

Kraftsituasjonen veke 25, 2019

Små endringar frå veka før

I veke 25 bidrog midtsommarfeiring til lågare forbruk i Sverige og Finland, og det var litt mindre vindkraftproduksjon. Elles var det ikkje store endringar samanlikna med veke 24.

Prisane i Noreg gjekk noko opp, og prisane i dei norske områda vart meir like. Dei norske prisane var 20-30 prosent lågare i veke 25 enn same tid i fjor.

Vêr og hydrologi

I veke 25 var temperaturen om lag som normalt i heile landet. I veke 26 er det venta 1 – 2 grader over normalen i Sør-Noreg og 3 – 4 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 25 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 4,9 TWh, som er 20 prosent under normalen. Tilsiget i veke 26 er venta å bli 3,5 TWh, som er 40 prosent under normalen.

Snømengda i magasinområda er i følgje våre berekningar om lag 12 TWh. Det er 2 TWh mindre enn førre veke og 9 TWh mindre enn normalen.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

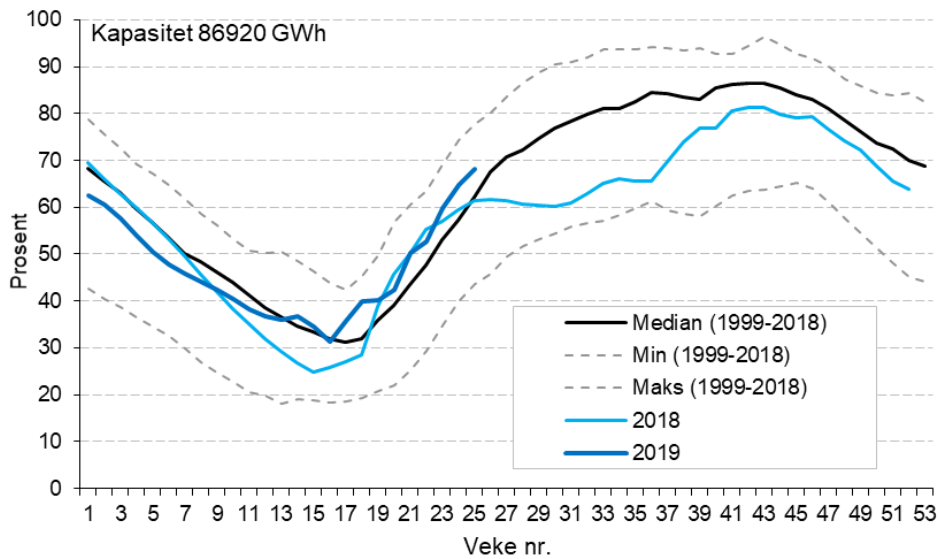
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

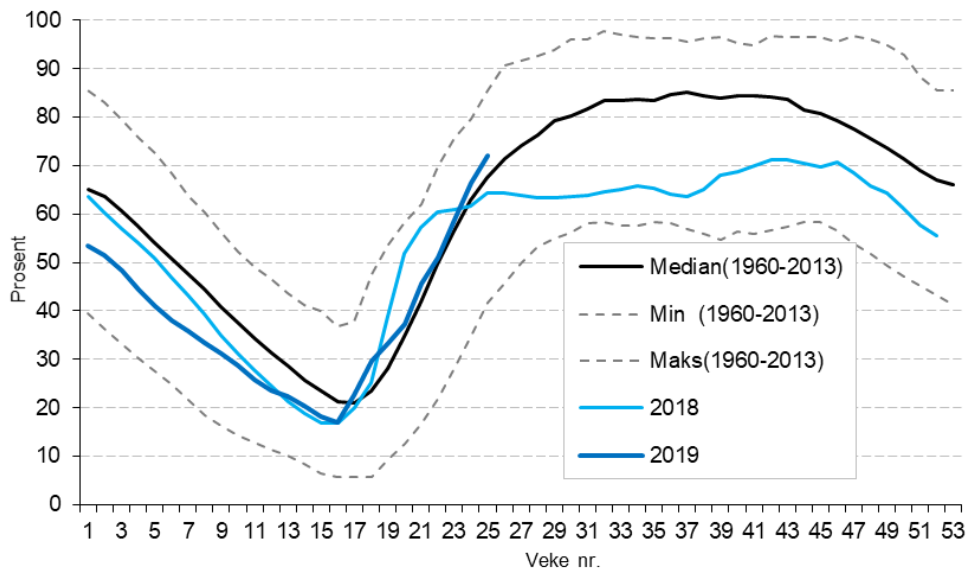
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 25 2019	Veke 24 2019	Veke 25 2018	Median* veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	68,1	64,7	61,4	62,2	3,4	6,7	5,9
NO1	80,7	79,9	74,0	73,2	0,8	6,7	7,5
NO2	71,9	69,5	67,2	66,7	2,4	4,7	5,2
NO3	78,0	73,4	62,1	63,2	4,6	15,9	14,8
NO4	58,5	53,9	47,5	61,3	4,6	11,0	-2,8
NO5	62,5	58,5	61,6	54,3	4,0	0,9	8,2
Sverige	72,0	66,4	64,2	67,4	5,6	7,8	4,6

*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

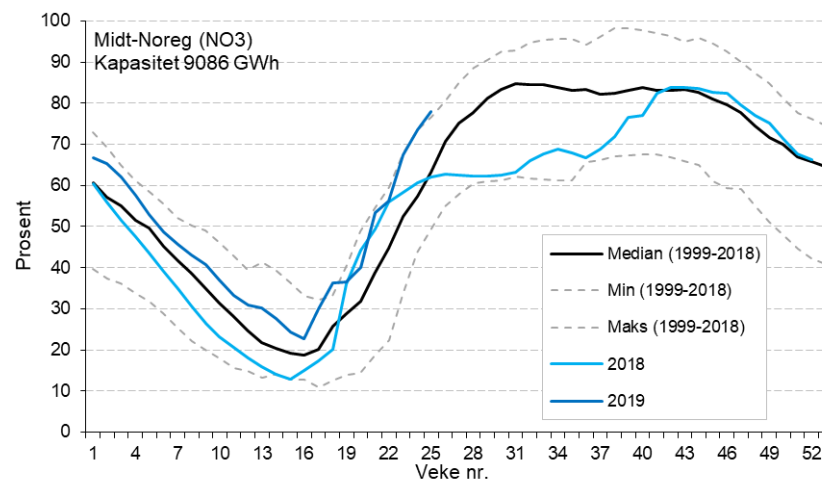
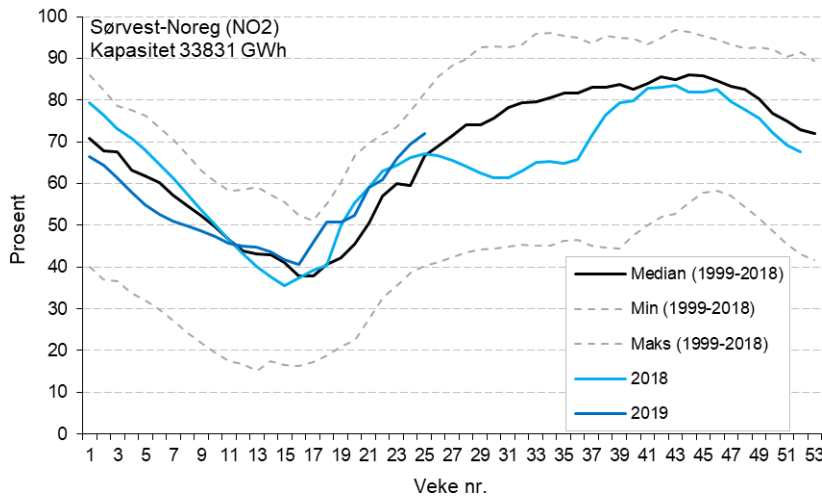
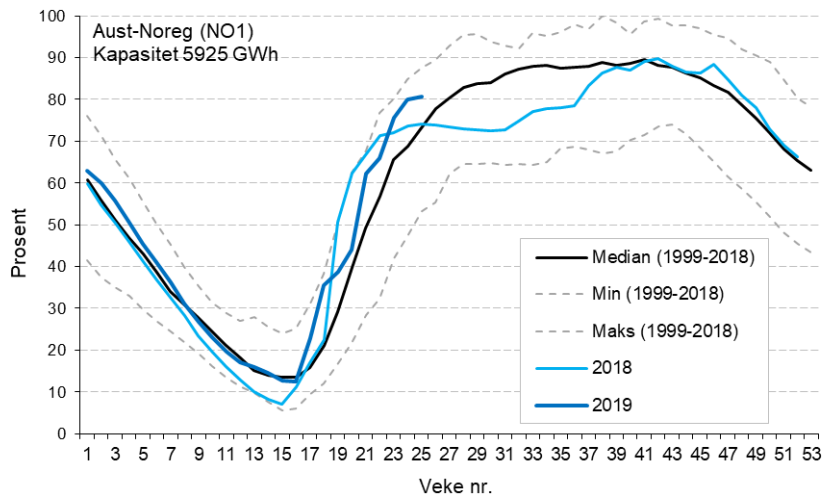
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

