

## Kraftsituasjonen veke 20, 2022

### Redusert vindkraftproduksjon og auka kraftprisar

Kraftprisane auka i heile Norden i veka som gjekk. Lågare vindkraftproduksjon enn veka før bidrog til prisauken. Vekeprisen for sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var 176 øre/kWh, ei auke på om lag 10 øre/kWh frå veka før. Laurdag auka vindkraftproduksjonen i Tyskland. Dette bidrog til at Tyskland fekk nullprisar ei periode på dagtid. Det kraftige prisfallet påverka også prisane i sørlege Noreg, men flaskehalsar i nettet gjorde at prisen i sørlege Noreg ikkje vart like låg som i Tyskland.

Nord- og Midt-Noreg (NO4 og NO3) hadde framleis dei lågaste kraftprisane i Norden, på høvesvis 12,4 og 14,6 øre/kWh. Fredag morgon fekk likevel Midt-Noreg ei kortvarig prisauke, og flaskehalsar i nettet leia til prisskilnad mellom Midt- og Nord-Noreg. Låg vindkraftproduksjon kombinert med høgt forbruk bidrog til prisauken.

Periodar med lite vind og høge kraftprisar på kontinentet bidrog til meir eksport frå Noreg enn veka før. Noreg gjekk frå ein nettoimport på 69 GWh i veke 19 til ein nettoeksport på 238 GWh i veke 20.

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 20 var fyllingsgrada i norske magasin 25,2 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 39,5 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyllinga med 1,9 prosenteningar.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 37,0 prosent, mens Vest-Noreg (NO5) hadde lågast fylling med 13,3 prosent.

### Vêr og hydrologi

I veke 20 var temperaturen i Sør-Noreg 1- 2 grader over og i Nord-Noreg 0 – 1 grad under vekegjennomsnittet for siste 20 år. I veke 21 er det venta temperaturar som er 0 - 2 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1 – 2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 20 er berekna tilsig 4,3 TWh. Det er 80 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 21 er det venta eit tilsig på 6,3 TWh, det er nesten 10 prosent over vekegjennomsnittet. Det auka tilsiget i veke 21 skuldast både regn og snøsmelting.

Berekna snømagasin i slutten av veke 20 er 39 TWh. Det er om lag 3 TWh større enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 21 er 35 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 til dømes snø, sjå: [www.senorge.no](http://www.senorge.no) eller [Nyheter | Varsom.no](http://Nyheter|Varsom.no).

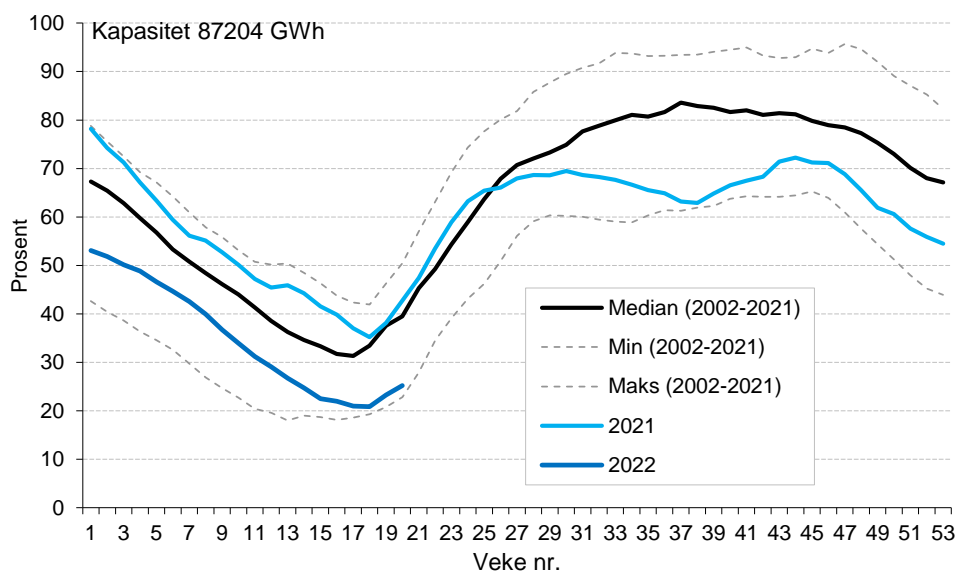
## Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

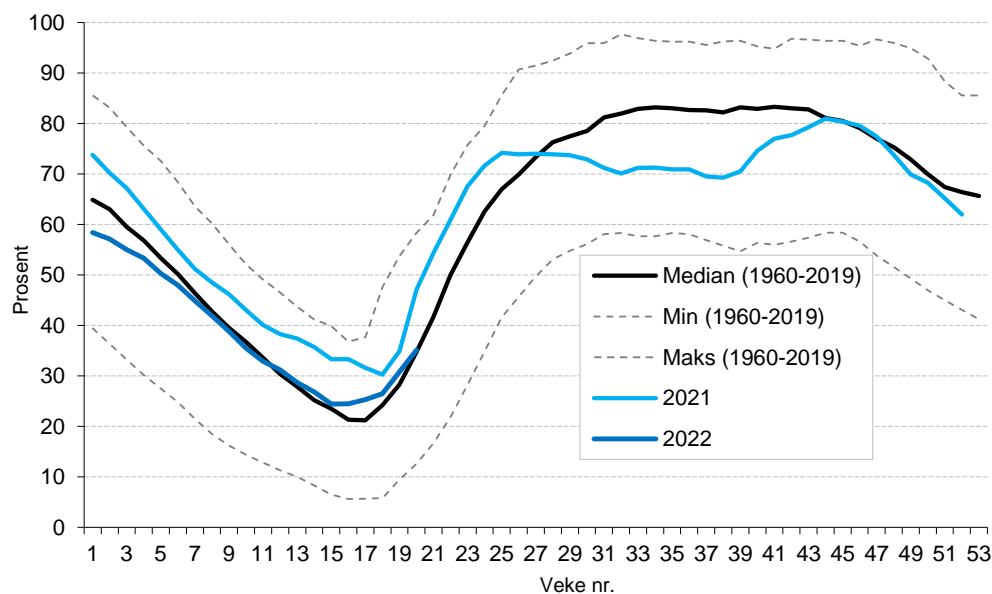
	Prosent				Prosentendringar		
	Veke 20 2022	Veke 19 2022	Veke 20 2021	Median veke 20	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	25,2	23,3	42,7	39,5	1,9	-17,5	-14,2
NO1	22,6	17,6	41,2	41,2	5,0	-18,7	-18,7
NO2	24,8	22,5	52,3	46,4	2,3	-27,6	-21,6
NO3	25,5	22,4	37,7	32,6	3,0	-12,2	-7,1
NO4	37,0	37,0	45,7	39,4	0,0	-8,8	-2,4
NO5	13,3	11,3	23,5	23,7	2,0	-10,2	-10,4
Sverige	35,1	30,8	47,1	34,8	4,3	-12,0	0,3

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

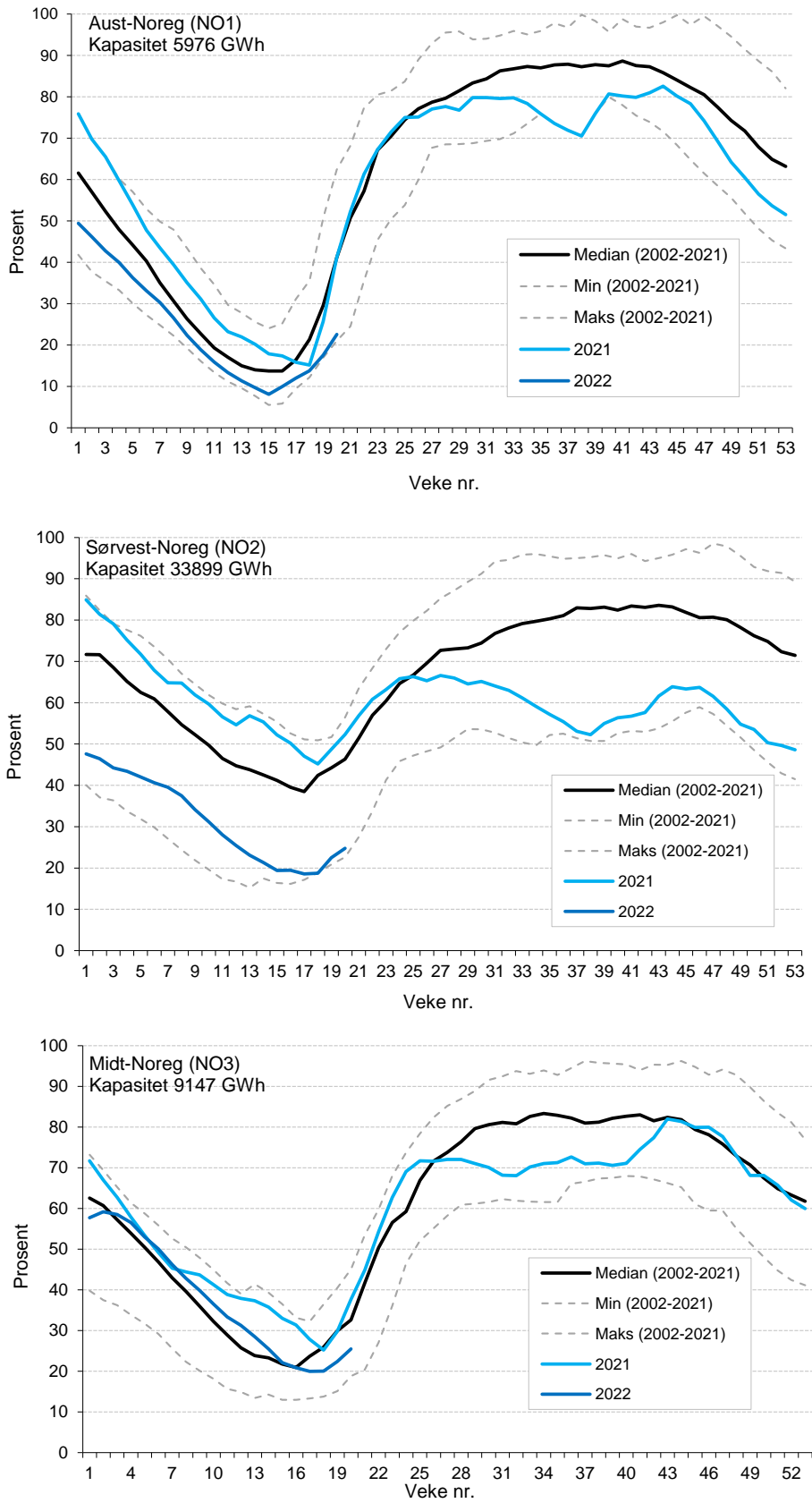
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

