

Månedssrapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Mars '10	Snitt 2010	Snitt 2009		Mars '10	Snitt 2010	Snitt 2009
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-98	-64		NO1	148	185	
NO2	-61	8		NO2	117	131	
NO3	-45	-11		NO3	78	79	
NO4	2	29		NO4	57	62	
NO5	-67	-67		NO5	82	82	
Norge	-239	-42	-27	Norge	273	280	261
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	2,4 %	3,2 %	2,7 %	NO1	39,82	29,56	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	23,07	22,83	
				NO3	8,69	73,69	
				NO4	34,62	86,64	
				NO5	14,55	14,55	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	22 %	26 %		Oppreg. i NO1	-38,76	-79,39	
Nedreg. i NO1	59 %	53 %		Nedreg. i NO1	82,61	94,54	
Oppreg. i NO2	24 %	25 %		Oppreg. i NO2	-38,45	-116,08	
Nedreg. i NO2	53 %	44 %		Nedreg. i NO2	60,34	118,62	
Oppreg. i NO3	36 %	30 %		Oppreg. i NO3	-85,73	-147,42	
Nedreg. i NO3	40 %	48 %		Nedreg. i NO3	97,60	245,91	
Oppreg. i NO4	22 %	19 %		Oppreg. i NO4	-44,26	-84,77	
Nedreg. i NO4	58 %	58 %		Nedreg. i NO4	75,88	175,49	
Oppreg. i NO5	32 %	32 %		Oppreg. i NO5	-34,22	34,31	
Nedreg. i NO5	45 %	45 %		Nedreg. i NO5	56,93	58,91	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	283	359	275	Reg.styrke kraft	98	105	83
Spesialregulering	81	158	106	Kvartersflytting	21	24	23