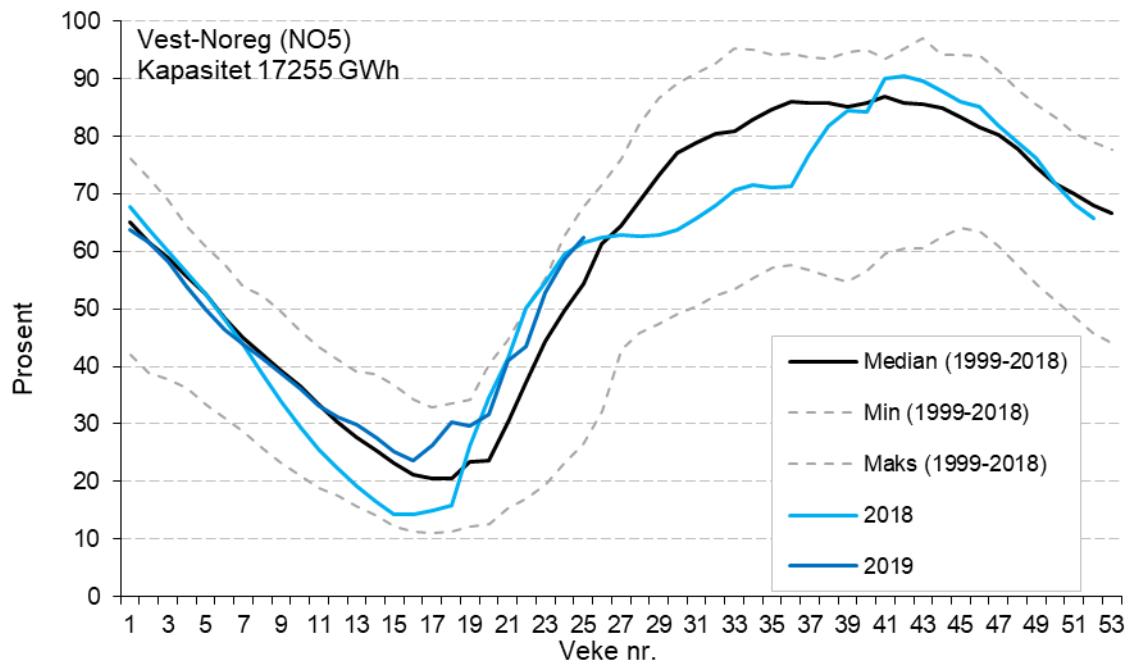
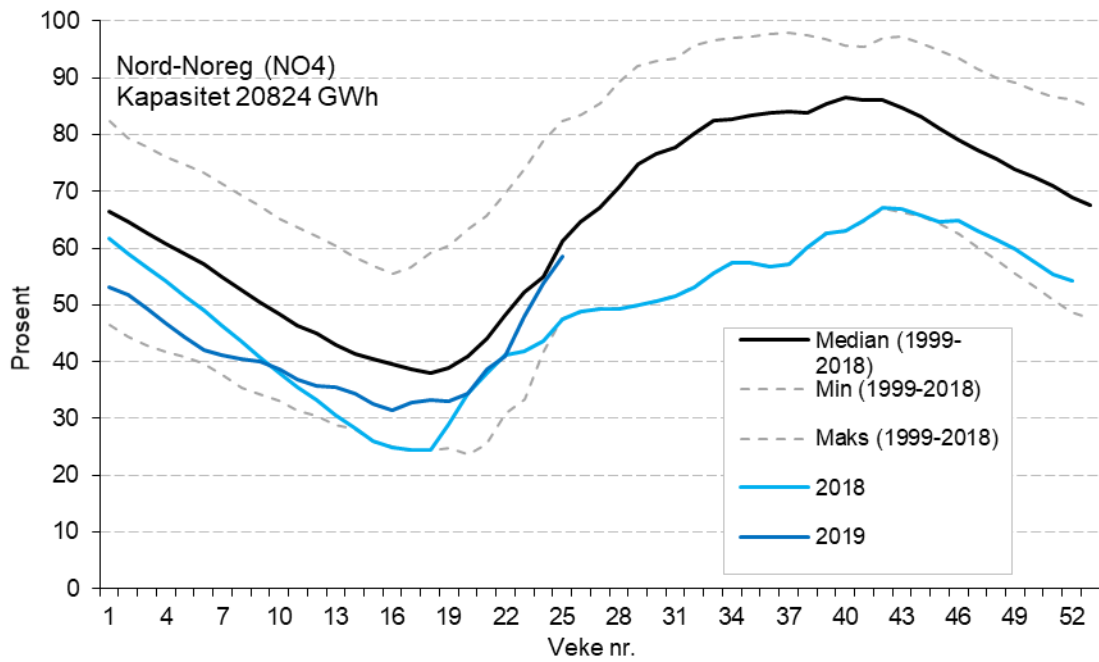


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsgig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsgig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 25 2019	Veke 25 2018	Veke 25 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsgig	4,9	3,6	6,3	1,3	77
Nedbør	2,2	2,4	1,3	-0,2	170

Tabell 2a Utviklinga i tilsgig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

