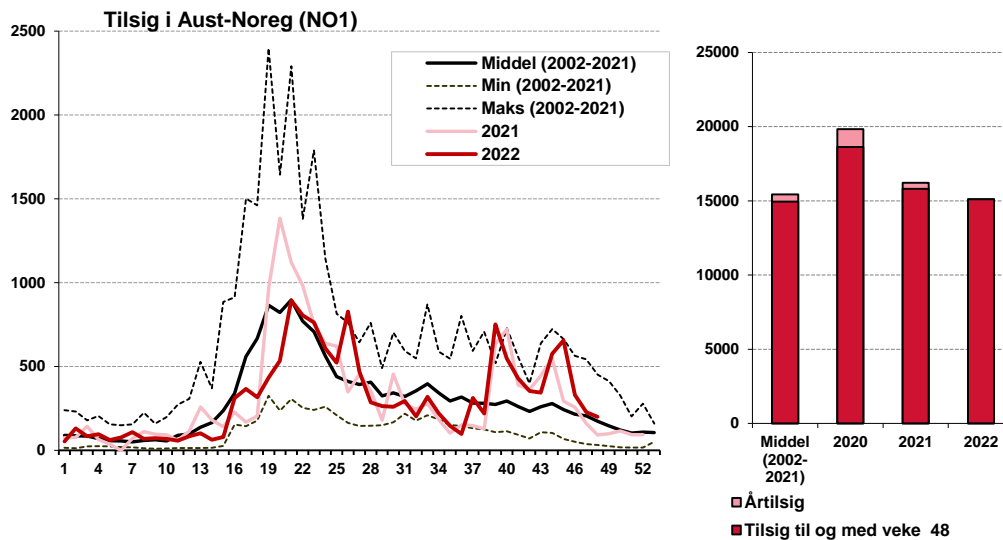
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

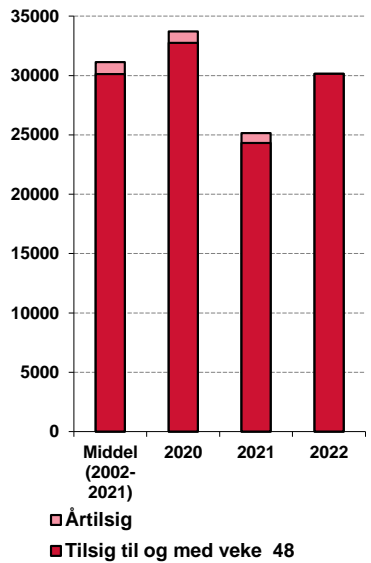
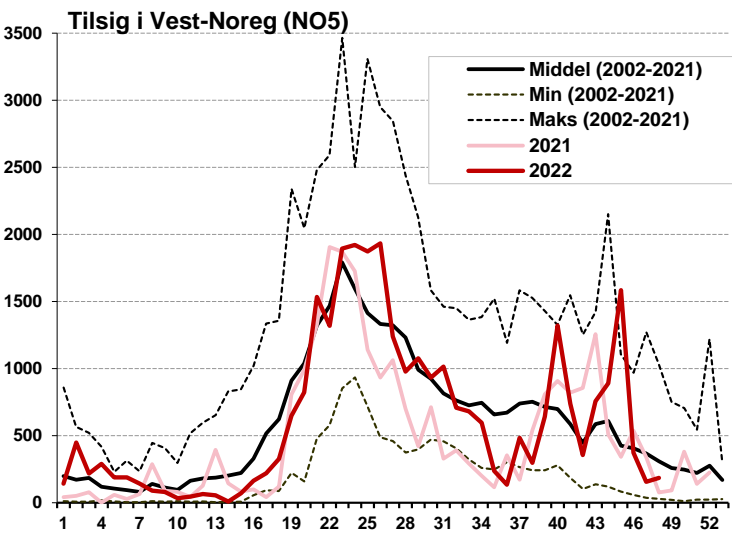
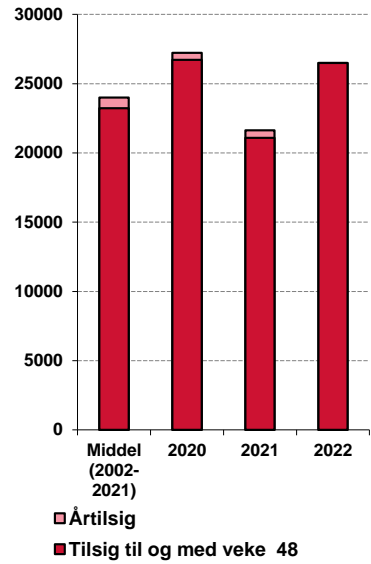
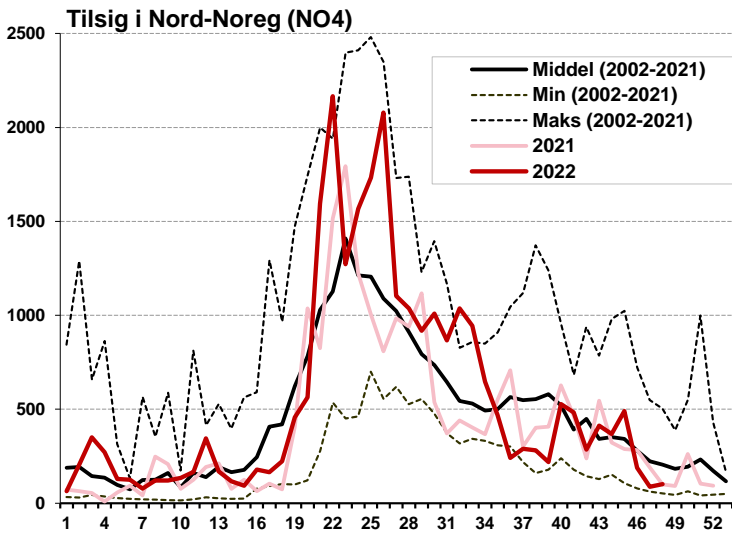
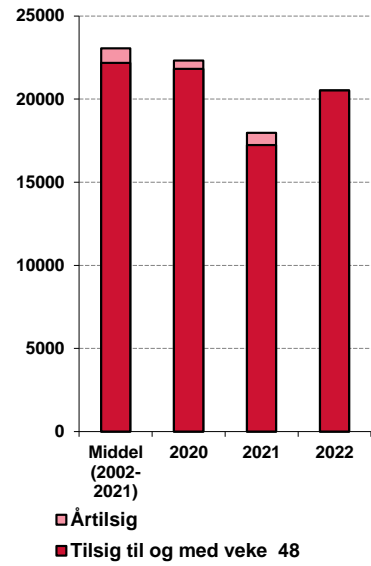
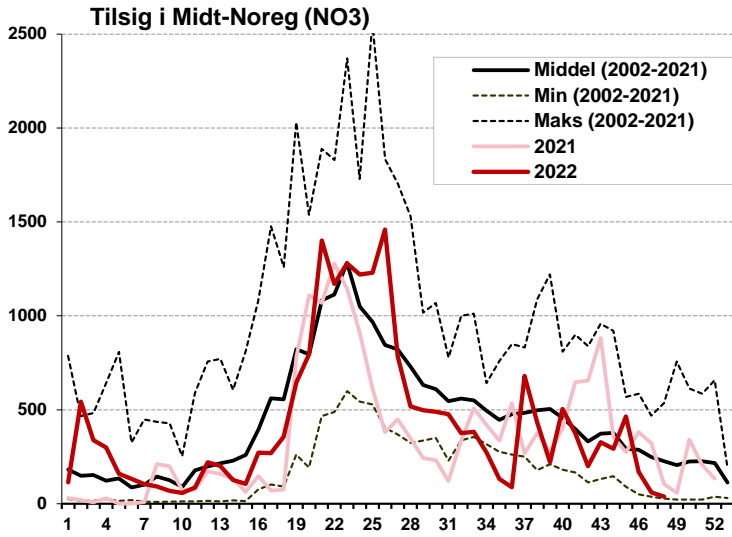
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

