

# Månedrapport om ubalanser

Nøkkeltall									
	Mars '09	Snitt 2009	Snitt 2008		Mars '09	Snitt 2009	Snitt 2008		
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)					
NO1	-114	-17	-20	NO1	236	221	208		
NO2	-5	9		NO2	89	100			
Norge	-119	-8	-30	Norge	263	264	244		
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)									
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)					
Norge	1,9 %	3,1 %	2,1 %	NO1	15,85	5,11	11,93		
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2				13,27	11,10
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)					
Oppreg. i NO1	26 %	35 %	33 %	Oppreg. i NO1	-25,97	-46,32	-32,48		
Nedreg. i NO1	55 %	48 %	45 %	Nedreg. i NO1	41,05	44,46	51,93		
Oppreg. i NO2	29 %	33 %		Oppreg. i NO2	-42,17	-44,57			
Nedreg. i NO2	57 %	51 %		Nedreg. i NO2	45,07	50,45			
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)					
Frekvensreg.	259	277	312	Reg.styrke kraft	85	90	84		
Spesialregulering	57	47	84	Kvartersflytting	25	24	18		

**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 regelverk 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).

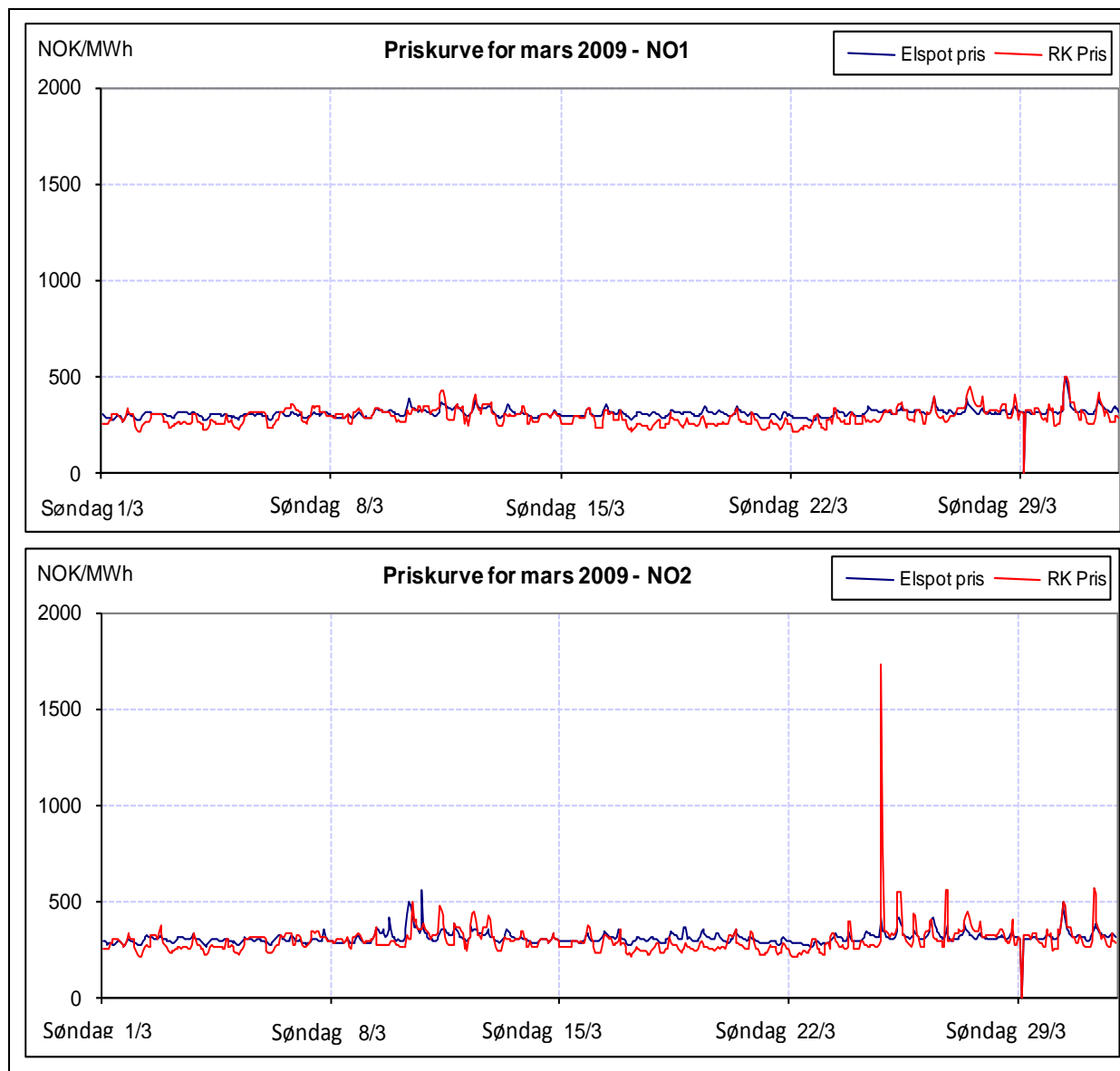
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