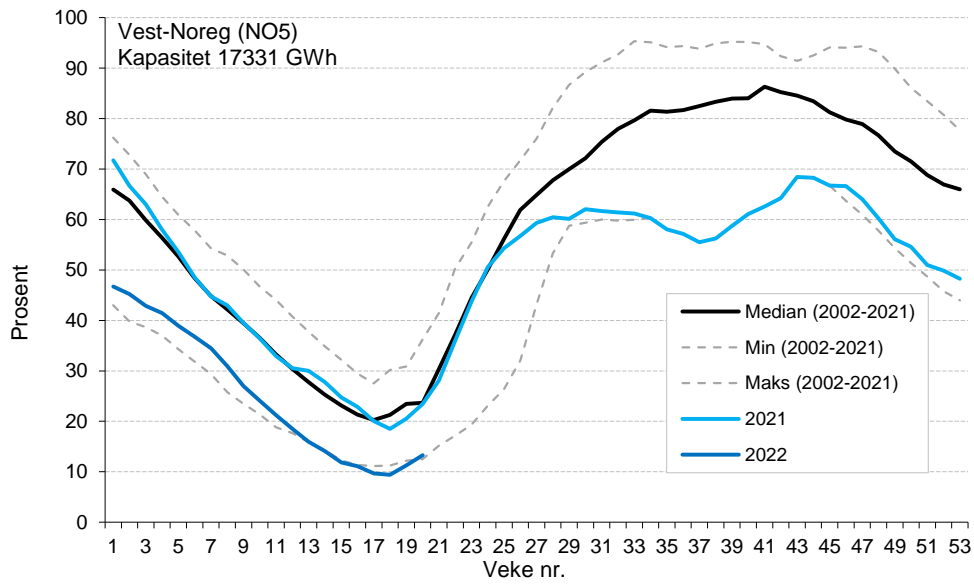
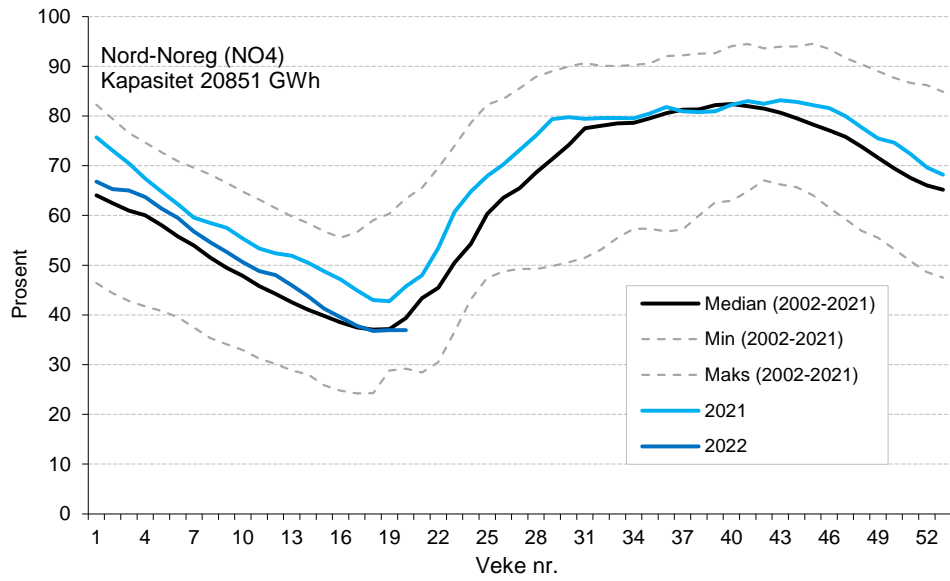


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE<sup>1</sup>

TWh	Veke 20 2022	Veke 20 Gjennomsnitt	Veke 20 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	4,0	5,3	6,5	-2,5	75
Nedbør	0,5	1,6	1,4	-0,9	29

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

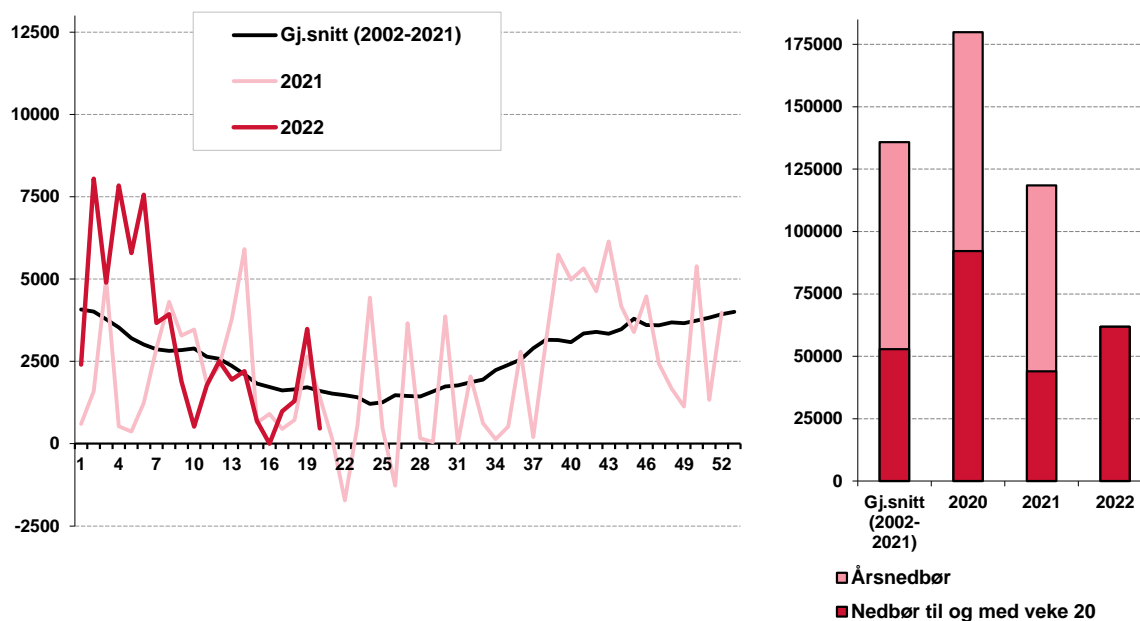
TWh	Veke 1-20 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	26,7	33,3	-6,6
Nedbør	61,9	52,8	9,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	6,3	105
Nedbør	2,4	157

