

Generaldirektören

2018-05-29

2018/723

DELÅRSRAPPORT

Delårsrapport januari – mars 2018

- > Resultatet före skatt uppgick till 254 (255) mnkr.
- > Investeringarna uppgick till 241 (291) mnkr.
- > Räntabiliteten på justerat eget kapital var 1,9 (4,1) procent¹.
- > Skuldsättningsgraden uppgick till 54,3 (54,2) procent.
- > Den 1 februari förvärvade affärsverket 50 procent av aktierna i Statnetts nybildade bolag Fifty AS, vars syfte är att utveckla och förvalta IT-system som ska stödja drifts- och marknadsfunktionerna på uppdrag av ägarna.
- > Svenska kraftnät lämnade under kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för 2019 – 2022 till regeringen. Koncernens investeringar beräknas uppgå till 14,6 miljarder kronor under fyraårsperioden.
- > Den planerade drifttagningen av SydVästlänkens södra likströmsdel, mellan Barkeryd och Hurva, skjuts fram ytterligare med anledning av fortsatta problem med leveransen av den tekniska lösningen i omriktarstationerna. Beräknad drifttagning är den 4 juli 2018 för den första länken och den 31 augusti 2018 för den andra länken.

¹ Nyckeltalet är beräknade utifrån tolv månaders rullande resultat.



Generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnäts ekonomi är god och samtliga verksamhetsgrenar visar positiva rörelseresultat. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet och resultatet ligger i stort sett på förväntad nivå. Avkastningen i medeltal har uppgått till 6,7 procent under åren 2013 – 2017 och har därmed överstigit verkets långsiktiga mål på 6 procent. Den nordiska hydrobalansen är låg och tillrinningen är lägre än normalt då snösmältningen är försenad. Detta ger höga kostnader för primärregleringen. Erhållna kapacitetsavgiften uppgår till 266 mnkr och finansierar därmed periodens investeringar om 241 mnkr.

Svenska kraftnät har under perioden lämnat in investerings- och finansieringsplan för 2019 – 2022 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknas under fyraårsperioden uppgå till 14,6 miljarder. Investeringarna utgörs till stor del av förnyelser av ledningar och stationer samt åtgärder för att ansluta vindkraftsproduktion. De övergripande drivkrafterna för nätinvesteringarna är anslutning av förnybar elproduktion, förbättrad marknadsintegration mellan elområden och åtgärder för att stärka eller upprätthålla driftsäkerheten i det svenska elnätet. Därtill kommer ökade reinvesteringar i ett allt äldre stamnät. Affärsverket har också ett ökat fokus och ambition för elberedskapsverksamheten.

Under perioden har nordiska samarbeten varit i fokus. I februari etablerade Svenska kraftnät och Statnett ett nytt gemensamt bolag, Fifty AS. Bolaget är ett strategiskt viktigt verktyg för att säkra gemensam, nordisk framdrift och effektivitet i utvecklingen av nya IT-lösningar som stöttar driften av kraftsystemet.

Ett nordiskt avtal för balansering signerades i mars, vilket tydliggör rollerna och ansvaren för systemoperatörerna och förbinder de fem nordiska systemoperatörerna att följa en gemensam färdplan för genomförandet av det nya balanseringskonceptet och av de gemensamma balansmarknaderna. Avtalet tydliggör också utvecklingen framöver av nya marknadsplattformar som stöder gemensamma marknader och funktioner i den nya balanseringsmodellen.