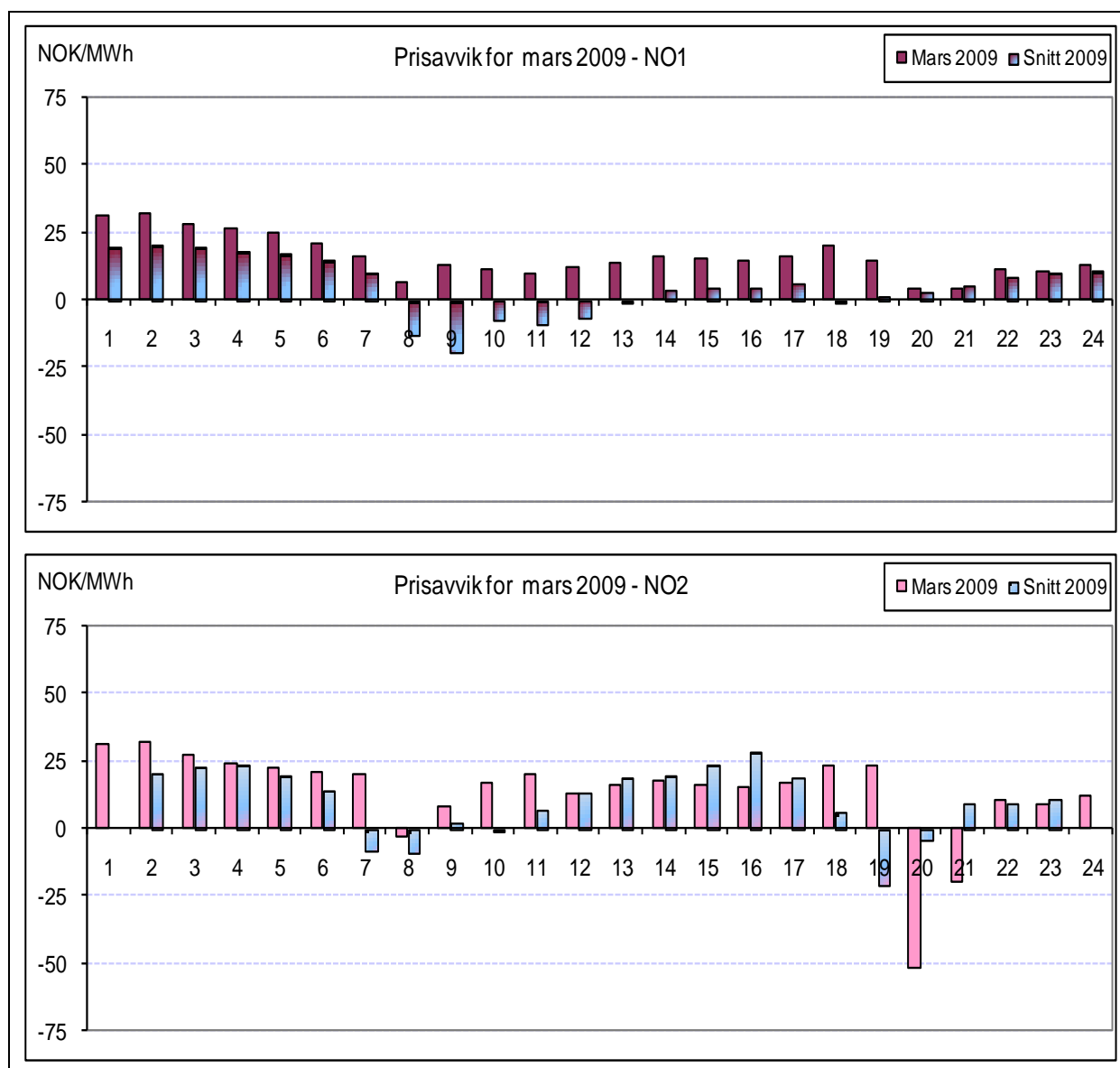
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

