

Kraftsituasjonen veke 40, 2018

Auke i norsk kraftproduksjon og eksport

Norsk vasskraftproduksjon auka til over 3 TWh i veke 40, og norsk nettoeksport til det nest høgaste nivået so langt i år. Ei sterk nedgang i nordisk vindkraftproduksjon, auka forbruk og høgare kraftprisar medverka til den høge produksjonen.

Vêr og hydrologi

Kjøligare vêr og meir normale nedbør høve ga mindre tilsig enn tidligare veker. Berekna tilsig for veke 40 er 3,3 TWh eller 20 prosent over normalen. I fjellet, både i sør og nord, er det og nå noko meir snø enn normalen for denne tida av året.

I veke 41 er det venta varmt vêr og om lag normale nedbørmengder. Noko av den snøen som har kome vil nok smelte i løpet av veka. Det er venta eit tilsig i veke 41 som er 50 prosent over normalen eller på 4,1 TWh.

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

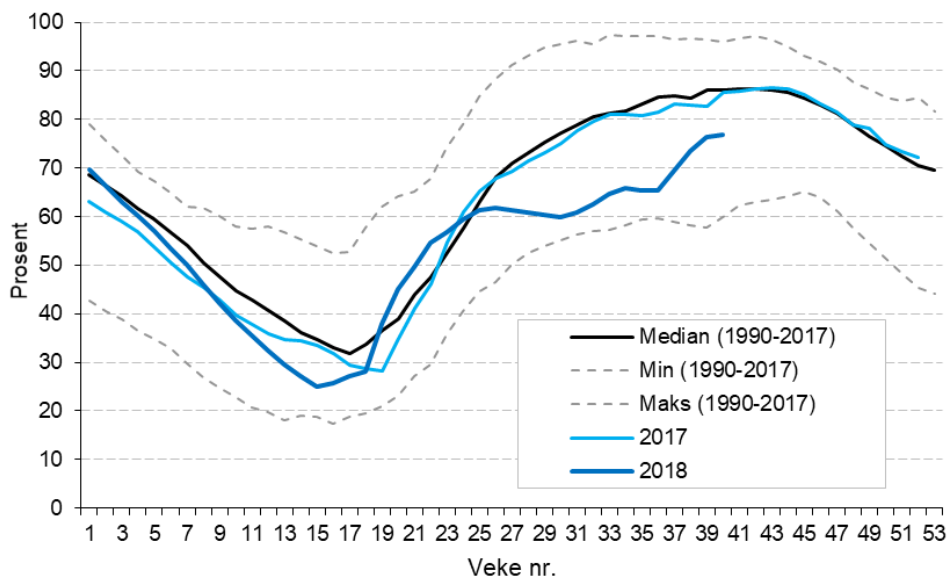
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

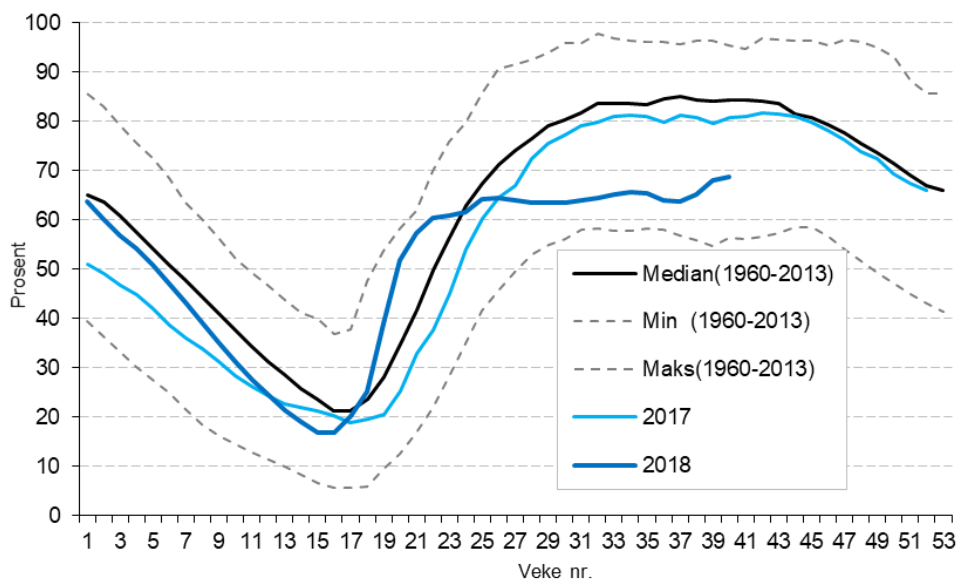
	Prosent				Prosenteneingar		
	Veke 40 2018	Veke 39 2018	Veke 40 2017	Median* veke 40	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	76,8	76,4	85,6	86,1	0,4	-8,8	-9,3
NO1	86,7	87,1	91,3	88,2	-0,4	-4,6	-1,5
NO2	79,7	79,2	87,9	82,4	0,5	-8,2	-2,7
NO3	76,3	75,4	77,5	82,0	0,9	-1,2	-5,7
NO4	62,7	62,2	82,7	83,1	0,5	-20,0	-20,4
NO5	84,4	84,2	86,4	85,1	0,2	-2,0	-0,7
Sverige	68,8	67,9	80,7	84,3	0,9	-11,9	-15,5

*Referanseperioden for medianen er 1990-2017 for Noreg, og 2002-2017 for dei fem norske elspotområda.