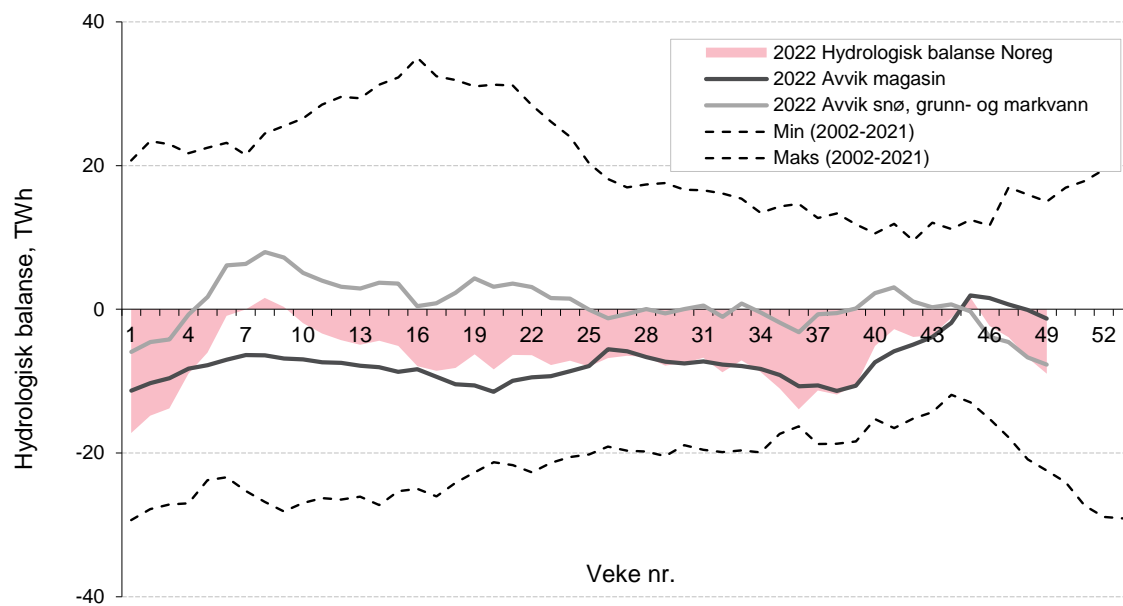


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

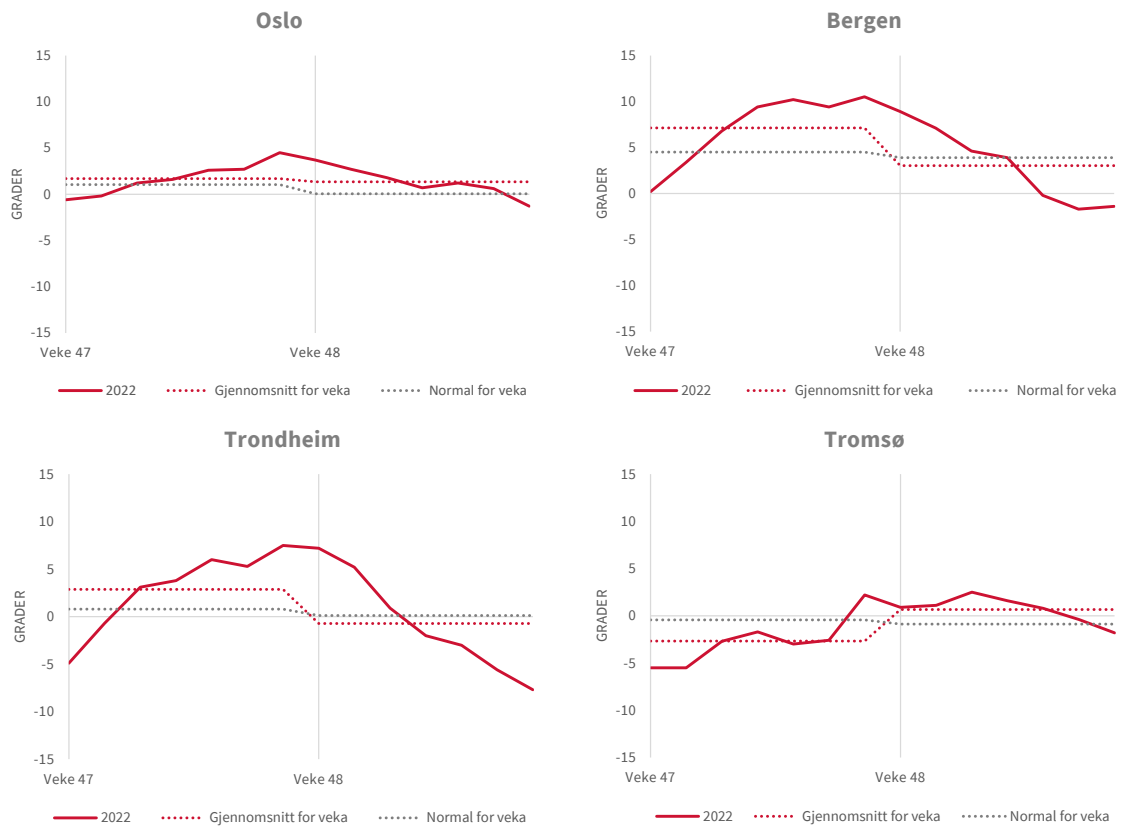


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

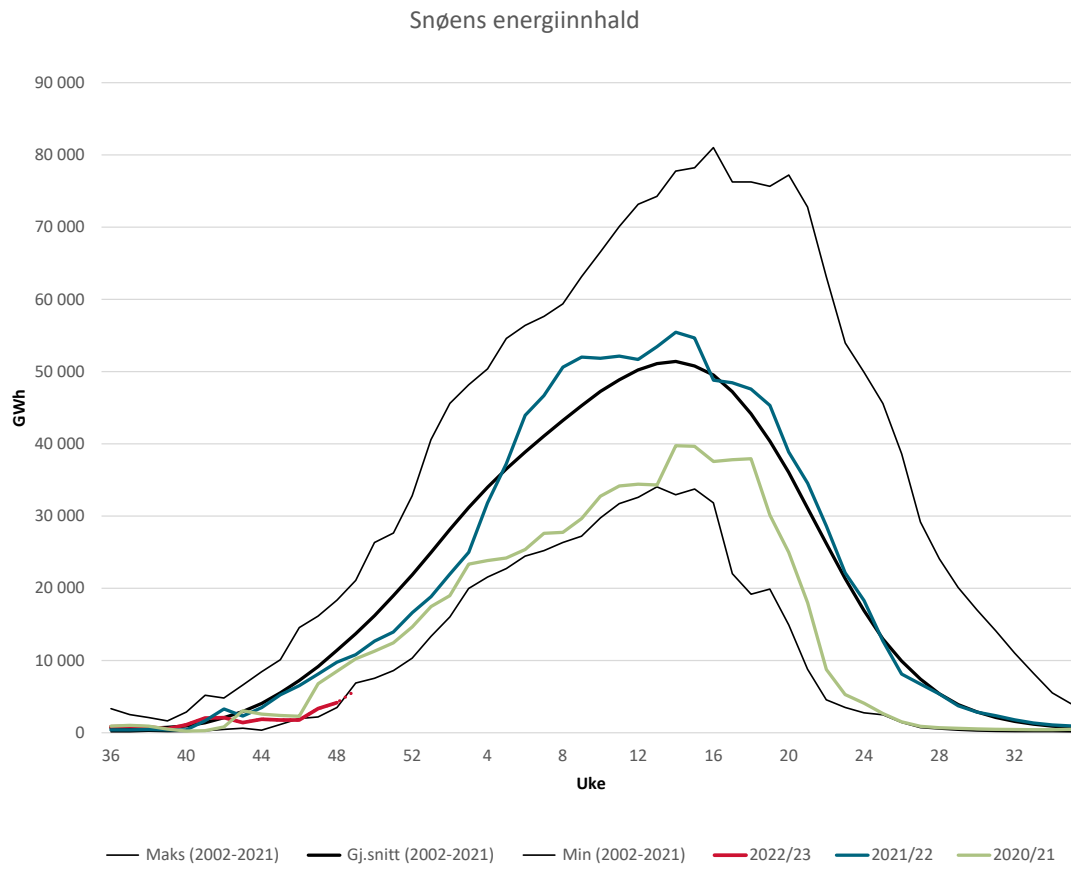
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 48 2022	Anslag veke 49 2022
Avvik magasin	-0,1	-1,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	-6,7	-7,7
Hydrologisk balanse	-6,7	-9,0

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

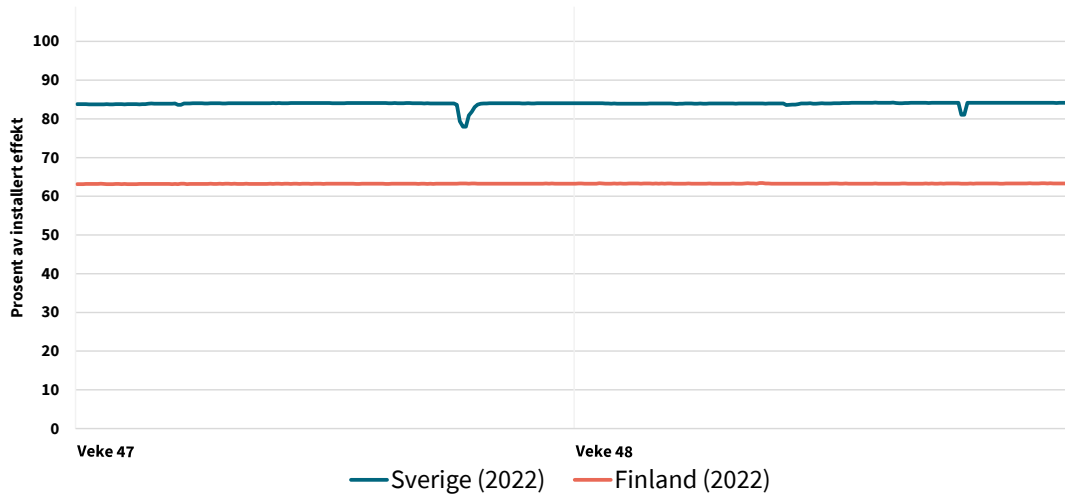
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 48	Veke 47	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 734	3 629	105	3 %
NO1	419	429	-10	-2 %
NO2	1 249	1 152	97	8 %
NO3	596	687	-91	-13 %
NO4	731	733	-2	0 %
NO5	739	628	111	18 %
Sverige	3 313	3 262	51	2 %
SE1	611	545	66	12 %
SE2	1 047	1 062	-15	-1 %
SE3	1 499	1 517	-18	-1 %
SE4	157	138	19	14 %
Danmark	759	730	29	4 %
Jylland	513	503	10	2 %
Sjælland	246	227	19	8 %
Finland	1 338	1 347	-10	-1 %
Norden	9 144	8 968	176	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 864	2 884	-20	-1 %
NO1	768	786	-18	-2 %
NO2	725	710	15	2 %
NO3	589	606	-16	-3 %
NO4	436	444	-8	-2 %
NO5	346	339	7	2 %
Sverige	2 879	2 941	-62	-2 %
SE1	226	234	-8	-3 %
SE2	355	385	-31	-8 %
SE3	1 820	1 840	-20	-1 %
SE4	479	482	-4	-1 %
Danmark	696	697	-1	0 %
Jylland	428	428	0	0 %
Sjælland	268	269	-1	0 %
Finland	1 657	1 721	-64	-4 %
Norden	8 097	8 243	-146	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	870	745	125	
Sverige	434	321	113	
Danmark	63	33	30	
Finland	-320	-374	54	
Norden	1 047	726	322	

