

### Delårsrapport januari – mars 2015

- Resultatet före skatt uppgick till 410 (353) mnkr.
- Investeringarna uppgick till 868 (969) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital var 7,2 (8,0) procent<sup>1</sup>.
- Skuldsättningsgraden uppgick till 77,2 (55,1) procent.
- Svenska kraftnät lämnade under kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för åren 2016 – 2018 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknas uppgå till knappt 11,8 miljarder kronor under treårsperioden.
- Regeringen beslutade den 11 september 2014 att ansvaret för kontoföringen av elcertifikat och ursprungsgarantier för el ska föras över till Energimyndigheten. Överföringen gjordes per den första januari 2015.

---

<sup>1</sup> Nyckeltalen är beräknade utifrån tolv månaders rullande resultat.

## Generaldirektörens kommentar

Liksom i fjol gör verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet ett relativt stort överskott. Verksamhetsgrenen Systemansvar för el redovisar ett betydligt bättre resultat än i fjol, vilket framför allt beror på de anpassningar som skett av intäkterna från de balansansvariga företagen.

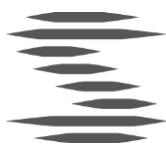
Koncernresultat före skatt uppgick till 410 (353) mnkr för årets första tre månader.

Riksbanken sänkte i januari reporäntan till -0,10 procent. I slutet av mars sänktes räntan ytterligare till -0,25 procent. Detta leder till att en del ovanliga fenomen uppstår inom den finansiella sektorn. För Svenska kraftnäts del medför den negativa räntan sålunda att verket får betalt för upplåningen i Riksgälden.

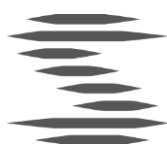
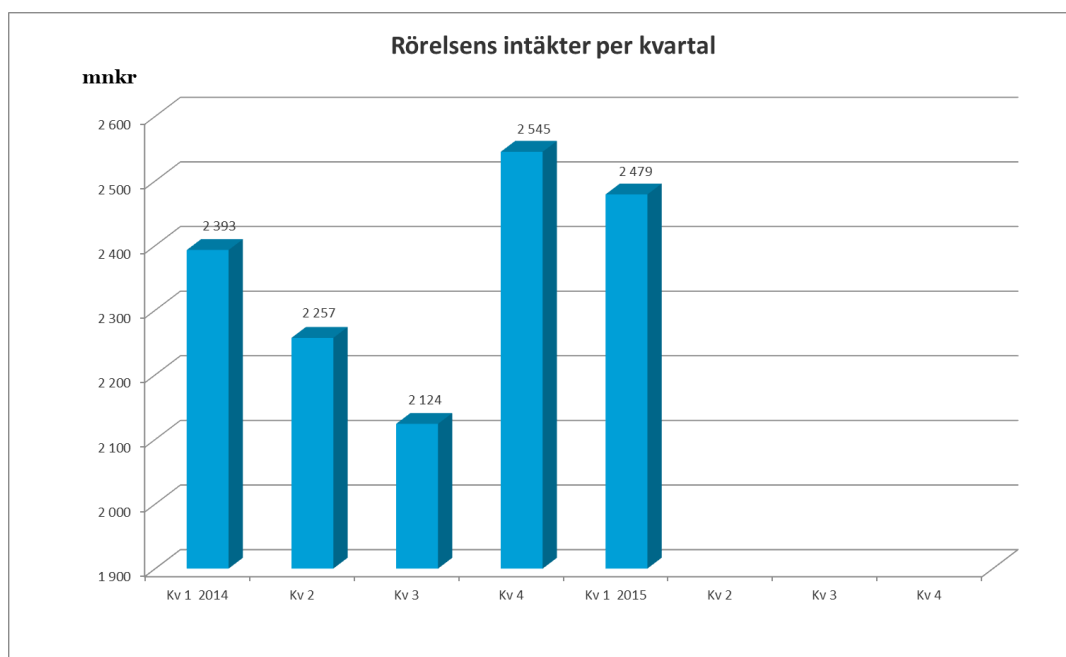
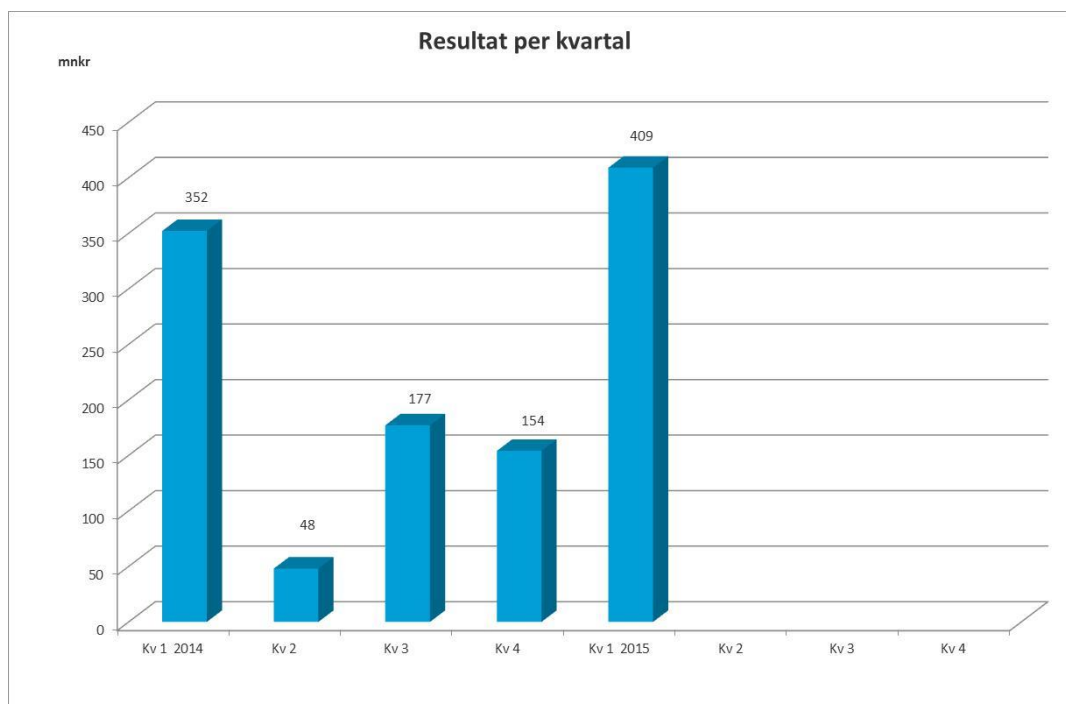
Styrelsen har under kvartalet överlämnat den treåriga investerings- och finansieringsplanen 2016 – 2018 till regeringen. Planen omfattar investeringar om 11,8 miljarder kronor för perioden. De största enskilda investeringarna avser projekten SydVästlänken och Stockholms Ström.