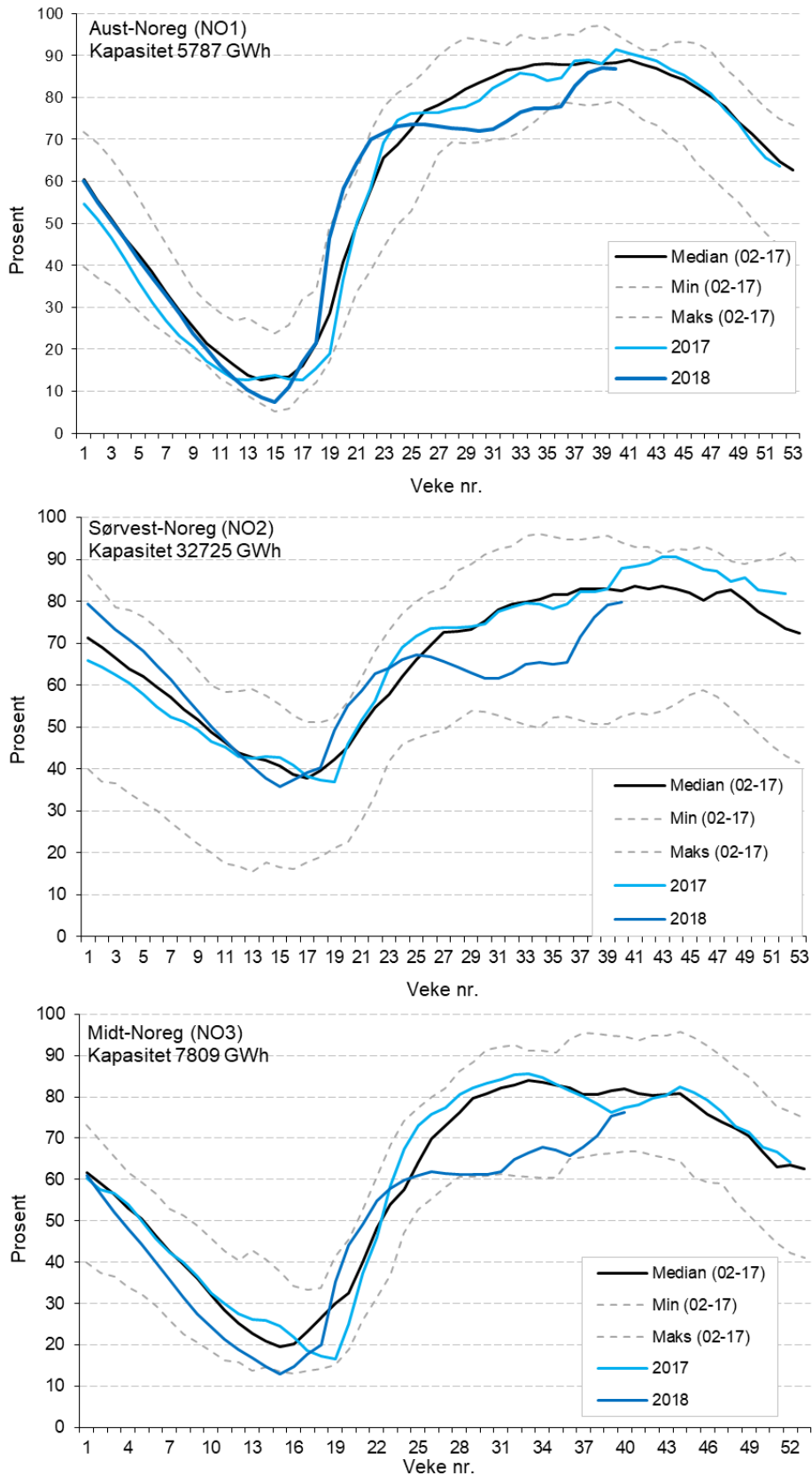
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

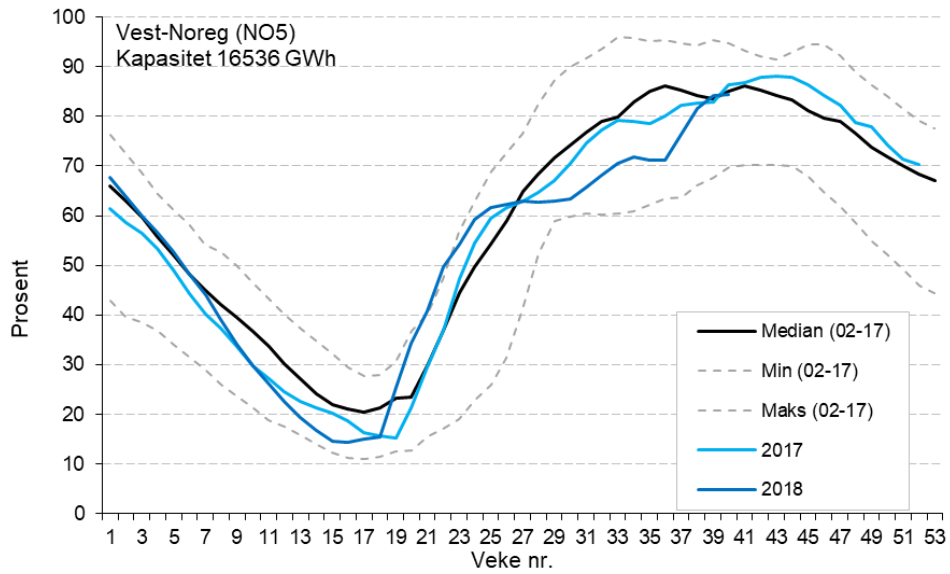
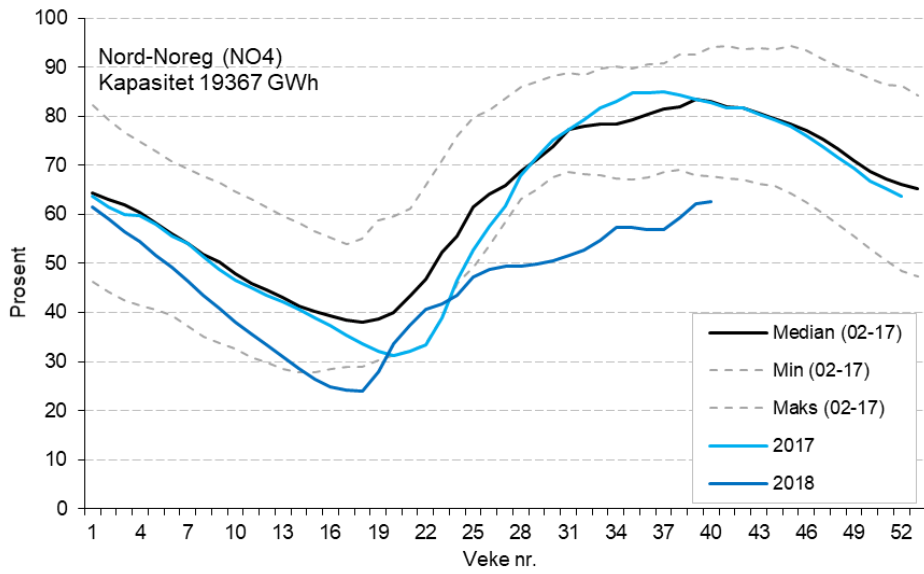


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 40 2018	Veke 40 2017	Veke 40 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilslig	3,2	4,8	2,8	- 1,6	115
Nedbør	4,0	4,4	3,4	- 0,4	119

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

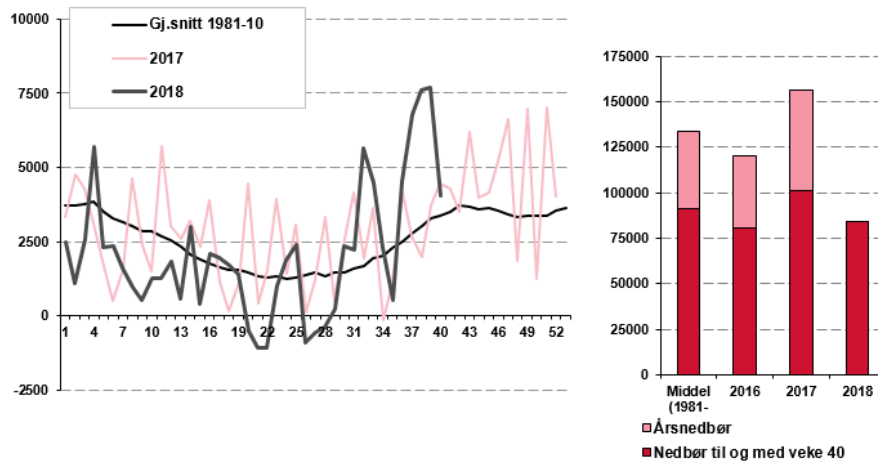
TWh	Veke 1-40 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilslig	107,3	112,3	- 5,0
Nedbør	84,3	91,4	- 7,1

