

Kraftsituasjonen veke 34, 2021

Høge kraftprisar i sørlege Noreg

Den gjennomsnittlege vekeprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) vart 85 øre/kWh førre veke, ein auke på om lag 11 prosent jamført med veka før. Auke i kraftprisen på kontinentet og lågt tilsig i Noreg bidreg til dette. Ein må tilbake igjen til vinter 2010 og 2011 for å finne like høge vekesprisar i statistikken.

I Midt-Noreg (NO3) og Nord-Noreg (NO4) vart den gjennomsnittlege vekeprisen 54,3 øre/kWh. Auka eksportkapasitet ut av Nord-Noreg (NO4), samstundes med at fleire vasskraftverk var ute til vedlikehald bidrog til ei auke i kraftprisen i Nord-Noreg førre veke. Dette bidrog til at prisskilnadene mellom dei nordlegaste prisområda i Noreg og Sverige forsvann.

Grunna planlagt vedlikehald vart kabelen til Nederland ut av drift førre veke og er forventa tilbake i uke 37.

Vêr og hydrologi

I veke 34 var temperaturen 1 grad over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 på Sør- og Austlandet og 0 – 2 under gjennomsnittet på Vestlandet, Midt-Noreg og i Nord-Noreg. I veke 35 er det og venta temperaturar som er om lag to grader over gjennomsnittet på Sør- og Austlandet, 0 – 1 grad under gjennomsnittet på Vestlandet og i Trøndelag og 4 - 5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 34 var tilsiget på 1,4 TWh, eller 50 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 35 er det venta eit tilsig på 1,1 TWh som også er om lag 40 prosent av vekegjennomsnittet.

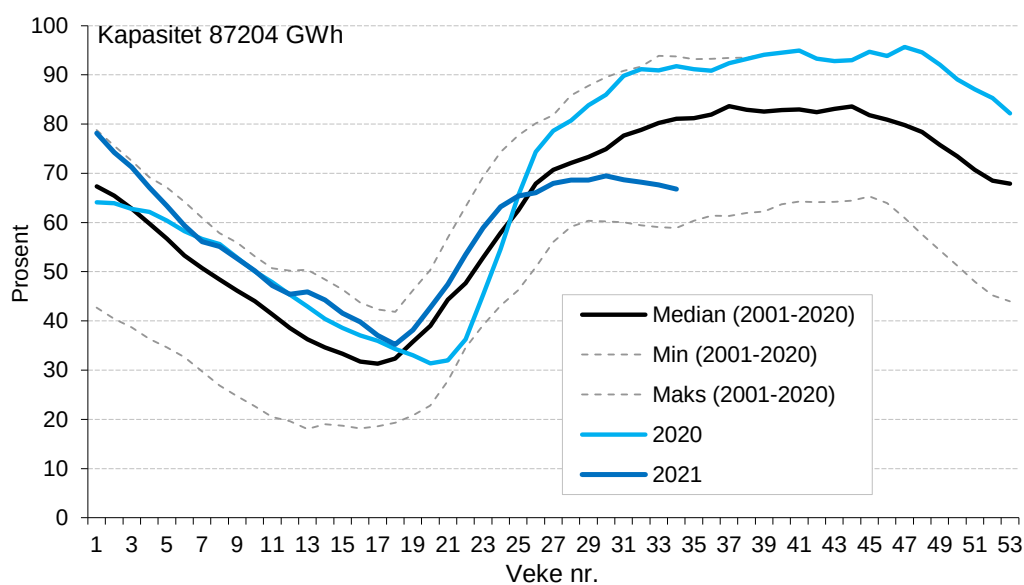
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

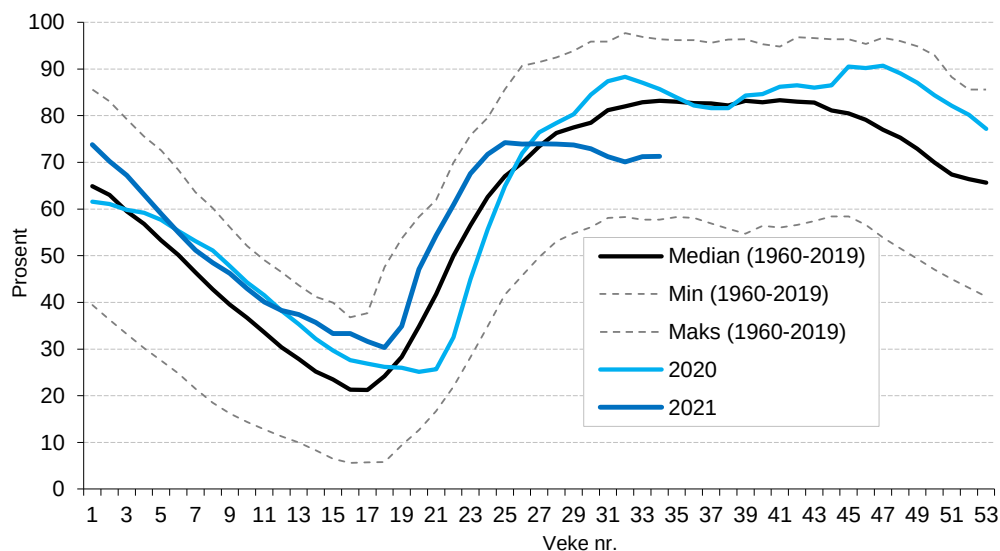
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 34 2021	Veke 33 2021	Veke 34 2020	Median veke 34	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	66,8	67,7	91,8	81,1	-0,9	-25,0	-14,3
NO1	78,4	79,7	93,8	88,0	-1,3	-15,4	-9,6
NO2	59,3	61,2	94,0	79,7	-1,9	-34,7	-20,4
NO3	71,2	70,2	93,9	83,3	1,0	-22,7	-12,1
NO4	79,5	79,5	85,3	78,6	0,0	-5,8	0,9
NO5	60,3	61,2	93,2	81,5	-0,9	-32,8	-21,2
Sverige	71,3	71,2	85,7	83,2	0,1	-14,4	-11,9

*Referanseperioden for medianen er 2000-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

