

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall								
Mars '11			Snitt 2011			Snitt 2010		
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)				
NO1	-76	-51	-75	NO1	148	147	163	
NO2	-50	7	-19	NO2	119	116	136	
NO3	16	-27	-14	NO3	67	76	75	
NO4	-20	-13	-2	NO4	57	55	62	
NO5	-15	0	25	NO5	58	74	89	
Norge	-145	-84	-90	Norge	266	276	-90	
*P ositiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)								
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)				
Norge	3,2 %	3,7 %	3,9 %	NO1	26,37	19,59	15,08	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	26,20	14,29	9,39	
				NO3	25,15	10,60	15,46	
				NO4	23,77	10,06	16,40	
				NO5	26,04	20,14	11,06	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)				
Oppreg. i NO1	18 %	28 %	32 %	Oppreg. i NO1	-34,41	-37,20	-53,36	
Nedreg. i NO1	64 %	53 %	45 %	Nedreg. i NO1	50,98	56,75	70,83	
Oppreg. i NO2	18 %	28 %	32 %	Oppreg. i NO2	-35,38	-42,54	-64,11	
Nedreg. i NO2	65 %	51 %	40 %	Nedreg. i NO2	50,27	50,94	74,72	
Oppreg. i NO3	15 %	27 %	39 %	Oppreg. i NO3	-38,35	-64,36	-95,03	
Nedreg. i NO3	67 %	56 %	46 %	Nedreg. i NO3	46,33	49,93	116,62	
Oppreg. i NO4	15 %	27 %	34 %	Oppreg. i NO4	-39,73	-64,47	-83,39	
Nedreg. i NO4	67 %	56 %	45 %	Nedreg. i NO4	44,60	49,06	99,13	
Oppreg. i NO5	18 %	28 %	33 %	Oppreg. i NO5	-34,38	-37,22	-45,58	
Nedreg. i NO5	64 %	53 %	43 %	Nedreg. i NO5	50,56	57,68	60,69	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)				
Frekvensreg.	258	307	273	Reg.styrke kraft	107	109	93	
Spesialregulering	21	39	89	Kvartersflytting	30	26	30	

Tabell 1: Nøkkeltall for det norske kraftmarkedet. Dette er gjennomsnittlige timeverdier for siste måned, *hittil i år* og *i fjor*.

Aktørenes ubalanser

Aktørene er etter forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (§ 8.1) pålagt å planlegge seg i balanse i regulerkraftmarkedet. Pålegget om å planlegge seg i balanse er også tatt inn i *Balanseavtalen* med Statnett og i *Aktøravtalen* med tilhørende regleverk på Nord Pool Spot.

Aktørenes ubalanser beregnes time for time ved å korrigere omsatt volum i regulerkraftmarkedet for aktiverte reguleringer og regulerstyrkekraft. Ubalansene viser dermed den del av avviket mellom virkelig og planlagt kraftvolum som den balanseansvarlige selv er ansvarlig for og kan påvirke.

Statnett har vurdert ubalansen til hver enkelt balanseansvarlig, og gruppert dem i tre grupper (se tabell 2). Kategoriseringen er basert på en totalvurdering av de balanseansvarliges handel i regulerkraftmarkedet, type virksomhet, kompleksitet, sammenlignbare selskaper og historisk utvikling. En aktørs evne til å planlegge seg i balanse vil i noen grad avhenge av kompleksiteten i handelsbildet. Nøkkeltallene som vises på balanseWeb utgjør en viktig del av vurderingen (relativ ubalanse, total ubalanse, andel kjøp/salg, gjennomsnittlig absolutt ubalanse pr. time).

Etter innføringen av to handelsoppsett blir aktørene nå vurdert etter to separerte ubalanser, en for produksjon og en for forbruk. Dersom en aktør ikke har produksjonsubalanse vil ubalansevurderingen være blank.

Kategoriene er ment å tolkes slik:

Rød (Må bli bedre): Ubalansene er totalt sett større enn det Statnett kan akseptere. Tiltak må iverksettes og Statnett vil følge opp at ubalansene bedres. Ved vedvarende plassering i rød gruppe vil Statnett iverksette ytterligere tiltak.