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 balanse Web utgjør en viktig del av vurderingen (relativ ubalanse, total ubalanse, andel kjøp/salg, gjennomsnittlig absolutt ubalanse pr. time).

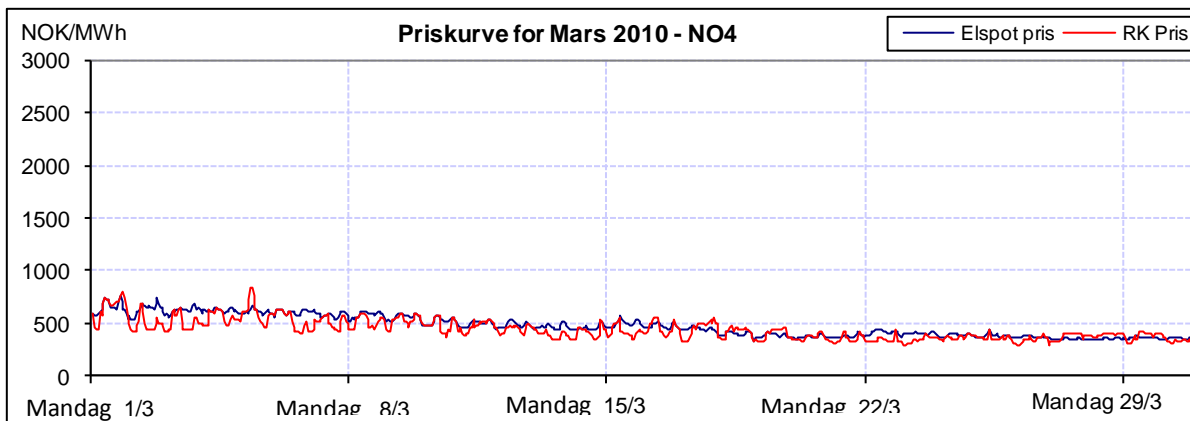
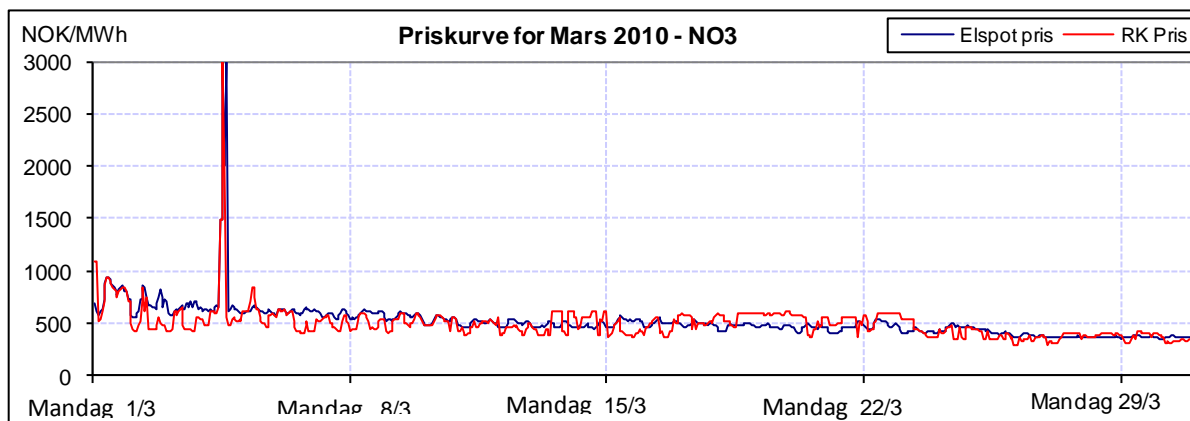
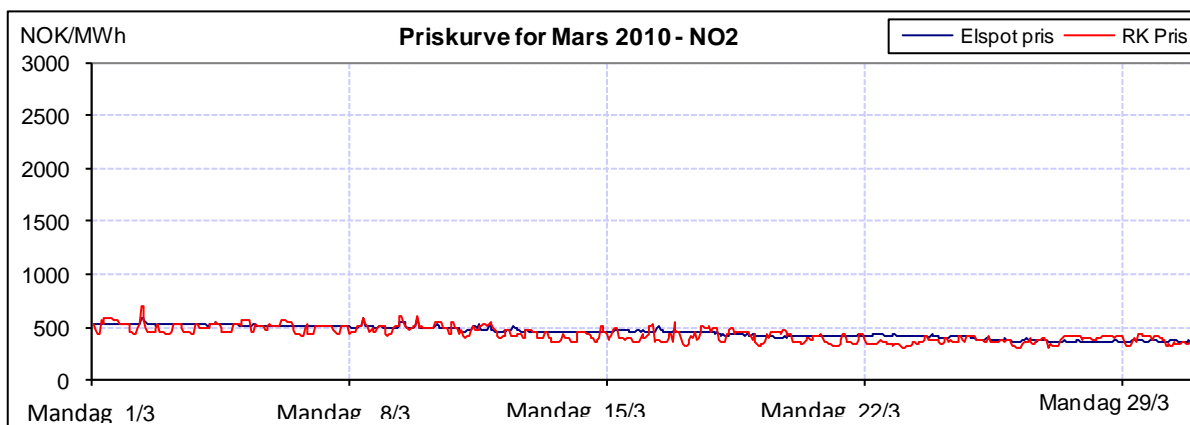
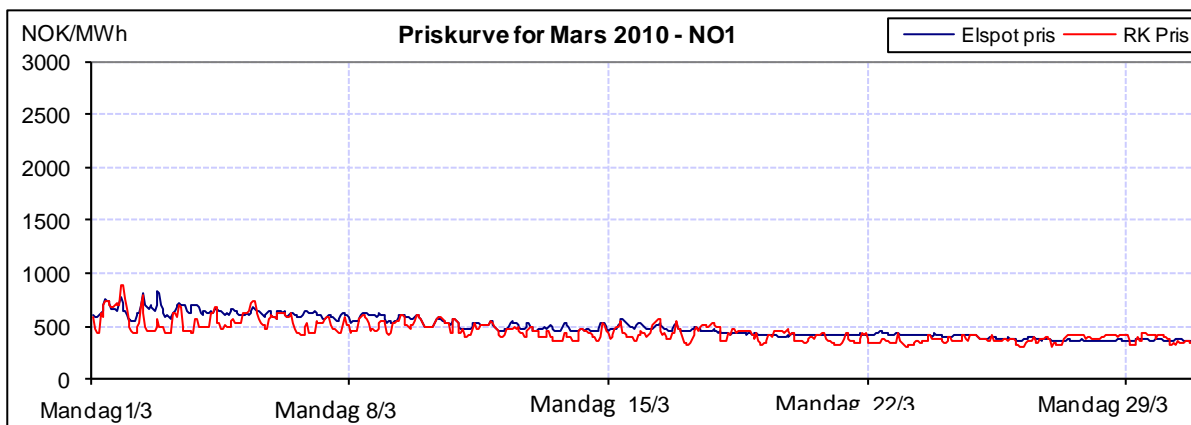
Kategoriene er ment å tolkes slik:

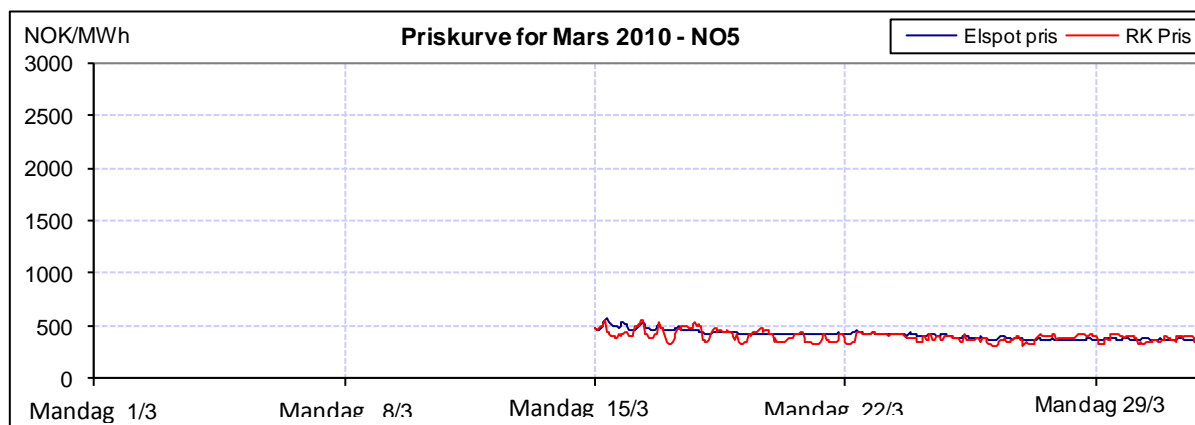
- **Rød (Må bli bedre):** Ubalansene er totalt sett større enn det Statnett kan akseptere. Tiltak må iverksettes og Statnett vil følge opp at ubalansene bedres. Ved vedvarende plassering i rød gruppe vil Statnett iverksette ytterligere tiltak.