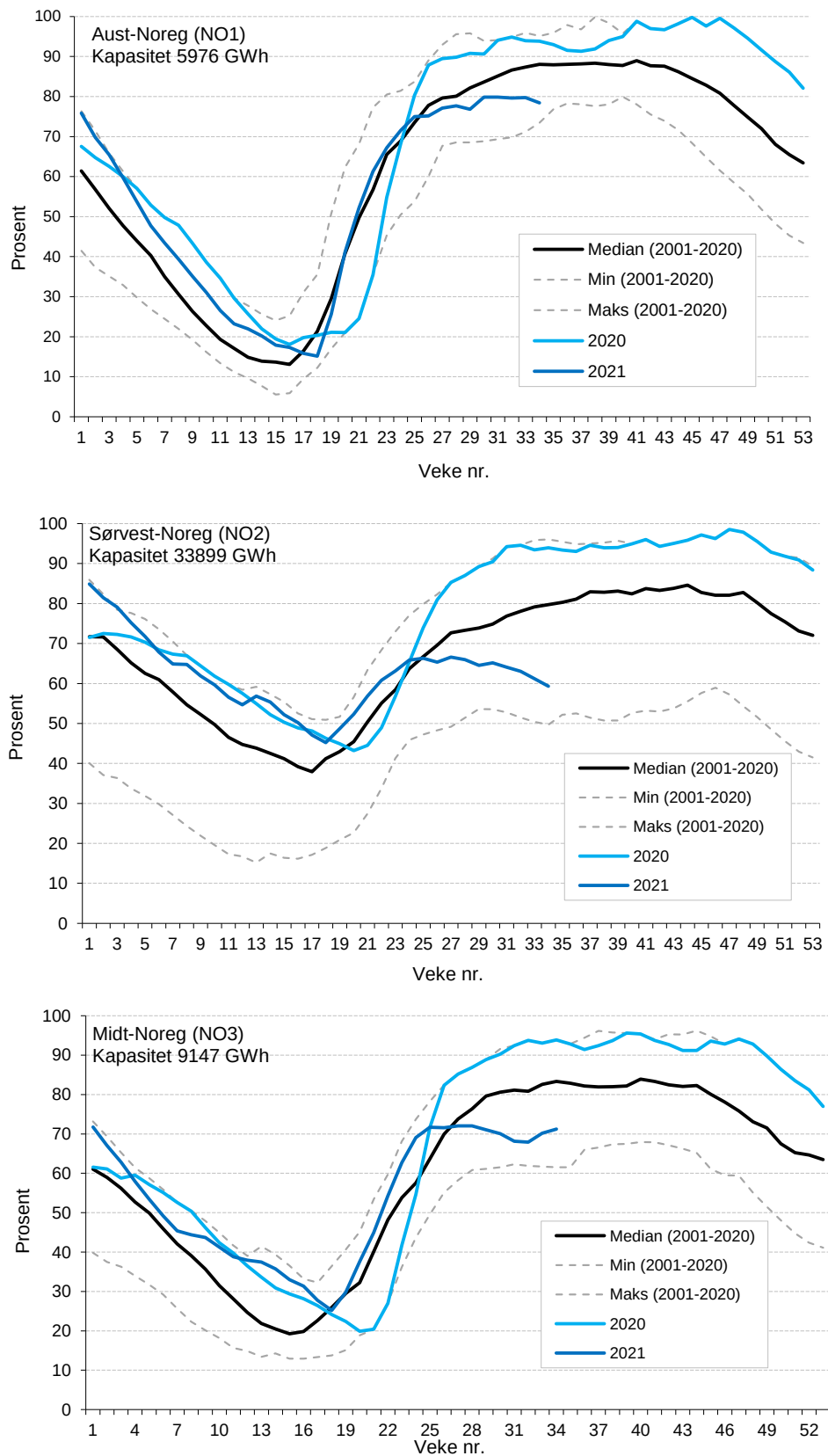
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

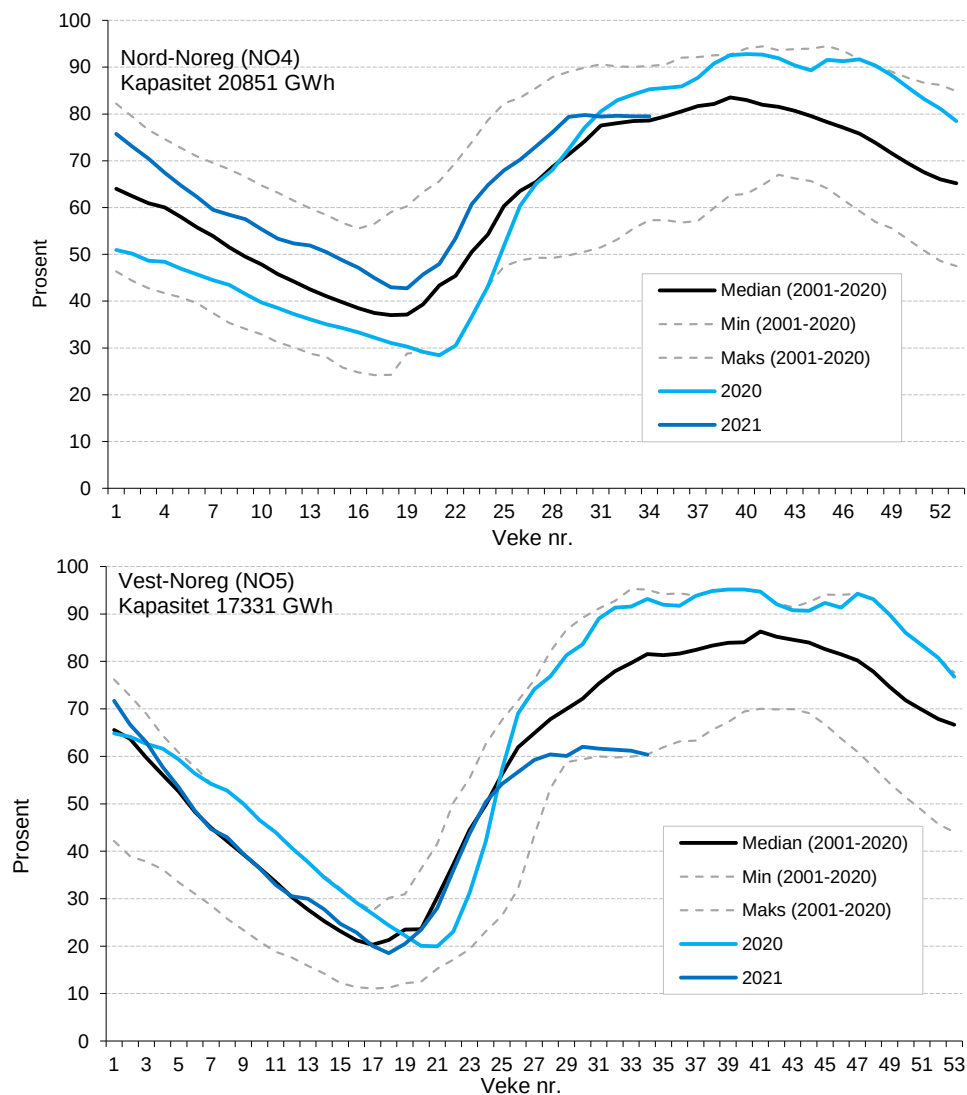


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2000-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 34 2021	Veke 34 Gjennomsnitt	Veke 34 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,4	2,8	3,2	-1,8	50
Nedbør	0,2	2,1	3,3	-3,1	8

