

Kraftsituasjonen veke 43, 2022

Låg kraftproduksjon i sørlege Noreg

Kraftproduksjonen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjekk ytterlegare ned førre veke. I oktober var kraftproduksjonen i sørlege Noreg 34 prosent lågare enn gjennomsnittet dei siste fem åra. Kraftforbruket var også lågt, 14 prosent under gjennomsnittet. Sørlege Noreg var nettoimportør av kraft førre veke, og har vore det i fire av dei fem siste vekene. Dette er ein periode der det normalt er nettoeksport frå desse områda.

Låg vasskraftproduksjon og meir tilsig enn normalt har bidratt til at fyllingsgraden i sørlege Noreg har auka med 14 prosenteningar dei siste fem vekene. Vi har sjeldan registrert ei så stor auke i fyllingsgraden i sørlege Noreg i oktober. Fyllingsgraden i Midt- og Nord-Noreg gjekk litt ned.

Meir vindkraft og lågare gasspris bidrog til lågare prisar på kontinentet i veka som gjekk. Dette bidrog til redusert kraftpris i sørlege Noreg. Vekeprisen i sørlege Noreg var 108 øre/kWh, ein nedgang på 25 prosent frå veka før. Vekeprisen i Midt-Noreg (NO3) gjekk ned med 10 prosent og enda på 43 øre/kWh. I Nord-Noreg (NO4) auka kraftprisen med 9 prosent, til 21 øre/kWh.

Vassmagasinstatistikk

Framover vil viktige endringar i vassmagasinstatistikken bli kommentert i budskapet.

Vêr og hydrologi

I veke 43 var temperaturen omkring 3 – 4 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og omkring 1 grad over vekegjennomsnittet Nord-Noreg. For veke 44 er det venta temperaturar omkring 2 – 3 grader over vekegjennomsnittet for heile landet.

For veke 43 er berekna tilsig 3,1 TWh, som er 130 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 44 er det venta eit tilsig på 3,5 TWh, eller om lag 150 prosent av vekegjennomsnittet.

Det har kome noko snø i fjellområda i Noreg, men det er førebels ikkje dei store mengda. 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. Vi er i kontakt med vår leverandør av data for å undersøke moglege feil. Dette påverkar enkelte tabellar og figurar i rapporten: Tabell 4, Tabell 5 og Figur 11.

På grunn av feil i datagrunnlaget for vindkraftproduksjon i Sverige søndag 30.11, er det brukt prognosert vindkraftproduksjon i staden for faktisk produksjon. Dette gjeld Figur 9 og Figur 10.

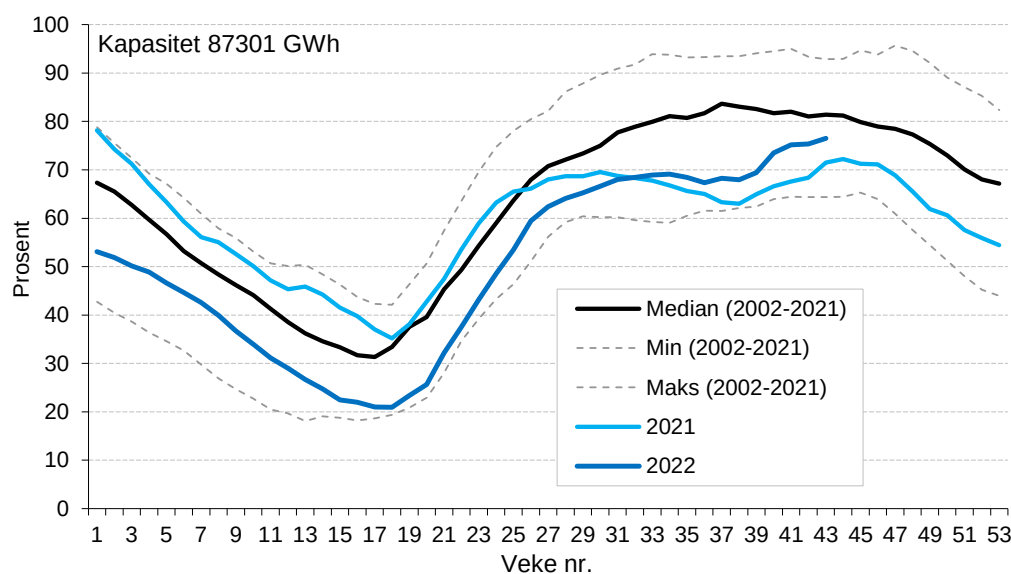
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

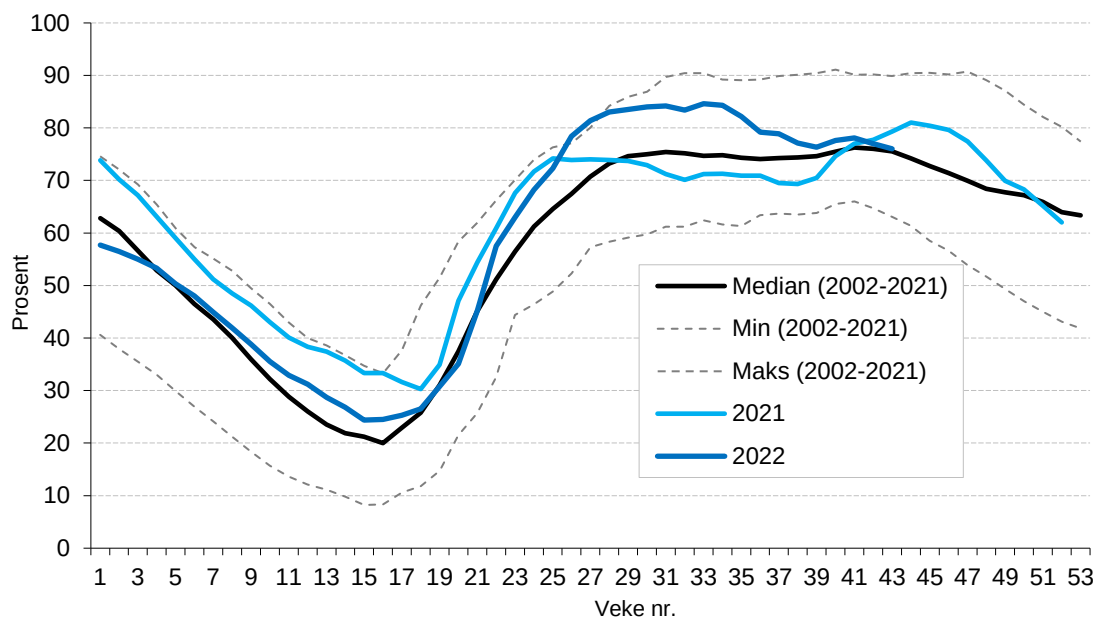
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 43 2022	Veke 42 2022	Veke 43 2021	Median veke 43	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	76,5	75,4	71,5	81,4	1,1	5,0	-4,9
NO1	81,9	81,3	81,1	87,4	0,6	0,9	-5,5
NO2	66,6	64,3	61,6	83,5	2,2	4,9	-16,9
NO3	80,6	81,2	82,0	82,5	-0,5	-1,4	-1,9
NO4	86,5	87,0	83,2	80,7	-0,6	3,3	5,8
NO5	80,3	78,3	68,7	84,6	2,0	11,7	-4,3
Sverige	76,0	77,0	79,3	75,6	-1,0	-3,3	0,5

