

Kraftsituasjonen veke 18, 2018

Lågare forbruk og nettoimport til Noreg

Høgare temperaturar i heile landet bidrog til lågare forbruk i førre veke. Kombinert med høg uregulerbar kraftproduksjon i Sverige, Danmark og Tyskland bidrog dette til redusert produksjon frå regulerbar vasskraft, og nok ei veke med nettoimport av kraft til Noreg. Nettoeksporten ut av Noreg er så langt i år 1,7 TWh, som er ein halvering samanlikna med i fjor.

Vêr og hydrologi

I veke 18 kom det mest nedbør på Vestlandet med opp mot 40 – 50 mm enkelte stader. I sum for veka er berekna nedbørenergi 1,7 TWh, som er 110 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 33,8 TWh, eller 16,5 TWh mindre enn normalen. I veke 19 er det venta mest nedbør på Vestlandet og i Trøndelag med 20 – 40 mm. I sum for veka er det venta 2,0 TWh nedbørenergi, som er 130 prosent av normalen.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 50 TWh ved starten av veke 19.

I veke 18 var temperaturen opp mot ein grad høgare enn normalen i heile landet. I veke 19 er det venta opp mot 4 grader høgare temperaturar enn normalt for heile landet.

Berekna tilsig for veke 18 er 4,0 TWh, som er 120 prosent av normalt. Sum tilsig hittil i år er 19,4 TWh eller 0,6 TWh meir enn normalen. Prognosert tilsig for veke 19 er 11,6 TWh som er 280 prosent av normalen.

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

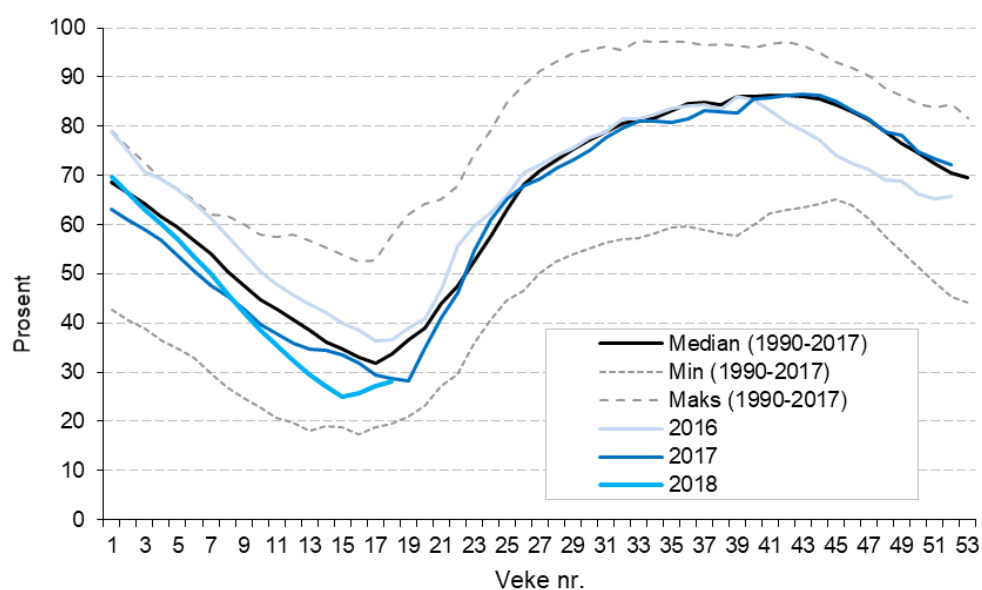
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

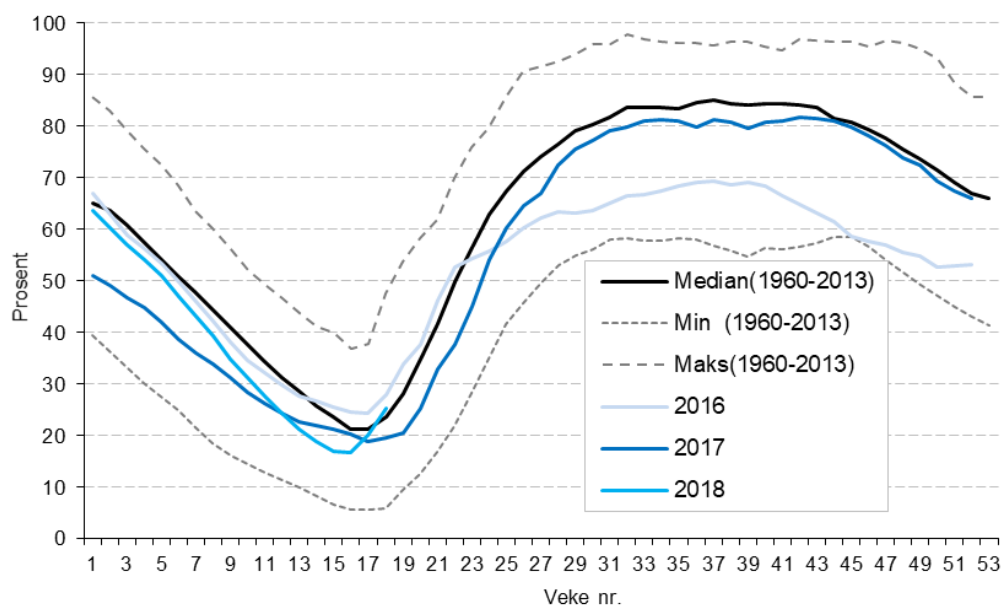
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 18 2018	Veke 17 2018	Veke 18 2017	Median* veke 18	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	28,1	27,2	28,6	33,8	0,9	-0,5	-5,7
NO1	21,5	16,8	15,3	21,1	4,7	6,2	0,4
NO2	40,2	39,2	37,3	39,6	1,0	2,9	0,6
NO3	19,9	17,7	17,2	26,5	2,2	2,7	-6,6
NO4	24,0	24,2	33,6	38,0	-0,2	-9,6	-14,0
NO5	15,5	15,0	15,7	21,4	0,5	-0,2	-5,9
Sverige	25,2	20,1	19,6	23,5	5,1	5,6	1,7

