

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall								
Desember '11			Snitt 2011			Snitt 2010		
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)				
NO1	-13	-16	-75	NO1	144	116	163	
NO2	-1	-31	-19	NO2	109	109	136	
NO3	29	6	-14	NO3	87	71	75	
NO4	-8	-15	-2	NO4	43	52	62	
NO5	21	7	25	NO5	74	68	89	
Norge	26	-49	-90	Norge	276	240	284	
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)								
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)				
Norge	2,8 %	1,8 %	3,9 %	NO1	8,61	10,42	15,08	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	8,51	9,04	9,39	
				NO3	2,74	8,14	15,46	
				NO4	2,69	8,72	16,40	
				NO5	10,03	15,24	11,06	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)				
Oppreg. i NO1	42 %	34 %	32 %	Oppreg. i NO1	-50,19	-46,43	-53,36	
Nedreg. i NO1	44 %	44 %	45 %	Nedreg. i NO1	67,38	59,78	70,83	
Oppreg. i NO2	42 %	34 %	32 %	Oppreg. i NO2	-50,44	-47,75	-64,11	
Nedreg. i NO2	44 %	43 %	40 %	Nedreg. i NO2	67,38	58,19	74,72	
Oppreg. i NO3	41 %	34 %	39 %	Oppreg. i NO3	-50,61	-54,48	-95,03	
Nedreg. i NO3	43 %	45 %	46 %	Nedreg. i NO3	54,10	58,90	116,62	
Oppreg. i NO4	41 %	34 %	34 %	Oppreg. i NO4	-50,34	-54,39	-83,39	
Nedreg. i NO4	43 %	44 %	45 %	Nedreg. i NO4	53,88	60,74	99,13	
Oppreg. i NO5	40 %	29 %	33 %	Oppreg. i NO5	-48,18	-44,47	-45,58	
Nedreg. i NO5	44 %	45 %	43 %	Nedreg. i NO5	67,38	62,48	60,69	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)				
Frekvensreg.	336	290	273	Reg.styrke kraft	96	92	93	
Spesialregulering	159	109	89	Kvartersflytting	30	24	30	

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

Etter innføringen av to handelsoppsett blir aktørene nå vurdert etter to separerte ubalanser, en for produksjon og en for forbruk. Dersom en aktør ikke har produksjonsubalanse vil ubalansevurderingen være blank.

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.

