

Generaldirektören

2016-11-22

2016/1957

DELÅRSRAPPORT

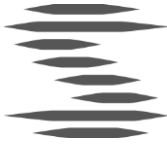
Delårsrapport januari – september 2016

- Resultatet före skatt uppgick till 581 (891) mnkr.
- Investeringarna uppgick till 1 066 (1 844) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital var 7,5 (9,9) procent¹.
- Skuldsättningsgraden uppgick till 62,0 (74,3) procent.
- Svenska kraftnät lämnade den 22 februari verkets investerings- och finansieringsplan 2017 – 2020 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknades uppgå till 14,4 miljarder kronor under fyraårsperioden.
- I mars nådde Svenska kraftnät och Alstom Grid en förlikning i tvisten om driftövervakningssystemet (HUDS). Parterna återkallade som en följd härav sin respektive talan.
- Utlandsförbindelsen NordBalt togs i drift under andra kvartalet och hade initialt problem med flera driftavbrott. Sedan början av juli har dock länken levererat full kapacitet till marknaden, förutom ett kort avbrott på fyra timmar.
- SydVästlänkens drifttagning har ånyo senarelagts. Leverantören GE har fortsatt problem med att leva upp till sina leveransåtaganden.
- I september beslutade Svenska kraftnät om planering och kravställning av ett centralt informationshanteringssystem för den svenska elmarknaden, en s.k. tjänstehubb. Den totala investeringsutgiften för projektet väntas bli 400 mnkr.

Händelser efter balansdagen

- I oktober kunde effekt köras för första gången mellan Hurva och Barkeryd i SydVästlänken.

¹ Nyckeltalet är beräknat utifrån tolv månaders rullande resultat.



Generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnäts ekonomi är god och båda verksamhetsgrenarna Överföring av el på stamnätet och Systemansvar för el visar positiva rörelseresultat, dock lägre än i fjol. Erhållna kapacitetsavgifter uppgår till 909 mnkr och finansierar därmed en stor del av investeringarna om 1 066 mnkr.

Styrelsen fastställde i september 2017 års stamnätstariff och avgifter för balansansvariga företag. Effektagiften lämnades oförändrad medan energiavgiften sänks i alla anslutningspunkter. Även avgifterna för de balansansvariga lämnas oförändrade jämfört med 2016.

I september beslutade affärsverkets styrelse om en förnyelse av den äldre delen av Öresundskablarna, vilket säkerställer en fortsatt bra sammankoppling med Danmark.

I oktober kunde effekt köras för första gången mellan Hurva och Barkeryd i Sydvästlänken. Tester pågår för närvarande av omriktarstationerna och likströmsförbindelsen.

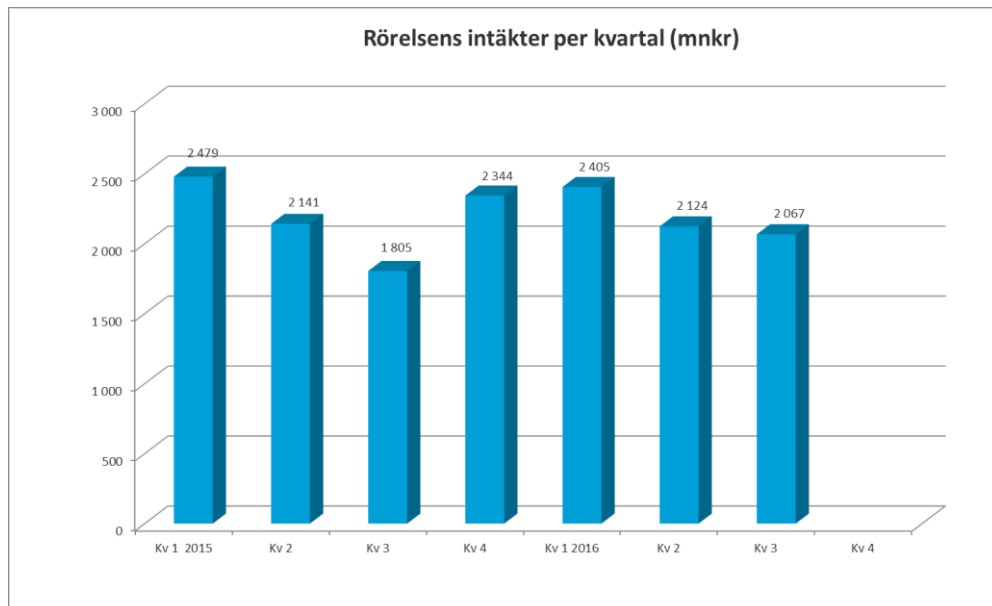
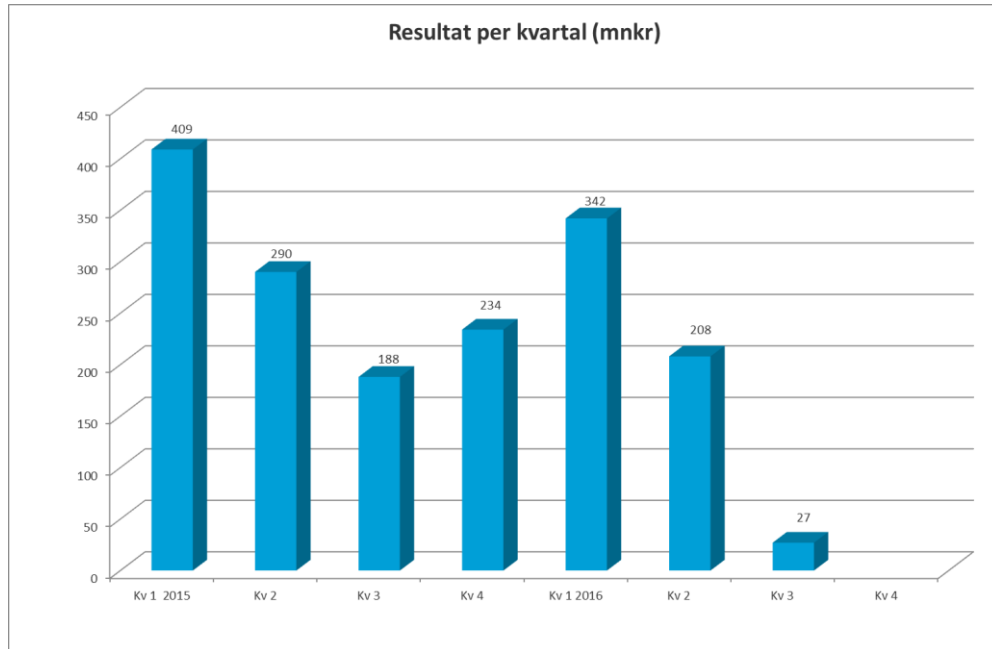
Svenska kraftnät ska enligt lag upphandla en effektreserv, vilken kan aktiveras av verket vid extrema effektsituationer vintertid. Under perioden har den sista delen i effektreserven, förbrukningsreduktionen, för vintern 2016/2017 upphandlats.