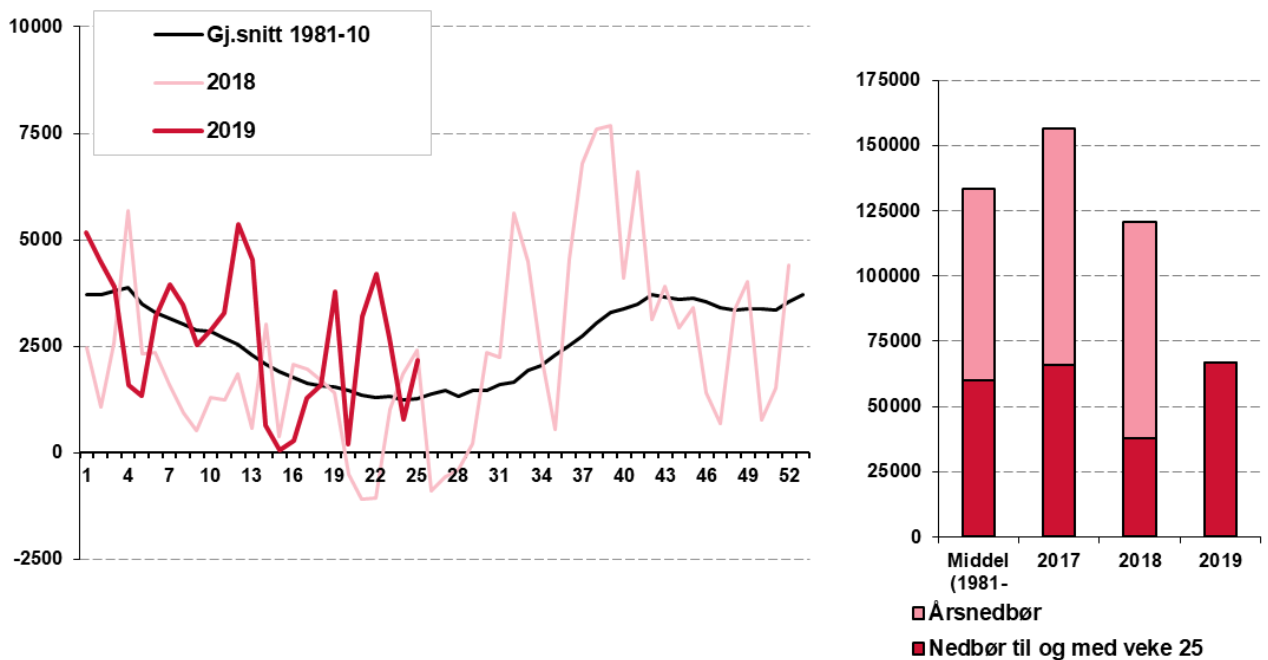
TWh	Veke 1-25 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsgig	64,5	59,9	4,6
Nedbør	66,6	59,8	6,8

Tabell 2b Forventa tilsgig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

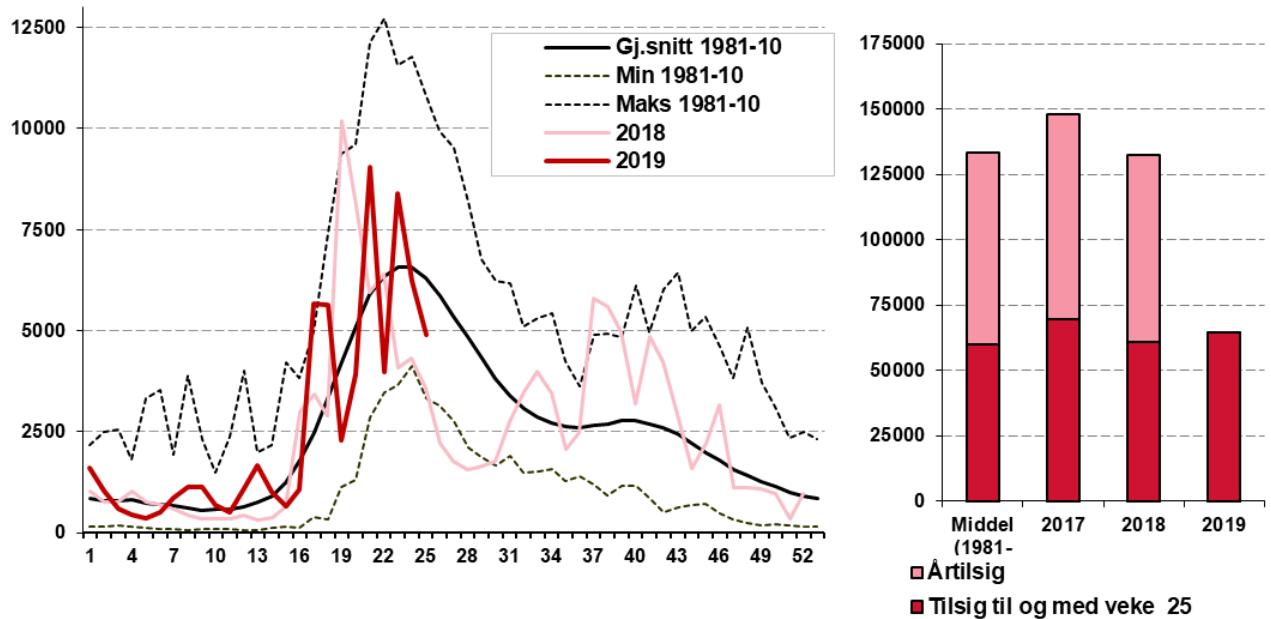
	TWh	Prosent av normal
Tilsgig	3,5	60
Nedbør	0,8	57

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

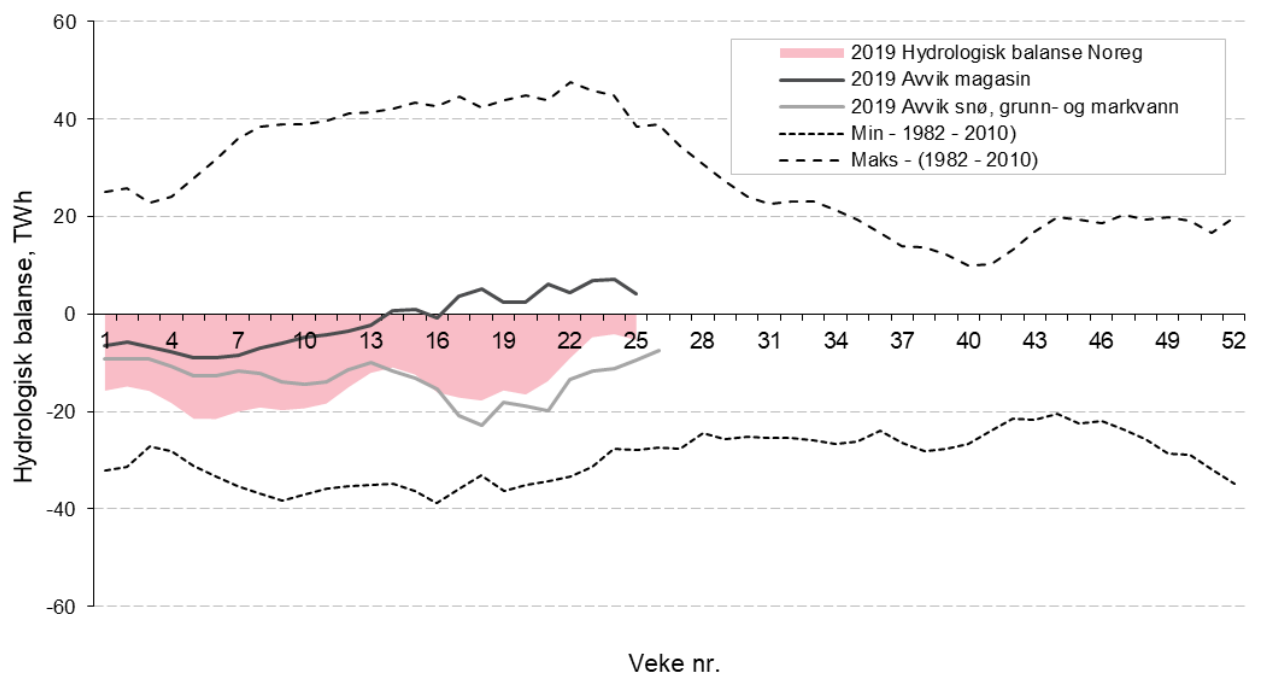
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

