

Delårsrapport januari – juni 2014

- Resultatet före skatt uppgår till 402 (515) mnkr.
- Investeringarna uppgår till 2 640 (1 473) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital är 7,1 (8,6) procent.
- Skuldsättningsgraden uppgår till 79,9 (29,4) procent.
- Svenska kraftnät har första kvartalet lämnat verkets investerings- och finansieringsplan för åren 2015 – 2017 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknas uppgå till 12 miljarder under treårsperioden.
- Förvaltningsrätten har den 28 mars avvisat Värnamo Elnäts överklagande av Svenska kraftnäts indelning av Sverige i fyra elområden. Domen har vunnit laga kraft.
- Svenska kraftnät har den 7 april hävt avtalet med Alstom Grid om leverans av ett nytt driftövervakningssystem. De investeringsutgifter som aktiverats under åren 2010 – 2013 har nu kostnadsförts, vilket medfört en negativ resultatpåverkan om 170 mnkr.
- Mark- och miljödomstolen vid Växjö tingsrätt har den 14 april undanröjt kommunala beslut om förbud för Svenska kraftnät att använda kreosotimpregnerade träfundament till kraftledningsstolpar i SydVästlänken. Domen är överklagad till Mark- och miljööverdomstolen.

SVENSKA KRAFTNÄT

BOX 1200
172 24 SUNDBYBERG
STUREGATAN 1

WWW.SVK.SE
REGISTRATOR@SVK.SE

TEL 08 475 80 00
FAX 08 475 89 50

Generaldirektörens kommentar

Årets resultat kommer sannolikt inte att uppnå regeringens avkastningskrav. Samtidigt är detta krav numera långsiktigt, vilket gör att årets förväntade sämre resultat kan balanseras av förra årets mycket goda resultat.

Anledningen till det försämrade resultatet är att verket tvingats avbryta projektet med nytt driftövervakningssystem (HUDS), sedan det visat sig att den kontrakterade leverantören Alstom Grid inte kunnat leverera. Investeringsutgifter om 170 mnkr som aktiverats sedan 2010 har därför kostnadsförts.

Därtill har Svenska kraftnät ett utestående krav på Alstom Grid om ca 63 mnkr. Detta krav är dock inte bokfört som en fordran, eftersom parterna inte är överens om den ekonomiska regleringen. I stället har Alstom mött kravet genom att stämma Svenska kraftnät på ca 10 mn euro.

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet visar på ett relativt stort överskott, samtidigt som rörelseresultatet för verksamhetsgrenen Systemansvar för el uppvisar ett litet underskott.

En betydande resultatpåverkan härrör från transit, dvs. en av resultatposterna i verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet. Den europeiska transitkompensationen har lång eftersläpning i sin fakturering och resultatet är också svårprognostiserat. Verket iakttar därför en viss försiktighet i skattningen av framtida nettointäkter från transit. I år blir resultatet dock historiskt högt. Hittills har 196 mnkr influtit i transitintäkter, vilket är 106 mnkr mer än i fjol.

Koncernresultatet före skatt uppgår till 402 (515) mnkr för första halvåret.

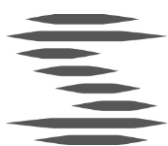
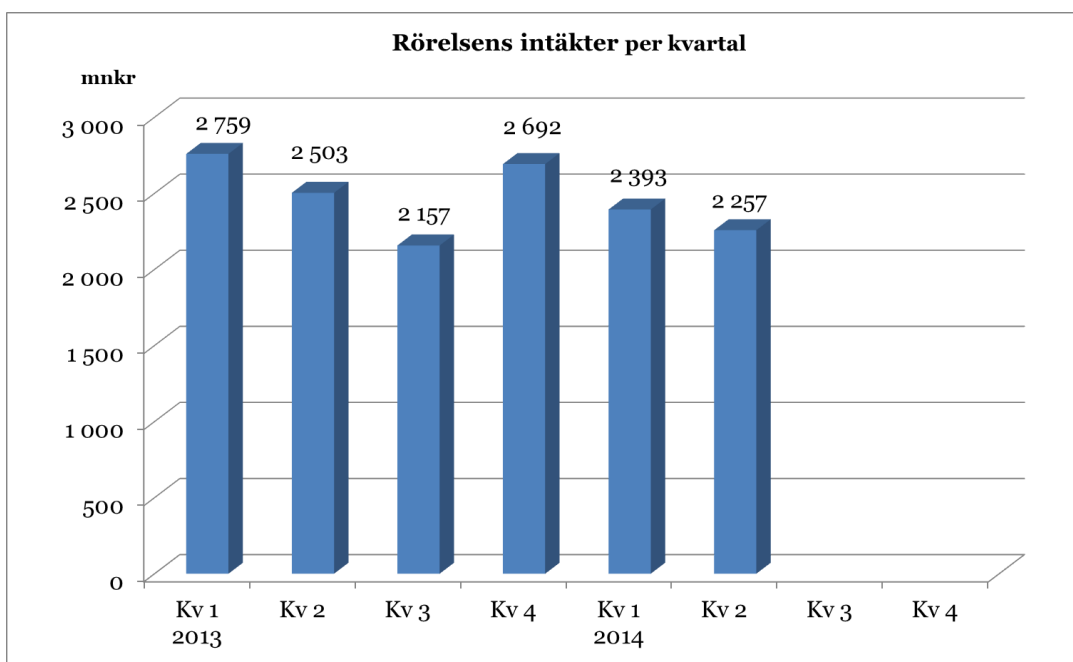
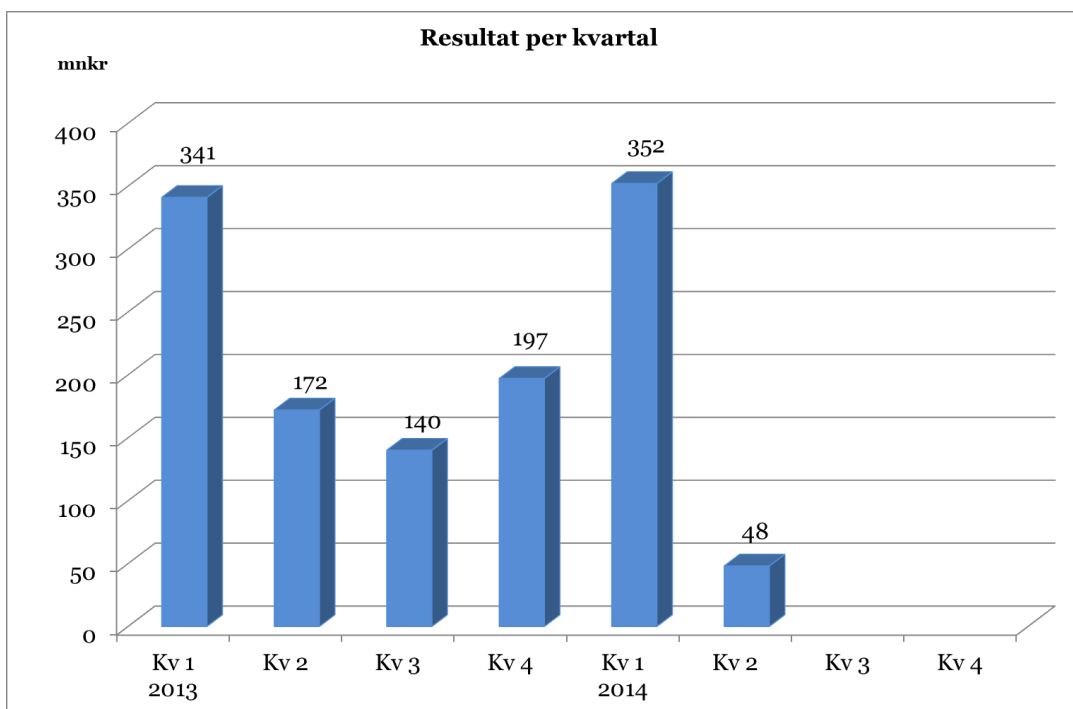
Prisskillnaderna inom landet har varit fortsatt mycket små. Prisskillnaden mellan elområde Malmö (SE 4) och elområde Stockholm (SE3) uppgick till endast 0,3 öre per kWh under årets första halvår. Sedan elområdena infördes den 1 november 2011 har den genomsnittliga prisskillnaden mellan SE3 och SE4 varit 1,1 öre per kWh.

