

**JANUARI – JUNI
2013:**

**RESULTATET FÖRE SKATT
UPPGICK TILL 515 (583)
MKR**

–

**INVESTERINGARNA
UPPGICK TILL 1 473 (1 164)
MKR**

–

**RÄNTABILITETEN PÅ
JUSTERAT EGET KAPITAL
VAR 8,6 (7,7) PROCENT**

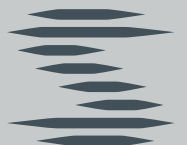
–

**SKULDSÄTTNINGS-
GRADEN UPPGICK TILL
29,4 (42,0) PROCENT**

> Svenska Kraftnäts styrelse beslutade den 26 april att inte bygga den västra grenen till Norge i projektet SydVästlänken. Beslutet medför en negativ resultatpåverkan om 51 Mkr, eftersom vissa investeringar redan gjorts i projektet.

> Systemansvaret för den svenska naturgasförsörjningen övergick den 1 juni till Swedegas AB.

> Svenska Kraftnäts styrelse fastställde den 26 april Perspektivplan 2025 – en utvecklingsplan för det svenska elnätet fram till år 2025. I planen bedöms verkets investeringar komma att uppgå till 55 – 60 miljarder kronor.



5. INNEHÅLL

4	01. GENERALDIREKTÖRENS KOMMENTAR
5	02. EKONOMISK UTVECKLING
6	03. KONCERNÖVERSIKT
8	04. SVENSKA KRAFTNÄT- KONCERNEN
9	05. VERKSAMHETSOMRÅDEN
13	06. FINANSIELL STÄLLNING
15	07. FINANSIELLA RAPPORTER
15	Resultaträkning i sammandrag för koncernen
16	Balansräkning för koncernen
17	Finansieringsanalys för koncernen
18	Finansiella nyckeltal för koncernen
18	Förändring i eget kapital för koncernen
19	08. MODERFÖRETAGETS RESULTAT- OCH BALANSRÄKNING
19	Moderföretagets resultaträkning
20	Moderföretagets balansräkning
21	09. REDOVISNINGSPRINCIPER
22	10. STYRELSENS INTYG

01. GENERALDIREKTÖRENS KOMMENTAR

Tillgängligheten i kärnkraftverken har varit god under första halvåret 2013. Däremot har fyllnadsgraden i vattenmagasinen gått från vinterns relativt gynnsamma nivå till en fyllnadsgrad som under sommaren legat ca 10 procentenheter under normalnivå. Sammantaget har elpriserna under första halvåret varit något högre än under motsvarande period föregående år men betydligt lägre än under första halvåret 2011.

Prisskillnaderna mellan de svenska elområden har fortsatt varit mycket låga. Under första halvåret sammanföll elpriset i SE4 med priset i SE3 under 97 procent av tiden och med priset i SE2 under 96 procent av tiden. Som genomsnitt har elpriset i SE4 varit endast 0,1 öre per kWh högre än i SE3 respektive 0,2 öre per kWh högre än i SE2.

Kapacitetsavgifterna har varit betydligt lägre än under föregående halvår. De uppgick till 187 Mkr, att jämföra med 775 Mkr.

Första halvårets koncernresultat före skatt uppgick till 515 (583) Mkr.

Den 1 juni upphörde verkets systemansvar för den svenska gasmarknaden. Verk-

samheten togs samma dag över av Swedegas AB. Därigenom ges ökade förutsättningar för en mer effektiv hantering, där infrastrukturägaren även har systemansvaret, dvs. samma förhållande som råder på elmarknaden.

Svenska Kraftnäts verksamhet präglas av verkets omfattande investeringsprogram. Den perspektivplan som styrelsen antog i april är grund för den fortsatta investeringsplaneringen. Planens samlade investeringsvolym uppgår till 55 à 60 miljarder kronor.

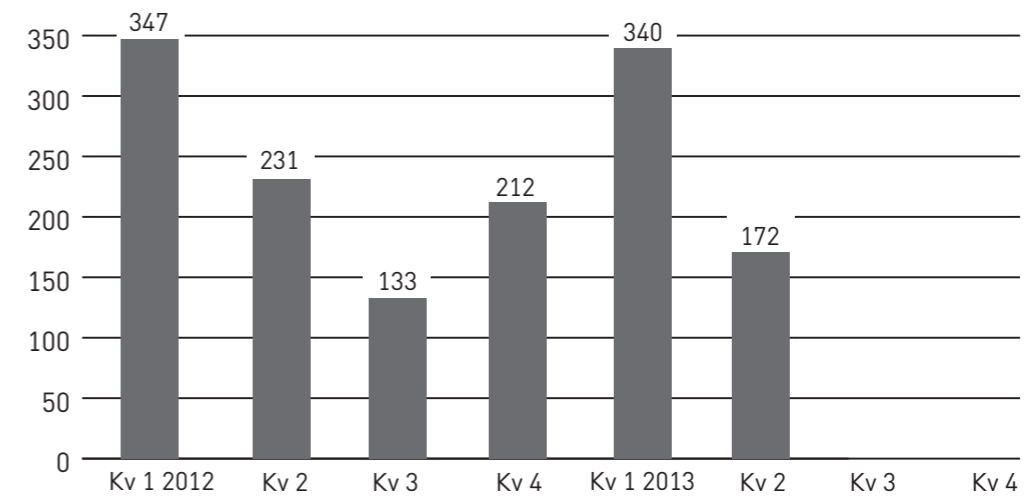
Det utökade investeringsprogrammet innebär också att det blir allt fler som arbetar på Svenska Kraftnät. Den 30 juni hade verket 462 heltidsanställda på verket. Antalet inrättade heltidstjänster beräknas komma att uppgå till 560 vid utgången av kalenderåret 2014.