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

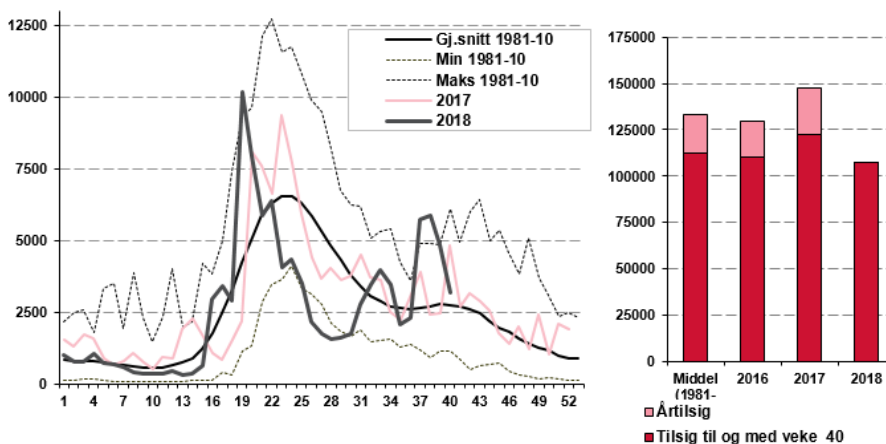
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	4,1	154
Nedbør	3,3	95

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

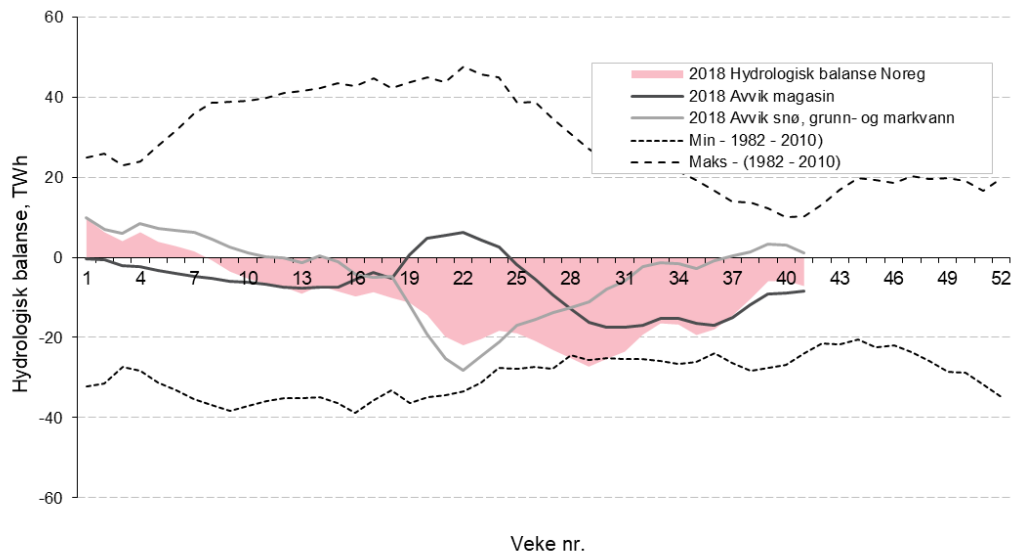
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilslig i Noreg i 2017 og 2018, 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

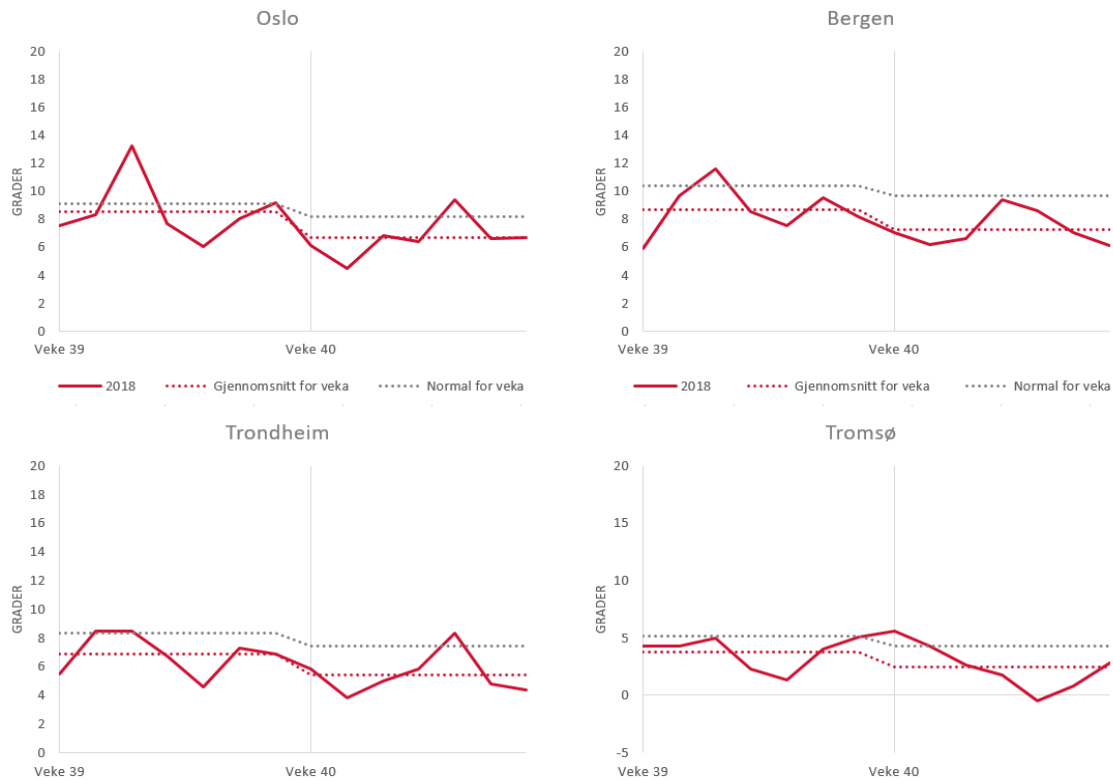


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 41	
	Veke 40 2018	2018
Avvik magasin	-8,9	-8,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,1	1,2
Hydrologisk balanse	-5,8	-7,2