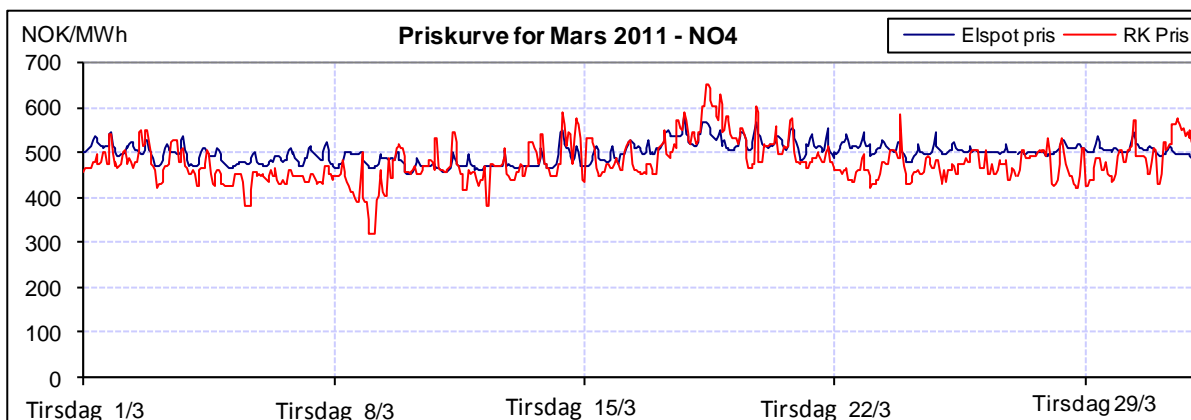
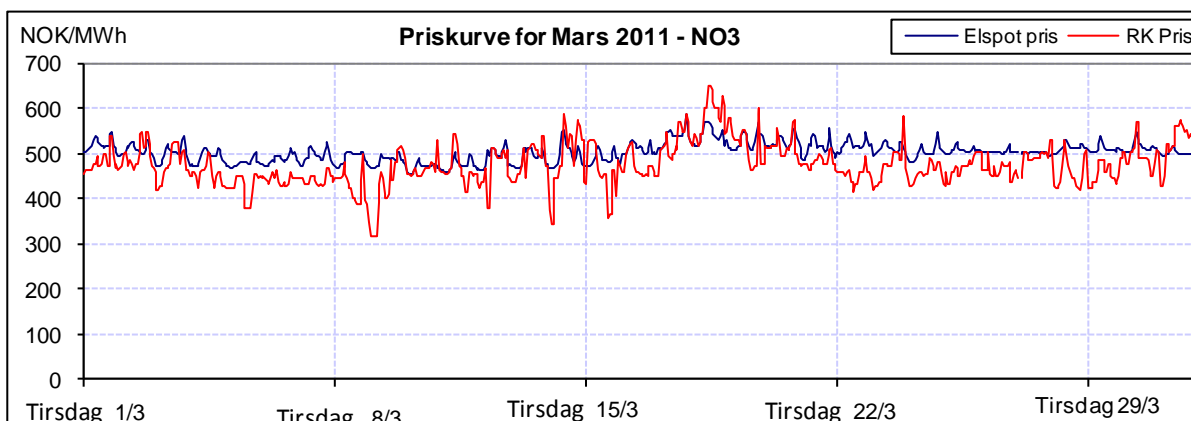
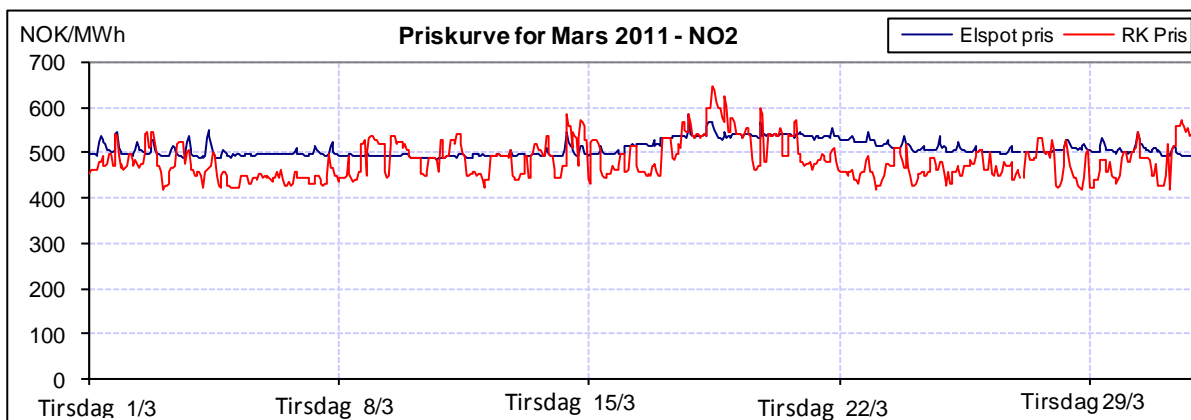
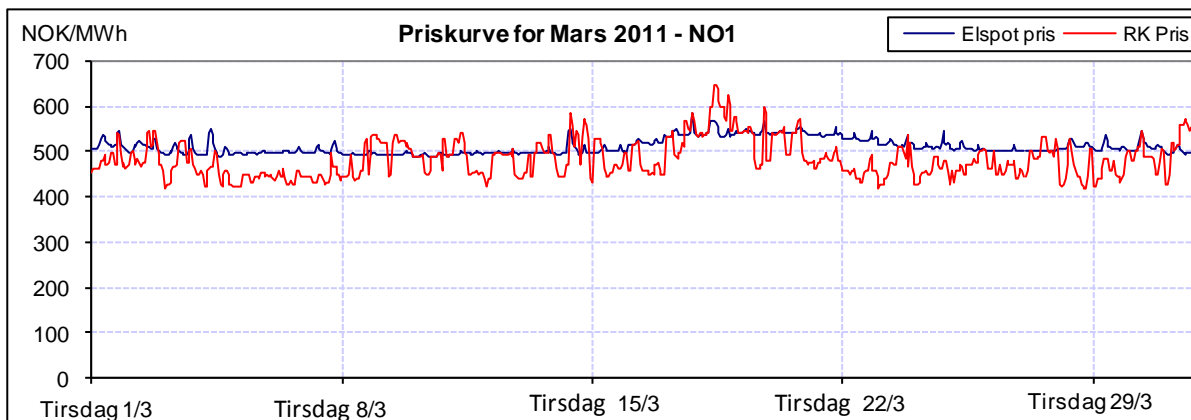
Gul (Tilfredsstillende): Ubalansene er totalt sett noe større enn hva Statnett forventer og bør forbedres. Sammenlignbare selskaper og/eller historikk viser at ubalansene kan og bør bli lavere.

