

## Månedssrapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Juni '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Juni '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-75	-11	8	NO1	144	217	224
NO2	8	-52	1	NO2	51	82	76
NO3	-4	1	18	NO3	51	56	62
Norge	-71	-62	27	Norge	173	253	254
*Positiv verdi tilsier et driftunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	0,3 %	2,2 %	4,4 %	NO1	6,10	12,44	2,27
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	17,07	21,08	0,28
				NO3	11,23	24,10	-2,43
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	29 %	28 %	39 %	Oppreg. i NO1	-32,13	-30,93	-28,95
Nedreg. i NO1	28 %	42 %	36 %	Nedreg. i NO1	54,34	45,37	37,43
Oppreg. i NO2	27 %	24 %	35 %	Oppreg. i NO2	-109,07	-88,78	-46,46
Nedreg. i NO2	38 %	51 %	38 %	Nedreg. i NO2	120,36	45,37	43,94
Oppreg. i NO3	28 %	24 %	36 %	Oppreg. i NO3	-111,18	-86,26	-49,10
Nedreg. i NO3	36 %	50 %	37 %	Nedreg. i NO3	117,58	45,37	42,88
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	199	345	305	Reg.styrke kraft	67	87	88
Spesialregulering	100	72	123	Kvartersflytting	10	15	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 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).

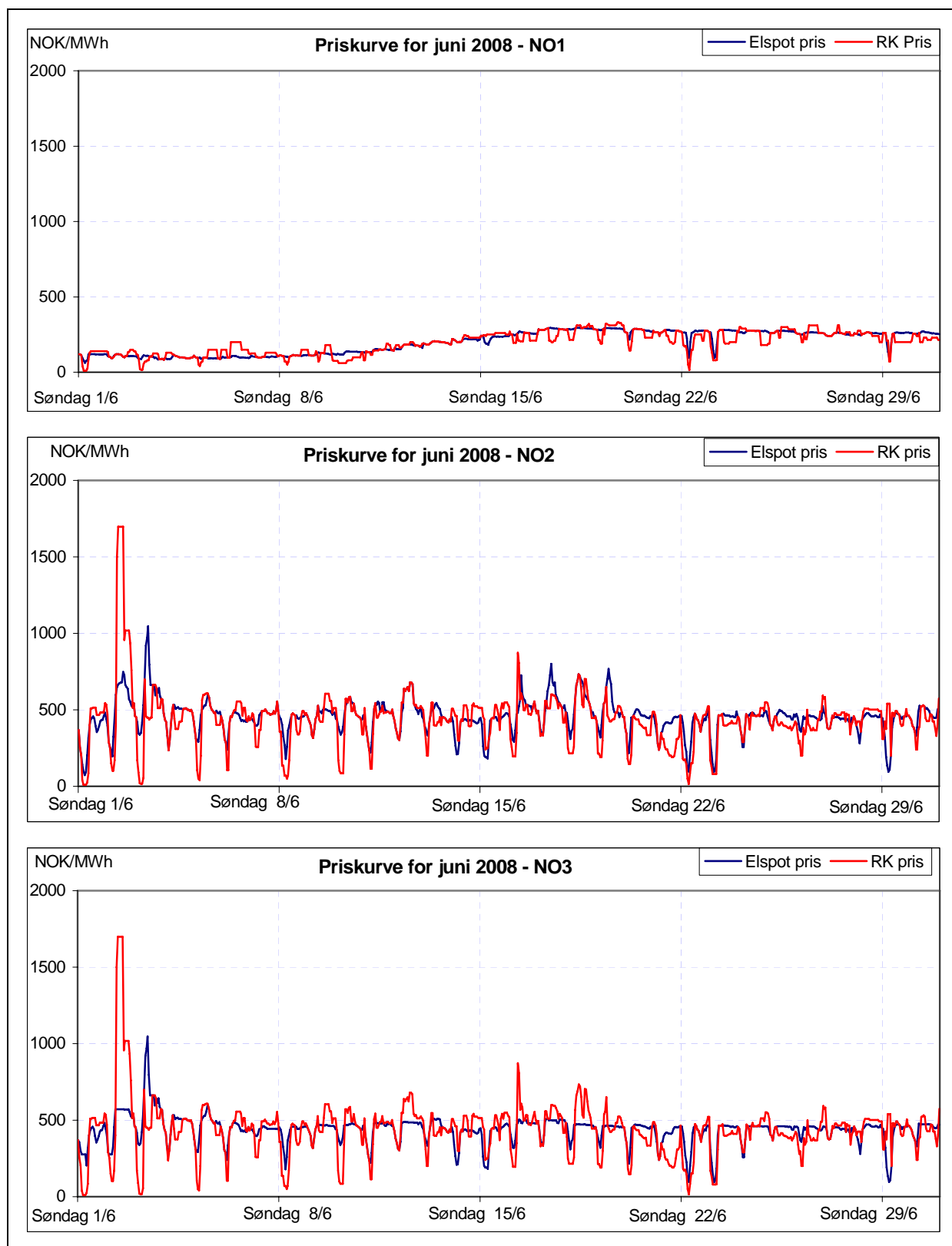
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