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

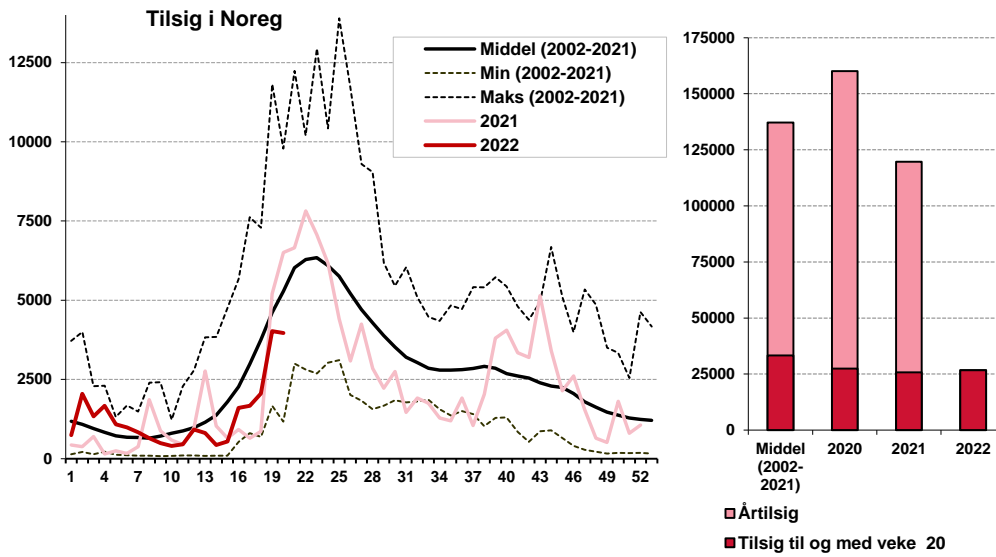
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



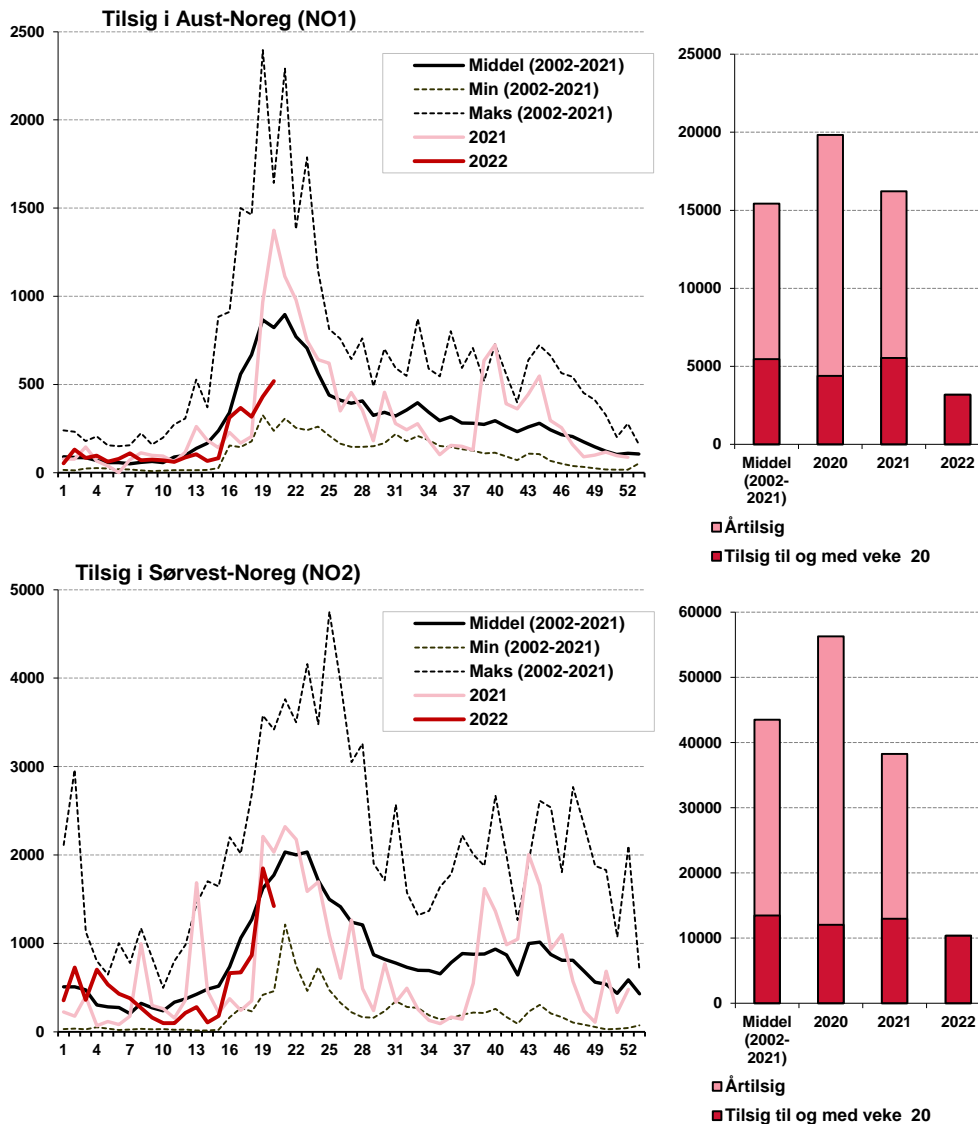
<sup>1</sup> For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

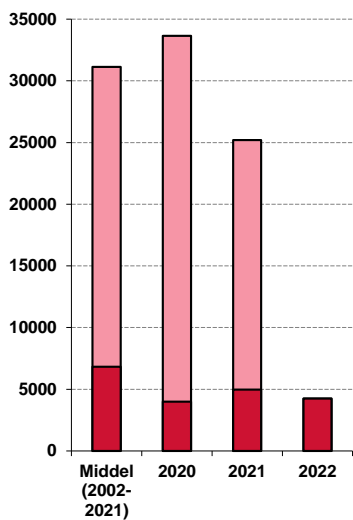
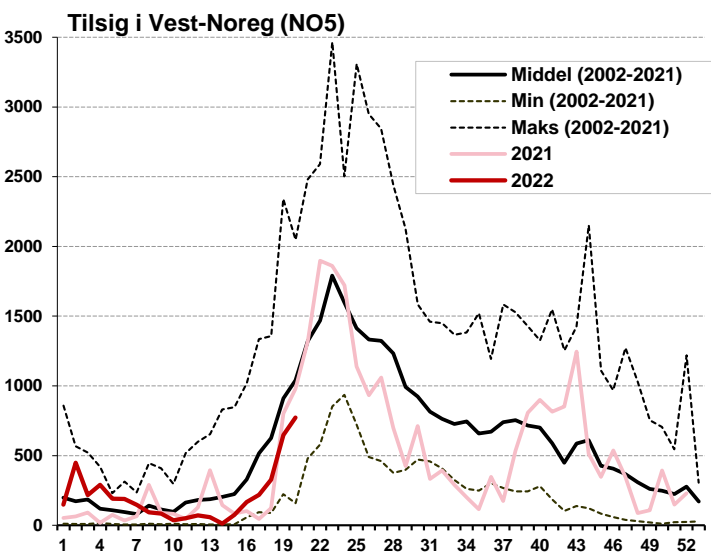
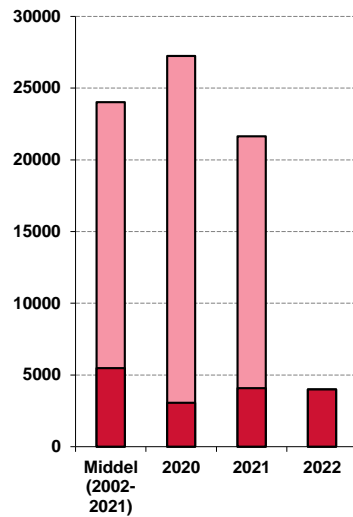
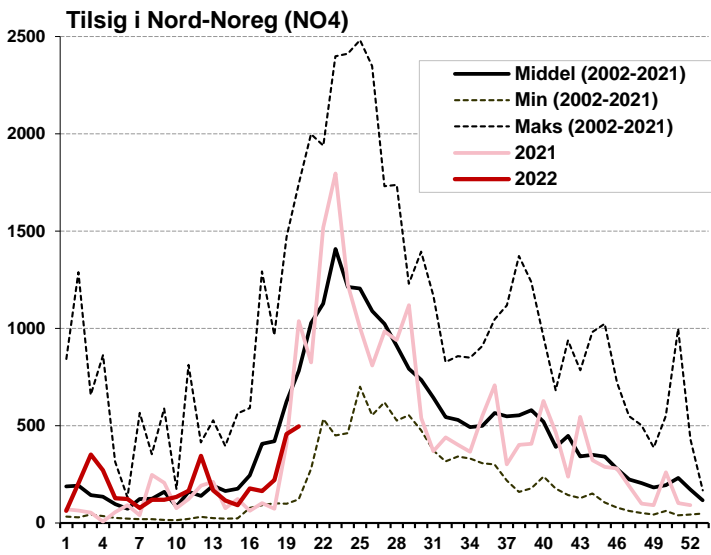
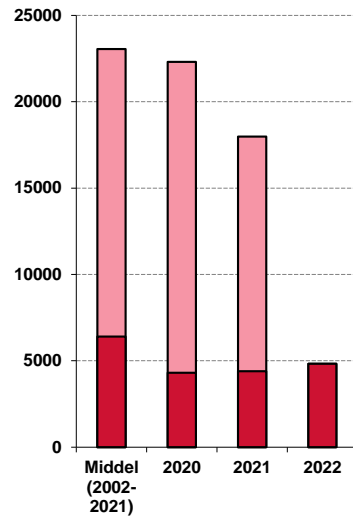
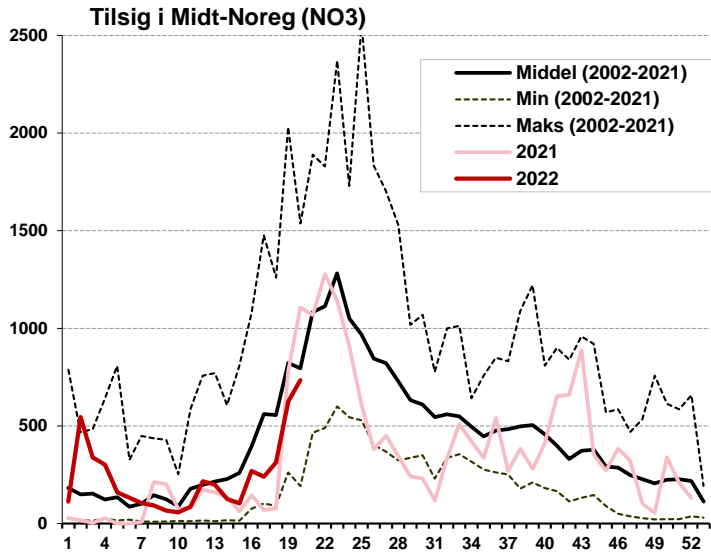
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE<sup>1</sup>