Sundbyberg den 29 augusti 2013

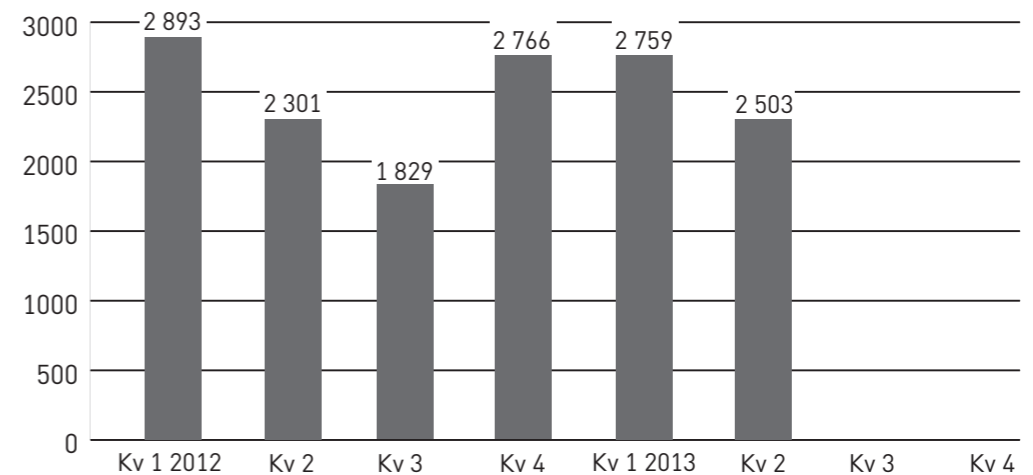
Mikael Odenberg

02. EKONOMISK UTVECKLING

RESULTAT PER KVARTAL (MKR)



RÖRELSENS INTÄKTER (MKR)



03. KONCERNÖVERSIKT

6

RÖRELSENS INTÄKTER PER VERKSAMHETSGREN (MKR)	APR-JUN 2013	APR-JUN 2012	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-DEC 2012
Överföring av el på stamnätet	1 123	1 203	2 411	2 598	5 037
Systemansvar för el	1 302	1 034	2 698	2 461	4 434
Telekom - externt	17	17	38	34	56
Telekom - internt	13	14	27	28	55
Systemansvar för gas	11	8	30	25	50
Avgiftsbelagd verksamhet	3	2	7	6	11
Elberedskap	47	37	78	70	201
Segmentseliminering	-13	-14	-27	-28	-55
SUMMA	2 503	2 301	5 262	5 194	9 789

RÖRELSENS RESULTAT PER VERKSAMHETSGREN (MKR)	APR-JUN 2013	APR-JUN 2012	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-DEC 2012
Överföring av el på stamnätet	195	288	531	596	1 066
Systemansvar för el	-35	-34	-48	2	-96
Telekom - externt	4	4	14	11	4
Telekom - internt	1	2	3	6	2
Systemansvar för gas	-2	-1	1	1	1
Avgiftsbelagd verksamhet	0	-1	2	2	2
Elberedskap	0	0	0	0	0
Intresseföretag	6	2	9	5	23
SUMMA	169	260	512	623	1 002

7

NYCKELTAL	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-DEC 2012
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt*	8,6 %	7,7 %	9,5 %
Skuldsättningsgrad	29,4 %	42,0 %	30,4 %
Soliditet	50,4 %	48,4 %	47,0 %
Eget kapital (Mkr)	9 134	8 247	8 625
Balansomslutning (Mkr)	16 585	15 253	15 932

* 12 månader rullande

04. SVENSKA KRAFTNÄT - KONCERNEN

RÖRELSENS INTÄKTER

Rörelsens intäkter ökade med 68 Mkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 5 262 (5 194) Mkr. Ökningen beror till största delen på ökade effektintäkter med 76 Mkr och såld balans- och reglerkraft med 293 Mkr. Höjningen av effektintäkterna beror främst på den höjda effektavgiften.