Sundbyberg den 12 maj 2015

Mikael Odenberg



# Ekonomisk utveckling



# Koncernöversikt

## Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-mar 2015</b>	<b>Jan-mar 2014</b>	<b>Jan-dec 2014</b>
Överföring av el på stamnätet	<b>1 156</b>	1 213	<b>4 600</b>
Systemansvar för el	<b>1 264</b>	1 129	<b>4 376</b>
Telekom – externt	<b>16</b>	12	<b>73</b>
Telekom – internt	<b>14</b>	14	<b>58</b>
Avgiftsbelagd verksamhet <sup>2</sup>	-	5	<b>16</b>
Elberedskap	<b>43</b>	34	<b>254</b>
Segmentseliminering	<b>-14</b>	-14	<b>-58</b>
<b>Summa</b>	<b>2 479</b>	2 393	<b>9 319</b>

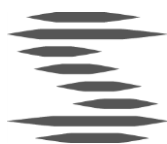
## Rörelseresultat per verksamhetsgren

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-mar 2015</b>	<b>Jan-mar 2014</b>	<b>Jan-dec 2014</b>
Överföring av el på stamnätet	<b>298</b>	318	<b>764</b>
Systemansvar för el	<b>103</b>	21	<b>-134</b>
Telekom - externt	<b>6</b>	3	<b>26</b>
Telekom - internt	<b>3</b>	2	<b>10</b>
Avgiftsbelagd verksamhet <sup>3</sup>	-	2	<b>4</b>
Elberedskap	<b>0</b>	0	<b>-2</b>
Intresseföretag	<b>4</b>	7	<b>13</b>
<b>Summa</b>	<b>414</b>	353	<b>681</b>

<b>Nyckeltal</b>	<b>Jan- mar 2015</b>	<b>Jan- mar 2014</b>	<b>Jan- dec 2014</b>
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande)	<b>7,2 %</b>	8,0 %	7,2 %
Skuldsättningsgrad	<b>77,2 %</b>	55,1 %	83,3 %
Soliditet	<b>38,2 %</b>	44,8 %	35,7 %
Eget kapital (mnkr)	<b>9 421</b>	9 200	9 026
Balansomslutning (mnkr)	<b>22 435</b>	19 004	22 338

<sup>2</sup> Verksamheten övergick den 1 januari 2015 till Energimyndigheten.

<sup>3</sup> Verksamheten övergick den 1 januari 2015 till Energimyndigheten.



# Svenska kraftnät (koncernen)

## Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 86 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 2 479 (2 393) mnkr. Ökningen avser framför allt verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

Nettoomsättningen ökade med 82 mnkr till 2 442 (2 360) mnkr jämfört med de första tre månaderna i fjol, vilket till största del avser ökade intäkter från verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

Dessa intäkter ökade med 133 mnkr till 1 190 (1 057) mnkr, vilket till största delen beror på högre intäkter från balansansvariga till följd av höjda avgifter. Resterande intäktsökning beror på ökad volym avseende såld balans- och reglerkraft vilket dock inte har någon resultatpåverkan då motsvarande kostnadsökning följer per automatik.

Intäkter från överföring av el tillhörande verksamhetsgrenen Överföring av el minskade med 75 mnkr, från 1 145 mnkr under de första tre månaderna 2014 till 1 070 mnkr under motsvarande period 2015. Effekttäkterna minskade med 6 mnkr med anledning av något lägre fasta och tillfälliga abonnemang än i fjol och uppgick till 580 mnkr. Energiintäkterna blev 41 mnkr lägre än föregående år och uppgick till 420 mnkr, framför allt beroende på sänkt energiavgift. Transitintäkterna minskade med 29 mnkr och uppgick till 69 (98) mnkr.

Jämfört med 2014 ökade övriga externa intäkter med 19 mnkr till 72 mnkr, vilket främst beror på ökade intäkter för kapacitetsavgifter och investeringsbidrag med 17 mnkr. De ökade intäkterna för kapacitetsavgifter som står för merparten motsvaras dock av ökade kostnader för mothandel.

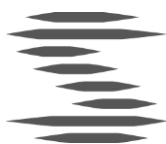
## Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 22 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 2 069 (2 047) mnkr. Ökningen är till största delen hänförlig till verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

Kostnaderna för balans- och frekvensregleringen ökade med 55 mnkr till 1 083 (1 028) mnkr vilket främst beror på en högre volym köpt balans- och reglerkraft. Detta har dock ingen resultatpåverkan då intäkterna ökar i motsvarande grad. Kostnaderna för primärreglering ökade med 5 mnkr och uppgick till 105 mnkr.

Kostnaderna för överföring av el minskade med 84 mnkr till 394 (478) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för inköp av förluster.