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

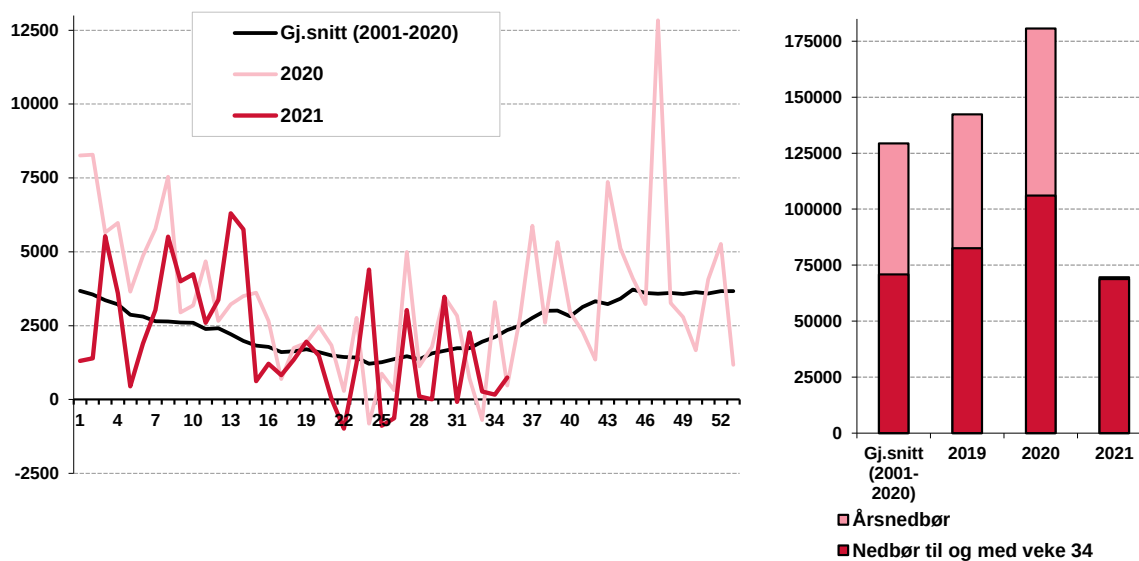
TWh	Veke 1-34 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	79,8	93,7	-13,9
Nedbør	68,8	70,9	-2,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

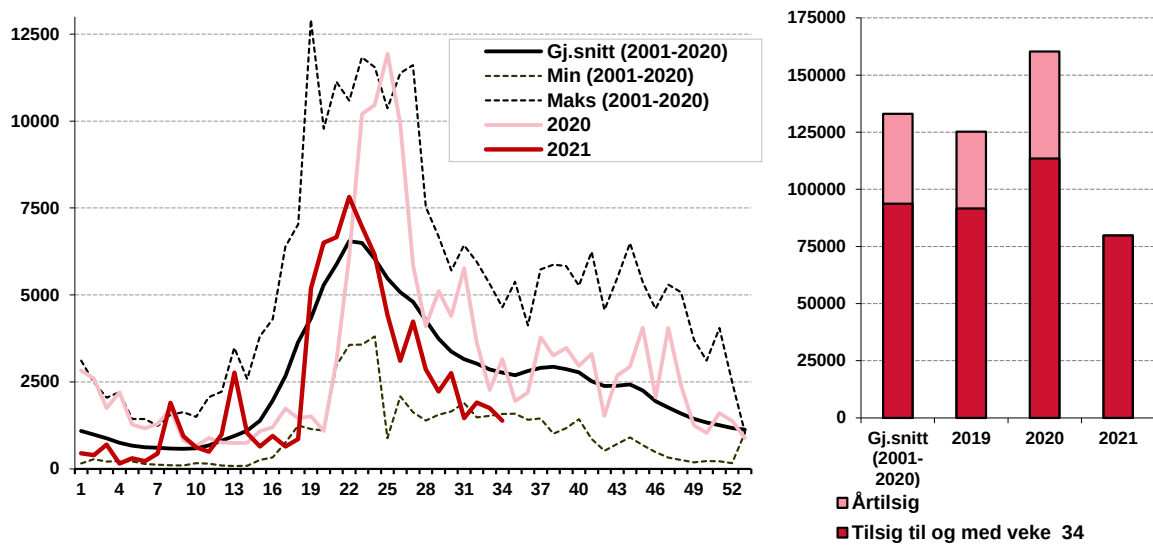
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,1	39
Nedbør	0,7	32

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

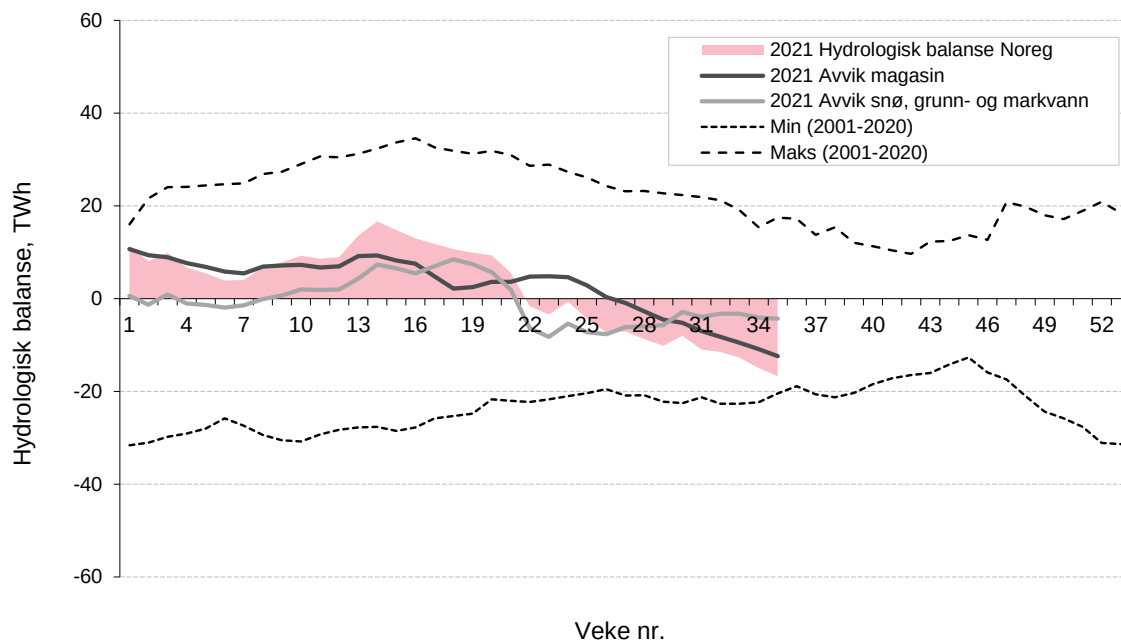
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2020). Kjelde: NVE