Sundbyberg den 22 november 2016

Mikael Odenberg



Ekonomisk utveckling





Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

(mnkr)	Jul- sep 2016	Jul- sep 2015	Jan- sep 2016	Jan- sep 2015	Jan- dec 2015
Överföring av el på stamnätet	1 022	1 052	3 144	3 373	4 533
Systemansvar för el	1 000	704	3 284	2 874	3 896
Telekom – externt	9	10	49	49	71
Telekom – internt	15	15	44	44	58
Elberedskap	36	39	119	129	269
Segmentseliminering	-15	-15	-44	-44	-58
Summa	2 067	1 805	6 596	6 425	8 769

Rörelseresultat per verksamhetsgren

(mnkr)	Jul- sep 2016	Jul- sep 2015	Jan- sep 2016	Jan- sep 2015	Jan- dec 2015
Överföring av el på stamnätet	148	169	456	719	866
Systemansvar för el	-83	42	134	195	295
Telekom – externt	-1	-1	17	17	28
Telekom – internt	4	4	11	11	14
Elberedskap	2	1	2	2	4
Intresseföretag	4	2	8	6	9
Summa	74	217	628	950	1 216

Nyckeltal	Jan- sep 2016	Jan- sep 2015	Jan- dec 2015
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	7,5	9,9	10,7
Skuldsättningsgrad (%) ²	62,0	74,3	65,4
Soliditet (%)	35,0	36,0	35,8
Eget kapital (mnkr)	9 499	9 417	9 641
Balansomslutning (mnkr)	24 358	23 325	23 641

² Skuldsättningsgraden per 30 september och 31 december 2015 är justerad genom att fordringar hos intressebolag och säkerheter i Nasdaq lagts till i räntebärande tillgångar.



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 171 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 6 596 (6 425) mnkr. Ökningen avser i sin helhet verksamhetsgrenen Systemansvar för el. Intäkterna från verksamhetsgrenen Överföring av el minskade.

Nettoomsättningen ökade med 114 mnkr till 6 436 (6 322) mnkr jämfört med de första nio månaderna i fjol.

Intäkterna från överföring av el minskade med 327 mnkr, från 3 120 mnkr under de första nio månaderna 2015 till 2 793 mnkr under motsvarande period 2016. Detta förklaras främst av 276 mnkr mindre i energiintäkter till följd av att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2016 samt att marginalförlustkoefficienterna i energiavgiften räknades om inför 2016. Energiintäkterna uppgick till 926 (1 202) mnkr. Även effektintäkterna minskade och uppgick till 1 689 (1 739) mnkr.

Intäkterna från balans- och frekvensreglering ökade med 406 mnkr och uppgick till 3 226 (2 820) mnkr. Ökningen förklaras till största delen av ökade genomsnittspriser.

Jämfört med 2015 ökade övriga externa intäkter med 67 mnkr till 257 mnkr, vilket främst beror på ökade intäkter från avräknade kapacitetsavgifter och investeringsbidrag om sammanlagt 63 mnkr. Ökningen avser till största delen avräknade kapacitetsavgifter.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 495 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 5 976 (5 481) mnkr. Ökningen beror till största delen på högre kostnader för balans- och systemansvariga p.g.a. ökat genomsnittspris. Även kostnaderna för systemdrifttjänster var högre.

Kostnaderna för balans- och frekvensregleringen ökade med 453 mnkr till 3 080 (2 627) mnkr. Här ingår de ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 2 503 (2 106) mnkr. Kostnaderna för primärreglering ökade med 104 mnkr till 568 (464) mnkr. Kostnaderna för sekundärreglering (aFRR³) minskade med 47 mnkr.

Kostnaderna för överföring av el minskade med 43 mnkr till 1 101 (1 144) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna samt kostnader för energiersättning. Dessa kostnader uppgick till 994 (1 056) mnkr under de första nio månaderna. Inköpen av el för att täcka förluster svarade

³ aFRR benämndes tidigare FRR-A



för 807 (853) mnkr. Den lägre kostnaden beror främst på att det säkrade förlustelpriset var lägre än föregående år.

Kostnaderna för energiersättning minskade i jämförelse med motsvarande period föregående år. Energiersättningen – ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och krediteras energiavgiften – minskade med 16 mnkr och uppgick till 187 (203) mnkr. Minskningen berodde framför allt på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2016. Kostnaderna för transit ökade däremot jämfört med föregående år och uppgick till 107 (88) mnkr.

Personalkostnaderna ökade till 422 (383) mnkr, varav 22 mnkr av förändringen mot föregående år avser justering av en tidigare felaktigt värderad semesterlöneskuld. Jämfört med i fjol har också antalet anställda ökat, vilket gör att kostnaderna stigit.

Kostnaderna för underhåll ökade med 25 mnkr jämfört med föregående år, vilket främst berodde på ökat avhjälpande underhåll i verkets stationer.

Avskrivningarna ökade med 61 mnkr från 538 mnkr till 599 mnkr. Det förklaras främst av att verket tagit i drift utlandsförbindelsen NordBalt och en del av Syd-Västlänken.

Koncernens finansnetto uppgick till -47 (-59) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 19 mnkr, att jämföra med ränteintäkter på 10 mnkr under samma period i fjol. Föregående års finansnetto påverkades negativt av en räntekostnad på -54 mnkr, att jämföra med årets räntekostnad på -36 mnkr avseende pensionsskulden. Tillräcklig avkastning på kapitalet nåddes inte till följd av den negativa räntan. Aktiverade räntekostnader under byggtid ökade till följd av ränteläget från -12 mnkr föregående år till -29 mnkr. Det gav en negativ påverkan på finansnettot.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 628 (950) mnkr och koncernens resultat blev 577 (887) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 7,5 (9,9) procent. Enligt Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2016 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel.

För helåret 2015 var avkastningen 10,7 procent. Räntabiliteten på justerat eget kapital uppgick i medeltal till 8,8 procent under åren 2013 – 2015 och översteg därmed verkets långsiktiga mål. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet.



Skuldsättningsgraden uppgick till 62,0 (74,3) procent per den 30 september 2016. Per den 31 december 2015 uppgick den till 65,4 procent. I regleringsbrevet för 2016 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 135 procent.

Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Överföring av el på stamnätet	3 144	3 373	456	719	998	1 805
Systemansvar för el	3 284	2 874	134	195	43	20
Telekom – externt	49	49	17	17	-	-
Telekom – internt	44	44	11	11	25	19
Elberedskap	119	129	2	2	-	-
Intresseföretag	-	-	8	6	-	-
Segmentseliminering	-44	-44	-	-	-	-
Summa	6 596	6 425	628	950	1 066	1 844

Överföring av el på stamnätet

Nätverksamheten omfattar utbyggnad, underhåll och drift av stamnätet i Sverige. Stamnätet består av 1 500 mil 400 kV- och 220 kV-ledningar med stationer samt de utlandsförbindelser som förvaltas av Svenska kraftnät. Svenska kraftnäts nät-kunder är stora elproduktionsanläggningar och regionnät.

