

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall								
	Jan '09	Snitt 2008	Snitt 2007		Jan '09	Snitt 2008	Snitt 2007	
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)				
NO1	55	-20	8	NO1	234	208	224	
NO2	15			NO2	107			
Norge	70	-30	27	Norge	284	244	254	
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)								
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)				
Norge	5,5 %	2,1 %	4,4 %	NO1	-6,70	11,93	2,27	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2				9,50
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)				
Oppreg. i NO1	36 %	33 %	39 %	Oppreg. i NO1	-85,58	-32,48	-28,95	
Nedreg. i NO1	49 %	45 %	36 %	Nedreg. i NO1	49,88	51,93	37,43	
Oppreg. i NO2	32 %			Oppreg. i NO2	-62,50			
Nedreg. i NO2	53 %			Nedreg. i NO2	55,81			
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)				
Frekvensreg.	289	312	305	Reg.styrke kraft	92	84	88	
Spesialregulering	44	84	123	Kvartersflytting	26	18	20	

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).

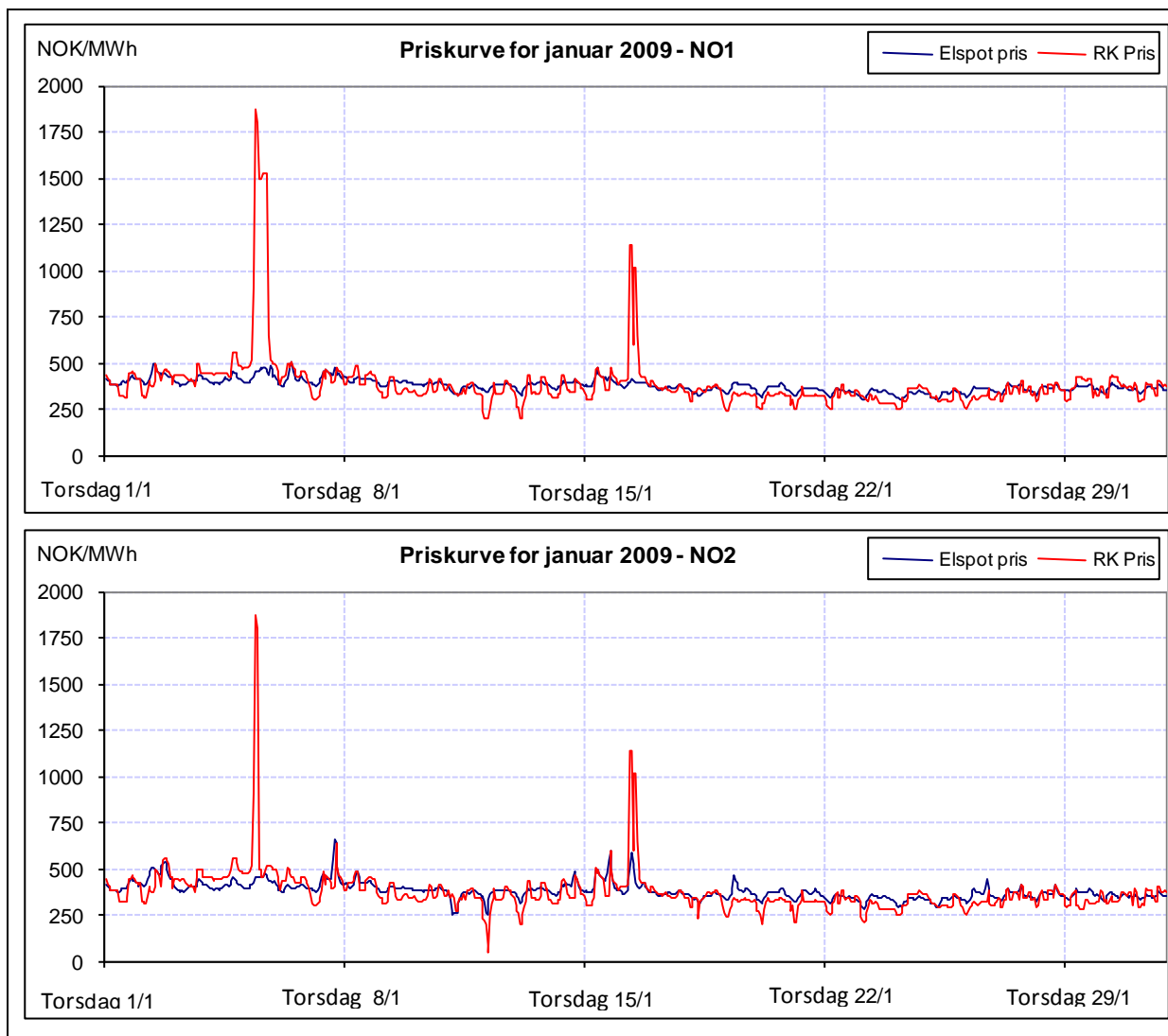
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