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

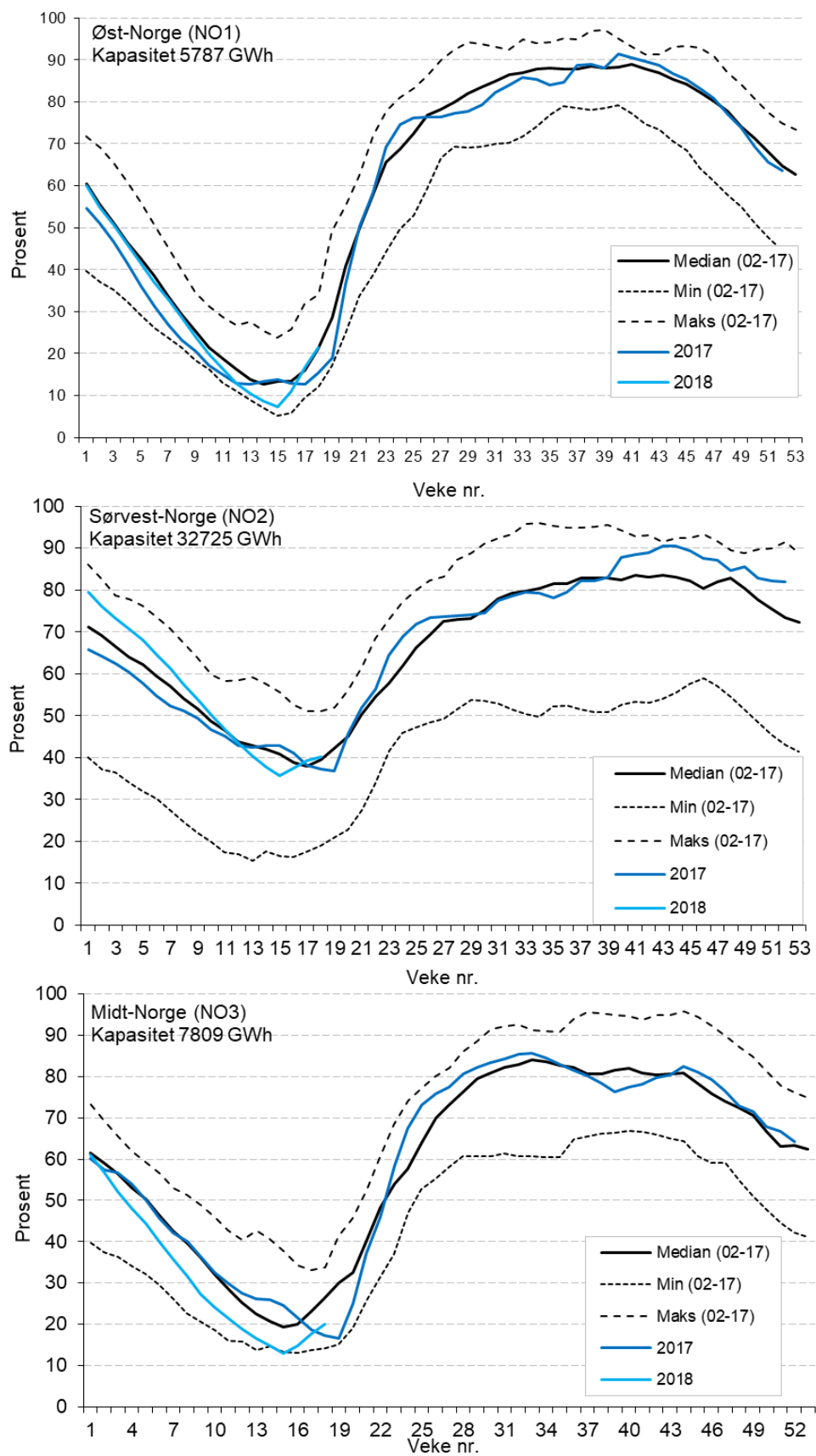
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

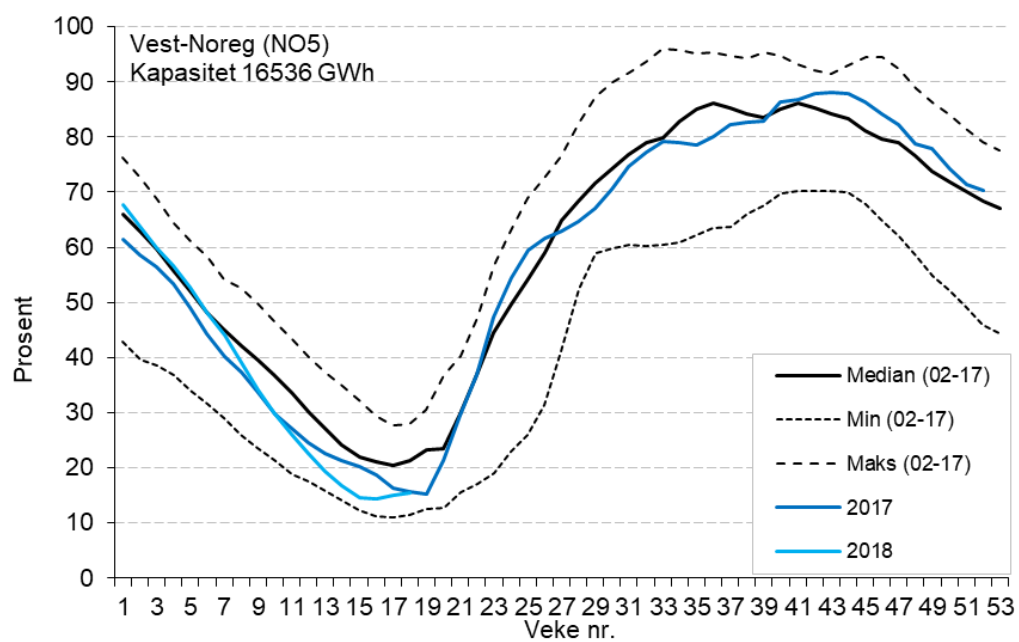
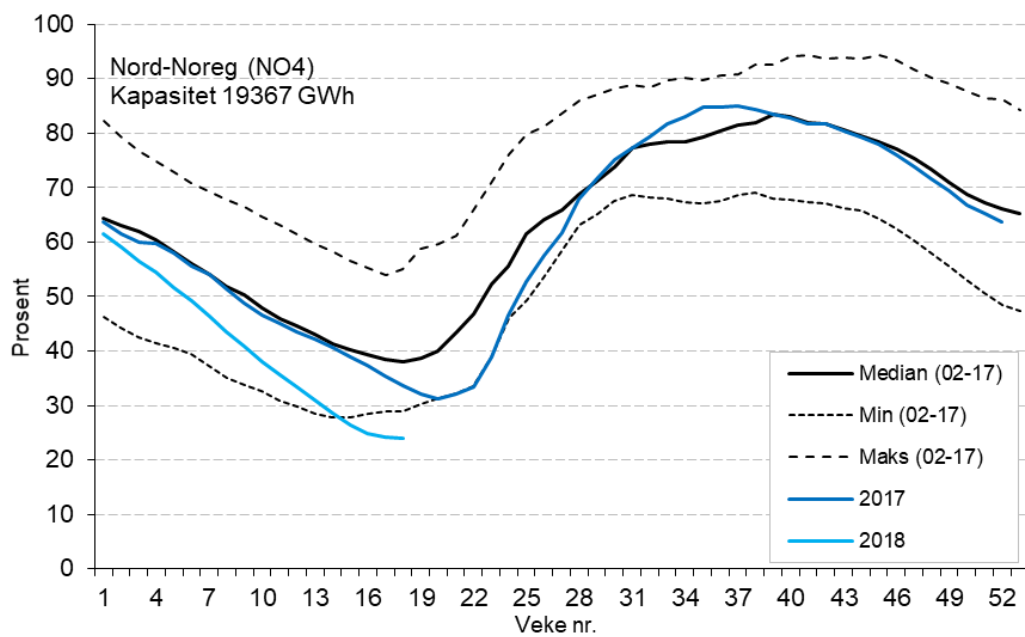


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 18 2018	Veke 18 2017	Veke 18 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	2,9	1,5	3,3	1,4	87
Nedbør	1,7	0,2	1,6	1,5	110