Affärsverket tecknar avtal med kunderna om tillträde och nyttjande av stamnätet och kunderna blir fakturerade en stamnätstariff som består av effektavgift och energiavgift. Stamnätstariffen är en punkttariff. Det innebär att en abonnent får tillgång till hela elmarknaden, oavsett var inmatningen och uttaget sker och till den effekt som har avtalats.

Av nättariffens två komponenter, effektavgiften och energiavgiften, är det effektavgiften som ska bära det ekonomiska avkastningskravet. Energiavgiften ska endast finansiera Svenska kraftnäts inköp av el för att täcka de förluster som uppkommer vid överföring på stamnätet. Om abonnentens inmatning/uttag ökar överföringsförlusterna i nätet sker en debitering av energiavgiften. Inmatning och uttag som medför minskade nätförluster krediteras energiavgiften, s.k. energiersättning.



(mnkr)	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015
Rörelsens intäkter	3 144	3 373
Rörelsens kostnader	-2 688	-2 654
Rörelseresultat	456	719

Rörelsens intäkter minskade under de första nio månaderna till 3 144 (3 373) mnkr. Kostnaderna ökade däremot och uppgick till 2 688 (2 654) mnkr. Rörelseresultatet för Överföring av el på stamnätet blev därmed 456 (719) mnkr, vilket är en minskning på 263 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter från överföring av el Stamnätstariff (mnkr)	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015
Effektintäkter	1 689	1 739
Energiintäkter	926	1 202
Summa	2 615	2 941
Transitintäkter	178	179
Summa totalt	2 793	3 120

Effektintäkterna minskade med 50 mnkr till 1 689 (1 739) mnkr p.g.a. lägre intäkter från fasta och tillfälliga abonnemang samt abonnemangsöverskridanden. Det förklaras av den förändrade prissättningen för tillfälliga abonnemang och den justering som gjordes i tariffstrukturen 2016.

Energiintäkterna sjönk med 276 mnkr till 926 (1 202) mnkr. Även energiersättningen minskade och uppgick till 187 (203) mnkr. De lägre energiintäkterna och de lägre kostnaderna för energiersättningen berodde främst på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2016. Därtill har marginalförlustkoefficienterna⁴ i energiavgiften räknats om inför 2016 för att bättre spegla dagens inmatnings- och uttagsmönster. Det gav lägre intäkter.

Inmatningen till stamnätet uppgick under de första nio månaderna till 88,1 (86,7) TWh, medan uttaget var 85,7 (84,4) TWh. Den högre inmatningen och uttaget medförde att även överföringsförlusterna ökade något till 2 370 (2 322) MWh. Kostnaderna för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna minskade trots det med 46 mnkr till 807 (853) mnkr. Detta förklaras till största del av att det säkrade förlustelpriset var lägre än förra året.

Totalt uppgick energiintäkter, energiersättning och förlustkostnader till -68 (146) mnkr, vilket är en minskning med 214 mnkr jämfört med föregående år. Det lägre resultatet berodde främst på de sänkta marginalförlustkoefficienterna i energiavgiften.

⁴ För varje anslutningspunkt beräknas en marginalförlustkoefficient som återspeglar hur överföringsförlusterna i stamnätet påverkas av att energiutbytet i punkten förändras.



Svenska kraftnät redovisar både intäkter och kostnader för den transit som uppkommer vid överföring av el genom ett land till ett annat. Verket får ersättning när el överförs genom Sverige och får på samma sätt betala när verket transiterar el genom ett annat land. Intäkterna från transit var 1 mnkr lägre än motsvarande period föregående år och uppgick till 178 (179) mnkr.

Av årets intäkter avsåg 11 mnkr intäkter som är hänförliga till 2015. Kostnaderna var däremot högre och uppgick till 107 (88) mnkr, varav 21 mnkr avsåg 2015. Netto blev resultatet för transit 71 (91) mnkr. Även 2015 års utfall innehåller jämförelsestörande siffror. Med hänsyn till ett periodiseringsfel för 2014 och 2015 blir motsvarande siffror netto 81 (48) mnkr.

Enligt Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 kan kapacitetsavgifter användas till mothandel och finansiering av investeringar som har till syfte att förstärka eller bibehålla överföringskapaciteten. Svenska kraftnät tilldelas kapacitetsavgifter utifrån de prisskillnader som uppstår mellan elområden. Kapacitetsavgifter uppkommer som en följd av överföringsbegränsningar.

Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag uppgick till 194 (124) mnkr för verksamhetsgrenen. Av dessa avsåg 174 (103) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 20 (21) mnkr periodens mothandelskostnader.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick till 2 688 (2 654) mnkr. Ökningen berodde till största delen på ökade kostnader för avskrivningar, underhåll och övriga externa kostnader. För verksamhetsgrenen ökade avskrivningarna med 59 mnkr till följd av att verket tog i drift utlandsförbindelsen NordBalt under andra kvartalet 2016 och en del av SydVästlänken under fjärde kvartalet 2015. Föregående års resultat belastades med nedskrivningar om 30 mnkr avseende ett antal projekt inom programmet Östra Svealand. De högre underhållskostnaderna berodde främst på att ökat avhjälpande underhåll i verkets stationer till följd av att stamnätsstationerna blir allt äldre.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen förklaras främst av det lägre nettoresultatet från energidelen av tariffen samt av minskade intäkter från effektavgiften i kombination med högre kostnader för avskrivningar, underhåll och övriga externa kostnader.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under de första nio månaderna till 124 (136), varav 7 (5) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts abonnenter uppgick till 1,1 (9,1) MWh. Målet är att den icke levererade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år⁵. Icke levererad effekt uppgick till 34,0 (29,0) MW under perioden. Målet för icke levererad effekt är högst 92,1 MW/år.

⁵ Måltalen är ändrade från 2016 utifrån Energimarknadsinspektionens beslut för tillsynsperioden 2016-2019 och uppgår till 18,94 MWh/år för icke levererad energi och 92,15 MW för icke levererad effekt. Tidigare var målen 10 MWh respektive 80 MW.



Systemansvar för el

Svenska kraftnät har systemansvaret för el, vilket innebär ansvar för att den svenska elförsörjningen fungerar driftsäkert och att inmatning och uttag av el alltid är i balans dvs. att frekvensen är 50 Hertz. För att uppnå detta har Svenska kraftnät tecknat avtal om balansansvar för el med 29 företag.

De balansansvariga företagen har ansvar för att planera sin förbrukning och produktion och därigenom bidra till att säkerställa balansen i elsystemet. Svenska kraftnät ansvarar sedan för att balansera inmatning och uttag av el under drifttiden.