Sundbyberg den 28 augusti 2014

Mikael Odenberg



Ekonomisk utveckling



Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

	Apr- jun 2014	Apr- jun 2013	Jan- jun 2014	Jan- jun 2013	Jan- dec 2013
(mnkr)	2014	2013	2014	2013	2013
Överföring av el på stamnätet	1 135	1 123	2 348	2 411	4 724
Systemansvar för el	1 057	1 302	2 186	2 698	5 066
Telekom - externt	22	17	34	38	75
Telekom - internt	15	13	29	27	51
Systemansvar för gas ¹	-	11	-	30	31
Avgiftsbelagd verksamhet	5	3	10	7	13
Elberedskap	38	47	72	78	202
Segmentseliminering	-15	-13	-29	-27	-51
Summa	2 257	2 503	4 650	5 262	10 111

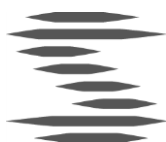
Rörelseresultat per verksamhetsgren

	Apr- jun 2014	Apr- jun 2013	Jan- jun 2014	Jan- jun 2013	Jan- dec 2013
(mnkr)	2014	2013	2014	2013	2013
Överföring av el på stamnätet	65	195	383	531	997
Systemansvar för el	-39	-35	-18	-48	-192
Telekom - externt	10	4	13	14	27
Telekom - internt	5	1	7	3	3
Systemansvar för gas ²	-	-2	-	1	1
Avgiftsbelagd verksamhet	1	0	3	2	-5
Elberedskap	0	0	0	0	0
Intresseföretag	3	6	10	9	19
Summa	45	169	398	512	850

Nyckeltal	Jan- jun 2014	Jan- jun 2013	Jan- dec 2013
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande)	7,1 %	8,6 %	8,6 %
Skuldsättningsgrad	79,9 %	29,4 %	54,8 %
Soliditet	38,8 %	50,4 %	42,0 %
Eget kapital (mnkr)	8 697	9 134	8 849
Balansomslutning (mnkr)	20 564	16 585	18 635

¹ Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.

² Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter minskade med 612 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 4 650 (5 262) mnkr. Minskningen avser framför allt verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

Nettoomsättningen minskade med 616 mnkr till 4 590 (5 206) mnkr jämfört med första halvåret i fjol.

Intäkterna från balans- och frekvensregleringen minskade med 516 mnkr till 2 114 (2 630) mnkr, vilket till största delen beror på lägre intäkter från balans- och systemansvariga till följd av lägre elpriser jämfört med föregående år.

Intäkterna från verksamhetsgrenen Överföring av el avseende intäkter från överföring av el minskade med 33 mnkr, från 2 249 mnkr under första halvåret 2013 till 2 216 mnkr under motsvarande period 2014. Effekttäkterna minskade med 27 mnkr och uppgick till 1 165 mnkr med anledning av en lägre andel tillfälliga abonnemang och överskridanden än i fjol. Energiintäkterna blev 111 mnkr lägre än föregående år och uppgick till 859 mnkr beroende på sänkt energiavgift.

Transitintäkterna ökade med 106 mnkr och uppgick till 192 (86) mnkr. Ökningen beror till stor del på eftersläpande fakturering avseende 2013 som skett under första halvåret 2014 och att föregående års reservering för dessa intäkter varit för låg.