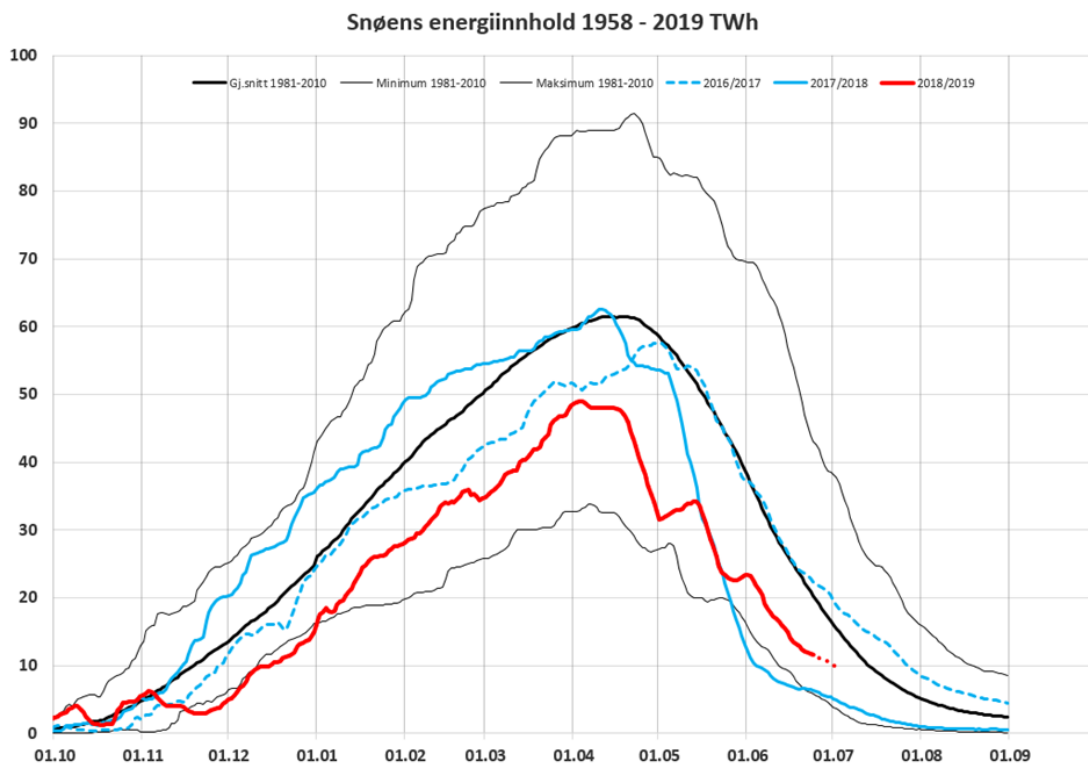
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 26	
	Veke 25 2019	2019
Avvik magasin	4,0	1,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	-9,4	-7,5
Hydrologisk balanse	-5,4	-5,8

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2016/17, 2017/18 og 2018/19 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

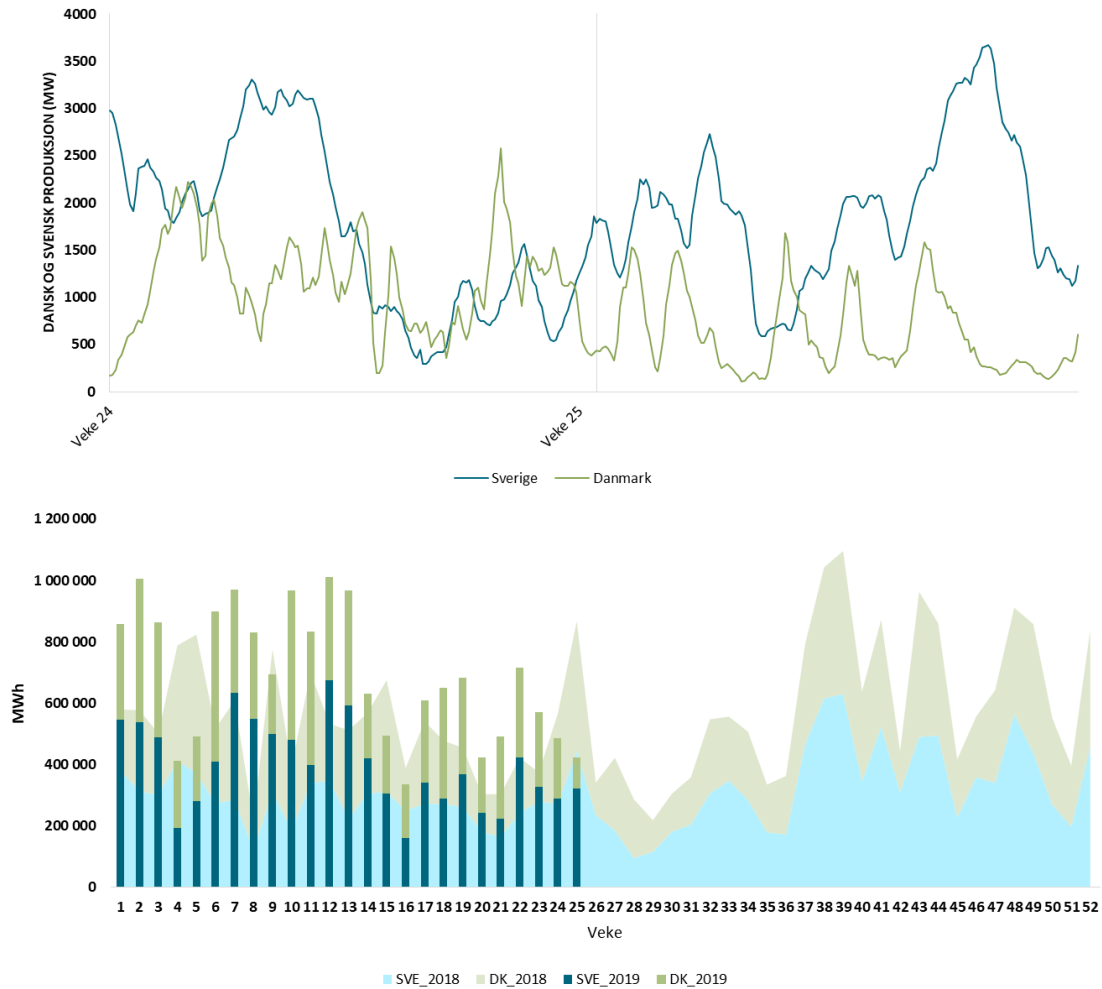
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 109	2 195	-85	-4 %
NO1	462	464	-1	0 %
NO2	477	508	-31	-6 %
NO3	389	398	-10	-2 %
NO4	353	357	-4	-1 %
NO5	428	467	-39	-8 %
Sverige	3 014	3 047	-33	-1 %
SE1	225	251	-26	-10 %
SE2	905	859	46	5 %
SE3	1 791	1 814	-23	-1 %
SE4	93	123	-30	-25 %
Danmark	235	312	-78	-25 %
Jylland	175	227	-52	-23 %
Sjælland	59	85	-26	-30 %
Finland	1 012	1 058	-46	-4 %
Norden	6 370	6 612	-243	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 046	2 037	9	0 %
NO1	488	491	-3	-1 %
NO2	571	568	4	1 %
NO3	434	421	13	3 %
NO4	304	310	-6	-2 %
NO5	249	248	1	0 %
Sverige	2 074	2 194	-120	-5 %
SE1	162	163	-1	-1 %
SE2	252	254	-2	-1 %
SE3	1 294	1 386	-92	-7 %
SE4	366	391	-25	-6 %
Danmark	603	590	12	2 %
Jylland	370	360	11	3 %
Sjælland	232	231	2	1 %
Finland	1 178	1 353	-175	-13 %
Norden	5 901	6 175	-273	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	63	158	-94	
Sverige	939	853	87	
Danmark	-368	-278	-90	
Finland	-166	-295	129	
Norden	468	438	31	