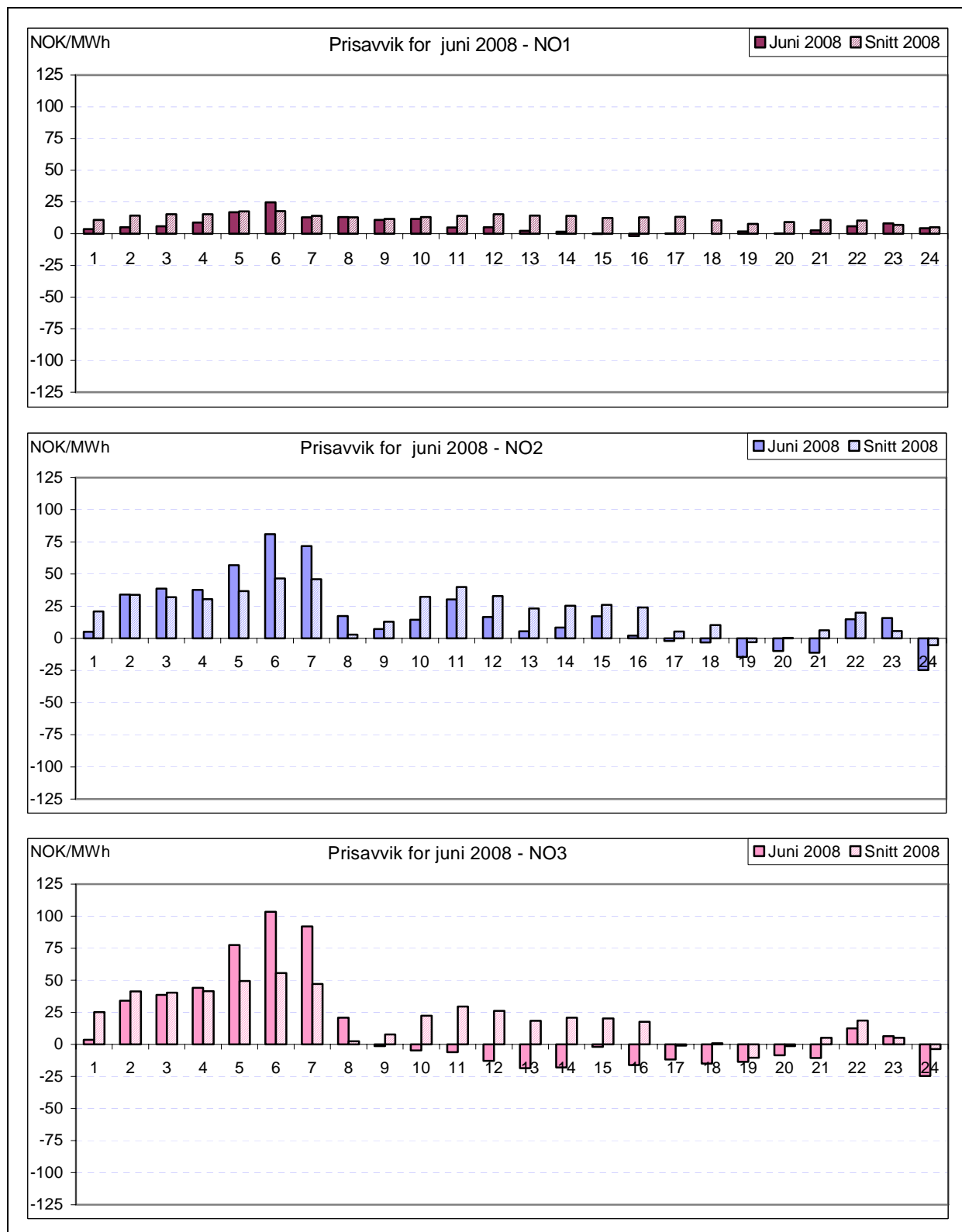
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