Aktør	Aktør
Bane Energi	Norske Skogindustrier AS
Bare kraft	Norw ay Pelagic AS
Dalane Energi IKS	Oslo Lufthavn AS
EGL Nordic AS	Rauma Energi Kraft AS
Enteca AS	Røros Elektrisitetsverk AS
Fjord Energi AS	Scandem Norge
Fortum Markets AS	Schibsted ASA
Heidelbergcement Norw ay AS	Skagerak Kraft AS
Lantmännen Unibake Norw ay AS	Statnett Nett-tap
Lyse Handel AS	StatoilHydro ASA
Nedre Romerike Vannverk IKS	Stranda Energiverk AS Kraft
Nordmøre Energiverk AS	Vitel AS
Amfi Drift AS	Luster Energiverk AS
Asker Kommune	Målvik Everk AS Kraft
AVINOR AS	Markedskraft AS
Barents Energi AS	Mesta Konsern AS
Bærum kommune	Mikrokraft A.s
COOP Norge AS	Mo Industripark AS
COOP Øst BA	Møre og Romsdal Fylkeskommune
Corus Packaging Plus Norw ay AS	Nordea Bank Norge ASA
Det norske Veritas Eiendom AS	Nord-Østerdal Kraftlag Marked
Drammen kommune	Oppegård kommune
EB Handel AS	Presidium AS
Eidsdal Kraft AS	Ringsaker Kommune
Eidsiva Marked AS	Selbu Energiverk
Eiendomsspar Energi AS	SFE Produksjon AS
Elkem AS	Shell Energy
Energipartner AS - Felles	Skedsmo Kommune
Energipartner Tillegg	SKS Kraftsalg AS
Flesberg Elektrisitetsverk AS	Sognekraft A/S
Gudbrandsdal Energi AS	Stokke Kommune
Haugesund Kommune	Studentsamskipnaden i Oslo
Helse Nord RHF	Sunnal Energi KF
Helse Sør-Øst RHF	Sunnfjord Energi AS
ISS Facility Services AS	Svorka Energi AS Kraft
Istad Kraft AS	Sørum Kommune
JotunKraft A/S	Thon Holding AS
Kongsberg Energi Eiendom AS	Tinfos Titan&Iron KS
Kongsvinger Kommune	Troms Kraft Marked AS
Kraftinor AS	Trønderenergi Kraft AS
Kraftverkene i Orkla	Tussa Energi AS
Lier Everk AS	Umoe Industri AS
Lindex AS	Uste Nes AS Produksjon
Lofotkraft Produksjon AS	Østfold Energi AS
Agder Energi Produksjon AS	Møre og Romsdal Fylkeskommune
Aga AS	Nesset Kraft AS
Akershus Kraft	Nordkraft AS
Aktieselskabet Tyssefaldene	Norsk Hydro Produksjon AS
BKK Produksjon AS	NTE Energi AS
Boliden Odda AS	Oppland Energi AS
EB Kraftproduksjon AS	Rapid Pow er AS
E-CO Vannkraft AS	Reitan Servicehandel AS
Eidefoss A/S	Rogaland Fylkeskommune
Eidsiva Vannkraft AS	Scaent Europow er Ltd
Elkraft AS	Sira-Kvina Kraftselskap Produksjon
Fellesdata AS	Skagerak Nett AS
Fjordkraft AS	SKS Produksjon AS
Fortum Generation AB	Sparebank 1 Gruppen AS
Hafslund Delta AS	Statens Vegvesen
Haugaland Kraft AS	Statkraft Energi AS
Helgelandskraft AS	Sunnhordland Kraftlag
HelgelandsKraft AS Produksjon	Tafjord Kraftproduksjon AS
Hjelmeland kommune	Telenor Eiendom Holding As
Hålogaland Kraft AS Marked	Telinet Energi AS
Ishavskraft AS	Time kommune
Kymppivoima Hankinta Oy	Tinfos AS
LOS AS	Total Energi ASA
Lunds Energi Norge AS	Tydal Kommunale Energiverk Kraft
Lyse Produksjon AS	Ustkeveikja Energi AS
Midt Kraft Buskerud AS	Vattenfall Sales Nordic