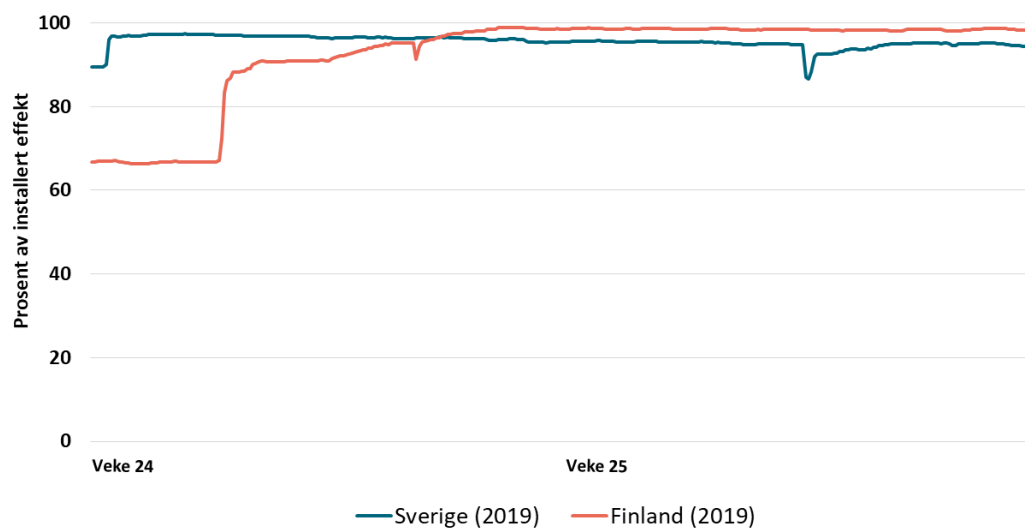
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



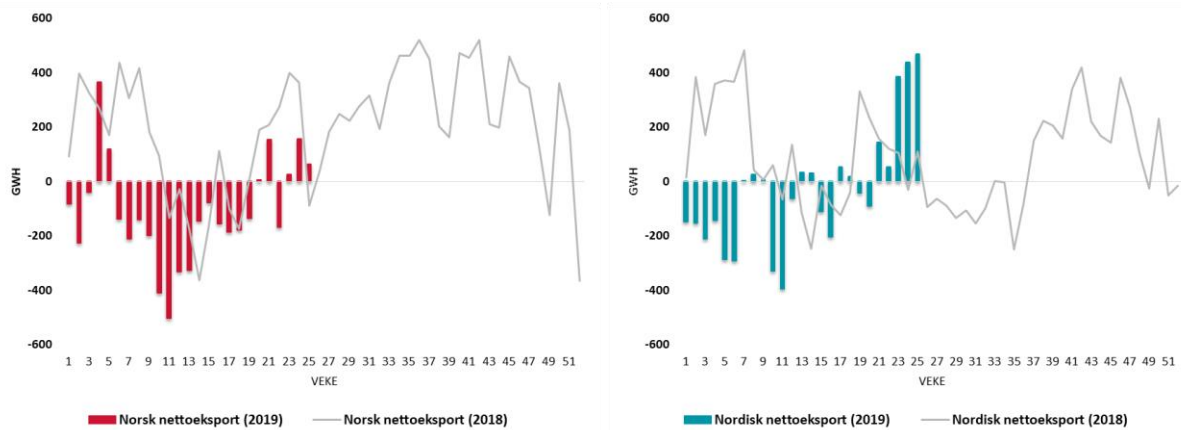
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

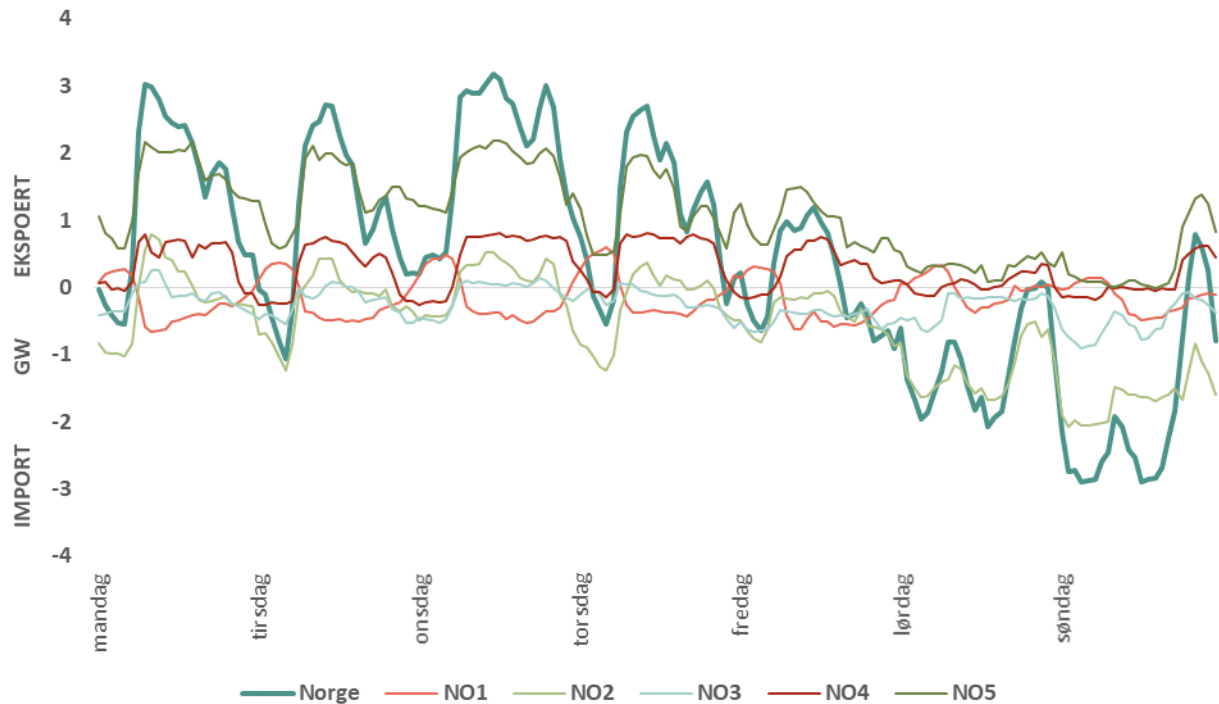
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	64,2	72,3	-12,7	-8,2
Forbruk	66,9	69,2	-3,5	-2,3
Nettoeksport	-2,8	3,1		-5,9
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	193,3	201,5	-4,2	-8,1
Forbruk	194,1	198,7	-2,4	-4,6
Nettoeksport	-0,8	2,7		-3,5