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

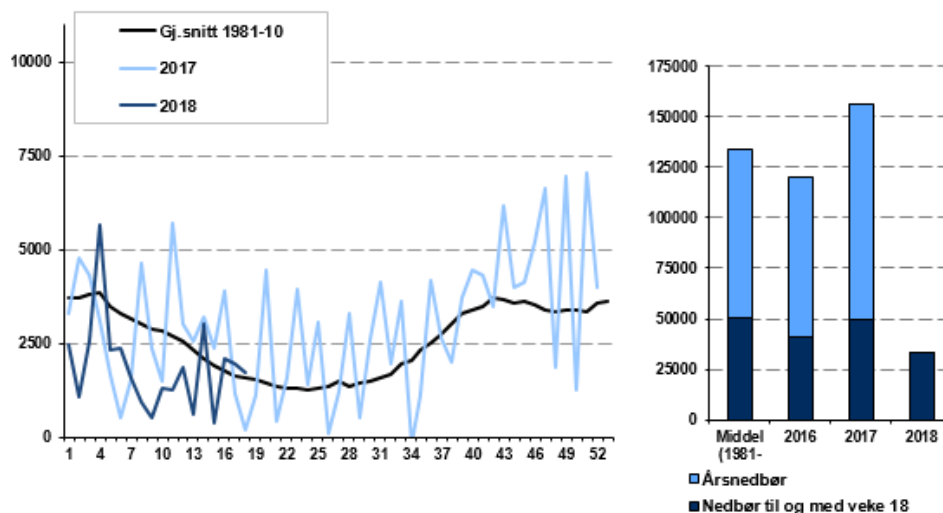
TWh	Veke 1- 18 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	18,2	18,8	-0,6
Nedbør	33,7	50,3	-16,6

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

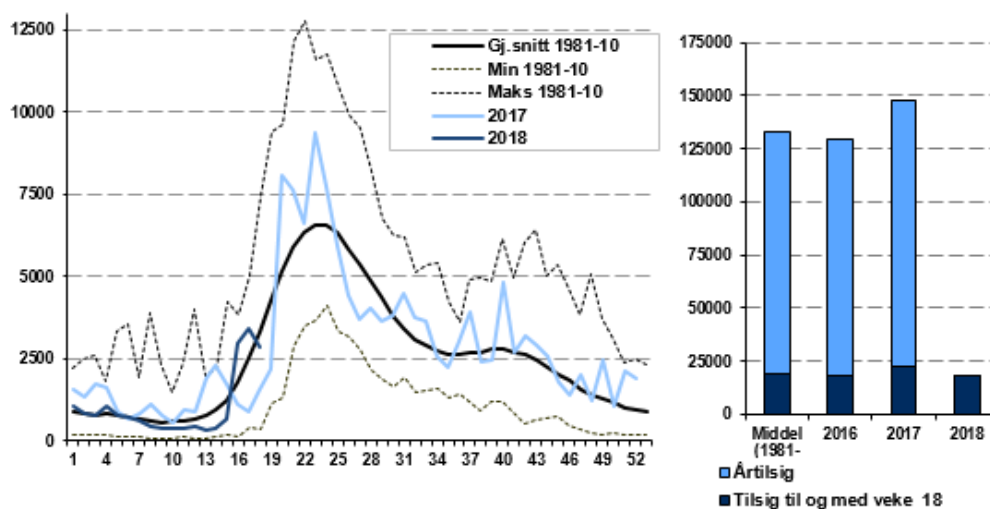
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	11,6	275
Nedbør	2,0	131

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



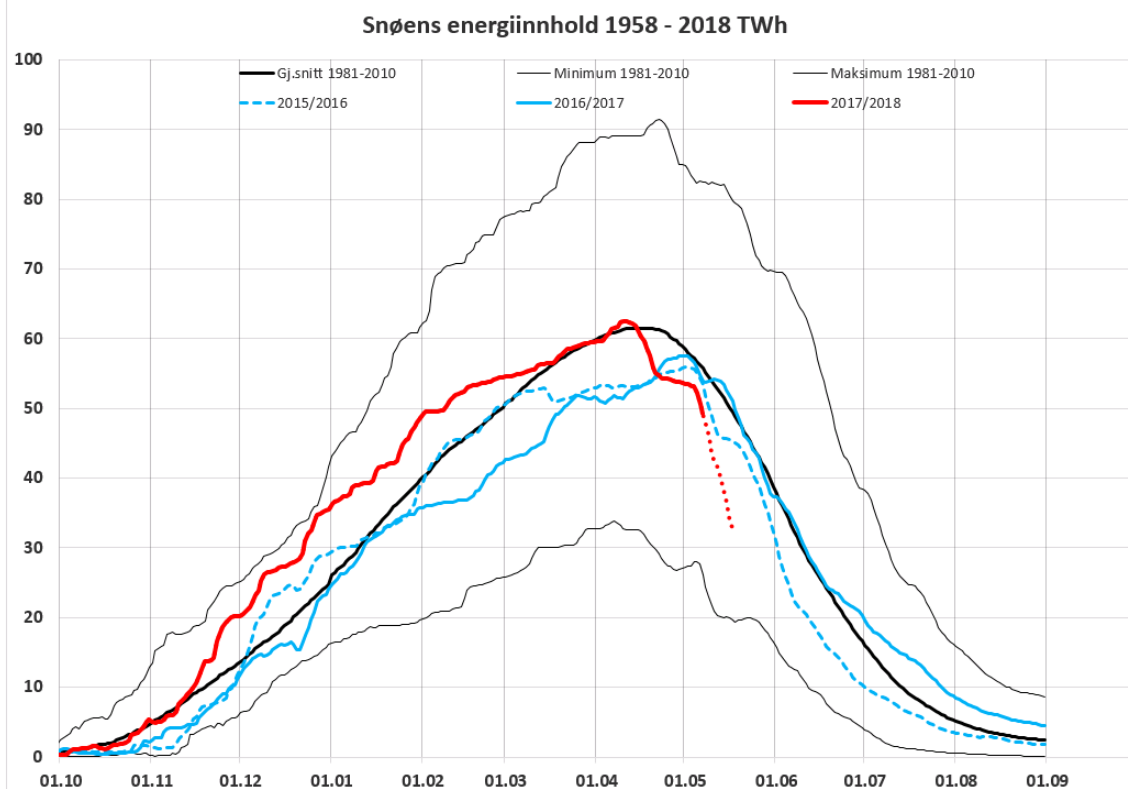
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2015/16, 2016/17 og 2017/18 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