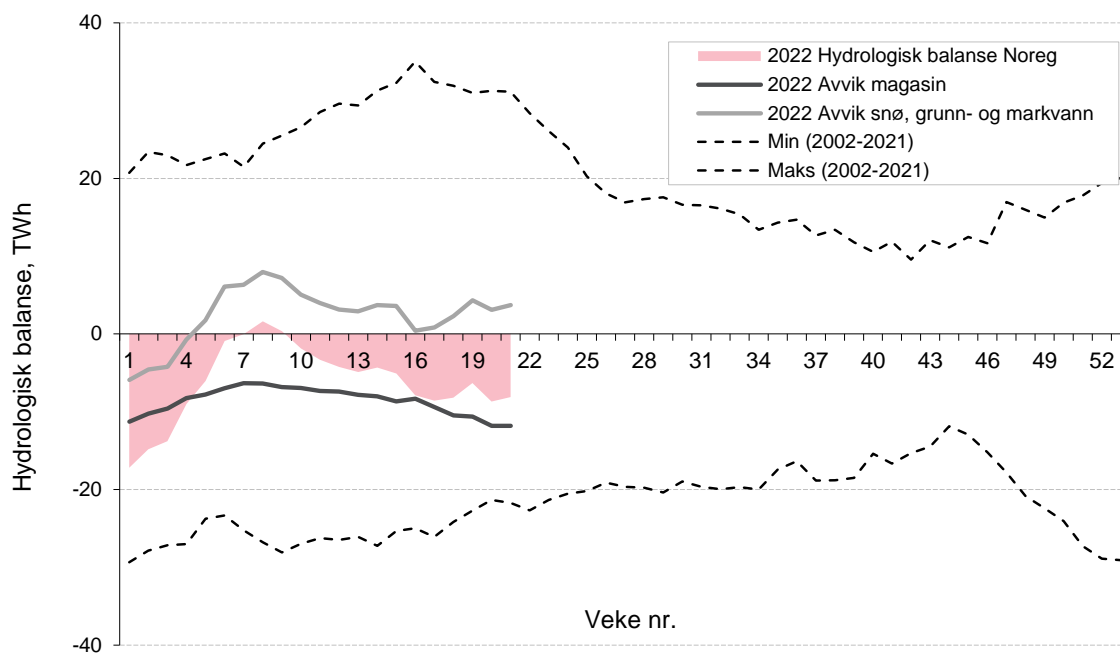
Figur 5a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE







Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE<sup>1</sup>



\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

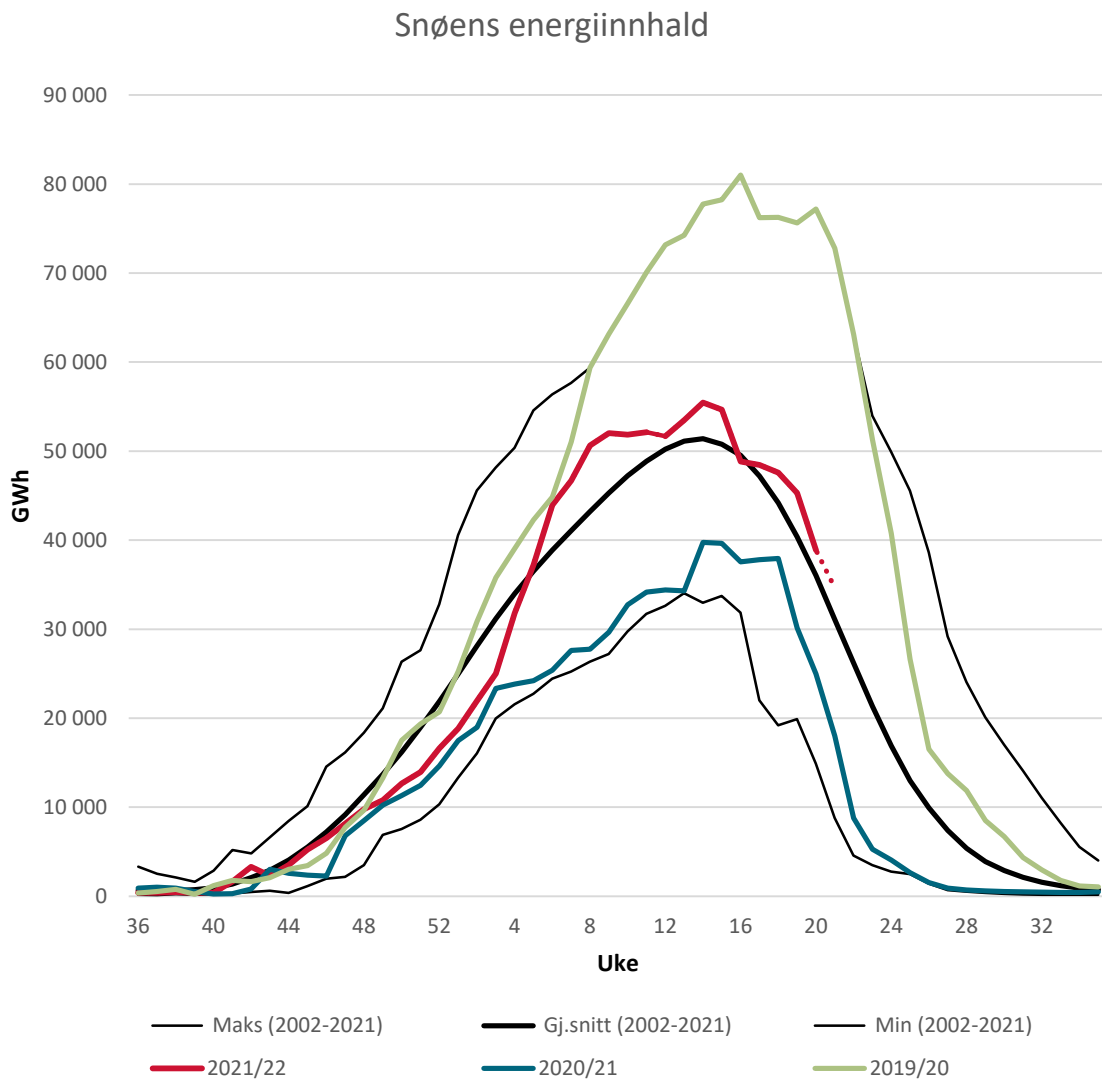
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

TWh	Veke 20 2022	Anslag veke 21 2022
Avvik magasin	-11,8	-11,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,1	3,7
Hydrologisk balanse	-8,7	-8,1