- **Gul (Tilfredsstillende):** Ubalansene er totalt sett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

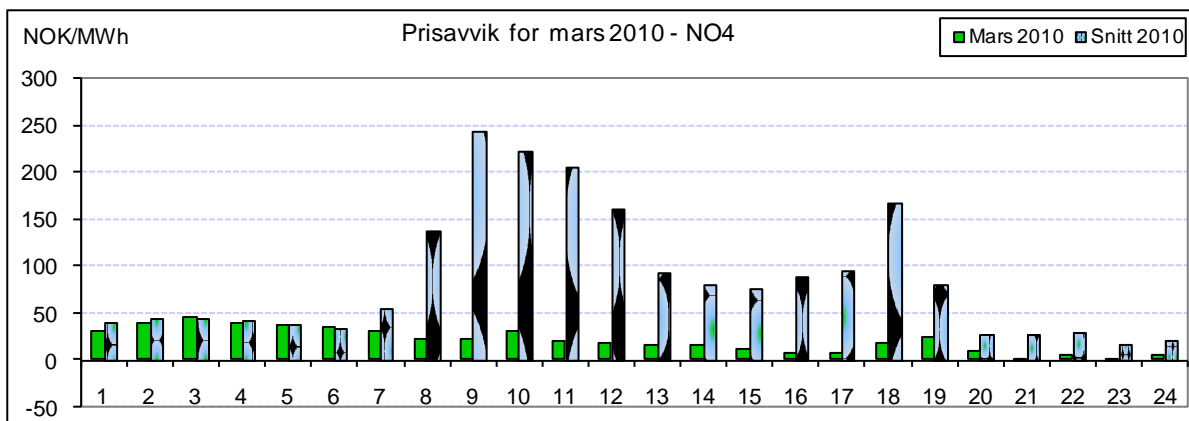
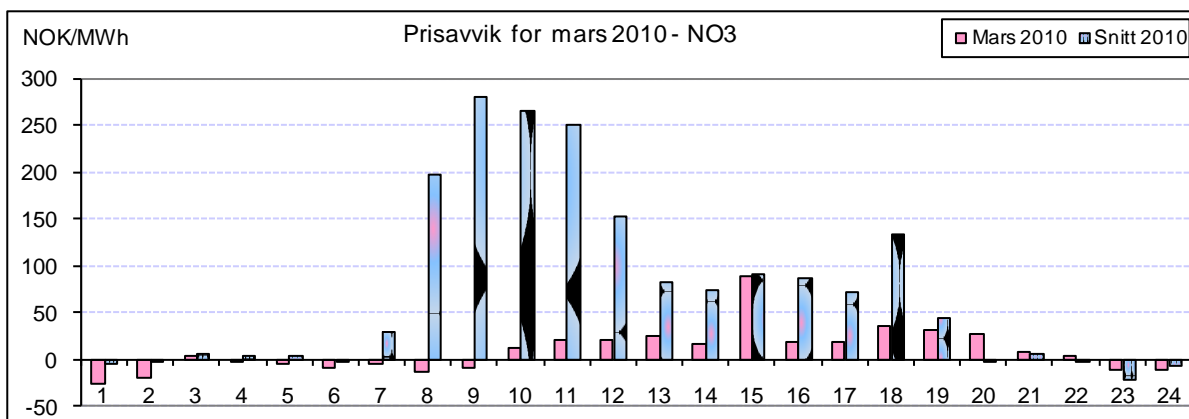
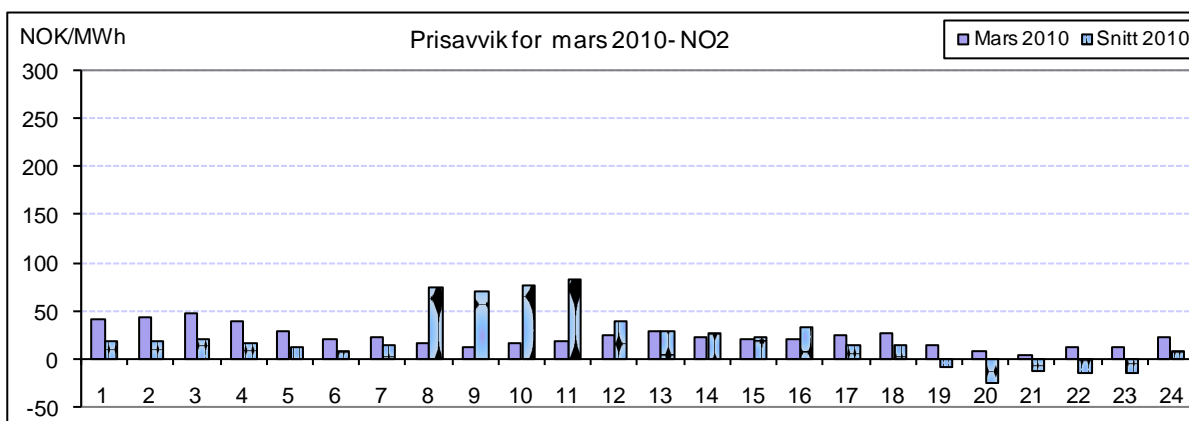
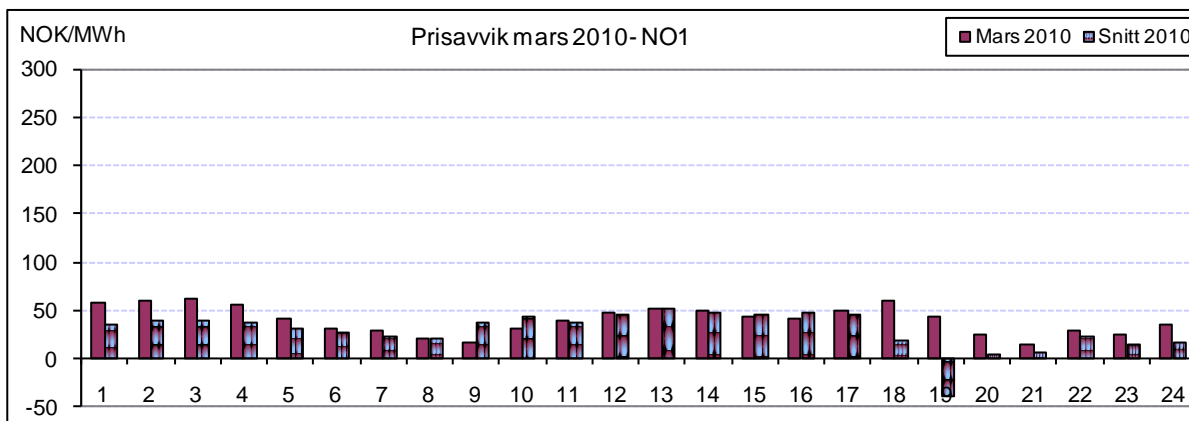
Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

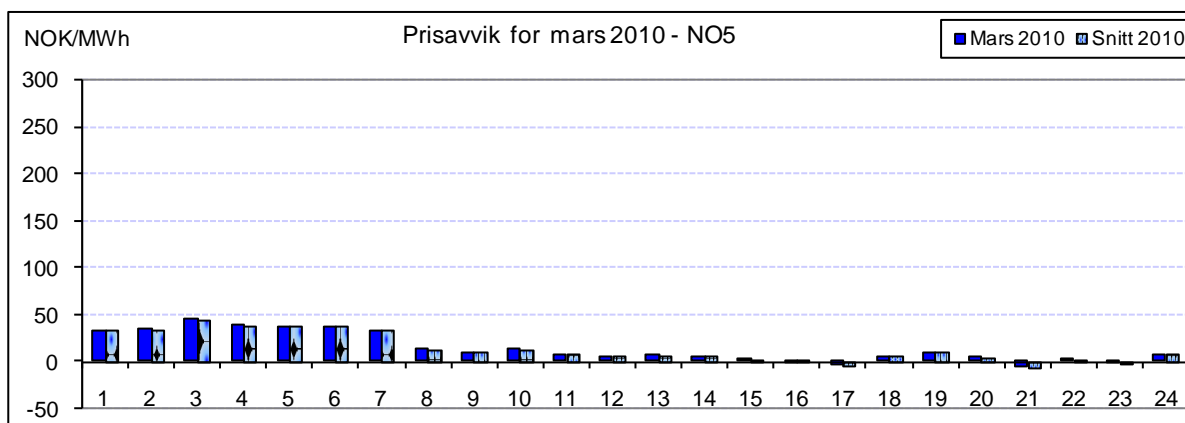
I forbindelse med nordisk harmonisert balanseavregning vil tabellen over vurdering av balanseansvarliges ubalanser bli videreutviklet for å hensynta at enkelte aktører har både produksjons- og forbruksubalanse. Tabellen utgår dermed i månedrapporten inntil videre.