Energiintäkterna var 165 Mkr lägre än föregående år, beroende på en sänkt energiavgift. Därigenom blev nätintäkterna totalt sett lägre än föregående år. I fjolårets resultat ingick en intäkt från Fingrid på 33 Mkr med anledning av reparation av Fenno-Skan 2. Därutöver har koncernen 142 Mkr lägre intäkter än föregående halvår med anledning av försäljningen av SwePol Link under 2012.

Intäkter från kapacitetsavgifter uppgick totalt till 57 (31) Mkr. Av dessa avser 44 (13) Mkr periodens intäkter via bidrag till nätin-vesteringar samt 13 (19) Mkr periodens mot-handelskostnader.

Balanskraftintäkterna ökade med 269 Mkr och uppgick till 2 634 (2 365) Mkr.

RÖRELSENS KOSTNADER

Rörelsens kostnader ökade med 183 Mkr och uppgick till 4 759 (4 576) Mkr.

Under det första halvåret uppgick kostnaderna för inköp av förlustkraft till 588 (823) Mkr. Minskningen beror på lägre kostnad per MWh men också på att förlustvolymen minskat något jämfört med föregående år.

Kostnaderna för transit ökade till 55 (13) Mkr.

Balanskraftskostnaderna ökade med 122 Mkr och uppgick till 2 272 (2 150) Mkr.

Vidare ökade kostnaderna för primärreglering till 356 (194) Mkr, p.g.a. höga priser som i sin tur framför allt beror på låga nivåer i vattenmagasinen.

Personalkostnaderna ökade till 231 (199) Mkr, vilket beror på fler anställda jämfört med motsvarande period föregående år.

Avskrivningar på anläggningstillgångar minskade med 42 Mkr och uppgick till 333 (375) Mkr, vilket beror på avyttringen av 50 procent av utlandsförbindelsen SwePol Link i augusti 2012.

Svenska Kraftnäts styrelse har beslutat att inte bygga den västra grenen till Norge i projektet SydVästlänken. Eftersom investeringar redan gjorts inom projektet medför beslutet en negativ resultatpåverkan med 51 Mkr under perioden.

Koncernens finansnetto uppgick till 3 (-40) Mkr. Förbättringen av finansnettot beror bl.a. på lösen av lån i samband med avyttringen av 50 procent av utlandsförbindelsen SwePol Link i augusti 2012. I räntekostnaderna föregående år ingår ett belopp om 26 Mkr för indexering av affärsverkets pensionsskuld enligt de tryggningsgrunder som Statens tjänstepensionsverk antagit för affärsverk. Då årets indexering ännu inte är fastställd är någon motsvarande reservering ännu inte gjord.

Räntekostnaden för lån i Riksgälden har minskat till 8 (13) Mkr jämfört med motsvarande period föregående år till följd av lägre belåning och det förbättrade ränteläget.

PERIODENS RESULTAT OCH NYCKELTAL

Rörelseresultatet uppgick till 512 (623) Mkr och koncernens resultat blev 512 (578) Mkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital uppgick till 8,6 (7,7) procent. Enligt regleringsbrevet för år 2013 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på sex procent. För helåret 2012 var avkastningen 9,5 procent.

Skuldsättningsgraden uppgick till 29,4 (42,0) procent per den 30 juni 2013. Per den 31 december 2012 uppgick den till 30,4 procent. I regleringsbrevet för 2013 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 110 procent.

05. VERKSAMHETS- OMRÅDEN

KONCERNEN	RÖRELSEINTÄKTER		RÖRELSERESULTAT		INVESTERINGAR	
	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012
MKR						
Överföring av el på stamnätet	2 411	2 598	531	596	1 467	1 147
Systemansvar för el	2 698	2 461	-48	2	0	1
Telekom - externt	38	34	14	11	-	-
Telekom - internt	27	28	3	6	5	16
Systemansvar för gas	30	25	1	1	-	-
Avgiftsbelagd verksamhet	7	6	2	2	1	-
Elberedskap	78	70	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	9	5	-	-
Segmentseliminering	-27	-28	-	-	-	-
SUMMA	5 262	5 194	512	623	1 473	1 164

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 nättariff, vilken består av en effektavgift och en energiavgift.

Verksamhetsgrenen svarar för merparten av koncernens rörelseresultat, vilket uppgick till 512 (623) Mkr och för den största delen av investeringarna.

(MKR)	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012
Rörelsens intäkter	2 411	2 598
Rörelsens kostnader	-1 880	-2 002
RÖRELSERESULTAT	531	596

Rörelsens intäkter minskade under första halvåret till 2 411 (2 598) Mkr jämfört med föregående år. Av denna minskning kan 165 Mkr härledas till energiintäkterna som minskade till 970 (1 135) Mkr till följd av den sänkta energiavgiften för 2013. Samtidigt har effektintäkterna ökat med 76 Mkr till 1 192 (1 116) Mkr, vilket främst förklaras med att effektav-

giften höjdes i år.

