

Kraftsituasjonen veke 16, 2022

Lågare forbruk og nettoimport

Kraftforbruket gjekk ned i heile landet førre veke. Nedgangen heng saman med dei høge temperaturane. Lågt forbruk kombinert med høg fornybar kraftproduksjon på kontinentet bidrog til at Noreg var nettoimportør av kraft. Førebelse tal viser at norsk kraftproduksjon gjekk ned med 20 prosent frå veka før.

Kraftprisen gjekk ned i alle dei norske prisområda i veka som gjekk. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) vart den gjennomsnittlege vekeprisen 161 øre/kWh. Høg import til sørlege Noreg bidrog til lågare kraftpris i siste halvdel av veka. I Midt- og Nord-Noreg var kraftprisen høvesvis 52 øre/kWh og 13 øre/kWh. Flaskehals ut av Nord-Noreg bidreg til at prisen der er lågare enn i Midt-Noreg.

Vedvarande uro i energimarknadane bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenselsprisane for tida. Russland sin invasjon av Ukraina og uvisse rundt konsekvensar av dette kan gje store utslag på prisane i energimarknadane framover.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 16 var fyllingsgrada i norske magasin på 22,0 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllingsgrada på tilsvarande tidspunkt 31,7 prosent for åra 2002-2021. Fyllingsgrada gjekk ned med 0,4 prosenteningar frå veka før. Fyllingsgrada ligg no 9,7 prosenteningar lågare enn medianverdien. Høgast magasinfylld hadde Nord-Noreg (område 4) med 39,8 prosent, medan Aust-Noreg (område 1) hadde lågast fylling med 10,0 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 16 var temperaturen 2 - 4 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. I veke 17 er det venta vêr med temperaturar som er om lag på det normale av vekegjennomsnittet på Øst- og Sørlandet, på 2 grader under vekegjennomsnittet på Vestlandet og Trøndelag og 4-5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Norge.

For veke 16 er berekna tilsig 1,7 TWh. Det er 70 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 17 er det venta eit tilsig på 1,8 TWh, det er 60 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin er i slutten av veke 16 om lag 48 TWh. Det er 2% under gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 17 er 49 TWh.

Det er store regionale forskjellar i snømengd, med jamt over mindre snø enn normalen over store deler av Aust-Noreg, og normale eller over normale snømengd i resten av landet. For fleire detaljer om snø, sjå: www.senorge.no.

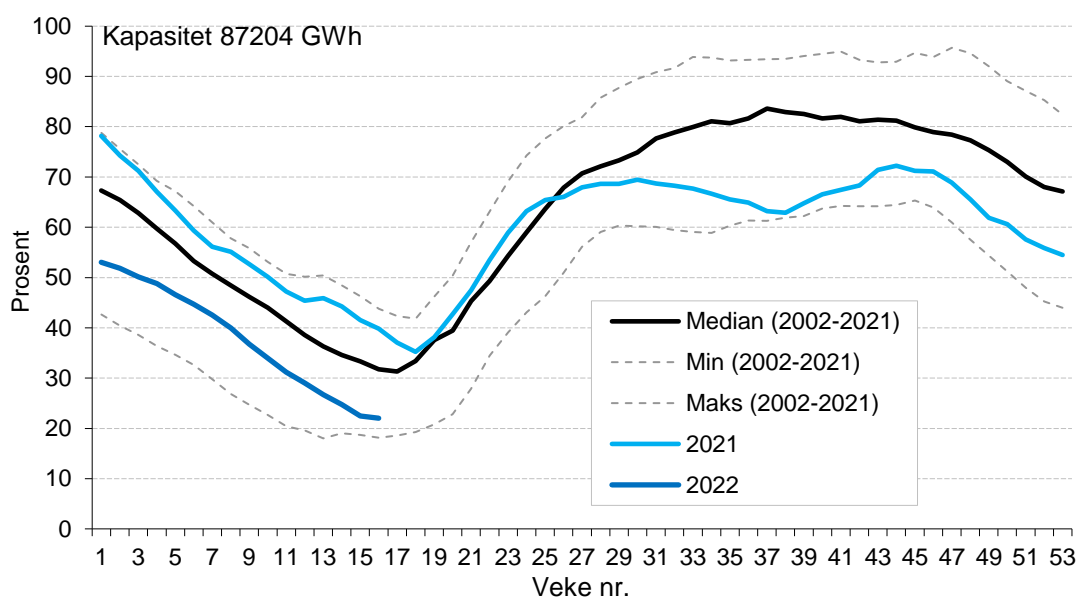
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

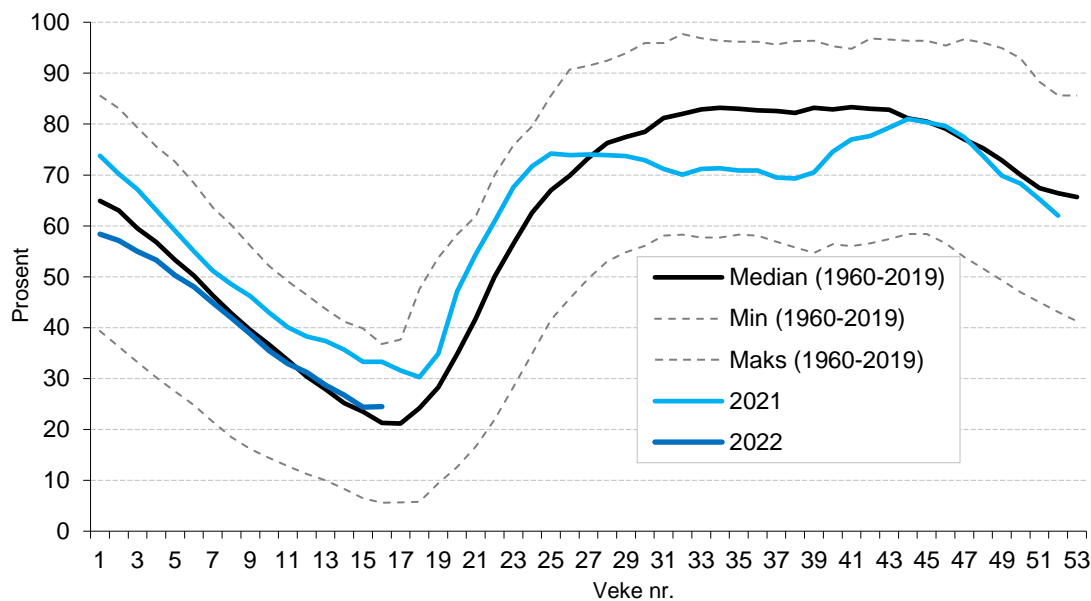
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 16 2022	Veke 15 2022	Veke 16 2021	Median veke 16	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	22,0	22,5	39,8	31,7	-0,4	-17,8	-9,7
NO1	10,0	8,1	17,3	13,8	1,9	-7,4	-3,8
NO2	19,4	19,4	50,2	39,5	0,1	-30,8	-20,1
NO3	20,9	22,2	31,4	21,0	-1,2	-10,4	0,0
NO4	39,8	41,3	47,1	38,5	-1,5	-7,3	1,3
NO5	11,2	11,9	22,9	21,3	-0,6	-11,7	-10,1
Sverige	24,5	24,4	33,3	21,3	0,1	-8,8	3,2