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

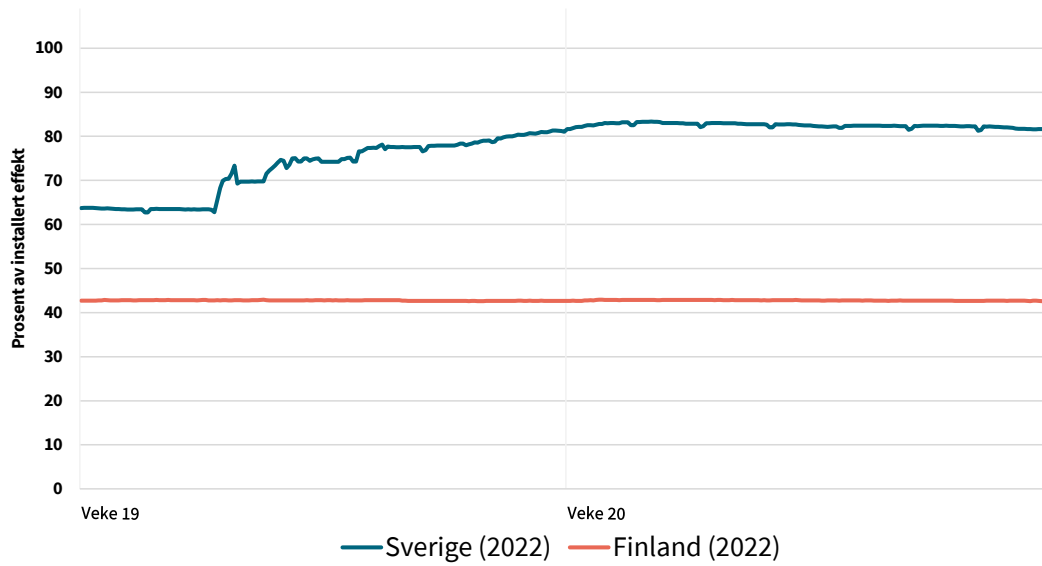
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 20	Veke 19	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 430	2 234	196	9 %
NO1	236	234	2	1 %
NO2	697	652	46	7 %
NO3	519	555	-36	-6 %
NO4	554	472	82	17 %
NO5	424	321	103	32 %
Sverige	2 840	3 027	-187	-6 %
SE1	507	382	125	33 %
SE2	916	1 084	-168	-16 %
SE3	1 311	1 361	-50	-4 %
SE4	106	199	-94	-47 %
Danmark	483	669	-186	-28 %
Jylland	344	493	-149	-30 %
Sjælland	139	176	-37	-21 %
Finland	1 151	1 194	-42	-4 %
<b>Norden</b>	<b>6 904</b>	<b>7 123</b>	<b>-219</b>	<b>-3 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 192	2 302	-111	-5 %
NO1	482	519	-37	-7 %
NO2	606	632	-26	-4 %
NO3	476	504	-27	-5 %
NO4	351	352	-0	0 %
NO5	277	297	-20	-7 %
Sverige	2 222	2 254	-32	-1 %
SE1	180	165	15	9 %
SE2	248	248	1	0 %
SE3	1 417	1 448	-31	-2 %
SE4	377	394	-17	-4 %
Danmark	628	614	14	2 %
Jylland	395	386	9	2 %
Sjælland	232	228	5	2 %
Finland	1 334	1 387	-53	-4 %
<b>Norden</b>	<b>6 376</b>	<b>6 557</b>	<b>-181</b>	<b>-3 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	238	-69	307	
Sverige	618	773	-155	
Danmark	-145	55	-200	
Finland	-182	-193	11	
<b>Norden</b>	<b>528</b>	<b>566</b>	<b>-37</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

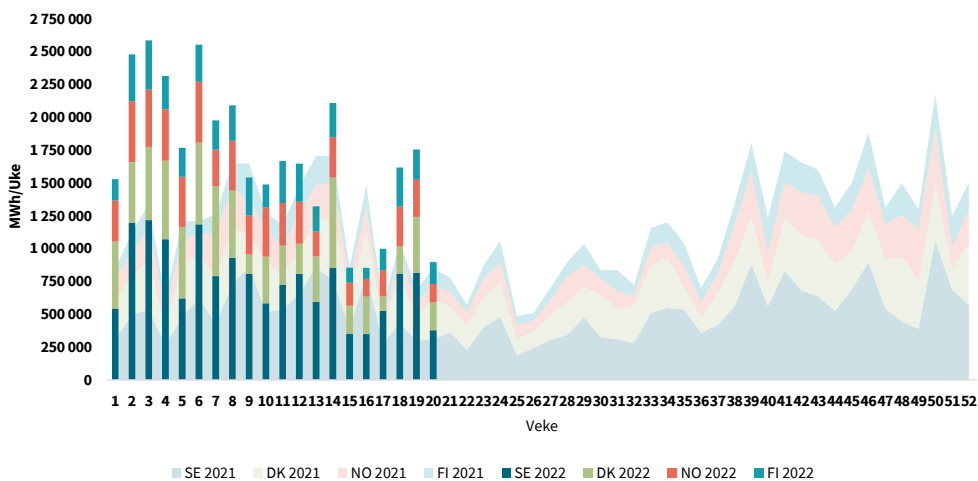
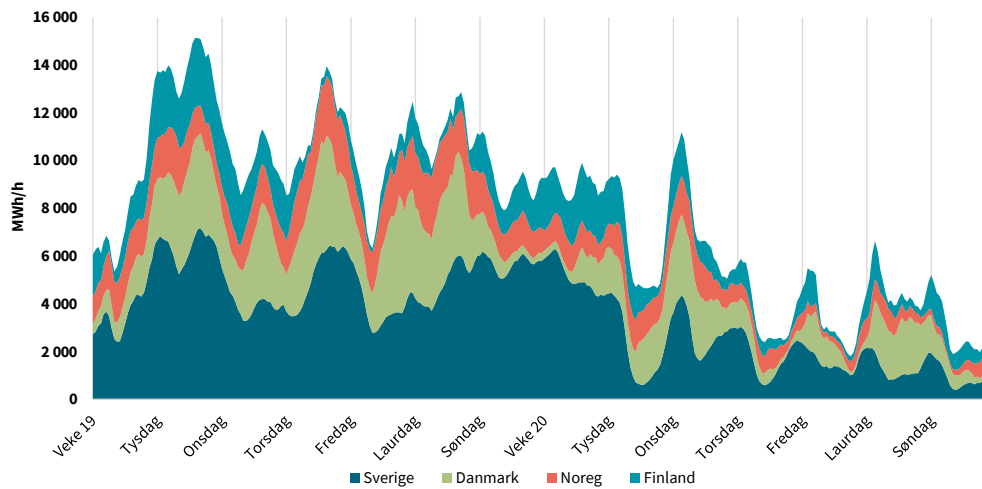
## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

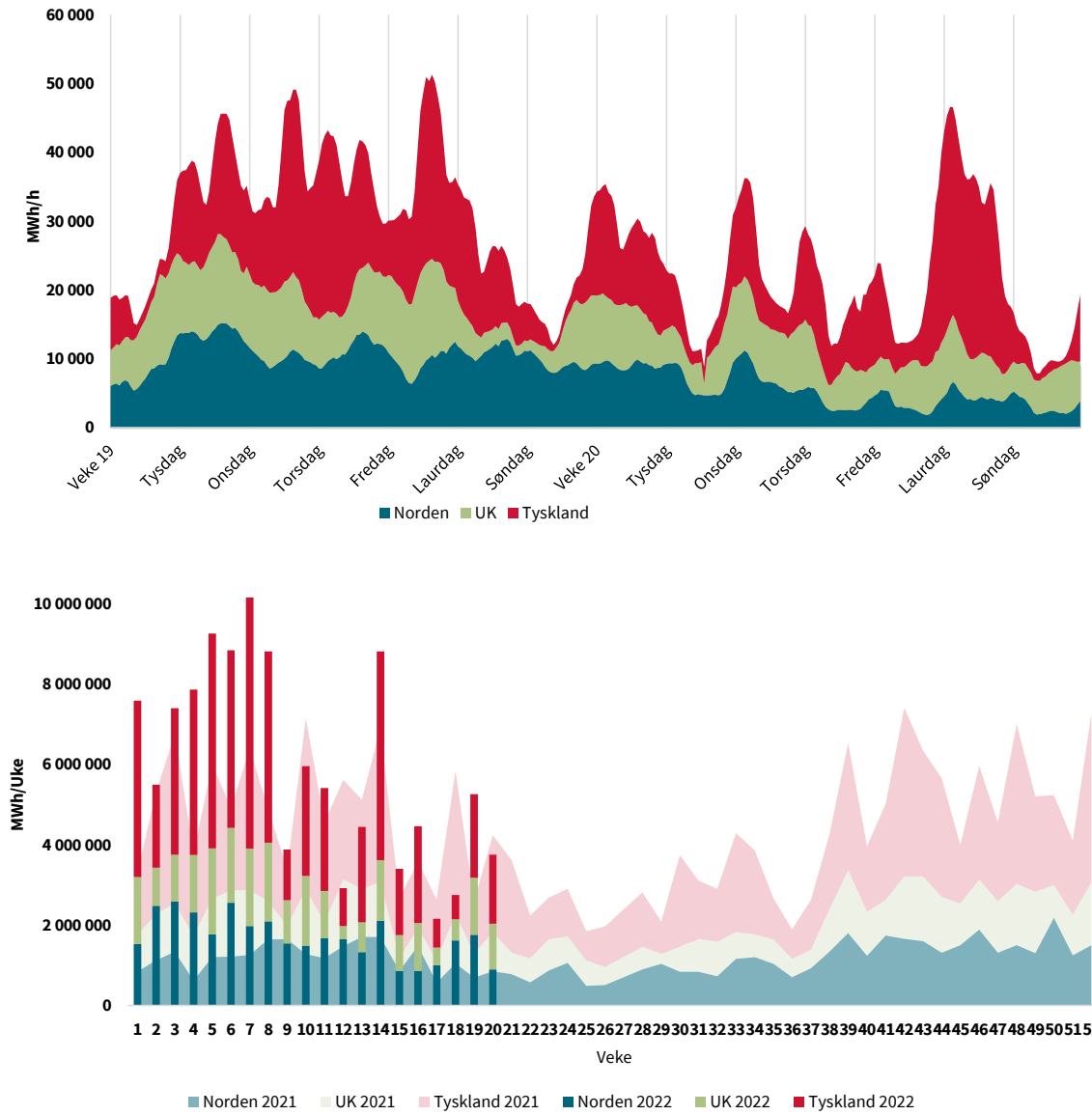


**Merknad:** Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

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)