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

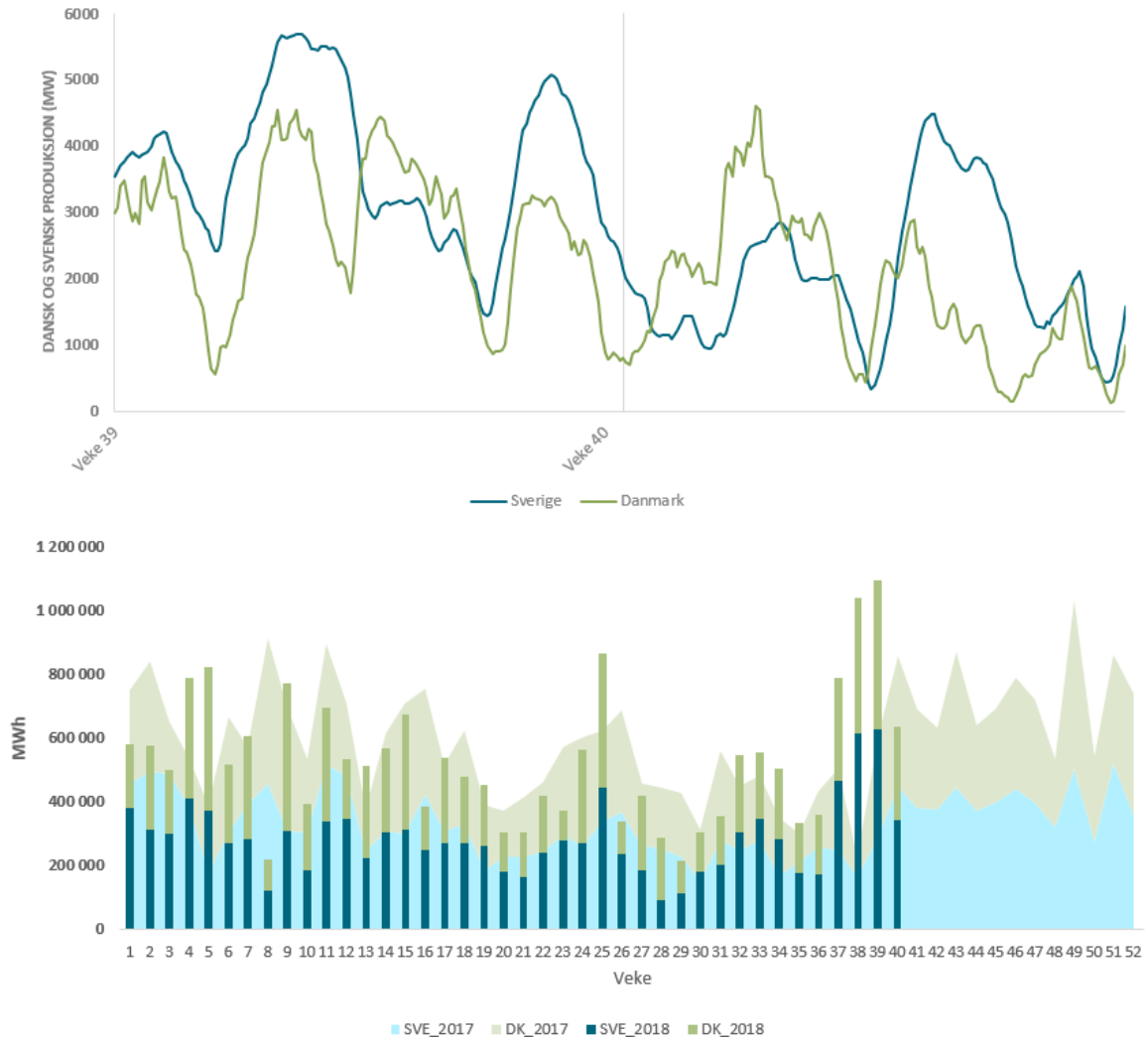
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 40	Veke 39	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 003	2 591	413	16 %
NO1	326	317	9	3 %
NO2	1 072	916	156	17 %
NO3	463	396	67	17 %
NO4	411	284	127	45 %
NO5	732	677	54	8 %
Sverige	2 717	2 807	-91	-3 %
SE1	269	298	-29	-10 %
SE2	722	690	32	5 %
SE3	1 595	1 635	-40	-2 %
SE4	132	185	-53	-29 %
Danmark	525	639	-114	-18 %
Jylland	367	466	-98	-21 %
Sjælland	157	173	-15	-9 %
Finland	1 200	1 210	-10	-1 %
Norden	7 445	7 247	198	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 532	2 429	103	4 %
NO1	654	601	54	9 %
NO2	683	652	31	5 %
NO3	507	507	-0	0 %
NO4	367	351	17	5 %
NO5	321	318	2	1 %
Sverige	2 538	2 431	108	4 %
SE1	185	180	5	3 %
SE2	313	288	25	9 %
SE3	1 599	1 535	64	4 %
SE4	442	427	14	3 %
Danmark	632	622	11	2 %
Jylland	385	381	3	1 %
Sjælland	248	240	8	3 %
Finland	1 584	1 561	24	2 %
Norden	7 287	7 041	245	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	472	162	310	
Sverige	178	377	-198	
Danmark	-107	17	-124	
Finland	-384	-351	-34	
Norden	158	205	-47	

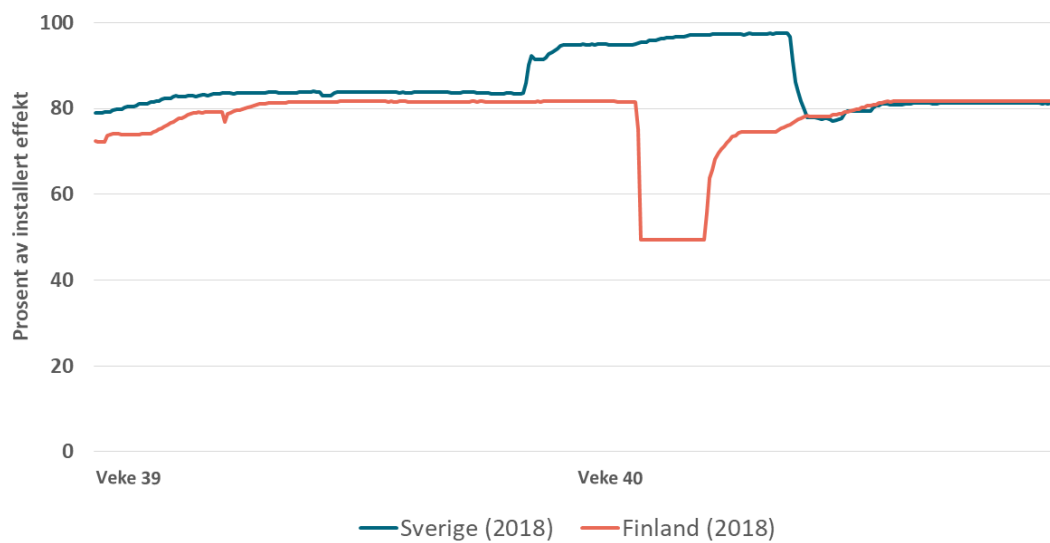
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2017 og 2018. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