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

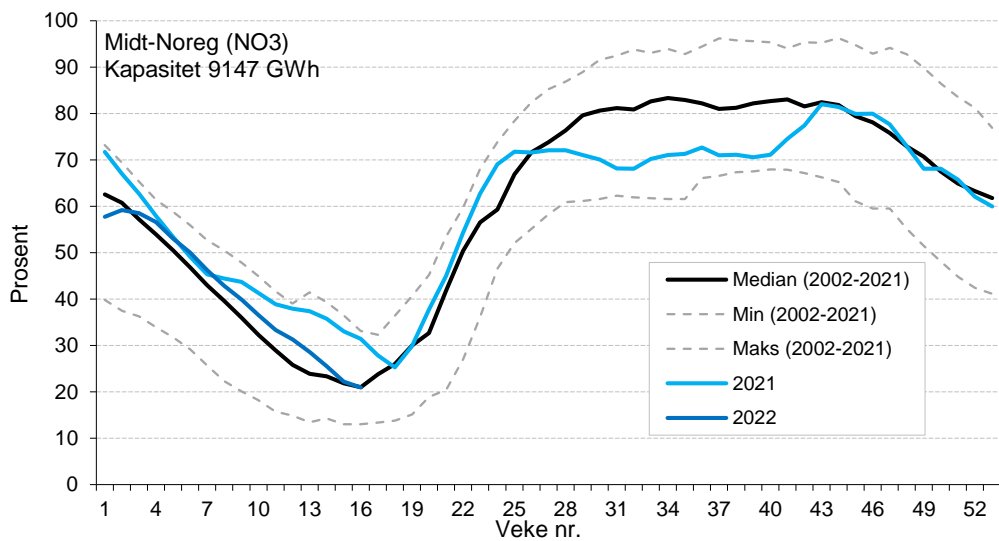
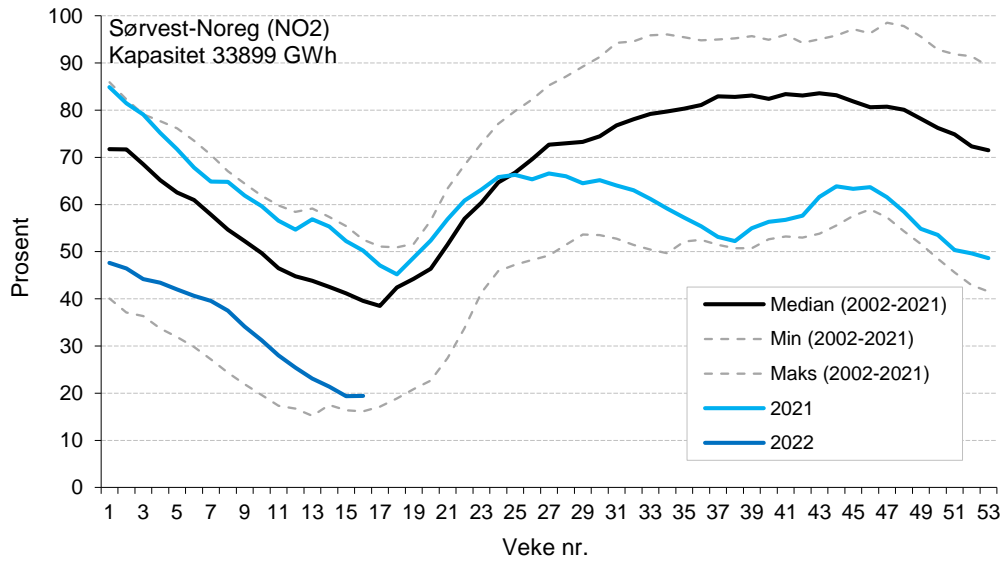
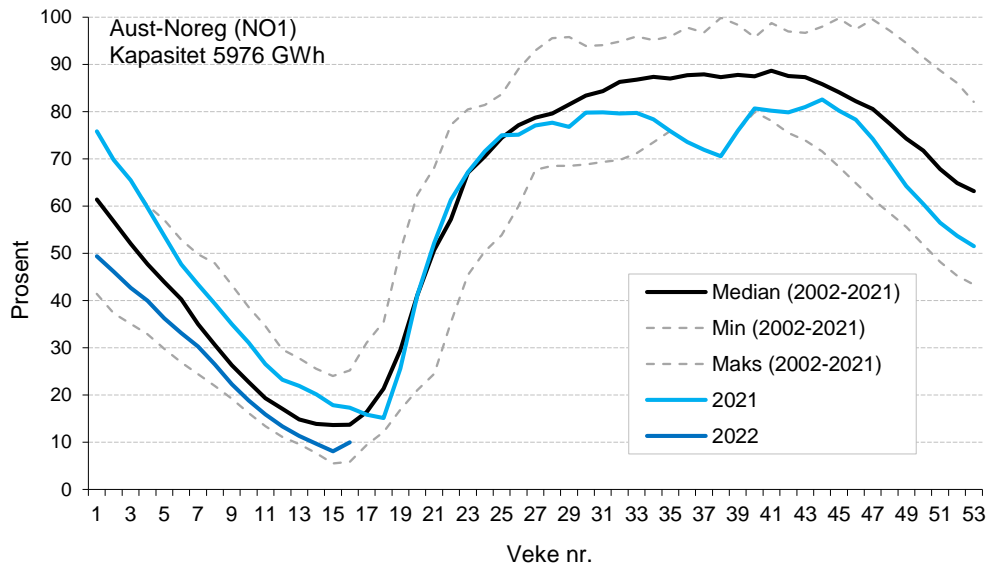
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

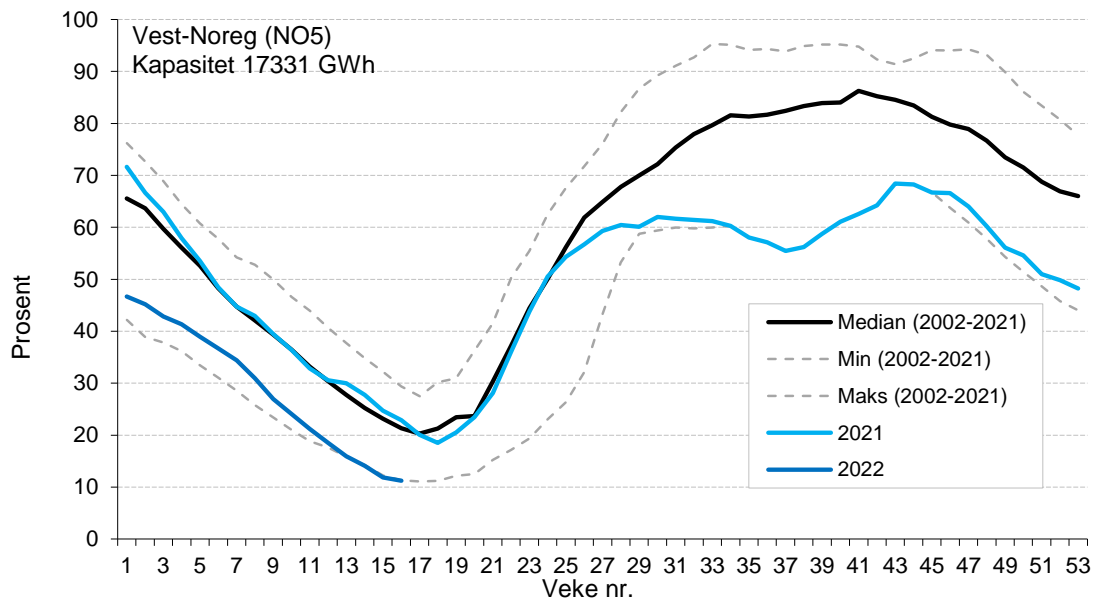
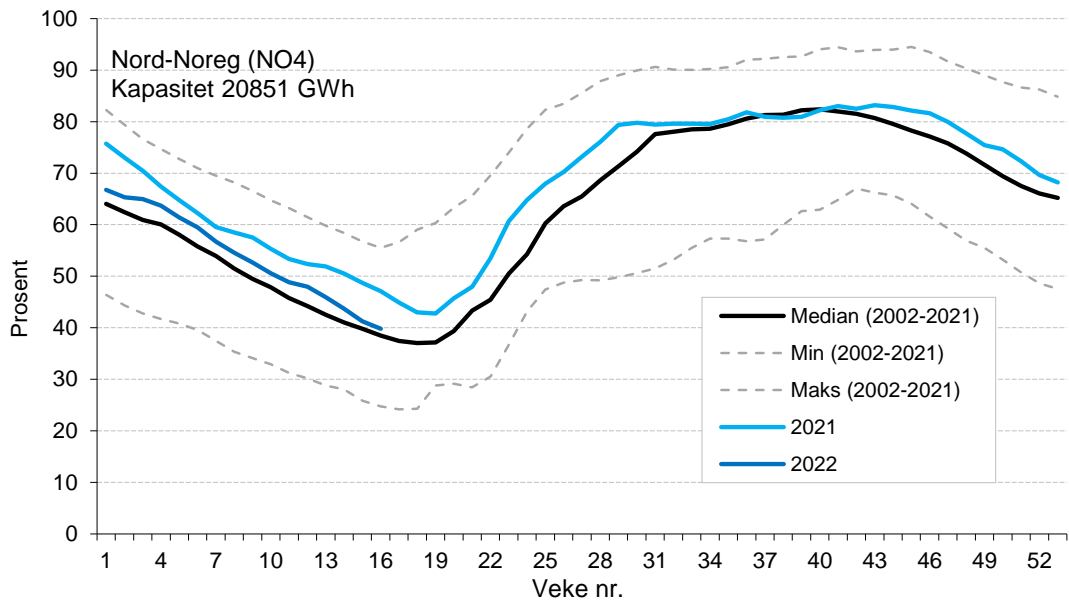


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

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

TWh	Veke 16 2022	Veke 16 Gjennomsnitt	Veke 16 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,7	2,3	0,9	0,8	73
Nedbør	0,0	1,7	0,9	-0,9	0

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

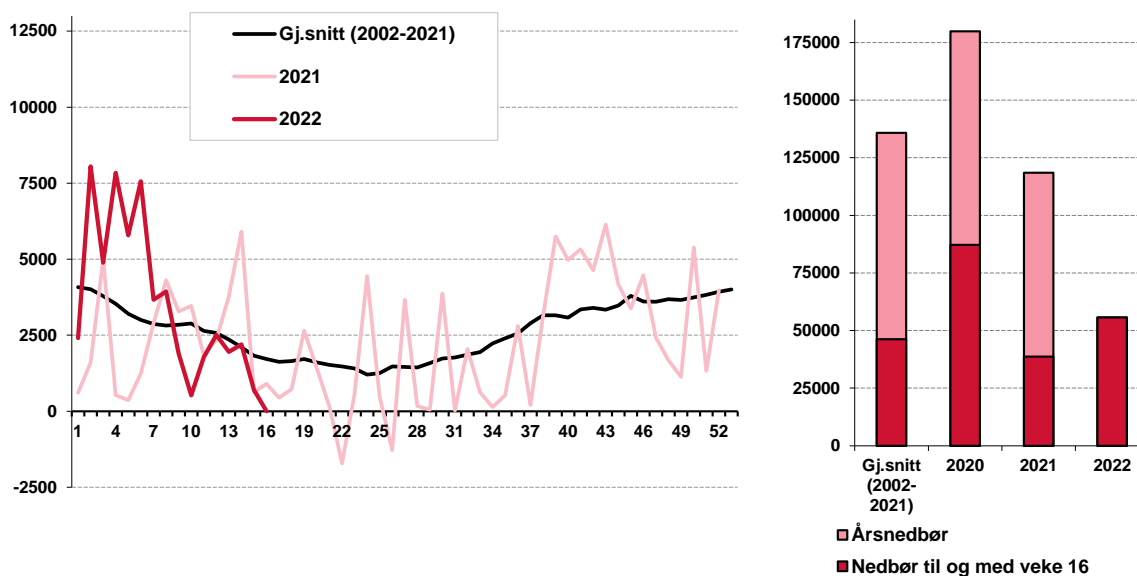
TWh	Veke 1-16 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	15,1	16,7	-1,6
Nedbør	55,7	46,3	9,4