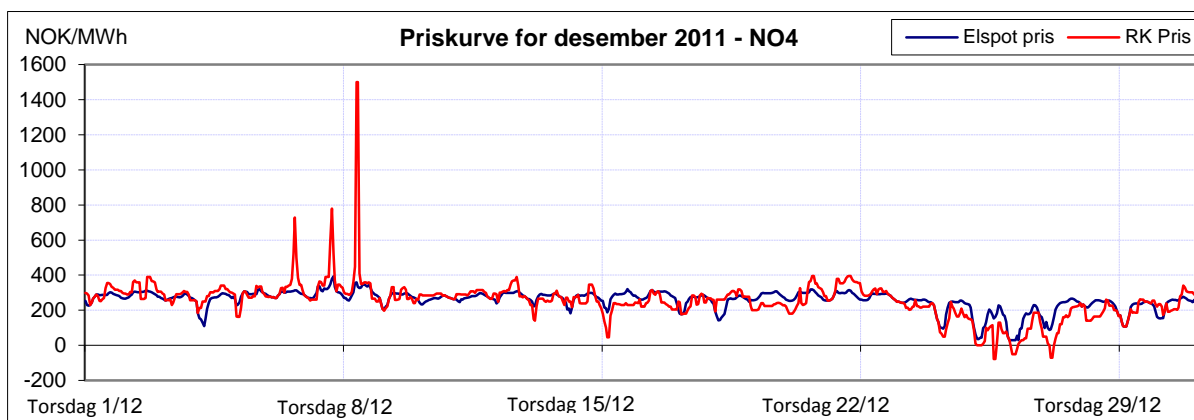
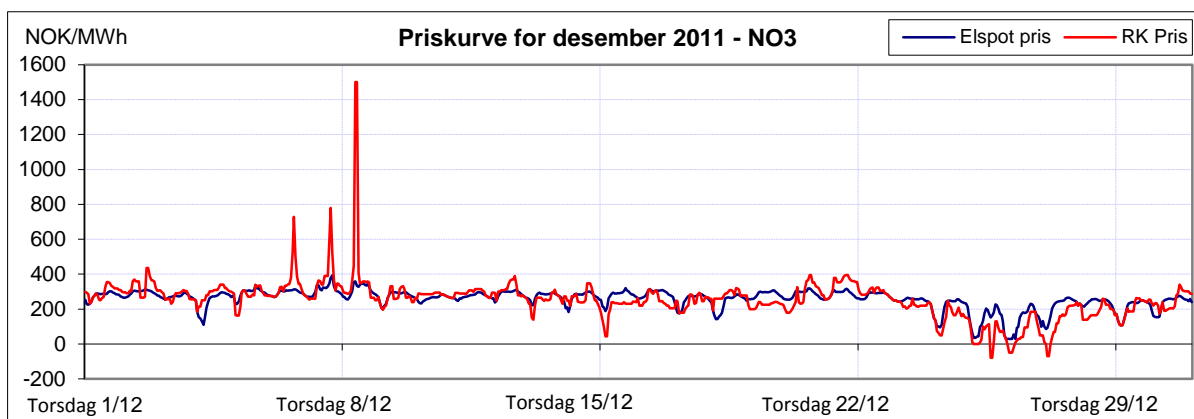
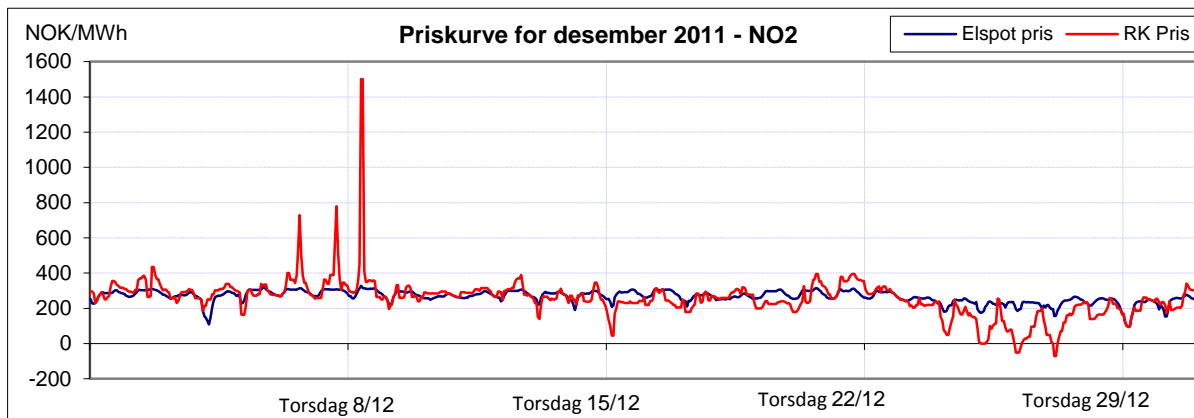
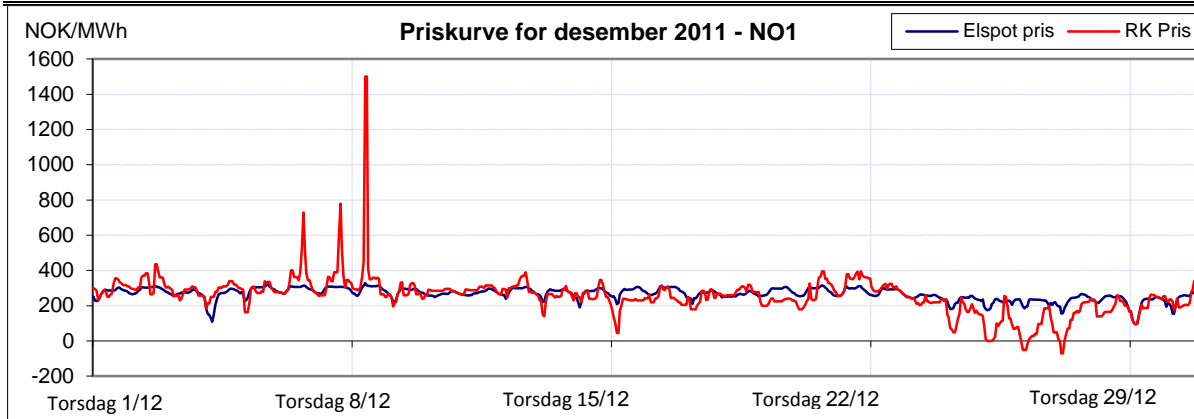
Gul (Tilfredsstillende): Ubalansene er totalt sett noe større enn hva Statnett forventer og bør forbedres. Sammenlignbare selskaper og/eller historikk viser at ubalansene kan og bør bli lavere.

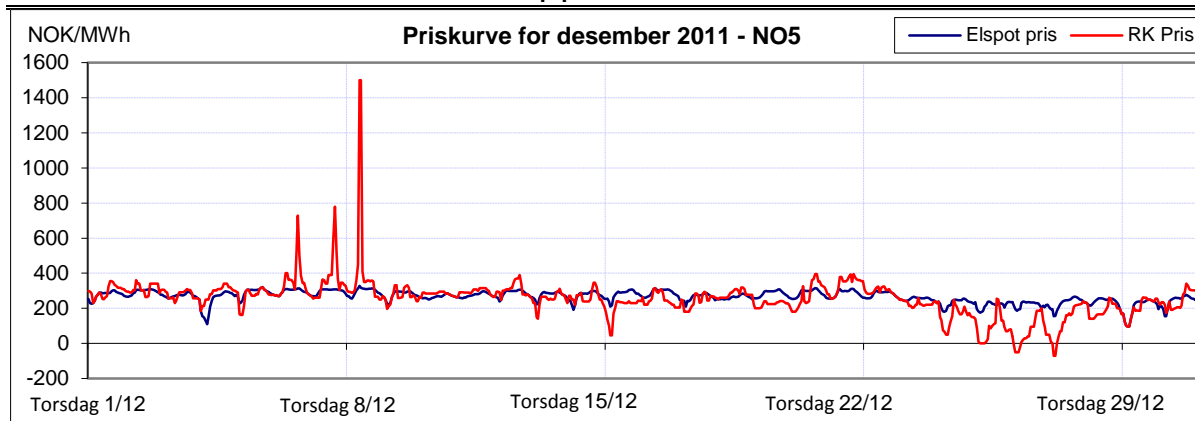
Grønn (Bra): Ubalansene er totalt sett innenfor hva Statnett forventer

For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden [balanseWeb](#).