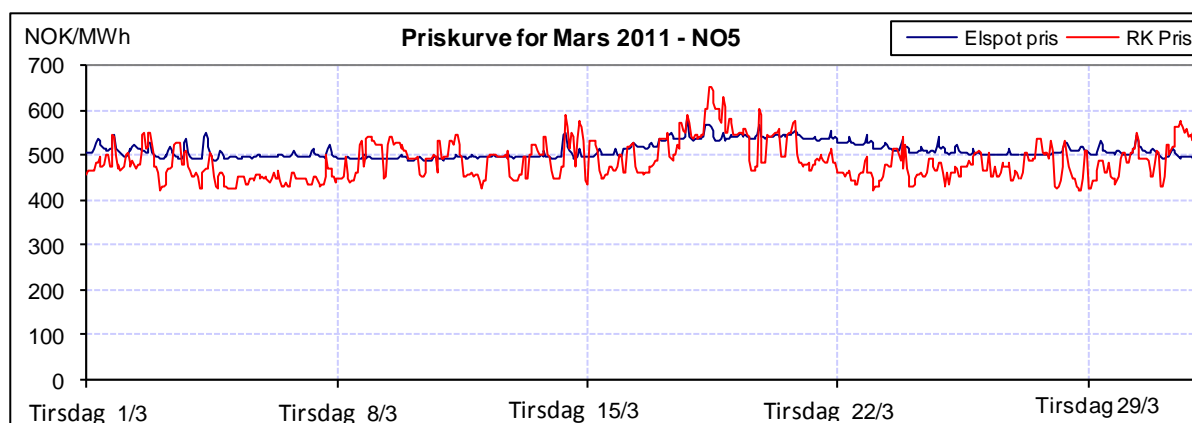
Grønn (Bra): Ubalansene er totalt sett innenfor hva Statnett forventer

For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden [balanseWeb](#).