Inköpen av förlustkraft uppgick till 302 (343) mnkr. Kostnadsminskningen beror på minskad förlustvolym, vilket i sin tur beror på lägre inmatning och uttag.



Även kostnaderna för energiersättning och transit minskade i jämförelse med motsvarande period föregående år. Energiersättningen, dvs. ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och krediteras energiavgiften, minskade med 18 mnkr och uppgick till 77 (95) mnkr, vilket framför allt beror på den sänkta energiavgiften. Kostnaderna för transit minskade till 15 (41) mnkr.

Personalkostnaderna ökade till 133 (120) mnkr, vilket beror på fler anställda till följd av den höga investeringstakten.

Avskrivningar och nedskrivningar på anläggningstillgångar ökade med 18 mnkr till 178 (160) mnkr. Avskrivningarna ökade med 12 mnkr från 160 mnkr till 172 mnkr, vilket förklaras av att ett antal anläggningar tagits i drift under 2014 och under första kvartalet 2015. Under perioden har resultatet påverkats av nedskrivningar på 6 (-) mnkr. Nedskrivningen avser eftersläpande kostnader för nedlagda projekt 2014.

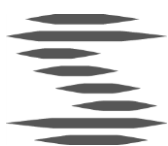
Koncernens finansnetto uppgick till -4 (0) mnkr. Till följd av ränteläget erhåller verket ränteintäkter för lån i Riksgälden. Ränteintäkten för perioden uppgick till 1 mnkr att jämföra med räntekostnader på -7 mnkr föregående år. Räntekostnader under byggtiden som aktiverats har till följd av ränteläget minskat från 11 mnkr föregående år till -1 mnkr vilket ger en negativ påverkan på finansnettot.

## Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 414 (353) mnkr och koncernens resultat blev 409 (352) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 7,2 (8,0) procent. Enligt regleringsbrevet för 2015 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel. För helåret 2014 var avkastningen 7,2 procent.

Skuldsättningsgraden uppgick till 77,2 (55,1) procent per den 31 mars 2015. Per den 31 december 2014 uppgick den till 83,3 procent. I regleringsbrevet för 2015 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 140 procent.



# Verksamhetsgrenar

## Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Överföring av el på stamnätet	1 156	1 213	298	318	863	962
Systemansvar för el	1 264	1 129	103	21	1	1
Telekom – externt	16	12	6	3	-	-
Telekom – internt	14	14	3	2	4	6
Avgiftsbelagd verksamhet	-	5	-	2	-	-
Elberedskap	43	34	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	4	7	-	-
Segmentseliminering	-14	-14	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>2 479</b>	<b>2 393</b>	<b>414</b>	<b>353</b>	<b>868</b>	<b>969</b>

## 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 stamnätтарiff som består av en effektavgift och en energiavgift. Stamnätstariffen är en punktтарiff. Det innebär att en abonnent får tillgång till hela elmarknaden, oavsett var inmatningen sker i landet, till den effekt som avtalats.

(mnkr)	Jan-mar 2015	Jan-mar 2014
Rörelsens intäkter	1 156	1 213
Rörelsens kostnader	-858	-895
<b>Rörelseresultat</b>	<b>298</b>	<b>318</b>

Rörelsens intäkter minskade under det första kvartalet till 1 156 (1 213) mnkr. Effekttäkterna minskade med 6 mnkr till 580 (586) mnkr, vilket beror på något lägre fasta och tillfälliga abonnemang under perioden.

Energiintäkterna minskade med 41 mnkr till 420 (461) mnkr, vilket främst beror på sänkt energiavgift. Sänkningen föranleddes av att inköpen av terminskontrakt för förlustel inför 2015 gjordes till ett lägre pris än 2014. Under samma period minskade också kostnaderna för energiersättning till 77 (95) mnkr. Den lägre kostnaden för energiersättning beror även den främst på



sänkt energiavgift. Både inmatning och uttag av el till stamnätet har varit lägre än föregående år vilket också till en viss del bidrar till de minskade intäkterna och kostnaderna.

Inmatningen av el uppgick under det första kvartalet till 31,4 (33,8) TWh, medan uttaget var 30,6 (32,9) TWh. Nivåerna på energiintäkter och energiersättning beror på var i nätet inmatning och uttag sker. Förmågan att producera i kärnkraftverken och vattenmängden i magasinerna påverkar i stor utsträckning inmatningen. Dessutom påverkar t.ex. elpriset i angränsande länder uttaget och inmatningen av el genom eventuell export respektive import.

Med anledning av att inmatning och uttag minskade så minskade inhandlad förlustvolym med 12 procent till 792 (897) MWh. Förlustkostnaderna minskade och uppgick till 302 (343) mnkr. Kostnadsminskningen beror som beskrivs ovan på minskad förlustvolym.

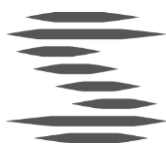
Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag uppgick totalt till 53 (35) mnkr. Av dessa avsåg 35 (30) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 18 (5) mnkr periodens mothandelskostnader. Kapacitetsavgifter tilldelas från NordPool Spot utifrån de pris-skillnader som uppstår 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 29 mnkr lägre än under motsvarande period föregående år och uppgick till 69 (98) mnkr. Av dessa 69 mnkr avser 35 mnkr intäkter hänförliga till 2014. Även kostnaderna var lägre och uppgick till 15 (41) mnkr, varav 7 mnkr avser 2014. Nettoutfallet för transit var i stort sett på samma nivå som föregående år. Komplexiteten i fördelningsmekanismen i avtalet med ENTSO-ITC i kombination med den långa eftersläpningen i fakturering är orsaken till affärsverkets svårigheter att förutse det ekonomiska utfallet för rätt period.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick totalt till 858 (895) mnkr. Kostnadsminskningen beror på minskade kostnader för inköp av förlustkraft, lägre kostnader för transit samt lägre energiersättning.