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

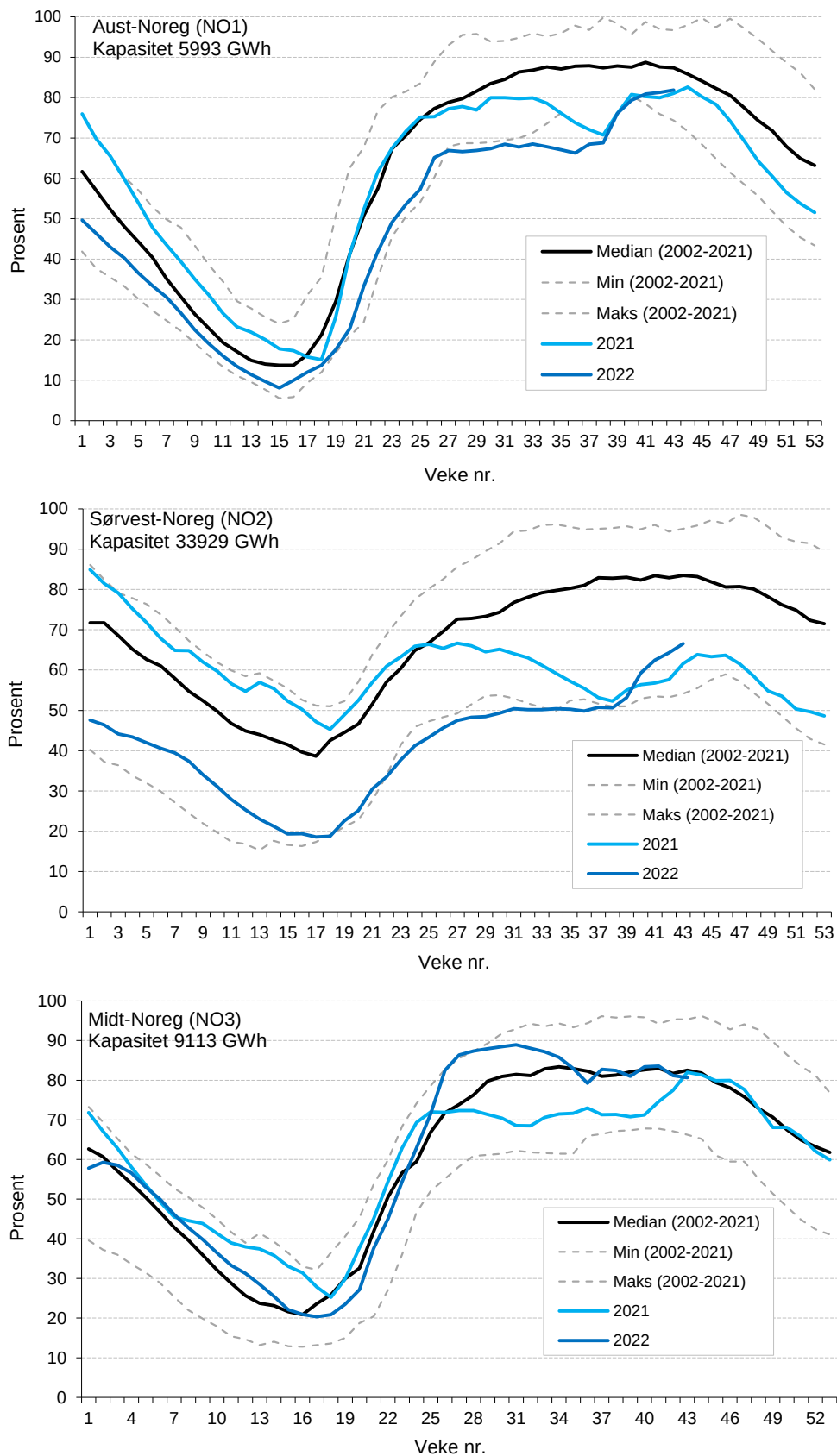
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

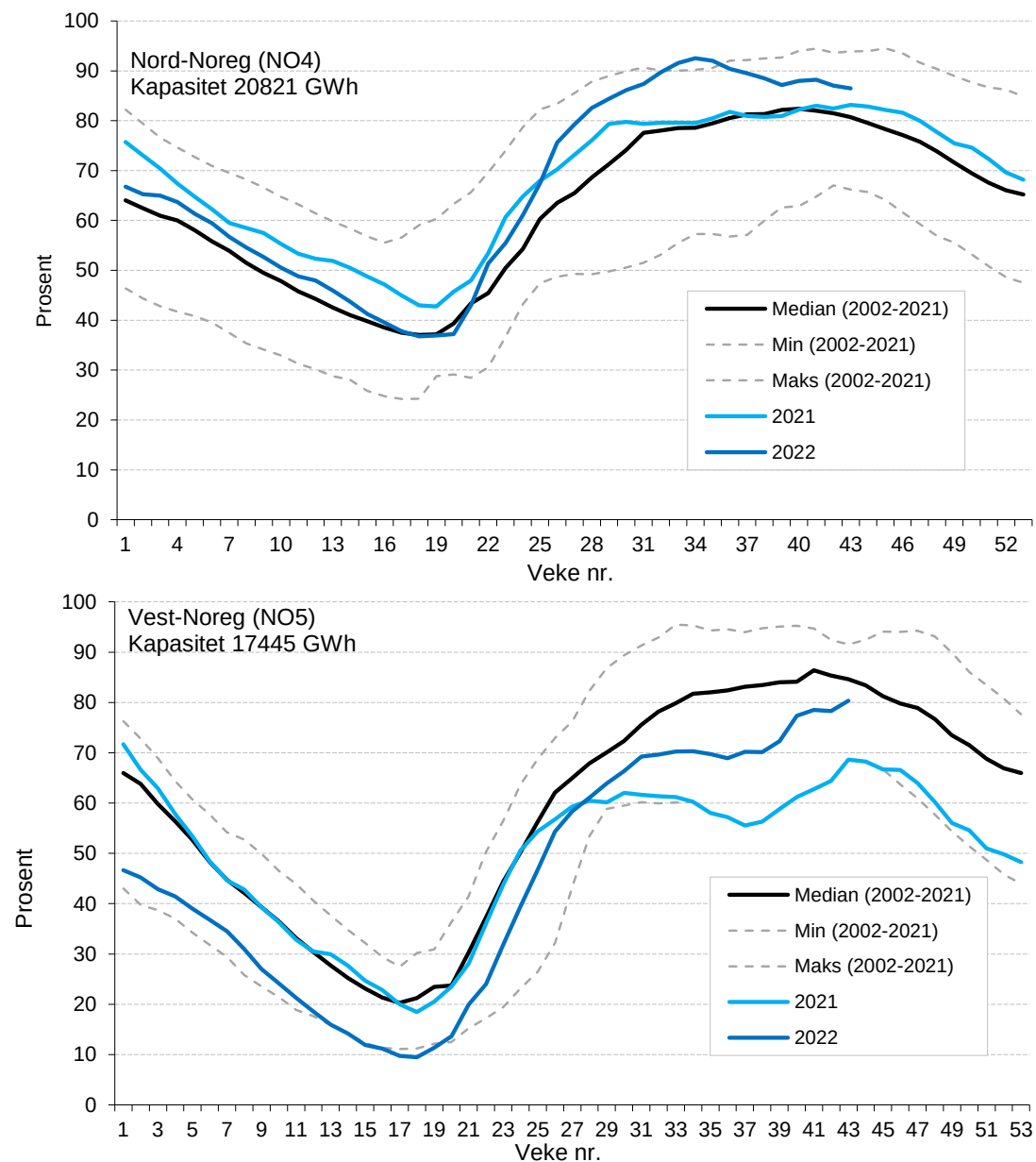


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 43 2022	Veke 43 Gjennomsnitt	Veke 43 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,1	2,4	5,1	-2,0	128
Nedbør	3,0	3,3	6,1	-3,1	90

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

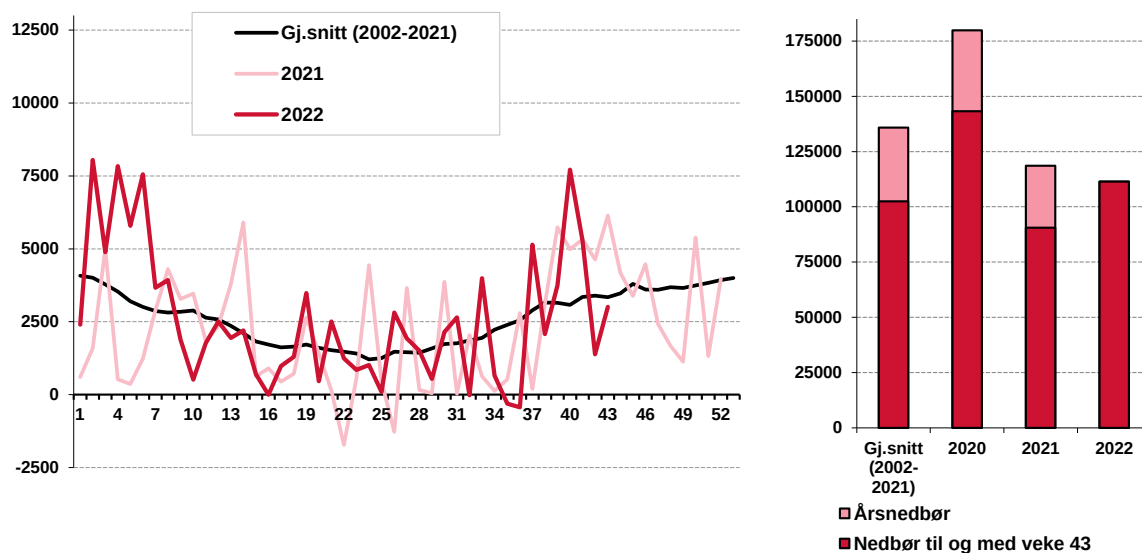
TWh	Veke 1-43 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	120,0	121,8	-1,8
Nedbør	111,4	102,5	8,9

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	3,5	153
Aust-Noreg, NO1	0,4	164
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	179
Midt-Noreg, NO3	0,4	113
Nord-Noreg, NO4	0,4	119
Vest-Noreg, NO5	0,8	153
Nedbør, Norge	4,7	134,9

