

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Juli '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Juli '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-94	-23	8	NO1	189	213	224
NO2	-23	-48	1	NO2	60	79	76
NO3	-10	-1	18	NO3	54	56	62
Norge	-127	-72	27	Norge	237	250	254
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	4,4 %	2,5 %	4,4 %	NO1	24,90	14,54	2,27
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	24,04	21,51	0,28
				NO3	18,87	19,82	-2,43
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	20 %	27 %	39 %	Oppreg. i NO1	-33,17	-31,17	-28,95
Nedreg. i NO1	47 %	43 %	36 %	Nedreg. i NO1	67,05	48,83	37,43
Oppreg. i NO2	28 %	24 %	35 %	Oppreg. i NO2	-68,09	-85,34	-46,46
Nedreg. i NO2	42 %	50 %	38 %	Nedreg. i NO2	101,75	48,83	43,94
Oppreg. i NO3	26 %	25 %	36 %	Oppreg. i NO3	-76,46	-84,74	-49,10
Nedreg. i NO3	44 %	49 %	37 %	Nedreg. i NO3	89,34	48,83	42,88
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	326	341	305	Reg.styrke kraft	66	84	88
Spesialregulering	172	87	123	Kvartersflytting	11	14	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).

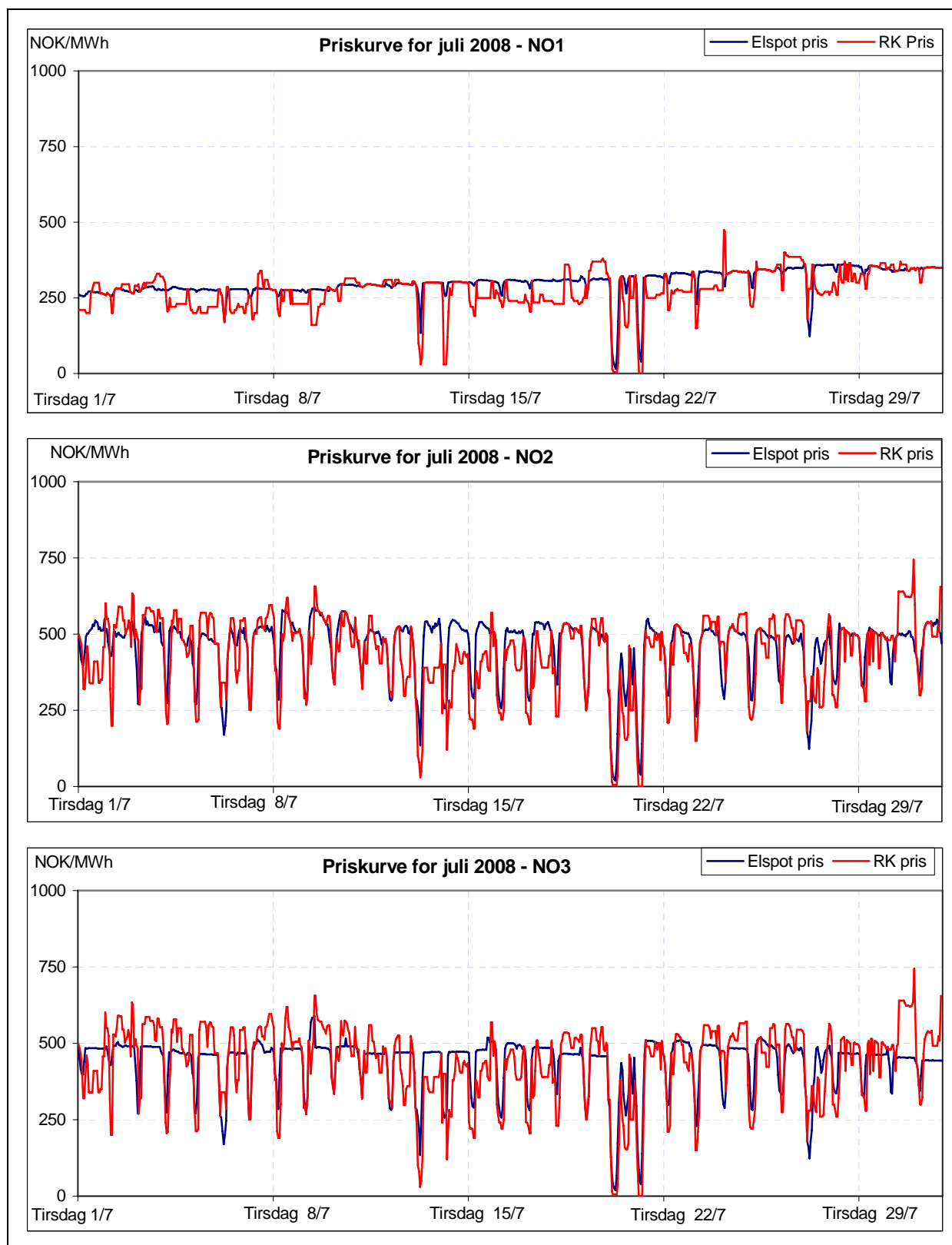
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