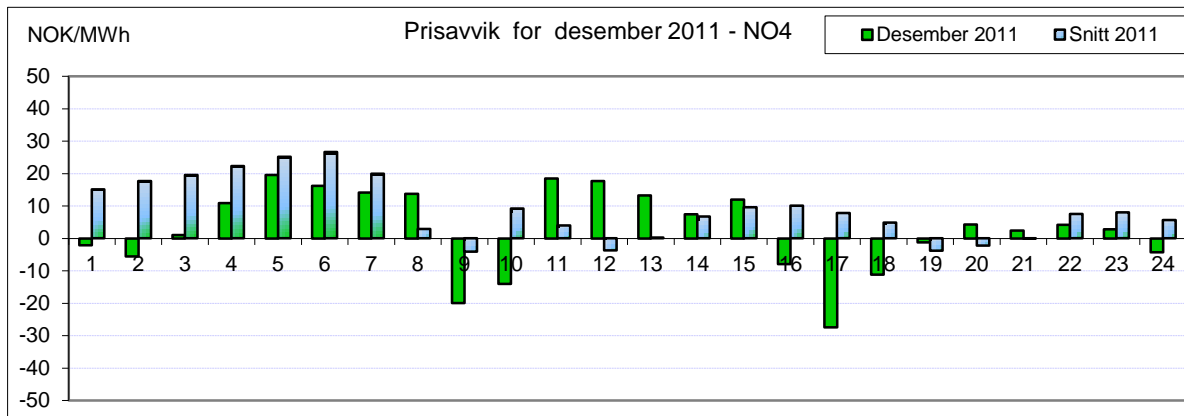
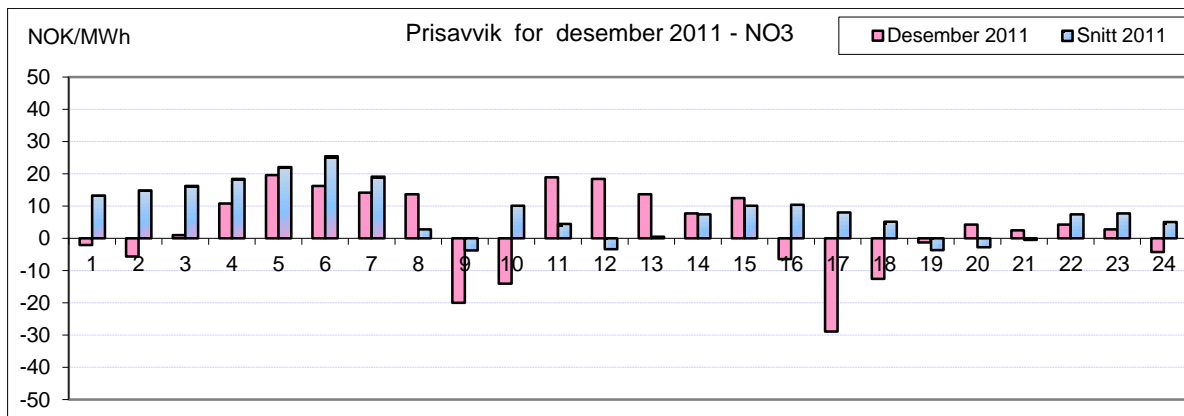
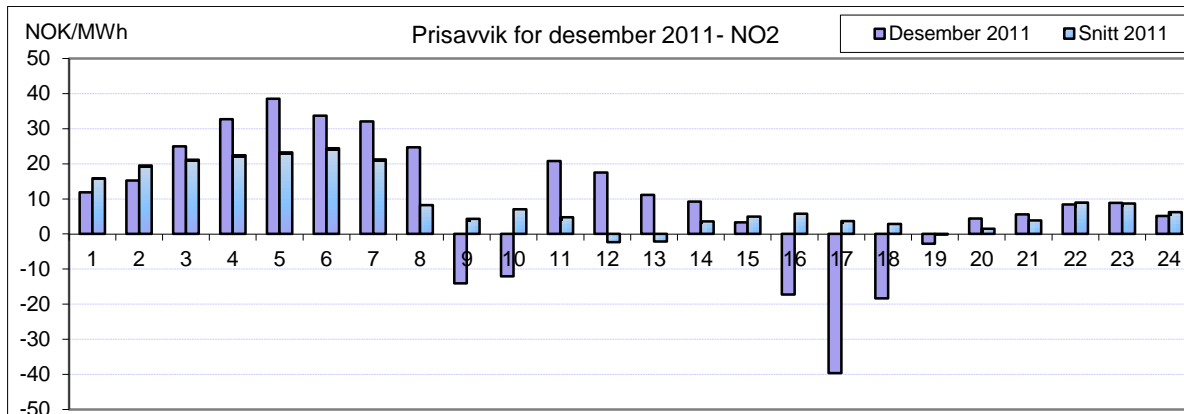
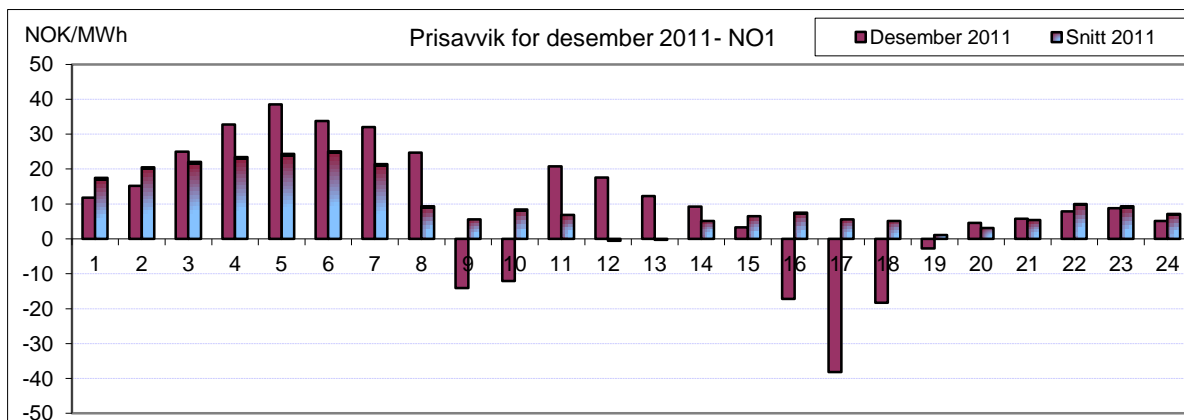
Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse	Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse
AGA AS			Midt Kraft Buskerud AS		
Agder Energi Produksjon AS			Midt-Telemark Energi AS		
Akershus Energi Vannkraft AS			Mo Industripark AS		
Alpiq Tillegg			Møre og Romsdal Fylkeskommune		
Avinor AS			Nammo Raufoss AS		
Bane Energi			Nesset Kraft AS		
Bergen Energi Spot AS			Nordkraft AS		
BKK Produksjon AS			Nordmøre Energiverk AS		
Boliden Odda AS			Nordvest Kraft AS		
Coop Norge SA			Nord-Østerdal Kraftlag Marked		
Dalane Energi IKS			Norsk Hydro Produksjon AS		
EB Handel AS			Norske Skogindustrier AS		
EB Kraftproduksjon AS			Norway Pelagic AS		
E-CO Energi AS			NTE Energi AS		
EDF TRADING Limited			NTE Marked AS		
EGL Nordic AS			Oppegård kommune		
Eidefoss AS			Oppland Energi AS		
Eidsdal Kraft AS			Oslo Lufthavn AS		
Eidsiva Marked AS			Pasvik Kraft AS		
Eidsiva Vannkraft AS			Rapid Power AS		
Eiendomsspar Energi AS			Rauma Energi Kraft AS		
Elkem AS			Reitan Servicehandel AS		
Elkem Power AS			Ringeriks-Kraft Produksjon AS		
Elkraft AS			Ringsaker Kommune		
Energi Salg Norge AS			Rogaland Fylkeskommune		
Eramet Titanium & Iron AS			Rørørs Elektrisitetsverk AS		
Fellesdata AS			Scaent Europower Ltd		
Fjord Energi AS			Scandem Norge		
Flesberg Elektrisitetsverk AS			Scandic Hotels AS		
For Better Days			Schibsted ASA		
Fortum Markets AS			Selbu Energiverk		
GDF SUEZ E & P Norge AS			SFE Produksjon AS		
Gudbrandsdal Energi AS			Shell Energy		
Hafslund Hedging			Sira-Kvina Kraftselskap Prod		
Haugaland Kraft AS			Skagerak Kraft AS		
Haugesund Kommune			SKL Produksjon AS		
Heidelbergcement Norway AS			SKS Kraftsalg AS		
Helgelandskraft AS			SKS Produksjon AS		
Helgelandskraft AS Produksjon			Sognekraft AS		
Helse Sør-Øst RHF			Sparebank 1 Gruppen AS		
Hemsedal Energi (Balanseansvarlig)			Stange Energi AS		
Hjelmeland kommune			Statens Vegvesen		
Hålogaland Kraft AS Marked			Statkraft Energi AS		
Ishavskraft AS			Statnett Nettap		
ISS Facility Services AS			Statoil ASA		
Istad Kraft AS			Stord Kommune		
Jotunkraft AS			Stranda Energiverk AS Kraft		
Klæbu Kommune			Stryn Energi AS, Kraft		
Kongsberg Energi Eiendom AS			Studentsamskipnaden i Oslo		
Kongsvinger Kommune			Sunnal Energi KF		
Konsesjonskraftfondet for Aust-Agder			Sunnfjord Energi AS		
Kraft & Kultur i Sverige AB			Svorka Energi AS Kraft		
Kraftinor AS			Tafjord Kraftproduksjon AS		
Kraftverkene i Orkla			Telenor Eiendom Holding AS		
Kymppivoima Hankinta Oy			Telinet Energi AS		
Lantmännen Unibake Norway AS			Time kommune		
Lier Everk AS			Tinfos AS		
Lindex AS			Total Energi ASA		
Lofotkraft Produksjon AS			Troms Kraft Handel AS		
LOS AS			Trønderenergi Kraft AS		
Lunds Energi Norge AS			TrønderEnergi Marked AS Kraft		
Luster Energiverk AS			Tussa Energi AS		
Lyse Handel AS			Uste Nes AS Produksjon		
Lyse Produksjon AS			Ustekveikja Energi AS		
Lærdal Energi AS			Varner Retail AS		
Malvik Everk AS Kraft			Vattenfall Sales Nordic		
Markedskraft AS			Østfold Energi AS		
Max Kraft AS			Øystre Slidre Kommune		
Mesta Konsem AS					