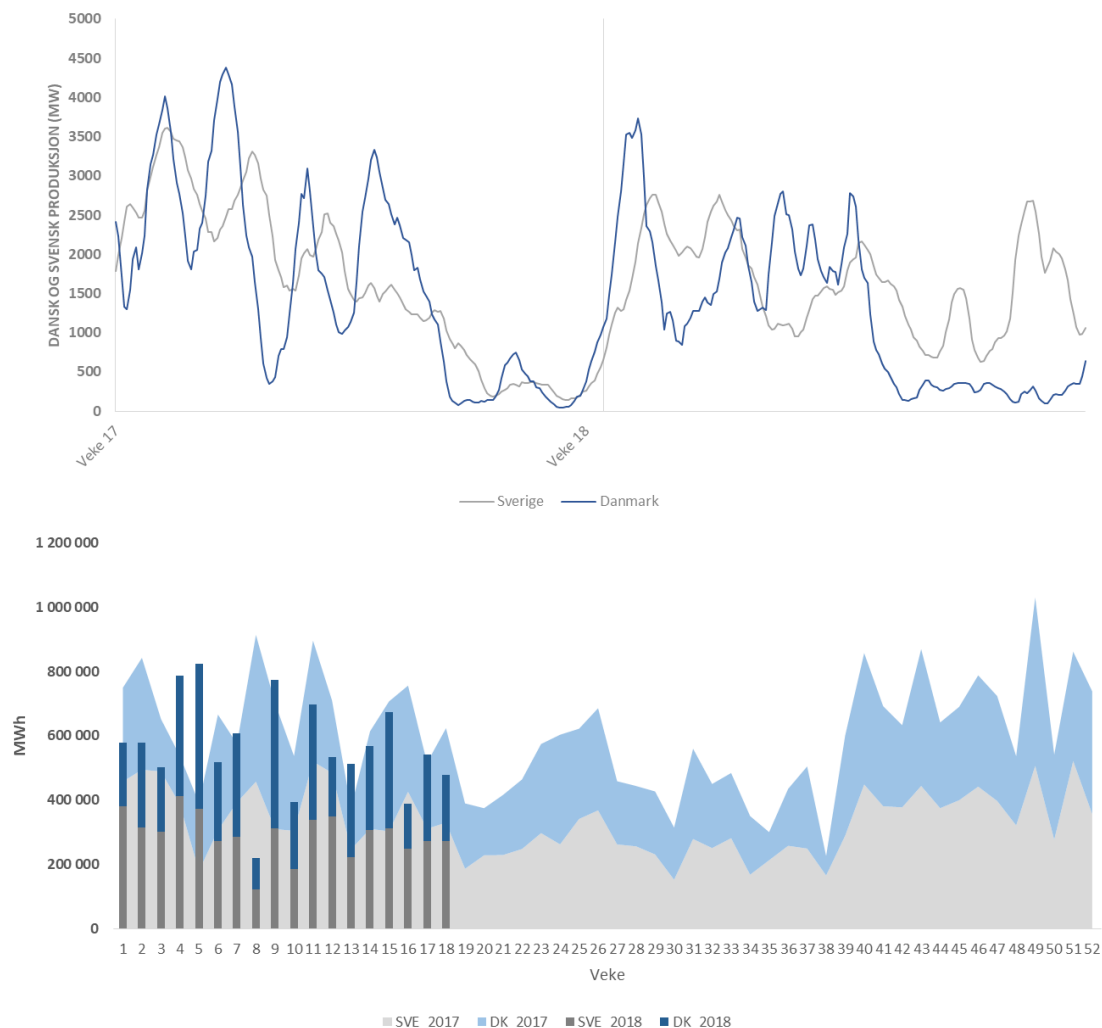
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 18	Veke 17	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 215	2 370	-155	-7 %
NO1	431	405	26	6 %
NO2	803	908	-104	-12 %
NO3	309	316	-7	-2 %
NO4	326	372	-46	-12 %
NO5	346	370	-24	-6 %
Sverige	3 057	3 011	46	2 %
SE1	273	330	-57	-17 %
SE2	938	849	89	10 %
SE3	1 711	1 679	32	2 %
SE4	134	153	-18	-12 %
Danmark	444	516	-72	-14 %
Jylland	290	352	-62	-18 %
Sjælland	154	164	-10	-6 %
Finland	1 142	1 103	39	4 %
Norden	6 858	7 000	-142	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 388	2 470	-82	-3 %
NO1	618	640	-22	-3 %
NO2	653	670	-17	-2 %
NO3	474	492	-18	-4 %
NO4	341	361	-20	-6 %
NO5	302	307	-5	-2 %
Sverige	2 405	2 525	-120	-5 %
SE1	179	179	-0	0 %
SE2	290	291	-1	0 %
SE3	1 532	1 613	-81	-5 %
SE4	404	442	-38	-9 %
Danmark	602	591	11	2 %
Jylland	364	352	12	3 %
Sjælland	238	238	-0	0 %
Finland	1 503	1 539	-36	-2 %
Norden	6 897	7 124	-227	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-173	-100	-73	
Sverige	652	487	166	
Danmark	-158	-75	-84	
Finland	-360	-436	75	
Norden	-39	-124	85	

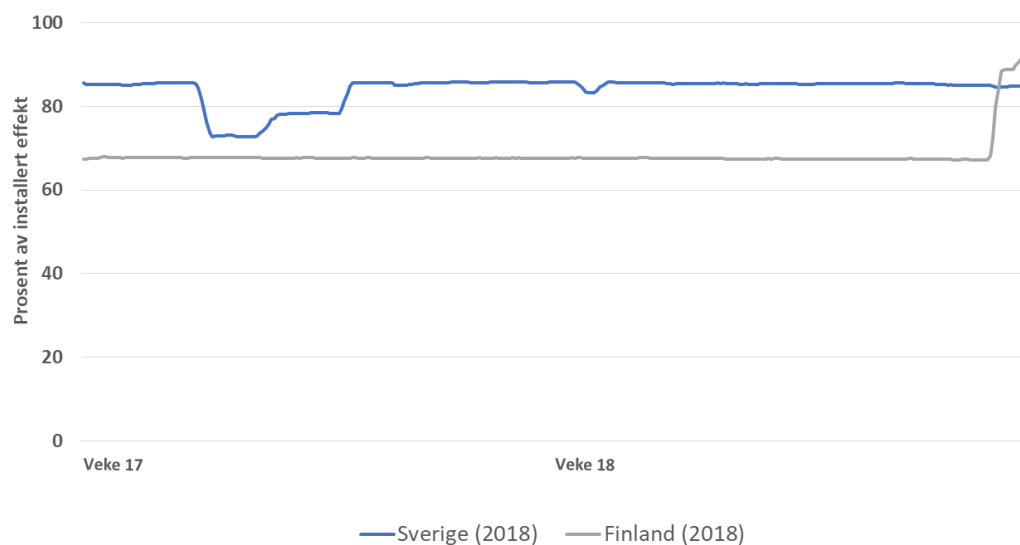
*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

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

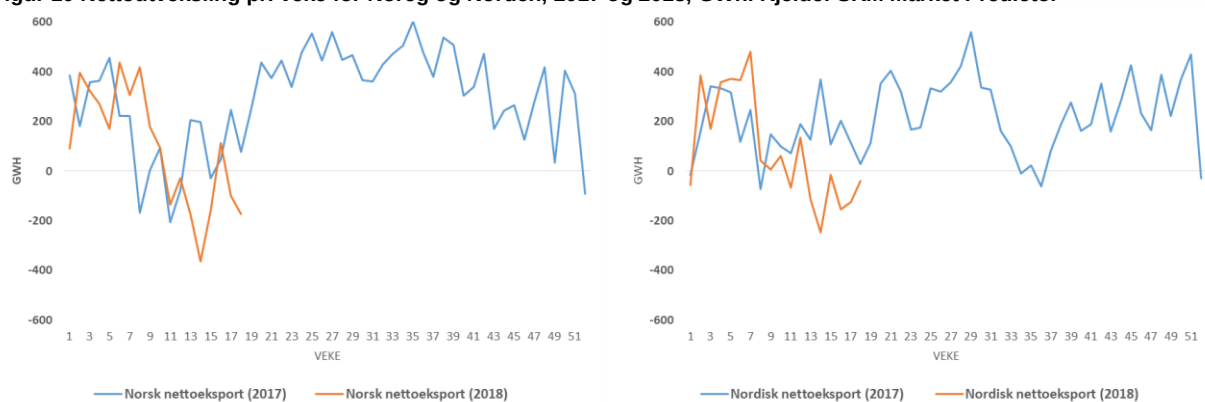
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	57,0	54,8	3,8	2,2
Forbruk	55,3	52,2	5,6	3,1
Nettoeksport	1,7	2,6		-0,9