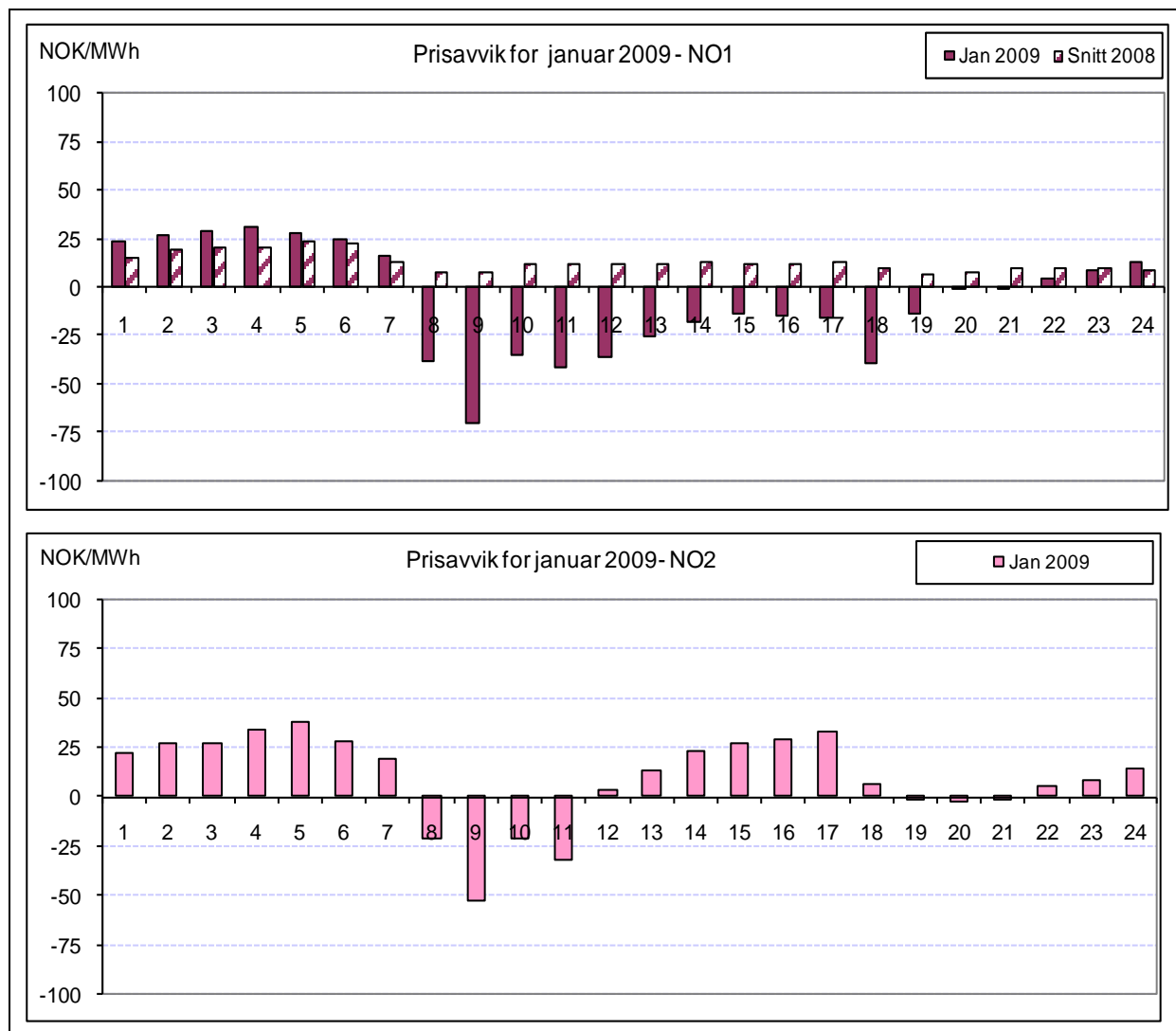
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanseWeb.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