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

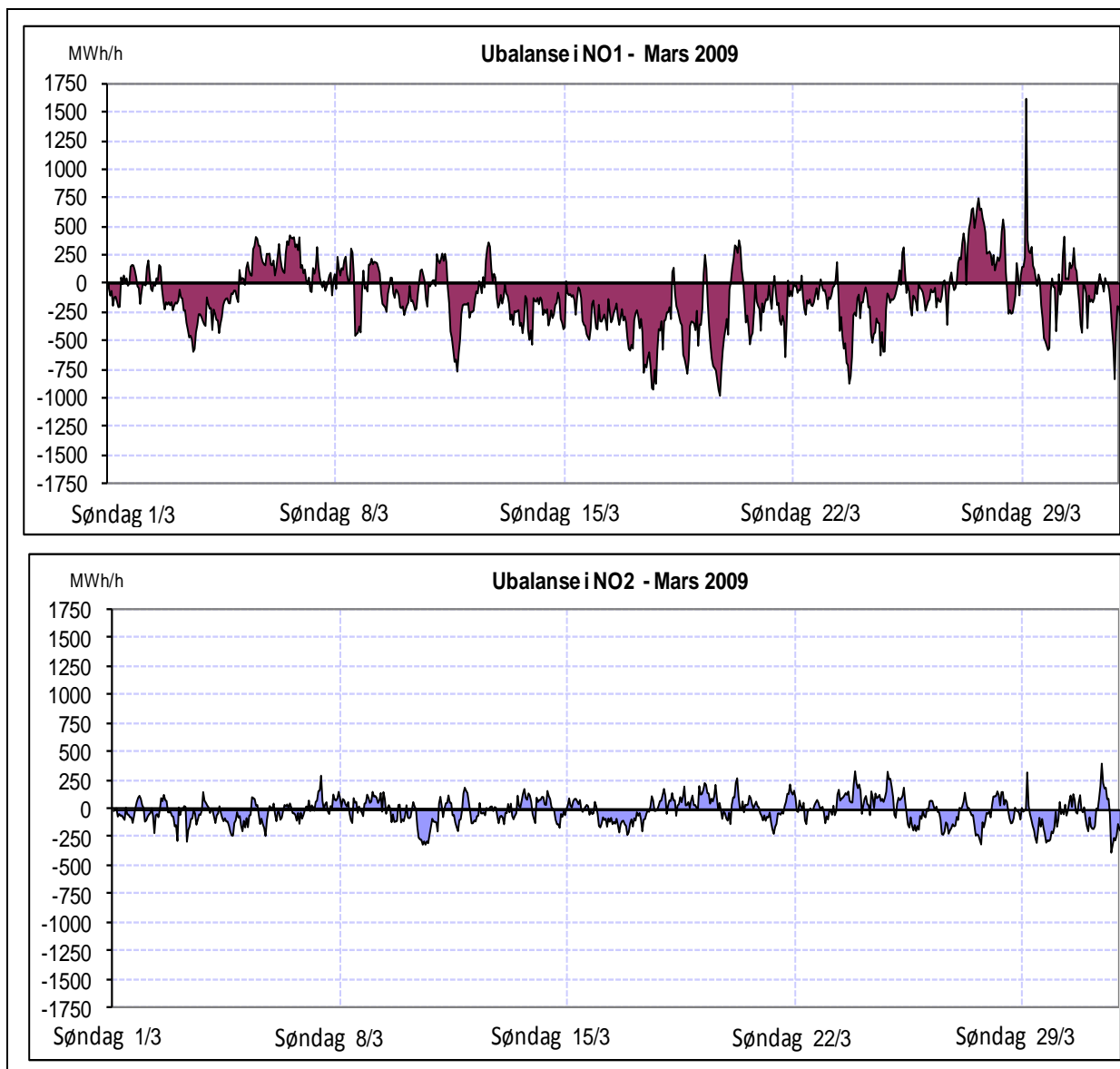


Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i mars 2009.