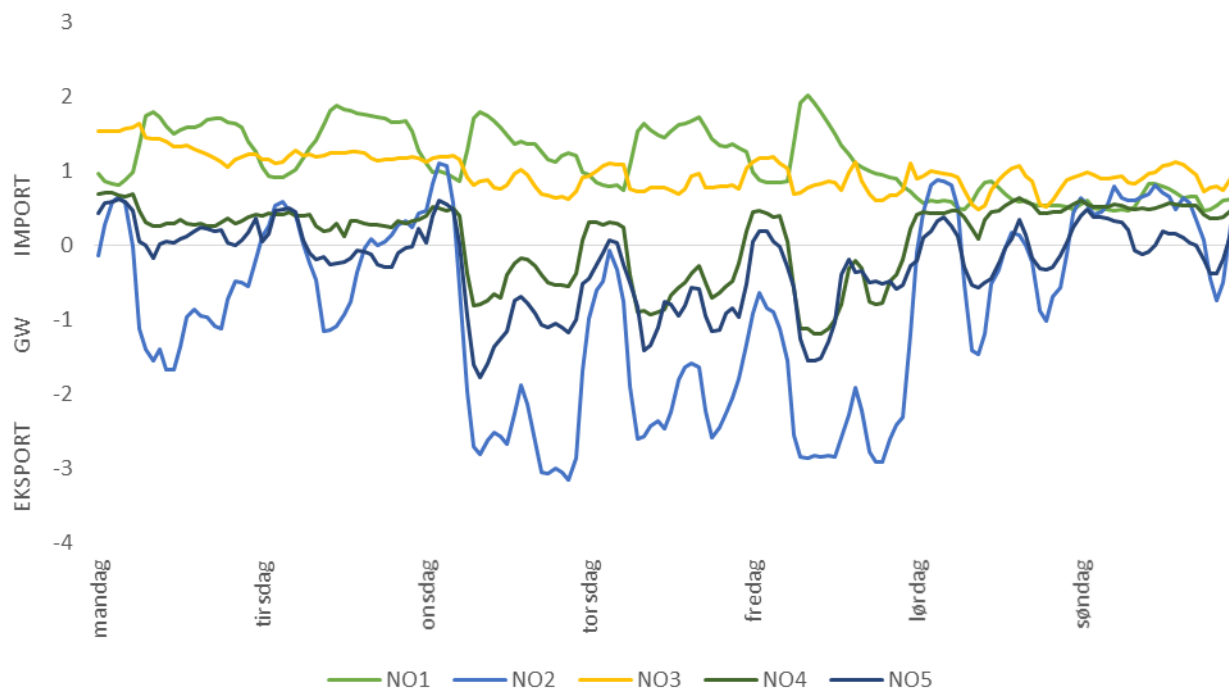
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	158,4	153,5	3,1	4,9
Forbruk	156,9	150,6	4,0	6,2
Nettoeksport	1,6	2,9		-1,3

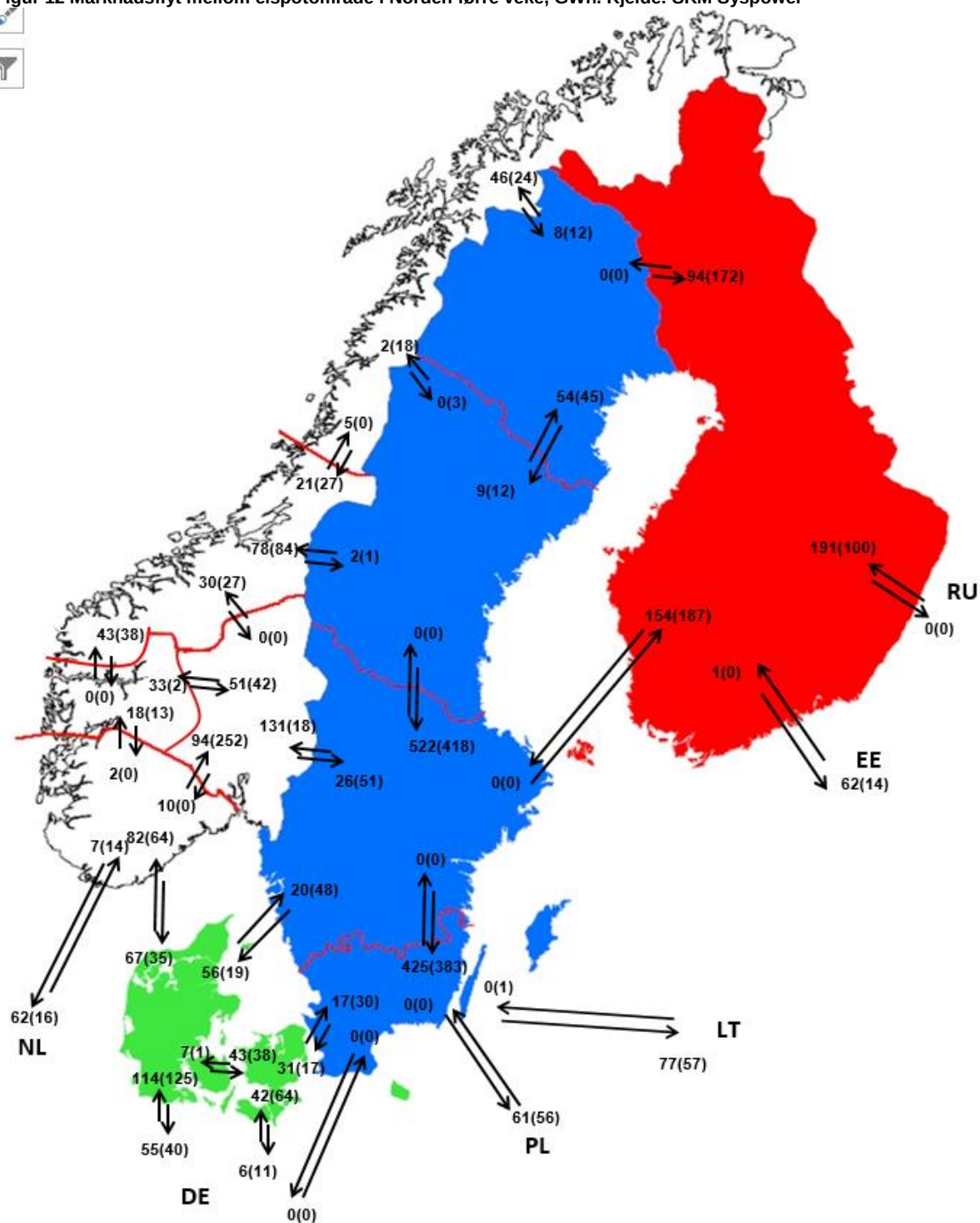
Utvexling

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.