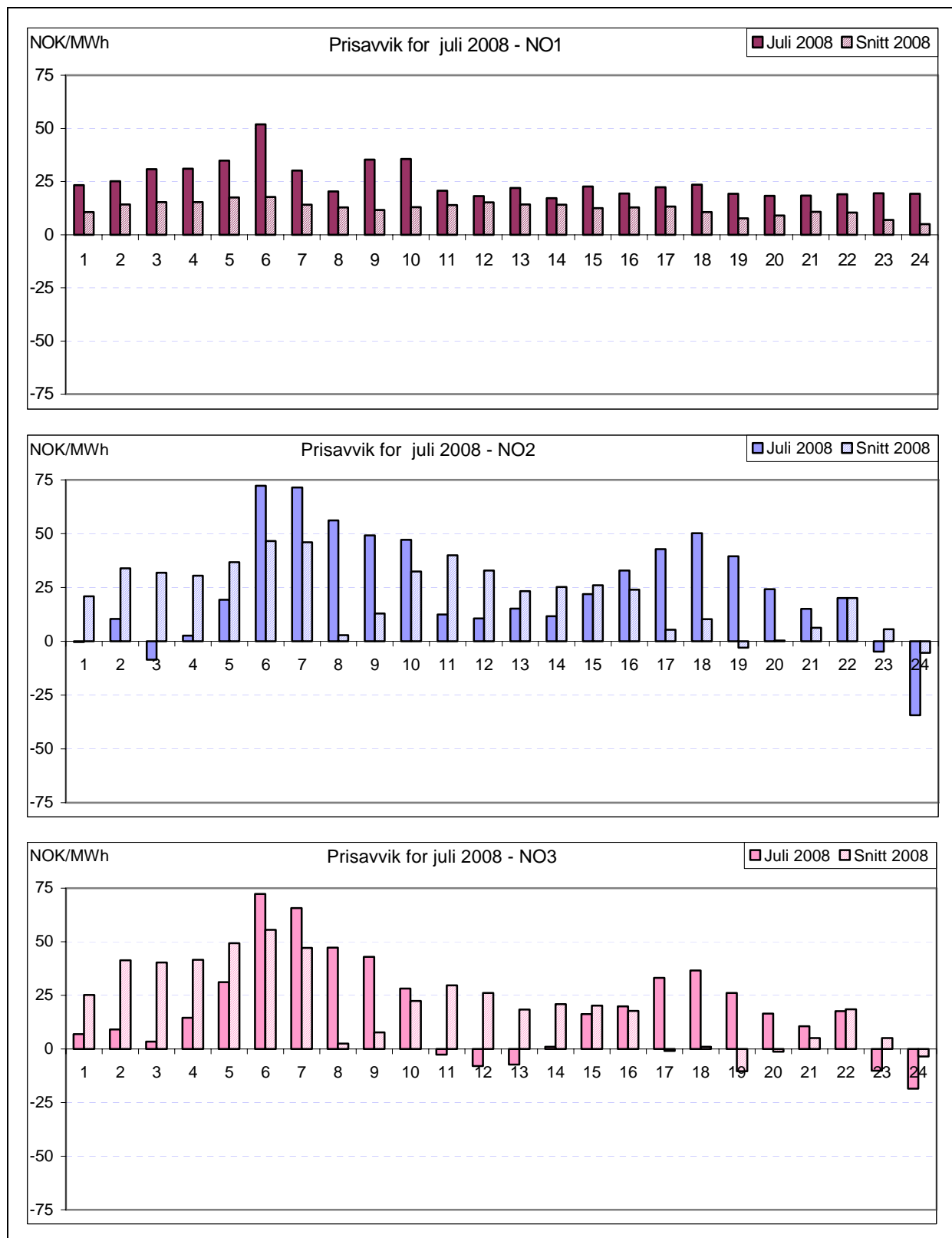
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