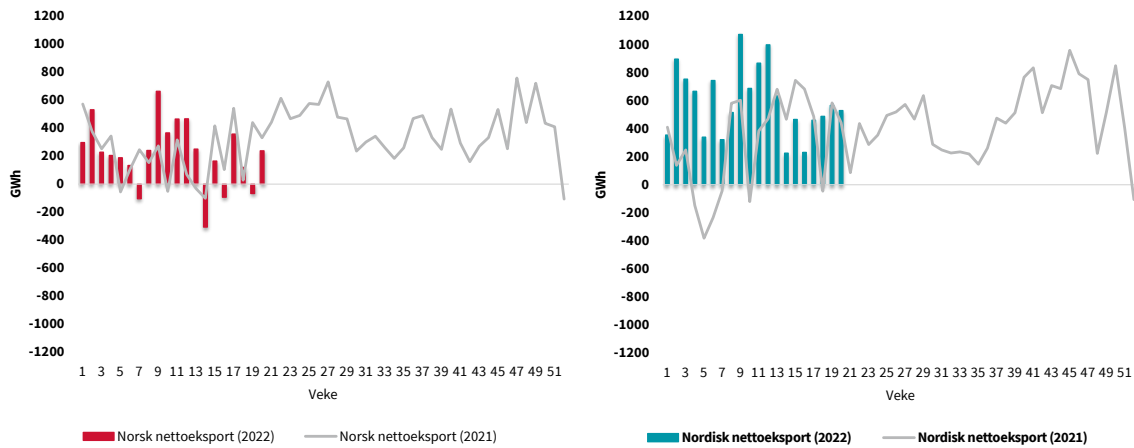
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	61,2	66,9	-9,3	-5,7
Forbruk	57,0	62,3	-9,2	-5,2
Nettoeksport	4,2	4,6		-0,5

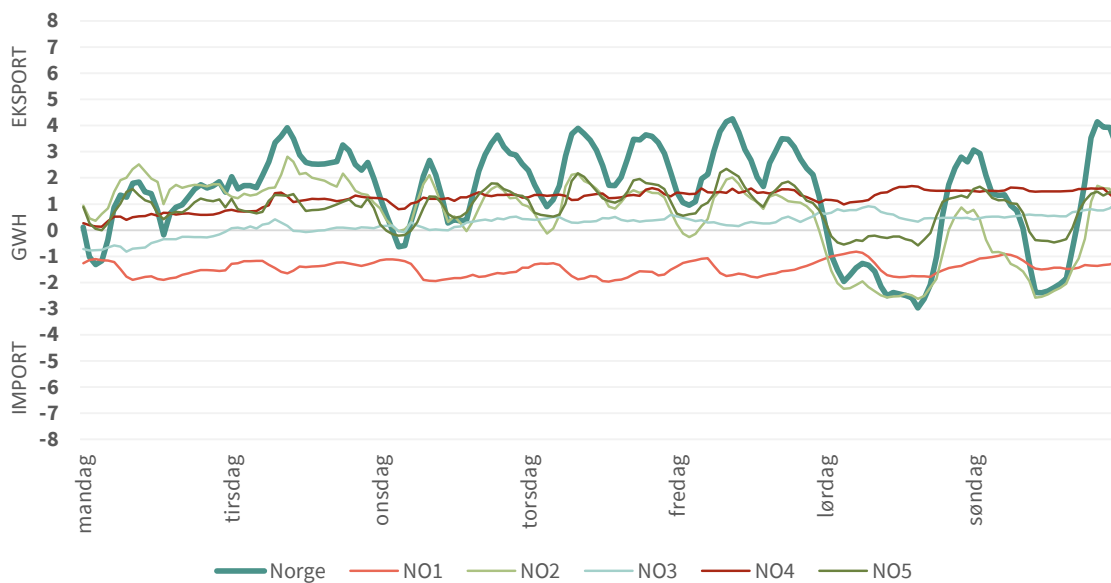
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	174,9	180,8	-3,4	-5,9
Forbruk	163,2	174,6	-7,0	-11,4
Nettoeksport	11,7	6,2		5,5