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

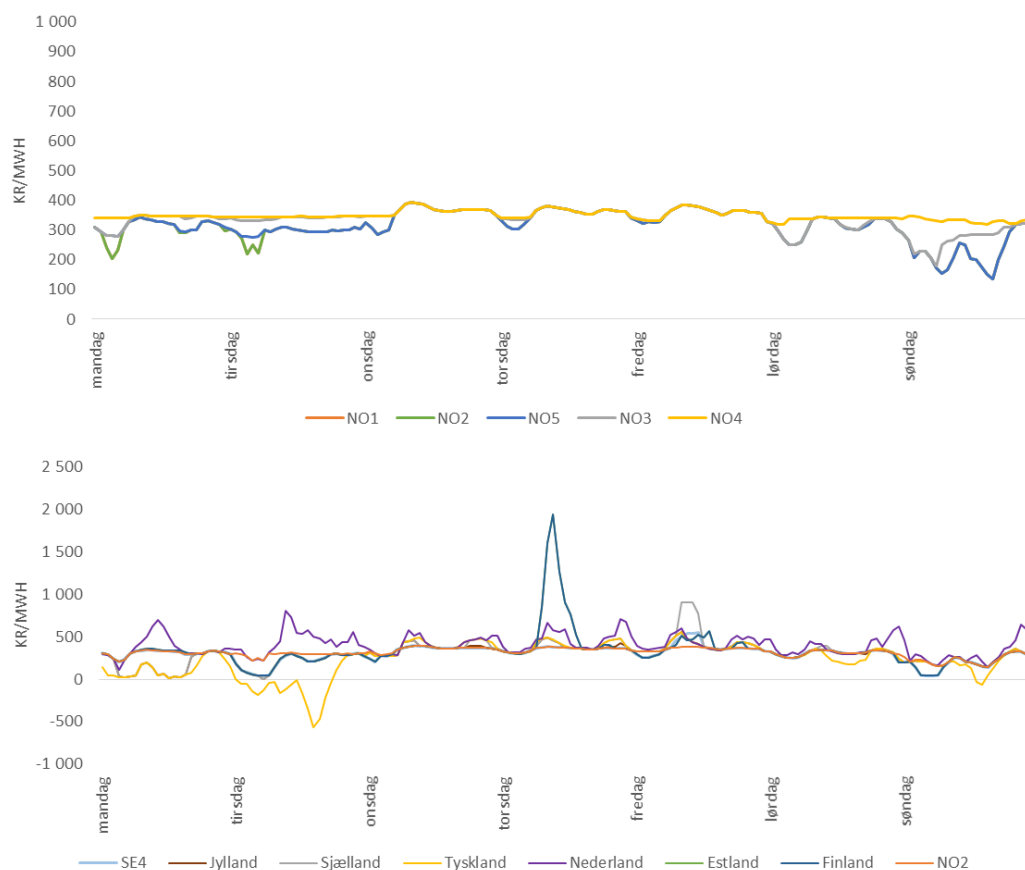
Kraftprisar

Engrosmarknaden

Tabell 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 18	Veke 17	Veke 18 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	314,5	346,2	283,3	-9,2	11,0
NO2	314,5	346,2	283,1	-9,2	11,1
NO3	333,7	346,1	281,8	-3,6	18,4
NO4	349,0	354,0	241,3	-1,4	44,7
NO5	316,4	346,2	283,6	-8,6	11,6
SE1	294,0	344,0	276,8	-14,5	6,2
SE2	294,0	344,0	276,8	-14,5	6,2
SE3	294,0	344,0	276,8	-14,5	6,2
SE4	298,0	344,5	276,8	-13,5	7,7
Finland	331,7	394,3	276,8	-15,9	19,8
Jylland	291,2	332,9	250,7	-12,5	16,2
Sjælland	305,5	334,2	252,1	-8,6	21,2
Estland	331,7	385,7	276,2	-14,0	20,1
System	317,7	350,3	277,9	-9,3	14,3
Nederland	398,2	373,9	338,7	6,5	17,6
Tyskland	242,9	296,2	230,2	-18,0	5,5
Polen	392,6	429,9	287,5	-8,7	36,6
Litauen	341,4	391,7	276,2	-12,8	23,6

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

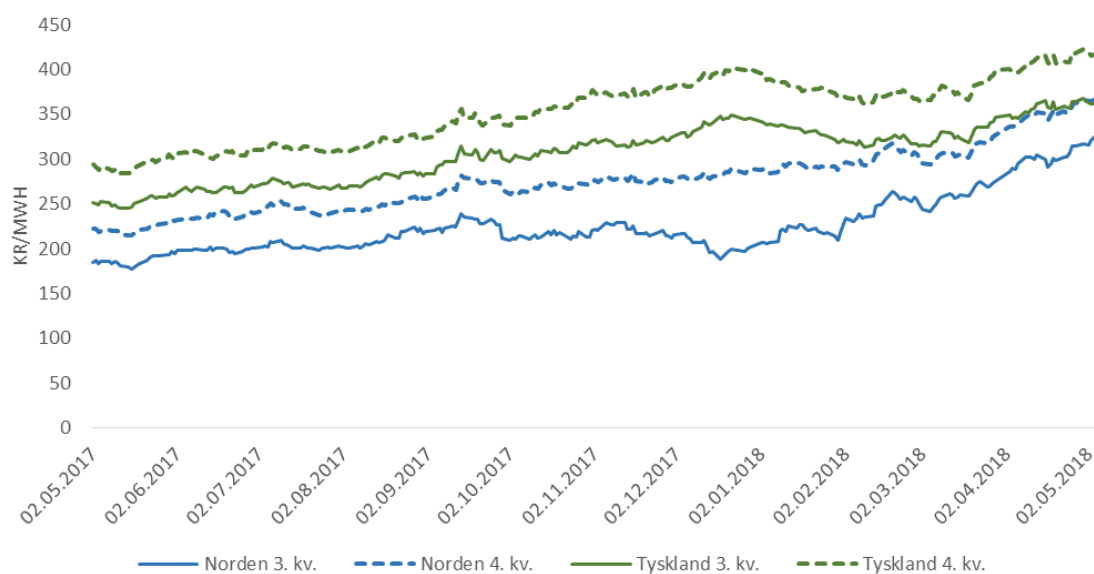


Terminmarknaden

Tabell 6 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 18	Veke 17	Endring (%)
Nasdaq OMX	Mai	313,3	318,0	-1,5
	3. kvartal 2018	317,2	314,1	1,0
	4. kvartal 2018	366,1	362,5	1,0
EEX OMX	3. kvartal 2018	367,9	364,1	1,0
	4. kvartal 2018	422,3	417,7	1,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	125,9	131,1	-4,0
	Desember 2019	127,2	132,8	-4,2