Utvexling

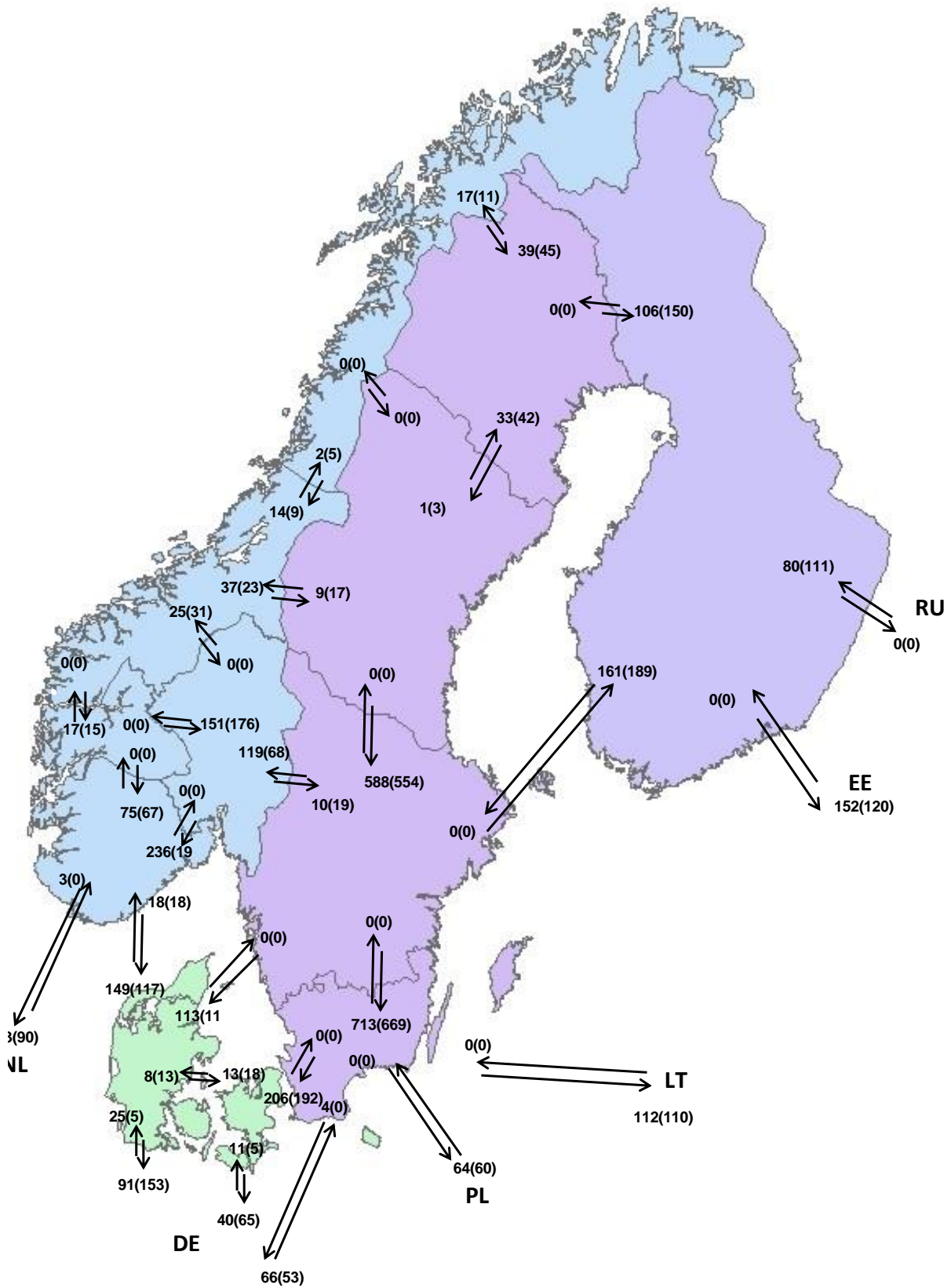
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



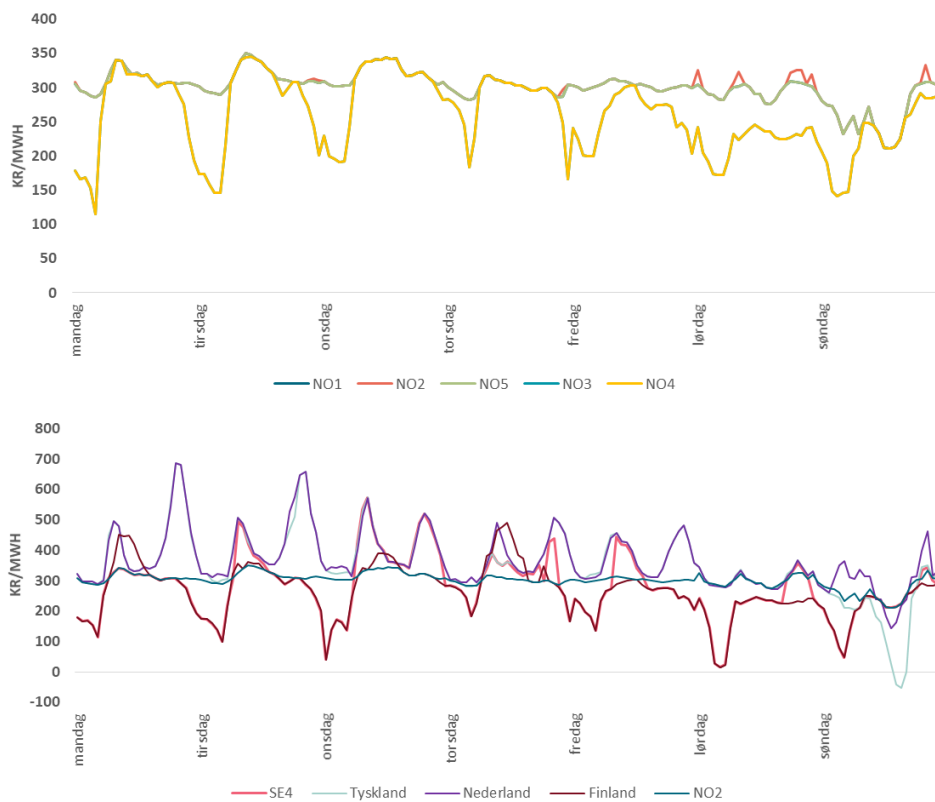
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 25	Veke 24 (2019)	Veke 25 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	300,6	296,8	399,7	1,3	-24,8
NO2	301,6	297,5	399,7	1,4	-24,6
NO3	260,2	247,7	411,1	5,1	-36,7
NO4	260,2	247,7	411,1	5,1	-36,7
NO5	300,6	296,8	399,5	1,3	-24,8
SE1	252,9	246,1	371,7	2,8	-32,0
SE2	252,9	246,1	371,7	2,8	-32,0
SE3	252,9	246,1	371,7	2,8	-32,0
SE4	277,2	282,6	375,5	-1,9	-26,2
Finland	263,8	268,1	390,9	-1,6	-32,5
Jylland	352,9	343,1	347,2	2,9	1,6
Sjælland	353,9	350,3	376,2	1,0	-5,9
Estland	445,0	453,7	399,6	-1,9	11,3
System	286,3	275,4	398,3	3,9	-28,1
Nederland	367,2	373,0	456,1	-1,5	-19,5
Tyskland	351,9	366,2	330,3	-3,9	6,6
Polen	588,9	572,2	490,2	2,9	20,1
Litauen	447,5	453,7	432,2	-1,4	3,5