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,8	60
Nedbør	1,7	106

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

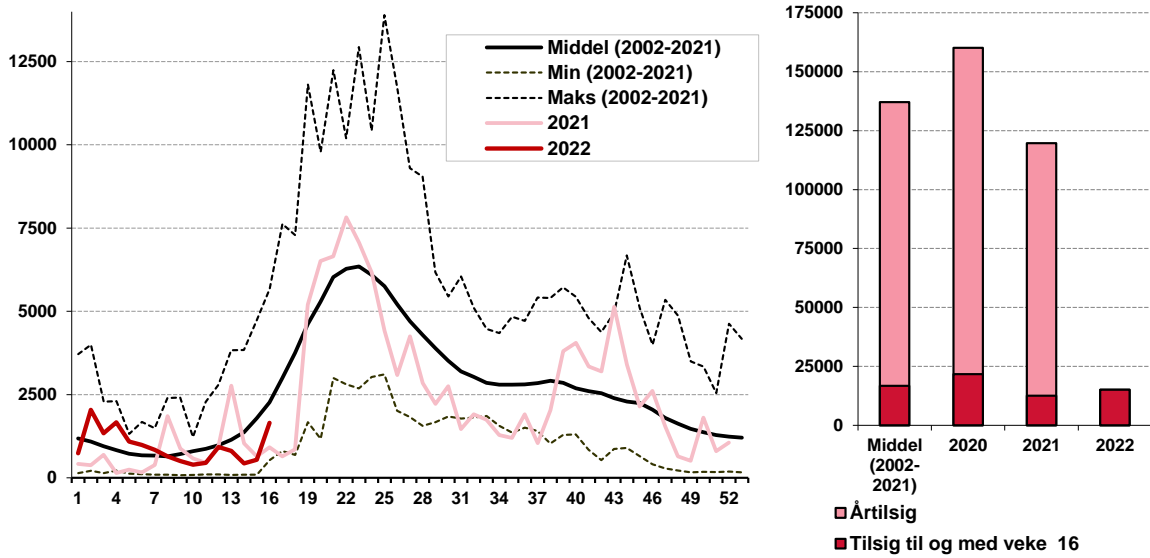
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



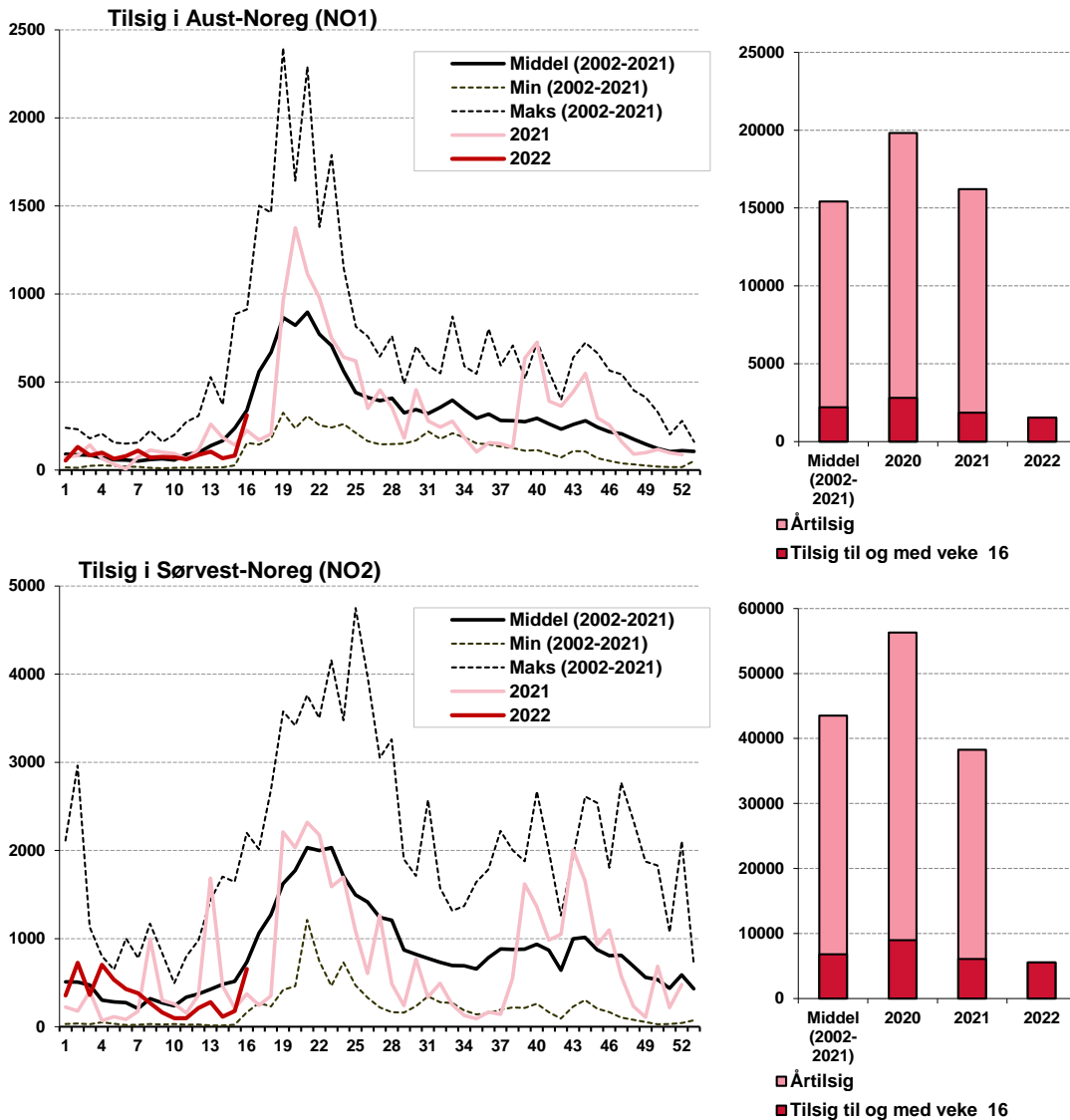
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

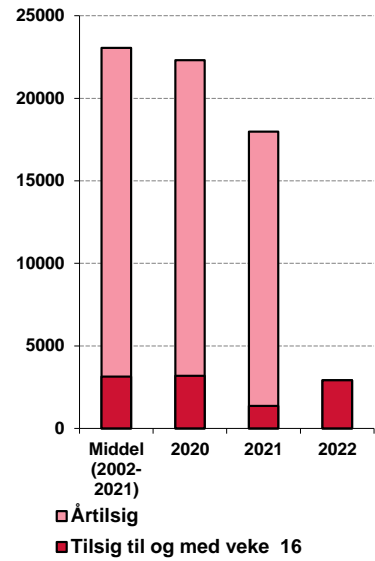
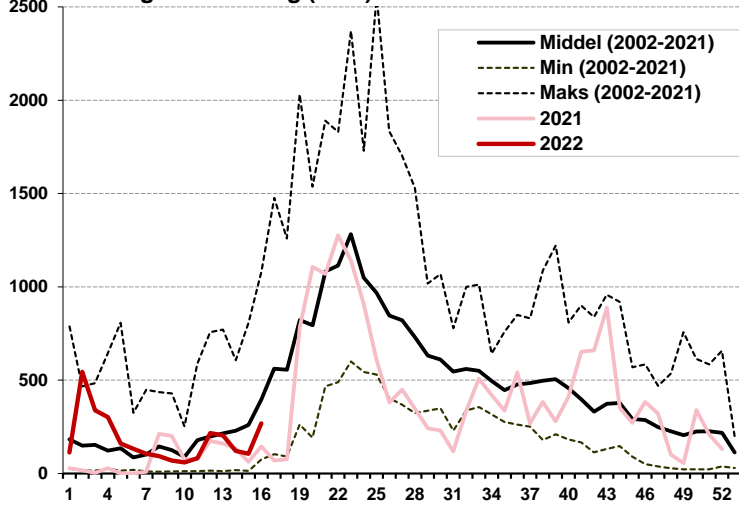
Kjelde: NVE¹