För att upprätthålla ett driftsäkert nät och elsystemets frekvens när de balansansvariga avviker från sina planer gör Svenska kraftnät nödvändiga balansregleringar. Det betyder att verket ger balansansvariga företag i uppdrag att mot ersättning öka eller minska sin produktion eller förbrukning. Kostnaderna för dessa regleringar ligger sedan till grund för prissättningen. Utöver manuella avrop på den s.k. reglerkraftmarknaden upphandlar Svenska kraftnät också reserver som primärreglering, sekundärreglering och störningsreserv.

De balansansvariga företagen har även det ekonomiska ansvaret för att elsystemet tillförs lika mycket el som tas ut. Kostnader och intäkter för köpt och såld reglerkraft respektive balanskraft fördelas mellan de balansansvariga och Svenska kraftnät via verkets balansavräkning. För att finansiera verksamhetsgrenens kostnader för reserver och övriga rörelsekostnader tar Svenska kraftnät ut avgifter från de balansansvariga företagen. Avgifterna grundar sig på den balansansvariges förbrukning och produktion samt förbrukningsobalanser. Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation⁶ och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer.

(mnkr)	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015
Rörelsens intäkter	3 284	2 874
<i>- varav avgifter från balansansvariga</i>	591	571
Rörelsens kostnader	-3 150	-2 679
Rörelseresultat	134	195

Rörelsens intäkter ökade till 3 284 (2 874) mnkr och kostnaderna till 3 150 (2 679) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar för el uppgick därmed till 134 (195) mnkr, vilket är en minskning med 61 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter och kostnader för köpt och såld balans- och reglerkraft beror på volymen av obalanser och priset på denna kraft. Brutto kan intäkter och kostnader variera relativt mycket mellan olika år, eftersom både pris och volym varierar. Med undan-

⁶ Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.



tag för produktionsbalanskraften och balanskraften mellan de nordiska systemoperatörerna har dessa affärer dock ingen resultatpåverkan, utan syftar endast till att fördela kostnader och intäkter mellan berörda parter.

Eftersom prissättningen av produktionsbalanskraften ska ge incitament till de balansansvariga att vara i balans ger denna handel en positiv resultatpåverkan för Svenska kraftnät. Om den balansansvarige avviker från sin planerade produktion eller förbrukning och denna avvikelse bidrar till systemets totala obalans får den balansansvarige betala en regleravgift för denna balanskraft. Den balansansvarige erhåller på samma sätt en regleravgift när dennes förbrukningsbalanskraft bidrar till att återställa balansen i systemet. Någon sådan regleravgift utgår inte för motsvarande produktionsbalanskraft.

Handeln med balanskraft mellan de nordiska systemansvariga leder däremot till en negativ påverkan på resultatet. Det beror på att de nordiska systemansvariga endast vidtar regleråtgärder när det bedöms nödvändigt för systemet som helhet. Därigenom tillåts balanskraft att flöda mellan elområdena, utan att dessa obalanser regleras så länge obalanserna i hela systemet tar ut varandra. Kostnaderna för den balanskraft som flödar mellan två elområden delas mellan de berörda systemansvariga.

Under perioden ökade genomsnittspriset för köpt och såld balans- och reglerkraft, vilket förklarar de högre bruttonivåerna på intäkter och kostnader. Volymerna var samtidigt något lägre än föregående år. Resultatet från produktionsbalanskraften ökade till 80 (68) mnkr. Samtidigt minskade kostnaderna för den flödande balanskraften och uppgick till 58 (79) mnkr.

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga ökade med 21 mnkr och uppgick till 591 (571) mnkr. Det förklaras främst av att de balansansvarigas avgifter höjdes den 1 februari 2015.

Under normaldrift ska frekvensen vara 50 Hertz. Målet är att frekvensen inte ska ligga utanför intervallet 49,90 – 50,10 Hz under mer än 10 000 minuter per år. Utfallet för de första nio månaderna var 11 632 (8 104) minuter.

Under åren 2013 till 2015 testades en ny sekundärreglering (FRR-A7, sedermera aFRR). Syftet med aFRR är att återföra frekvensen till 50 Hz inom tre minuter och på så sätt förbättra frekvenskvaliteten.

Testverksamheten har varit föremål för utvärdering, vilket ledde till att Svenska kraftnät inte upphandlade någon aFRR för första halvåret 2016. Styrelsen beslutade den 24 maj att införa aFRR som automatisk reserv för sekundärreglering av

⁷ Automatic Frequency Restoration Reserve



frekvensen i Sverige fr.o.m. den 1 juli 2016. Handeln återupptogs den 29 augusti och en gemensam nordisk marknad är tänkt att implementeras under 2018. Under perioden har intäkterna för såld aFRR till andra nordiska systemansvariga uppgått till 3 (20) mnkr och kostnaderna för köpt aFRR till 10 (57) mnkr.

Under de första nio månaderna ökade kostnaderna för primärreglering (FCR-N och FCR-D⁸) till 568 (464) mnkr, varav 449 (317) mnkr belastade Systemansvar för el och 119 (147) mnkr Överföring av el. Kostnaderna för primärreglering började stiga under sommarmånaderna och har fortsatt på en högre nivå under hösten jämfört med föregående år. Detta beror till stor del på en blygsam vårflod och därefter en lägre hydrobalans än föregående år.

Intäkterna för såld primärreglering till andra nordiska systemansvariga minskade till 88 (112) mnkr, varav 68 (73) mnkr avsåg Systemansvar för el och 20 (39) mnkr Överföring av el. Effektoreserven upphandlas för perioden fr.o.m. den 16 november t.o.m. den 15 mars. Intäkterna från de balansansvariga för effektoreserven uppgick vid slutet av september till 49 (67) mnkr. Kostnaderna för effektoreserven uppgick till 49 (67) mnkr.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen beror främst på högre kostnader för primärreglering.

Telekom

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

(mnkr)	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015
Rörelsens intäkter		
Externt	49	49
Internt	44	44
Summa	93	93
Rörelsens kostnader		
Externt	-32	-32
Internt	-33	-33
Summa	-65	-65
Rörelseresultat		
Externt	17	17
Internt	11	11
Rörelseresultat	28	28

⁸ Frequency Containment Reserves - Normal, Frequency Containment Reserves - Disturbance



Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 93 (93) mnkr och rörelseresultatet till 28 (28) mnkr. Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 99,99 (99,96) procent.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sju intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordisk-baltiska elbörsen, Nord Pool AS. Verksamheten i eSett är under uppbyggnad och har ännu inga intäkter. Verksamheten beräknas starta i maj 2017. Svenska kraftnäts resultatandel i resp. företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för de första nio månaderna var 8 (6) mnkr.

(mnkr)	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015
Nord Pool AS	13	9
eSett Oy	-5	-5
Övriga	0	2
Summa	8	6

Elberedskap

Beredskapsverksamheten handlar om att verka för beredskap mot svåra påfrestningar på samhället och finansieras genom statens krisberedskapsanslag. Verksamheten är resultatmässigt neutral för Svenska kraftnät.