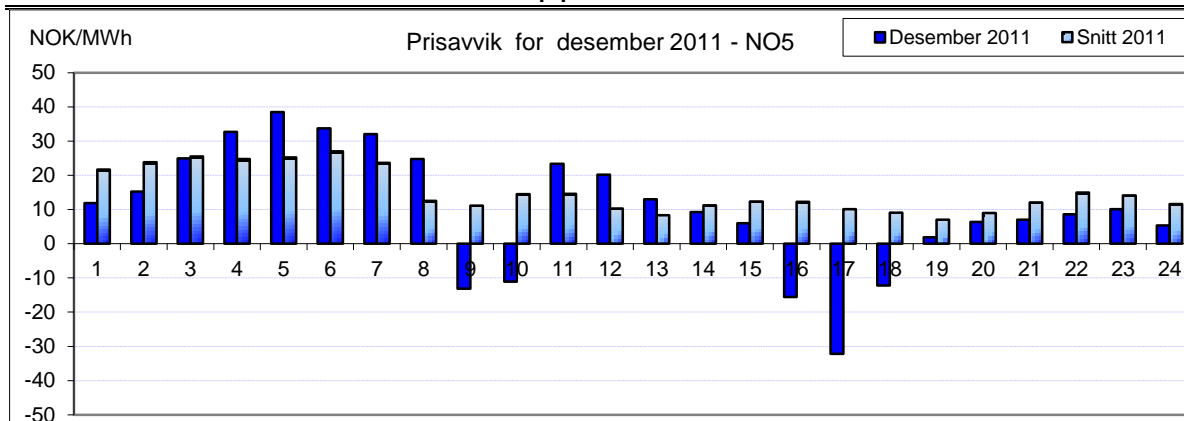
Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.