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

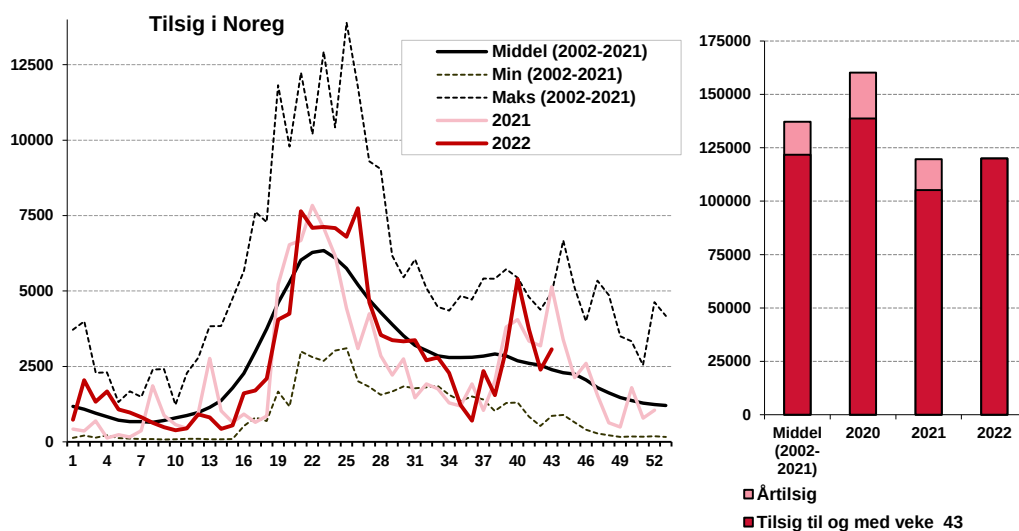
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



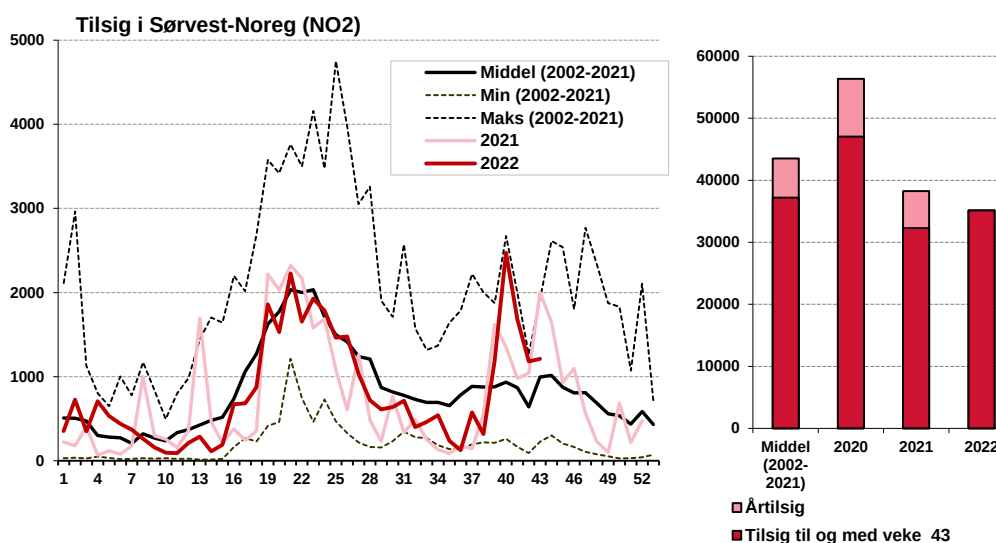
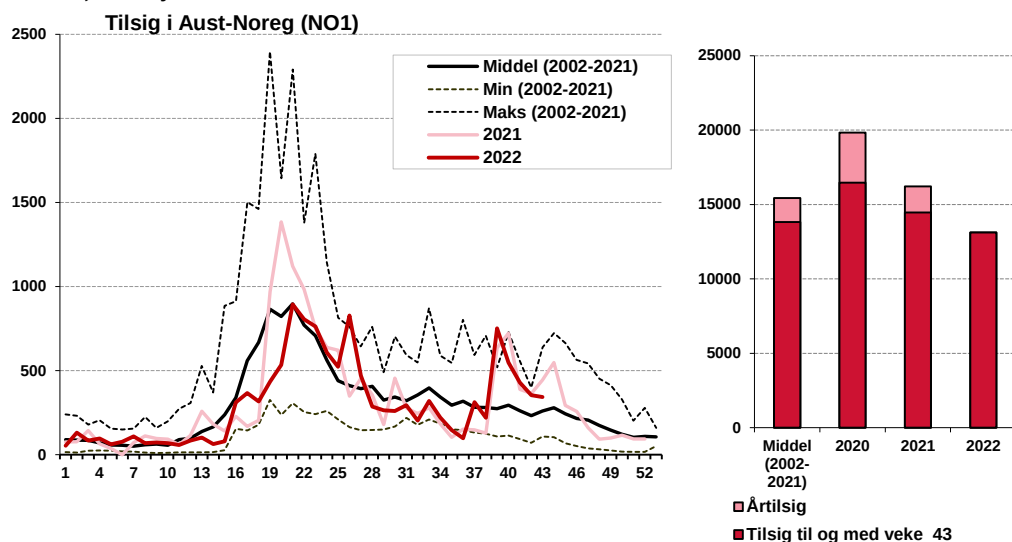
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

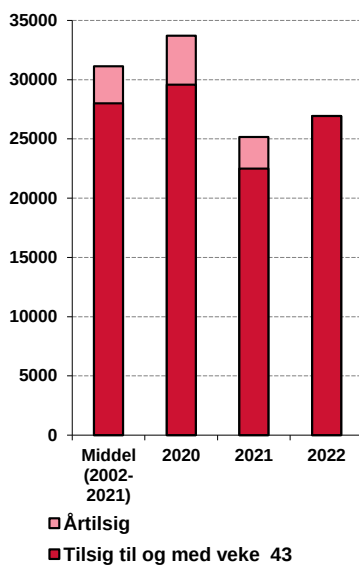
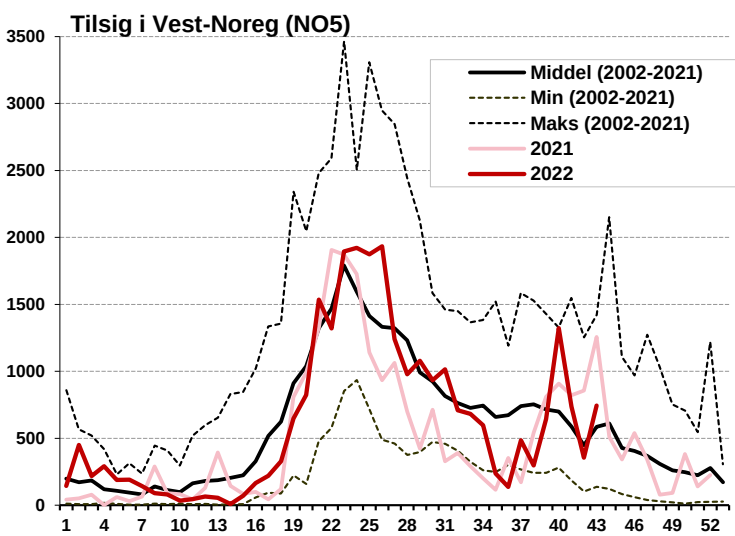
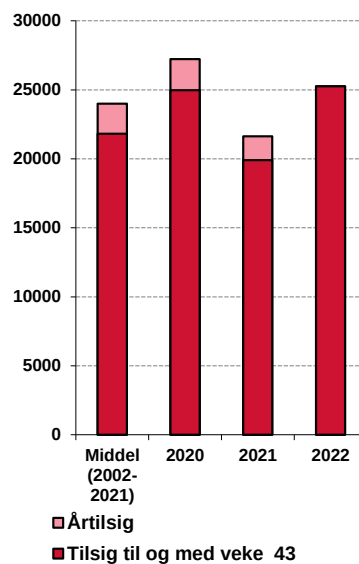
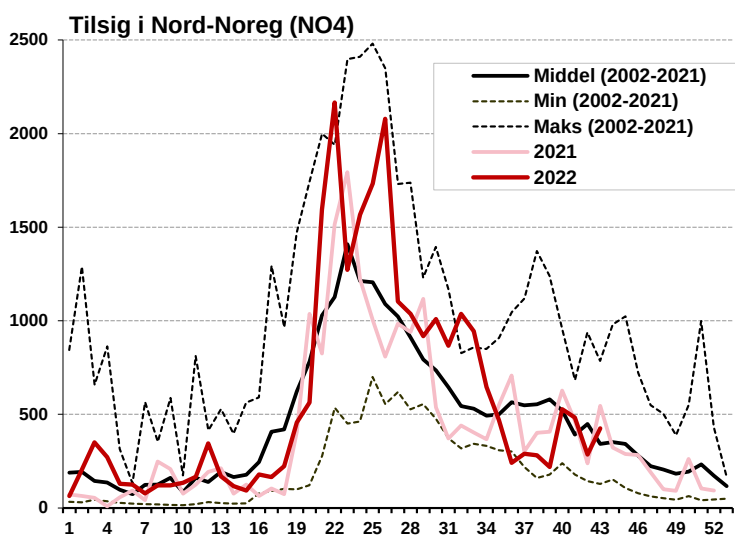
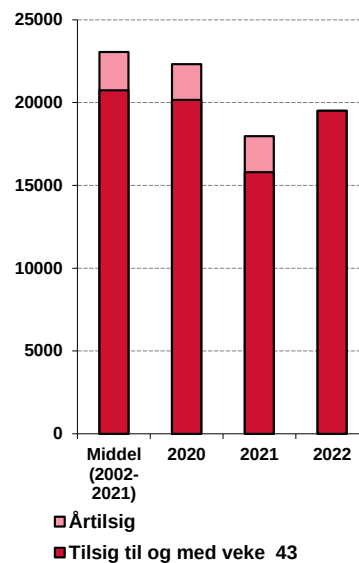
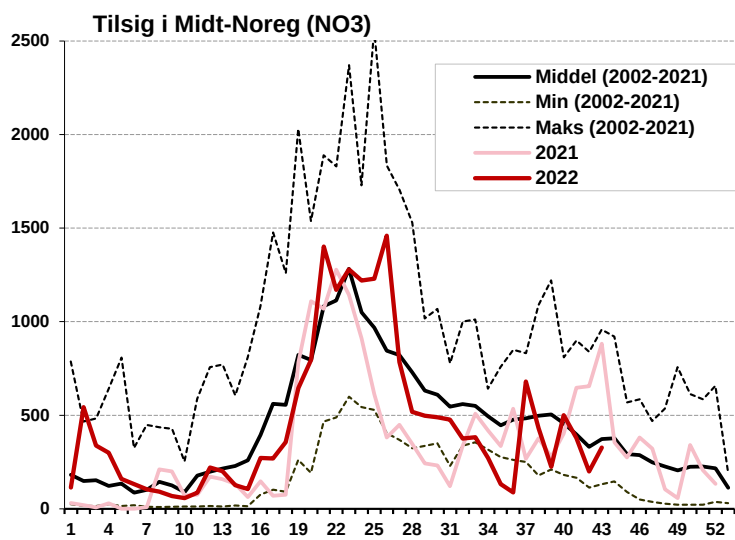
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