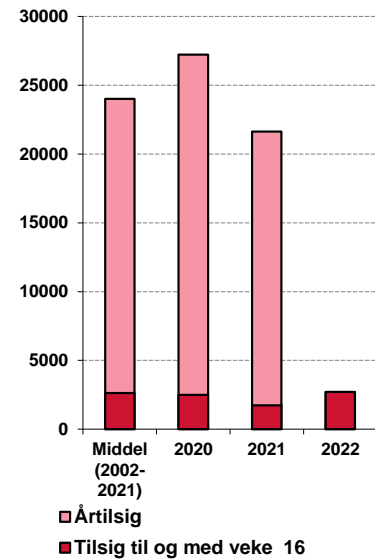
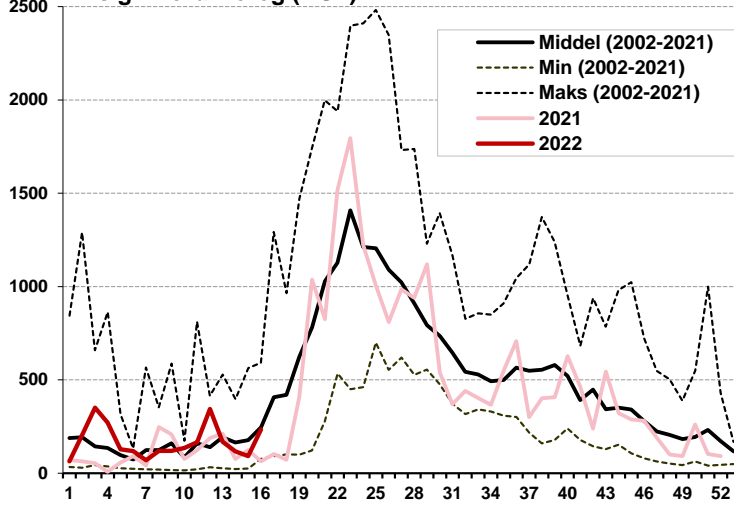
Figur 5a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



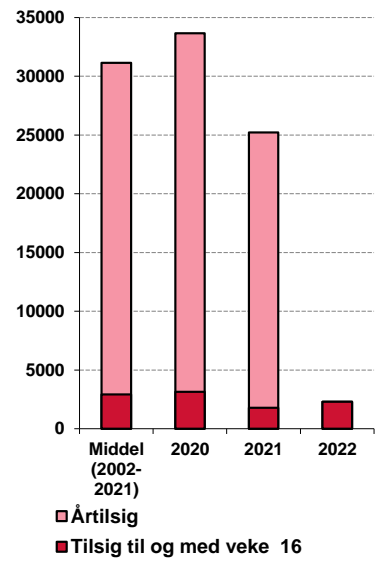
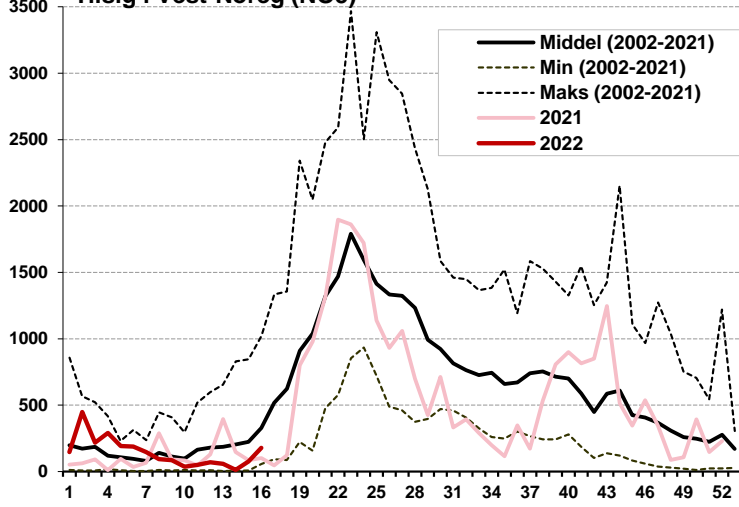
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



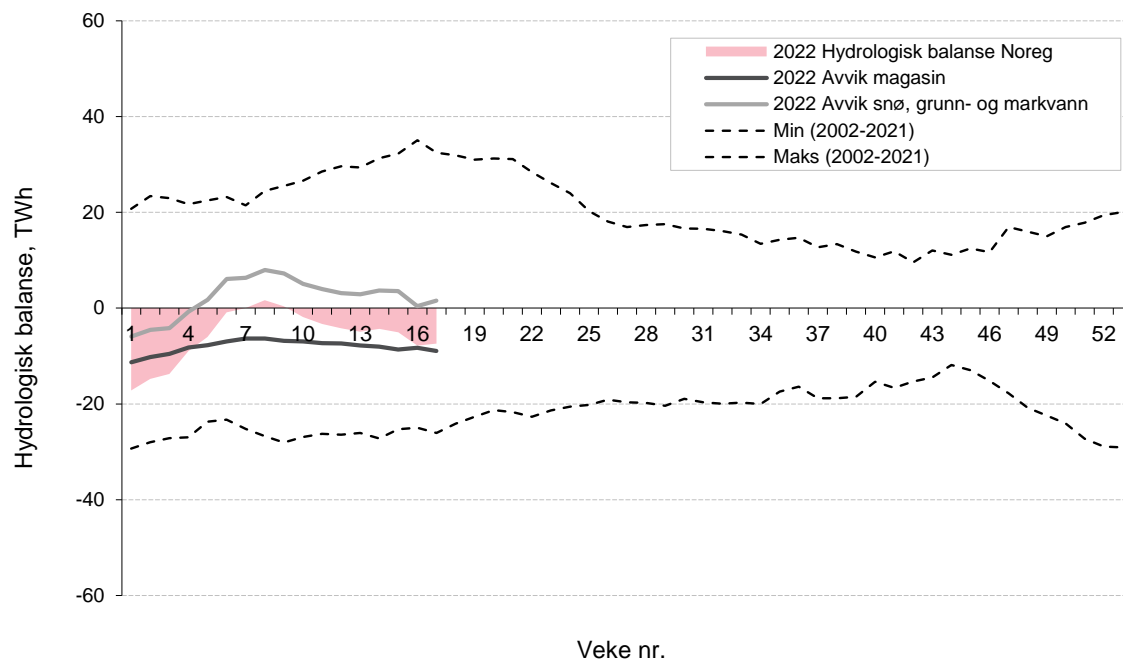
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