Under perioden uppgick kostnaderna för köpt primärreglering till 105 (100) mnkr, varav 35 (25) mnkr avsåg verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet. De högre kostnaderna förklaras till stor del av att behovet av primärregleringens ena komponent, frekvensstyrd störningsreserv (FCR-D) var lägre under samma period föregående år. Under föregående års första kvartal hade Oskarshamn 3 en begränsning i sin produktion. Frekvensstyrd störningsreserv hålls som en försäkring tillgänglig för att klara en störning med bortfall av den största produktionskällan i elsystemet. Då Oskarshamn 3 är den största produktionskällan i det svenska elsystemet så minskar behovet av att tillhandahålla frekvensstyrd störningsreserv när den reaktorn inte är i drift. Även intäkterna för såld primärreglering dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder, minskade till 16 (17) mnkr och uppgick till 4 (3) mnkr för verksamhetsgrenen.

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen uppgick till 298 (318) mnkr, vilket utgör merparten av koncernens rörelseresultat på 414 (353) mnkr.





Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under årets första kvartal till 45 (34), varav 1 (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte har levererats till elkunder uppgick till 0,2 (0,1) MWh. Målet är högst 10 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 0,5 (1,4) MW under det första kvartalet. 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. Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation och den av Svenska kraftnät upphandlade effektreserven.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-mar 2015</b>	<b>Jan-mar 2014</b>
Rörelsens intäkter	<b>1 264</b>	1 129
Rörelsens kostnader	<b>-1 161</b>	-1 108
<b>Rörelseresultat</b>	<b>103</b>	<b>21</b>

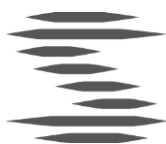
Rörelsens intäkter ökade till 1 264 (1 129) mnkr under det första kvartalet. Även rörelsens kostnader ökade till 1 161 (1 108) mnkr. Sammantaget visar verksamhetsgrenen efter första kvartalet ett överskott. Rörelseresultatet uppgick därmed till 103 (21) mnkr dvs. en förbättring med 82 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Såväl intäkter som kostnader avseende köpt och såld balanskraft påverkas bruttomässigt av marknadspriset på el och volymer av balanskraft i respektive område. Under kvartalet ökade både volymen och genomsnittspriset för köpt och såld balanskraft. Denna del av verksamheten har ingen resultatpåverkan netto.

Det förbättrade rörelseresultatet beror främst på de ökade avgiftsintäkterna från de balansansvariga företagen. Avgifterna för balansansvariga höjdes den 1 januari och den 1 augusti 2014 samt 1 februari 2015 bl.a. för att täcka de långsiktigt ökande kostnaderna för primärreglering och automatisk sekundärreglering (FFR-A) men också för att intäkter från produktionsbalanskraften minskat.

Under årets första tre månader uppgick kostnaderna för primärreglering till 105 (100) mnkr, varav 70 (75) mnkr avsåg Systemansvar för el där kostnaden för frekvensstyrd normaldriftsreserv (FCR-N) minskade med 8 mnkr samtidigt som kostnaden för frekvensstyrd störningsreserv (FCR-D) ökade med 13 mnkr. Intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder minskade en aning till 16 (17) mnkr och uppgick till 12 (14) mnkr för verksamhetsgrenen där frekvensstyrd normaldriftsreserv (FCR-N) stod för 3 mnkr av minskningen.

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 det första kvartalet



var 2 553 (2 670) 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 intervallet. FRR-A ska återföra frekvensen till 50 Hz inom tre minuter och förbättra frekvenskvaliteten. Kostnaden för FRR-A uppgick under perioden till 19 (29) mnkr. Intäkterna från såld FRR-A uppgick till 7 (16) 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 slutet av mars till 69 (71) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 69 (71) mnkr.

## 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 för nyttjande av kommunikationsnätet.

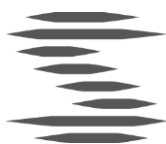
<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-mar 2015</b>	<b>Jan-mar 2014</b>
<b>Rörelsens intäkter</b>		
Externt	16	12
Internt	14	14
<b>Summa</b>	<b>30</b>	<b>26</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>		
Externt	-10	-9
Internt	-11	-12
<b>Summa</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>
<b>Rörelseresultat</b>		
Externt	6	3
Internt	3	2
<b>Rörelseresultat</b>	<b>9</b>	<b>5</b>

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 30 (26) mnkr och rörelseresultatet till 9 (5) mnkr. Det högre resultatet förklaras av nya avtal och förlikningsersättningar.

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

## Avgiftsbelagd verksamhet

Regeringen beslutade den 11 september 2014 att ansvaret för kontoföringen av elcertifikat och ursprungsgarantier för el ska föras över till Energimyndigheten. Detta skedde den första januari 2015. P.g.a. tidigare års vinster finns ett ackumulerat överskott på 16 mnkr att vidareföra till Energimyndigheten. Överskottet t.om. 2013 överfördes till Energimyndigheten i januari 2015 och överskottet för 2014 kommer att överföras så snart bokslutet för 2014 är fastställt.



<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-mar 2015</b>	<b>Jan-mar 2014</b>
Rörelsens intäkter	-	5
Rörelsens kostnader	-	-3
<b>Rörelseresultat</b>	-	<b>2</b>

Rörelseresultatet uppgick till - (2) mnkr.