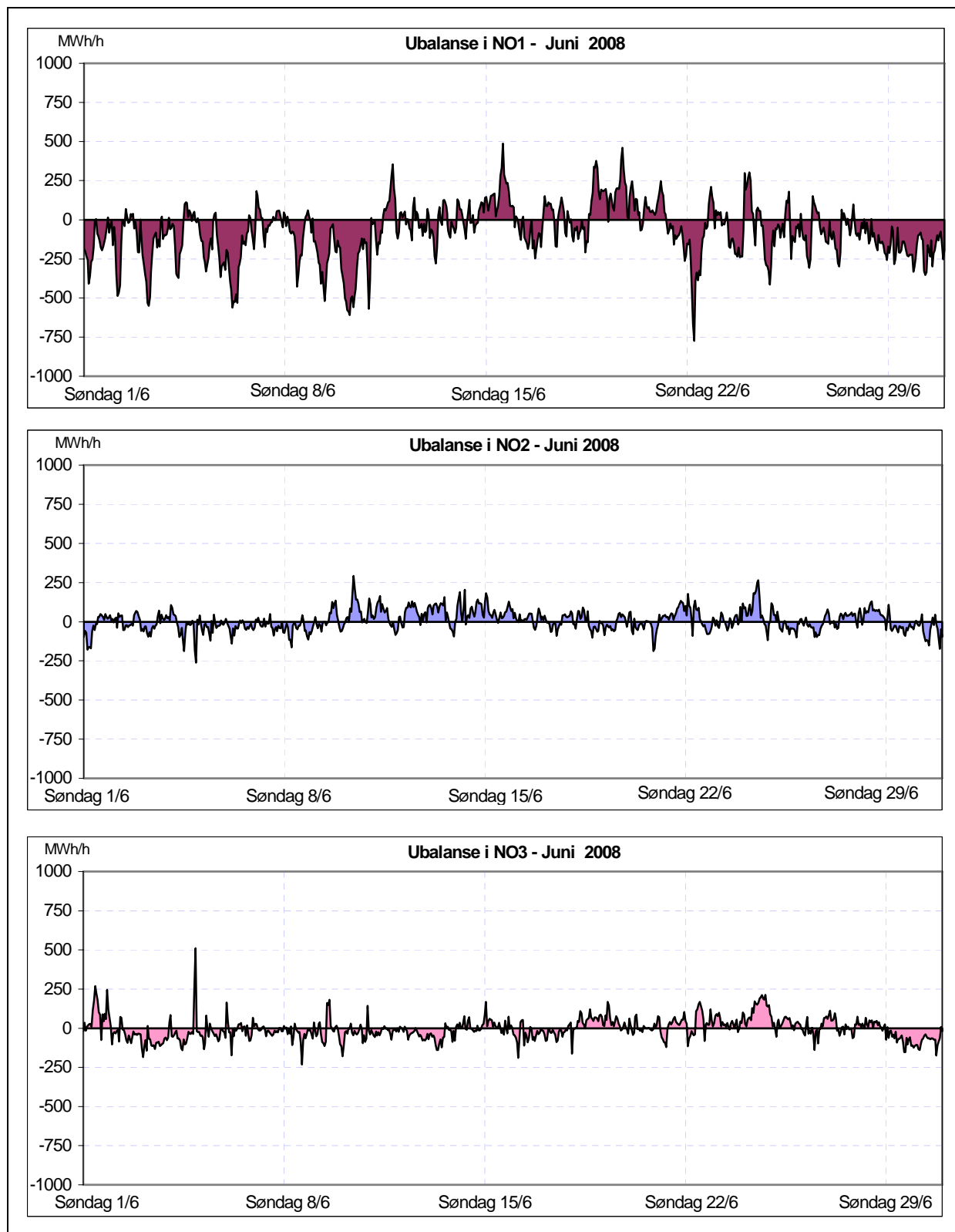
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i juni 2008.