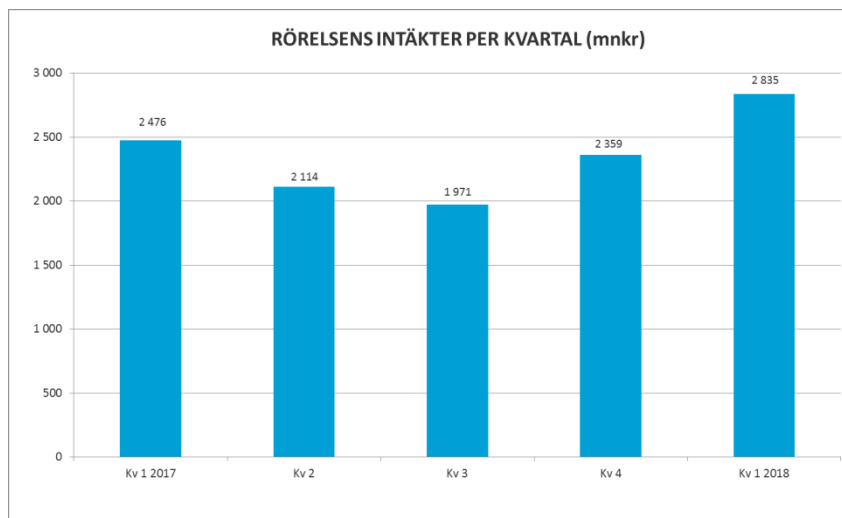
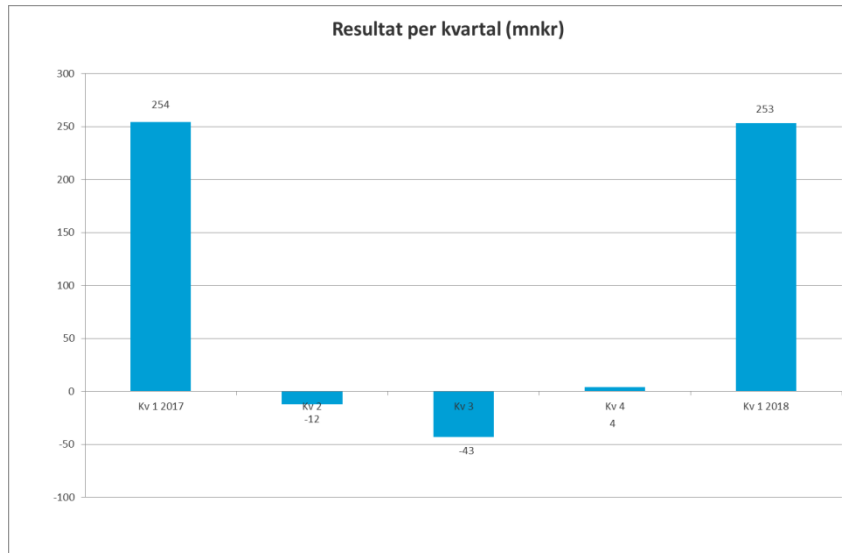
Med anledning av fortsatta problem med leveransen av den tekniska lösningen i omriktarstationerna som GE Grid (tidigare Alstom) ska tillhandahålla flyttas drifttagning av SydVästlänken fram. Ny beräknad drifttagning är 4 juli 2018 för den första länken och 31 augusti 2018 för den andra länken.

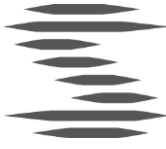
Sundbyberg den 29 maj 2018

Ulla Sandborgh



Ekonomisk utveckling





Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

(mnkr)	Jan- mar 2018	Jan- mar 2017	Jan- dec 2017
Stamnät	1 139	999	3 840
Systemansvar	1 642	1 418	4 841
Telekom – externt	18	20	63
Telekom – internt	15	14	58
Elberedskap	36	39	176
Segmentseliminering	-15	-14	-58
Summa	2 835	2 476	8 920

Rörelseresultat per verksamhetsgren

(mnkr)	Jan- mar 2018	Jan- mar 2017	Jan- dec 2017
Stamnät	159	127	92
Systemansvar	74	113	127
Telekom – externt	6	11	9
Telekom – internt	3	4	3
Elberedskap	0	0	3
Intresseföretag	4	3	21
Summa	246	258	255

Nyckeltal	Jan- mar 2018	Jan- mar 2017	Jan- dec 2017
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	1,9	4,1	2,0
Skuldsättningsgrad (%)	54,3	54,2	56,8
Soliditet (%)	33,0	35,9	32,4
Eget kapital (mnkr)	9 556	9 733	9 304
Balansomslutning (mnkr)	25 333	24 249	25 321



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 359 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 2 835 (2 476) mnkr. Verksamhetsgrenen Systemansvar stod för den största ökningen, men även Stamnät ökade. Nettoomsättningen ökade med 359 mnkr till 2 774 (2 415) mnkr jämfört med första kvartalet föregående år.

Intäkterna från balansreglering ökade med 229 mnkr och uppgick till 1 601 (1 372) mnkr. Ökningen beror på att genomsnittspriset och volymen för såld balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Intäkterna från överföring och transitering av el ökade med 122 mnkr, från 867 mnkr under första kvartalet 2017 till 989 mnkr under motsvarande period 2018. Detta förklaras främst av att effektavgiften höjdes inför 2018.