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

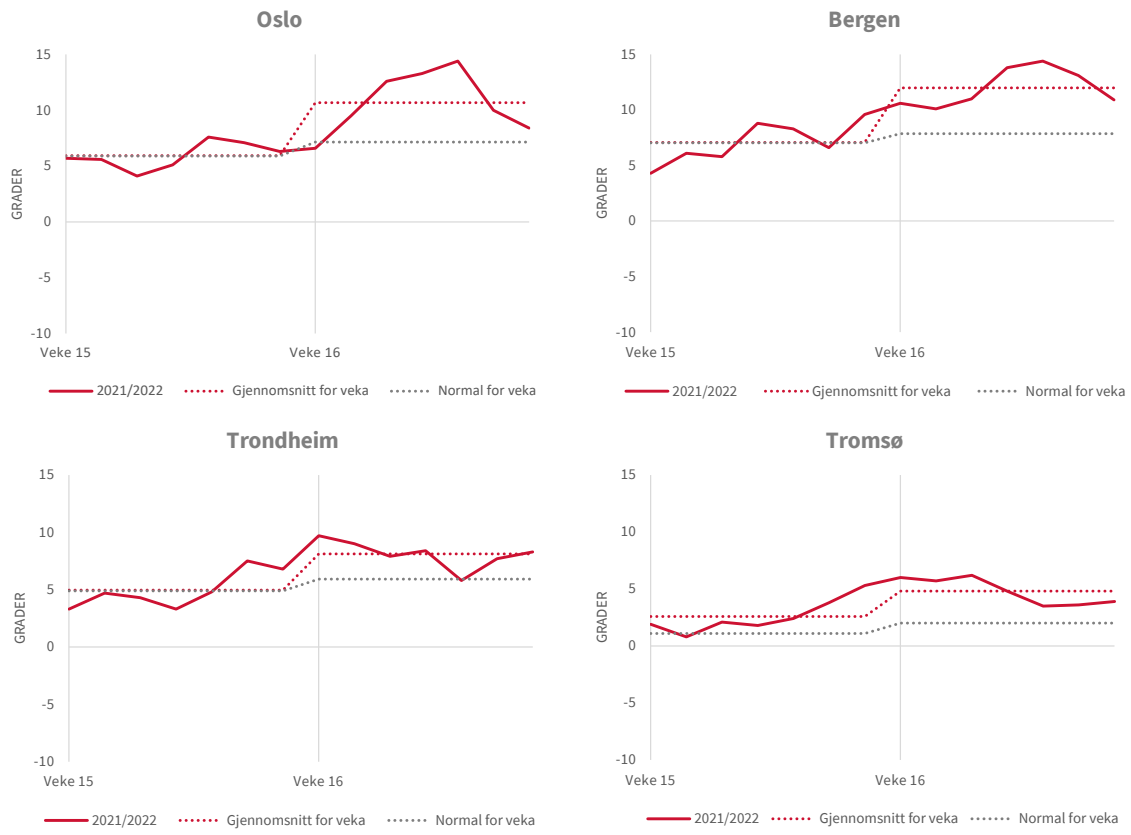


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

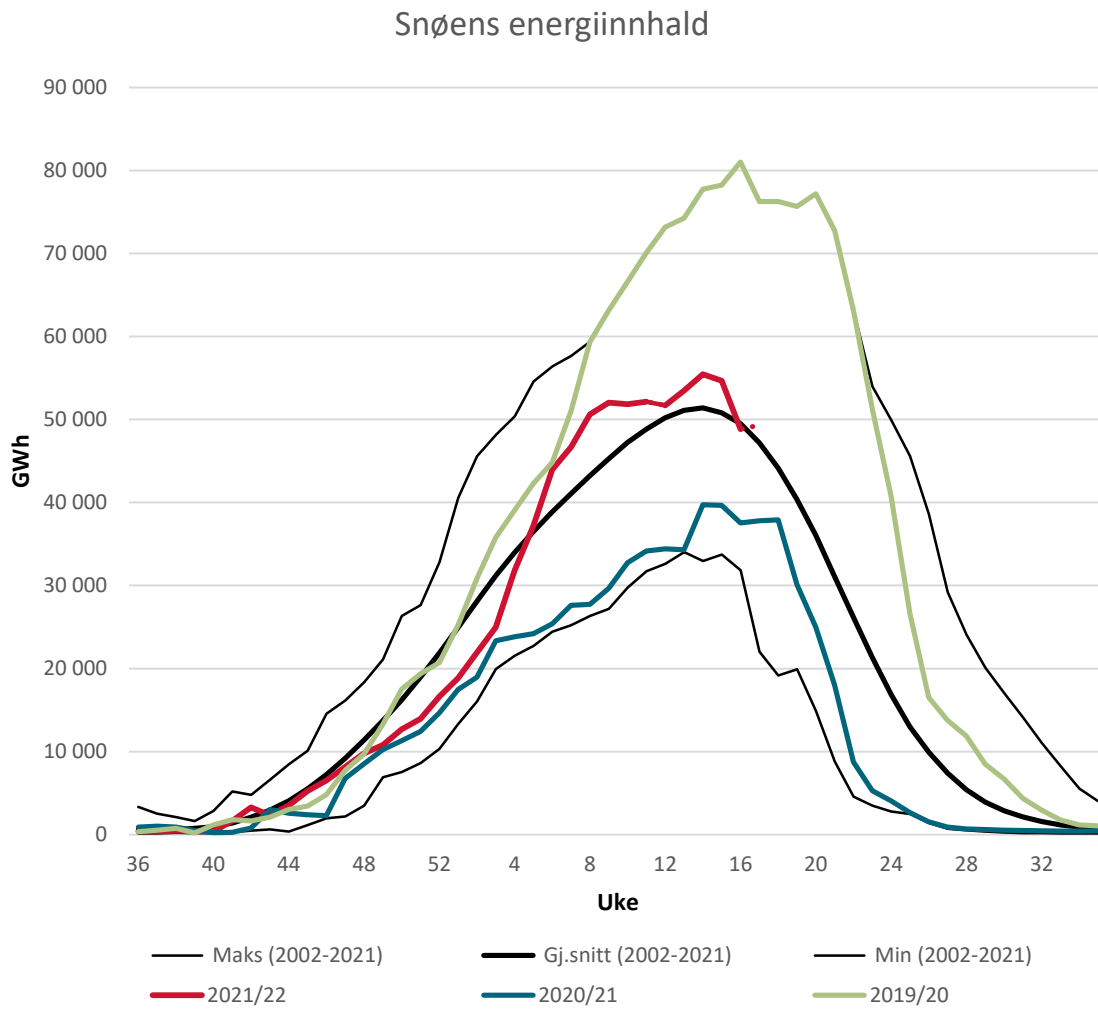
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 16 2022	Anslag veke 17 2022
Avvik magasin	-8,3	-9,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,4	1,6
Hydrologisk balanse	-7,8	-7,4

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



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



Produksjon, forbruk og utveksling

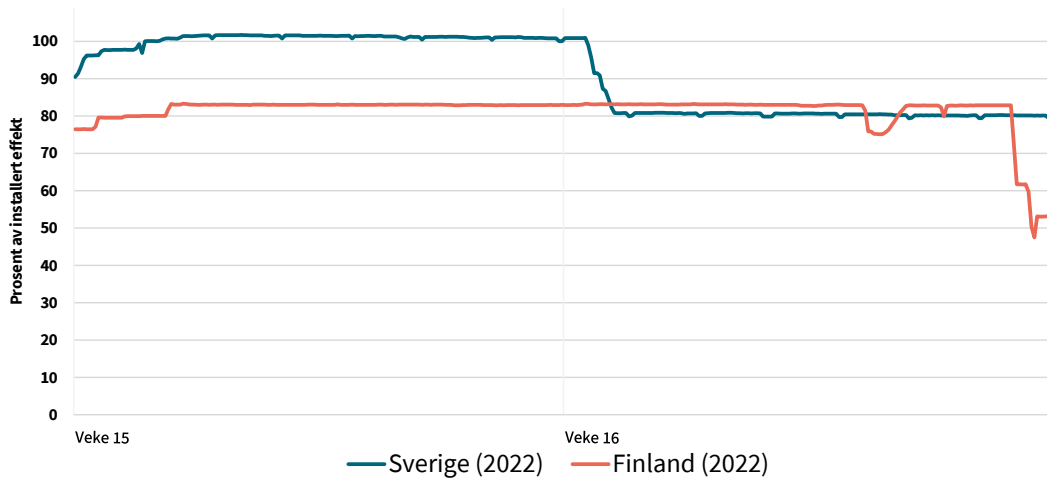
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 16	Veke 15	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 213	2 722	-508	-19 %
NO1	212	189	24	13 %
NO2	686	902	-217	-24 %
NO3	438	503	-65	-13 %
NO4	578	647	-69	-11 %
NO5	299	480	-181	-38 %
Sverige	2 894	3 192	-299	-9 %
SE1	423	516	-93	-18 %
SE2	891	952	-62	-6 %
SE3	1 406	1 575	-169	-11 %
SE4	175	150	24	16 %
Danmark	565	546	20	4 %
Jylland	390	364	26	7 %
Sjælland	175	181	-6	-3 %
Finland	1 172	1 326	-154	-12 %
Norden	6 844	7 786	-942	-12 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 308	2 556	-248	-10 %
NO1	551	613	-62	-10 %
NO2	637	697	-60	-9 %
NO3	496	542	-46	-9 %
NO4	349	373	-24	-6 %
NO5	275	332	-56	-17 %
Sverige	2 340	2 624	-284	-11 %
SE1	183	212	-29	-14 %
SE2	275	308	-34	-11 %
SE3	1 484	1 655	-171	-10 %
SE4	398	449	-51	-11 %
Danmark	618	637	-19	-3 %
Jylland	378	388	-10	-2 %
Sjælland	239	248	-9	-4 %
Finland	1 367	1 503	-136	-9 %
Norden	6 632	7 321	-688	-9 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-95	165	-260	
Sverige	554	568	-15	
Danmark	-52	-91	39	
Finland	-195	-177	-18	
Norden	212	465	-254	

*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

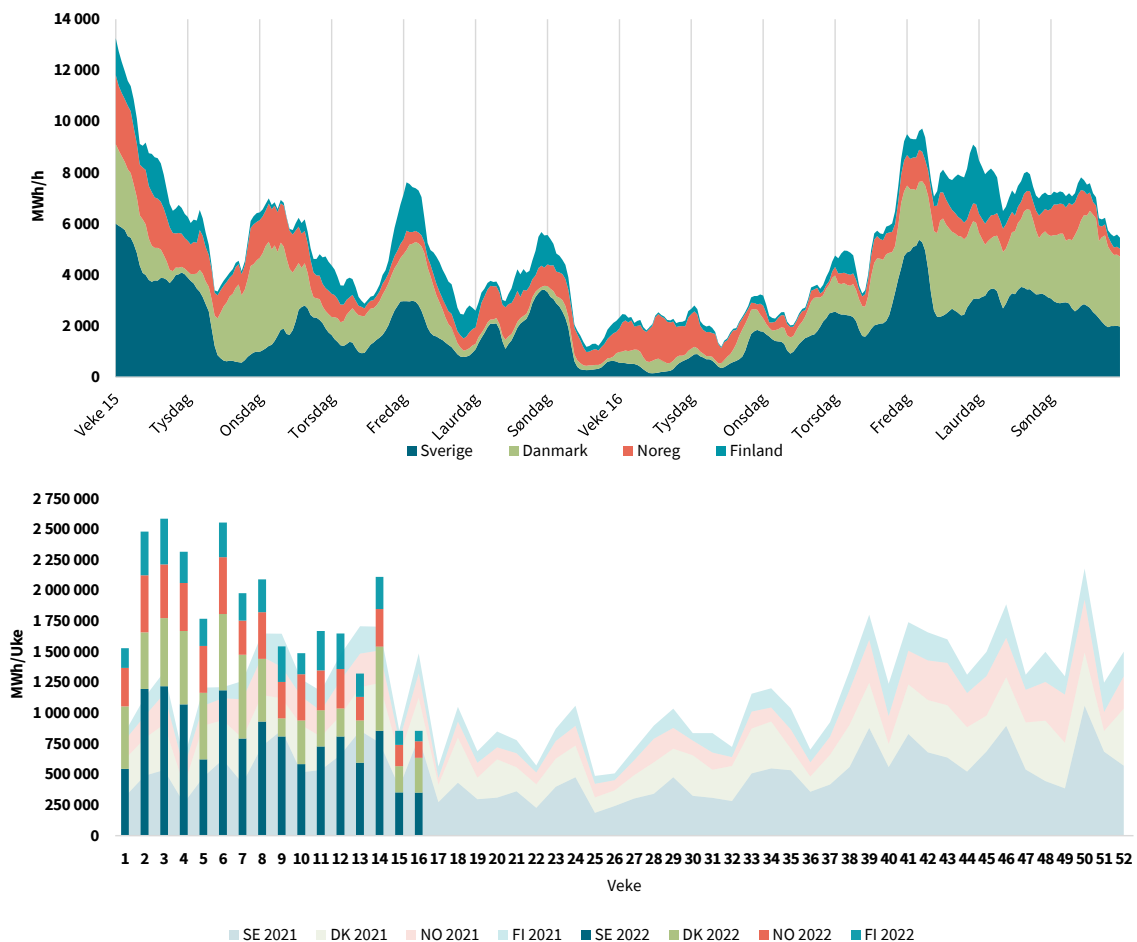
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