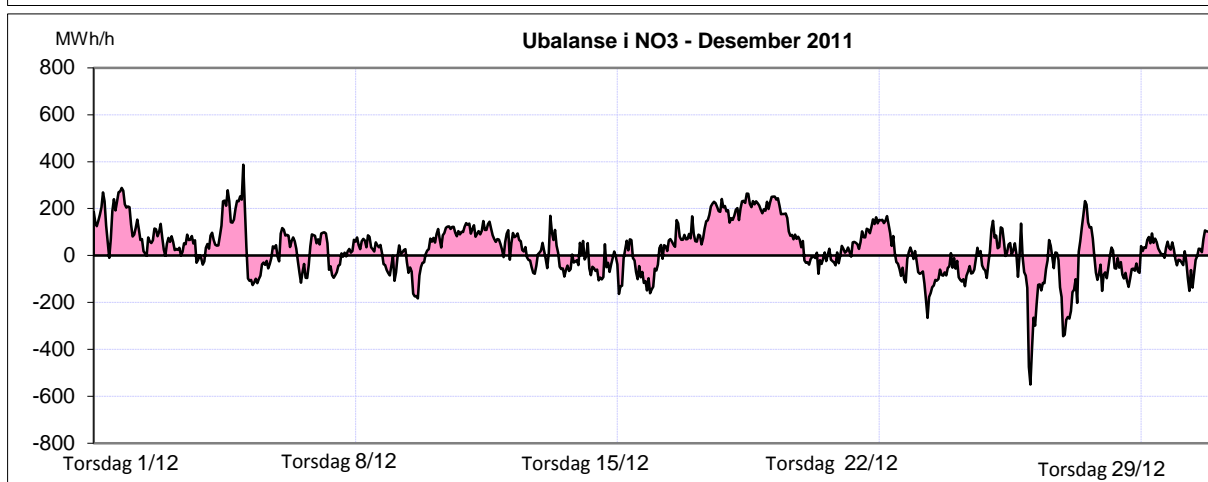
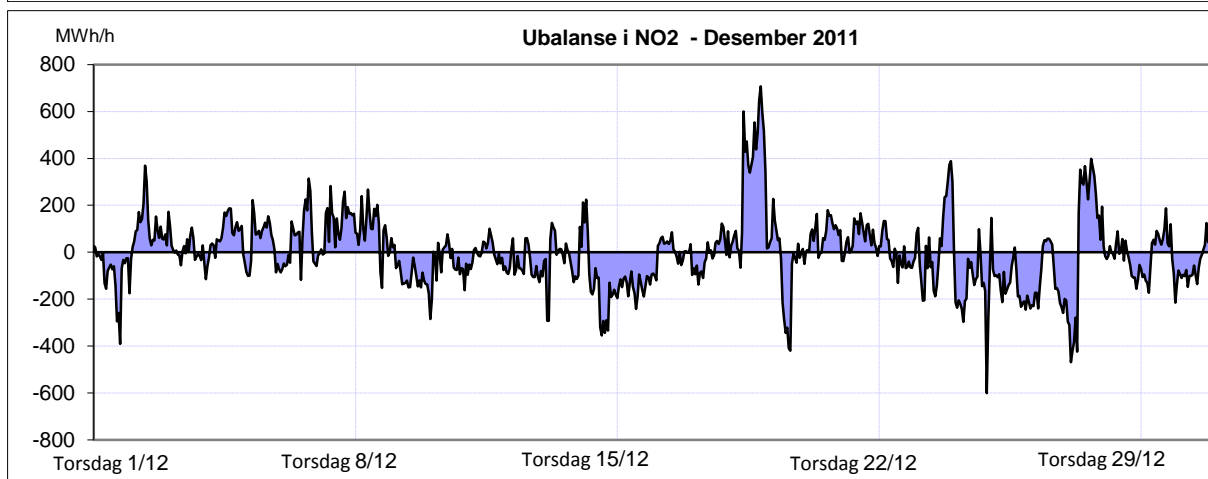
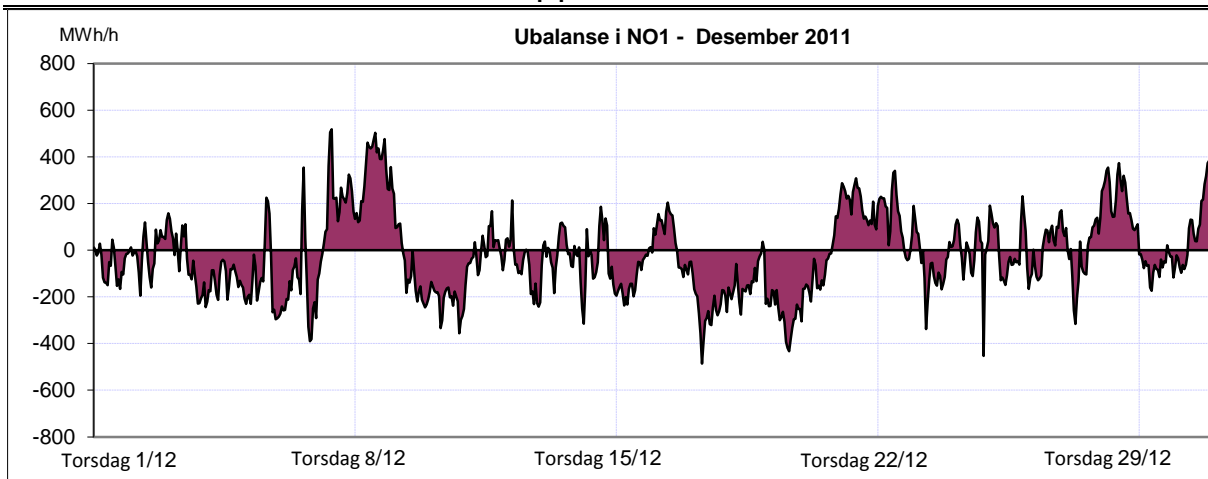
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i desember 2011. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