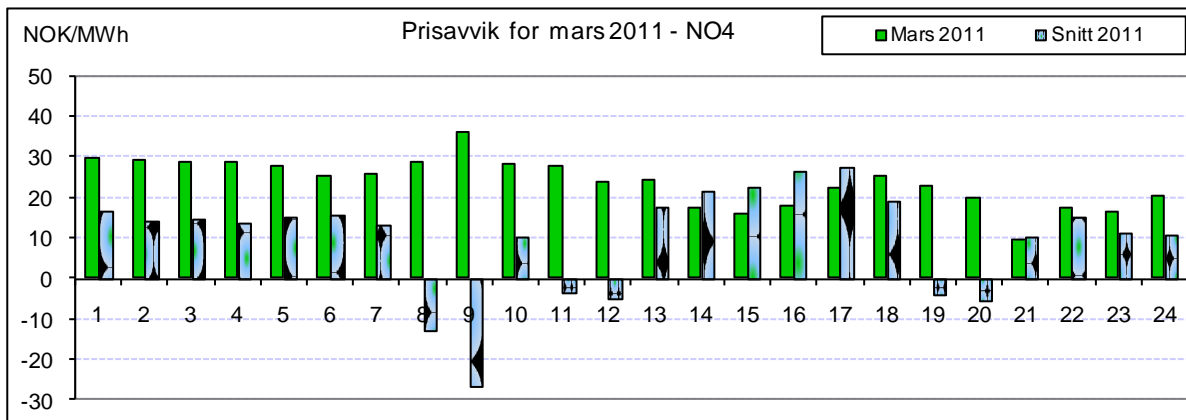
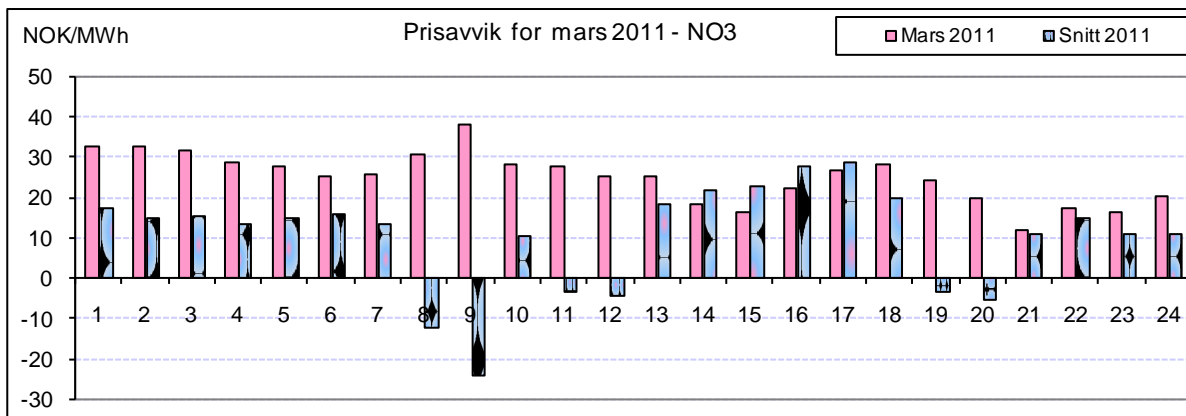
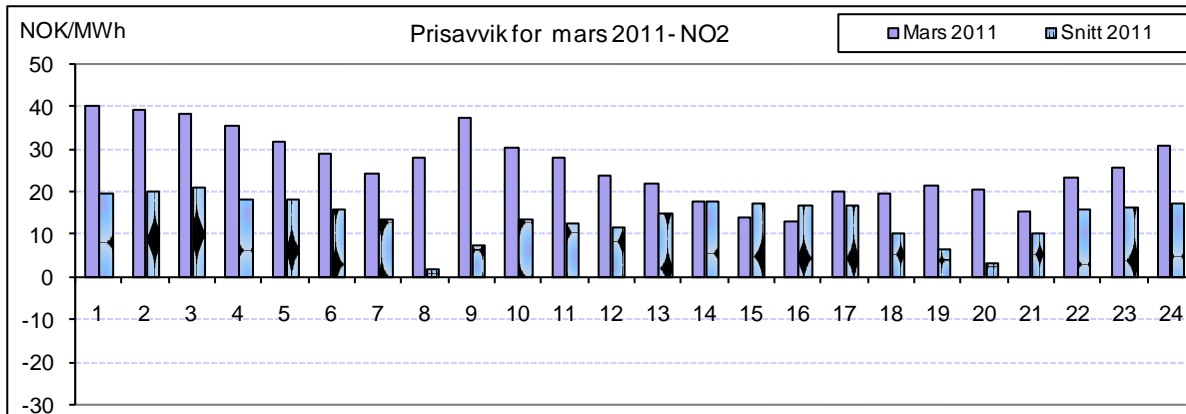
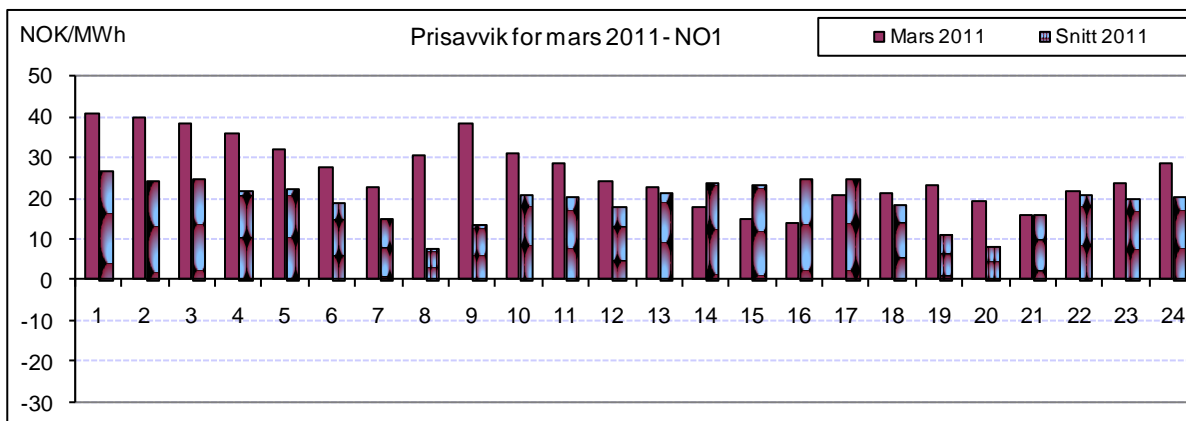
Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse	Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse
AGA AS			Nammo Raufoss AS		
Agder Energi Produksjon AS			Neset Kraft AS		
Akershus Energi Vannkraft AS			Nordkraft AS		
Alpiq Tillegg			Nordmøre Energiverk AS		
Avinor AS			Nordvest Kraft AS		
Bane Energi			Nord-Østerdal Kraftlag Marked		
BKK Produksjon AS			Norsk Hydro Produksjon AS		
Boliden Odda AS			Norske Skogindustrier AS		
Coop Norge SA			Norway Pelagic AS		
Dalane Energi IKS			NTE Energi AS		
EB Handel AS			Oppegård kommune		
EB Kraftproduksjon AS			Oppland Energi AS		
E-CO Vannkraft AS			Oslo Lufthavn AS		
EGL Nordic AS			Pasvik Kraft AS		
Eidefoss A/S			PowerTrade AS		
Eidsdal Kraft AS			Presidium AS		
Eidsiva Marked AS			Rapid Power AS		
Eidsiva Vannkraft AS			Rauma Energi Kraft AS		
Eiendomsspar Energi AS			Reitan Servicehandel AS		
Elkem AS			Ringeriks-Kraft Produksjon AS		
Elkraft AS			Ringsaker Kommune		
Energi Salg Norge AS			Rogaland Fylkeskommune		
Eramet Titanium & Iron AS			Rørørs Elektrisitetsverk AS		
Fellesdata AS			Scaent Europower Ltd		
Fjord Energi AS			Scandem Norge		
Flesberg Elektrisitetsverk AS			Schibsted ASA		
Fortum Markets AS			Selbu Energiverk		
GDF SUEZ E & P Norge AS			SFE Produksjon AS		
Gudbrandsdal Energi AS			Shell Energy		
Hafslund Strøm AS v/Hafslund Delta			Sira-Kvina Kraftselskap Prod		
Haugaland Kraft AS			Skagerak Kraft AS		
Haugesund Kommune			Skandiakraft AS		
Heidelbergcement Norway AS			Skedsmo Kommune		
Helgelandskraft AS			SKL Produksjon AS		
HelgelandsKraft AS Produksjon			SKS Kraftsalg AS		
Helse Sør-Øst RHF			SKS Produksjon AS		
Hemsedal Energi (Balanseansvarlig)			Sognekraft A/S		
Hjelmeland kommune			Sparebank 1 Gruppen AS		
Hålogaland Kraft AS Marked			Stange Energi AS		
Ishavskraft AS			Statens Vegvesen		
ISS Facility Services AS			Statkraft Energi AS		
Istad Kraft AS			Statnett Nettap		
JotunKraft A/S			Statoil ASA		
Klæbu Kommune			Stord Kommune		
Kongsberg Energi Eiendom AS			Stranda Energiverk AS Kraft		
Kongsvinger Kommune			Stryn Energi AS, Kraft		
Konsesjonskraftfondet for Aust-Agder			Studentsamskipnaden i Oslo		
Kraftinor AS			Sunnal Energi KF		
Kraftverkene i Orkla			Sunnfjord Energi AS		
Kymppivoima Hankinta Oy			Svorka Energi AS Kraft		
Lantmännen Unibake Norway AS			Tafjord Kraftproduksjon AS		
Lier Everk AS			Telenor Eiendom Holding AS		
Lindex AS			Telinet Energi AS		
Lofotkraft Produksjon AS			Time kommune		
LOS AS			Tinfos AS		
Lunds Energi Norge AS			Total Energi ASA		
Luster Energiverk AS			Troms Kraft Marked AS		
Lyse Handel AS			Trønderenergi Kraft AS		
Lyse Produksjon AS			TrønderEnergi Marked AS		
Lærdal Energi AS			Tussa Energi AS		
Malvik Everk AS Kraft			Tydal Kommunale Energiverk		
Markedskraft AS			Uste Nes AS Produksjon		
Max Kraft AS			Ustekveikja Energi AS		
Mesta Konsern AS			Varner Retail AS		
Midt Kraft Buskerud AS			Vattenfall Sales Nordic		
Midt-Telemark Energi AS			Østfold Energi AS		
Mo Industripark AS			Øystrø Slidre Kommune		
Møre og Romsdal Fylkeskommune					