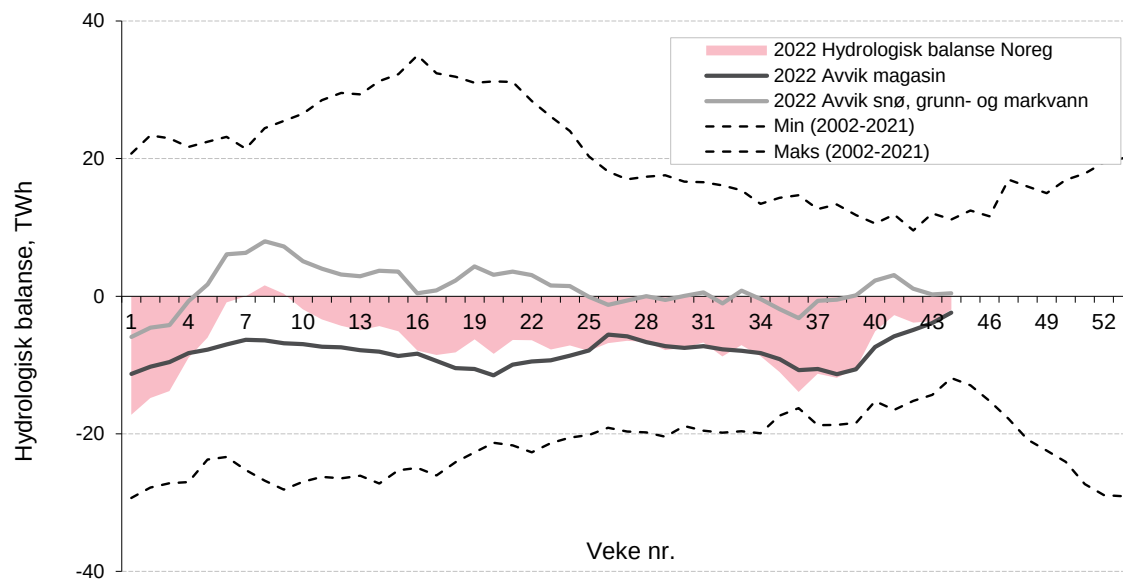


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

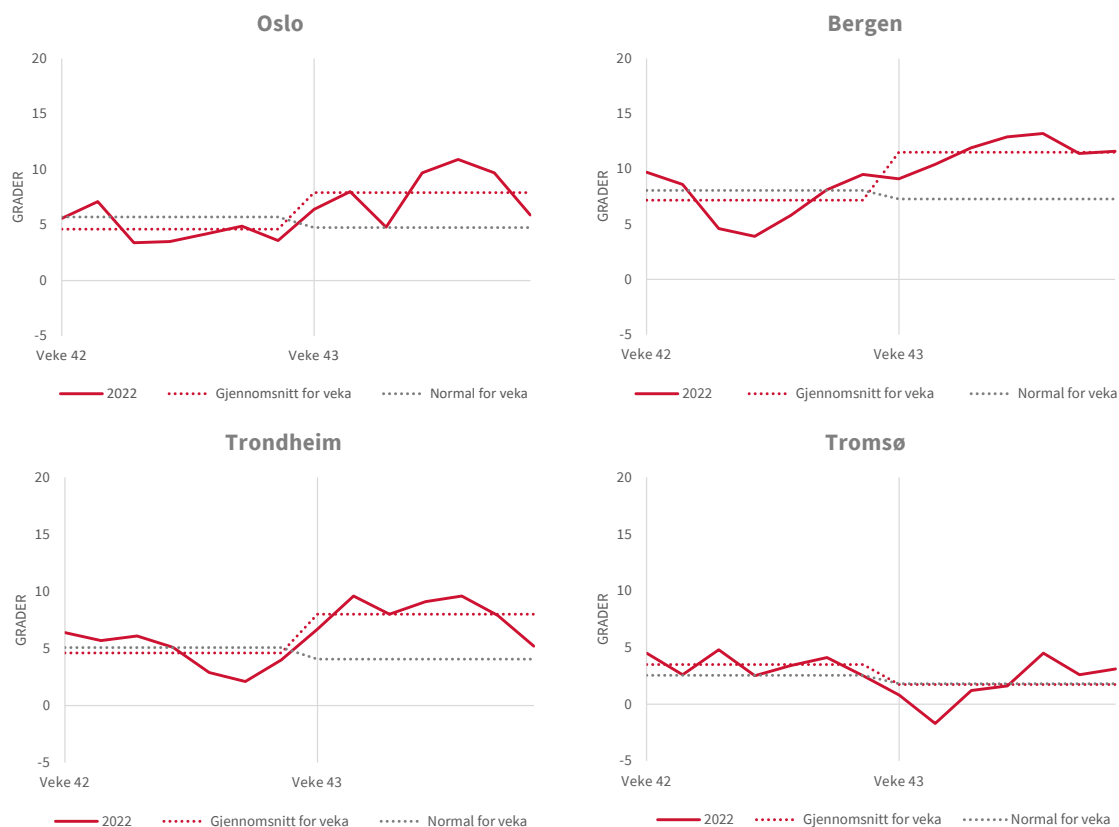


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 43 2022	Anslag veke 44 2022
Avvik magasin	-3,9	-2,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,3	0,4
Hydrologisk balanse	-3,6	-1,9