*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

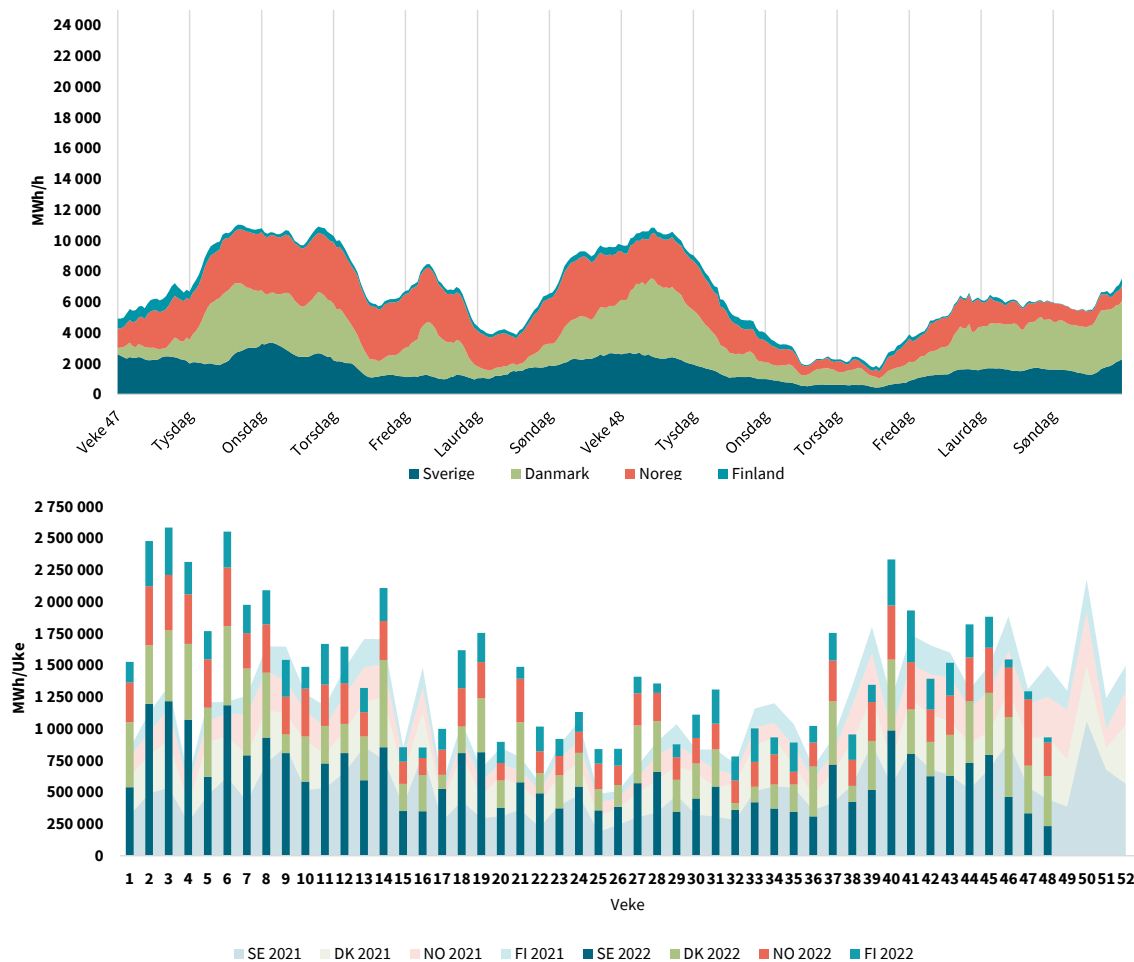
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