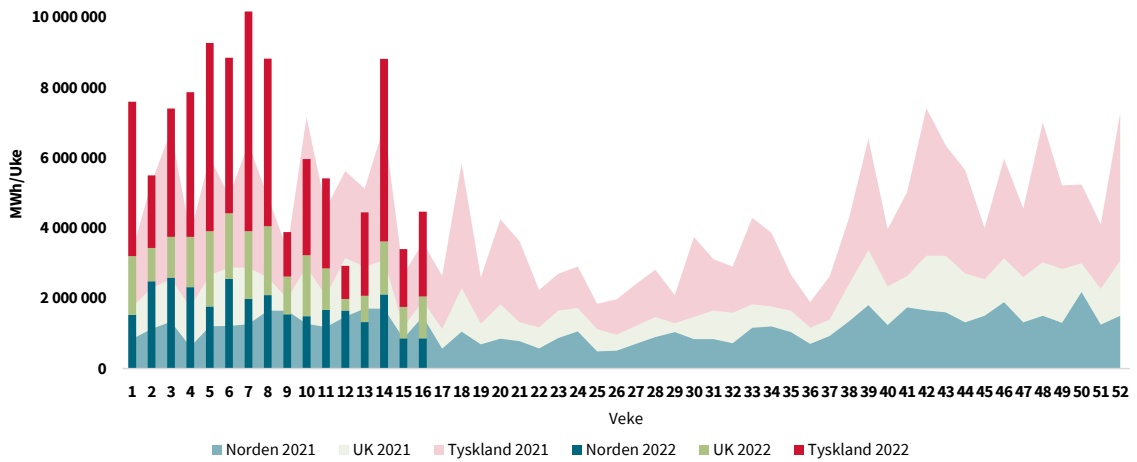
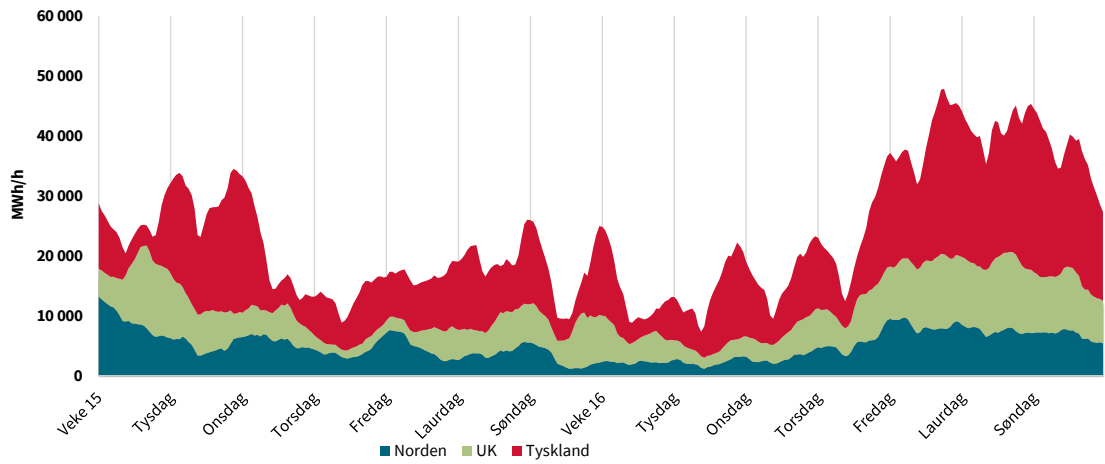


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

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

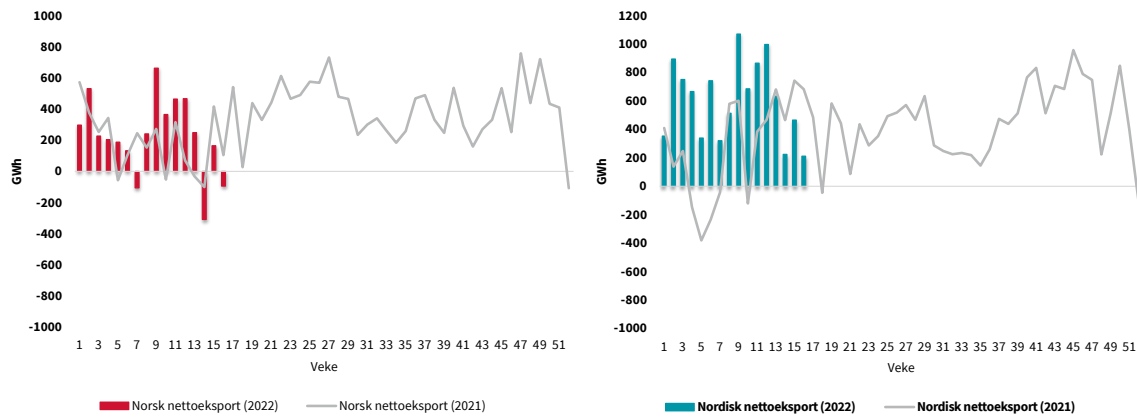
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	51,3	55,7	-8,5	-4,4
Forbruk	47,8	52,4	-9,7	-4,6
Nettoeksport	3,5	3,3		0,2

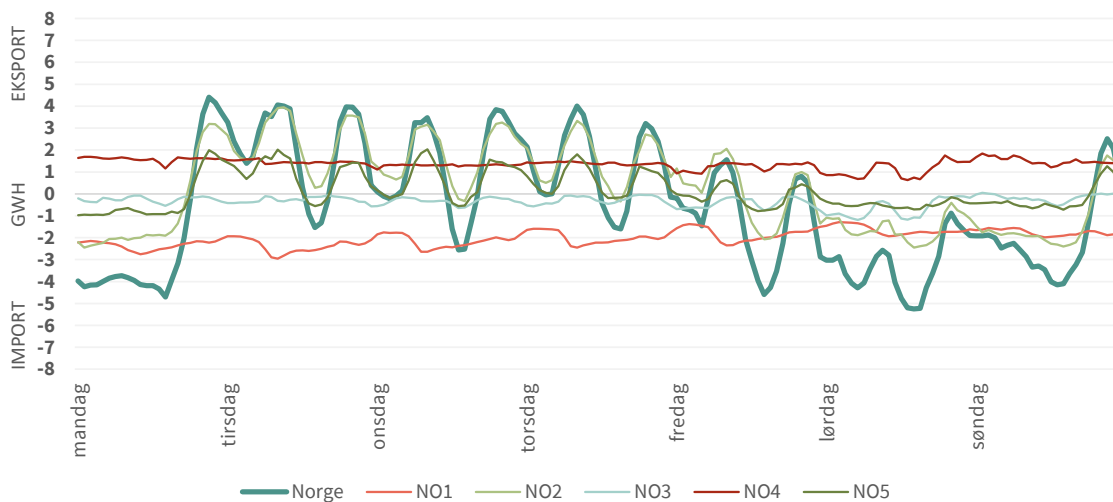
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	146,1	151,1	-3,4	-5,0
Forbruk	136,4	146,3	-7,2	-9,9
Nettoeksport	9,6	4,8		4,9