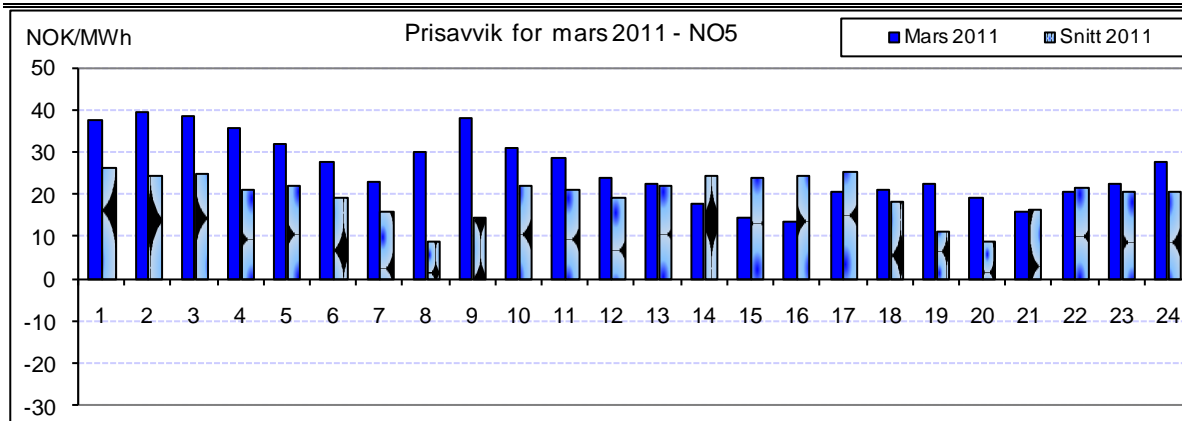
Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.