Under samma period ökade kostnaderna för energiersättning till 267 (246) Mkr. Förhållandet mellan energiintäkterna och energiersättningen beror på var i nätet inmatning och uttag sker. Förmågan att producera i kärnkraftverken och vattenmängden i magasinerna påverkar inmatningen, medan t.ex. elpriset på kontinenten påverkar uttaget av el genom en eventuell export av el. Den ökade energiersättningen kan förklaras med ökad produktion i södra Sverige (kärnkraft) där kunden får ersättning för inmatning till stamnätet och något minskad produktion i norra Sverige (vattenkraft), där kunderna betalar energiavgift för inmatningen på stamnätet.

Inmatningen uppgick under första halvåret till 62 (60) TWh, medan uttaget varit 61 (58) TWh. På grund av ändrat inmatnings- och uttagsmönster samt minskad energiavgift minskade energinettet av energiintäkter och energiersättning jämfört med samma period föregående år, trots att både uttag och inmatning ökade. Förlustkostnaderna minskade från föregående år och uppgick till 588 (823) Mkr. Minskningen beror på såväl elpriskostnad som volym. Inhandlad förlustvolym minskade med 22 procent till 1 466 (1 869) MWh, samtidigt som det prissäkrade inköpspriset per MWh var lägre än föregående år.

Intäkterna från kapacitetsavgifterna uppgick totalt till 57 (31) Mkr. Av dessa avser 44 (13) Mkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 13 (19) Mkr periodens mothandelskostnader. Den stora ökningen för bidrag till nätinvesteringar beror på ett högt inflöde av kapacitetsavgifter under 2012, vilka använts till investeringar och därmed påverkat resultaträkningen under 2013 i form av aktiverat investeringsbidrag.

Därutöver har koncernen 142 Mkr lägre intäkter jämfört med motsvarande period föregående år med anledning av försäljningen av SwePol Link under 2012.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick totalt till 1 880 (2 002) Mkr, vilket framför allt beror på lägre kostnader för förlustel.

Intäkterna från transit var 20 Mkr högre än under motsvarande period föregående år och uppgick till 86 (66) Mkr. Kostnaderna var också högre och uppgick till 55 (13) Mkr. Detta beror på att ENTSO-ITC under första halvåret 2013 fakturerat för perioder avseende 2012 och att reserveringarna för intäkter och kostnader föregående år varit för låga.

Under perioden har kostnaderna för primärreglering uppgått till 356 (194) Mkr, varav 114

(49) Mkr avser nät. De ökade kostnaderna beror på höga priser orsakade av sämre tillgång på vatten i vattenmagasinen.

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen uppgick till 531 (596) Mkr.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under första halvåret till 74 (96), varav 1 (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte har levererats till elkunder uppgick till 0,2 (3,5) MWh att jämföra med målet på högst 10 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 10 (1,0) 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 de åtgärder som Svenska Kraftnät vidtar för att upprätthålla den fysiska momentana balansen i kraftsystemet, dels den balansräkning som syftar till att med ekonomiska incitament styra aktörerna till att vara i balans. Omsättningen för dessa två delar återspeglar nivån på elpriserna under den aktuella perioden. Därigenom kan bruttomässigt stora avvikelser förekomma mellan olika år.

Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation och den av Svenska Kraftnät upphandlade effektreserven.

(MKR)	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012
Rörelsens intäkter	2 698	2 461
Rörelsens kostnader	-2 746	-2 459
RÖRELSERESULTAT	-48	2

För verksamhetsgrenen steg rörelsens intäkter till 2 698 (2 461) Mkr under första halvåret. Även rörelsens kostnader steg till 2 746 (2 459) Mkr, vilket gör att verksamhetsgrenen sammantaget uppvisar ett underskott.

Rörelseresultatet blev -48 (2) Mkr dvs. en minskning med 50 Mkr.

Försämringen av rörelseresultatet beror främst på ökade kostnader för primärreglering. Under 2013 har kostnaderna för primärreglering uppgått till 356 (194) Mkr, varav 242 (145) Mkr avser systemansvar för el. Även intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder, har ökat om än inte i motsvarande grad och uppgick till 78 (33) Mkr för verksamhetsgrenen.

Under normaldrift ska frekvensen vara nära 50 Hz och målet är att frekvensen inte ska ligga utanför intervallet 49,90 – 50,10 Hz mer än 6 000 minuter per år. Utfallet första halvåret 2013 var 5 239 (5 830) minuter. Allt större förändringar av flöden, framförallt på förbindelser till och från Norden är en av orsakerna till svårigheterna att hålla frekvensen inom intervallet. För att möta målen för driftsäkerhet i det nordiska kraftsystemet har beslut tagits om att från 1 januari 2013 införa 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 första halvåret uppgick till 54 Mkr, där motsvarande intäkter för såld FRR-A uppgick till 19 Mkr.