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

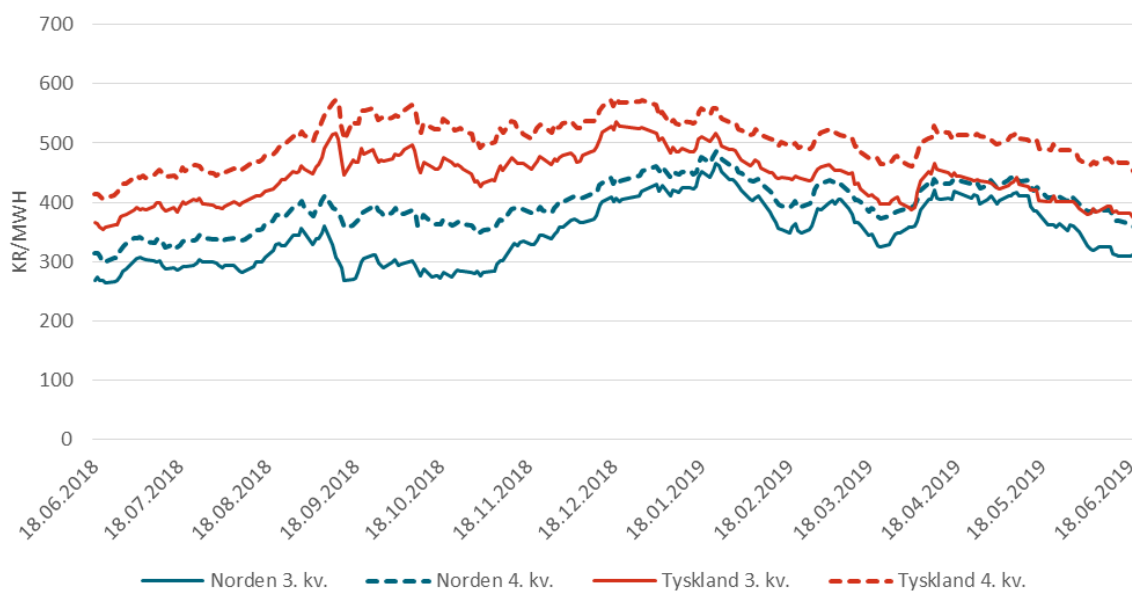


Terminmarknaden

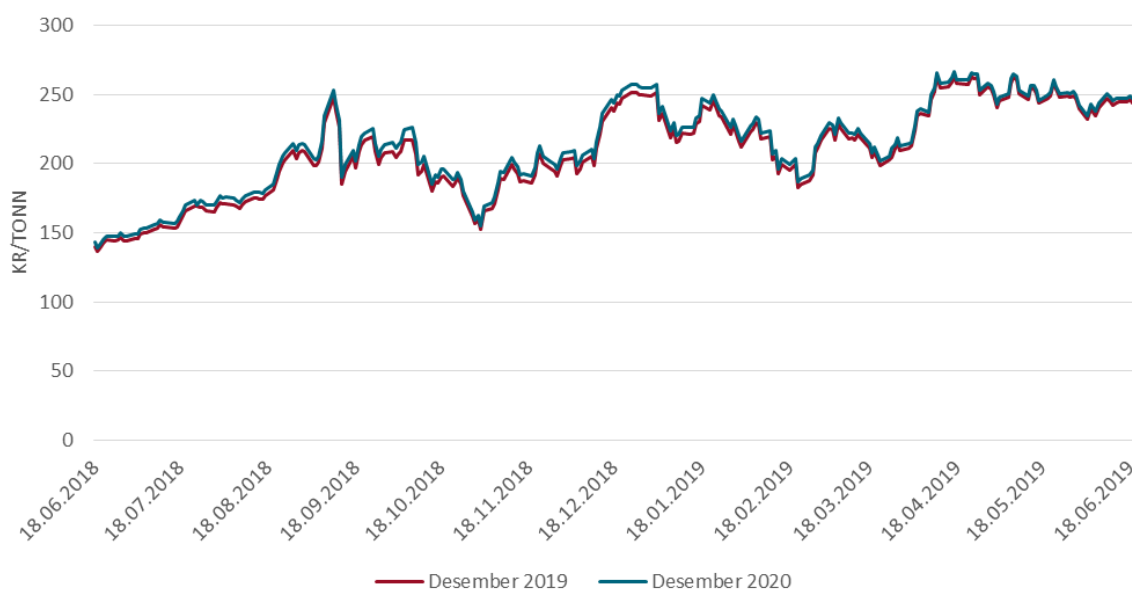
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	297,6	282,0	5,5
	3. kvartal 2019	314,0	309,9	1,4
	4. kvartal 2019	357,6	369,0	-3,1
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	371,6	381,8	-2,7
	4. kvartal 2019	449,1	466,1	-3,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	244,7	244,6	0,1
	Desember 2020	247,8	247,1	0,3

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

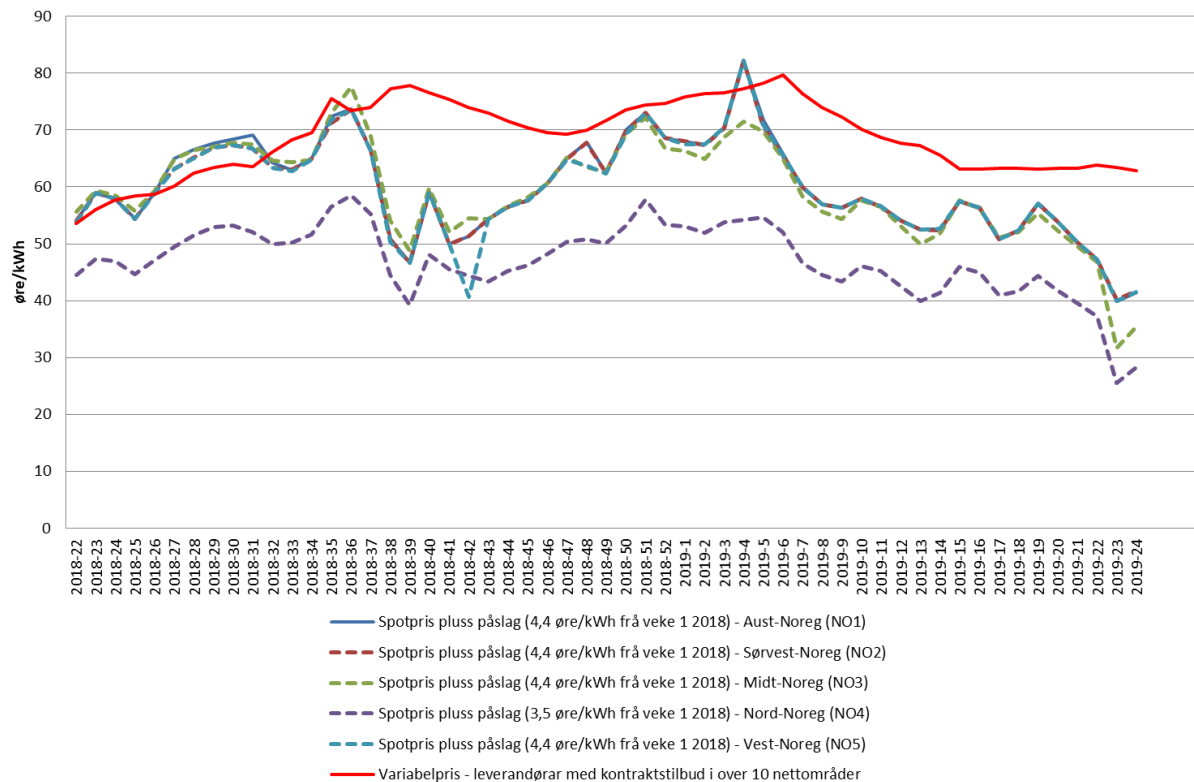
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 24 2019	Veke 23 2019	Veke 24 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	62,9	63,4	57,7	-0,5	5,2
		Veke 24 2019	Veke 23 2019	Veke 24 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	41,5	39,9	57,9	1,6	-16,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	41,6	40,2	57,9	1,4	-16,3
	Midt-Noreg (NO3)	35,4	31,7	58,4	3,7	-23,0
	Nord-Noreg (NO4)	28,3	25,6	46,9	2,7	-18,6
	Vest-Noreg (NO5)	41,5	39,9	57,9	1,6	-16,4
		Veke 24 2019	Veke 23 2019	Veke 24 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	67,1	68,1	59,8	-1,0	7,3
	3 år (snitt Noreg)	55,7	56,4	53,1	-0,7	2,6
	1 år (snitt Sverige)	61,1	62,7	65,3	-1,6	-4,2
	3 år (snitt Sverige)	58,3	59,1	57,3	-0,8	1,0

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder 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.