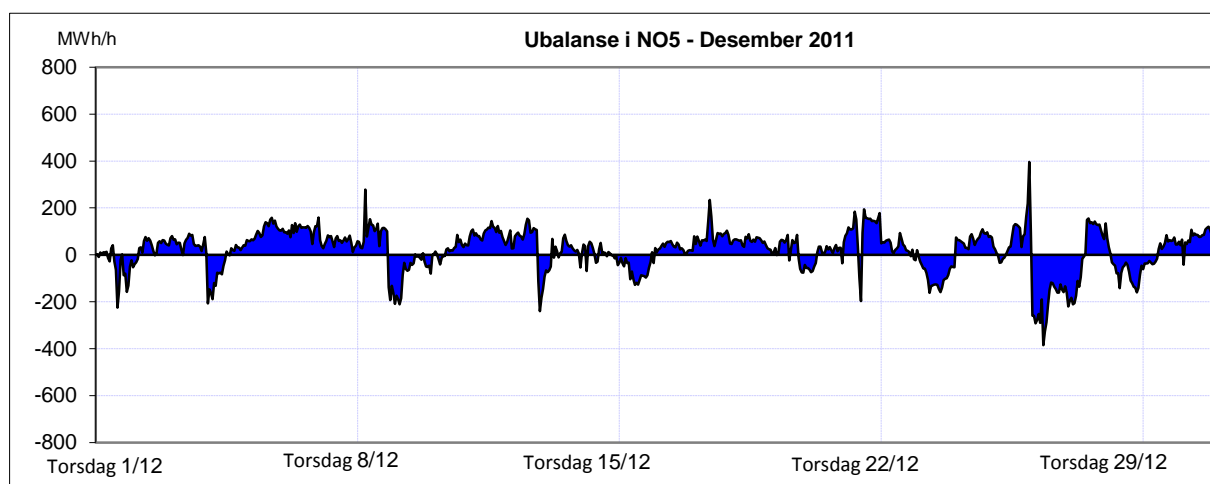
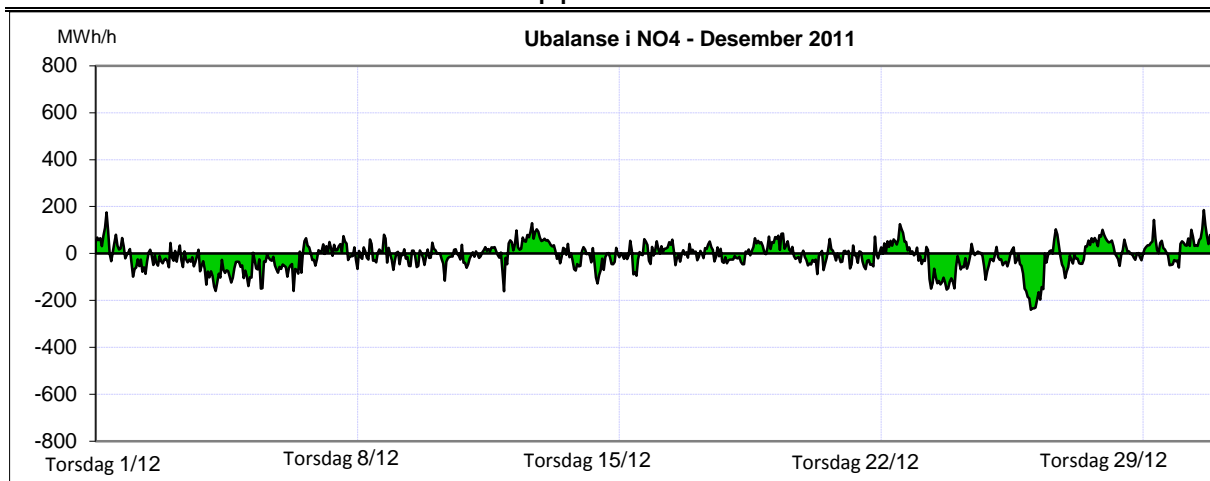