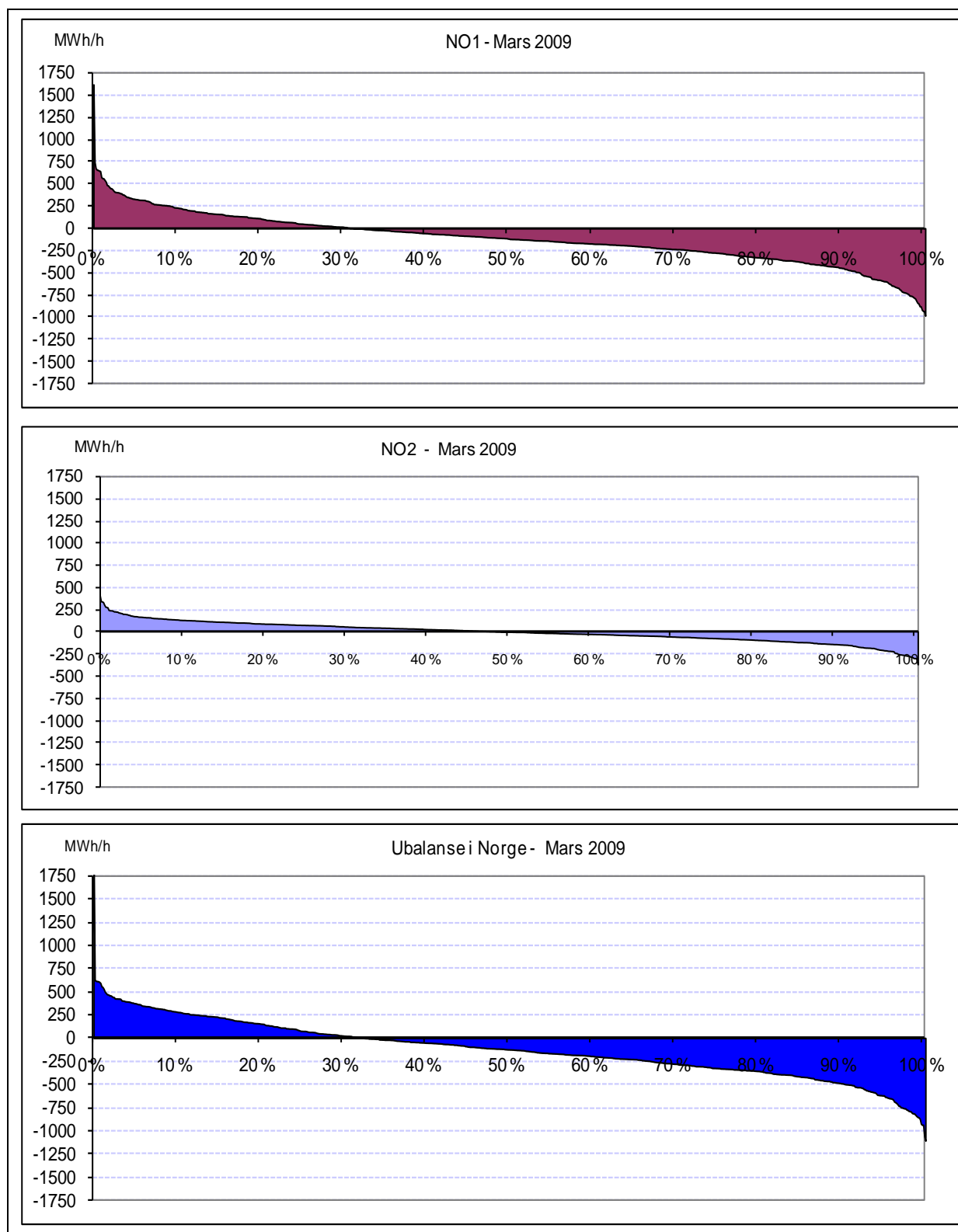


Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i mars 2009 (Elspot – RK)

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 høyt og med store forskjeller gjennom døgnet.



**Figur 3:** Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i mars 2009. 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 2009. 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 i både NO1 og NO2. Det var i gjennomsnitt et kraftoverskudd i NO1, mens NO2 hadde brukbar balanse mellom timer med over- og underskudd av kraft.

Eventuelle spørsmål om månedssrapporten kan rettes til fellespostkassen: [avregning@statnett.no](mailto:avregning@statnett.no)