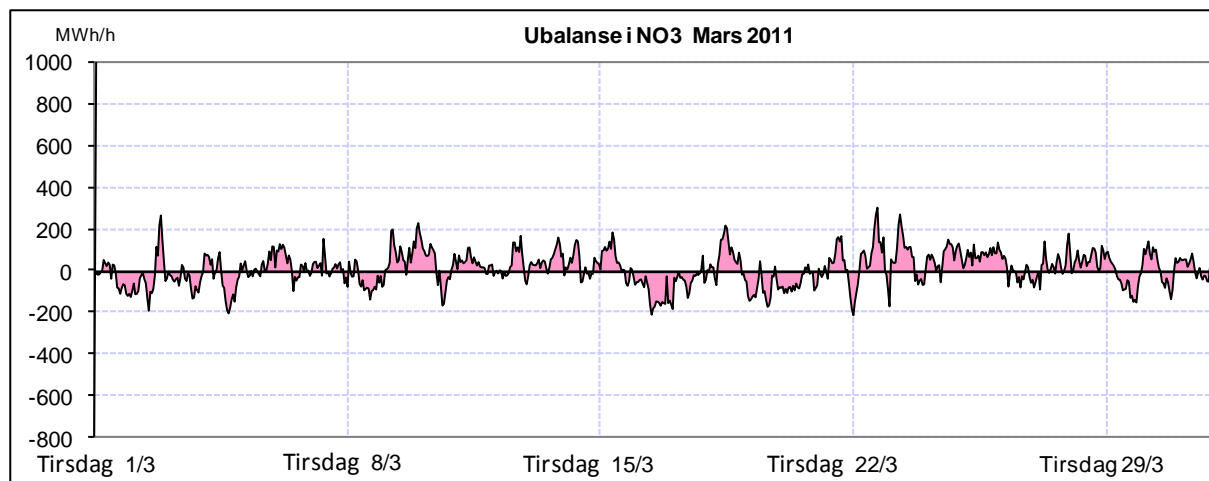
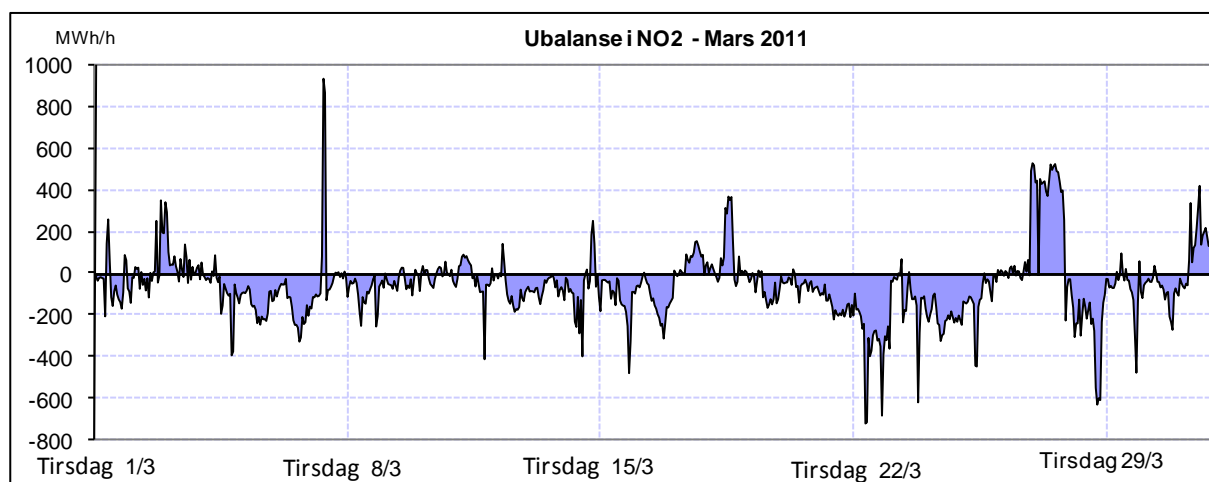
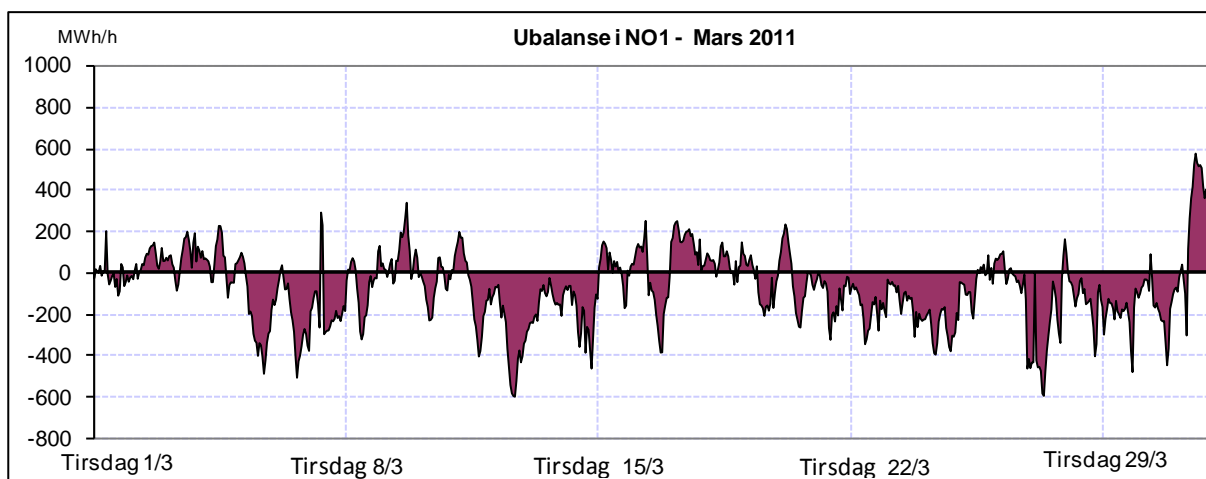
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i mars 2011. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