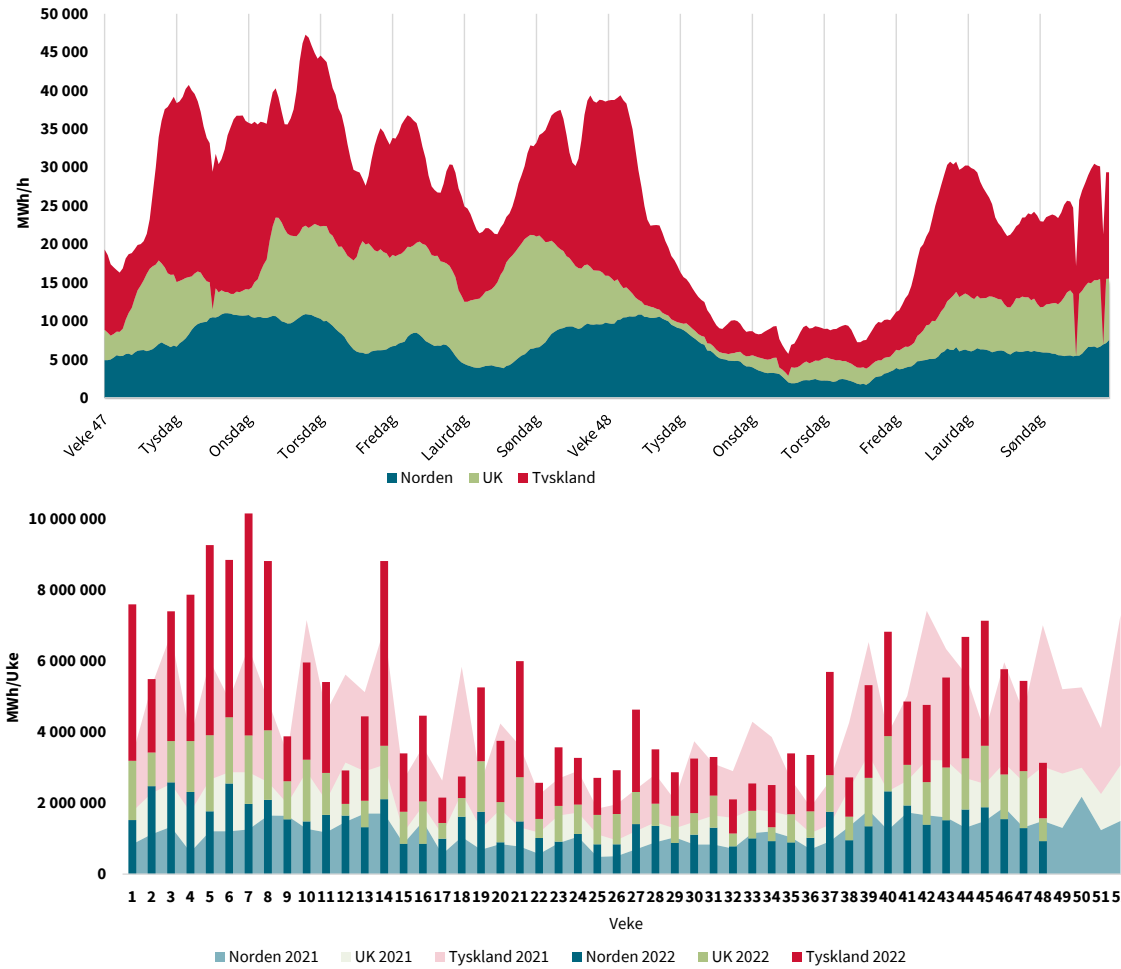


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av januar.

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



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

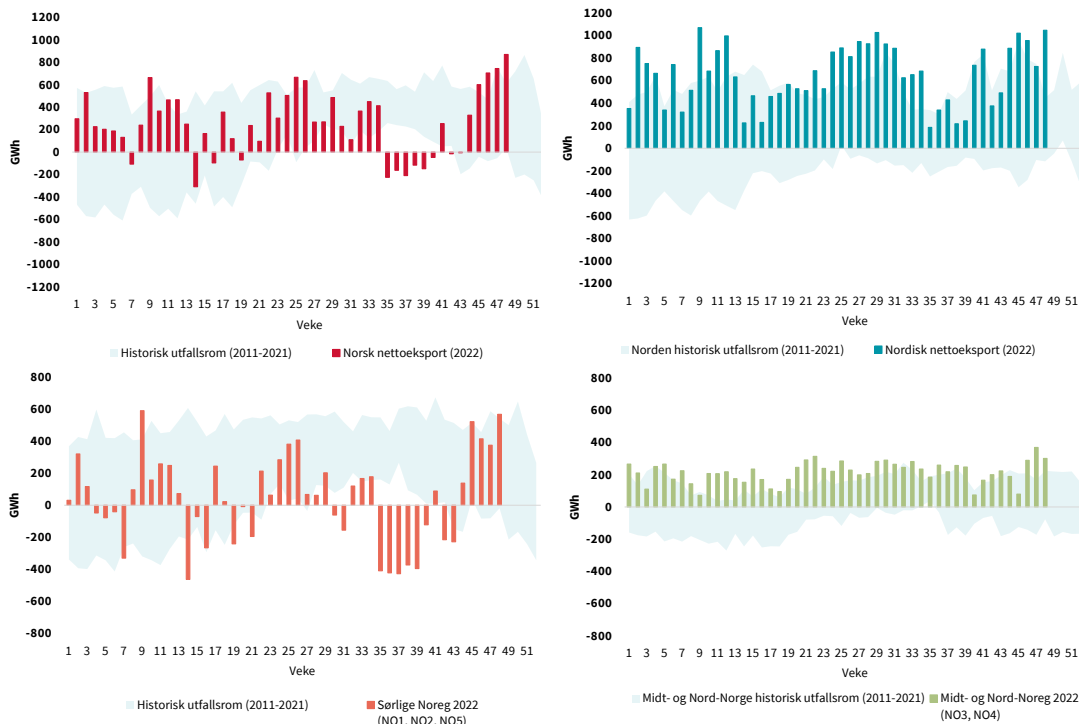
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	77,4	96,5	-19,8	-19,1
Forbruk	75,8	83,9	-9,7	-8,1
Nettoeksport	1,6	12,6		-10,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	54,0	46,2	16,9	7,8
Forbruk	43,5	42,7	2,1	0,9
Nettoeksport	10,5	3,5		6,9
Noreg				
Produksjon	131,4	142,7	-8,6	-11,2
Forbruk	119,3	126,6	-6,1	-7,3
Nettoeksport	12,1	16,1		-4,0
Norden				
Produksjon	374,8	384,3	-2,5	-9,5
Forbruk	343,6	365,0	-6,2	-21,4
Nettoeksport	31,2	19,3		11,9