Även energiintäkterna var högre jämfört med föregående år, vilket främst berodde på att marginalförlustkoefficienterna höjdes i många anslutningspunkter inför 2018 för att bättre spegla de verkliga förlusterna samt på ökad förlustvolym.

Jämfört med kvartal 1 2017 ökade övriga externa intäkter med 8 mnkr till 110 (102) mnkr, vilket främst berodde på ökade intäkter från aktiverade kapacitetsavgifter och investeringsbidrag om sammanlagt 18 mnkr. Ökningen avser främst intäkter från aktiverade investeringsbidrag.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 372 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 2 593 (2 221) mnkr. Ökningen berodde främst på att genomsnittspriset och volymen för köpt balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Kostnaderna för balansregleringen ökade med 289 mnkr till 1 534 (1 245) mnkr. Här ingår ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 1 284 (1 091) mnkr. Kostnaderna för primärreglering ökade med 74 mnkr till 215 (141) mnkr. De ökade kostnaderna förklaras främst av kallt väder och lägre tillrinning än normalt då snösmältningen är försenad, vilket drev upp elpriserna och gjorde att den hydrologiska balansen föll. Kostnaderna för automatisk sekundärreglering (aFRR) ökade med 21 mnkr till 34 (13) mnkr. Den ökade kostnaden berodde främst på att den upphandlade volymen enligt plan var högre än föregående år.

Kostnaderna för överföring och transitering av el ökade med 13 mnkr till 370 (357) mnkr, vilket främst avser högre kostnader för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna. Inköpen av el för att täcka förluster svarade för 292 (265) mnkr. Kostnadsökningen berodde främst på ökad förlustvolym.



Energiersättningen – ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och innebär en kreditering av energiavgiften, var 12 mnkr lägre jämfört med föregående år och uppgick till 53 (65) mnkr.

Personalkostnaderna ökade till 162 (155) mnkr, vilket främst förklaras av ökning av antalet anställda och förändring av pensionsskulden.

Kostnaderna för drift och underhåll ökade med 21 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 88 (67) mnkr, vilket främst berodde på låga kostnader föregående år orsakade av försenad generering av beställningar av underhållsåtgärder i det nya underhållssystemet.

Av- och nedskrivningarna ökade med 8 mnkr från 228 mnkr till 236 mnkr. Det förklaras av att verket tagit ett antal anläggningar i drift under senare delen av 2017. Föregående års resultat påverkades av nedskrivningar på 15 mnkr vilket till största delen berodde på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelströmsförbindelse mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland.

Koncernens finansnetto uppgick till 8 (-3) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 5 (6) mnkr. Ränteintäkterna avseende valutaterminer ökade jämfört med samma period föregående år och uppgick till 12 (1) mnkr.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 246 (258) mnkr och koncernens resultat blev 253 (254) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 1,9 (4,1) procent. Enligt Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2018 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel. För helåret 2017 var avkastningen 2,0 procent. Räntabiliteten på justerat eget kapital uppgick i medeltal till 6,7 procent under åren 2013 – 2017 och översteg därmed verkets långsiktiga mål. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet.

Skuldsättningsgraden uppgick till 54,3 (54,2) procent per den 31 mars 2018. Den 31 december 2017 uppgick den till 56,8 procent. I regleringsbrevet för 2018 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 105 procent.



Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Stamnät	1 139	999	159	127	228	262
Systemansvar	1 642	1 418	74	113	11	24
Telekom – externt	18	20	6	11	-	-
Telekom – internt	15	14	3	4	2	5
Elberedskap	36	39	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	4	3	-	-
Segmenteliminering	-15	-14	-	-	-	-
Summa	2 835	2 476	246	258	241	291

Stamnät

Nätverksamheten omfattar utbyggnad, drift och underhåll 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, vilket innebär att en kund får tillgång till hela elmarknaden - oavsett var inmatningen och uttaget sker.

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 kundens inmatning/uttag ökar överföringsförlusterna i nätet sker en debitering av energiavgiften. I de fall som kundens inmatning eller uttag medför minskade nätförluster krediteras energiavgiften, s.k. energier-sättning.