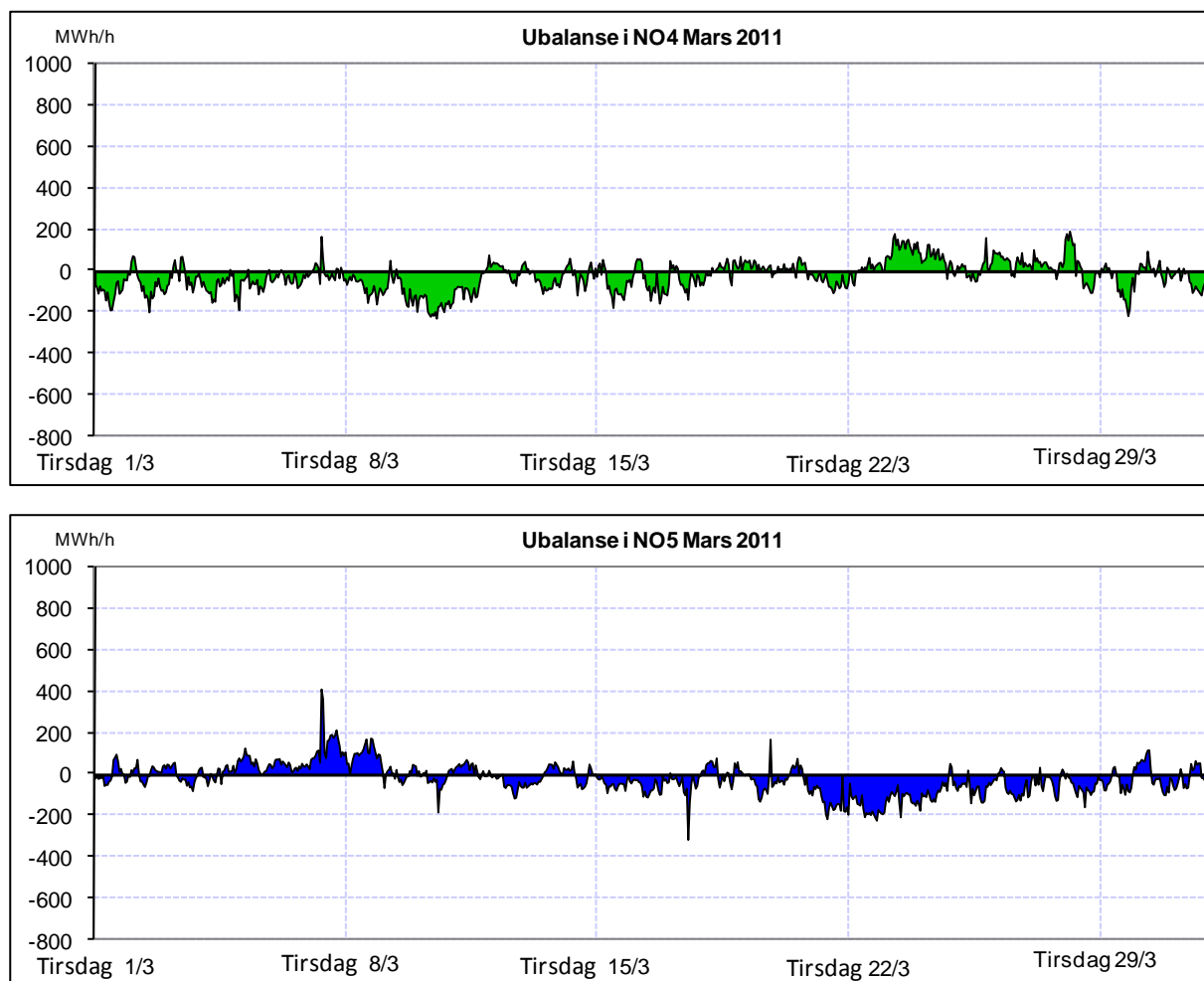




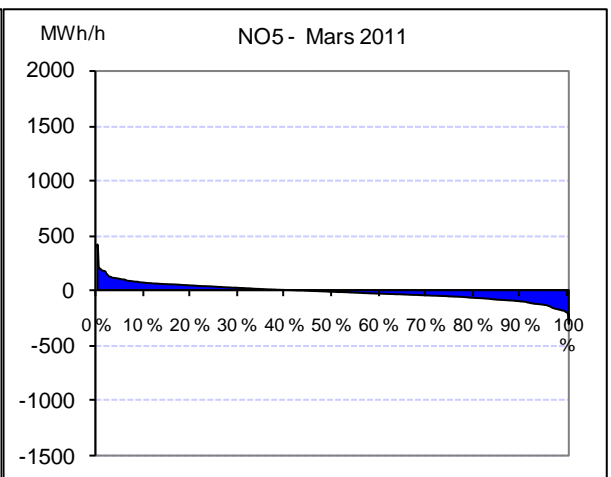
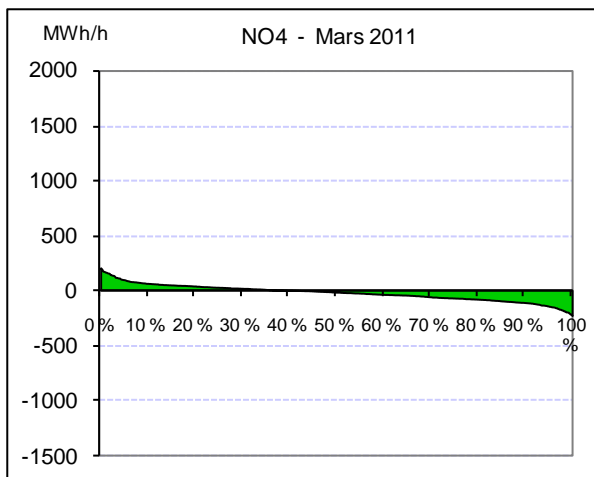
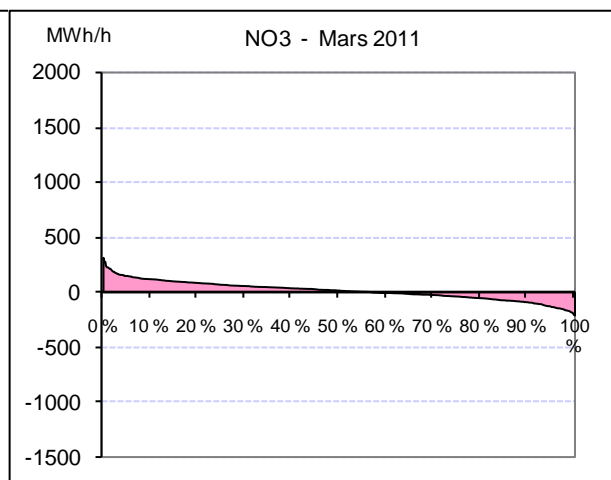
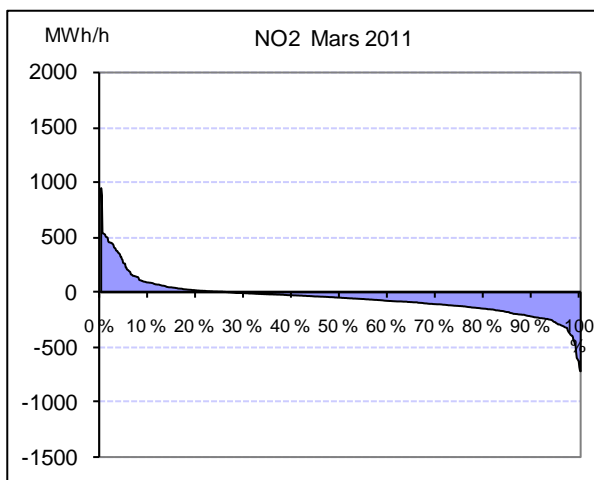
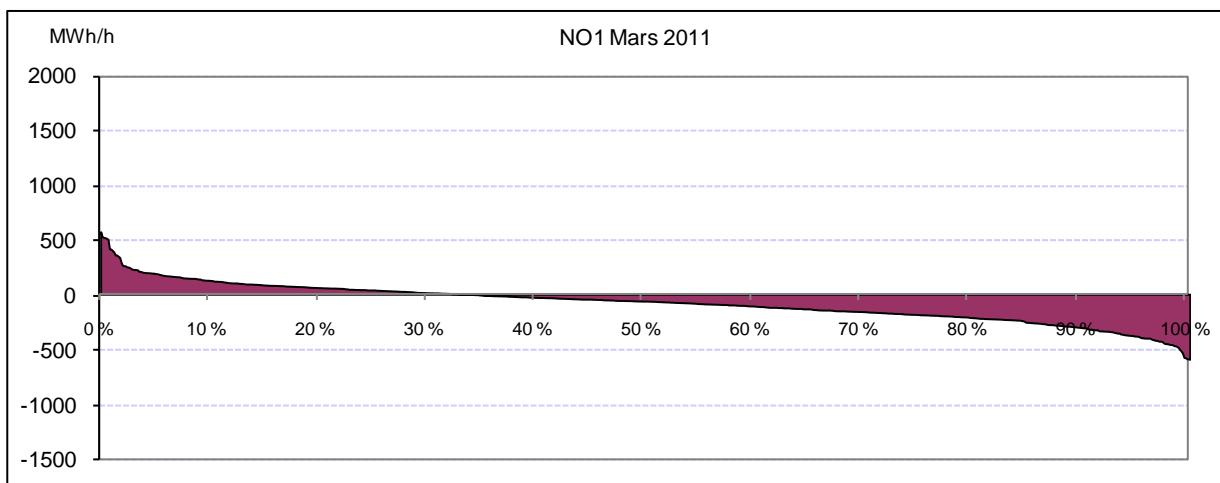
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i mars 2011 (Elspot – RK)