Svenska kraftnät tilldelades 255 (255) mnkr i anslagsmedel för 2016. Under de första nio månaderna förbrukade verket 111 (125) mnkr av anslaget. Medlen användes främst till drift och underhåll av beredskapsförråd och materiel, utbildningar, drift och underhåll av gasturbiner, stöd till Rakel-implementering, forskning och utveckling, incidentrapportering, utbildning inom områdena säkerhetsskydd och cybersäkerhet, dammsäkerhet samt förvaltningskostnader.

Anslagsredovisning för affärsverket

(tkr)

Anslag	Utgiftsområde	Ingående överföringsbelopp	Årets tilldelning enligt regleringsbrev	Indragning	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överföringsbelopp
	21 Energi 1:10 Elberedskap						
	Anslagspost 1,	52 986	255 000	-52 986	255 000	-111 264	143 736
	Elberedskap						



Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar minskade jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 998 (1 441) mnkr. Det förklaras främst av minskat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet för perioden minskade med 205 mnkr jämfört med 31 december 2015. Förändringen förklaras främst av minskade kundfordringar, vilket påverkade kassaflödet positivt och av minskade leverantörsskulder som påverkade kassaflödet negativt.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 1 066 mnkr (1 844) mnkr, varav 956 (1 671) mnkr var kassaflödespåverkande. De kassaflödespåverkande investeringarna påverkades 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.

Svenska kraftnäts deposition för säkerheter till Nasdaq Clearing AB avseende finansiell handel uppgick till 410 (18) mnkr. Depositionen utgör säkerhet för den handel med elterminer som affärsverket gör hos Nasdaq. Med anledning av regelverket EMIR⁹ kan affärsverket inte längre ha säkerheter i form av bankgarantifacilitet utan deponerar kontanta medel. Depositionen sker i dels euro, dels svenska kronor. För perioden uppgick depositionen till dels 40 (0) mn euro, motsvarande 387 (0) mnkr, och dels 23 (18) mnkr.

Räntebärande lån ökade under perioden med 148 (-516) mnkr, vilket till stor del förklaras av ökat behov av avsättning av medel (euro) som säkerhet för den finansiella handeln med elterminer.

Periodens förändring i likvida medel var 155 (-57) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 352 (168) mnkr.

Finansiell ställning

Investeringar

Koncernens investeringar uppgick under de första nio månaderna till 1 066 (1 844) mnkr. Av detta avsåg 1 013 (1 804) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet svarade för merparten av investeringarna med 998 (1 805) mnkr.

⁹ European Markets Infrastructure Regulation



Investeringar (mnkr)	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015
Affärsverket		
Nätinvesteringar	947	1 768
Optoinvesteringar	11	6
Immateriella investeringar	53	40
Affärsverket	1 011	1 814
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	55	30
Koncernen	1 066	1 844

Förseningar i projekten förklarar de låga investeringsutgifterna för perioden. Därtill är investeringsramen för 2016 lägre än den för 2015. Den enskilt största avvikelser mot ramen är SydVästlänken och berodde främst på entreprenörens svårigheter att färdigställa de två omriktarstationerna. Även omriktarstationen i NordBalt blev försenad, vilket påverkat investeringsutfallet. Därtill har nytt teknikal gjorts för förbindelsen mellan fastlandet och Gotland. Det har senarelagt projektet, vilket förklarar en avvikelse på nästan 400 mnkr. Totalt pågick drygt 100 investeringsprojekt.

Trots förseningar i omriktarstationerna i SydVästlänken svarar dessa för 2016 års största investeringsutfall och under perioden upparbetades 220 (1 808) mnkr. Utöver detta är den nya, under andra kvartalet drifttagna, likströmsförbindelsen NordBalt mellan Sverige och Litauen, omstrukturering av huvudstadsregionens elnät (Stockholms Ström) och ett antal stationsförnyelser de största investeringarna.

Inför 2016 godkände riksdagen en investeringsram om 3 400 (4 350) mnkr. Hittills under året har styrelsen beslutat om följande nya investeringar.

- Nässe, ny 400 kV-station. Investeringsramen är 103 mnkr och stationen ska vara i drift 2018. Investeringen finansieras i sin helhet av E.ON Elnät Sverige AB.
- Sege, ökning av investeringsramen med 18 mnkr till totalt 196 mnkr för ombyggnaden av 400 kV-station. Anläggningen är i drift.
- Konti-Skan, byte av elektrod kabel, ökning av investeringsramen med 46 mnkr, anläggningen ska vara i drift 2016.
- Linåsen – Djurmo, topplinebyte, ökning av investeringsramen med 13 mnkr, anläggningen ska vara i drift 2016.
- Hjälta, ny systemtransformering. Investeringsramen är 141 mnkr och anläggningen ska vara i drift 2018.



- Hamra – Åker, ombyggnad över Mälaren. Investeringsramen är 55 mnkr och ombyggnaden ska vara utförd 2018.
- Trolltjärn, ny reaktor. Investeringsramen är 33 mnkr och anläggningen ska vara i drift 2018. Investeringen finansieras till närmare hälften av Markbygden Net Väst AB.
- Rätan, reinvestering 400 kV-station. Investeringsramen är 275 mnkr och stationen ska vara i drift 2019. Ett planeringsbemyndigande har medgivits om 2 mnkr för planeringen av en ny 200 kV-ledning mellan Rätans kraftverk och Rätans 400 kV-station och 3 mnkr för planeringen av ledningsomdragningar från Rätans kraftverk till Rätans 400 kV-station. Projektets totala investeringar prognostiseras till 352 mnkr.
- Gråska, förnyelse av 220 kV-station, ökning av investeringsramen med 20 mnkr. Anläggningen kommer tas i drift etappvis under 2017 och 2018.
- Reservreaktorer 220 och 400 kV. Investeringsramen är 27,5 mnkr för att anskaffa reservreaktorer till stamnätet.
- Storfinnforsen – Midskog, förnyelse av 400 kV-ledning, investeringsramen är 436 mnkr. Den nya ledningen kommer öka överföringskapaciteten. Anläggningen kommer att tas i drift i två etapper under 2018.
- Gäddtjärn, ny 400 kV-station, investeringsramen är 228 mnkr. Anläggningen kommer vara i drift 2019. Investeringen finansieras till 50 procent av Ellevio AB.
- Öresundskablarna 400 kV, utbyte, investeringsramen uppgår till 375 mnkr. Kablarna kommer vara i drift under 2018.
- Olingan, ny 400 kV-station. Investeringsramen är 81 mnkr och stationen ska vara i drift 2020. Investeringen finansieras i sin helhet av Rabbalshede Elnät AB.
- Grundfors – Storfinnforsen, topplinebyte. Investeringsramen är 35 mnkr och bytet ska vara utfört 2022. Nya topplinor kommer tas i drift i två etapper, under 2020 och 2022.
- Porjus – Grundfors, topplinebyte. Investeringsramen är 49 mnkr och nya topplinor kommer att tas i drift under 2019.
- Borgvik och Strömman, nya shuntkondensatorer. Investeringsramen är 29 mnkr och de nya shuntkondensatorerna ska vara i drift 2018.