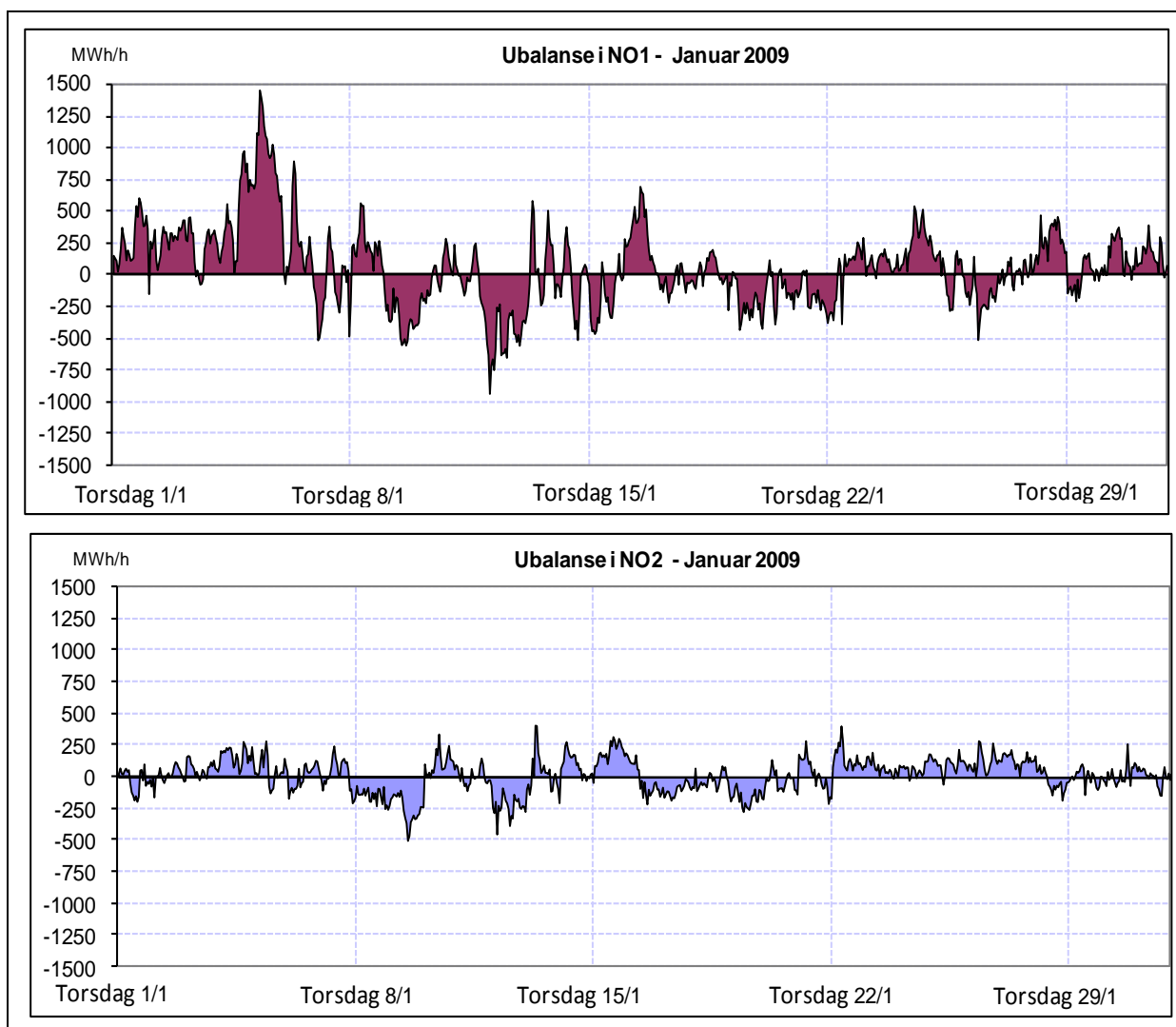


Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i januar 2008.