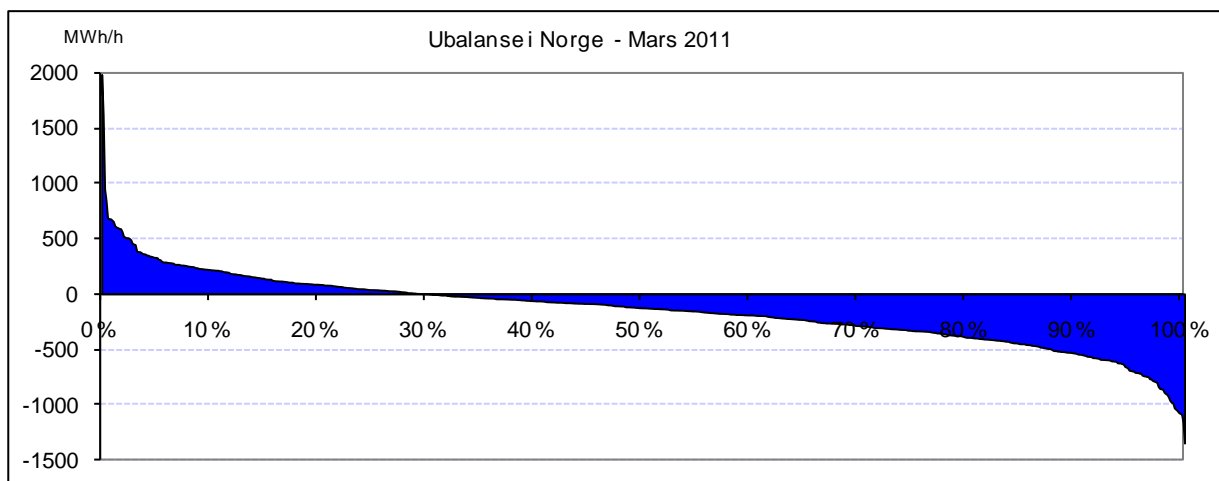
Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen. Prisavvikene i mars var noe høye i alle prisområdene. Merk at det også var gjennomsnittlig positive prisavvik gjennom hele døgnet i alle prisområdene.





Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5, i mars 2011. Ubalanser i det totale kraftsystemet innebærer at kraftflyten avviker i forhold til de planlagte verdier, og en positiv verdi indikerer et underskudd i prisområdet





Figur 4: Varighetskurver for ubalanser i Norge i mars 2011. Skjæringspunktet med x-aksen viser andel av tiden det var henholdsvis underskudd (pos) og overskudd (neg) av kraft.

Ubalansene beregnes time for time i hvert prisområde. I varighetskurvene ovenfor er ubalansene sortert etter størrelse. Ubalansene i mars var i gjennomsnitt relativt høye. Det var i gjennomsnitt et kraftoverskudd i Norge totalt sett og alle prisområdene, med unntak av NO3 som hadde et svakt kraftunderskudd.

Eventuelle spørsmål om månedsrapporten kan rettes til fellespostkassen: avregning@statnett.no