(mnkr)	Jan-mar	Jan-mar
	2018	2017
Rörelsens intäkter	1 139	999
Rörelsens kostnader	-980	-872
Rörelseresultat	159	127



Rörelsens intäkter ökade under första kvartalet till 1 139 (999) mnkr. Kostnaderna ökade också och uppgick till 980 (872) mnkr. Rörelseresultatet för Stamnät blev därmed 159 (127) mnkr, vilket är en ökning på 32 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Stamnätstariffen (mnkr)	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017
Effektdelen		
Effektintäkter	643	564
Kapacitetsavgifter och investeringsbidrag	89	71
Transit exkl. förlustkompensation	-14	-15
Personalkostnader	-130	-122
Drift och underhåll	-78	-61
Reserver	-76	-36
Av- och nedskrivningar	-212	-208
Övrigt	-65	-28
Summa effektdelen	157	165
Energidelen		
Energiintäkter	302	256
Energiersättning	-53	-65
Energinetto	249	191
Inköp av förlustkraft	-292	-265
Transitintäkter, förlustkompensation	34	35
Valutaterminer euro	11	1
Summa energidelen	2	-38
Rörelseresultat	159	127

För effektdelen ökade effektintäkterna med 79 mnkr till 643 (564) mnkr. Ökningen förklaras främst av att effektagiften höjdes med ca 10 procent inför 2018. Därtill ökade även intäkterna från tillfälliga abonnemang p.g.a. den kalla väderleken.

Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag ökade också och uppgick till 89 (71) mnkr för verksamhetsgrenen. Av dessa avsåg 83 (68) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 6 (3) mnkr periodens mothandelskostnader.

Kostnaderna för drift och underhåll ökade med 17 mnkr, vilket främst berodde på låga kostnader föregående år som en följd av att beställningar av underhållsåtgärder blev försenade i det nya underhållssystemet.



Under det första kvartalet ökade både intäkterna och kostnaderna för primärreglering (FCR-D²) för verksamhetsgrenen med 41 mnkr. De ökade kostnaderna förklaras främst av kallt väder och lägre tillrinning än normalt då snösmältningen är försenad vilket drev upp elpriserna och gjorde att den hydrologiska balansen föll.

Verksamhetsgrenens av- och nedskrivningar ökade med 4 mnkr till följd av att verket under senare delen av 2017 tog ett antal anläggningar i drift. Den relativt låga ökningen förklaras av att föregående års resultat påverkades av nedskrivningar på 15 mnkr vilket till största delen berodde på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelströmsförbindelse mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland.

Under Övrigt bestod den största förändringen av en ökning av Övriga externa kostnader med 17 mnkr jämfört med föregående år. I posten ingår bl.a. konsultkostnader, it-kostnader och inhyrd personal.

Sammantaget minskade resultatet från effektdelen i stamnätstariffen med 8 mnkr till 157 (165) mnkr.

För energidelen ökade energiintäkterna med 46 mnkr och uppgick till 302 (256) mnkr. De högre energiintäkterna berodde främst på att marginalförlustkoefficienterna höjdes i många punkter inför 2018 för att bättre spegla de verkliga förlusterna. Energiersättningen minskade däremot något och uppgick till 53 (65) mnkr.

Överföringsförlusterna ökade till 977 (927) GWh, vilket förklaras av högre inmatning och uttag på stamnätet. Inmatningen uppgick under första kvartalet till 35,8 (34,1) TWh och uttaget till 34,8 (33,1) TWh. Den högre förlustvolymen resulterade i att kostnaderna för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna ökade till 292 (265) mnkr.

Utöver de överföringsförluster som orsakas av inmatning och uttag på stamnätet tillkommer de överföringsförluster som uppstår som en följd av transitering av el genom stamnätet. Kostnaden för dessa förluster kompenseras via den europeiska transitmekanismen. Förlustkompensationen för transit minskade något under det första kvartalet till 34 (35) mnkr.

Sammantaget ökade resultatet från energidelen i stamnätstariffen med 40 mnkr till 2 (-38) mnkr.

Det högre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen som helhet, 159 (127) mnkr, förklaras främst av det ökade resultatet från energidelen i stamnätstariffen.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under första kvartalet till 25 (22), varav 1 (-) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till

² Frequency Containment Reserves - Disturbance



Svenska kraftnäts abonnenter uppgick till 0,1 (-) MWh. Målet är att den icke levererade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 0,2 (-) MW under perioden. Målet för icke levererad effekt är högst 92,1 MW/år.

Systemansvar

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 Hz. För att uppnå detta har Svenska kraftnät tecknat avtal om balansansvar för el med 28 företag, s.k. balansansvariga.