## Intresseföretag

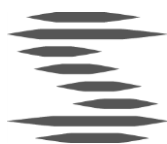
Svenska kraftnät har sju intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordiska och baltiska elbörsen, Nord Pool Spot AS. Svenska kraftnäts resultatandel i respektive företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för perioden januari till mars 2015 var 4 (7) mnkr.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-mar 2015</b>	<b>Jan-mar 2014</b>
Nord Pool Spot AS	<b>4</b>	7
Kraftdragarna AB	<b>0</b>	-1
STRI AB	<b>1</b>	1
eSett Oy	<b>-1</b>	0
Övriga	<b>0</b>	0
<b>Summa</b>	<b>4</b>	<b>7</b>

## 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.

Svenska kraftnät tilldelades 255 (255) mnkr i anslagsmedel för 2015. Därtill har verket anslagsbehållning att disponera om 60 mnkr. Under de första tre månaderna disponerade verket 41 (34) mnkr av anslaget. De användes främst till drift och underhåll samt åtgärder i läges- och rapporteringssystemet Susie, drift och underhåll av beredskapsförråd och materiel, utbildningar och övningar, tekniska åtgärder i kraftvärmeverk, dammsäkerhetsåtgärder, drift och underhåll av gasturbiner, införande av Rakel, forskning och utveckling samt förvaltningskostnader.



## Anslagsredovisning för affärs- verket

<b>Anslag</b>						
<b>Utgiftsområde</b>	<b>Ingående</b>	<b>Årets</b>	<b>Indrag-</b>	<b>Totalt</b>	<b>Utgifter</b>	<b>Utgående</b>
<b>21</b>	<b>överförings-</b>	<b>tilldelning</b>	<b>ning</b>	<b>disponibelt</b>		<b>överförings-</b>
<b>Energi</b>	<b>belopp</b>	<b>enligt</b>		<b>belopp</b>		<b>belopp</b>
<b>1:10 Elbered-</b>		<b>reglerings-</b>				
<b>skap</b>		<b>brev</b>				
Anslagspost 1,	143 877	255 000	-83 877	315 000	-40 960	274 040
Elberedskap						

### Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar uppgick till 550 (475) mnkr, vilket främst förklaras av ett ökat rörelseresultat.

Förändringen av rörelsekapitalet för perioden var 335 mnkr jämfört med 31 december 2014, vilket främst förklaras av minskade kundfordringar och upplupna intäkter samt 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.

Koncernens investeringar för perioden uppgick till 868 (969) mnkr, varav 842 (769) 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.

Räntebärande lån minskade under perioden med 114 mnkr jämfört med 31 december 2014. Det minskade behovet av upplåning förklaras av att investeringarna finansierats av internt tillförda medel och erhållna kapacitetsavgifter.

Periodens förändring i likvida medel var -77 (-121) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 148 (225) mnkr.



# Finansiell ställning

## Investeringar

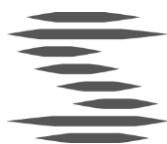
Koncernens investeringar uppgick till 868 (969) mnr under första kvartalet. Av dessa avsåg investeringar i materiella anläggningstillgångar 859 (956) mnr. Verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet svarade för merparten av investeringarna med 863 (962) mnr.

<b>Investeringar (mnr)</b>	<b>Jan-mar 2015</b>	<b>Jan-mar 2014</b>
<b>Affärsverket</b>		
Nätinvesteringar	857	956
Optoinvesteringar	1	0
Immateriella investeringar	9	12
<b>Affärsverket</b>	<b>867</b>	<b>968</b>
<b>Svenska Kraftnät Gasturbiner AB</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>Koncernen</b>	<b>868</b>	<b>969</b>

För 2015 har riksdagen godkänt en investeringsplan om 4 350 (5 564) mnr. Hittills under året har styrelsen beslutat om följande nya investeringar.

- Torpberget, ny 400 kV-station. Investeringsramen är 74 mnr och stationen ska vara i drift 2017. Investeringen finansieras i sin helhet av Arise Elnät AB.
- Porjusberget, förnyelse av 400 kV-station. Investeringsramen är 178 mnr och stationen ska vara i drift 2018.
- Barsebäck, förnyelse av 400 kV-station. Investeringsramen är 122 mnr och stationen ska vara i drift 2019.
- Stenkullen – Lindome, ny 400 kV-ledning. Att med 7 mnr utöka investeringsramen till 337 mnr. Ledningen togs i drift 2012.
- Reinvesteringar i av Svenska Kraftnät Gasturbiner ägda gasturbiner. Investeringsramen är 97 mnr och reinvesteringarna ska vara genomförda 2016.

Totalt pågår drygt 140 investeringar, varav tio projekt stod för 719 mnr av de totala investeringarna på 868 mnr. Likströmsförbindelsen mellan Sverige och Litauen (NordBalt) är den största investeringen i år och har under perioden upparbetat 496 (32) mnr. Utöver detta tillhör den nya förbindelsen för att öka överföringskapaciteten från mellersta till södra Sverige (SydVästlänken) och omstruktureringen av huvudstadsregionens elnät (Stockholms Ström) de största investeringarna.



## 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 erhöles 354 (291) mnkr i kapacitetsavgifter under perioden. Hur stor del av kapacitetsavgifterna som kan användas som investeringsbidrag till årets genomförda nätinvesteringar fastställs först i årsbokslutet.

## Skuldsättning

Nettoskulden, dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar, minskade med 18 mnkr under första kvartalet och uppgick till 6 622 mnkr. Vid årets ingång var nettoskulden 6 640 mnkr. Den primära orsaken till den minskade nettoskulden är att amorteringarna varit större än upplåningen mot Riksgälden, eftersom årets investeringar finansierats via internt tillförda medel och uppburna kapacitetsavgifter.

Skuldsättningsgraden i koncernen ökade till 77,2 (55,1) procent jämfört med samma period föregående år. Vid årets ingång var skuldsättningsgraden 83,3 procent. Den lägre skuldsättningsgraden förklaras av lägre belåning i Riksgälden jämfört med utgången av 2014.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 1 152 mnkr, från 3 845 till 4 997 mnkr jämfört med samma period i fjol. Det förklaras främst av en ökning av aktiverade investeringsbidrag och kapacitetsavgifter vilket sker vid årsskiftet. Löpande under året redovisas erhållna kapacitetsavgifter såsom korfristig skuld. Dessa avräknas sedan som intäkt i motsvarande avskrivningstakt som de investeringar de lämnat bidrag till (för att på så sätt minska kostnaden för investeringen). Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande skulderna till 5 031 mnkr, vilket innebär en minskning med 34 mnkr.