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 95 (101) Mkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 95 (104) Mkr.

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.

(MKR)	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012
Rörelsens intäkter		
Externt	38	34
Internt	27	28
SUMMA	65	62
Rörelsens kostnader		
Externt	-24	-23
Internt	-24	-22
SUMMA	-48	-45
Rörelseresultat		
Externt	14	11
Internt	3	6
RÖRELSERESULTAT	17	17

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 65 (62) Mkr. Rörelseresultatet uppgick till 17 (17) Mkr.

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

SYSTEMANSVAR FÖR GAS

Systemansvaret för naturgas innebär det övergripande ansvaret för att balansen mellan inmatning och förbrukning av naturgas upprätthålls. Verksamheten utgörs främst av den balansräkning som med ekonomiska incitament söker styra aktörerna till att vara i balans. Svenska Kraftnät har fram till den 31 maj 2013 varit systemansvarig för gas. Den 1 juni 2013 övergick, efter beslut av regeringen, systemansvaret till Swedegas AB. Detta innebär att Swedegas AB övertar ansvaret för att balansera det svenska naturgassystemet.

(MKR)	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012
Rörelsens intäkter	30	25
Rörelsens kostnader	-29	-24
RÖRELSERESULTAT	1	1

Under perioden ökade rörelsens intäkter till 30 (25) Mkr. Rörelsens kostnader för såld gas ökade till 29 (24) Mkr. Rörelseresultatet blev därmed 1 (1) Mkr. Under perioden har gastrycket hållit sig inom det målsatta intervallet på 44 – 68 bar.

AVGIFTSBELAGD VERKSAMHET

Inom verksamhetsgrenen ingår kontoföring av elcertifikat, utfärdande av ursprungsgarantier för el samt uttag av försörjningstrygghetsavgift för naturgas.

Sverige har ett lagstadgat elcertifikatsystem för att främja förnybar elproduktion. Systemet ger producenterna av förnybar el en rättighet att av staten få ett elcertifikat per producerad MWh el. Elcertifikaten kan säljas till elleverantörer och elanvändare, vilka är skyldiga att köpa in elcertifikat motsvarande en viss del av sin försäljning respektive förbrukning.

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

(MKR)	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012
Rörelsens intäkter	7	6
Rörelsens kostnader	-5	-4
RÖRELSERESULTAT	2	2

Under första halvåret 2013 uppgick rörelsens intäkter från elcertifikat till 5 (5) Mkr, från avgifter för ursprungsgarantier till 2 (1) Mkr samt från försörjningsstrygghetsavgifter till - (0) Mkr. Kostnaderna för elcertifikat uppgick till 3 (3) Mkr, från ursprungsgarantier till 2 (1) Mkr samt från försörjningsstrygghetsavgifter till - (-). Från den 1 juli 2012 tar Svenska Kraftnät inte längre ut en försörjningsstrygghetsavgift för naturgas. Antalet utfärdade elcertifikat uppgick under perioden till 7,3 miljoner, vilket är en minskning med cirka 37 procent jämfört med motsvarande period föregående år. Anledningen är att det i slutet av 2012 fasades ut 1 400 anläggningar ur systemet.

Antal utfärdade ursprungsgarantier ökade med knappt 8 miljoner till 73 miljoner, jämfört med föregående år. Från den 1 maj höjdes avgifterna för kontoföring av ursprungsgarantier. Rörelseresultatet uppgick till 2 (2) Mkr.

INTRESSEFÖRETAG

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

Svenska Kraftnäts resultatandel i respektive företag tas med i koncernens resultat. Resultatandelarna för första halvåret 2013 uppgick till 9 (5) Mkr.

(MKR)	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012
Nord Pool Spot AS	7	5
Kraftdragarna AB	0	0
Övriga	2	0
SUMMA	9	5

ANSLAGSREDOVISNING FÖR AFFÄRSVERKET

Anslag

Utgiftsområde 21	Ingående överföringsbelopp	Årets tilldelning enligt regleringsbrev	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överföringsbelopp
Energi					
1:10 Elberedskap					
- Anslagspost 1, Elberedskap	83 203	255 000	338 203	-78 082	260 121

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 första halvåret 2013 förbrukades anslagsmedel om 78 (70) Mkr. De har främst använts till övningar och utbildningar, drift och underhåll av beredskapsförråd, framtagande och drift och underhåll av verktyg för rapportering och lägesuppföljning, ersättning för gasturbiner samt till förvaltning av verksamheten.

KASSAFLÖDE

Periodens kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 838 (957) Mkr.