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



Produksjon, forbruk og utveksling

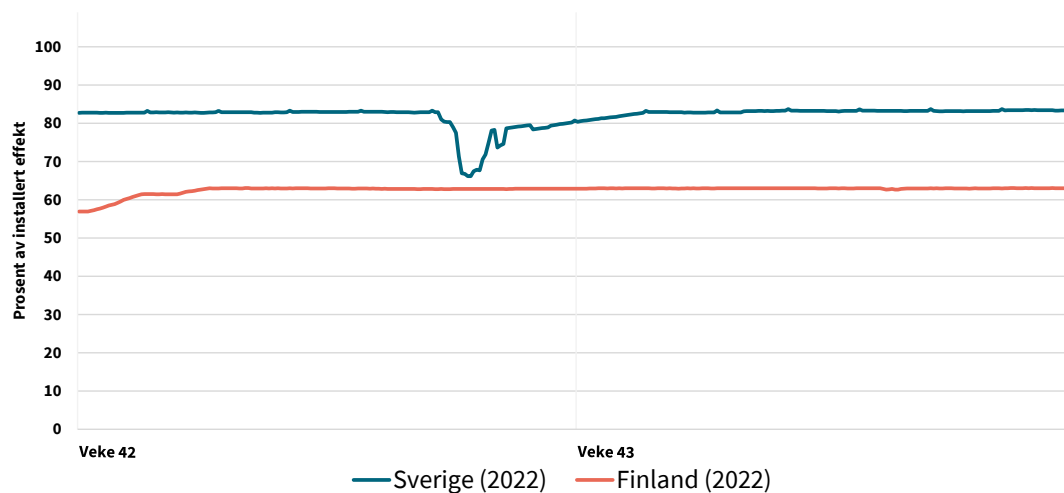
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 43	Veke 42	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 417	2 476	-59	-2 %
NO1	342	348	-5	-1 %
NO2	539	600	-61	-10 %
NO3	518	513	5	1 %
NO4	626	628	-1	0 %
NO5	392	388	5	1 %
Sverige	3 208	3 051	157	5 %
SE1	598	679	-82	-12 %
SE2	1 058	973	85	9 %
SE3	1 406	1 273	134	10 %
SE4	146	126	20	16 %
Danmark	481	468	13	3 %
Jylland	354	331	24	7 %
Sjælland	128	137	-9	-7 %
Finland	1 267	1 255	11	1 %
Norden	7 373	7 250	123	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 422	2 491	-69	-3 %
NO1	602	618	-17	-3 %
NO2	601	620	-19	-3 %
NO3	504	536	-32	-6 %
NO4	416	404	11	3 %
NO5	299	312	-13	-4 %
Sverige	2 350	2 318	32	1 %
SE1	204	200	4	2 %
SE2	269	225	44	20 %
SE3	1 491	1 500	-9	-1 %
SE4	386	393	-7	-2 %
Danmark	615	612	2	0 %
Jylland	390	386	3	1 %
Sjælland	225	226	-1	-1 %
Finland	1 494	1 453	41	3 %
Norden	6 881	6 874	7	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-5	-15	10	
Sverige	858	733	125	
Danmark	-134	-144	11	
Finland	-227	-198	-29	
Norden	492	376	116	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

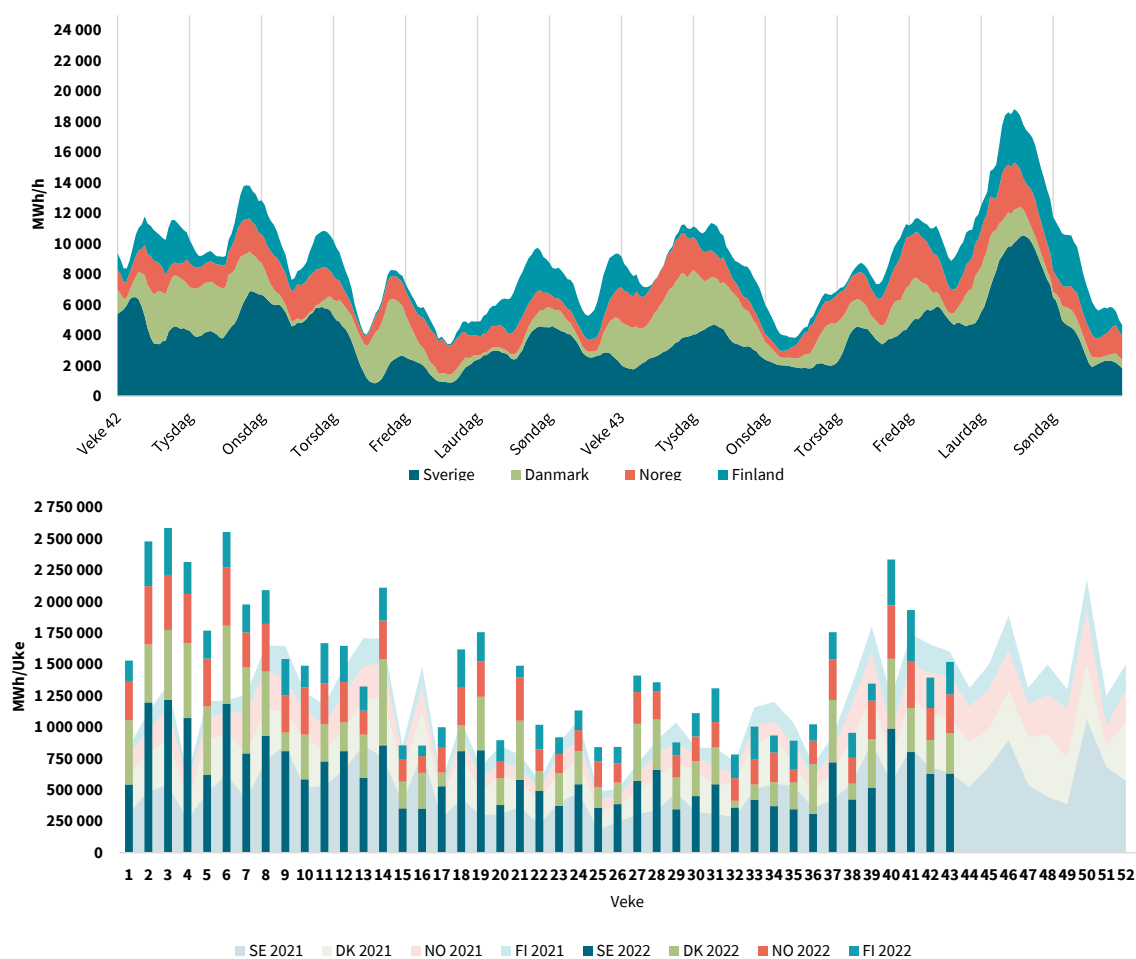
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