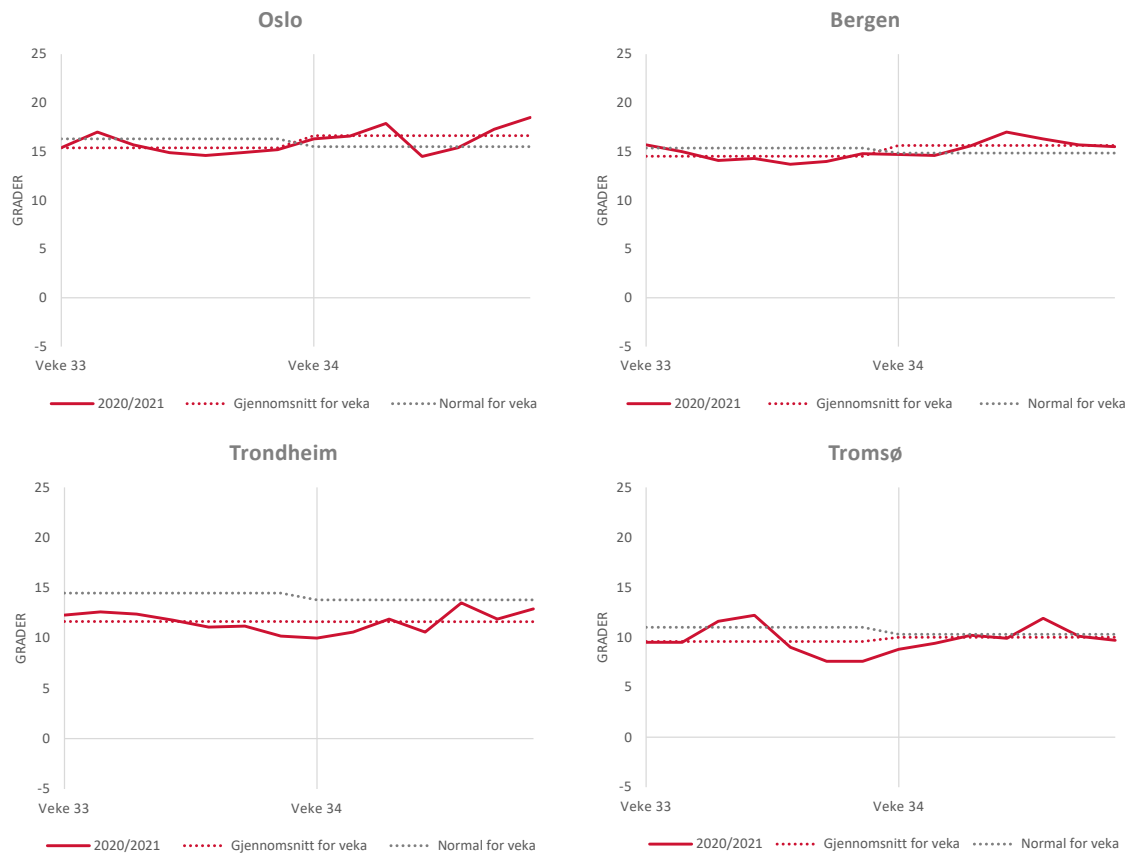


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 34 2021	Anslag veke 35 2021
Avvik magasin	-10,9	-12,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-4,1	-4,3
Hydrologisk balanse	-15,0	-16,7

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

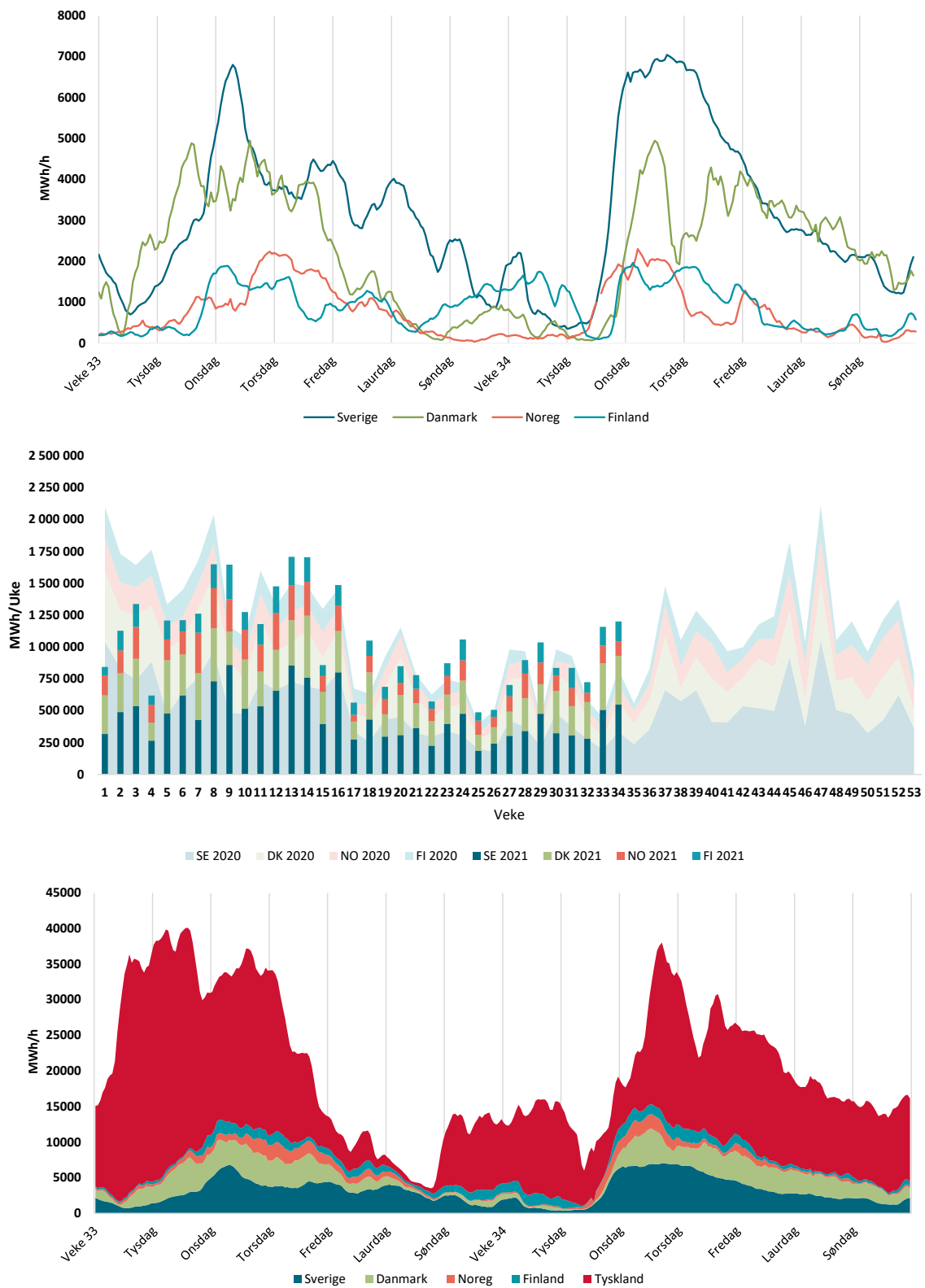
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 34	Veke 33	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 310	2 395	-85	-4 %
NO1	276	291	-15	-5 %
NO2	866	938	-71	-8 %
NO3	405	398	8	2 %
NO4	393	427	-34	-8 %
NO5	370	342	28	8 %
Sverige	2 617	2 554	63	2 %
SE1	473	462	11	2 %
SE2	891	806	85	10 %
SE3	1 127	1 151	-24	-2 %
SE4	127	135	-8	-6 %
Danmark	597	564	32	6 %
Jylland	435	380	55	15 %
Sjælland	162	185	-23	-12 %
Finland	1 085	1 065	20	2 %
Norden	6 609	6 578	31	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 127	2 135	-7	0 %
NO1	475	474	1	0 %
NO2	614	622	-8	-1 %
NO3	475	472	3	1 %
NO4	298	300	-2	-1 %
NO5	265	266	-1	0 %
Sverige	2 210	2 157	53	2 %
SE1	173	171	2	1 %
SE2	237	219	17	8 %
SE3	1 409	1 380	29	2 %
SE4	392	386	5	1 %
Danmark	657	651	6	1 %
Jylland	417	414	3	1 %
Sjælland	240	237	3	1 %
Finland	1 396	1 402	-5	0 %
Norden	6 391	6 344	47	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	183	261	-77	
Sverige	406	397	9	
Danmark	-60	-87	26	
Finland	-311	-337	25	
Norden	218	234	-16	