Koncernens investeringar uppgick till 1 473 (1 164) Mkr, varav kassaflödespåverkande 1 639 (1 485) Mkr. Skillnaden förklaras till största delen av att betalningar avseende 2012 års investeringar ingår i periodens kassaflöde. Motsvarande gäller föregående års investeringar. Utöver det har kassaflödet justerats för ej kassaflödespåverkande poster, såsom bortbokning av SydVästlänkens västra gren och aktiverad byggränta.

Förändringen av räntebärande skulder uppgick till 53 (-200) Mkr. Det lägre behovet av upplåning förklaras till största delen av att årets utdelning till ägaren är förskjuten en månad jämfört med föregående år.

Den totala förändringen i likvida medel under första halvåret var -97 (-625) Mkr. Skillnaden beror till största delen på avslut under 2012 av depositionskonton avseende säkerhet för clearing av elterminer, där säkerhet numera ställs av Riksgälden. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 113 (108) Mkr.

06. FINANSIELL STÄLLNING

INVESTERINGAR

Koncernens totala investeringar under det första halvåret 2013 uppgick till 1 473 (1 164) Mkr. Av dessa avsåg investeringar i materiella anläggningstillgångar 1 449 (1 141) Mkr.

(MKR)	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012
Affärsverket		
Nätinvesteringar	1 448	1 127
Optoinvesteringar	1	14
Övriga immateriella investeringar	23	21
AFFÄRSVERKET	1 472	1 162
SWEPOL LINK	-	0
SVENSKA KRAFTNÄT GASTURBINER AB	1	2
KONCERNEN	1 473	1 164

För 2013 har riksdagen godkänt en investeringsplan om 5 000 Mkr. Under första kvartalet har inga beslut om nya investeringar tagits av styrelsen. Under andra kvartalet 2013 beslutade styrelsen att genomföra följande nya investeringar.

> Betåsen - Bäsna, toplinebyte samt upprustningsarbeten. Investeringsramen är 112 Mkr och åtgärderna ska vara genomförda 2014.

> Hageskruv - Ny 400 kV station för anslutning av vindkraft i Småland. Investeringsramen är 84 Mkr och anläggningen ska vara driftsatt 2016.

Totalt pågår ca 150 investeringsprojekt. Den nya förbindelsen SydVästlänken som byggs för att öka överföringskapaciteten från mellersta till södra Sverige och omstruktureringen av Stockholms elnät, Stockholms Ström, tillhör de största.

KAPACITETSAVGIFTER

Erhållna kapacitetsavgifter redovisas som skuld i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar förutom de som avräknas mot mothandelskostnaderna. Totalt har 187 (775) Mkr erhållits i kapacitetsavgifter under första halvåret. Hur stor del av kapacitetsavgifterna som kan användas som investeringsbidrag till årets genomförda nätinvesteringar fastställs först i årsboksutslutet.

NETTOSKULD

Nettoskulden, dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar, har ökat med 182 Mkr under det första halvåret och uppgick till 2 459 (3 105) Mkr. Vid årets ingång var nettoskulden 2 277 Mkr. Den primära orsaken är ett lägre inflöde av kapacitetsavgifter under året, vilket inneburit en högre belåning i Riksgälden, jämfört med utgången av föregående år.

Skuldsättningsgraden har däremot minskat i koncernen till 29,4 (30,4) procent. Den lägre skuldsättningsgraden förklaras av ett högre eget kapital jämfört med utgången av 2012. Vid halvårsskiftet föregående år var motsvarande siffra 42,0 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder är 1 434 Mkr, från 1 803 till 3 237 Mkr, jämfört med samma period i fjol, förklaras av en ökning av aktiverade investeringsbidrag och kapacitetsavgifter. Dessa avräknas sedan som intäkt i motsvarande avskrivningstakt som de investeringar delat bidrag till (för att på så sätt minska kostnaden för investeringen). Leverantörsskulden har ökat från 375 Mkr till 831 Mkr vilket förklaras av den ökade investeringsvolymen. Minskningen av icke räntebärande kortfristiga skulder på 759 Mkr, från 1503 till 744 Mkr, för-

klaras främst av lägre kapacitetsavgifter under första halvåret 2013 jämfört med samma period föregående år.

EGET KAPITAL

Koncernens egna kapital uppgick den 30 juni 2013 till 9 134 (8 247) Mkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 50,4 (48,4) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 8,6 (7,7) procent.

ANTAL ANSTÄLLDA

Den 30 juni 2013 hade verket 462 (425) heltidsanställda. Vid utgången av 2012 var antalet heltidsanställda 440 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 2,8 procent jämfört med 2,0 procent för helåret 2012.

RISKHANTERING

Riskerna i koncernens verksamhet kan delas in i två kategorier, rörelserelaterade respektive 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 2012.