Jämfört med 2013 har övriga externa intäkter minskat med 33 mnkr till 120 mnkr, varav 30 mnkr avser lägre systemintäkter för naturgas, en verksamhet som verket inte längre bedriver då Swedegas AB sedan den 1 juni 2013 övertagit systemansvaret. Intäkterna från naturgas uppgick under första halvåret 2013 till 30 mnkr och kostnaderna till 29 mnkr.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader minskade med 497 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 4 262 (4 759) mnkr. Minskningen är till största delen hänförlig till verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

Kostnaderna för balans- och frekvensregleringen minskade med 565 mnkr till 2 116 (2 681) mnkr vilket främst avser lägre kostnader för balans- och systemansvariga till följd av ett lägre elpris jämfört med föregående år. Jämfört med föregående år har kostnaderna för primärreglering minskat med 87 mnkr och uppgick till 269 mnkr.

Kostnaderna för överföring av el ökade med 5 mnkr till 914 (909) mnkr.

Under årets första sex månader uppgick inköpen av förlustkraft till 665 (588) mnkr. Ökningen beror på ökad förlustvolym och att den del av förlustkraftpriset som inte har säkrats har ökat



jämfört med första halvåret 2013. Det säkrade förlustkraftpriset har under perioden varit lägre jämfört med föregående år, vilket dämpar kostnadsökningen något.

Energiersättningen dvs. ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och krediteras energiavgiften minskade med 110 mnkr, vilket beror på den sänkta energiavgiften. Kostnaderna för transit ökade till 92 (55) mnkr, vilket påverkats av fakturering under första kvartalet 2014 avseende 2013.

Personalkostnaderna ökade till 241 (231) mnkr, vilket beror på fler anställda.

Avskrivningar på anläggningstillgångar minskade med 3 mnkr till 330 mnkr. Minskningen förklaras av att ett flertal anläggningar blivit fullt avskrivna samt att utrangeringar skett efter andra kvartalet 2013.

Övriga rörelsekostnader har ökat med 129 mnkr till 173 mnkr. Ökningen avser de kostnader som uppstått med anledning av att Svenska kraftnät hävt avtalet med Alstom Grid om leverans av nytt driftövervakningssystem. De upparbetade utgifterna har kostnadsförts vilket påverkat resultatet negativt med 170 mnkr. Föregående år belastades resultatet med 51 mnkr med anledning av beslut om att inte bygga den västra grenen till Norge i projektet SydVästlänken.

Koncernens finansnetto uppgick till 4 (3) mnkr. Räntekostnaden för lån i Riksgälden har ökat till 16 (8) mnkr till följd av ökad belåning. Räntekostnader under byggtiden som aktiverats har till följd av de höga investeringarna ökat från 15 mnkr föregående år till 24 mnkr vilket påverkar finansnettot positivt.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 398 (512) mnkr och koncernens resultat exklusive minoretsandel blev 400 (512) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 7,1 (8,6) procent. Enligt regleringsbrevet för 2014 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel. För helåret 2013 var avkastningen 8,6 procent.

Skuldsättningsgraden uppgick till 79,9 (29,4) procent per den 30 juni 2014. Per den 31 december 2013 uppgick den till 54,8 procent. I regleringsbrevet för 2014 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 120 procent.



Verksamhetsgrenar

Koncernen

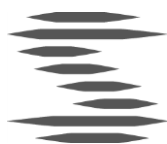
(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
Överföring av el på stamnätet	2 348	2 411	383	531	2 622	1 467
Systemansvar för el	2 186	2 698	-18	-48	10	0
Telekom – externt	34	38	13	14	-	-
Telekom – internt	29	27	7	3	8	5
Systemansvar för gas	-	30	-	1	-	-
Avgiftsbelagd verksamhet	10	7	3	2	0	1
Elberedskap	72	78	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	10	9	-	-
Segmentseliminering	-29	-27	-	-	-	-
Summa	4 650	5 262	398	512	2 640	1 473

Överföring av el på stamnätet

Nätverksamheten omfattar utbyggnad, underhåll och drift av stamnätet i Sverige. Stamnätet består av 400 kV- och 220 kV-ledningar med stationer samt de utlandsförbindelser som förvaltas av Svenska kraftnät. Affärsverkets nätkunder tecknar avtal om tillträde och nyttjande av stamnätet och blir fakturerade en stamnätstariff som består av en effektavgift och en energiavgift. Stamnätstariffen är en punktstariff. Det innebär att en abonnent får tillgång till hela elmarknaden, oavsett var inmatningen sker i landet, till den effekt som avtalats.

(mnkr)	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013
Rörelsens intäkter	2 348	2 411
Rörelsens kostnader	-1 965	-1 880
Rörelseresultat	383	531

Rörelsens intäkter minskade under det första halvåret till 2 348 (2 411) mnkr. Effekttäkterna minskade med 27 mnkr till 1 165 (1 192) mnkr, vilket beror på minskade tillfälliga abonnemang och överskridanden under första halvåret. Medan effektavgiften förblev oförändrad för 2014, sänktes energiavgiften, vilket ledde till att energiintäkterna minskade med 111 mnkr till 859 (970) mnkr. Sänkningen föranleddes av att upphandlingen av förlustel gjordes till ett lägre pris. Inmatning och uttag av el till stamnätet har varit lägre än föregående år.



Under samma period minskade kostnaderna för energiersättning till 157 (267) mnkr. Förhållandet mellan energiintäkterna och energiersättningen beror på var i nätet inmatning och uttag sker. Förmågan att producera i kärnkraftverken och vattenmängden i magasinen påverkar i stor utsträckning inmatningen. Dessutom påverkar t.ex. elpriset i angränsande länder uttaget och inmatningen av el genom ev. export resp. import. Den lägre kostnaden för energiersättning beror främst på sänkt energiavgift. Kärnkraftproduktionen har dessutom varit något lägre jämfört med föregående år, vilket också påverkar nivån på energiersättningen.

Inmatningen av el uppgick under det första halvåret till 60,8 (62,1) TWh, medan uttaget var 59,1 (60,7) TWh.

Inhandlad förlustvolym ökade med 16 procent till 1 664 (1 430) MWh. Förlustkostnaderna ökade och uppgick till 665 (588) mnkr. Kostnadsökningen beror som beskrivs ovan på ökad förlustvolym. Den andel av inköpt förlustvolym som baseras på icke prissäkrad volym, och alltså handlas till spotpris, har ökat jämfört med motsvarande period 2013. Det säkrade förlustkraftpriset har under perioden varit lägre jämfört med föregående år, vilket dämpar kostnadsökningen något.