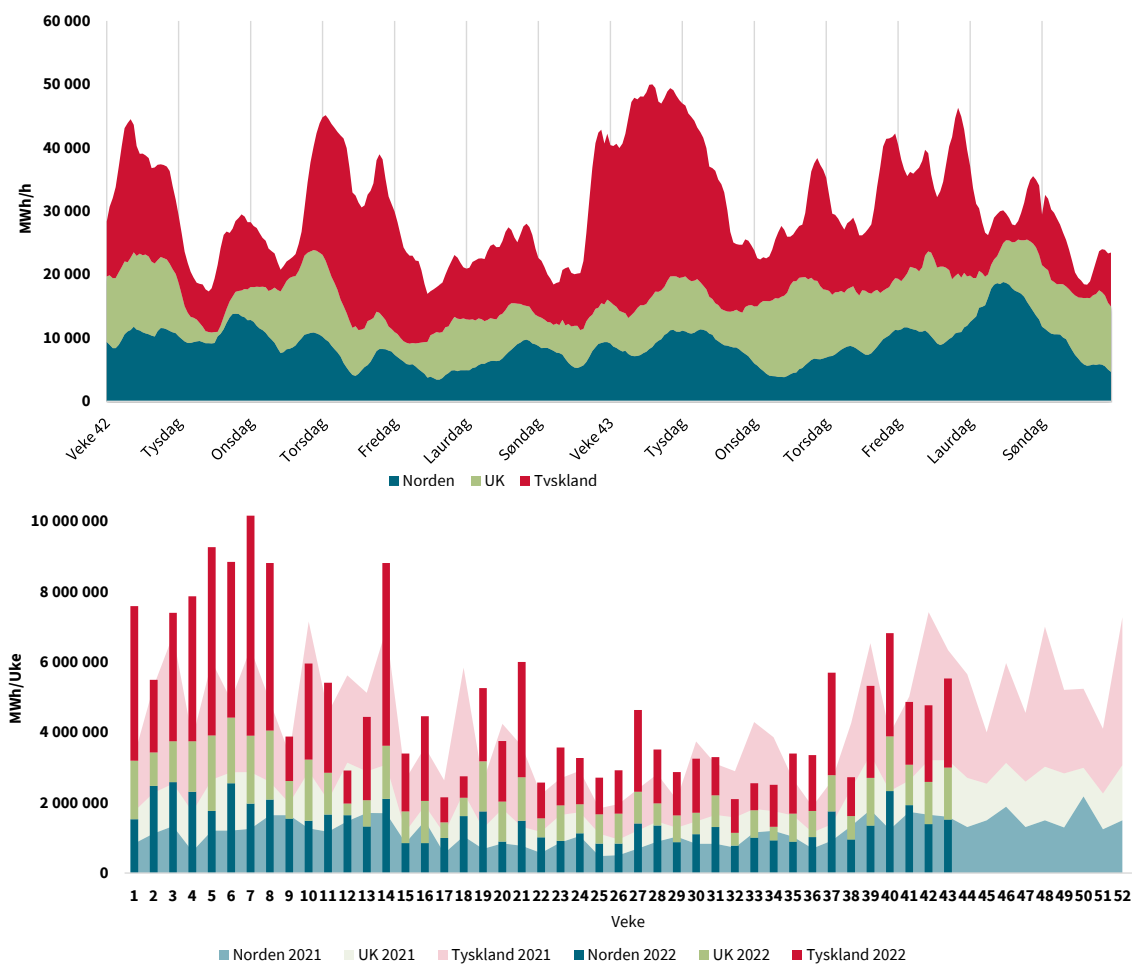


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

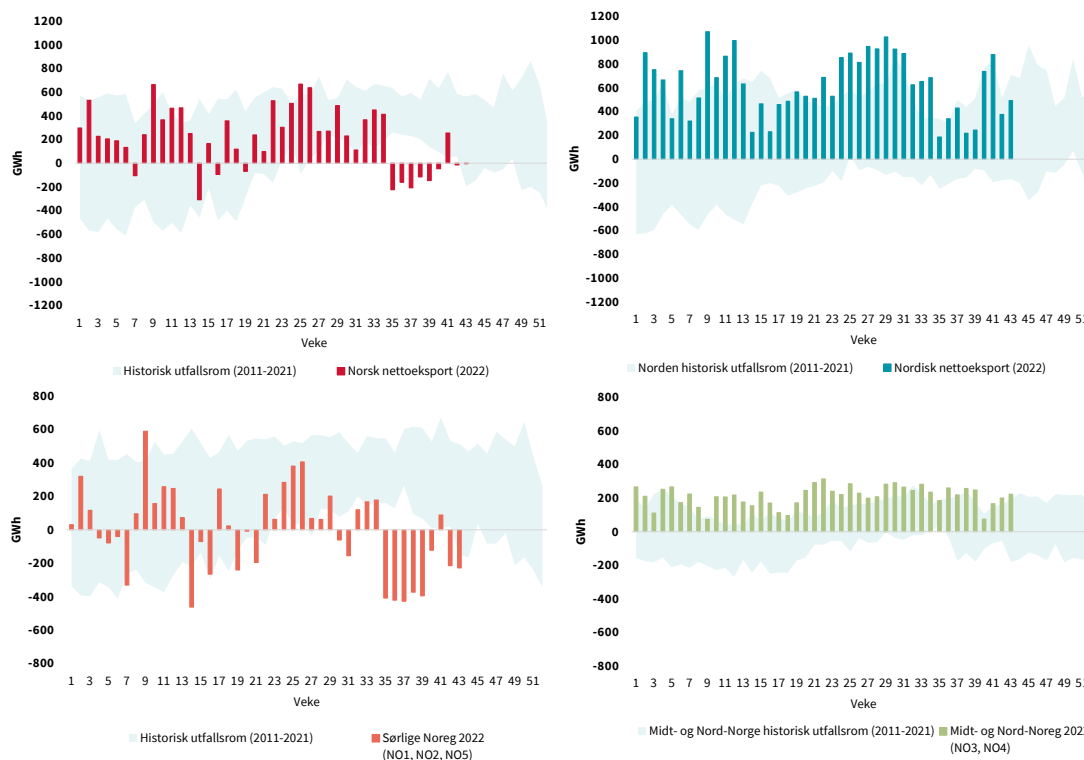
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	66,9	85,1	-21,3	-18,2
Forbruk	67,3	74,2	-9,3	-6,9
Nettoeksport	-0,4	10,9		-11,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	47,8	40,6	17,8	7,2
Forbruk	38,6	37,7	2,5	0,9
Nettoeksport	9,3	3,0		6,3
Noreg				
Produksjon	114,7	125,7	-9,5	-10,9
Forbruk	105,9	111,8	-5,6	-6,0
Nettoeksport	8,9	13,8		-5,0
Norden				
Produksjon	332,0	338,4	-1,9	-6,4
Forbruk	305,4	322,5	-5,6	-17,0
Nettoeksport	26,6	15,9		10,6

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

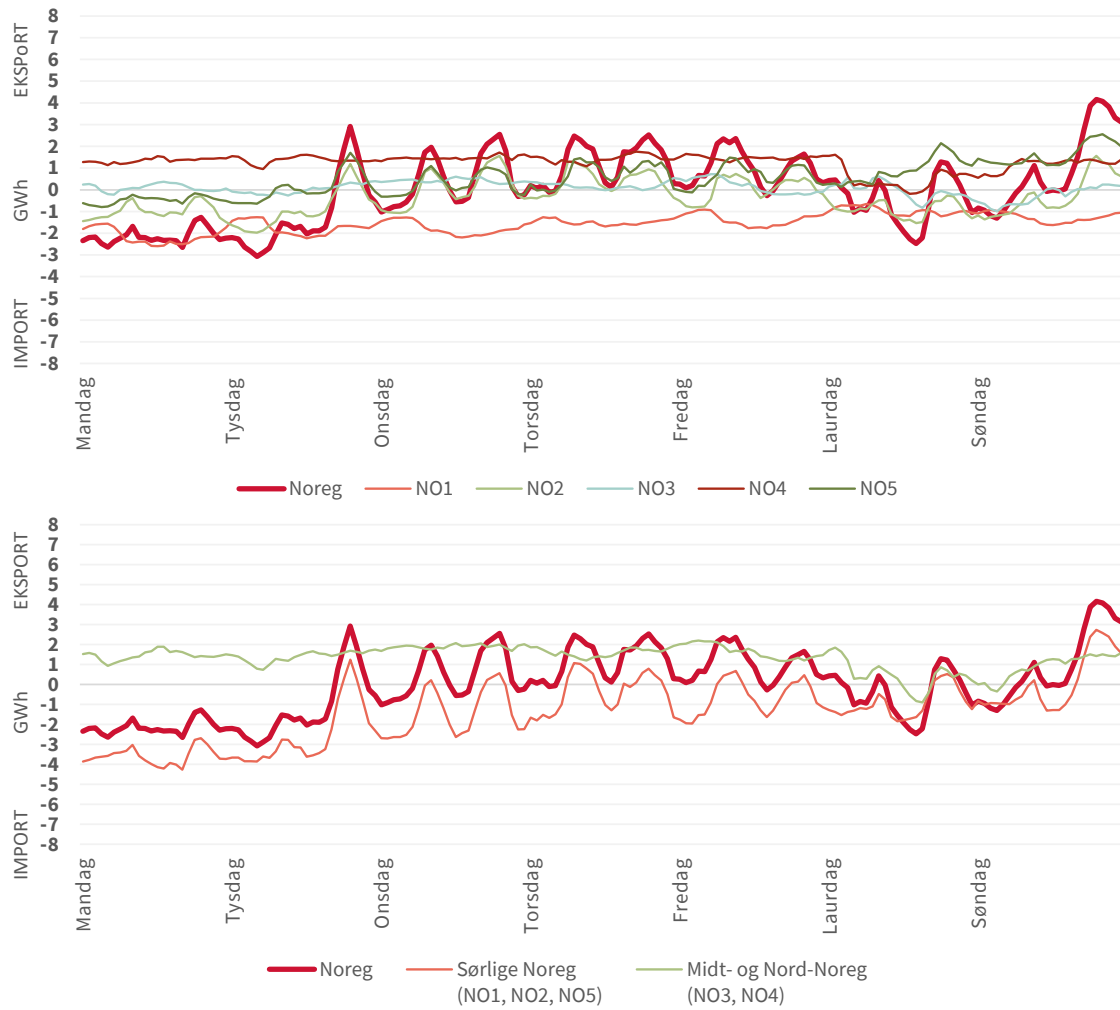
Utveksling

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.



The map displays the following flight data for the UK in 2019:

Destination Country	Flights	Passengers
UK	81	126
NL	14	17
DE	56	71
FR	196	158
IT	41	22
ES	81	85
PL	100	101
LT	106	68
EE	137	158
RU	0	0

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

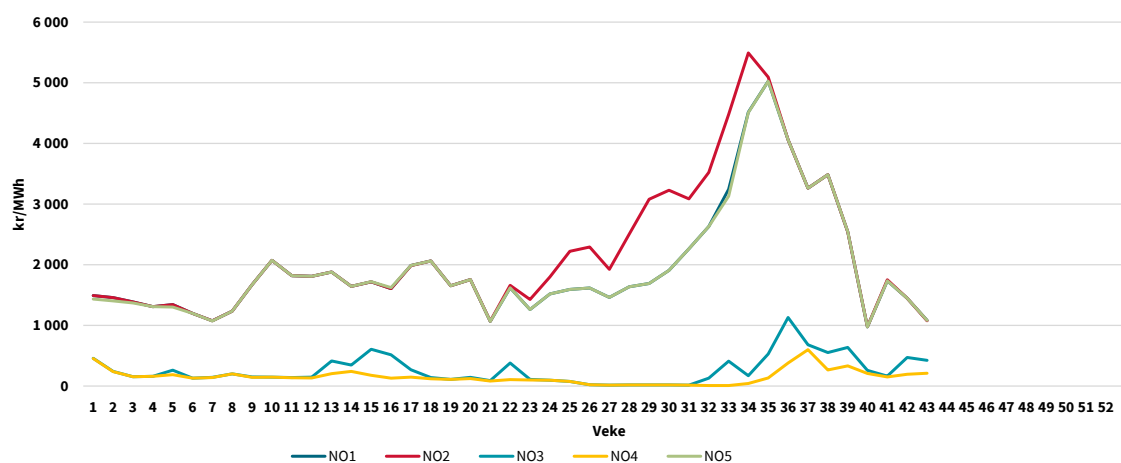
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 43	Veke 42 (2022)	Veke 43 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1084,3	1449,2	802,8	-25,2	35,1
NO2	1079,7	1449,2	802,8	-25,5	34,5
NO3	427,8	474,2	143,9	-9,8	197,3
NO4	212,1	194,4	146,4	9,1	44,9
NO5	1084,3	1449,2	802,8	-25,2	35,1
SE1	528,7	481,5	150,0	9,8	252,4
SE2	528,7	516,2	150,0	2,4	252,4
SE3	706,1	1002,6	416,7	-29,6	69,4
SE4	706,2	1002,6	657,7	-29,6	7,4
Finland	1259,1	1428,7	532,1	-11,9	136,7
Jylland	1109,6	1517,1	776,2	-26,9	43,0
Sjælland	1089,6	1544,9	736,2	-29,5	48,0
Estland	1447,9	1788,9	997,2	-19,1	45,2
System	752,5	878,5	373,5	-14,3	101,5
Nederland	1049,4	1407,2	1463,4	-25,4	-28,3
Tyskland	1117,7	1547,3	1261,5	-27,8	-11,4
Polen	1360,9	1503,0	999,0	-9,4	36,2
Storbritannia	938,8	1203,5	1794,5	-22,0	-47,7