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

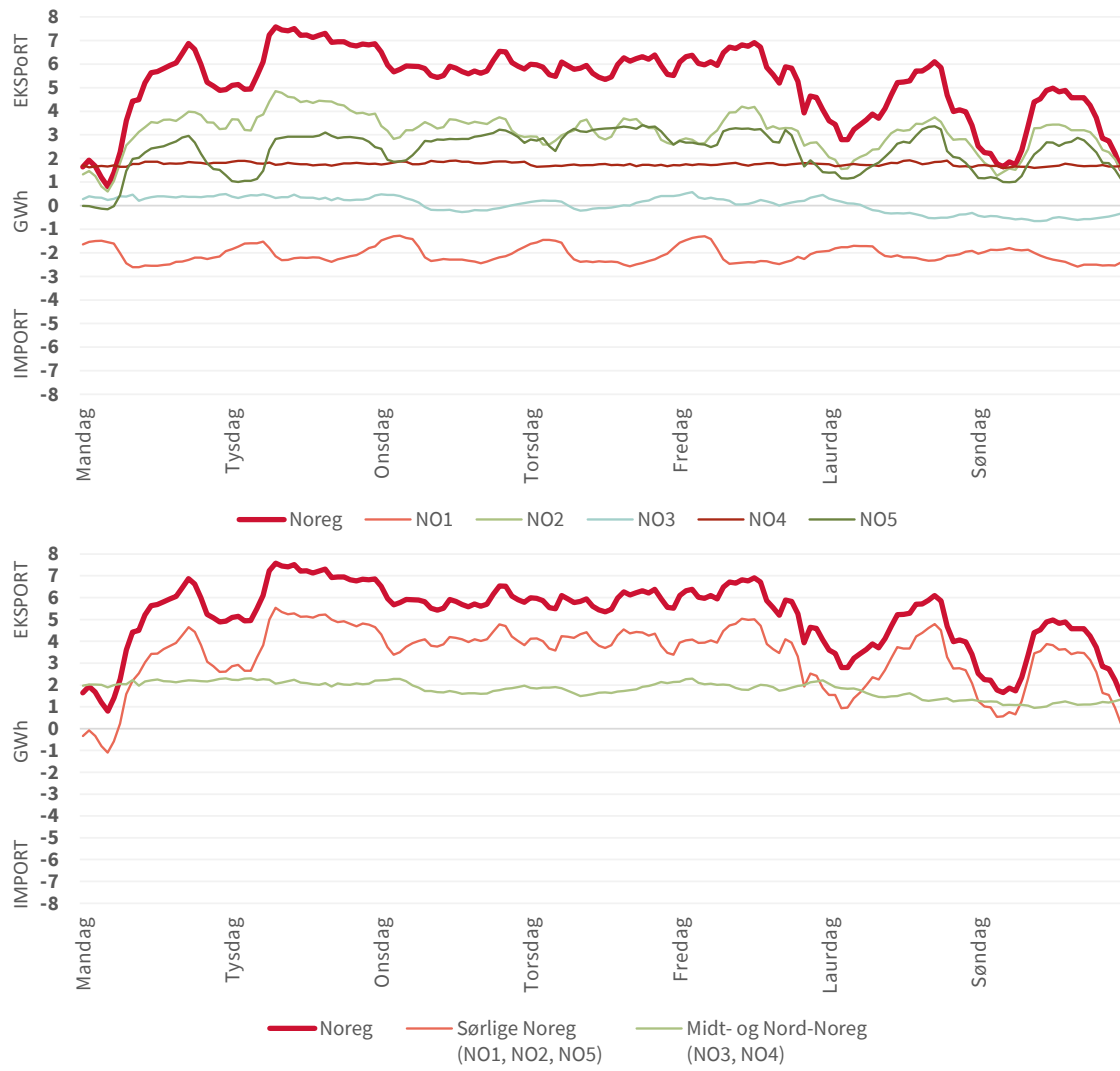
Utvexling

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.



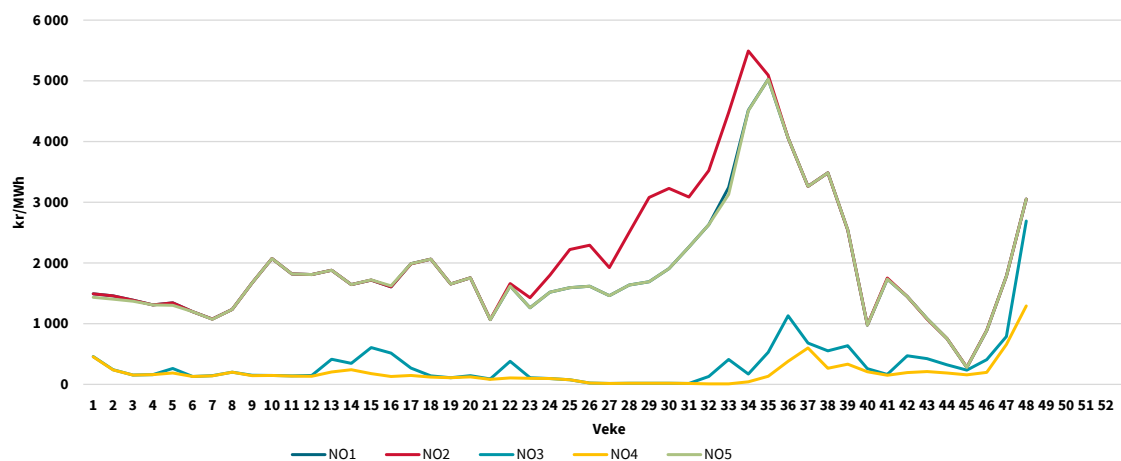
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 48	Veke 47 (2022)	Veke 48 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	3053,0	1783,4	1605,8	71,2	90,1
NO2	3053,0	1783,4	1603,5	71,2	90,4
NO3	2692,4	791,8	1363,1	240,0	97,5
NO4	1293,6	661,2	1363,1	95,6	-5,1
NO5	3053,0	1783,4	1603,9	71,2	90,3
SE1	3191,8	1998,3	1468,1	59,7	117,4
SE2	3191,8	1998,3	1468,1	59,7	117,4
SE3	3219,3	2135,6	1751,9	50,7	83,8
SE4	3220,0	2143,5	1752,3	50,2	83,8
Finland	3563,9	2719,6	1890,6	31,0	88,5
Jylland	3233,2	2151,7	1631,7	50,3	98,2
Sjælland	3224,8	2147,6	1765,9	50,2	82,6
Estland	3613,6	2719,6	1932,8	32,9	87,0
System	3083,6	1852,0	1610,8	66,5	91,4
Nederland	3523,3	2271,2	2062,6	55,1	70,8
Tyskland	3445,2	2255,0	1730,9	52,8	99,0
Polen	2159,3	2257,5	1396,4	-4,4	54,6
Storbritannia	3776,8	1717,7	2800,8	119,9	34,8

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

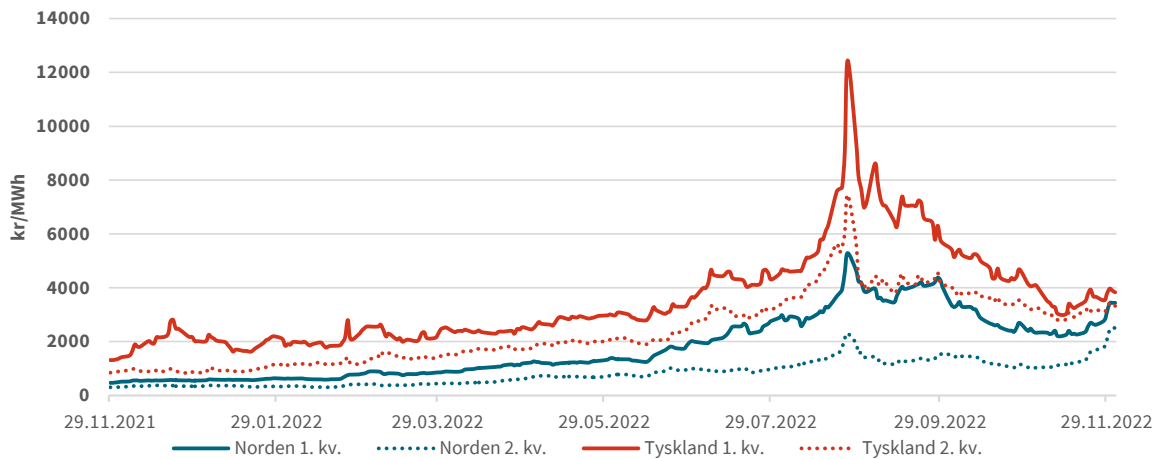


Terminmarknaden

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 48	Veke 47	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	3584,1	2787,0	28,6
	Februar	3584,1	2847,7	25,9
	1. kvartal 2023	3440,6	2627,7	30,9
	2. kvartal 2023	2498,6	1693,1	47,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2023	3826,2	3658,4	4,6
	2. kvartal 2023	3325,8	3188,3	4,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	900,9	817,8	10,2
	Desember 2023	936,6	850,1	10,2