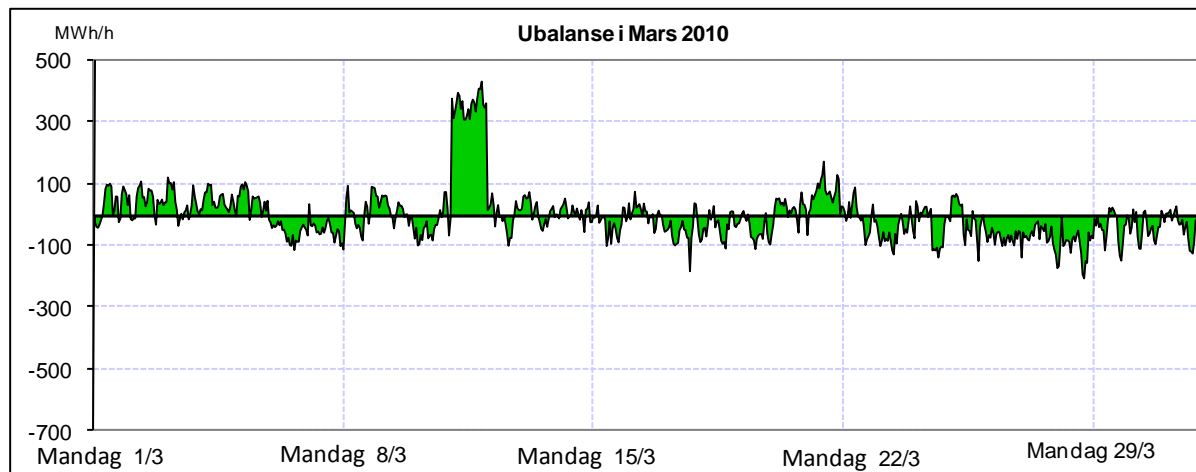
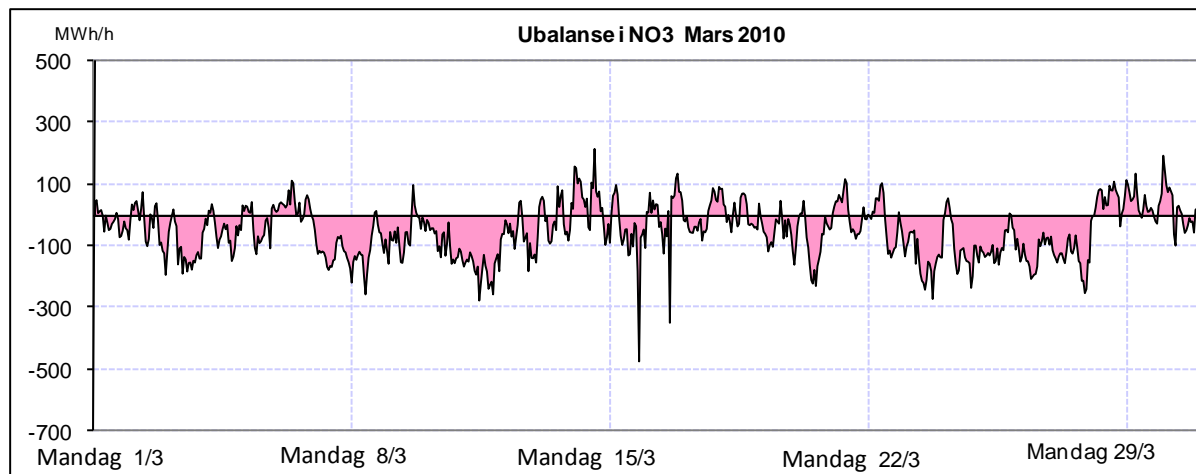
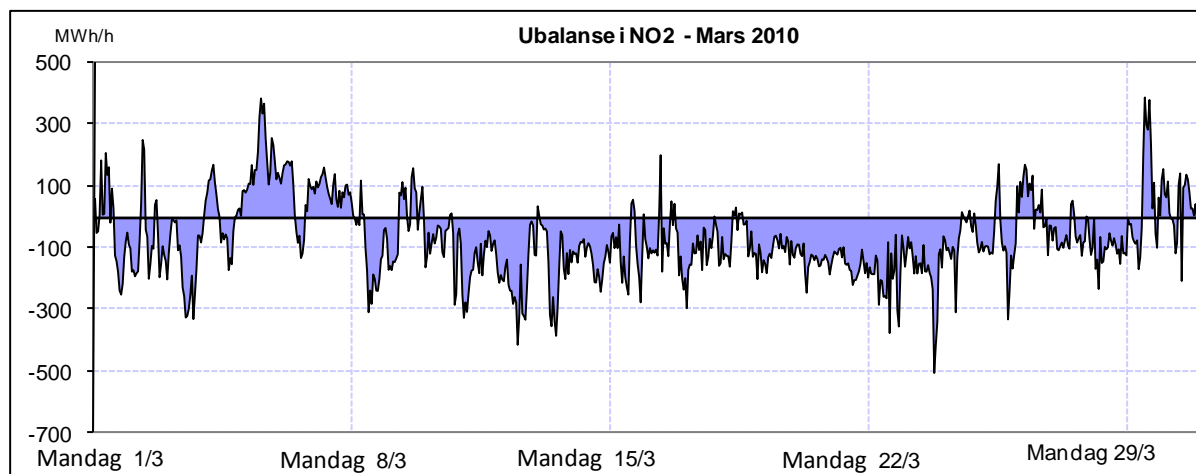
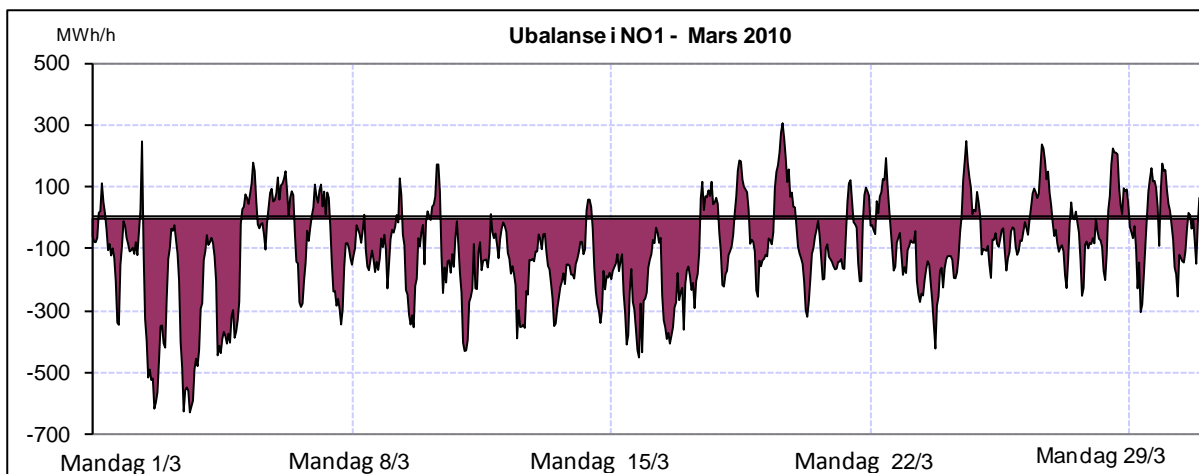
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i mars 2010. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