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

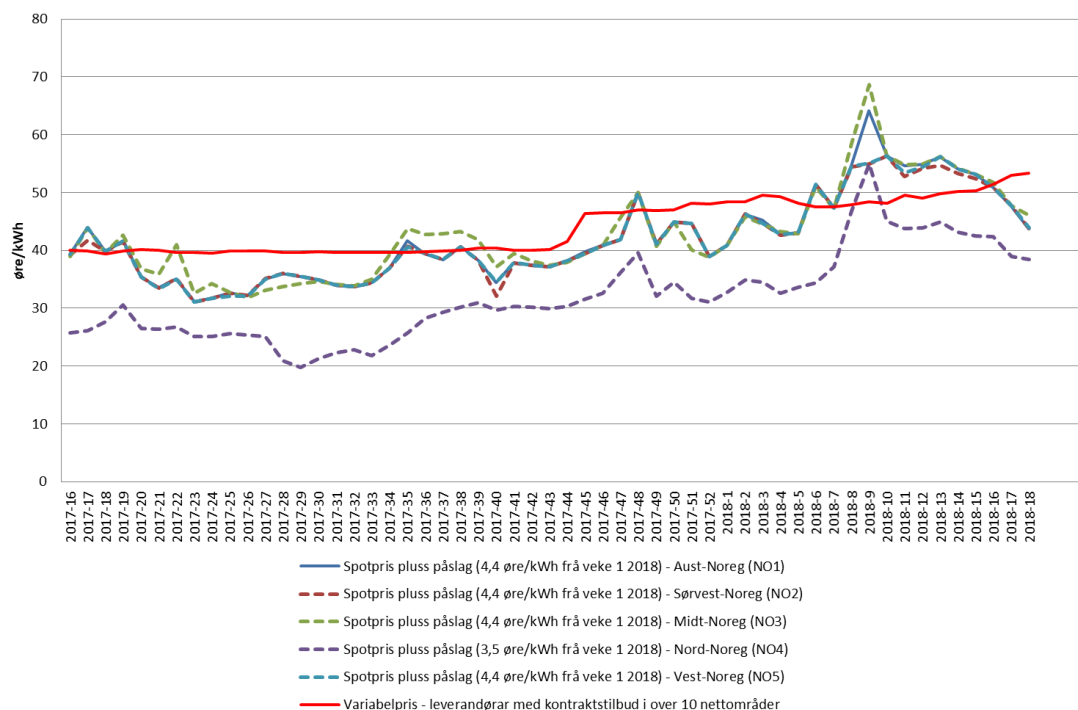
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 18 2018	Veke 17 2018	Veke 18 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	53,4	53,0	39,4	0,4	14,0
		Veke 18 2018	Veke 17 2018	Veke 18 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	43,7	47,7	39,8	-4,0	3,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	43,7	47,7	39,8	-4,0	3,9
	Midt-Noreg (NO3)	46,1	47,7	39,6	-1,6	6,5
	Nord-Noreg (NO4)	38,4	38,9	27,6	-0,5	10,8
	Vest-Noreg (NO5)	44,0	47,7	39,8	-3,7	4,2
		Veke 18 2018	Veke 17 2018	Veke 18 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	54,2	48,0	37,6	6,2	16,6
	3 år (snitt Noreg)	51,0	49,4	36,4	1,6	14,6
	1 år (snitt Sverige)	57,5	56,5	46,1	1,0	11,4
	3 år (snitt Sverige)	52,6	52,0	44,0	0,6	8,6

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

Figur 15 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

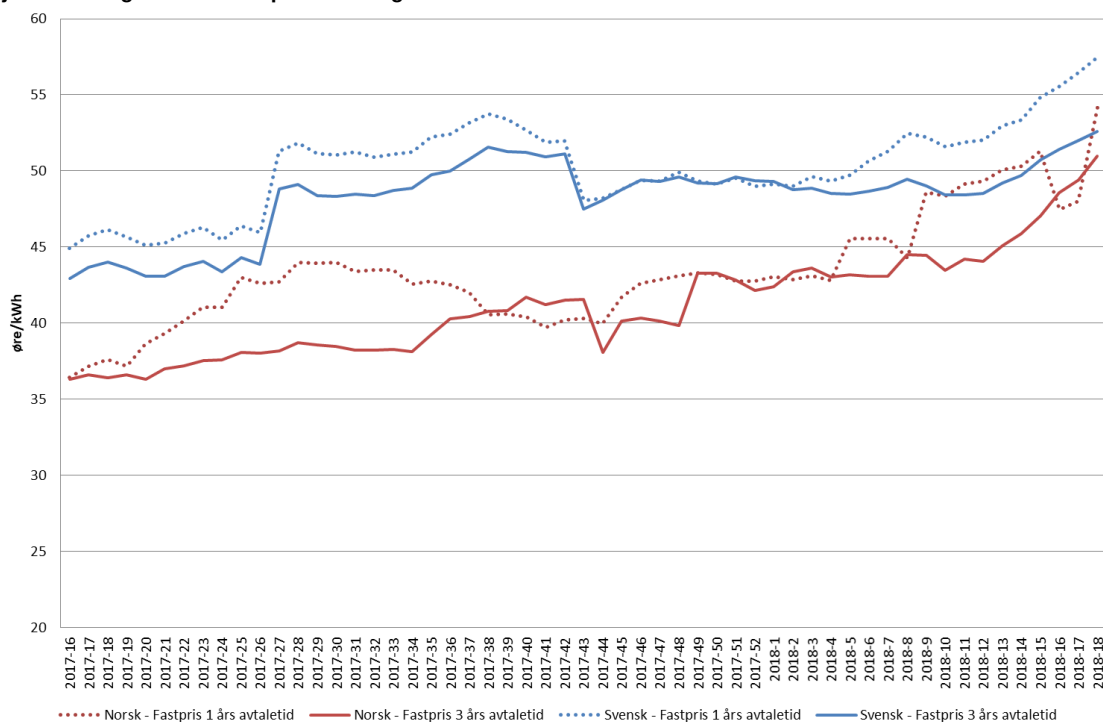


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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 16 Utviklinga dei siste 52 vekene 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 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		Berekna straumkost nad for veke 18 2018	Berekna straumkost nad for veke 17 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 18 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (N01)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	74 149 298	87 174 348	-12 -25 -50	68 136 271	2237 4475 8949
	Sørvest-Noreg (N02)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	74 149 298	87 174 348	-12 -25 -50	68 136 271	2198 4395 8790
	Midt-Noreg (N03)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	79 157 314	87 174 347	-8 -17 -33	68 135 270	2263 4526 9051
	Nord-Noreg (N04)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	65 131 262	71 142 284	-5 -11 -22	47 94 188	1779 3558 7116
	Vest-Noreg (N05)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	75 150 299	87 174 348	-12 -24 -48	68 136 272	2208 4415 8831
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	96 182 354	102 193 376	-6 -11 -22	69 134 264	2282 4381 8581
							380 646 1183

* 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 variabelpris kontrakt.