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

Sluttbrukarprisar

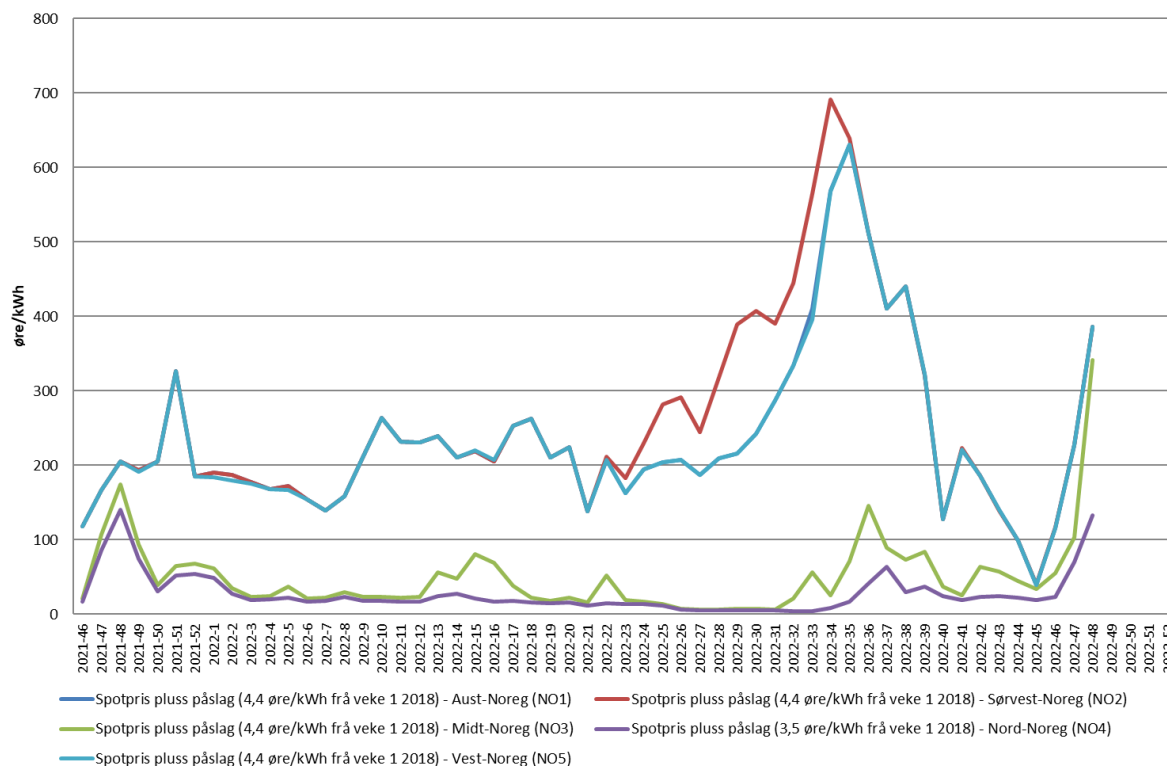
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 48 2022	Veke 47 2022	Veke 48 2021	Veke 48 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	284,6	282,6	141,5	32,7	2,0	143,1	251,9
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 48 2022	Veke 47 2022	Veke 48 2021	Veke 48 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	386,1	227,3	205,1	12,4	158,8	181,0	373,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	386,1	227,3	204,8	12,4	158,8	181,3	373,7
	Midt-Noreg (NO3)	341,0	103,4	174,8	14,2	237,6	166,2	326,8
	Nord-Noreg (NO4)	132,9	69,6	139,8	11,2	63,3	-6,9	121,7
Vest-Noreg (NO5)	386,1	227,3	204,9	12,4	158,8	181,2	373,7	
Fastpriskontrakt		Veke 48 2022	Veke 47 2022	Veke 48 2021	Veke 48 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	132,1	112,6	120,5	35,3	19,5	11,6	96,8
	3 år (snitt Noreg)	109,2	94,4	82,5	37,1	14,8	26,7	72,1