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



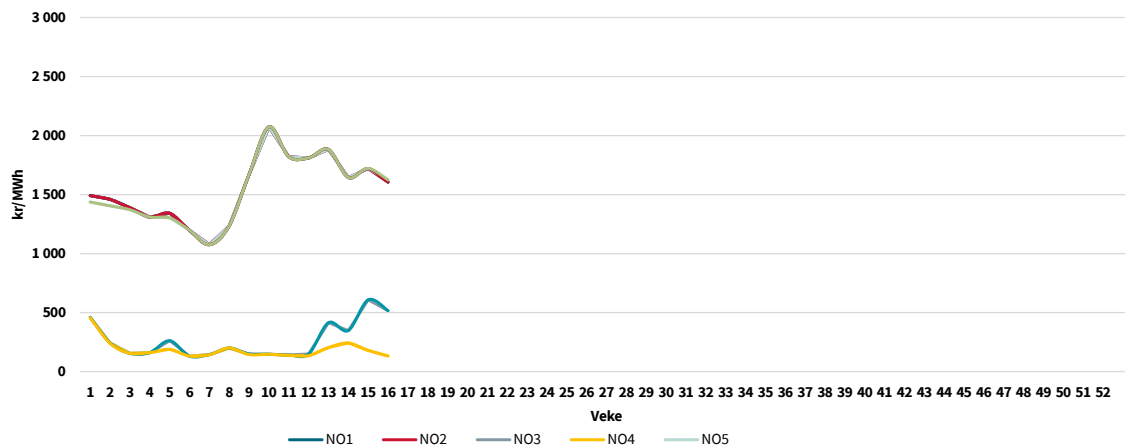
Kraftprisar

Engrosmarknaden

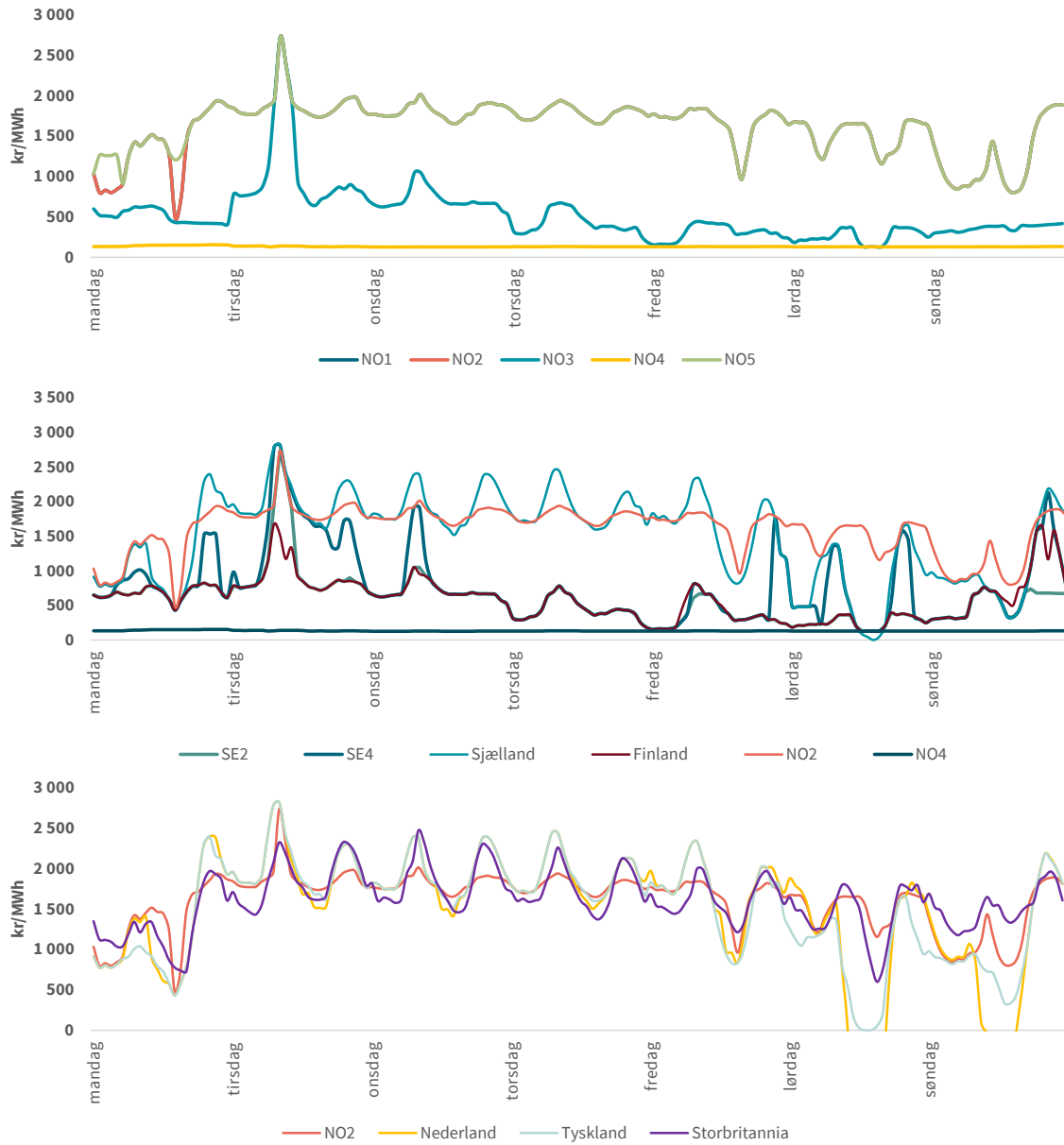
Tabell 6 Kraftprisar - nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 16	Veke 15 (2022)	Veke 16 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1605,3	1720,2	446,1	-6,7	259,9
NO2	1605,3	1720,2	446,1	-6,7	259,9
NO3	515,6	608,3	261,9	-15,2	96,9
NO4	132,9	180,4	241,5	-26,3	-45,0
NO5	1623,6	1721,6	446,2	-5,7	263,9
SE1	547,6	662,1	225,1	-17,3	143,2
SE2	576,9	662,1	221,7	-12,9	160,3
SE3	604,2	903,2	243,3	-33,1	148,3
SE4	779,3	941,3	423,6	-17,2	84,0
Finland	592,3	755,6	312,8	-21,6	89,3
Jylland	1539,0	1749,9	516,5	-12,1	197,9
Sjælland	1502,2	1645,6	514,1	-8,7	192,2
Estland	786,2	1017,8	437,3	-22,8	79,8
System	1068,5	1443,4	363,9	-26,0	193,7
Nederland	1451,0	1864,1	583,0	-22,2	148,9
Tyskland	1518,1	1785,5	585,8	-15,0	159,2
Polen	1191,1	1230,9	624,3	-3,2	90,8
Storbritannia	1612,5	1941,1	755,4	-16,9	113,5

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



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

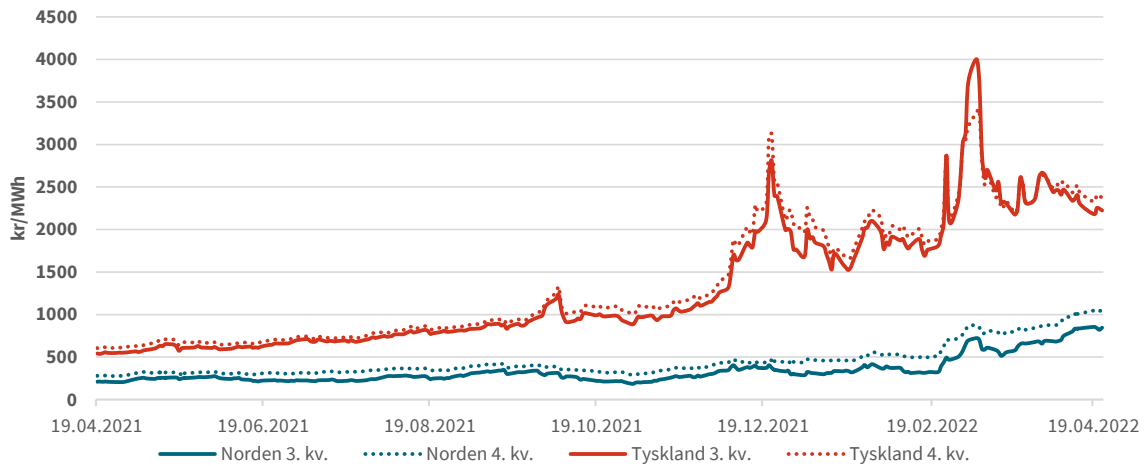


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 16	Veke 15	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	1098,3	1022,5	7,4
	Juni	870,3	834,3	4,3
	3. kvartal 2022	844,7	833,3	1,4
	4. kvartal 2022	1074,4	1007,2	6,7
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2224,5	2297,3	-3,2
	4. kvartal 2022	2376,1	2431,4	-2,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	849,8	744,4	14,1
	Desember 2023	872,0	763,9	14,1

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



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



Sluttbrukarprisar

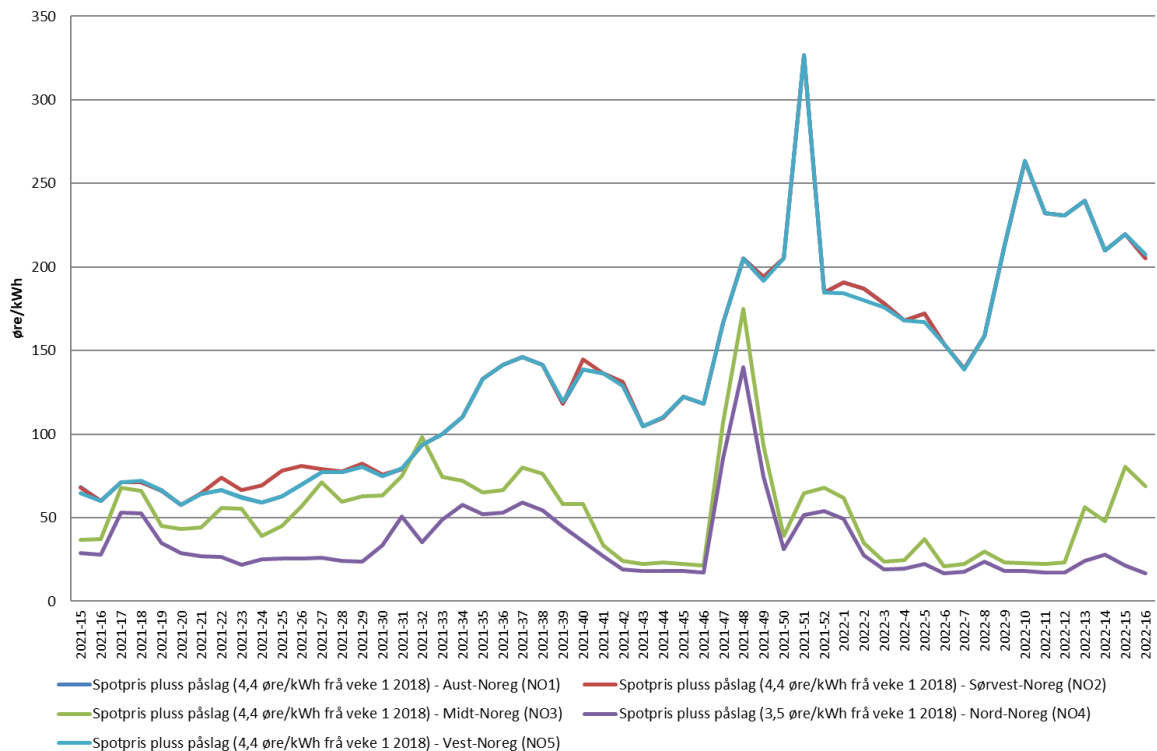
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 16 2022	Veke 15 2022	Veke 16 2021	Veke 16 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	189,2	191,2	64,4	33,7	-2,0	124,8	155,5
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 16 2022	Veke 15 2022	Veke 16 2021	Veke 16 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	205,1	219,4	60,2	10,7	-14,3	144,9	194,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	205,1	219,4	60,2	10,7	-14,3	144,9	194,4
	Midt-Noreg (NO3)	68,8	80,4	37,1	9,8	-11,6	31,7	59,0
	Nord-Noreg (NO4)	16,8	21,6	27,7	8,1	-4,8	-10,9	8,7
Vest-Noreg (NO5)	207,3	219,6	60,2	10,7	-12,3	147,1	196,6	
Fastpriskontrakt		Veke 16 2022	Veke 15 2022	Veke 16 2021	Veke 16 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	132,9	129,4	50,7	41,6	3,5	82,2	91,3
	3 år (snitt Noreg)	107,8	102,7	48,6	45,7	5,1	59,2	62,1