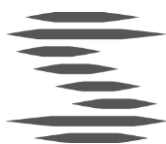
Leverantörsskulden minskade från 423 mnkr till 421 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulden med 236 mnkr. Ökningen av icke räntebärande kortfristiga skulder på 20 mnkr, från 773 till 793 mnkr förklaras av en högre andel erhållna kapacitetsavgifter jämfört med motsvarande period föregående år. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 727 mnkr. Årets ökning förklaras av att erhållna kapacitetsavgifter avseende 2014 vid årsskiftet omförts såsom långfristig skuld samt att erhållna kapacitetsavgifter varit högre i år. Upplupna kostnader har däremot minskat, vilket dämpar ökningen.

## Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 31 mars 2015 till 9 421 (9 200) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 38,2 (44,8) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemot svarighet var 7,2 (8,0) procent.

## Antal anställda

Den 31 mars 2015 hade verket 539 heltidsanställda. Vid utgången av 2014 var antalet heltidsanställda 522 personer. Ökningen beror främst på den ökade investeringsvolymen.

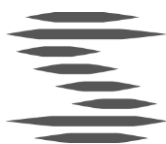


Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga två procent under året. Till slutet av det första kvartalet uppgick den till 4,7 procent jämfört med 2,4 procent för helåret 2014. Den ökade sjukfrånvaron kan förklaras dels av ett högre antal insjuknande i säsongrelaterade sjukdomar, dels en ökad frekvens av längre sjukskrivningar.

## 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 2014.



# Finansiella rapporter

## Resultaträkning i sammandrag för koncernen

(mnkr)	Jan-mar 2015	Jan-mar 2014	Jan-dec 2014
<b>Rörelsens intäkter</b>			
<b>Nettoomsättning</b>	<b>2 442</b>	<b>2 360</b>	<b>9 188</b>
Aktiverat eget arbete	32	29	110
Övriga rörelseintäkter	5	4	21
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>2 479</b>	<b>2 393</b>	<b>9 319</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
<b>Personalkostnader</b>	<b>-133</b>	<b>-120</b>	<b>-458</b>
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-1 758</b>	<b>-1 766</b>	<b>-7 255</b>
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-178	-160	-927
Övriga rörelsekostnader	-	-1	-11
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-2 069</b>	<b>-2 047</b>	<b>-8 651</b>
Resultat från andelar i intresseföretag	4	7	13
<b>Rörelseresultat</b>	<b>414</b>	<b>353</b>	<b>681</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-	-	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	1	1	3
Räntekostnader och liknande resultatposter	-5	-1	49
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>410</b>	<b>353</b>	<b>733</b>
Skatt på årets resultat	-	-	-4
Uppskjuten skatt	-1	-1	2
<b>Periodens resultat</b>	<b>409</b>	<b>352</b>	<b>731</b>



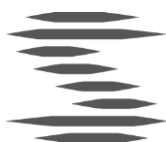


## Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2015 (mnkr)

	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Eberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring av el	1 070	0	0	0		1 070
Intäkter från balans- och frekvensreglering	4	1 186	0	0		1 190
Intäkter från effektreserv	0	69	0	0		69
Statsanslag för elberedskap	0	0	0	41		41
Övriga externa intäkter	56	2	14	0		72
<b>NETTOOMSÄTTNING</b>	<b>1 130</b>	<b>1 257</b>	<b>14</b>	<b>41</b>		<b>2 442</b>
Aktiverat eget arbete	25	4	1	2		32
Övriga rörelseintäkter	1	3	1	0		5
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	26	7	2	2		37
<b>SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER</b>	<b>1 156</b>	<b>1 264</b>	<b>16</b>	<b>43</b>		<b>2 479</b>
Personalkostnader	-106	-17	-3	-7		-133
<b>PERSONALKOSTNADER</b>	<b>-106</b>	<b>-17</b>	<b>-3</b>	<b>-7</b>		<b>-133</b>
Kostnader för överföring av el	-394	0	0	0		-394
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-34	-1 049	0	0		-1 083
Störningsreserv	-9	-8	0	0		-17
Effektreserv	0	-69	0	0		-69
Drift- och underhållskostnader	-72	-2	-4	0		-78
Övriga externa kostnader	-70	-15	-2	-30		-117
Koncernjustering störningsreserv	2	4	0	-6		0
<b>DIVERSE EXTERNA KOSTNADER</b>	<b>-577</b>	<b>-1 139</b>	<b>-6</b>	<b>-36</b>		<b>-1 758</b>
Av- och nedskrivningar	-161	-5	-12	0		-178
<b>AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA &amp; IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR</b>	<b>-161</b>	<b>-5</b>	<b>-12</b>	<b>0</b>		<b>-178</b>
Övriga rörelsekostnader	0	0	0	0		0
<b>ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
<b>SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER</b>	<b>-844</b>	<b>-1 161</b>	<b>-21</b>	<b>-43</b>		<b>-2 069</b>
Interna intäkter	0	0	14	0		14
Interna kostnader	-14	0	0	0		-14
<b>SUMMA INTERNA POSTER</b>	<b>-14</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
Resultatandelar intresseföretag					4	4
<b>Rörelseresultat</b>	<b>298</b>	<b>103</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>414</b>

## Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2014 (mnkr)