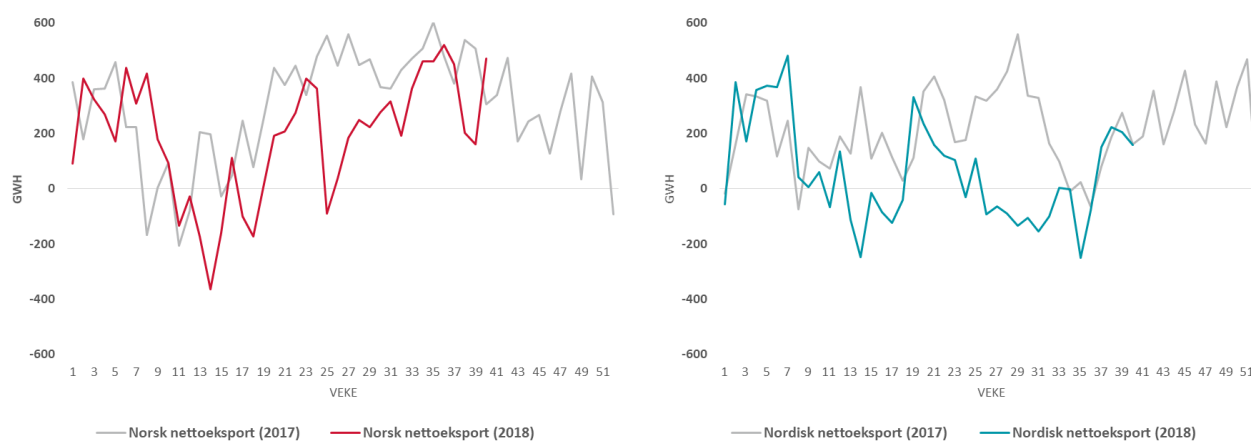
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

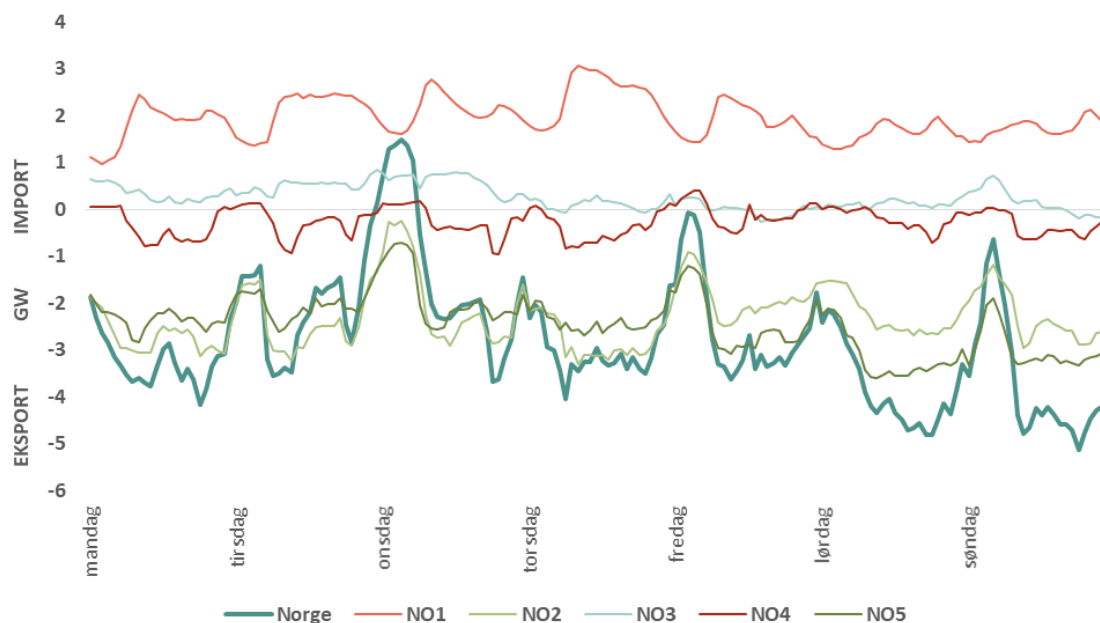
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	108,2	109,9	-1,5	-1,7
Forbruk	100,6	97,6	3,0	3,1
Nettoeksport	7,6	12,3		-4,7
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	295,8	295,4	0,1	0,4
Forbruk	293,5	287,4	2,1	6,1
Nettoeksport	2,3	8,0		-5,7

Utvexling

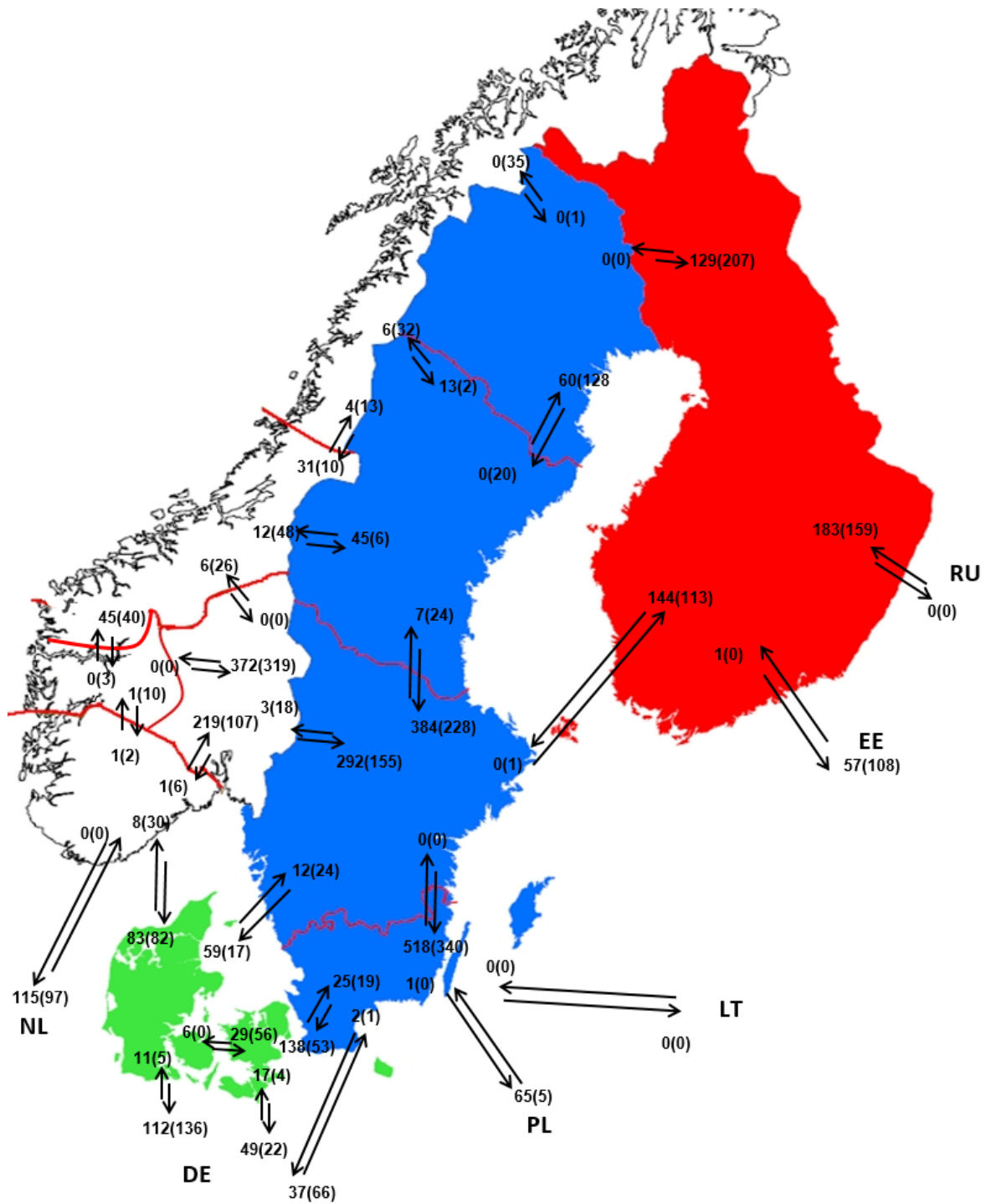
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