07. FINANSIELLA RAPPORTER

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG FÖR KONCERNEN (MKR)

	APR-JUN 2013	APR-JUN 2012	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-DEC 2012
Nätintäkter	1 102	1 184	2 364	2 557	4 941
Systemintäkter - el	1 301	1 028	2 693	2 455	4 434
Telekomintäkter	16	17	37	34	56
Systemintäkter - naturgas	12	8	31	25	50
Avgiftbelagd verksamhet	3	2	7	6	11
Anslag för elberedskap	47	37	78	70	201
Aktiverat arbete för egen räkning	22	25	52	47	96
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 503	2 301	5 262	5 194	9 789
RÖRELSENS KOSTNADER					
Personalkostnader	-122	-100	-231	-199	-382
Inköp av förlustkraft	-238	-360	-588	-823	-1 514
Balanskraftkostnader	-1 084	-915	-2 272	-2 150	-3 912
Diverse externa kostnader	-630	-425	-1 176	-920	-1 952
Avskrivning och nedskrivning av immatriella och materiella anläggningstillgångar	-211	-182	-377	-375	-811
Övriga rörelsekostnader	-55	-61	-115	-109	-239
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 340	-2 043	-4 759	-4 576	-8 810
Resultat från andelar i intresseföretag	6	2	9	5	23
RÖRELSERESULTAT	169	260	512	623	1 002
Finansnetto	4	-29	3	-40	-64
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER	173	231	515	583	938
Skatt/skattemotsvarighet på periodens resultat	-1	0	-3	-5	-15
RESULTAT EFTER SKATTEMOTSVARIGHET	172	231	512	578	923
Minoritetens andel i resultat efter skatt	0	-8	1	-8	27
PERIODENS RESULTAT	172	223	513	570	950

BALANSRÄKNING FÖR KONCERNEN (MKR)

	2013-06-30	2012-06-30	2012-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	309	308	306
Materiella anläggningstillgångar	14 705	13 252	13 568
Finansiella anläggningstillgångar	103	94	98
Varulager	80	83	84
Kundfordringar	629	704	656
Övriga kortfristiga fordringar	646	704	1 010
Kassa och bank	113	108	210
SUMMA TILLGÅNGAR	16 585	15 253	15 932
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 619	3 587	3 603
Balanserad vinst/förlust	4 402	3 490	3 472
Årets resultat	513	570	950
SUMMA EGET KAPITAL	9 134	8 247	8 625
MINORITETSINTRESSEN	33	69	34
AVSÄTTNINGAR			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	665	588	633
SUMMA AVSÄTTNINGAR	665	588	633
Räntebärande långfristiga skulder	1 907	2 543	1 854
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 237	1 803	3 272
Uppskjuten skatt	34	43	32
Räntebärande kortfristiga skulder	-	82	-
Leverantörsskulder	831	375	626
Icke räntebärande kortfristiga skulder	744	1 503	856
SUMMA SKULDER	6 753	6 349	6 640
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	16 585	15 253	15 932

FINANSIERINGSANALYS
FÖR KONCERNEN (MKR)

	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-DEC 2012
RÖRELSEN			
Rörelsens resultat före avskrivningar	857	997	1 732
Finansiella intäkter och kostnader	-7	-32	-51
Erhållen utdelning	-	18	18
Skattebetalningar	-12	-8	-1
KASSAFLÖDE FÖRE FÖRÄNDRING I RÖRELSE- KAPITAL OCH INVESTERINGAR	838	975	1 698
Förändring av lager	4	3	2
Förändring av kortfristiga fordringar	380	439	209
Förändring av kortfristiga skulder	237	3	-368
KASSAFLÖDE FÖRE INVESTERINGAR	1 459	1 420	1 541
INVESTERINGAR			
Investeringar i immateriella tillgångar	-23	-21	-40
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-1 616	-1 462	-2 635
Investeringar i finansiella tillgångar	-	-2	-1
Försäljning av anläggningar	-	-	472
Nettoinvesteringar i rörelsen	-1 639	-1 485	-2 204
KASSAFLÖDE EFTER INVESTERINGAR	-180	-65	-663
FINANSIERING			
Förändring av räntebärande lån	53	-200	-996
Förändring av övriga långfristiga skulder	30	18	1 514
Utbetald utdelning	-	-378	-378
FINANSIERING	83	-560	140
LIKVIDITETS FÖRÄNDRING			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	210	733	733
Dito vid periodens slut	113	108	210
Förändring i likvida medel	-97	-625	-523

Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel.