	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Avgiftsbelagd verksamhet	Eberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring av el	1 145	0	0	0	0		1 145
Intäkter från balan- och frekvensreglering	3	1 054	0	0	0		1 057
Intäkter från effektreserv	0	71	0	0	0		71
Statsanslag för elberedskap	0	0	0	0	34		34
Övriga externa intäkter	34	2	12	5	0		53
<b>NETTOOMSÄTTNING</b>	<b>1 182</b>	<b>1 127</b>	<b>12</b>	<b>5</b>	<b>34</b>	<b>0</b>	<b>2 360</b>
Aktiverat eget arbete	29	0	0	0	0		29
Övriga rörelseintäkter	2	2	0	0	0		4
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	31	2	0	0	0		33
<b>SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER</b>	<b>1 213</b>	<b>1 129</b>	<b>12</b>	<b>5</b>	<b>34</b>		<b>2 393</b>
Personalkostnader	-96	-13	-4	-1	-6		-120
<b>PERSONALKOSTNADER</b>	<b>-96</b>	<b>-13</b>	<b>-4</b>	<b>-1</b>	<b>-6</b>	<b>0</b>	<b>-120</b>
Kostnader för överföring av el	-478	0	0	0	0		-478
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-25	-1 003	0	0	0		-1 028
Störningsreserv	-8	-8	0	0	0		-16
Effektreserv	0	-71	0	0	0		-71
Drift- och underhållskostnader	-69	-4	-4	0	0		-77
Övriga externa kostnader	-64	-8	0	-2	-22		-96
Koncernjustering störningsreserv	2	4	0	0	-6		0
<b>DIVERSE EXTERNA KOSTNADER</b>	<b>-642</b>	<b>-1 090</b>	<b>-4</b>	<b>-2</b>	<b>-28</b>		<b>-1 766</b>
Avskrivningar	-143	-5	-12	0	0	0	-160
<b>AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA o IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR</b>	<b>-143</b>	<b>-5</b>	<b>-12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-160</b>
Övriga rörelsekostnader	-1	0	0	0	0		-1
<b>ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>-1</b>
<b>SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER</b>	<b>-882</b>	<b>-1 108</b>	<b>-20</b>	<b>-3</b>	<b>-34</b>	<b>0</b>	<b>-2 047</b>
Interna intäkter	2	0	15	0	0	0	17
Interna kostnader	-15	0	-2	0	0	0	-17
<b>INTERNA POSTER</b>	<b>-13</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SUMMA INTERNA POSTER</b>	<b>-13</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Resultatandelar intresseföretag						7	7
<b>Rörelseresultat</b>	<b>318</b>	<b>21</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>353</b>

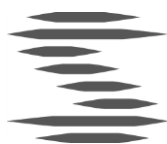


## Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2015-03-31	2014-03-31	2014-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	191	334	188
Materiella anläggningstillgångar	20 785	17 299	20 096
Finansiella anläggningstillgångar	166	143	160
Varulager	83	86	85
Kundfordringar	470	560	592
Övriga kortfristiga fordringar	592	543	992
Kassa och bank	148	39	225
<b>Summa tillgångar</b>	<b>22 435</b>	<b>19 004</b>	<b>22 338</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 642	3 635	3 633
Balanserad vinst/förlust	4 770	4 613	4 062
Årets resultat	409	352	731
<b>Summa eget kapital</b>	<b>9 421</b>	<b>9 200</b>	<b>9 026</b>
<b>Latenta skatteskulder</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>32</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande			
Förpliktelser	682	697	663
Övriga avsättningar	0	-	0
<b>Summa avsättningar</b>	<b>682</b>	<b>697</b>	<b>663</b>
Räntebärande långfristiga skulder	6 088	4 032	6 202
Icke räntebärande långfristiga skulder	4 997	3 845	5 031
Leverantörsskulder	421	423	657
Icke räntebärande kortfristiga skulder	793	773	727
<b>Summa skulder</b>	<b>12 299</b>	<b>9 073</b>	<b>12 617</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>22 435</b>	<b>19 004</b>	<b>22 338</b>
<b>Eventualtillgångar och eventalförpliktelser</b>	Not 1	Not 2	Not 3

Not 1 och 3) Alstrom Grid har stämt Svenska kraftnät vid Stockholms tingsrätt på drygt 12 mn euro samt att rätten fastställer att Alstom har rätt till ersättning för Goodwillskada. Svenska kraftnät har i svaromål bestritt Alstoms yrkande, yrkat att Alstoms yrkande om fastställande av ersättningsskyldighet för goodwillskada ska avvisas samt i en stämning öfr egen del yrkat att Alstom utger 53 mnkr jämte ränta till Svenska kraftnät. Beloppet avser återbetalning av erlagda belopp, skadestånd till följd av hävningen samt förseningsvite.

Not 2) Per 31 mars 2014 fanns pågående tvist avseende kreosotimpregnerade fundament vid ledningsgata.



## Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-mar 2015	Jan-mars 2014	Jan-dec 2014
<b>Rörelsen</b>			
Rörelsens resultat före finansiella poster	414	353	681
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	173	160	878
Övriga poster	-35	-28	-268
Finansiella intäkter och kostnader	0	-7	-20
Erhållen utdelning	0	-	4
Skattebetalningar	-2	-3	-4
<b>Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar</b>	<b>550</b>	<b>475</b>	<b>1 271</b>
Förändring av lager	1	1	3
Förändring av kortfristiga fordringar	522	341	-79
Förändring av kortfristiga skulder	-188	-409	2
<b>Kassaflöde före investeringar</b>	<b>885</b>	<b>408</b>	<b>1 197</b>
<b>Investeringar</b>			
Investering i immateriella tillgångar	-11	-12	-48
Investering i materiella anläggningstillgångar	-831	-769	-4 217
Investeringar i finansiella tillgångar	-	-15	-31
Försäljning av anläggningar	3	-	-
Nettoinvesteringar i rörelsen	-839	-796	-4 296
<b>Kassaflöde efter investeringar</b>	<b>46</b>	<b>-388</b>	<b>-3 099</b>
<b>Finansiering</b>			
Förändring av räntebärande lån	-114	257	2 427
Förändring av övriga långfristiga skulder	6	10	1 290
Utbetald utdelning	-15	-	-553
Finansiering	-123	267	3 164
<b>Likviditetsförändring</b>			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	225	160	160
Dito vid periodens slut	148	39	225
Förändring i likvida medel	-77	-121	65