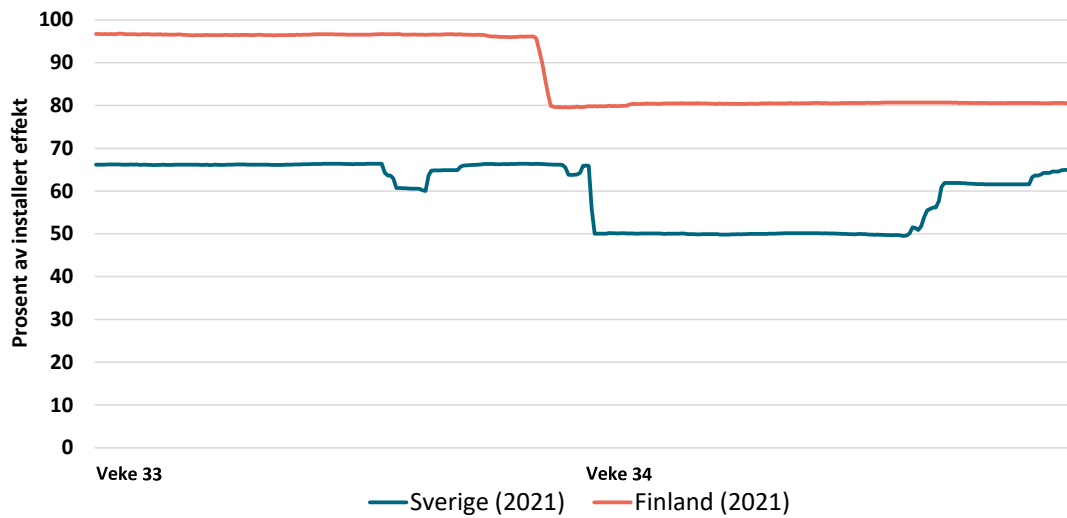
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

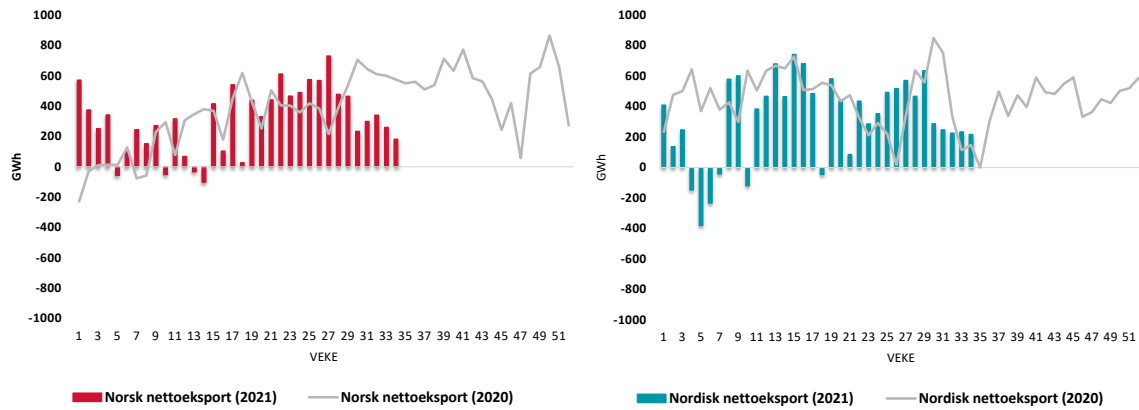
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	101,9	97,5	4,4	4,4
Forbruk	91,1	86,5	5,1	4,7
Nettoeksport	10,8	11,0		-0,2

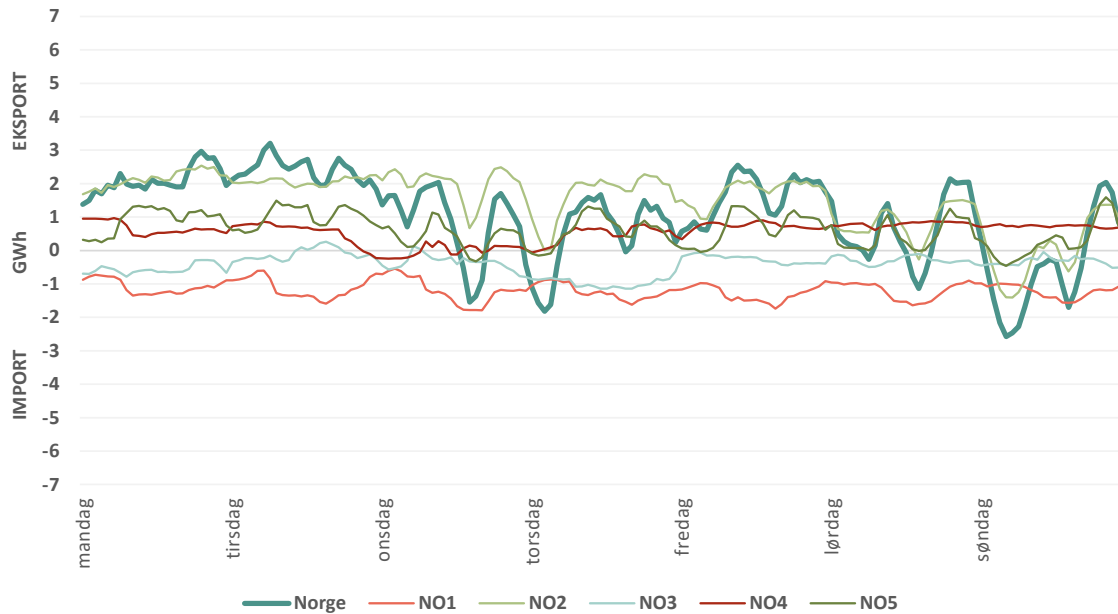
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	271,8	262,3	3,5	9,5
Forbruk	260,5	246,8	5,3	13,7
Nettoeksport	11,3	15,5		-4,2

Utveksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



[illegible]

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

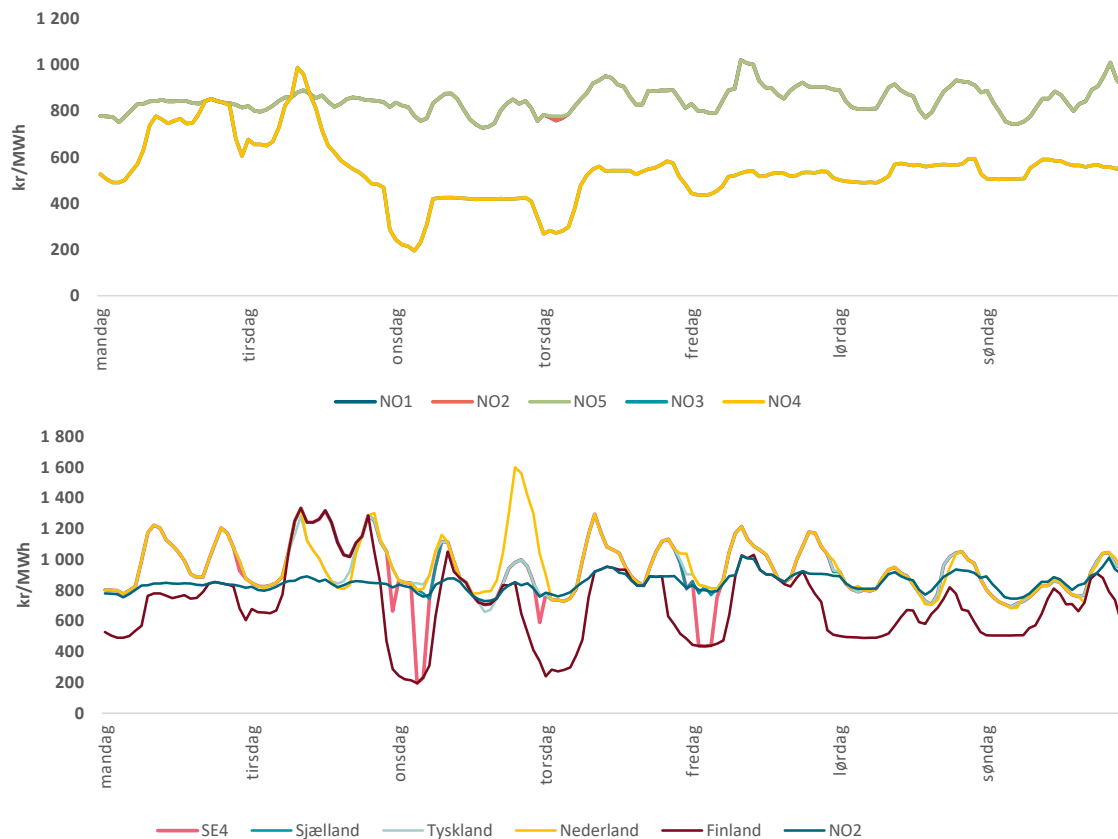
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 34	Veke 33 (2021)	Veke 34 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	848,1	766,2	38,9	10,7	2081,0
NO2	848,1	766,2	40,9	10,7	1972,1
NO3	543,0	559,9	70,1	-3,0	674,1
NO4	543,0	451,6	67,0	20,2	710,9
NO5	848,3	766,2	33,4	10,7	2441,9
SE1	542,8	598,4	297,0	-9,3	82,8
SE2	542,8	598,4	297,0	-9,3	82,8
SE3	711,1	665,0	440,9	6,9	61,3
SE4	925,6	871,9	500,9	6,2	84,8
Finland	706,3	674,8	485,3	4,7	45,5
Jylland	917,9	860,7	337,6	6,6	171,9
Sjælland	942,2	876,7	501,7	7,5	87,8
Estland	996,1	901,0	491,0	10,6	102,9
System	740,4	687,6	104,8	7,7	606,6
Nederland	953,7	940,7	350,3	1,4	172,3
Tyskland	933,3	849,2	347,9	9,9	168,3
Polen	906,5	871,7	577,0	4,0	57,1
Litauen	996,1	908,1	522,8	9,7	90,5