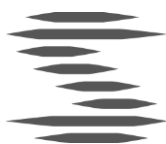
Intäkterna från kapacitetsavgifter uppgick totalt till 61 (57) mnkr. Av dessa avser 54 (44) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 7 (13) mnkr periodens mothandelskostnader. Kapacitetsavgifter tilldelas från NordPool Spot utifrån de prisskillnader som uppstår mellan elområden. Kapacitetsavgifter kan enligt Europaparlamentets och rådets förordning nr 714/2009 användas till mothandel och finansiering av investeringar som har till syfte att förstärka eller bibehålla överföringskapaciteten.

Intäkterna från transit var 106 mnkr högre än under motsvarande period föregående år och uppgick till 192 (86) mnkr. Även kostnaderna var högre och uppgick till 92 (55) mnkr. Detta beror på att ENTSO-ITC under första halvåret fakturerat för perioden juli t.o.m. december avseende 2013 och att föregående års reservering för dessa intäkter och kostnader varit för låga.

Med anledning av att Svenska kraftnät hävt avtalet med Alstom Grid AB om leverans av ett nytt driftövervakningssystem har upparbetade utgifter kostnadsförts, vilket belastar resultatet med 170 mnkr. Föregående års resultat innehåller en kostnad på 51 mnkr med anledning av beslutet att inte bygga den västra grenen till Norge i projektet SydVästlänken.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick totalt till 1 965 (1 880) mnkr. Kostnadsökningen beror framför allt på ökade kostnader för inköp av förlustkraft, transit och kostnadsföringen av upparbetade utgifter avseende nytt driftövervakningssystem.

Under perioden har kostnaderna för köpt primärreglering uppgått till 269 (356) mnkr, varav 56 (114) mnkr avser verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet. De lägre kostnaderna förklaras till stor del av att behovet av primärregleringens ena komponent, frekvensstyrd störningsreserv, minskat. Orsaken till detta är att revisionen på Oskarshamn 3 startade tidigare än förväntat samt att den har förlängts. Även intäkterna för såld primärreglering dvs. reglerkraft



som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder, har minskat till 69 (114) mnkr och uppgick till 12 (36) mnkr för verksamhetsgrenen.

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen uppgick till 383 (531) mnkr, vilket utgör merparten av koncernens rörelseresultat på 398 (512) mnkr.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under första halvåret till 65 (74), varav 3 (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte har levererats till elkunder uppgick till 0,3 (0,2) MWh. Målet är högst 10 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 1,8 (10,0) MW under första halvåret. Målet för icke levererad effekt är högst 80 MW/år.

Systemansvar för el

Systemansvaret för el innebär ett övergripande ansvar för att den svenska elförsörjningen fungerar driftsäkert. Verksamheten utgörs av dels av de åtgärder som Svenska kraftnät vidtar för att upprätthålla den fysiska momentana balansen mellan produktion och förbrukning i kraftsystemet, dels den balansavräkning som syftar till att ge ekonomiska incitament till aktörerna att vara i balans. Omsättningen för dessa två delar återspeglar nivån på elpriserna under den aktuella perioden och därigenom kan bruttomässigt stora avvikelser förekomma mellan olika år. Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation och den av Svenska kraftnät upphandlade effektreserven.

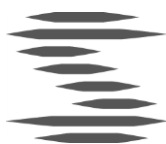
	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013
(mnkr)		
Rörelsens intäkter	2 186	2 698
Rörelsens kostnader	-2 204	-2 746
Rörelseresultat	-18	-48

Rörelsens intäkter minskade till 2 186 (2 698) mnkr under första halvåret. Även rörelsens kostnader minskade till 2 204 (2 746) mnkr. Sammantaget visar verksamhetsgrenen ett något mindre underskott än föregående år. Rörelseresultatet uppgick därmed till -18 (-48) mnkr dvs. en förbättring med 30 mnkr. Det förbättrade rörelseresultatet beror främst på de ökade avgiftsintäkterna från de balansansvariga företagen. Avgifterna för balansansvariga höjdes 1 januari 2014 bl.a. för att täcka de långsiktigt ökade kostnaderna för primärreglering och automatisk sekundärreglering (FFR-A) men också för att intäkter från produktionsbalanskraften minskat.

Brutto påverkas både intäkter och kostnader av lägre elpriser jämfört med föregående år, vilket dock inte har någon direkt påverkan på rörelseresultatet.

Under första halvåret har kostnaderna för primärreglering uppgått till 269 (356) mnkr, varav 213 (242) mnkr avser Systemansvar för el. Även intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder har minskat till 69 (114) mnkr och uppgick till 57 (78) mnkr för verksamhetsgrenen.

Under normaldrift ska frekvensen vara nära 50 Hz. Målet är att frekvensen inte ska ligga utanför intervallet 49,90 – 50,10 Hz mer än 6 000 minuter per år. Utfallet för första halvåret var



5 113 (5 239) minuter. Allt större förändringar av flöden, framför allt på förbindelser till och från Norden, är en av orsakerna till de ökande svårigheterna att hålla frekvensen inom intervall. För att möta målen för driftsäkerhet i det nordiska kraftsystemet har beslut tagits om att under 2014 fortsätta att testa en automatisk reserv för sekundärreglering i normaldrift (FRR-A). Reservtypen är ny för det nordiska kraftsystemet men finns i andra delar av Europa. FRR-A ska återföra frekvensen till 50 Hz inom tre minuter och förbättra frekvenskvaliteten. Kostnaden för FRR-A uppgick under perioden till 39 (37) mnkr. Intäkterna från såld FRR-A uppgick till 16 (2) mnkr.