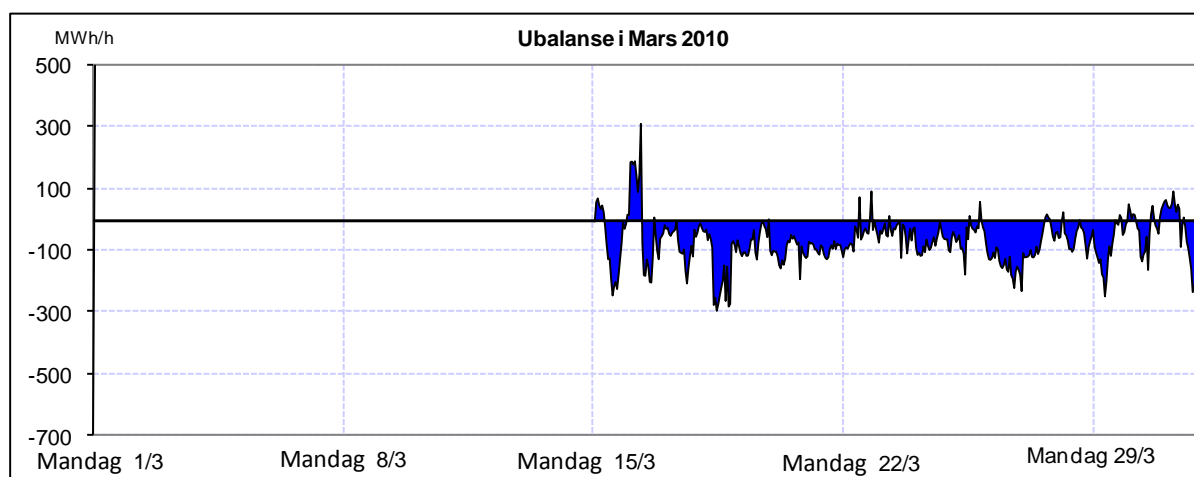




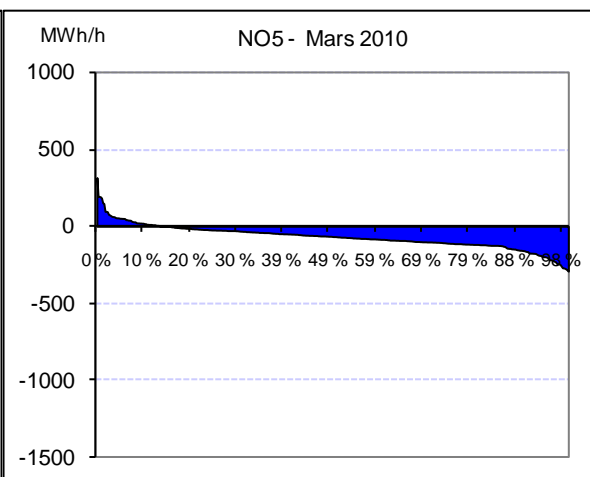
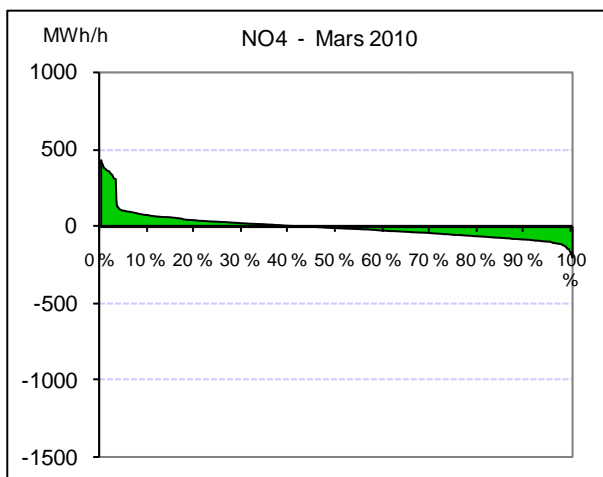
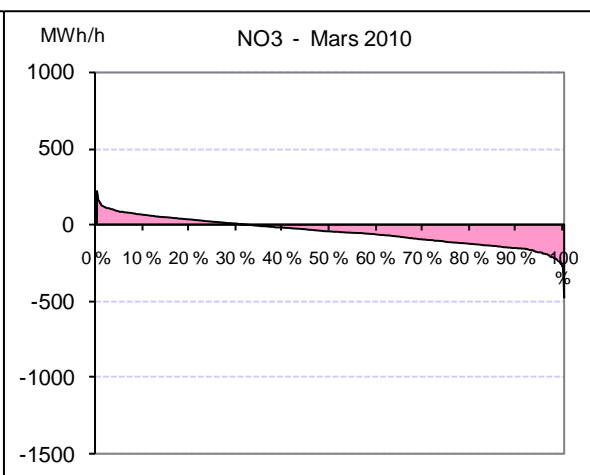
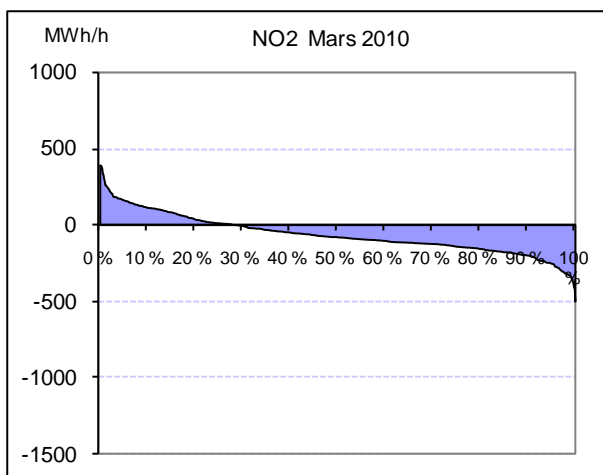
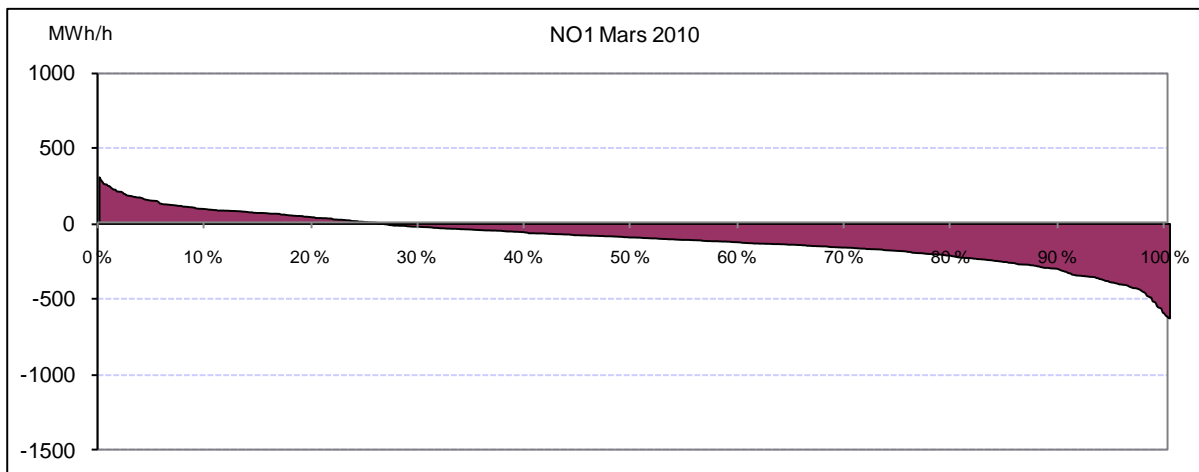
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i mars 2010 (Elspot – RK)