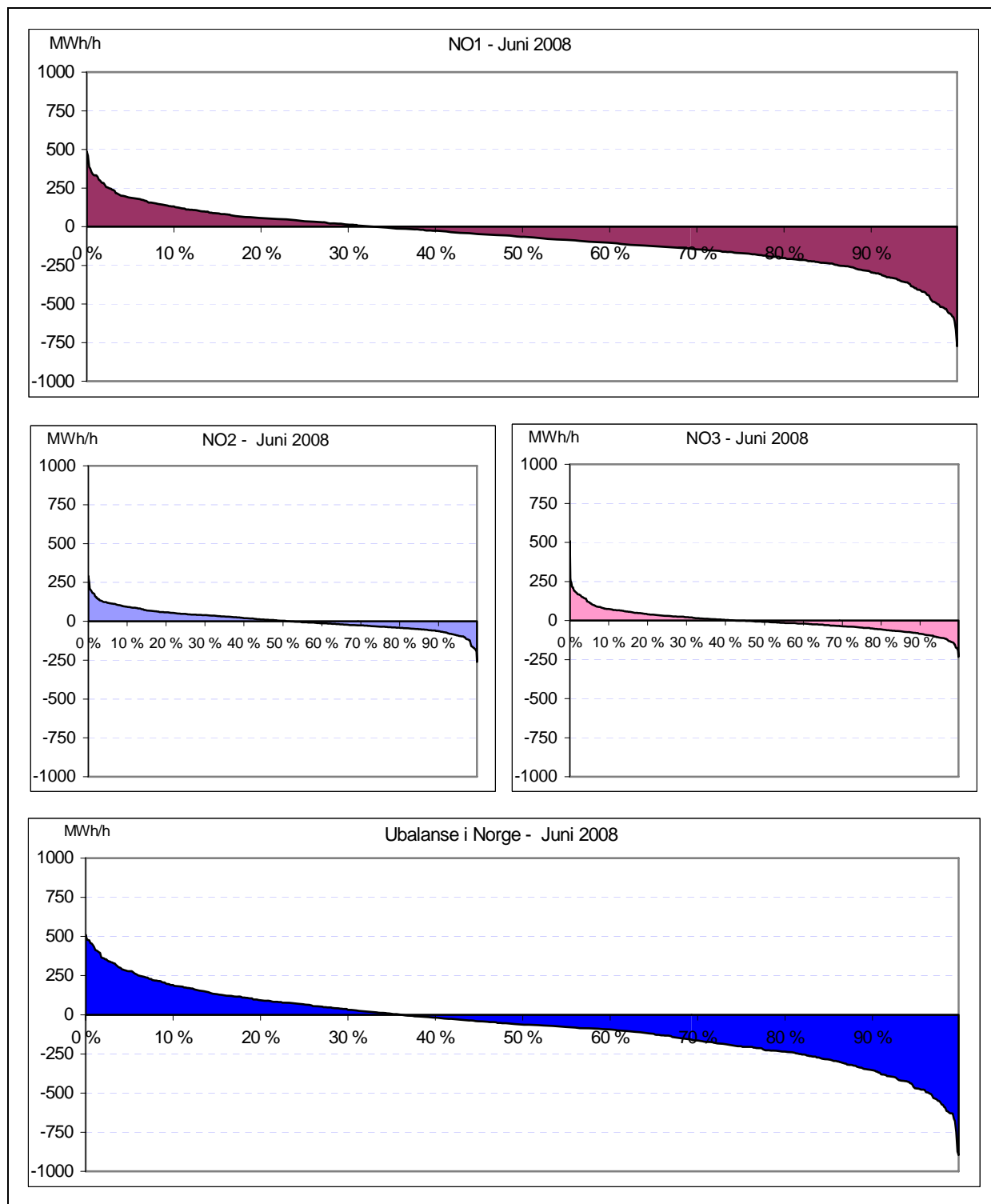
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i juni 2008 (Elspot – RK)

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.

Det gjennomsnittlige prisavviket mellom Elspot og RK var i juni høyt, spesielt i NO2 og NO3. Det var særlig natt/morgen at prisavviket var spesielt høyt.



**Figur 3:** Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i juni 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 juni 2008. Skjæringspunktet med x-aksen viser andel av tiden det var henholdsvis underskudd (pos) og overskudd av kraft (neg).

Ubalansene beregnes time for time i hvert prisområde. I varighetskurvene ovenfor er ubalansene sortert etter størrelse. Ubalansene i juni var i snitt forholdsvis lave, og det var også få timer med svært høye ubalanser. Mens det i NO2 og NO3 var en brukbar balanse mellom timer med overskudd og underskudd, så var det et forholdsvis stort kraftoverskudd i NO1.

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