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

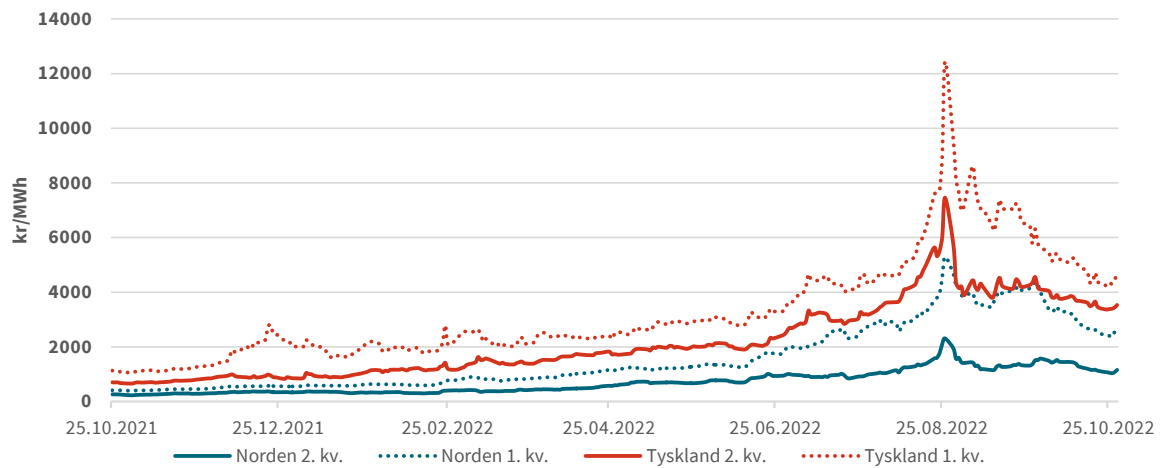


Terminmarknaden

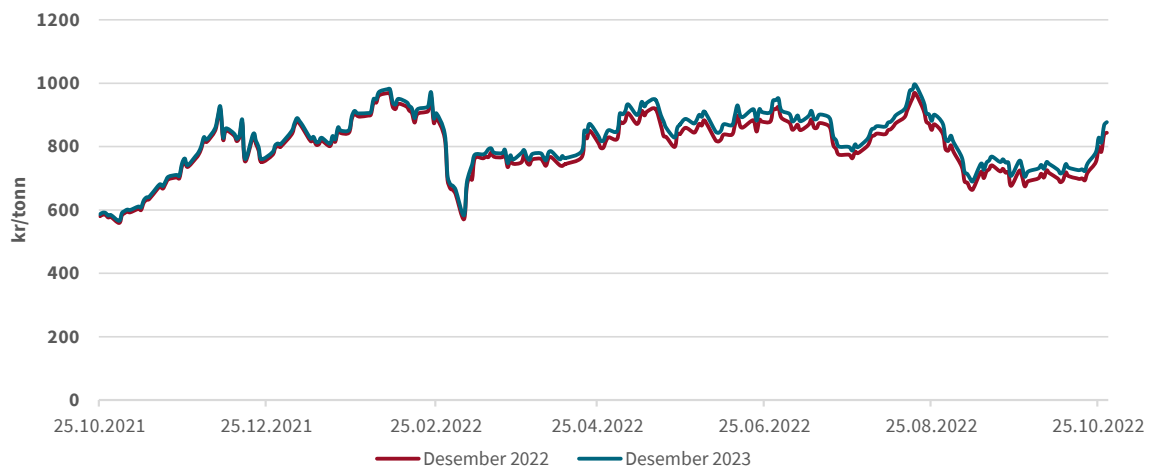
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 43	Veke 42	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	1509,1	1714,5	-12,0
	Desember	2305,0	2331,7	-1,1
	2. kvartal 2023	1157,7	1122,2	3,2
	1. kvartal 2023	2697,7	2524,9	6,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	3532,4	3448,7	2,4
	1. kvartal 2023	4678,8	4368,8	7,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	843,4	718,0	17,5
	Desember 2023	877,3	747,5	17,4

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



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



Sluttbrukarprisar

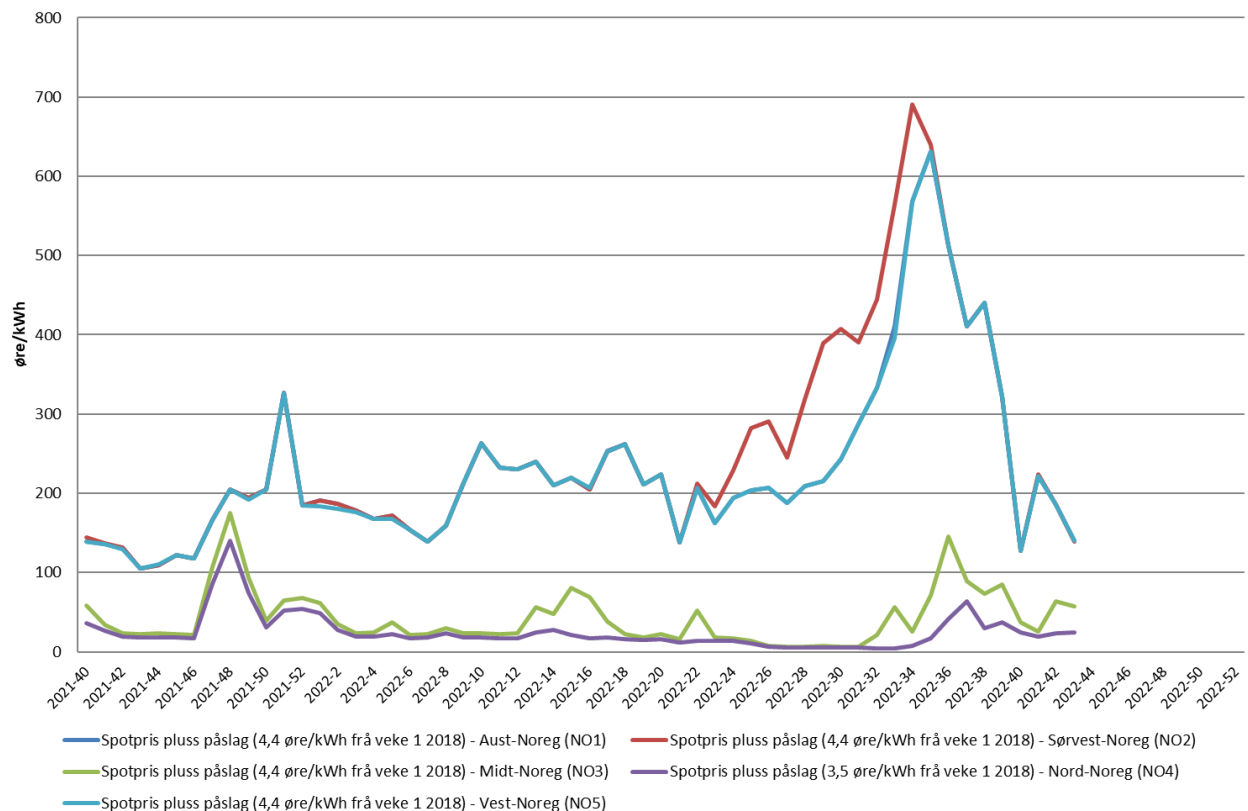
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 43 2022	Veke 42 2022	Veke 43 2021	Veke 43 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	363,3	363,9	127,5	33,3	-0,6	235,8	330,0
		Veke 43 2022	Veke 42 2022	Veke 43 2021	Veke 43 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	139,9	185,5	104,6	28,1	-45,6	35,3	111,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	139,3	185,5	104,6	28,1	-46,2	34,7	111,2
	Midt-Noreg (NO3)	57,7	63,7	22,4	26,9	-6,0	35,3	30,8
	Nord-Noreg (NO4)	24,7	23,0	18,2	16,6	1,7	6,5	8,1
	Vest-Noreg (NO5)	139,9	185,5	104,6	26,6	-45,6	35,3	113,3
		Veke 43 2022	Veke 42 2022	Veke 43 2021	Veke 43 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	109,5	109,7	98,6	39,5	-0,2	10,9	70,0
	3 år (snitt Noreg)	96,3	96,5	80,7	42,2	-0,2	15,6	54,1