Effektreserven upphandlas för perioden fr.o.m. den 16 november t.o.m. den 15 mars. Intäkterna från de balansansvariga för effektreserven uppgick vid halvårsskiftet till 70 (95) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 70 (95) mnkr. Avvikelserna beror på till vilket pris och volym som effektreserven upphandlats.

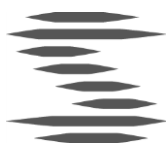
Telekom

För att styra och övervaka stamnätet för el har Svenska kraftnät ett landsomfattande telekommunikationsnät. Den kapacitet som överstiger det som Svenska kraftnät behöver för egen drift och kommunikation hyrs ut till externa kunder, bl.a. svartfiber till teleoperatörer och kraftbolag. De interna intäkterna kommer från verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet.

(mnkr)	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013
Rörelsens intäkter		
Externt	34	38
Internt	29	27
Summa	63	65
Rörelsens kostnader		
Externt	-21	-24
Internt	-22	-24
Summa	-43	-48
Rörelseresultat		
Externt	13	14
Internt	7	3
Rörelseresultat	20	17

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 63 (65) mnkr och rörelseresultatet till 20 (17) mnkr. Det högre resultatet förklaras av att kostnaderna för underhåll är lägre än i fjol.

Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Utfallet var under perioden 99,97 (100) procent.



Systemansvar för gas

Efter beslut av regeringen övergick systemansvaret för naturgas den 1 juni 2013 till Swedegas AB. Detta innebär att Swedegas AB övertagit ansvaret för att balansera det svenska naturgassystemet. Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.

(mnkr)	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013
Rörelsens intäkter	-	30
Rörelsens kostnader	-	-29
Rörelseresultat	-	1

Avgiftsbelagd verksamhet

I verksamhetsgrenen ingår kontoföring av elcertifikat och utfärdande av ursprungsgarantier för el.

Sverige har ett lagstadgat elcertifikatssystem för att främja förnybar elproduktion. Lagen ger producenterna av förnybar el en rättighet att av staten få ett elcertifikat per producerad MWh el. Efterfrågan på elcertifikat skapas genom kvotplikt. Som kvotpliktig är man skyldig att köpa och annullera en viss mängd elcertifikat i förhållande till sin försäljning eller användning av el.

Svenska kraftnät svarar för att utfärda och kontoföra elcertifikaten och tar för detta ut en avgift som beslutas av regeringen.

Sverige har även ett lagstadgat system för ursprungsgarantier. All producerad el kan erhålla ursprungsgarantier dvs. ett elektroniskt dokument som garanterar elens ursprung. Ursprungsgarantier kan utfärdas, överlåtas och annulleras. Svenska kraftnät är även här kontoförande myndighet med uppgift att utfärda och kontoföra ursprungsgarantierna.

(mnkr)	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013
Rörelsens intäkter	10	7
Rörelsens kostnader	-7	-5
Rörelseresultat	3	2

Under första halvåret uppgick rörelsens intäkter från elcertifikat till 5 (5) mnkr och från avgifter för ursprungsgarantier till 5 (2) mkr. Kostnaderna för elcertifikat uppgick till 4 (3) mnkr samt för ursprungsgarantier till 3 (2) mnkr.

Den 1 april annullerades totalt 16,2 miljoner elcertifikat för 2013 års kvotplikt inom den gemensamma svensk-norska elcertifikatsmarknaden. Det är en minskning med 2,5 miljoner jämfört med annulleringen 2013 då 18,7 miljoner certifikat för 2012 års kvotplikt annullerades. Under 2013 utfärdades det samtidigt 16,4 miljoner certifikat vilket innebär att överskottet ökade med 200 000 till sammanlagt 12 (12) miljoner elcertifikat. Detta har, trots lägre antal utfärdade elcertifikat jämfört med föregående år, påverkat intäkterna positivt eftersom avgiftsmodellen bygger på lagerhållning.



Antal utfärdade ursprungsgarantier uppgick under första kvartalet till 81 (73) miljoner. Intäkterna avseende ursprungsgarantier har ökat, vilket beror på att avgifterna för kontoföring av ursprungsgarantier höjdes från den 1 maj 2013.

Rörelseresultatet uppgick till 3 (2) mnkr.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sex intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordiska elbörsen, Nord Pool Spot AS.

Svenska kraftnäts resultatandel i respektive företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för perioden januari till juni 2014 var 10 (9) mnkr.

(mnkr)	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013
Nord Pool Spot AS	10	7
Kraftdragarna AB	-2	1
STRI	2	1
Övriga	0	0
Summa	10	9

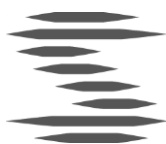
Elberedskap

Beredskapsverksamheten består i att verka för beredskap mot svåra påfrestningar på samhället i fred och finansieras genom anslag från staten. Verksamheten är resultatmässigt neutral för Svenska kraftnät.

Under det första halvåret förbrukades anslagsmedel om 70 (78) mnkr. De har främst använts till drift och underhåll samt åtgärder i läges- och rapporteringssystem, drift och underhåll av beredskapsförråd och materiel, utbildningar, tekniska åtgärder i kraftvärmeverk, dammsäkerhetsåtgärder, drift och underhåll av gasturbiner, införande av Rakel, forskning och utveckling samt förvaltningskostnader.

Anslagsredovisning för affärsverket

Anslag					
Utgiftsområde 21 Energi 1:10 Elberedskap	Ingående överförings- belopp	Årets tilldelning enligt regleringsbrev	Totalt disponibelt Belopp	Utgifter	Utgående överförings- belopp
Anslagspost 1, Elberedskap	136 528	255 000	391 528	-69 680	321 848



Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar uppgick till 805 (838) mnkr.

Förändringen av rörelsekapitalet var 79 (621) mnkr, vilket främst förklaras av minskade leverantörsskulder och ökad skuldföring av erhållna kapacitetsavgifter. Kapacitetsavgifterna bokförs löpande under året som en kortfristig skuld och avräknas vid årets slut mot nätinvesteringar. Ev. restbelopp avsätts som långfristig skuld (fonderas till kommande år). Den löpande kortfristiga skuldföringen av kapacitetsavgifter kommer därför alltid att innebära en ökning av kassaflödet vid en jämförelse mot årets ingående balans. Totalt har 575 mnkr erhållits i kapacitetsavgifter under perioden, jämfört med 187 mnkr under samma period föregående år.