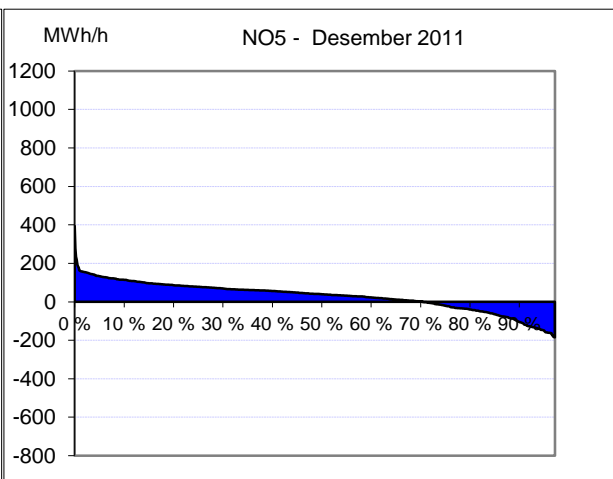
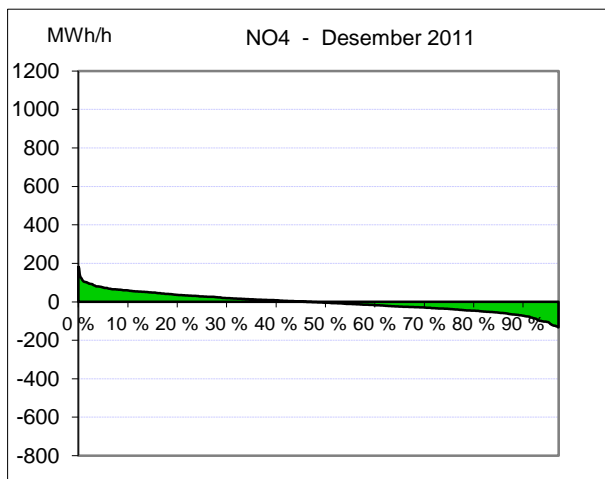
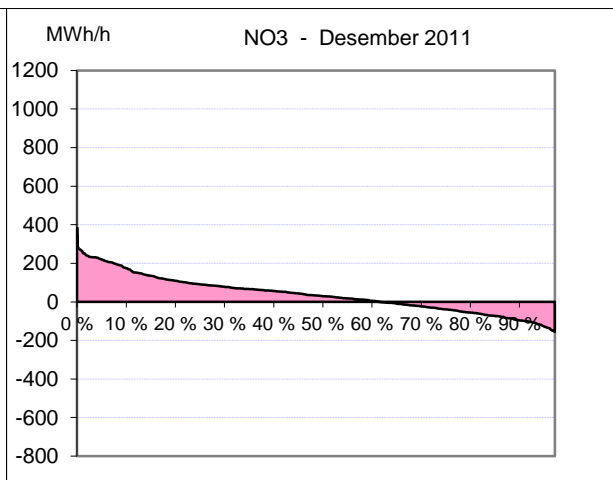
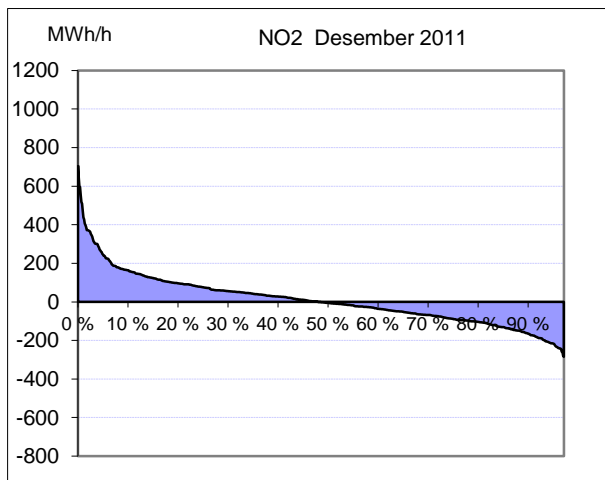
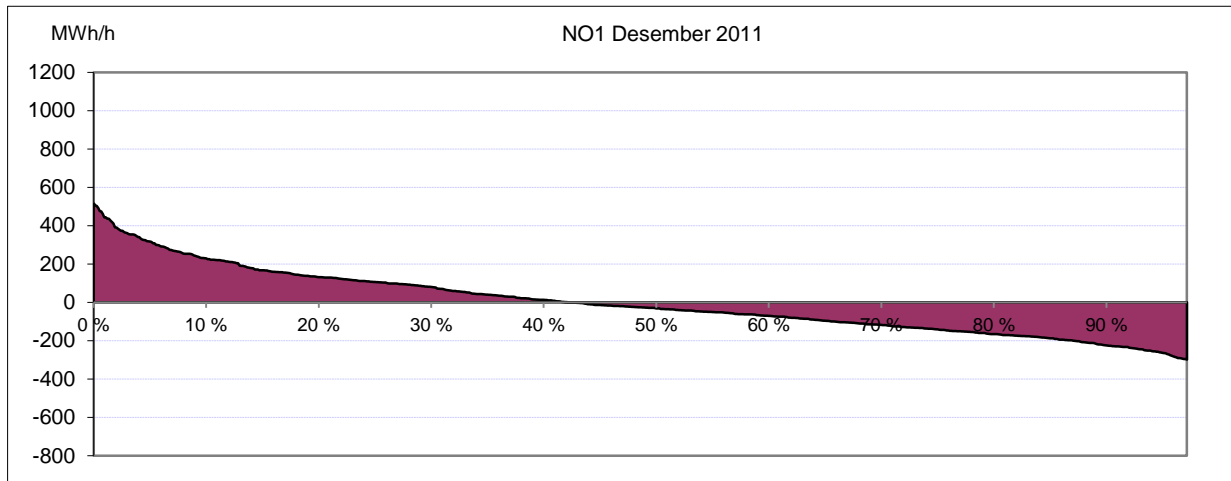
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i desember 2011 (Elspot – RK)