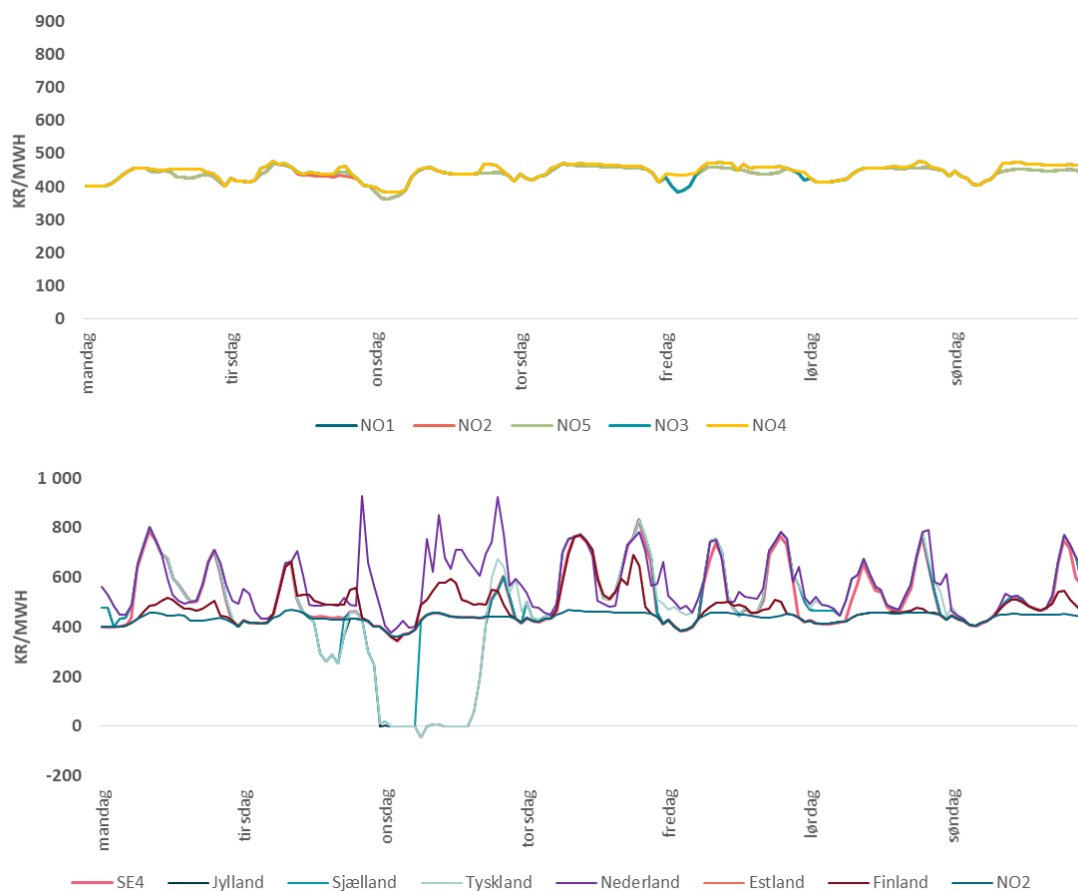
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 40	Veke 39	Veke 40 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	437,3	337,5	240,5	29,5	81,8
NO2	436,8	337,5	221,4	29,4	97,3
NO3	443,5	355,4	261,9	24,8	69,4
NO4	444,9	357,7	261,0	24,4	70,4
NO5	437,3	337,5	240,5	29,5	81,8
SE1	466,6	359,6	265,7	29,8	75,6
SE2	466,6	359,6	265,7	29,8	75,6
SE3	466,6	359,6	266,2	29,8	75,3
SE4	514,6	359,6	268,8	43,1	91,4
Finland	478,7	412,3	290,6	16,1	64,7
Jylland	476,0	368,1	218,7	29,3	117,7
Sjælland	505,0	378,2	248,6	33,5	103,1
Estland	478,7	412,4	291,1	16,1	64,5
System	447,1	353,9	256,0	26,3	74,6
Nederland	574,6	615,3	352,6	-6,6	63,0
Tyskland	487,3	463,8	197,9	5,1	146,3
Polen	577,9	552,1	320,3	4,7	80,4
Litauen	562,4	507,1	295,9	10,9	90,1