Koncernens investeringar uppgick till 2 640 (1 473) mnkr, varav 2 398 (1 639) mnkr var kassaflödespåverkande. De kassaflödespåverkande investeringarna påverkas av att betalningar avseende föregående års investeringar ingår i periodens kassaflöde (motsvarande gäller föregående års investeringar). Utöver det har kassaflödet avseende investeringar justerats för ej kassaflödespåverkande poster såsom aktiverad byggränta.

Förändringen av räntebärande lån uppgick till 1 986 (53) mnkr. Det ökade behovet av upplåning förklaras av den höga investeringstakten.

Under perioden har Svenska kraftnät lämnat utdelning till ägaren på 553 mnkr. Den totala förändringen i likvida medel var -72 (-97) mnkr under det första halvåret. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 88 (113) mnkr.

Finansiell ställning

Investeringar

Koncernens investeringar uppgick till 2 640 (1 473) mnkr under det första halvåret. Av dessa avsåg investeringar i materiella anläggningstillgångar 2 633 (1 450) mnkr. Verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet svarar för merparten av investeringarna med 2 622 (1 467) mnkr.

Investeringar (mnkr)	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013
Affärsverket		
Nätinvesteringar	2 618	1 448
Optoinvesteringar	0	1
Immateriella investeringar	7	23
Affärsverket	2 625	1 472
SwePol Link	-	-
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	15	1
Koncernen	2 640	1 473



För 2014 har riksdagen godkänt en investeringsplan om 5 564 (5 000) mnkr. Hittills under året har styrelsen beslutat om följande nya investeringar.

- Hurva – Sege: Förnyad 400 kV-ledning. Investeringsramen är 375 mnkr och ledningen ska vara i drift 2018.
- Ekhyddan – Nybro – Hemsjö: Ny 400 kV-ledning med anledning av ökad effekt i och med den nya HVDC-förbindelsen NordBalt. Investeringsramen är 1 880 mnkr och ledningen ska vara driftsatt 2021.
- Stationsanpassning: Utbyte och uppgradering av fjärrterminaler (RTU). Investeringsramen är 102 mnkr och utbytet ska vara genomfört 2016.
- Uppgradering av driftövervakningssystemet Hansa. Investeringsramen är 126 mnkr och uppgraderingen genomförs i två faser där fas 1 ska vara genomförd 2015 och fas 2 2016.
- Långbjörn – Storfinnforsen: Ny 400 kV-ledning. Investeringsramen är 345 mnkr och ledningen ska vara i drift 2020.
- Hjalta: Ny 400/220 kV systemtransformering. Investeringsramen är 140 mnkr och beräknas vara i drift 2017.
- Stöde: Förnyad seriekondensatoranläggning. Investeringsramen är 101 mnkr och anläggningen kommer vara i drift 2017.

Totalt pågår drygt 100 investeringsprojekt, varav tio står för 2 100 mnkr av de totala investeringarna om 2 640 mnkr. Den nya förbindelsen för att öka överföringskapaciteten från mellersta till södra Sverige (SydVästlänken) är den största investeringen och har under perioden upparbetade investeringar på 1 904 (843) mnkr. Därtill tillhör omstruktureringen av huvudstadsregionens elnät (Stockholms Ström), samt en likströmsförbindelse mellan Sverige och Litauen (NordBalt) de största.

Dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner har under perioden investerat 15 mnkr jämfört med 1 mnkr föregående år vilket främst avser gasturbinerna i Kimstad 9 mnkr och Stallbacka 5 mnkr. Störst påverkan har detta på verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

Kapacitetsavgifter

Kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som skuld i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar förutom den andel som avräknas mot mothandelskostnaderna. Totalt har 575 (187) mnkr erhållits i kapacitetsavgifter under det första halvåret. Hur stor del av kapacitetsavgifterna som kan användas som investeringsbidrag till årets genomförda nätinvesteringar fastställs först i årsbokslutet.



Nettoskuld

Nettoskulden, dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar, har ökat med 2 083 mnkr under det första halvåret och uppgick till 6 379 mnkr. Vid årets ingång var nettoskulden 4 296 mnkr. Den primära orsaken till den ökade nettoskulden är ökad belåning för att finansiera investeringar.

Skuldsättningsgraden i koncernen har ökat till 79,9 (54,8) procent. Den högre skuldsättningsgraden förklaras av högre belåning i Riksgälden jämfört med utgången av 2013. Vid halvårsskiftet föregående år var motsvarande siffra 29,4 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder är 543 mnkr, från 3 237 till 3 780 mnkr, jämfört med samma period i fjol. Det förklaras främst av en ökning av aktiverade investeringsbidrag och kapacitetsavgifter. Dessa avräknas sedan som intäkt i motsvarande avskrivningstakt som de investeringar de lämnat bidrag till (för att på så sätt minska kostnaden för investeringen).

Leverantörsskulder har minskat från 831 mnkr till 561 mnkr. Ökningen av icke räntebärande kortfristiga skulder på 280 mnkr, från 744 till 1 024 mnkr, förklaras främst av en högre andel tilldelade kapacitetsavgifter jämfört med samma period föregående år.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 juni 2014 till 8 697 (9 134) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 38,8 (50,4) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotståndighet var 7,1 (8,6) procent.

Antal anställda

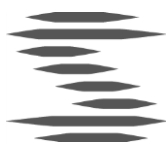
Den 30 juni 2014 hade verket 505 heltidsanställda. Vid utgången av 2013 var antalet heltidsanställda 471 personer. Ökningen beror främst på den ökade investeringsvolymen.

Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga två procent under året. Till slutet av det andra kvartalet uppgick den till 2,2 procent jämfört med 2,6 procent för helåret 2013.