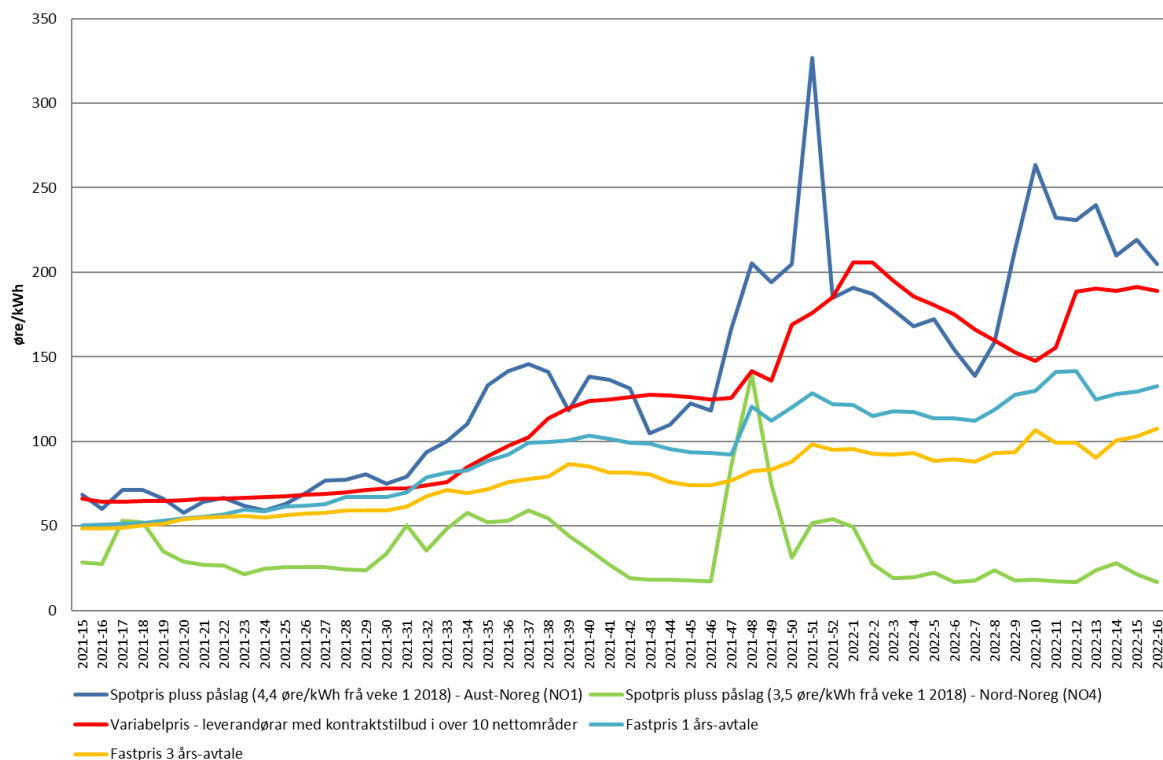
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 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.

		Berekna straumkost. veke 16 2022			Berekna straumkost. veke 15 2022			Berekna straumkost. veke 16 2021		
		NOK			NOK			NOK		
		Endring frå førre veke			Differanse frå 2021 til no i år			Differanse frå 2020 til no i år		
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	405	459	-54	8000	119	5332	21	7067
		20 000 kWh	809	918	-109	16000	237	10663	42	14135
		40 000 kWh	1618	1835	-217	32000	475	21693	84	28278
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	405	459	-54	8000	119	5423	21	7069
		20 000 kWh	809	918	-109	16000	237	10847	42	14139
		40 000 kWh	1618	1835	-217	32000	475	21693	84	28278
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	136	168	-32	1480	73	-549	19	542
		20 000 kWh	272	336	-65	2960	146	-1097	39	1084
		40 000 kWh	543	673	-130	5921	293	-2195	77	2168
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	33	45	-12	920	55	-586	16	170
		20 000 kWh	66	90	-24	1840	109	-1173	32	340
		40 000 kWh	133	180	-48	3681	218	-2345	64	679
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	409	459	-50	7946	119	5289	21	7013
		20 000 kWh	818	918	-100	15892	237	10578	42	14026
		40 000 kWh	1636	1837	-201	31784	475	21157	84	28053
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	380	407	-27	7479	133	4522	74	5327	
	20 000 kWh	746	800	-53	14730	254	9039	133	10658	
	40 000 kWh	1478	1584	-106	29232	496	18071	252	21318	

* 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-04-22	2022-05-15	23 dagar	427	427	Link 48
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-07-05	75 dagar	548	548	Link 44
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-154	Link 60
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2022-04-24	2022-05-02	7 dagar	890	890	Link 3
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-04-14	2022-04-22	7 dagar	240	240	Link 26
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2022-04-03	2022-05-14	41 dagar	105	105	Link 50
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-04-19	2022-04-29	10 dagar	330	330	Link 51
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2022-04-19	2022-04-22	3 dagar	129	129	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2022-04-25	2022-04-29	4 dagar	110	110	Link 42
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 43
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2022-03-21	2022-06-24	95 dagar	840	340-580	Link 40
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-06-10	52 dagar	107	107	Link 1
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-04-19	2022-04-22	3 dagar	250	250	Link 10
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-04-18	2022-04-20	2 dagar	187	187	Link 20
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-05-06	97 dagar	140	140	Link 34
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-04-25	2022-04-29	4 dagar	310	310	Link 38
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-04-19	2022-05-06	17 dagar	280	280	Link 45
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-03-03	2022-05-27	85 dagar	110	110	Link 46

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-27	84 dagar	250	250	Link 59
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-06-23	80 dagar	225	225	Link 39
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2022-04-25	2022-05-25	30 dagar	150	150	Link 32
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2022-04-11	2022-04-19	8 dagar	130	130	Link 24
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	1400	1400	Link 29
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 36

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 → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-04-19	2022-04-21	2 dagar	1444	0-894	Link 18
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2500	1360	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2500	1000	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2347	432	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	590	590	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	715	215	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	715	215	Link 7
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2347	412	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 17
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	600	600	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	1700	950	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	1200	1200	Link 5
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 37

Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2022-04-19	2022-04-29	10 dagar	2145	900	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-04-19	2022-04-21	2 dagar	1444	0-887	Link 19
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 30
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 37
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 23
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-04-29	76 dagar	500	500	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	500	500	Link 53
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-04-29	70 dagar	600	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-04-20	2022-05-20	29 dagar	600	100	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-04-19	2022-04-28	9 dagar	700	450	Link 33
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-04-29	76 dagar	500	400	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	500	400	Link 53
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-04-24	2022-12-31	252 dagar	1300	400-1300	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2022-04-19	2022-04-28	9 dagar	1500	500	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-04-19	2022-04-28	9 dagar	600	200	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-19	2022-04-28	9 dagar	3300	1500	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 49
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-04-29	76 dagar	1000	300	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 49
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	1000	300	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	7300	1300	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	2810	2460	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	6200	2200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	6200	3000	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	6200	3000	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-19	2022-05-08	19 dagar	6200	2000	Link 28
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-05-31	76 dagar	6200	400-1100	Link 35

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	615	365	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	615	365	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	1300	900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	1300	900	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	700	300	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	700	300	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	600	250	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-04-18	2022-04-22	4 dagar	600	250	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-05-31	75 dagar	2800	400	Link 35

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	2021-12-29	2022-04-22	113 dagar	185	165	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-04-22	112 dagar	200	180	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-04-22	2022-04-27	4 dagar	185	100-165	Link 55
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-04-22	2022-04-26	3 dagar	200	120-180	Link 58
Planned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2022-04-25	2022-04-28	3 dagar	220	120	Link 2
Planned	NO2	Axpo Nordic AS	INOVYN RAFNES	2022-03-11	2022-05-01	50 dagar	130	130	Link 21
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2022-04-23	2022-04-23	0 dagar	130	130	Link 4
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2022-04-21	2022-04-22	0 dagar	270	190	Link 12
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 52
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-04-21	2022-04-22	0 dagar	230	110	Link 11
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-04-21	2022-04-21	0 dagar	230	120	Link 41