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

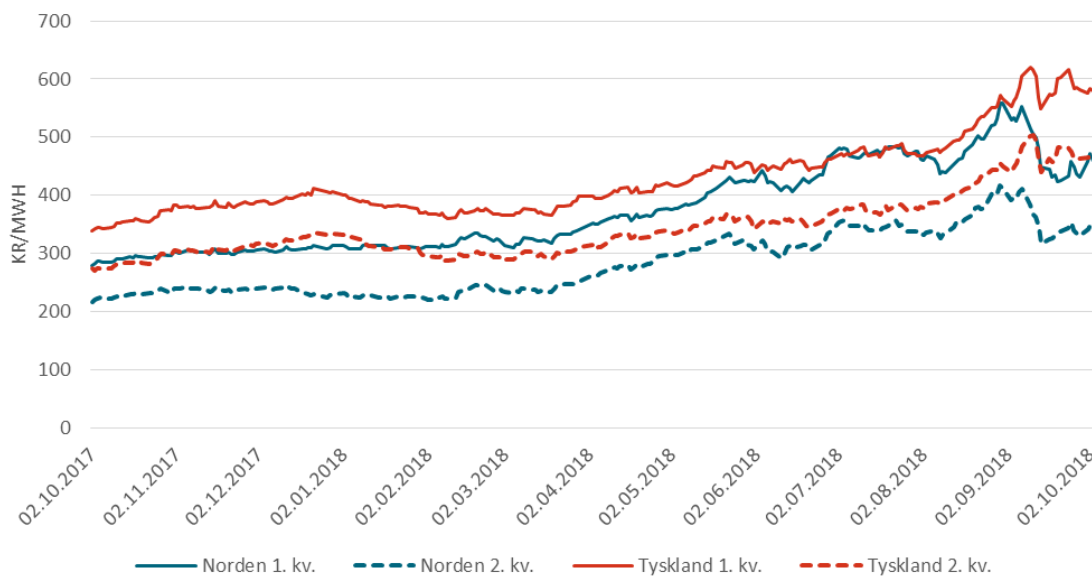


Terminmarknaden

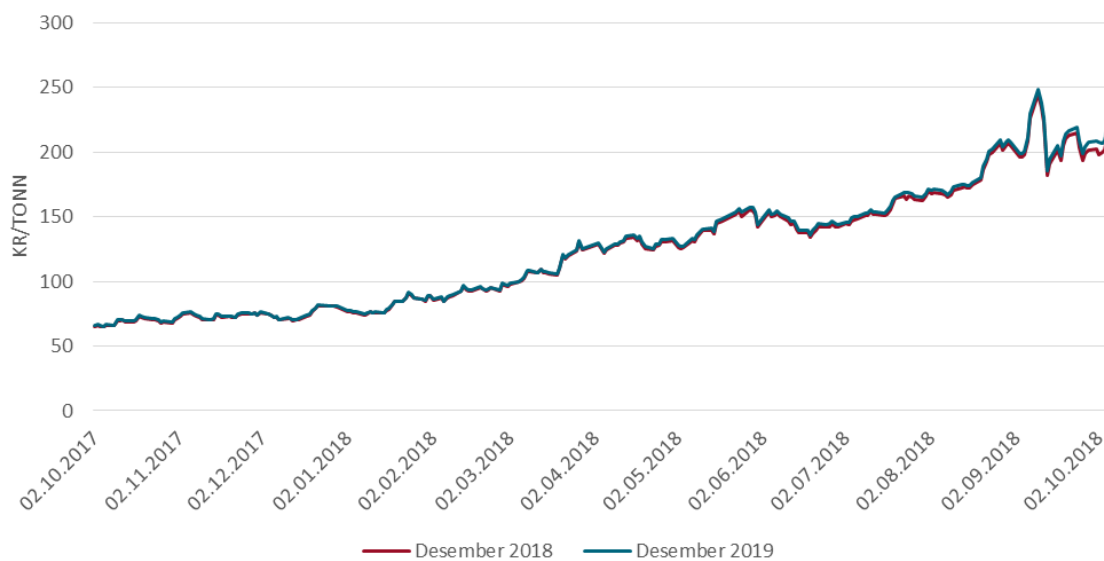
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 40	Veke 39	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	470,9	439,1	7,2
	1. kvartal 2019	464,7	431,5	7,7
	2. kvartal 2019	349,6	330,2	5,9
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2019	590,3	581,2	1,6
	2. kvartal 2019	478,3	464,0	3,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	209,3	201,6	3,8
	Desember 2019	217,1	207,6	4,6

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 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.

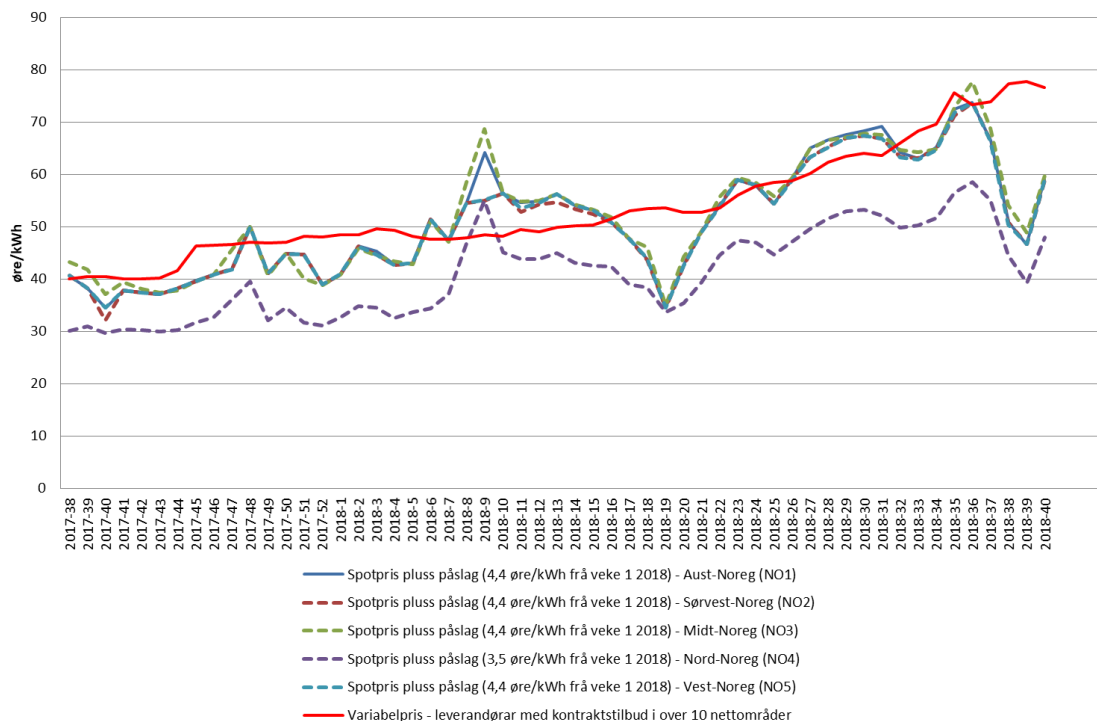
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 40 2018	Veke 39 2018	Veke 40 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	76,6	77,8	40,4	-1,2	36,2
		Veke 40 2018	Veke 39 2018	Veke 40 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	59,1	46,6	34,5	12,5	24,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	59,0	46,6	32,1	12,4	26,9
	Midt-Noreg (NO3)	59,8	48,8	37,1	11,0	22,7
	Nord-Noreg (NO4)	48,0	39,3	29,6	8,7	18,4
	Vest-Noreg (NO5)	59,1	46,6	34,5	12,5	24,6
		Veke 40 2018	Veke 39 2018	Veke 40 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	66,2	67,1	40,4	-0,9	25,8
	3 år (snitt Noreg)	56,7	57,5	41,7	-0,8	15,0
	1 år (snitt Sverige)	70,2	72,3	52,7	-2,1	17,5
	3 år (snitt Sverige)	62,0	63,2	51,2	-1,2	10,8

* 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.