INKOMSTTITEL, TKR	BELOPP ATT LEVERERA	INLEVERERAT BELOPP
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	618 000	-

**FINANSIELLA NYCKELTAL
FÖR KONCERNEN**

	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-DEC 2012
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt	8,6 %	7,7 %	9,5 %
Räntabilitet på sysselsatt kapital	8,5 %	8,6 %	9,7 %
Soliditet	50,4 %	48,4 %	47,0 %
Rörelsemarginal	9,7 %	12,0 %	10,2 %
Nettovinstmarginal efter skatt	7,6 %	8,2 %	7,1 %
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,62	0,68	0,62
Skuldsättningsgrad	29,4 %	42,0 %	30,4 %
Självfinansieringsgrad, ggr	0,5	0,7	0,8
Räntetäckningsgrad, ggr	33,2	10,4	14,8
Internt tillförda medel (Mkr)	838	957	1 680
Nettoskuld (Mkr)	2 459	3 105	2 277
Investeringar (Mkr)	1 473	1 164	2 375

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat

**FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL
FÖR KONCERNEN (MKR)**

	30 JUNI 2013	30 JUNI 2012	31 DECEMBER 2012
INGÅENDE EGET KAPITAL	8 625	8 054	8 054
Omräkningsdifferens	-4	1	-1
Utdelning	-	-378	-378
Periodens resultat	513	570	950
UTGÅENDE EGET KAPITAL	9 134	8 247	8 625

08. AFFÄRSVERKET SVENSKA KRAFTNÄT (MODERFÖRETAGET)

Rörelsens intäkter för januari – juni 2013 uppgick till 5 266 (5 058) Mkr, varav 6 (10) Mkr utgjorde försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 498 (568) Mkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 1 472 (1 162) Mkr. Lik-

vida medel uppgick vid utgången av perioden till 26 (35) Mkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med eget kapital och lån hos Riksgälden. Den 30 juni 2013 uppgick eget kapital till 8 901 (8 020) Mkr och upplåningen till 1 907 (1 946) Mkr. De totala tillgångarna var 16 292 (13 867) Mkr.

**MODERFÖRETAGETS
RESULTATRÄKNING (MKR)**

	APR-JUN 2013	APR-JUN 2012	JAN-JUN 2013	JAN-JUN 2012	JAN-DEC 2012
RÖRELSENS INTÄKTER					
Nätintäkter	1 074	1 097	2 330	2 404	4 718
Systemintäkter – el	1 330	1 042	2 729	2 472	4 445
Telekomintäkter	16	17	38	34	56
Systemintäkter – naturgas	12	8	31	25	50
Avgiftbelagd verksamhet	3	2	7	6	11
Anslag för elberedskap	47	37	78	70	201
Aktiverat arbete för egen räkning	23	25	53	47	96
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 505	2 228	5 266	5 058	9 577
RÖRELSENS KOSTNADER					
Personalkostnader	-122	-100	-231	-199	-381
Inköp av förlustkraft	-238	-354	-588	-810	-1 486
Balanskraftkostnader	-1 085	-915	-2 273	-2 149	-3 918
Diverse externa kostnader	-687	-429	-1 245	-928	-1 974
Avskrivning och nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar	-161	-143	-323	-298	-620
Övriga rörelsekostnader	-54	-53	-112	-95	-212
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 347	-1 994	-4 772	-4 479	-8 591
RÖRELSERESULTAT	158	234	494	579	986
Finansnetto	4	-6	4	-11	-35
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER	162	228	498	568	951
PERIODENS RESULTAT	162	228	498	568	951

MODERFÖRETAGETS BALANSRÄKNING (MKR)

	2013-06-30	2012-06-30	2012-13-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	309	308	306
Materiella anläggningstillgångar	14 515	11 972	13 370
Finansiella anläggningstillgångar	147	180	147
Varulager	-	0	2
Kundfordringar	627	673	638
Övriga kortfristiga fordringar	668	699	1 032
Kassa och bank	26	35	140
SUMMA TILLGÅNGAR	16 292	13 867	15 635
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 489	3 538	3 538
Årets resultat	498	568	951
SUMMA EGET KAPITAL	8 901	8 020	8 403
AVSÄTTNINGAR			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	665	588	633
SUMMA AVSÄTTNINGAR	665	588	633
Räntebärande långfristiga skulder	1 907	1 946	1 854
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 237	1 494	3 273
Leverantörsskulder	830	371	623
Icke räntebärande kortfristiga skulder	752	1 448	849
SUMMA SKULDER	6 726	5 259	6 599
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	16 292	13 867	15 635
STÄLLDA SÄKERHETER	INGA	INGA	INGA
ANSVARSFÖRBINDELSER	INGA	INGA	INGA

9. REDOVISNINGSPRINCIPER

Delårsrapporten har upprättats i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag, Ekonomistyrningsverkets allmänna råd samt anslags-förordningen (2011:223). Delårsrapporten har upprättats enligt samma redovisningsprinciper som årsredovisningen för 2012.

Denna delårsrapport har inte granskats av Riksrevisionen.

10. STYRELSENS 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 29 augusti 2013

Mikael Odenberg
GENERALDIREKTÖR