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

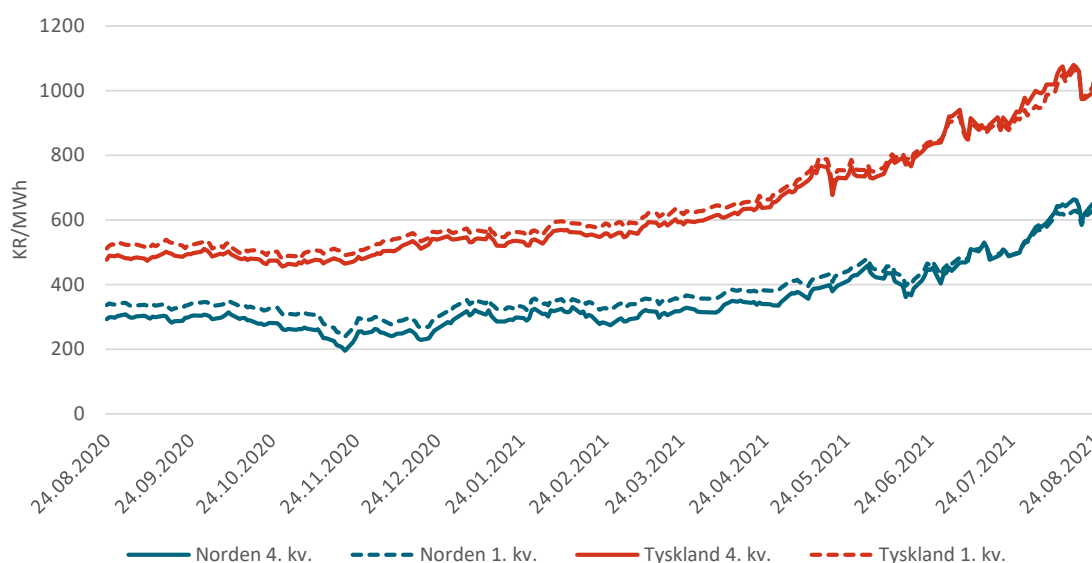


Terminmarknaden

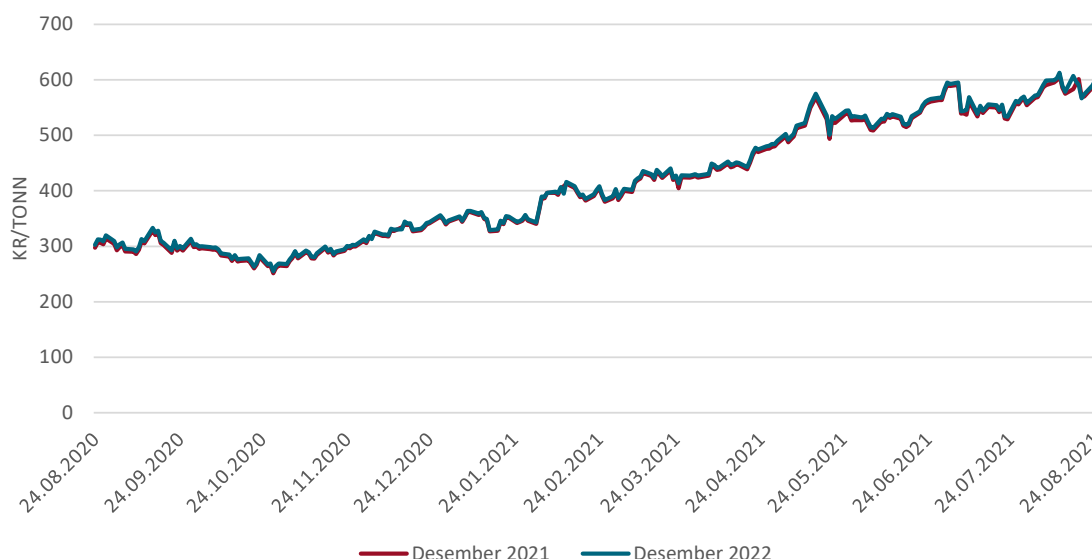
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 34	Veke 33	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	693,4	676,6	2,5
	4. kvartal 2021	642,3	618,8	3,8
	1. kvartal 2022	619,0	607,8	1,8
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	1063,4	974,7	9,1
	1. kvartal 2022	1073,3	981,2	9,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	620,6	569,9	8,9
	Desember 2022	623,9	573,7	8,7

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



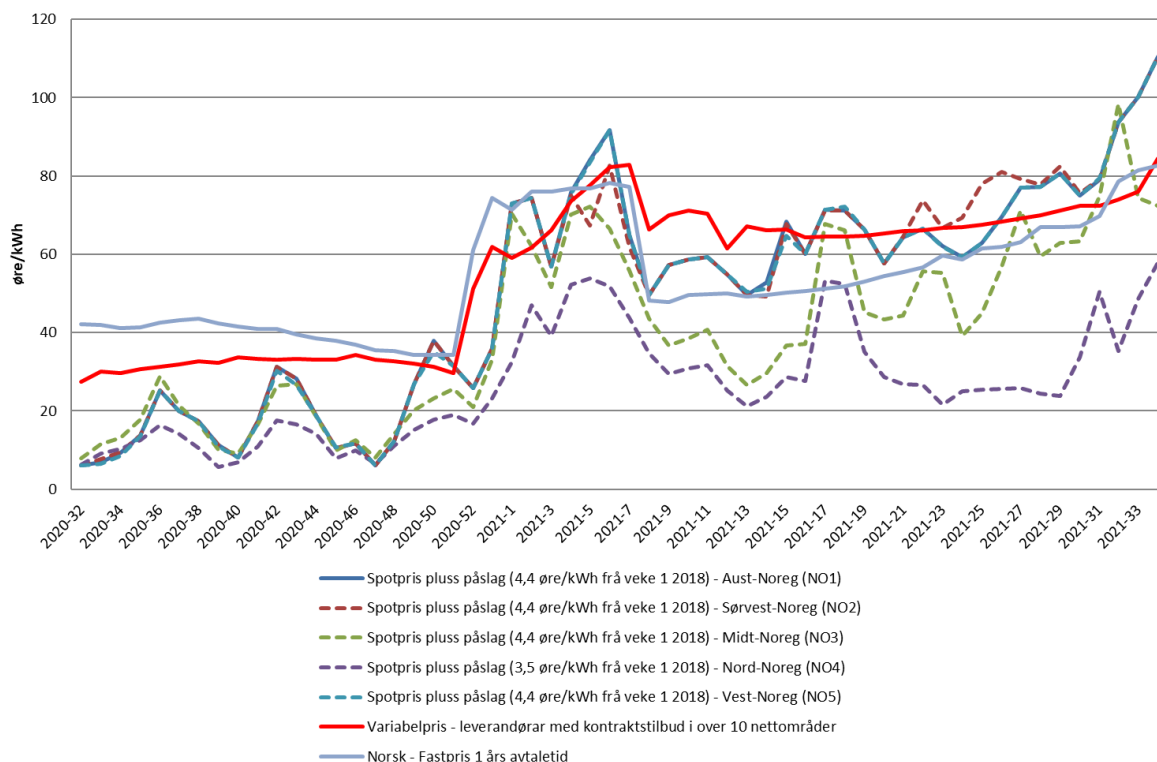
Sluttbrukarprisar

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 34 2021	Veke 33 2021	Veke 34 2020	Veke 34 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	84,6	76	29,7	58,9	8,6	54,9	17,1
		Veke 34 2021	Veke 33 2021	Veke 34 2020	Veke 34 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	110,4	100,2	9,3	45,5	10,2	101,1	54,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	110,4	100,2	9,5	45,5	10,2	100,9	54,7
	Midt-Noreg (NO3)	72,3	74,4	13,2	48,1	-2,1	59,1	26,3
	Nord-Noreg (NO4)	57,8	48,7	10,2	38,3	9,1	47,6	10,4
	Vest-Noreg (NO5)	110,4	100,2	8,6	45,5	10,2	101,8	54,7
		Veke 34 2021	Veke 33 2021	Veke 34 2020	Veke 34 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	82,7	81,4	41,2	41,2	1,3	41,5	40,2
	3 år (snitt Noreg)	69,4	71,3	43,1	43,1	-1,9	26,3	28,2