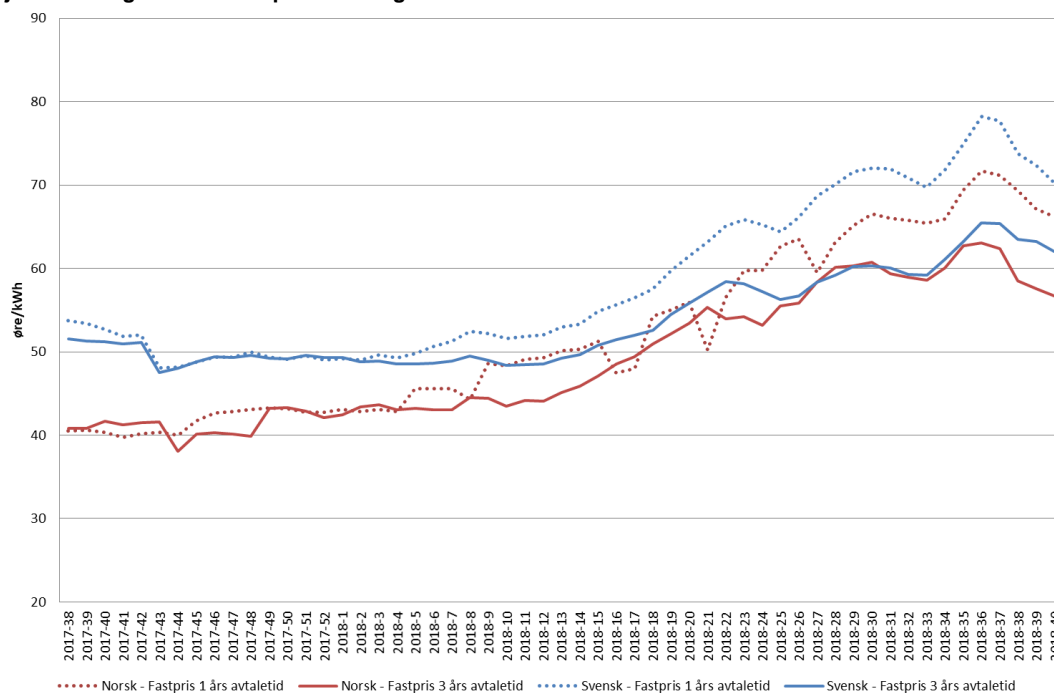


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 17 Utviklinga dei siste 52 vekene i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årlig 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 nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.*** Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		NOK	Berekena straumkost nad for veke 40 2018	Berekena straumkost nad for veke 39 2018	Endring frå førre veke	Berekena straumkost nad for veke 40 2017	Berekena straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	94	72	22	55	3843	1100
		20 000 kWh	188	144	44	110	7686	2200
		40 000 kWh	376	288	88	220	15373	4400
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	94	72	22	51	3793	1076
		20 000 kWh	188	144	44	102	7587	2153
		40 000 kWh	376	288	88	204	15173	4306
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	95	75	20	59	3893	1110
		20 000 kWh	191	151	40	118	7787	2219
		40 000 kWh	381	302	79	237	15574	4439
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	76	61	16	47	3077	1173
		20 000 kWh	153	121	31	94	6154	2345
		40 000 kWh	306	243	63	189	12307	4690
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	94	72	22	55	3802	1086
		20 000 kWh	188	144	44	110	7603	2173
		40 000 kWh	376	288	88	220	15206	4346
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	128	126	2	66	4171	1137	
	20 000 kWh	244	78	166	129	7763	1839	
	40 000 kWh	477	469	7	255	15407	3702	

* 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 nettleige 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 2017 og 2018 og, 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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2018-10-05	2018-10-08	2 dagar	350	350
Unplanned	FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2018-10-04	2018-10-08	3 dagar	240	240
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-09-27	2018-10-03	6 dagar	548	128-548
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Nore 1	2018-08-20	2018-10-19	60 dagar	206	106-206
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2018-09-04	2018-10-03	29 dagar	260	179-260
Planned	NO5	Equinor ASA	Energiverk Mongstad	2018-10-07	2018-10-14	7 dagar	270	270
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2018-10-01	2018-10-03	2 dagar	335	335
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-22	30 dagar	507	507
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-09-18	2018-10-30	42 dagar	904	249
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2018-10-02	2018-10-04	2 dagar	330	330
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2018-08-20	2018-11-09	81 dagar	220	220
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2018-09-24	2018-10-24	30 dagar	335	335
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2018-09-29	2018-10-29	30 dagar	565	565
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-05-11	2018-10-14	156 dagar	254	254
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2018-10-04	2018-10-09	5 dagar	1400	1400
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2018-08-03	2018-10-09	66 dagar	401	401
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2018-10-01	2018-10-12	11 dagar	310	310
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2018-10-01	2018-10-12	11 dagar	310	310
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-09-18	2018-10-14	26 dagar	370	370
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-09-07	2018-10-21	44 dagar	640	640
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-14	22 dagar	502	502
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2018-10-01	2018-11-25	55 dagar	300	300
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-14	22 dagar	496	496

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-10-01	2018-10-07	6 dagar	3300	200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-10-01	2018-10-07	6 dagar	7300	700	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	700	100	Link 3
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	600	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	250	100	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	300	150	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	1200	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	200	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	600	0	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	1000	300-400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	500	0	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-24	2018-10-04	10 dagar	5400	1100-1500	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-10-01	2018-10-03	2 dagar	5400	1200	Link 6
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2018-09-16	2018-10-14	28 dagar	740	370-740	Link 8
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2018-09-16	2018-10-14	28 dagar	680	140-480	Link 8
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	700	700	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	600	600	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	250	100	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	300	150	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	600	0	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	1000	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	1200	200-400	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	200	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	1632	368	Link 14
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	1632	368	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	723	0	Link 14
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	723	0	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-10-17	16 dagar	1632	368	Link 15
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-10-17	16 dagar	1632	368	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	1632	1132-1632	Link 16
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	1632	1132-1632	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	723	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	723	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	368-568	Link 17
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	368-568	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-10-04	65 dagar	723	0-403	Link 17
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 17

Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-08-20	2018-09-25	36 dagar	2200	700-1200	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-08-20	2018-09-25	36 dagar	3500	1500-3000	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-20	2018-09-25	36 dagar	6850	3850-4250	Link 17
Unplanned	TenneT TSO	DE-TenneT → SE4	2018-08-06	2018-10-04	59 dagar	600	100-600	Link 18
Unplanned	TenneT TSO	SE4 → DE-TenneT	2018-08-06	2018-10-04	59 dagar	615	115-615	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	700	700	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	600	600	Link 19
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2018-10-03	2018-10-05	2 dagar	1632	1632	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2018-10-03	2018-10-05	2 dagar	1632	1632	Link 25
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2018-10-03	2018-10-05	2 dagar	2212	0	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2018-10-03	2018-10-05	2 dagar	2272	0	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	1632	930	Link 27
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	1632	930	Link 27
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	2212	0	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2018-10-01	2018-10-05	4 dagar	2272	0	Link 27
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	Link 31
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-24	2018-10-03	9 dagar	5400	400	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2018-09-24	2018-10-03	9 dagar	615	115	Link 35
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-02	2018-10-04	2 dagar	3500	1200	Link 36
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-02	2018-10-04	2 dagar	6850	600	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	200	Link 37
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 37
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	100	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 37
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 37
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	200	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 37
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	100	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	300	300	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	250	250	Link 38
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 39
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 39
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 39
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	700	100	Link 42
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	250	100	Link 42
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	300	150	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1200	200	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	200	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	0	Link 42

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1000	400	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 42
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 42
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	300	Link 43
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	400	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	200	Link 43