Aktør	Aktør
Asker Kommune	Nedre Romerike Vannverk AS
Bane Energi	Nordmøre Energiverk AS
Corus Packaging Plus Norway AS	Norske Skogindustrier AS
Eidsiva Marked AS	Norway Pelagic AS
Eidsiva Vannkraft AS	Presidium AS
Energipartner AS - Felles	Røros Elektrisitetsverk AS
Enteca AS	Scandem Norge
Fortum Markets AS	Schibsted ASA
Heidelbergcement Norway AS	Selbu Energiverk
Helgelandskraft AS	Shell Energy
JotunKraft A/S	SKS Produksjon AS
Lantmännen Unibake Norway AS	Statnett Nett-tap
Lier Everk AS	StatoilHydro ASA
Lofotkraft Produksjon AS	Stranda Energiverk AS Kraft
Luster Energiverk AS	Tussa Energi AS
Lyse Handel AS	Vitel AS
Mesta AS	
Amfi Drift AS	Mo Industripark AS
Avinor AS	Møre og Romsdal Fylkeskommune
Bare kraft	Neset Kraft AS
Barents Energi AS	Nordea Bank Norge ASA
BKK Produksjon AS	Nordkraft AS
Bærum kommune	Nord-Trøndelag Elverk Holding AS
Consoll AS	Nord-Østerdal Kraftlag Marked
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
Eiendomsspar Energi AS	SAS Facility Management
Elkem AS	SFE Kraft AS
Elkraft AS	Siemens AS
Fjordkraft AS	Skagerak Kraft AS
Flesberg Elektrisitetsverk AS	Skedsmo Kommune
Gudbrandsdal Energi AS	Sparebank 1 Gruppen AS
Haugaland Kraft AS	Statens Vegvesen
Haugesund Kommune	Stokke Kommune
Helse Nord RHF	Studentsamskipnaden i Oslo
Hålogaland Kraft AS Marked	Sunnal Energi KF
Ishavskraft AS	Sunnfjord Energi AS
ISS Facility Services AS	Sunnhordland Kraftlag
Istad Kraft AS	Svorka Energi AS Kraft
Kongsberg Energi Eiendom AS	Sørums Kommune
Kongsvinger Kommune	Tafjord Kraftproduksjon AS
Kraftinor AS	Telinet Energi AS
Kraftverkene i Orkla	Thon Holding AS
Lindex AS	Tinfos AS
Los AS	Tinfos Titan & Iron KS
Lunds Energi Norge AS	Total Energi ASA
Lyse Produksjon AS	Troms Kraft Marked AS
Målvik Everk AS Kraft	Trønderenergi Kraft AS
Markedskraft AS	Umoe Industri AS
Midt Kraft Buskerud AS	Uste Nes AS Produksjon
Midt-Telemark Energi AS	Ustekveikja Energi AS
Mikrokraft A.s	Østfold Energi AS
Agder Energi Produksjon AS	Hjelmeland kommune
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
Helse Sør-Øst RHF	Vattenfall Sales Nordic