** 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.

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

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

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 heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2018-05-05	2018-05-08	2 dagar	260	160-260	Link 1
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2018-05-03	2018-05-05	2 dagar	380	195-380	Link 2
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2017-07-06	2018-06-06	335 dagar	310	0-310	Link 10
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-04-20	2018-07-15	86 dagar	548	116-548	Link 11
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2018-04-27	2018-04-30	3 dagar	250	250	Link 12
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2018-04-30	2018-06-10	40 dagar	240	240	Link 13
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2018-04-30	2018-06-08	39 dagar	260	260	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2018-04-30	2018-05-06	5 dagar	450	0-450	Link 20
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2018-03-19	2018-07-27	130 dagar	225	225	Link 21
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2018-03-16	2018-05-25	70 dagar	335	335	Link 22
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-04-27	2018-07-19	83 dagar	370	370	Link 23
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 26
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3 G31	2018-04-13	2018-05-31	48 dagar	1167	1167	Link 27
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 2 B2	2018-04-22	2018-05-06	14 dagar	890	90-890	Link 28
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2018-05-05	2018-05-13	8 dagar	260	260	Link 30
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 35
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 37
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 2 B2	2018-04-22	2018-05-03	11 dagar	880	880	Link 38
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 42
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 1 G1	2018-04-09	2018-05-13	34 dagar	473	473	Link 43

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

Overføring

Type	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2 → SE3	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	7300	0-800	Link 3
Unplanned	DK2 → DE-50Hertz	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	585	0-585	Link 4
Unplanned	DE-50Hertz → DK2	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	600	0-600	Link 4
Unplanned	NO2 → DK1	2018-04-06	2018-05-09	33 dagar	1632	345	Link 5
Unplanned	DK1 → NO2	2018-04-06	2018-05-09	33 dagar	1632	345	Link 5
Planned	DK2 → SE4	2018-04-23	2018-05-09	16 dagar	1700	1350	Link 6
Planned	SE4 → DK2	2018-04-23	2018-05-09	16 dagar	1300	1300	Link 6
Planned	SE3 → SE4	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	5400	0-2100	Link 7
Planned	SE4 → DK2	2018-04-23	2018-05-09	16 dagar	1300	650-750	Link 8
Planned	DK2 → SE4	2018-04-23	2018-05-09	16 dagar	1700	1050	Link 8
Planned	DK2 → SE4	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	1700	0-1350	Link 9
Planned	SE4 → PL	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	600	0-300	Link 9
Planned	SE4 → LT	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	700	0-350	Link 9
Planned	SE4 → DE-TenneT	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	615	0-615	Link 9
Planned	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-04-30	209 dagar	3500	400	Link 14
Planned	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-04-30	209 dagar	6850	550-1450	Link 14
Planned	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2145	0	Link 15
Planned	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2095	0	Link 15
Planned	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 15
Planned	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3900	1700	Link 15
Planned	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 15
Planned	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	500	Link 15
Planned	NO2 → NL	2018-04-09	2018-05-22	43 dagar	723	200	Link 17
Planned	NL → NO2	2018-04-09	2018-05-22	43 dagar	723	0	Link 17
Planned	DK1 → NO2	2018-04-09	2018-05-22	43 dagar	1632	0	Link 17
Planned	NO2 → DK1	2018-04-09	2018-05-22	43 dagar	1632	0-332	Link 17
Planned	NO4 → SE1	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	700	200	Link 18
Planned	SE1 → NO4	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	600	200	Link 18
Planned	NO4 → SE2	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	250	250	Link 18
Planned	SE2 → NO4	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	300	300	Link 18
Planned	NO4 → NO3	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	1200	300	Link 18
Planned	NO3 → NO4	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	200	100	Link 18
Planned	NO3 → SE2	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	600	0	Link 18
Planned	SE2 → NO3	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	1000	400	Link 18
Planned	NO3 → NO1	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	500	0	Link 18
Planned	NO1 → NO3	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	500	200	Link 18
Planned	NO3 → NO5	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	500	0	Link 18
Planned	NO5 → NO3	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	500	100	Link 18
Unplanned	DE-TenneT → SE4	2018-03-20	2018-05-27	67 dagar	600	600	Link 19
Unplanned	SE4 → DE-TenneT	2018-03-20	2018-05-27	67 dagar	615	615	Link 19
Planned	NO5 → NO1	2018-05-02	2018-05-30	28 dagar	3900	800	Link 24
Planned	DK2 → SE4	2018-04-30	2018-05-04	4 dagar	1700	1350	Link 25

Planned	SE4 → DK2	2018-04-30	2018-05-04	4 dagar	1300	700	Link 25
Planned	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 29
Planned	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	300	Link 29
Planned	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 29
Planned	NO4 → SE1	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	700	100	Link 31
Planned	SE1 → NO4	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	600	350	Link 31
Planned	NO4 → SE2	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	250	250	Link 31
Planned	SE2 → NO4	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	300	300	Link 31
Planned	NO3 → SE2	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	600	0	Link 31
Planned	SE2 → NO3	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	1000	500	Link 31
Planned	NO4 → NO3	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	1200	200	Link 31
Planned	NO3 → NO4	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	200	200	Link 31
Planned	NO1 → NO3	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	500	400	Link 31
Planned	NO3 → NO5	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	500	0	Link 31
Planned	NO5 → NO3	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	500	400	Link 31
Planned	NO3 → NO1	2018-05-15	2018-05-15	0 dagar	500	400	Link 31
Planned	NO4 → SE1	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	700	200	Link 32
Planned	SE1 → NO4	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	600	100	Link 32
Planned	NO4 → SE2	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	250	250	Link 32
Planned	SE2 → NO4	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	300	300	Link 32
Planned	NO3 → SE2	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	600	0	Link 32
Planned	SE2 → NO3	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	1000	400	Link 32
Planned	NO4 → NO3	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	1200	300	Link 32
Planned	NO3 → NO4	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	200	100	Link 32
Planned	NO1 → NO3	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	500	200	Link 32
Planned	NO3 → NO5	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	500	0	Link 32
Planned	NO5 → NO3	2018-05-02	2018-05-04	2 dagar	500	400	Link 32
Planned	NO4 → SE1	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	700	200	Link 33
Planned	SE1 → NO4	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	600	100	Link 33
Planned	NO4 → SE2	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	250	250	Link 33
Planned	SE2 → NO4	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	300	300	Link 33
Planned	NO4 → NO3	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	1200	300	Link 33
Planned	NO3 → NO4	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	200	100	Link 33
Planned	NO3 → SE2	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	600	0	Link 33
Planned	SE2 → NO3	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	1000	400	Link 33
Planned	NO3 → NO1	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	500	0	Link 33
Planned	NO1 → NO3	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	500	200	Link 33
Planned	NO3 → NO5	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	500	0	Link 33
Planned	NO5 → NO3	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	500	400	Link 33
Planned	NO4 → SE1	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	700	200	Link 34
Planned	SE1 → NO4	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	600	200	Link 34
Planned	NO4 → SE2	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	250	250	Link 34
Planned	SE2 → NO4	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	300	300	Link 34
Planned	NO4 → NO3	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	1200	300	Link 34
Planned	NO3 → NO4	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	200	100	Link 34

Planned	NO3 → SE2	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	600	0	Link 34
Planned	SE2 → NO3	2018-04-30	2018-05-18	18 dagar	1000	400	Link 34
Unplanned	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 36
Unplanned	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 36
Planned	NO5 → NO3	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	500	400	Link 39
Planned	NO3 → NO5	2018-04-30	2018-05-11	11 dagar	500	200	Link 39
Planned	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 40
Planned	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 40
Planned	DK2 → SE4	2018-05-02	2018-07-13	72 dagar	1700	1350	Link 41
Planned	SE4 → DK2	2018-05-02	2018-07-13	72 dagar	1300	1200	Link 41