- Tjänstehubb, inriktningsbeslut att inom en ram om 48 mnkr bemyndiga planering (kravställning och upphandling) av ett centralt informationshanteringssystem för den svenska elmarknaden, en s.k. tjänstehubb. Den totala utgiften för projektet beräknas till ca 400 mnkr. Tjänstehubben ska vara i drift 2020.

Styrelsen har vidare gett ett planeringsbemyndigande om 55 mnkr för projektprogrammet Storstockholm Väst. De investeringar som planeringsbemyndigandet omfattar bedöms komma att uppgå till 3 600 mnkr. Projektprogrammets totala investeringar prognostiseras till 5 900 mnkr.

Kapacitetsavgifter

De kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som ej räntebärande skuld i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar, förutom den del som avräknas mot mothandelskostnaderna.

Kapacitetsavgifter (mnkr)	Jan- sep 2016	Jan- sep 2015
Erhållna kapacitetsavgifter		
– inom Sverige	209	468
– mot utlandet	700	1 046
Summa erhållna kapacitetsavgifter	909	1 514
Kostnader för mothandel	-20	-21
Finansiering av investeringar		
-varav inom Sverige	-	-
-varav mot utlandet	-1 939	-
Balanserade kapacitetsavgifter		
-varav inom Sverige	-	-
-varav mot utlandet	-	1 169
Totalt balanserat	-	1 169

Totalt erhöles under perioden 909 (1 514) mnkr i kapacitetsavgifter. De lägre kapacitetsavgifterna förklaras främst av lägre prisskillnader i snitten mot Finland samt mellan SE2 – SE3 och SE3 – SE4.

Under perioden har de balanserade kapacitetsavgifterna använts för att finansiera NordBalt. Utöver de balanserade kapacitetsavgifterna på 1 723 mnkr har 216 mnkr av årets erhållna kapacitetsavgifter använts till detta.

Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 237 mnkr under de första nio må-



naderna och uppgick till 5 295 mnkr. Vid utgången av 2015 var nettoskulden 5 532 mnkr. Den primära orsaken till den lägre nettoskulden var ökad avsättning till säkerheter i Nasdaq. Största delen av avsättningen görs i euro och kursen har ökat sedan årsskiftet. De lägre investeringarna under året tillsammans med inflödet av kapacitetsavgifter har gjort att behovet av lån inte ökat i samma takt.

Skuldsättningsgraden i koncernen minskade till 62,0 (74,3) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2015 var skuldsättningsgraden 65,4 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 1 382 mnkr, vilket var en ökning från 6 678¹⁰ mnkr till 8 060 mnkr jämfört med samma period i följande. Detta förklaras främst av en ökning av skuldförda kapacitetsavgifter. Kapacitetsavgifterna redovisas som långfristig skuld och 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 långfristiga skulderna till 7 160 mnkr, vilket innebär en ökning med 900 mnkr jämfört med utfallet per 30 september 2016.

Leverantörsskulder minskade från 306 mnkr till 291 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulder med 203 mnkr. Icke räntebärande kortfristiga skulder minskade med 52 mnkr från 434¹¹ mnkr till 382 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 437 mnkr.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 september 2016 till 9 499 (9 417) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 35,0 (36,0) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 7,5 (9,9) procent.

Antal anställda

Den 30 september 2016 hade verket 593 heltidsanställda. Vid utgången av 2015 uppgick antalet heltidsanställda till 557.

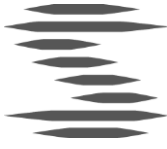
Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga 2,5 procent. Till slutet av september uppgick sjukfrånvaron till 3,0 procent, jämfört med 3,3 procent för helåret 2015. Sjukfrånvaron avser främst sjukfrånvaro hos medarbetare med administrativa arbetsuppgifter.

Riskhantering

Riskerna i koncernens verksamhet indelas i två kategorier, rörelserelaterade resp. finansiellt relaterade. De rörelserelaterade riskerna hanteras av de operativa avdel-

¹⁰ Tilldelade kapacitetsavgifter redovisas från 2016 under icke räntebärande långfristiga skulder istället för icke räntebärande kortfristiga skulder, beloppet avseende 201509 har justerats av denna anledning.

¹¹ Se not 9.



ningarna i koncernen medan den finansiella riskhanteringen hanteras på koncernnivå i enlighet med en av styrelsen fastställd finanspolicy.

En mer detaljerad redogörelse för de risker som påverkar koncernen återfinns i årsredovisningen för 2015.



Finansiella rapporter

Resultaträkning för koncernen

(mnkr)	Jul-sep 2016	Jul-sep 2015	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015	Jan-dec 2015
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring av el	906	977	2 793	3 120	4 179
- Intäkter från balans- och frekvensreglering	997	704	3 226	2 820	3 812
- Intäkter från effektreserven	0	0	49	67	91
- Statsanslag för elberedskap	33	38	111	125	262
- Övriga externa intäkter	81	53	257	190	289
Nettoomsättning	2 017	1 772	6 436	6 322	8 633
Aktiverat eget arbete	32	25	106	87	119
Övriga rörelseintäkter	18	8	54	16	17
Summa rörelsens intäkter	2 067	1 805	6 596	6 425	8 769
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-100	-108	-422	-383	-498
- Kostnader för överföring av el	-351	-386	-1 101	-1 144	-1 578
- Kostnader för balans- och frekvensreglering	-1 085	-649	-3 080	-2 627	-3 499
- Kostnader för störningsreserven	-17	-16	-52	-50	-80
- Kostnader för effektreserven	0	0	-49	-67	-91
- Drift- och underhållskostnader	-120	-115	-323	-298	-432
- Övriga externa kostnader	-105	-95	-347	-334	-577
Diverse externa kostnader	-1 678	-1 261	-4 952	-4 520	-6 257
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-217	-219	-599	-568	-792
Övriga rörelsekostnader	-2	-2	-3	-10	-15
Summa rörelsens kostnader	-1 997	-1 590	-5 976	-5 481	-7 562
Resultat från andelar i intresseföretag	4	2	8	6	9
Rörelseresultat	74	217	628	950	1 216
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-	-	-	-	-
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	5	23	10	15
Räntekostnader och liknande resultatposter	-55	-32	-70	-69	-106
Resultat efter finansiella poster	29	190	581	891	1 125
Skatt på årets resultat	-	-	-	-	-2
Uppskjuten skatt	-2	-2	-4	-4	-2
Periodens resultat	27	188	577	887	1 121



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-sep 2016 (mnkr)

Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Eberedskap	Totalt
Intäkter från överföring av el	2 793				2 793
Intäkter från balans- och frekvensreglering	20	3 206			3 226
Intäkter från effektreserv		49			49
Statsanslag för elberedskap				111	111
Övriga externa intäkter	206	8	43		257
NETTOOMSÄTTNING	3 019	3 263	43	111	6 436
Aktiverat eget arbete	81	16	3	6	106
Övriga rörelseintäkter	44	5	3	2	54
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	125	21	6	8	160
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	3 144	3 284	49	119	6 596
Personalkostnader	-321	-63	-13	-25	-422
PERSONALKOSTNADER	-321	-63	-13	-25	-422
Kostnader för överföring av el	-1 101				-1 101
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-118	-2 962			-3 080
Störningsreserv	-26	-26			-52
Effektreserv		-49			-49
Drift- och underhållskostnader	-298	-14	-11		-323
Övriga externa kostnader	-240	-31	-3	-73	-347
Koncernjustering störningsreserv	6	12		-18	
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 777	-3 070	-14	-91	-4 952
Av- och nedskrivningar	-543	-17	-38	-1	-599
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-543	-17	-38	-1	-599
Övriga rörelsekostnader	-3				-3
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-3				-3
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 644	-3 150	-65	-117	-5 976
Interna intäkter			44		44
Interna kostnader	-44				-44
INTERNA POSTER	-44		44		
SUMMA INTERNA POSTER	-44		44		
Resultatandelar intresseföretag					8
Rörelseresultat	456	134	28	2	628

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-sep 2015 (mnkr)

Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Eberedskap	Totalt
Intäkter från överföring av el	3 120				3 120
Intäkter från balans- och frekvensreglering	38	2 782			2 820
Intäkter från effektreserv		67			67
Statsanslag för elberedskap				125	125
Övriga externa intäkter	137	8	45		190
NETTOOMSÄTTNING	3 295	2 857	45	125	6 322
Aktiverat eget arbete	70	11	2	4	87
Övriga rörelseintäkter	8	6	2		16
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	78	17	4	4	103
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	3 373	2 874	49	129	6 425
Personalkostnader	-306	-50	-8	-19	-383
PERSONALKOSTNADER	-306	-50	-8	-19	-383
Kostnader för överföring av el	-1 144				-1 144
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-144	-2 483			-2 627
Störningsreserv	-25	-25			-50
Effektreserv		-67			-67
Drift- och underhållskostnader	-278	-8	-13	1	-298
Övriga externa kostnader	-196	-43	-5	-90	-334
Koncernjustering störningsreserv	6	12		-18	
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 781	-2 614	-18	-107	-4 520
Av- och nedskrivningar	-513	-15	-39	-1	-568
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-513	-15	-39	-1	-568
Övriga rörelsekostnader	-10				-10
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-10				-10
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 610	-2 679	-65	-127	-5 481
Interna intäkter			44		44
Interna kostnader	-44				-44
INTERNA POSTER	-44		44		
SUMMA INTERNA POSTER	-44		44		
Resultatandelar intresseföretag					6
Rörelseresultat	719	195	28	2	950



Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2016-09-30	2015-09-30	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	286	207	254
Materiella anläggningstillgångar	22 121	21 349	21 687
Finansiella anläggningstillgångar	587	156	281
Varulager	85	82	83
Kundfordringar	500	763	598
Övriga kortfristiga fordringar	427	600	541
Kassa och bank	352	168	197
Summa tillgångar	24 358	23 325	23 641
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 673	3 655	3 650
Balanserad vinst/förlust	4 649	4 275	4 270
Årets resultat	577	887	1 121
Summa eget kapital	9 499	9 417	9 641
Latenta skatteskulder	38	36	34
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	845	762	781
Övriga avsättningar ¹²	8	7	7
	853	769	788
Räntebärande långfristiga skulder	5 235	5 685	5 087
Icke räntebärande långfristiga skulder ¹³	8 060	6 678	7 160
Leverantörsskulder	291	306	494
Icke räntebärande kortfristiga skulder	382	434	437
Summa	13 968	13 103	13 178
Summa skulder	14 859	13 908	14 000
Summa eget kapital och skulder	24 358	23 325	23 641
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser	Not	Not	Not

¹² Från kvartal 3 redovisas upplupna kostnader för kompetensutveckling under Övriga avsättningar istället för under icke räntebärande långfristiga skulder. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2015-09-30 och för 2015-12-31.

¹³ Från 2016 redovisas tilldelade kapacitetsavgifter under icke räntebärande långfristiga skulder istället för under icke räntebärande kortfristiga skulder. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2015-09-30.



Not – Eventualtillgångar och eventalförpliktelser

Alstom Grid stämde Svenska kraftnät vid Stockholms tingsrätt på 8,3 miljoner euro plus 7,6 mnkr samt yrkade att rätten skulle fastställa att Alstom hade rätt till ersättning för goodwillskada, räntekostnader och rättegångskostnader.

Svenska kraftnät bestred i svaromål Alstoms yrkanden samt yrkade för egen del i en genstämning att Alstom skulle utge 65 mnkr jämte ränta och ersättning för rättegångskostnader till Svenska kraftnät. Beloppet avsåg återbetalning av erlagda belopp, skadestånd till följd av hävningen samt förseningsvite.

I mars 2016 nådde Svenska kraftnät och Alstom en förlikning och parterna återkallade som en följd därav sin respektive talan. Tingsrätten har avskrivit målet från vidare handläggning.

Energimarknadsinspektionen har efter vid återtagande av koncession för två ledningssträckor (Tälle – Nässjö och Nässjö – Värnamo) beslutat att verket som återställningsåtgärd i princip ska gräva upp alla nedgrävda stolpfundament. Svenska kraftnät har överklagat beslutet om återställning längs sträckan Tälle – Nässjö, eftersom verket inte delar Energimarknadsinspektionens bedömning.

Svenska kraftnät anser på grundval av omfattande undersökningar och analyser att den samlade miljöpåverkan blir mindre av att lämna kreosotimpregnerade fundament kvar i marken. Svenska kraftnät anser det vara av principiell vikt att miljödomstolarna får pröva denna bedömning. Kostnaden för att gräva upp de 578 fundamenten beräknas till ca 115 mnkr.