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



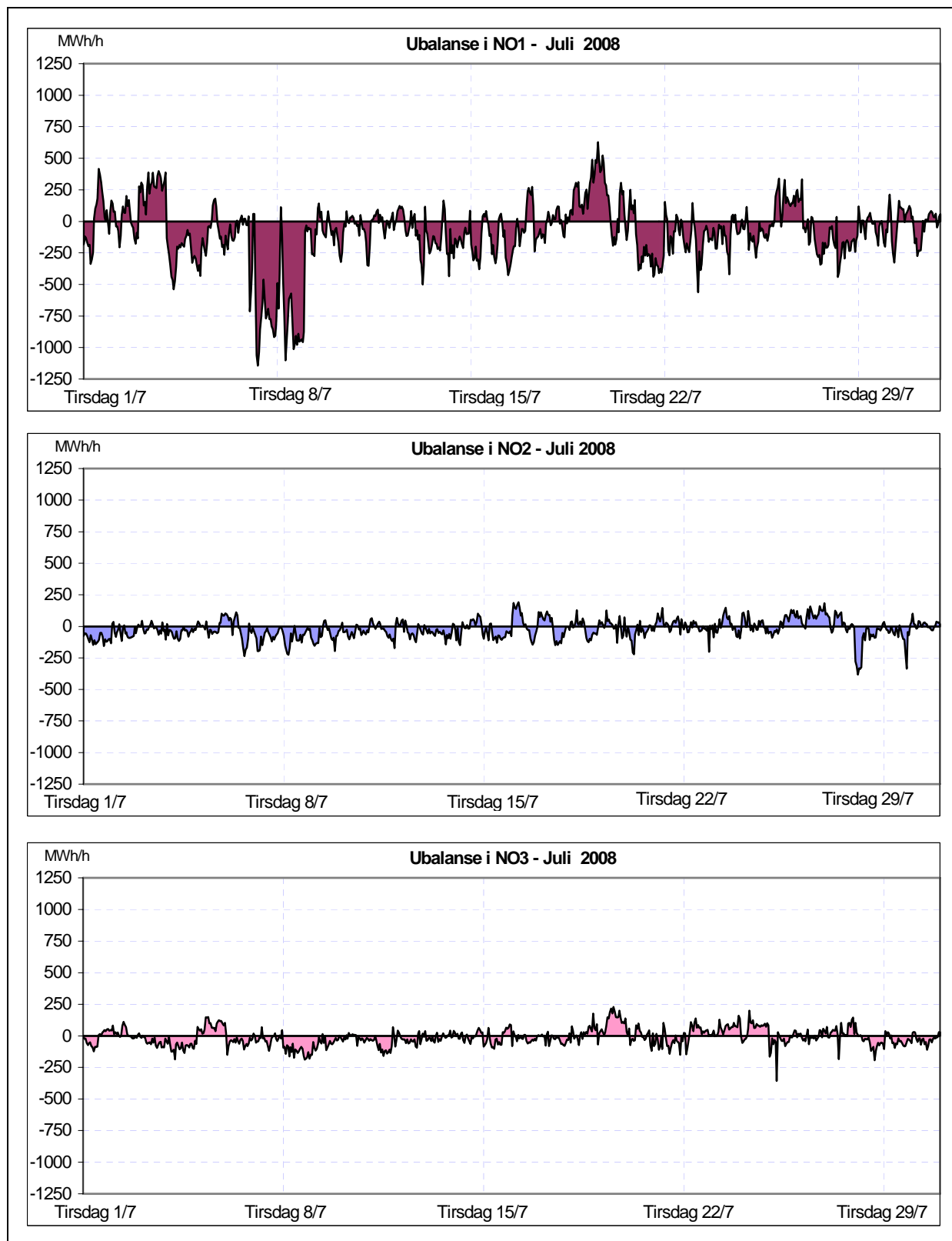
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i juli 2008.