## Finansiella nyckeltal för koncernen

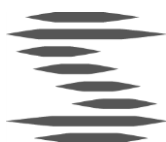
	Jan-mar 2015	Jan-mar 2014	Jan-dec 2014
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt	7,2 %	8,0 %	7,2 %
Räntabilitet på sysselsatt kapital	5,4 %	7,6 %	5,0 %
Soliditet	38,2 %	44,8 %	35,7 %
Rörelsemarginal	16,7 %	14,8 %	7,3 %
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,5	0,6	0,5
Skuldsättningsgrad	77,2 %	55,1 %	83,3 %
Självfinansieringsgrad, ggr	1,1	0,5	0,3
Räntetäckningsgrad, ggr	e/t	e/t	e/t
Internt tillförda medel (mnkr)	550	475	1 271
Nettoskuld (mnkr)	6 622	4 690	6 640
Investeringar (mnkr)	868	969	4 353

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

## Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	31 mar 2015	31 mar 2014	31 dec 2014
<b>Ingående eget kapital</b>	<b>9 026</b>	<b>8 849</b>	<b>8 849</b>
Omräkningsdifferens	1	-1	-1
Utdelning	-15	-	-553
Periodens resultat	409	352	731
<b>Utgående eget kapital</b>	<b>9 421</b>	<b>9 200</b>	<b>9 026</b>

Utdelning avser överföring av tidigare års vinstmedel avseende elcertifikat och ursprungsgarantier till Energimyndigheten.



# Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

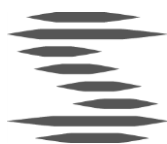
Rörelsens intäkter för januari – mars 2015 uppgick till 2 481 (2 395) mnkr, varav 4 (3) mnkr utgjorde försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 400 (342) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 867 (968) mnkr. Likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 121 (25) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med eget kapital och lån hos Riksgälden. Den 31 mars 2015 uppgick eget kapital till 9 184 (8 980) mnkr och upplåningen till 6 088 (4 032) mnkr. De totala tillgångarna var 22 172 (18 758) mnkr.

## Resultaträkning i sammandrag för moderföretaget

(mnkr)	Jan-mar 2015	Jan-mar 2014	Jan-dec 2014
<b>Rörelsens intäkter</b>			
<b>Nettoomsättning</b>	<b>2 445</b>	<b>2 362</b>	<b>9 194</b>
Aktiverat eget arbete	31	29	110
Övriga rörelseintäkter	5	4	21
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>2 481</b>	<b>2 395</b>	<b>9 325</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
<b>Personalkostnader</b>	<b>-133</b>	<b>-120</b>	<b>-458</b>
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-1 771</b>	<b>-1 776</b>	<b>-7 293</b>
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-174	-156	-906
Övriga rörelsekostnader	0	-1	-12
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>2 078</b>	<b>-2 053</b>	<b>-8 669</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>403</b>	<b>342</b>	<b>656</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	0	6
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	1	1	3
Räntekostnader och liknande resultatposter	-4	-1	49
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>400</b>	<b>342</b>	<b>714</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>400</b>	<b>342</b>	<b>714</b>

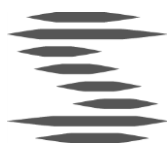


## Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2015-03-31	2014-03-31	2014-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	191	334	188
Materiella anläggningstillgångar	20 607	17 122	19 914
Finansiella anläggningstillgångar	169	155	180
Kundfordringar	469	559	591
Övriga kortfristiga fordringar	615	563	1 013
Kassa och bank	121	25	192
<b>Summa tillgångar</b>	<b>22 172</b>	<b>18 758</b>	<b>22 078</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 870	4 724	4 171
Årets resultat	400	342	714
<b>Summa eget kapital</b>	<b>9 184</b>	<b>8 980</b>	<b>8 799</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande			
Förpliktelse	681	697	663
Övriga avsättningar	0	-	0
<b>Summa avsättningar</b>	<b>682</b>	<b>697</b>	<b>663</b>
Räntebärande långfristiga skulder	6 088	4 032	6 202
Icke räntebärande långfristiga skulder	4 997	3 845	5 031
Leverantörsskulder	420	421	651
Icke räntebärande kortfristiga skulder	802	783	732
<b>Summa skulder</b>	<b>12 307</b>	<b>9 081</b>	<b>12 616</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>22 172</b>	<b>18 758</b>	<b>22 078</b>
<b>Eventualtillgångar och eventalförpliktelse</b>	Not 1	Not 2	Not 3

Not 1 och 3) Alstrom Grid har stämt Svenska kraftnät vid Stockholms tingsrätt på drygt 12 mn euro samt att rätten fastställer att Alstom har rätt till ersättning för Goodwillskada. Svenska kraftnät har i svaromål bestritt Alstoms yrkande, yrkat att Alstoms yrkande om fastställande av ersättningsskyldighet för goodwillskada ska avvisas samt i en stämning öfr egen del yrkat att Alstom utger 53 mnkr jämte ränta till Svenska kraftnät. Beloppet avser återbetalning av erlagda belopp, skadestånd till följd av hävningen samt förseningsvite.

Not 2) Per 31 mars 2014 fanns pågående tvist avseende kreosotimpregnerade fundament vid ledningsgata.



# 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 2014.

Delårsrapporten har inte granskats av Riksrevisionen.

## Intyg

Styrelsen delegerade den 21 februari 2011 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 12 maj 2015

Mikael Odenberg  
generaldirektör