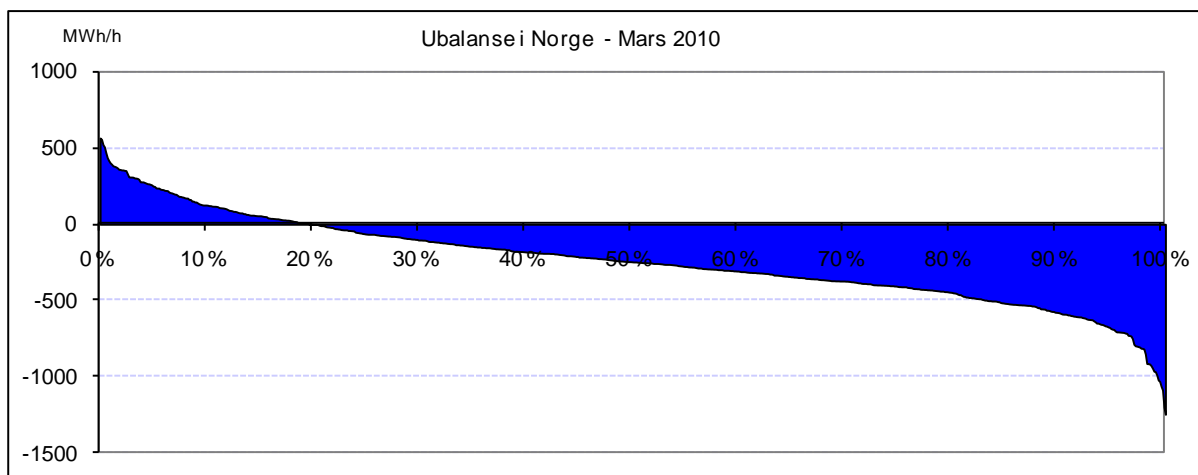
Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen. Prisavviket i mars var i NO3 og NO4 relativt lavt sammenlignet med gjennomsnittet for 2010. Merk at det i NO1, NO2 og NO4 kun er positivt prisavvik gjennom døgnet.





Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5, i mars 2010. 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 2010. 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 noe høye. Det var i gjennomsnitt et stort kraftoverskudd i alle prisområdene og følgelig i Norge totalt sett.

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