Riskhantering

Riskerna i koncernens verksamhet kan indelas i två kategorier, rörelserelaterade resp. finansiellt relaterade. De rörelserelaterade riskerna hanteras av de operativa avdelningarna i koncernen medan den finansiella riskhanteringen sker på koncernnivå i enlighet med av styrelsen fastställd finanspolicy.

En mer detaljerad redogörelse av de risker som påverkar koncernen återfinns i årsredovisningen för 2013.

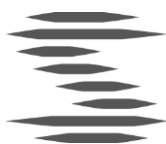


Finansiella rapporter

Resultaträkning i sammandrag för koncernen³

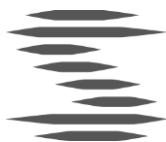
(mnkr)	Apr-jun 2014	Apr-jun 2013	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013	Jan-dec 2013
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	2 230	2 481	4 590	5 206	9 984
Aktiverat eget arbete	23	22	52	52	110
Övriga rörelseintäkter	4	0	8	4	17
Summa rörelsens intäkter	2 257	2 503	4 650	5 262	10 111
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-121	-122	-241	-231	-432
Diverse externa kostnader	-1 752	-2 007	-3 518	-4 151	-8 112
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-170	-167	-330	-333	-668
Övriga rörelsekostnader	-172	-44	-173	-44	-68
Summa rörelsens kostnader	-2 215	-2 340	-4 262	-4 759	-9 280
Resultat från andelar i intresseföretag	3	6	10	9	19
Rörelseresultat	45	169	398	512	850
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	-	0	-	-1
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	0	1	1	2	2
Räntekostnader och liknande resultatposter	4	3	3	1	3
Resultat efter finansiella poster	49	173	402	515	854
Skatt på årets resultat	-	1	-	0	-3
Uppskjuten skatt	-1	-2	-2	-3	-2
Minoritetens andel i resultat efter skatt	-	0	-	1	1
Periodens resultat	48	172	400	513	850

³ Resultaträkningen har från och med årsredovisning 2013 en ny uppställningsform i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag. Även resultaträkning avseende jan-jun 2013 har ställts upp enligt denna form för jämförelse.



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2014 (mnkr)

Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Avgiftsbelagd verksamhet	Eberedskap	Intresse- företag	Totalt
Intäkter från överföring av el	2 216	0	0	0	0	0	2 216
Intäkter från balans- och frekvensreglering	13	2 101	0	0	0	0	2 114
Intäkter från effektreserv	0	70	0	0	0	0	70
Statsanslag för elberedskap	0	0	0	0	70	0	70
Övriga externa intäkter	72	6	33	9	0	0	120
NETTOOMSÄTTNING	2 301	2 177	33	9	70	0	4 590
Aktiverat eget arbete	42	6	1	1	2	0	52
Övriga rörelseintäkter	5	3	0	0	0	0	8
TILLK RÖRELSEINTÄKTER	47	9	1	1	2	0	60
S:A RÖRELSENS INTÄKTER	2 348	2 186	34	10	72	0	4 650
Personalkostnader	-193	-27	-7	-2	-12	0	-241
PERSONALKOSTNADER	-193	-27	-7	-2	-12	0	-241
Kostnader för överföring av el	-914	0	0	0	0	0	-914
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-57	-2 059	0	0	0	0	-2 116
Störningsreserv	-16	-16	0	0	0	0	-32
Effektreserv	0	-70	0	0	0	0	-70
Drift- och underhållskostnader	-165	-7	-7	0	0	0	-179
Övriga externa kostnader	-130	-24	-1	-4	-48	0	-207
Koncernjustering störningsreserv	4	8	0	0	-12	0	0
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 278	-2 168	-8	-4	-60	0	-3 518
Avskrivningar	-293	-9	-27	-1	0	0	-330
AV- OCH NEDSKRIVN AV MTRL o IMMTRL ANLTILLG	-293	-9	-27	-1	0	0	-330
Övriga rörelsekostnader	-172	0	-1	0	0	0	-173
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-172	0	-1	0	0	0	-173
S:A RÖRELSENS KOSTNADER	-1 936	-2 204	-43	-7	-72	0	-4 262
Interna intäkter	0	0	29	0	0	0	29
Interna kostnader	-29	0	0	0	0	0	-29
INTERNA POSTER	-29	0	29	0	0	0	0
S:A INTERNA POSTER	-29	0	29	0	0	0	0
Resultatandelar intresseföretag	0	0	0	0	0	10	10
Rörelseresultat	383	-18	20	3	0	10	398



Balansräkning för koncernen

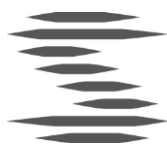
(mnkr)	2014-06-30	2013-06-30	2013-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	157	309	328
Materiella anläggningstillgångar	18 806	14 705	16 498
Finansiella anläggningstillgångar	144	103	122
Varulager	86	80	87
Kundfordringar	547	629	561
Övriga kortfristiga fordringar	736	646	879
Kassa och bank	88	113	160
Summa tillgångar	20 564	16 585	18 635
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 643	3 619	3 626
Balanserad vinst/förlust	4 054	4 402	3 773
Årets resultat	400	513	850
Summa eget kapital	8 697	9 134	8 849
Minoritetsintressen	-	33	-
Latenta skatteskulder	35	34	33
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande			
Förpliktelser	706	665	681
Summa avsättningar	706	665	681
Räntebärande långfristiga skulder	5 761	1 907	3 775
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 780	3 237	3 870
Leverantörsskulder	561	831	761
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 024	744	666
Summa skulder	11 126	6 719	9 072
Summa eget kapital och skulder	20 564	16 585	18 635
Ställda säkerheter och anvarsförbindelser	Inga	Inga	4