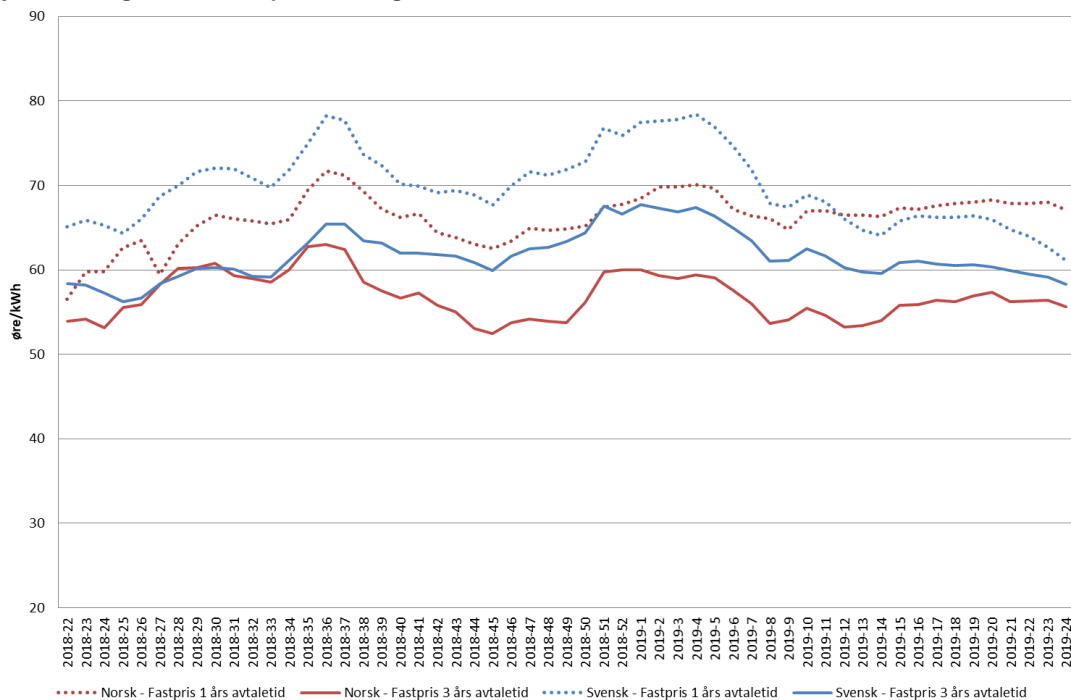
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Tabell 8 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.

		Bereknastraumkostnad for veke 24 2019		Bereknastraumkostnad for veke 23 2019		Bereknastraumkostnad for veke 24 2018		Bereknastraumkostnad hittil i 2019		Differanse frå 2018 til no i år	
		NOK		Endring frå førre veke							
Marknadspot/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	48	48	0	67	3135	498			
		20 000 kWh	97	97	0	135	6268	1011			
		40 000 kWh	193	194	0	269	12536	1987			
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	48	48	0	67	3130	537			
		20 000 kWh	97	97	0	135	6261	1075			
		40 000 kWh	193	194	0	269	12521	2149			
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	41	38	3	68	3032	368			
		20 000 kWh	82	76	6	136	6065	736			
		40 000 kWh	164	153	11	272	12130	1471			
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	33	31	2	55	2410	300			
		20 000 kWh	66	62	4	109	4820	601			
		40 000 kWh	131	123	8	218	9640	1201			
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	48	48	0	67	3130	528			
		20 000 kWh	96	96	0	135	6261	1056			
		40 000 kWh	193	192	0	269	12521	2111			
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	79	82	-3	72	3851	1095				
	20 000 kWh	147	154	-7	134	7494	2230				
	40 000 kWh	281	294	-13	258	14586	4301				

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

** Oversikt over nettlege per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018 og 2019, 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2019-06-17	2019-06-21	4 dagar	310	310	Link 2
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-06-20	2019-09-15	87 dagar	254	254	Link 4
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-06-13	2019-06-20	7 dagar	254	254	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2019-06-11	2019-06-20	9 dagar	310	310	Link 8
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-05-08	2019-07-26	79 dagar	427	113-427	Link 9
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-20	57 dagar	230	230	Link 11
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2019-06-18	2019-06-20	2 dagar	620	60-620	Link 12
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2019-06-11	2019-06-28	17 dagar	409	249	Link 16
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2019-06-16	2019-06-19	3 dagar	235	215	Link 17
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2019-06-16	2019-06-19	3 dagar	255	235	Link 18
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2019-06-12	2019-06-21	9 dagar	208	104-208	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2019-06-13	2019-06-28	15 dagar	225	225	Link 21
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G3	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	280	280	Link 22
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-09-29	137 dagar	412	412	Link 23
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2019-06-16	2019-06-18	2 dagar	380	380	Link 24
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork	2019-06-11	2019-06-28	17 dagar	202	202	Link 25
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2019-06-03	2019-07-05	32 dagar	206	206	Link 29
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 30
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2019-06-01	2019-06-30	29 dagar	412	412	Link 31
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2019-06-07	2019-08-11	65 dagar	380	380	Link 32
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-06-07	2019-09-15	100 dagar	548	548	Link 33
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2019-06-19	2019-06-24	4 dagar	255	235	Link 34
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2019-06-19	2019-06-24	4 dagar	235	215	Link 35

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

Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 36
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2019-05-27	2019-06-25	29 dagar	320	320	Link 39
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2019-05-16	2019-06-24	38 dagar	401	0-401	Link 40

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	700	200	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	600	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	250	250	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	300	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	1200	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	200	100	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	600	0	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	1000	400-600	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	500	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	500	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	500	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	500	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	700	100	Link 3
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	600	100-300	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	250	250	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	1200	600	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	400	300	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	600	300	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	1000	600-700	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	2145	200	Link 3
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	2095	150	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	300	300	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-11	2019-06-20	9 dagar	3900	1700	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-06-03	2019-06-20	17 dagar	3500	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-06-03	2019-06-20	17 dagar	2200	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-03	2019-06-20	17 dagar	3900	1400	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-06-03	2019-06-20	17 dagar	6850	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-03	2019-06-20	17 dagar	2145	0	Link 7
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2019-06-17	2019-06-19	2 dagar	1780	1280	Link 10
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2019-06-17	2019-06-19	2 dagar	1500	900	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	1632	368	Link 13

Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	1632	368	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	723	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	723	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	2200	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	3500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	6850	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	2145	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	3900	0	Link 13
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-06-14	2019-06-17	3 dagar	600	600	Link 14
Unplanned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-06-14	2019-06-17	3 dagar	600	600	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	7300	500-800	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	3300	300-800	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-17	68 dagar	1000	400-600	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-17	68 dagar	2095	695-845	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	Link 27
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 28
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 28
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	3500	0	Link 38
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	2200	0	Link 38
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	3900	0-1400	Link 38
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	6850	0	Link 38
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	2145	0-500	Link 38
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-06-22	2019-06-28	6 dagar	7300	200	Link 41
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-06-22	2019-06-23	1 dagar	3300	0	Link 41
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-06-14	2019-06-18	4 dagar	600	600	Link 42
Unplanned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-06-14	2019-06-18	4 dagar	600	600	Link 42