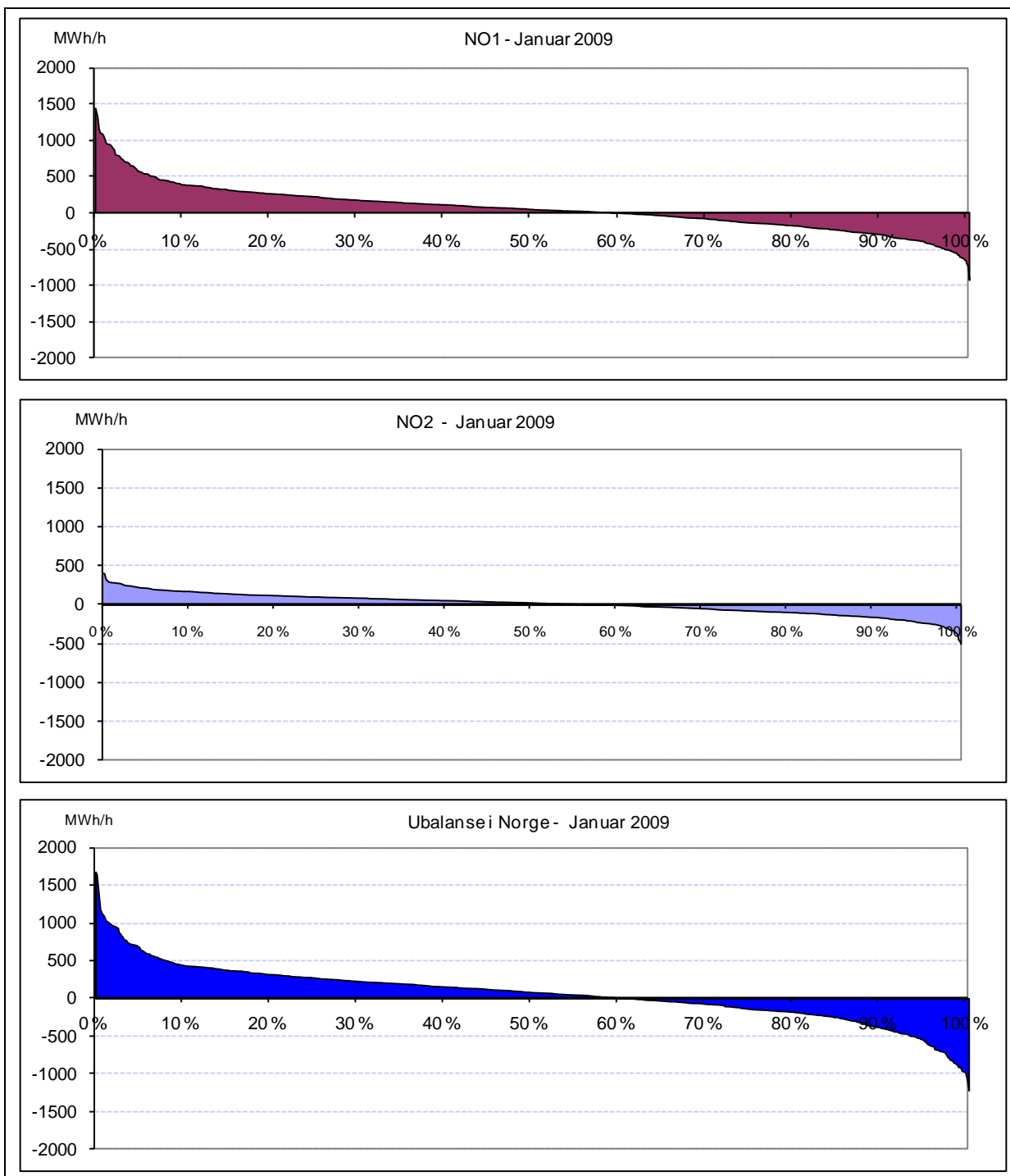


Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i januar 2008 (Elspot – RK)

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 januar var relativt høyt og med store forskjeller gjennom døgnet.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i januar 2008. 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 januar 2008. 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 januar var i gjennomsnitt høye i både NO1 Og NO2. Spesielt den 5.januar var ubalansene høye, noe som ga seg utslag i meget høye RK-priser.

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