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

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



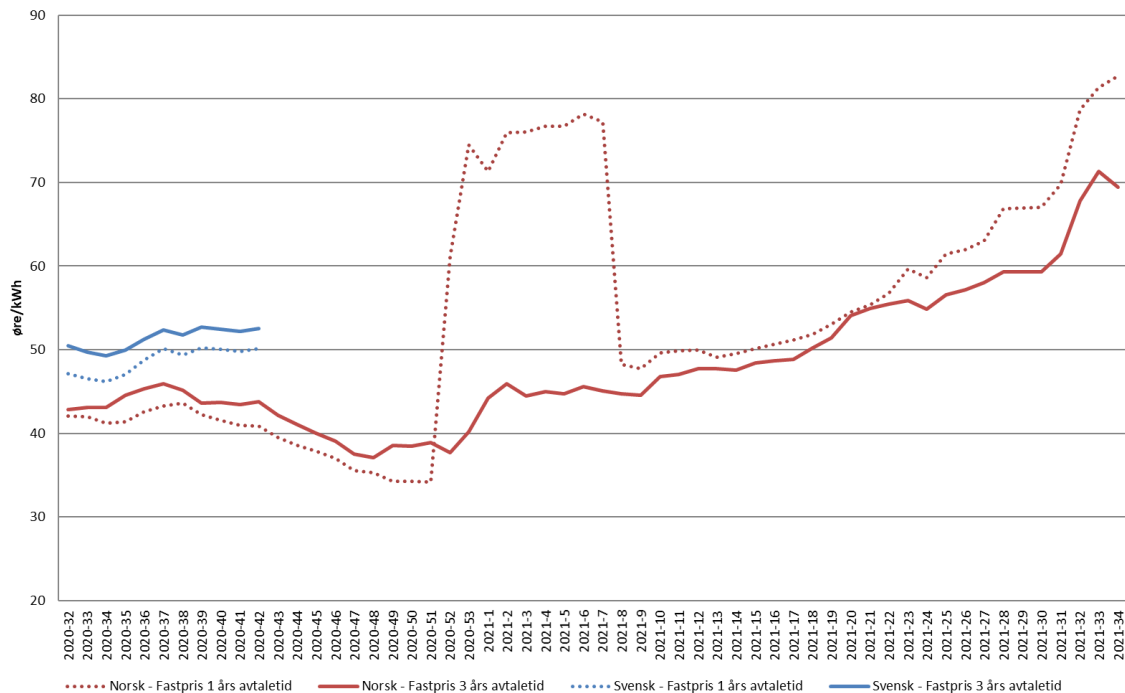
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.

Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne 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 34 2021	Berekna straumkost. veke 33 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 34 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 34 2019	Differanse frå 2019 til no i år	
NOK										
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	130	112	18	4330	11	3183	54	696
		20 000 kWh	260	225	36	8661	22	6366	107	1392
		40 000 kWh	520	449	71	17202	45	12619	214	2668
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	130	112	18	4301	11	3155	54	671
		20 000 kWh	260	225	36	8601	22	6309	107	1341
		40 000 kWh	520	449	71	17202	45	12619	214	2683
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	85	83	2	3384	16	2186	57	-142
		20 000 kWh	170	167	3	6768	31	4372	113	-284
		40 000 kWh	341	334	7	13535	62	8744	227	-568
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	68	55	14	2302	12	1342	45	-502
		20 000 kWh	136	109	27	4604	24	2685	90	-1005
		40 000 kWh	272	218	54	9209	48	5370	181	-2010
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	130	112	18	4321	10	3175	54	691
		20 000 kWh	260	225	36	8642	20	6350	107	1383
		40 000 kWh	520	449	71	17283	40	12700	214	2766
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	106	92	14	4627	42	1661	75	74
		20 000 kWh	199	170	29	8798	70	3349	139	81
		40 000 kWh	386	328	58	17141	126	6725	266	96

* 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 (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på RMEs nettsider.

*** 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.

Tilstanden til kraftsystemet¹

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 48
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-09-17	105 dagar	380	380	Link 2
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-07-30	2021-09-09	41 dagar	401	221-401	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-12	93 dagar	254	254	Link 11
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2021-08-22	2021-09-09	17 dagar	507	507	Link 30
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-27	94 dagar	385	165-385	Link 32
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-09-10	32 dagar	185	185	Link 22
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2021-08-16	2021-09-10	25 dagar	185	185	Link 41
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2021-08-23	2021-08-27	4 dagar	160	160	Link 29
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-01	39 dagar	160	160	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2021-08-30	2021-09-10	10 dagar	1240	0-930	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	640	640	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-11-26	212 dagar	310	310	Link 14
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2021-08-25	2021-08-30	5 dagar	160	160	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-09-10	142 dagar	160	0-160	Link 31
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-08-09	2021-09-03	25 dagar	350	350	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2021-08-23	2021-09-10	18 dagar	250	250	Link 66
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2021-08-16	2021-09-03	18 dagar	280	280	Link 63
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 67
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-08-09	2021-09-10	32 dagar	275	275	Link 40
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 68
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2021-08-23	2021-08-27	4 dagar	220	220	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2021-08-16	2021-08-26	10 dagar	165	165	Link 20
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2021-08-23	2021-09-03	11 dagar	175	175	Link 43
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-15	53 dagar	440	440	Link 45
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-08-23	2021-08-27	4 dagar	1118	1118	Link 10

¹ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-09-03	102 dagar	1074	1074	Link 4
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-07-26	2021-09-08	44 dagar	1130	565-1130	Link 47
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 57

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2021-09-20	159 dagar	1000	0-800	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-22	199 dagar	1000	0-800	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 16
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	2500	0-1440	Link 25
Planned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2021-08-23	2021-08-27	4 dagar	600	600	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	2347	0-517	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2021-09-20	159 dagar	985	336-985	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-22	199 dagar	985	336-985	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 18
Unplanned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2021-08-18	2021-08-28	9 dagar	1700	375	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	1200	1200	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	850-1200	Link 27
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-08-23	2021-09-13	21 dagar	723	723	Link 65
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-08-23	2021-08-25	2 dagar	2200	700	Link 64
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-08-23	2021-08-25	2 dagar	2145	1250-1450	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	2145	1995	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-07-26	2021-08-28	33 dagar	2145	645	Link 27

Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2145	1695	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-08-15	2021-08-23	8 dagar	1444	0-544	Link 33
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-08-23	2021-08-25	2 dagar	1444	300	Link 35
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 62
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-08-23	2021-09-13	21 dagar	723	723	Link 65
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-08-23	2021-08-25	2 dagar	3500	1300	Link 64
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1200	200-500	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	700	250-300	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	250	100	Link 19
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-08-24	2021-08-26	2 dagar	3900	700	Link 28
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-08-17	2021-09-02	16 dagar	3900	800	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 3
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	600	450	Link 19
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1000	300	Link 19
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	300	100	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	7300	2300-2600	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	7300	2500	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	7300	2100-2600	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2300	Link 27
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	715	0-715	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	715	715	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	715	565	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	715	715	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 27
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2021-08-23	2021-08-25	2 dagar	2095	900-1450	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2095	1845	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	2095	1995	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	6200	3700-3800	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	6200	3200	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	6200	3200	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	6200	2200-3700	Link 27
Planned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2021-08-23	2021-08-27	4 dagar	615	615	Link 44

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	1300	700	Link 24
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-08-18	2021-08-28	9 dagar	1300	0	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-07-26	2021-08-28	33 dagar	1300	300	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	2800	1800	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2800	1800	Link 23

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 59