⁴ Per 2014-06-30 fanns inga pågående tvister. För beskrivning av pågående tvister per 2013-12-31 hänvisas till årsredovisningen för 2013.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013	Jan-dec 2013
Rörelsen			
Rörelseresultat före finansiella poster	398	512	850
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Avskrivningar	330	333	668
Övriga poster	92	12	-31
Finansiella intäkter och kostnader	-14	-7	-22
Erhållen utdelning	4		4
Skattebetalningar	-5	-12	-9
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	805	838	1 460
Förändring av lager	1	4	-3
Förändring av kortfristiga fordringar	134	380	162
Förändring av kortfristiga skulder	-56	237	77
Kassaflöde före investeringar	884	1 459	1 696
Investeringar			
Investering i immateriella tillgångar	-7	-23	-60
Investering i materiella anläggningstillgångar	-2 391	-1 616	-3 739
Investeringar i finansiella tillgångar	-15	-	-18
Försäljning av anläggningar	-	-	19
Nettoinvesteringar i rörelsen	-2 413	-1 639	-3 798
Kassaflöde efter investeringar	-1 529	-180	-2 102
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	1 986	53	1 920
Förändring av övriga långfristiga skulder	24	30	750
Utbetald utdelning	-553	-	-618
Finansiering	1 457	83	2 052
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	160	210	210
Dito vid periodens slut	88	113	160
Förändring i likvida medel	-72	-97	-50



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel.

Inkomsttitel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	553 000	553 000

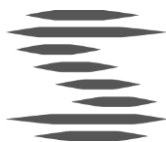
Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013	Jan-dec 2013
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt	7,1 %	8,6 %	8,6 %
Räntabilitet på sysselsatt kapital	5,9 %	8,5 %	7,6 %
Soliditet	38,8 %	50,4 %	42,0 %
Rörelsemarginal	8,6 %	9,7 %	8,4 %
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,51	0,62	0,59
Skuldsättningsgrad	79,9 %	29,4 %	54,8 %
Självfinansieringsgrad, ggr	0,4	0,9	0,4
Räntetäckningsgrad, ggr	e/t	33,2	e/t
Internt tillförda medel (mnkr)	805	838	1 460
Nettoskuld (mnkr)	6 379	2 459	4 296
Investeringar (mnkr)	2 640	1 473	3 641

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat. Rörelsemarginalen beräknas från andra kvartalet 2013 utifrån faktiskt antal månader. Självfinansieringsgraden beräknas från 2014 såsom kassaflöde före investeringar i förhållande till kassaflödesmässiga investeringar.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	30 juni 2014	30 juni 2013	31 december 2013
Ingående eget kapital	8 849	8 625	8 625
Omräkningsdifferens	1	-4	-8
Utdelning	-553	-	-618
Periodens resultat	400	513	850
Utgående eget kapital	8 697	9 134	8 849



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för januari – juni 2014 uppgick till 4 654 (5 266) mnkr, varav 6 (6) mnkr utgjorde försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 388 (498) mnkr.

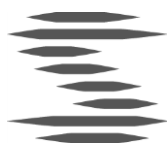
Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 2 625 (1 472) mnkr. Likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 77 (26) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med eget kapital och lån hos Riksgälden. Den 30 juni 2014 uppgick eget kapital till 8 473 (8 901) mnkr och upplåningen till 5 761 (1 907) mnkr. De totala tillgångarna var 20 305 (16 292) mnkr.

Resultaträkning i sammandrag för moderföretaget⁵

(mnkr)	Apr-jun 2014	Apr-jun 2013	Jan-jun 2014	Jan-jun 2013	Jan-dec 2013
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	2 231	2 482	4 593	5 209	9 991
Aktiverat eget arbete	23	23	52	53	110
Övriga rörelseintäkter	5	0	9	4	17
Summa rörelsens intäkter	2 259	2 505	4 654	5 266	10 118
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-121	-122	-241	-231	-432
Diverse externa kostnader	-1 765	-2 020	-3 541	-4 174	-8 157
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-165	-161	-321	-323	-649
Övriga rörelsekostnader	-172	-44	-173	-44	-68
Summa rörelsens kostnader	-2 223	-2 347	-4 276	-4 772	-9 306
Rörelseresultat	36	158	378	494	812
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	6	1	6	1	36
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	0	0	1	1	1
Räntekostnader och liknande resultatposter	4	3	3	2	4
Resultat efter finansiella poster	46	162	388	498	853
Periodens resultat	46	162	388	498	853

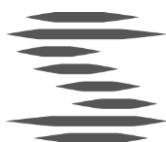
⁵ Resultaträkningen har från och med årsredovisning 2013 en ny uppställningsform i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag. Även resultaträkning avseende jan-jun 2013 har ställts upp enligt denna form för jämförelse.



Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2014-06-30	2013-06-30	2013-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	157	309	328
Materiella anläggningstillgångar	18 620	14 515	16 316
Finansiella anläggningstillgångar	155	147	140
Kundfordringar	549	628	564
Övriga kortfristiga fordringar	747	667	897
Kassa och bank	77	26	150
Summa tillgångar	20 305	16 292	18 395
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 171	4 489	3 871
Årets resultat	388	498	853
Summa eget kapital	8 473	8 901	8 638
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	705	665	681
Summa avsättningar	705	665	681
Räntebärande långfristiga skulder	5 761	1 907	3 775
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 781	3 237	3 870
Leverantörsskulder	556	830	759
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 029	752	672
Summa skulder	11 127	6 726	9 076
Summa eget kapital och skulder	20 305	16 292	18 395
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser	Inga	Inga	6

⁶ Per 2014-06-30 fanns inga pågående tvister. För beskrivning av pågående tvister per 2013-12-31 hänvisas till årsredovisningen för 2013.



Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag, Ekonomistyrningsverkets allmänna råd samt anslagsförordningen (2011:223). Delårsrapporten har upprättats enligt samma redovisningsprinciper som årsredovisningen för 2013.

Delårsrapporten har inte granskats av Riksrevisionen.

Intyg

Styrelsen har den 21 februari 2011 delegerat till generaldirektören att lämna Svenska kraftnäts delårsrapporter. Jag intygar att delårsrapporten ger en rättvisande bild av verksamhetens kostnader, intäkter samt myndighetens och koncernens ekonomiska ställning.

Sundbyberg den 28 augusti 2014

Mikael Odenberg
generaldirektör