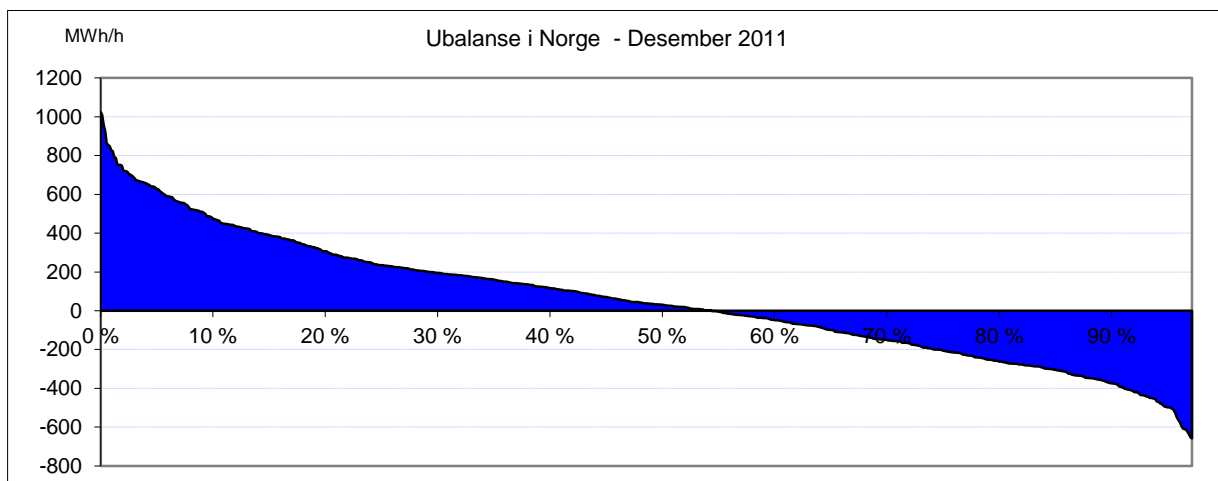
Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen. Prisavvikene i desember har vært positive i alle prisområder som gjenspeiler behovet for mer nedregulert volum enn oppregulert volum.





Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5, i desember 2011. 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 desember 2011. 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 desember har vært moderate. Det har vært et kraftoverskudd i NO1, NO2 og NO4, mens i NO3 og NO5 har det vært et kraftunderskudd. I Norge totalt sett var det i gjennomsnitt et kraftunderskudd.

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