### 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.



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



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

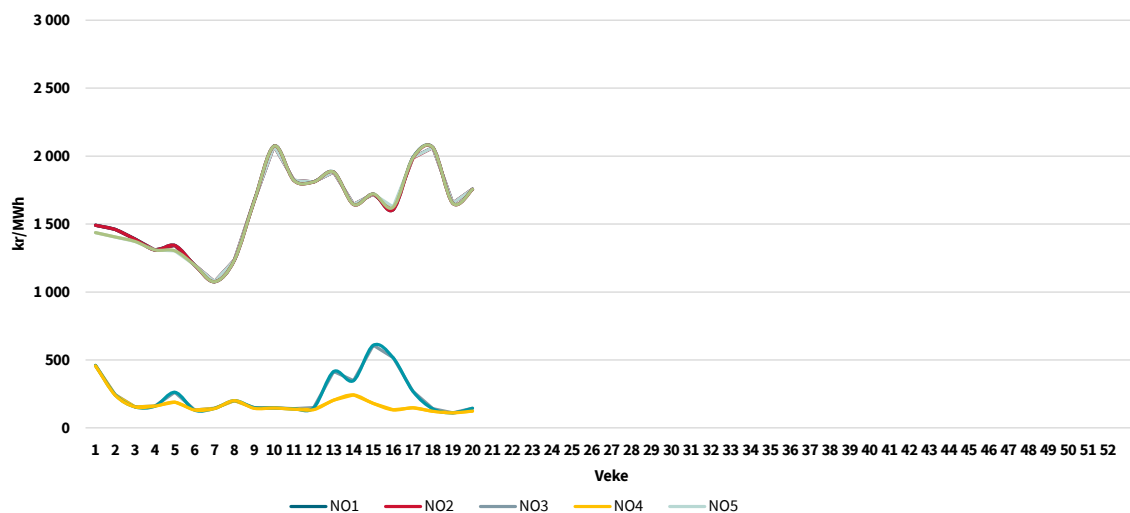


## Kraftprisar Engrosmarknaden

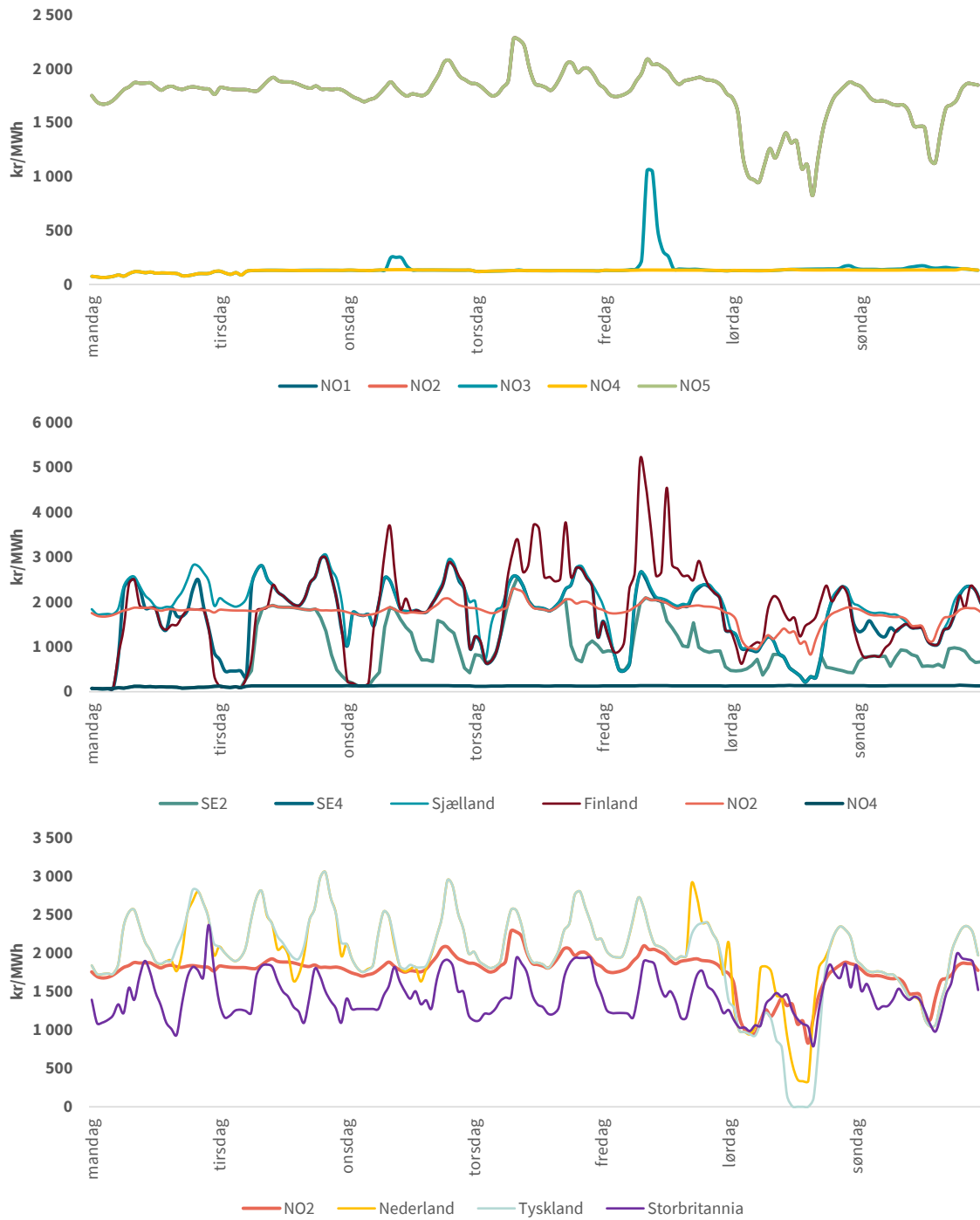
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 20	Veke 19 (2022)	Veke 20 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1756,1	1652,2	425,9	6,3	312,3
NO2	1756,1	1652,2	426,1	6,3	312,1
NO3	145,8	111,8	311,3	30,4	-53,2
NO4	124,3	111,8	252,1	11,2	-50,7
NO5	1756,1	1652,2	426,2	6,3	312,0
SE1	870,6	352,4	329,5	147,0	164,2
SE2	870,6	352,4	329,5	147,0	164,2
SE3	1247,9	787,7	386,1	58,4	223,2
SE4	1661,4	831,7	425,6	99,8	290,4
Finland	1791,6	1073,1	457,6	67,0	291,5
Jylland	1935,8	1648,7	505,9	17,4	282,7
Sjælland	1893,0	1380,5	521,5	37,1	263,0
Estland	1856,5	1226,3	472,7	51,4	292,7
System	1493,6	957,5	394,9	56,0	278,2
Nederland	1996,4	1712,4	551,8	16,6	261,8
Tyskland	1952,5	1741,2	490,4	12,1	298,2
Polen	1565,2	1260,5	681,1	24,2	129,8
Storbritannia	1443,5	1124,0	857,5	28,4	68,3

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

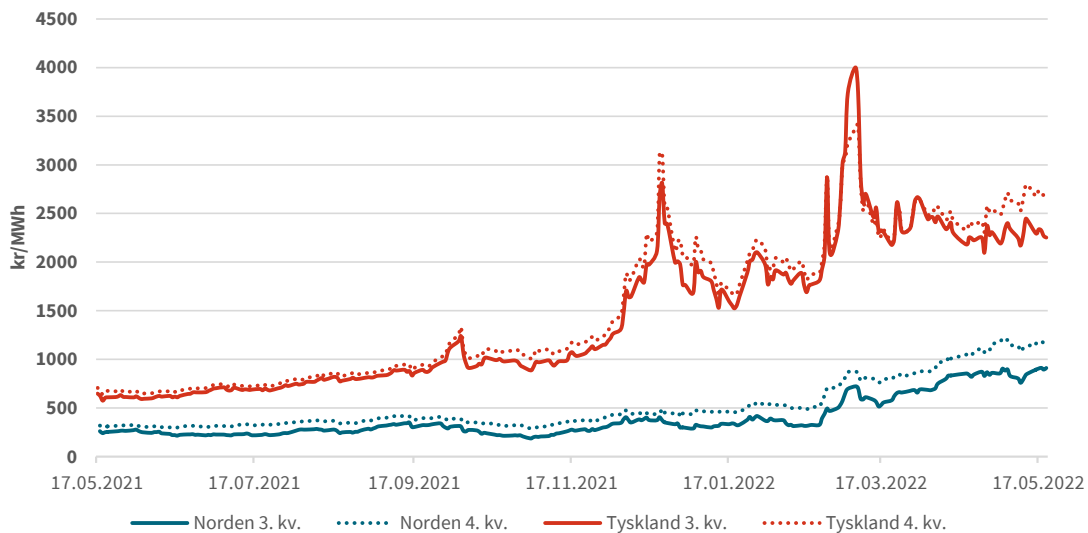


## Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 20	Veke 19	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	882,7	769,2	14,7
	Juli	800,1	704,2	13,6
	3. kvartal 2022	911,1	856,7	6,3
	4. kvartal 2022	1182,0	1137,1	3,9
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2252,6	2418,7	-6,9
	4. kvartal 2022	2699,9	2786,7	-3,1
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2022	829,7	910,5	-8,9
	Desember 2023	858,7	939,1	-8,6

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

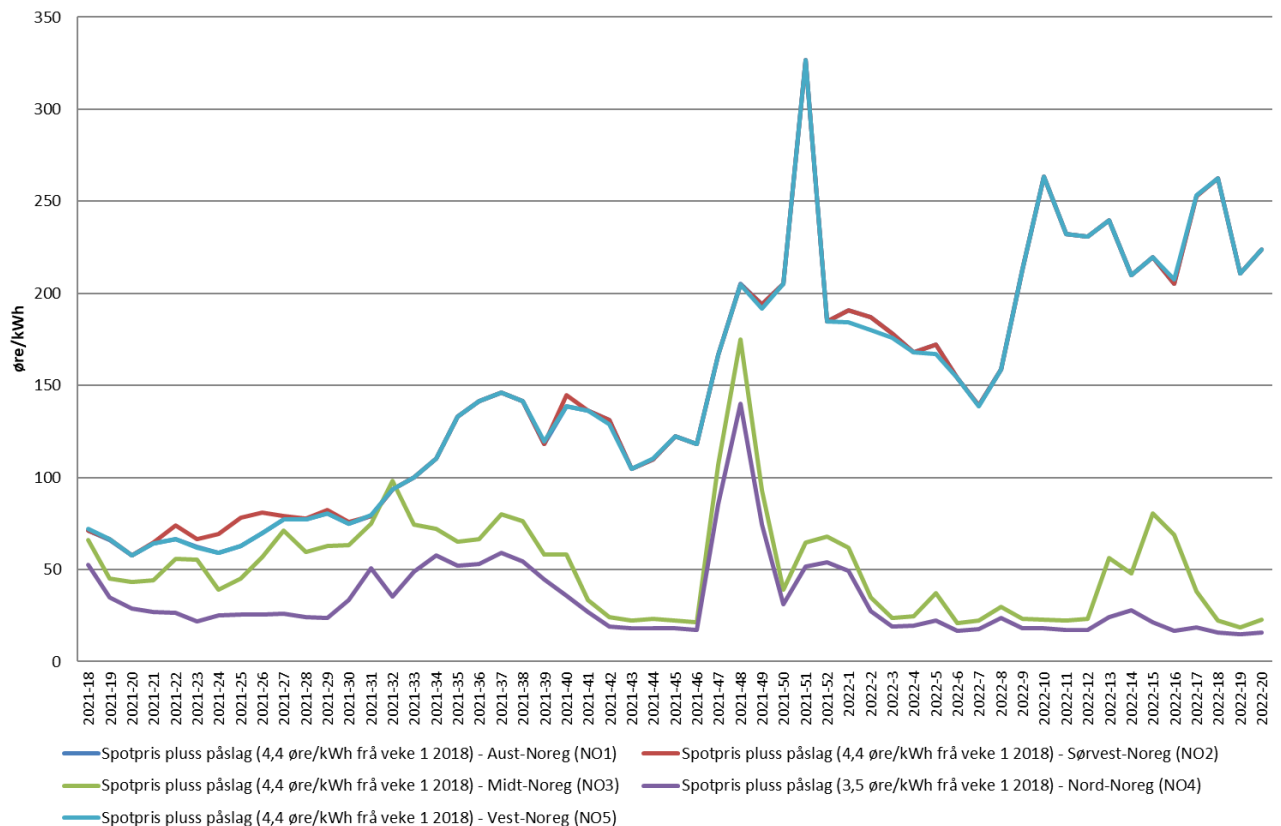
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 20 2022	Veke 19 2022	Veke 20 2021	Veke 20 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	190,3	188,4	65,4	30,3	1,9	124,9	160,0
		Veke 20 2022	Veke 19 2022	Veke 20 2021	Veke 20 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	223,9	210,9	57,6	20,0	13,0	166,3	203,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	223,9	210,9	57,7	19,9	13,0	166,2	204,0
	Midt-Noreg (NO3)	22,6	18,4	43,3	19,7	4,2	-20,7	2,9
	Nord-Noreg (NO4)	15,9	14,7	28,7	15,8	1,2	-12,8	0,1
	Vest-Noreg (NO5)	223,9	210,9	57,7	20,0	13,0	166,2	203,9
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	164,8	163,6	54,5	42,7	1,2	110,3	122,1
	3 år (snitt Noreg)	123,5	121,1	54,1	47,1	2,4	69,4	76,4