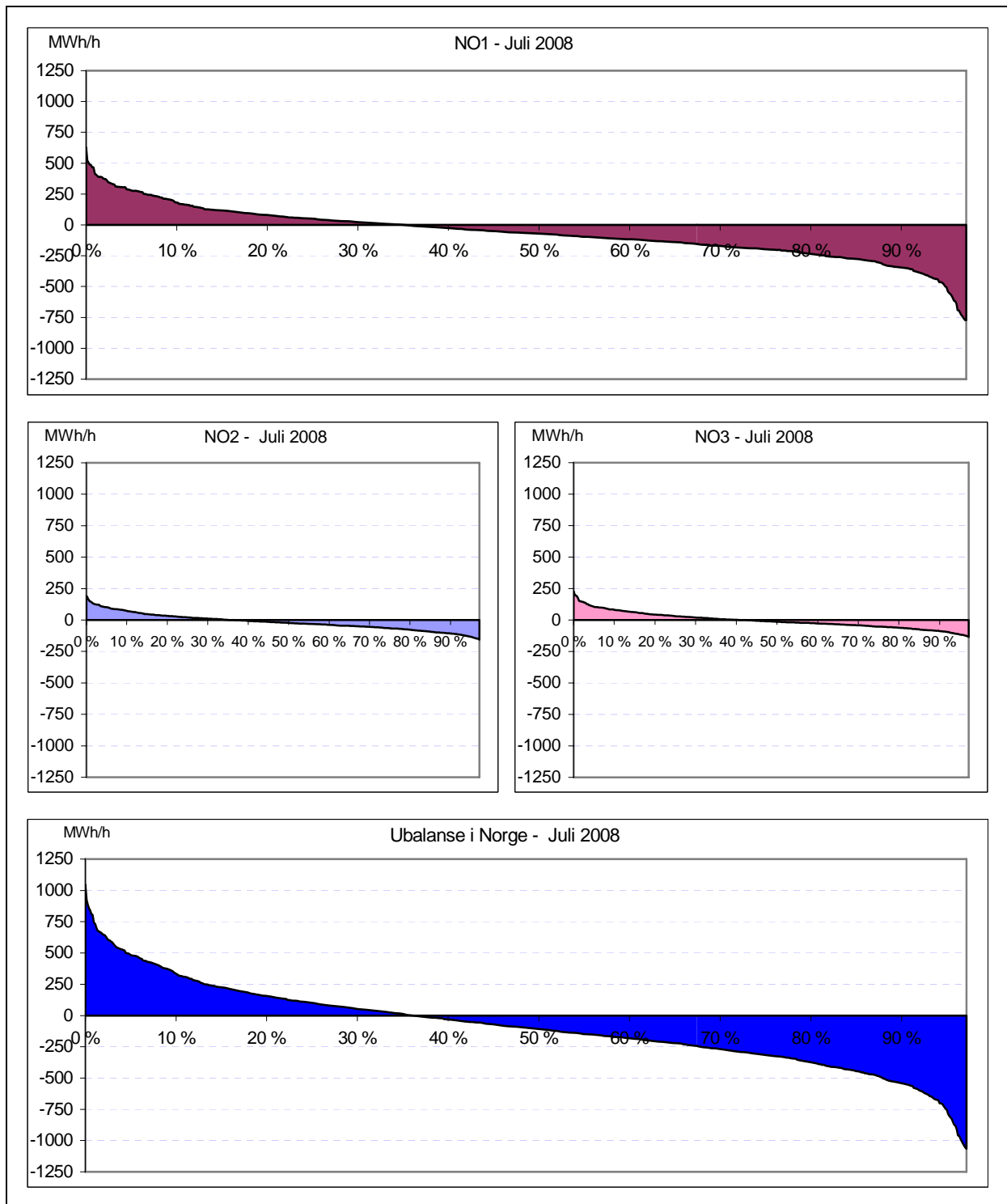
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i juli 2008 (Elspot – RK)

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 juli meget høyt i alle prisområder.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i juli 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 juli 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 juli var tidvis høye – spesielt mandag og tirsdag i uke 28. Det var en klar overvekt av timer med nedregulering i samtlige områder, og spesielt i NO1 var det et stort kraftoverskudd.

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