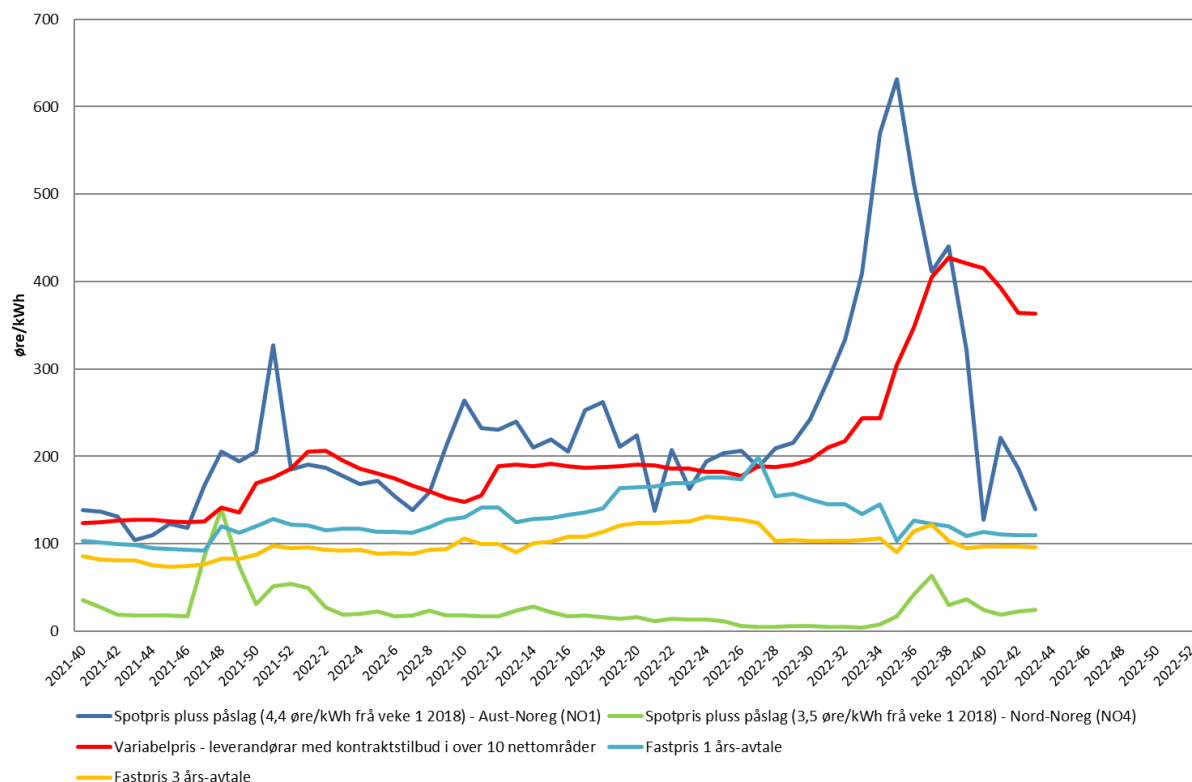
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 43 2022	Berekna straumkost. veke 42 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 43 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 43 2020	Differanse frå 2020 til no i år
** Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	272	331	-60	17907	203	11758	55	16488
		20 000 kWh	544	663	-119	35815	407	23515	109	32977
		40 000 kWh	1088	1326	-238	71630	813	47030	219	65953
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	271	331	-61	19245	203	13114	55	17827
		20 000 kWh	542	663	-121	38490	407	26228	109	35654
		40 000 kWh	1083	1326	-243	76980	813	52456	219	71308
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	112	114	-2	2917	44	-1176	52	1450
		20 000 kWh	224	228	-3	5835	87	-2353	104	2900
		40 000 kWh	448	455	-7	11670	174	-4706	209	5799
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	48	41	7	1584	35	-1251	32	452
		20 000 kWh	96	82	14	3169	71	-2501	64	905
		40 000 kWh	192	164	28	6338	141	-5002	129	1810
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	272	331	-60	17836	203	11698	52	16426
		20 000 kWh	544	663	-119	35672	407	23395	103	32851
		40 000 kWh	1088	1326	-238	71345	813	46791	207	65702
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	714	657	56	17396	255	11105	72	13912	
	20 000 kWh	1412	1300	112	34185	496	22173	130	27832	
	40 000 kWh	2810	2586	224	67762	978	44309	244	55673	

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

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

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-10-31	2024-04-01	518 dagar	409	0-409	Link 7
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-03	2023-07-12	282 dagar	380	0-380	Link 5
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-11-16	134 dagar	412	0-412	Link 18
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2022-11-01	2022-11-03	2 dagar	401	401	Link 63
Unplanned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2022-09-30	2022-11-04	35 dagar	605	101-202	Link 6
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-10-25	2022-11-01	7 dagar	254	179	Link 8
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-11-15	208 dagar	548	109-548	Link 23
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-08-05	2022-10-25	81 dagar	254	134-254	Link 39
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-10-10	2022-11-02	23 dagar	565	565	Link 62
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-14	54 dagar	230	230	Link 70
Unplanned	NO1	HAFLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-04-03	176 dagar	330	100-230	Link 3
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-10-15	2022-11-04	20 dagar	160	160	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-02	74 dagar	160	160	Link 59
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-25	66 dagar	185	185	Link 72
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 82
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 85
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 97
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 113
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 81
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-11-25	49 dagar	150	150	Link 46

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 84
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-16	200 dagar	275	275	Link 68
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-10-26	2022-10-28	2 dagar	250	250	Link 22
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-11-10	192 dagar	280	280	Link 61
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-11	63 dagar	310	310	Link 80
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2022-10-25	2022-11-01	7 dagar	327	92-327	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-18	103 dagar	235	235	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-11-25	53 dagar	145	145	Link 42
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-04	158 dagar	150	150	Link 71
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2022-10-24	2022-10-28	4 dagar	170	170	Link 19
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 112
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-09-24	2022-11-02	40 dagar	335	335	Link 4

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	2500	0-1008	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	2500	0-1008	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-01-20	949 dagar	1000	0-1000	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-03	970 dagar	1000	0-1000	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-10-25	50 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 89

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	1444	0-1034	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	1444	0-1034	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	2500	0-1008	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	2500	0-1008	Link 17
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-01-20	949 dagar	985	336-985	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-03	970 dagar	985	336-985	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-10-25	50 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 111
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-10-24	2022-10-28	4 dagar	1700	1325	Link 64

Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 40
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-09-28	2022-10-27	29 dagar	2200	0-300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-10-24	2022-10-27	3 dagar	2200	1200-1400	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2022-10-24	2022-10-27	3 dagar	2145	1745	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 40
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2022-10-24	2022-10-28	4 dagar	2145	900	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	1444	0-1228	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	1444	0-1228	Link 15
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 77
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-09-28	2022-10-27	29 dagar	3500	1100-1400	Link 24
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-10-24	2022-10-27	3 dagar	3500	1700-2700	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	700	400	Link 69
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-10-24	2022-10-28	4 dagar	3900	1400-2100	Link 33
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-10-17	2022-10-26	9 dagar	3900	800	Link 67
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	600	200	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	3300	1000-1200	Link 69
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-10-17	2022-10-26	9 dagar	1000	300	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 40
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-10-25	2022-10-28	3 dagar	2095	1095	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-10-18	2022-10-28	9 dagar	6200	1500	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-10-25	2022-10-27	2 dagar	6200	1300	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-10-24	2022-10-27	3 dagar	6200	1800	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-10-18	2022-10-28	9 dagar	1300	1050	Link 20
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-10-24	2022-10-28	4 dagar	1300	1100	Link 64

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-11-01	2022-11-01	0 dagar	210	166	Link 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-10-31	2022-10-31	0 dagar	210	151	Link 9

Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-28	2022-10-28	0 dagar	396	124	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-10-25	2022-10-27	1 dagar	200	150	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-26	2022-10-26	0 dagar	396	136	Link 31
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-24	2022-10-24	0 dagar	396	60-173	Link 43
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 115
Unplanned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2022-10-28	2022-10-28	0 dagar	130	101	Link 21
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-10-27	2022-10-27	0 dagar	210	125	Link 27