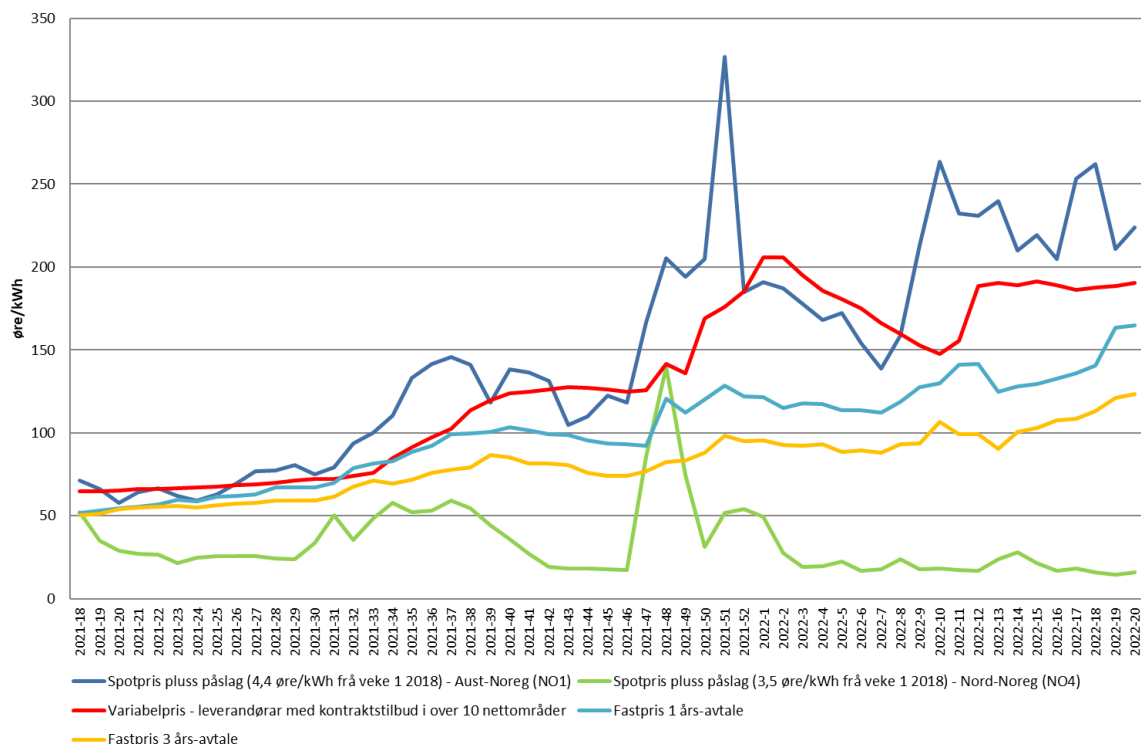
\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		Berekna straumkost. veke 20 2022		Berekna straumkost. veke 19 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 20 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 20 2020	Differanse frå 2020 til no i år
		NOK								
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	336	336	0	9580	86	6468	30	8552
		20 000 kWh	672	673	-1	19161	173	12937	60	17105
		40 000 kWh	1344	1345	-2	38317	346	26237	119	34215
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	336	336	0	9579	87	6559	30	8554
		20 000 kWh	672	673	-1	19159	173	13119	60	17108
		40 000 kWh	1344	1345	-2	38317	346	26237	119	34215
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	34	29	5	1650	65	-752	30	614
		20 000 kWh	68	59	9	3301	130	-1504	59	1228
		40 000 kWh	136	117	19	6601	260	-3007	118	2456
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	24	23	0	1028	43	-764	24	199
		20 000 kWh	48	47	1	2056	86	-1527	47	397
		40 000 kWh	96	94	2	4112	172	-3054	95	794
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	336	336	0	9526	87	6424	30	8498
		20 000 kWh	672	673	-1	19052	173	12848	60	16996
		40 000 kWh	1344	1345	-2	38104	346	25695	120	33992
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	293	307	-15	8752	104	5341	53	6359	
	20 000 kWh	571	601	-29	17221	196	10671	91	12724	
	40 000 kWh	1129	1188	-59	34157	380	21331	167	25453	

\* 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 kraftsystemet<sup>2</sup>

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	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 50
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-07-05	75 dagar	548	548	Link 75
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2022-05-16	2022-05-18	2 dagar	120	120	Link 43
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-05-08	2022-06-10	32 dagar	890	90-890	Link 56
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-06-24	60 dagar	208	104-208	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2022-05-18	2022-05-21	3 dagar	310	310	Link 5
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2022-05-18	2022-06-03	16 dagar	160	0-160	Link 9
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2022-05-18	2022-06-03	16 dagar	160	0-160	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2022-05-07	2022-05-23	16 dagar	160	0-160	Link 39
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-05-18	2022-06-03	16 dagar	160	160	Link 58
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 74
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2022-05-02	2022-05-27	25 dagar	160	160	Link 79
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 83
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-05-23	2022-05-25	2 dagar	110	110	Link 84
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G1	2022-05-18	2022-05-20	2 dagar	110	110	Link 85
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-13	2022-06-17	35 dagar	150	150	Link 57
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 81
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2022-05-20	2022-05-23	2 dagar	330	330	Link 41
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2022-03-21	2022-06-24	95 dagar	840	340-580	Link 73
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2022-05-22	2022-05-24	2 dagar	140	140	Link 3
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-27	84 dagar	250	250	Link 37
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-05-16	2022-05-27	11 dagar	250	250	Link 38
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-06-03	125 dagar	140	140	Link 53
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-05-23	2022-05-25	2 dagar	187	187	Link 61

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

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-06-10	52 dagar	107	107	Link 65
Planned	NO5	Eviny Fornøybar AS	Evanger G3	2022-03-03	2022-05-27	85 dagar	110	110	Link 78
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 82
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-06-23	80 dagar	225	225	Link 72
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-05-17	2022-05-24	7 dagar	235	235	Link 40
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-05-02	2022-05-18	16 dagar	440	440	Link 44
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2022-05-16	2022-05-25	9 dagar	175	175	Link 64
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2022-05-13	2022-05-16	3 dagar	175	175	Link 66
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2022-04-25	2022-05-25	30 dagar	150	150	Link 69
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2022-05-14	2022-05-30	16 dagar	297	297	Link 59
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2022-05-01	2022-05-28	27 dagar	1172	1172	Link 62
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 70

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 2
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 2
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-05-19	2022-06-16	28 dagar	2500	1150	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-05-19	2022-06-16	28 dagar	590	90-440	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-05-19	2022-06-16	28 dagar	2500	1300-1450	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-05-16	2022-05-20	4 dagar	1444	0-939	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-05-16	2022-05-20	4 dagar	1444	0-384	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	985	361-400	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-16	2022-06-17	32 dagar	1000	25-225	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	1000	0-225	Link 21

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	1000	25-400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-16	2022-06-17	32 dagar	985	361-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 36
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 67
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 68
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400	Link 52
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 52
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-05-18	95 dagar	500	400	Link 46
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-05-18	95 dagar	1000	300	Link 46
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-05-18	95 dagar	500	250	Link 46
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-05-18	89 dagar	600	100	Link 46



Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-04-19	2022-05-18	29 dagar	500	250-500	Link 47
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-04-19	2022-05-18	29 dagar	500	400	Link 47
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-04-19	2022-05-18	29 dagar	1000	300	Link 47
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-04-20	2022-05-18	27 dagar	600	100	Link 47
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-04-27	2022-05-18	20 dagar	2095	595	Link 47
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-06-10	35 dagar	723	723	Link 55
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-06-10	35 dagar	723	723	Link 55
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-05-18	2022-05-20	2 dagar	3900	0-800	Link 63
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 71
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 71
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-07-31	137 dagar	6200	400-1100	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-07-31	136 dagar	2800	400	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-05-16	2022-05-27	11 dagar	6200	2000-2300	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-05-16	2022-05-27	11 dagar	2810	2160	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-05-16	2022-05-27	11 dagar	7300	1300-1700	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-05-16	2022-05-27	11 dagar	1200	600-750	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	1500	700	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	700	500	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	3300	300	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	600	400	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	1100	800	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 80

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-05-19	2022-05-19	0 dagar	396	131	Link 42
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-05-17	2022-05-17	0 dagar	396	116	Link 49
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-05-17	2022-05-17	0 dagar	185	107	Link 51
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-05-16	2022-05-16	0 dagar	396	94-134	Link 54
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 86
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-05-16	2022-05-19	3 dagar	149	109	Link 14
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-05-18	2022-05-18	0 dagar	230	130	Link 45

Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-05-17	2022-05-17	0 dagar	200	120	Link 48
-----------	-----	---------------	------------------------------	------------	------------	---------	-----	-----	---------