Svenska kraftnät kommer dock att ta upp de 243 fundament med träslipers som finns på sträckan Nässjö – Värnamo. Det har nämligen visat sig att de fundamenten till stor del är impregnerade på annat sätt (saltimpregnering). Miljöeffekterna av sådana fundament är överhuvudtaget inte utredda, varför Svenska kraftnät inte har grund för att motsätta sig Energimarknadsinspektionens krav på att de ska tas upp. Verket uppskattar kostnaden till ca 65 mnkr.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015	Jan-dec 2015
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	628	950	1 216
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	599	538	792
Övriga poster	-253	-60	-191
Finansiella intäkter och kostnader	17	9	14
Erhållen utdelning	9	8	8
Skattebetalningar	-2	-4	-4
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	998	1 441	1 835
Förändring av lager	-2	2	1
Förändring av kortfristiga fordringar	211	227	424
Förändring av kortfristiga skulder	-414	-870	-633
Kassaflöde före investeringar	793	800	1 627
Investeringar			
Investering i immateriella tillgångar	-53	-40	-56
Investering i materiella anläggningstillgångar	-903	-1 631	-2 323
Investeringar i finansiella tillgångar	-272	-2	-107
Försäljning av anläggningar	1	3	3
Nettoinvesteringar i rörelsen	-1 227	-1 670	-2 483
Kassaflöde efter investeringar	-434	-870	-856
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	148	-516	-1 114
Förändring av övriga långfristiga skulder	1 170	1 820	2 433
Utbetald utdelning	-729	-475	-475
Överföring av balanserad vinst för Avgiftsbelagd verksamhet till Statens energimyndighet	-	-16	-16
Finansiering	589	813	828
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	197	225	225
Dito vid periodens slut	352	168	197
Förändring i likvida medel	155	-57	-28



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel.

Inkomsttitel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	729 000	729 000

Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015	Jan-dec 2015
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	7,5	9,9	10,7
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	6,3	7,3	8,4
Soliditet (%)	35,0	36,0	35,8
Rörelsemarginal (%)	9,8	15,0	14,1
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,4	0,4	0,4
Skuldsättningsgrad (%)	62,0	74,3	65,4
Självfinansieringsgrad, ggr	0,8	0,5	0,7
Räntetäckningsgrad, ggr	8,6	53,2	11,6
Internt tillförda medel (mnkr)	998	1 441	1 835
Nettoskuld (mnkr)	5 295	6 246	5 532
Investeringar (mnkr)	1 066	1 844	2 455

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat. Beräkningssättet för rörelsemarginalen har ändrats från första kvartalet 2016 och beräknas nu utifrån nettoomsättning istället för totala intäkter. Från 2016 redovisas tilldelade kapacitetsavgifter under icke räntebärande långfristiga skulder istället för under icke räntebärande kortfristiga skulder. I nettoskulden ingår nu fordringar hos intressebolag och säkerheter i Nasdaq. Nyckeltalen har därför beräknats om för 2015 för att jämförelse ska kunna ske.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	30 sep 2016	30 sep 2015	31 dec 2015
Ingående eget kapital	9 641	9 026	9 026
Omräkningsdifferens	10	-5	-15
Utdelning	-729	-475	-475
Överföring av balanserade medel avseende elcertifikat och ursprungsgarantier till Statens energimyndighet	-	-16	-16
Periodens resultat	577	887	1 121
Utgående eget kapital	9 499	9 417	9 641



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – september 2016 uppgick till 6 601 (6 429) mnkr, varav 10 (9) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 563 (874) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 1 011 (1 814) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 239 (146) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 30 september 2016 var det egna kapitalet 9 247 (9 181) mnkr medan upplåningen uppgick till 5 235 (5 685) mnkr. De totala tillgångarna var 24 071 (23 038) mnkr.



Moderföretagets resultaträkning

(mnkr)	Jul-sep 2016	Jul-sep 2015	Jan-sep 2016	Jan-sep 2015	Jan-dec 2015
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring av el	909	980	2 801	3 128	4 190
- Intäkter från balans- och frekvensreglering	997	703	3 226	2 820	3 812
- Intäkter från effektreserven	0	0	49	67	91
- Intäkter från elberedskap	33	37	111	124	262
- Övriga externa intäkter	80	52	254	187	284
Nettoomsättning	2 019	1 772	6 441	6 236	8 639
Aktiverat eget arbete	32	25	106	87	119
Övriga rörelseintäkter	18	9	54	16	17
Summa rörelsens intäkter	2 069	1 806	6 601	6 429	8 775
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-100	-109	-422	-383	-498
- Kostnader för överföring av el	-351	-385	-1 101	-1 144	-1 578
- Kostnader för balans- och frekvensreglering	-1 085	-650	-3 081	-2 629	-3 501
- Kostnader för störningsreserven	-35	-31	-105	-94	-137
- Kostnader för effektreserven	0	0	-49	-67	-91
- Drift- och underhållskostnader	-115	-109	-302	-281	-407
- Övriga externa kostnader	-109	-99	-355	-344	-588
Diverse externa kostnader	-1 695	-1 274	-4 993	-4 559	-6 302
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-211	-214	-582	-553	-772
Övriga rörelsekostnader	-2	-2	-3	-10	-15
Summa rörelsens kostnader	-2 008	-1 599	-6 000	-5 505	-7 587
Rörelseresultat	61	207	601	924	1 188
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	0	9	8	8
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	6	23	11	15
Räntekostnader och liknande resultatposter	-55	-32	-70	-69	-106
Resultat efter finansiella poster	16	181	563	874	1 105
Periodens resultat	16	181	563	874	1 105

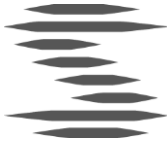


Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2016-09-30	2015-09-30	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	285	207	254
Materiella anläggningstillgångar	21 878	21 151	21 481
Finansiella anläggningstillgångar	714	172	290
Kundfordringar	499	762	597
Övriga kortfristiga fordringar	456	600	558
Kassa och bank	239	146	190
Summa tillgångar	24 071	23 038	23 370
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 770	4 393	4 394
Årets resultat	563	874	1 105
Summa eget kapital	9 247	9 181	9 413
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	845	762	781
Övriga avsättningar ¹⁴	8	7	7
Summa	853	769	788
Räntebärande långfristiga skulder	5 235	5 685	5 087
Icke räntebärande långfristiga skulder ¹⁵	8 060	6 678	7 160
Leverantörsskulder	283	294	481
Icke räntebärande kortfristiga skulder	393	431	441
Summa	13 971	13 088	13 169
Summa skulder	14 824	13 857	13 957
Summa eget kapital och skulder	24 071	23 038	23 370
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser (se koncernen)	Not	Not	Not

¹⁴ Från kvartal 3 redovisas upplupna kostnader för kompetensutveckling under Övriga avsättningar i stället för under icke räntebärande långfristiga skulder i enlighet med ESV:s handledning. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2015-09-30 och för 2015-12-31.

¹⁵ Från 2016 redovisas tilldelade kapacitetsavgifter under icke räntebärande långfristiga skulder istället för under icke räntebärande kortfristiga skulder. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2015-09-30.



Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag, Ekonomistyrningsverkets allmänna råd samt anslagsförordningen (2011:223). De har översiktligt granskats av Riksrevisionen.

Delårsrapporten har upprättats enligt samma redovisningsprinciper som årsredovisningen för 2015. Från 2016 tillämpar Svenska kraftnät komponentredovisning. Tillämpningen har mycket liten effekt på verkets finansiella rapporter.

Intyg

Styrelsen har i 20 § arbetsordningen för Svenska kraftnät 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 22 november 2016

Mikael Odenberg
generaldirektör