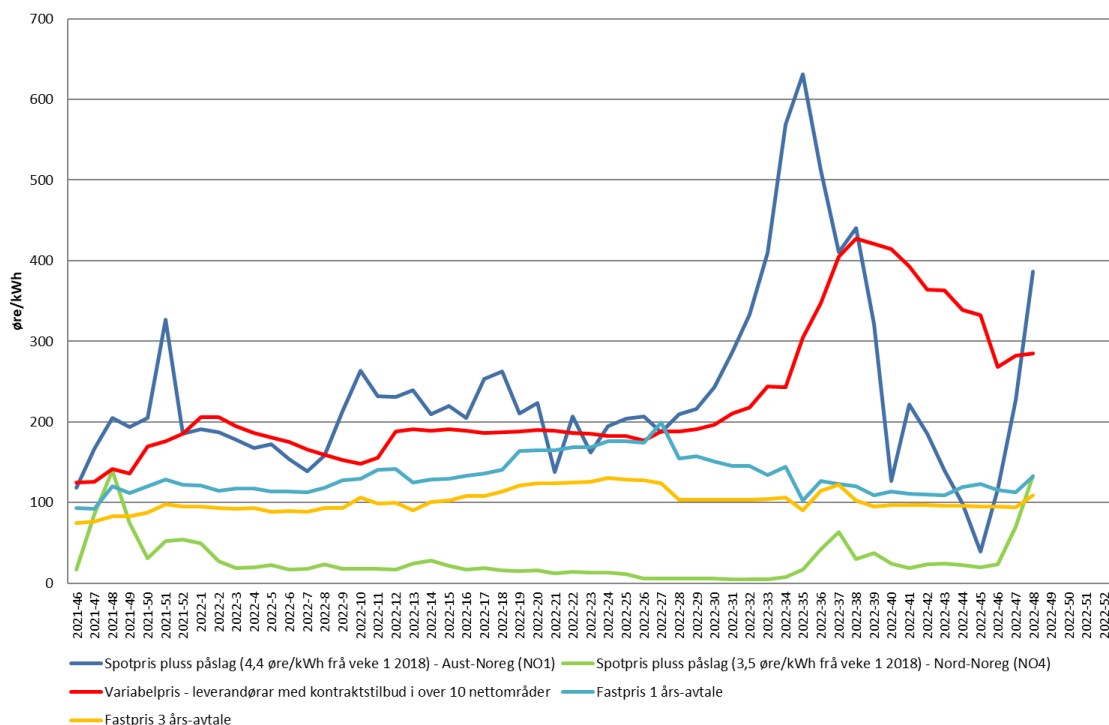
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 nettleige** 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 48 2022	Berekna straumkost. veke 47 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 48 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 48 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	988	553	435	20008	525	12159	32	18453
		20 000 kWh	1976	1105	871	40015	1050	24318	63	36906
		40 000 kWh	3952	2210	1741	80030	2100	48637	127	73811
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	988	553	435	21348	524	13519	32	19794
		20 000 kWh	1976	1105	871	42696	1048	27038	63	39588
		40 000 kWh	3952	2210	1741	85391	2097	54076	127	79176
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	873	251	621	4336	447	-611	36	2724
		20 000 kWh	1745	503	1243	8672	895	-1223	72	5447
		40 000 kWh	3490	1005	2485	17345	1789	-2445	145	10894
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	340	169	171	2236	358	-1281	29	990
		20 000 kWh	680	339	342	4473	716	-2563	57	1981
		40 000 kWh	1360	677	683	8946	1431	-5126	114	3961
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	988	553	435	19936	524	12098	32	18390
		20 000 kWh	1976	1105	871	39873	1049	24197	63	36780
		40 000 kWh	3952	2210	1741	79745	2097	48394	127	73559
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	736	695	41	20901	368	13082	91	16996	
	20 000 kWh	1456	1374	83	41117	724	26113	167	33995	
	40 000 kWh	2896	2731	166	81548	1436	52174	320	67992	

* 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-11-30	2024-04-01	488 dagar	409	0-409	Link 23
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-232	Link 46
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-11-26	2022-11-30	3 dagar	254	102-254	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2022-11-06	2022-11-29	22 dagar	260	260	Link 24
Unplanned	FI	Ilmatar Service Oy	Piiparinmäki wind farm	2022-11-20	2022-12-06	16 dagar	211	100-211	Link 103
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-11-14	2022-12-10	25 dagar	565	135-565	Link 4
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-12-05	76 dagar	230	20-230	Link 105
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-230	Link 40
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2022-11-21	2022-12-02	11 dagar	160	160	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-12-02	123 dagar	110	110	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-16	88 dagar	160	160	Link 42
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 69
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 95
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2022-12-02	2022-12-04	2 dagar	293	177-293	Link 1
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-11-29	53 dagar	150	150	Link 27
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-19	224 dagar	120	120	Link 28
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2022-11-18	2022-11-30	11 dagar	620	620	Link 26
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2022-11-28	2022-12-02	4 dagar	280	280	Link 6
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-12-01	213 dagar	280	280	Link 9

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

Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-11-30	2023-01-21	52 dagar	310	110-310	Link 18
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2022-11-29	2022-12-16	16 dagar	310	310	Link 45
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2022-11-16	2022-12-05	19 dagar	361	211-361	Link 100
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porsi G3	2022-11-28	2022-12-01	3 dagar	107	107	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-29	114 dagar	235	0-235	Link 25
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-12-09	67 dagar	145	145	Link 41
Unplanned	SE2	Jämtkraft AB	Åskälen	2022-11-20	2022-12-05	15 dagar	288	128-258	Link 101
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1130	1130	Link 8
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-11-24	2022-12-01	7 dagar	190	190	Link 19

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2022-11-21	2022-12-04	13 dagar	1000	600	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-12-12	175 dagar	1000	25-625	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-15	913 dagar	1000	0-1000	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-12-01	2022-12-09	8 dagar	1000	625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-23	2022-12-16	23 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-12-01	2022-12-03	2 dagar	1000	625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-21	2022-12-09	18 dagar	1000	625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-21	2022-11-30	9 dagar	1000	625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 64

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	1000	0-600	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	1000	0-600	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	1000	0-600	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-21	2022-12-09	18 dagar	1000	600	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-11-21	2022-11-28	7 dagar	1444	0-1107	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-11-21	2022-11-28	7 dagar	1444	0-1107	Link 35
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2022-11-14	2022-12-31	47 dagar	700	700	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 68
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2022-11-21	2022-12-04	13 dagar	985	585	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-12-12	175 dagar	985	361-946	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-15	913 dagar	985	336-985	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-12-01	2022-12-09	8 dagar	985	946	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-23	2022-12-16	23 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-21	2022-12-09	18 dagar	985	946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-12-01	2022-12-03	2 dagar	985	946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-21	2022-11-30	9 dagar	985	946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 60

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	985	336-921	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	985	336-921	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	985	336-921	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-21	2022-12-09	18 dagar	985	921	Link 97
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-11-28	2022-12-02	4 dagar	1016	368	Link 32
Unplanned	Elering AS	EE → FI	2022-11-22	2022-12-11	19 dagar	1016	10-368	Link 99
Unplanned	Elering AS	FI → EE	2022-11-22	2022-12-11	19 dagar	1016	10-368	Link 99
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	1200	1050	Link 84
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2022-11-14	2022-12-31	47 dagar	700	700	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-11-21	2022-11-28	7 dagar	1444	0-1107	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-11-21	2022-11-28	7 dagar	1444	0-1107	Link 37
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 68

Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 47
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-11-13	2023-03-01	108 dagar	1500	0-300	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	7300	800	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	2810	2060	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	6200	1400	Link 84

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-12-03	2022-12-03	0 dagar	200	145	Link 2
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-12-02	2022-12-02	0 dagar	210	113	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-11-30	2022-11-30	0 dagar	210	136	Link 20
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-12-01	2022-12-01	0 dagar	210	135	Link 22
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-30	2022-11-30	0 dagar	396	121	Link 29
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-11-29	2022-11-29	0 dagar	210	113	Link 33
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-12-04	2022-12-09	4 dagar	200	135-150	Link 102
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 98
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-12-03	2022-12-03	0 dagar	200	135	Link 3