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

För att upprätthålla ett driftsäkert nät och elsystemets frekvens när de balansansvariga, under drifttimmen, avviker från sina planer vidtar Svenska kraftnät nödvändiga regleråtgärder. Balansregleringen görs både automatiskt och manuellt. Verket ger balansansvariga i uppdrag att öka eller minska sin produktion eller förbrukning via manuella avrop på den s.k. reglerkraftmarknaden. Utöver dessa manuella avrop upphandlar Svenska kraftnät också reserver som primärreglering (FCR-N³ och FCR-D), automatisk sekundärreglering (aFRR) och störningsreserv.

De balansansvariga företagen har även det ekonomiska ansvaret för att elsystemet tillförs lika mycket el som tas ut. Som en följd av detta säljer och köper Svenska kraftnät balanskraft baserat på de balansansvarigas obalanser. Det är kostnaderna för att vidta de manuella regleråtgärderna på reglerkraftmarknaden som ligger till grund för prissättningen av balanskraften. Kostnader och intäkter för köpt och såld reglerkraft respektive balanskraft fördelas i efterhand mellan de balansansvariga och Svenska kraftnät via den nordiska balansavräkningen. Med undantag för produktionsbalanskraft, balanskraft mellan elområden och i mindre mån de affärer som syftar till att omfördela produktionen under timmen, medför dessa affärer ingen resultatpåverkan för Svenska kraftnät. 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-kommunikation⁴ och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer.

³ Frequency Containment Reserves - Normal

⁴ Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.



(mnkr)	Jan-mar	Jan-mar
	2018	2017
Rörelsens intäkter	1 642	1 418
<i>- varav avgifter från balansansvariga</i>	272	253
Rörelsens kostnader	-1 568	-1 305
Rörelseresultat	74	113

Rörelsens intäkter ökade till 1 642 (1 418) mnkr och kostnaderna till 1 568 (1 305) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar för el uppgick därmed till 74 (113) mnkr, vilket är en minskning med 39 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

De ökade bruttonivåerna på intäkter och kostnader förklaras främst av att genomsnittspriset och volymen för köpt och såld balans- och reglerkraft var högre än förra året. Även vinsten från produktionsbalanskraften ökade som en konsekvens av de högre priserna och den ökade volymen och uppgick till 31 (24) mnkr. Kostnaderna för balanskraft mellan elområden ökade också och uppgick till 17 (11) mnkr, vilket främst berodde på högre prisskillnader mellan Sverige och Finland jämfört med föregående år.

Resultatpåverkande poster (mnkr)	2018	2017
Avgifter från balansansvariga	272	253
Balanskraft mellan elområden	-17	-11
Produktionsbalanskraft	31	24
Reserver, netto	-159	-119
Personalkostnader	-21	-20
Övriga intäkter och kostnader	-32	-14
Rörelseresultat	74	113

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga uppgick till 272 (253) mnkr. Ökningen berodde på både högre produktion och förbrukning samt en positiv valutaeffekt.

Under det första kvartalet ökade även kostnaderna för primärregleringen till 215 (141) mnkr, varav 139 (114) mnkr belastade Systemansvar och 76 (27) mnkr Stamnät. De ökade kostnaderna förklaras främst av kallt väder och lägre tillrinning än normalt p.g.a. den försenade snösmältningen vilket drev upp elpriserna och gjorde att den hydrologiska balansen föll.

Intäkterna för såld primärreglering till andra nordiska systemansvariga ökade till 25 (15) mnkr, varav 15 (13) mnkr avsåg Systemansvar och 10 (2) mnkr Stamnät.



Under perioden uppgick kostnaderna för köpt automatisk sekundärreglering till 34 (13) mnkr och intäkterna för såld automatisk sekundärreglering till 10 (6) mnkr. Den ökade kostnaden berodde främst på att den upphandlade volymen var högre än föregående år.

Under normaldrift ska frekvensen vara 50 Hz. 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 tre första månaderna var 2 102 (2 535) minuter.

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 41 (38) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 41 (38) mnkr.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen berodde främst på högre kostnader för reserver.

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 Stamnät för användningen av kommunikationsnätet.

(mnkr)	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017
Rörelsens intäkter		
Externt	18	20
Internt	15	14
Summa	33	34
Rörelsens kostnader		
Externt	-12	-9
Internt	-12	-10
Summa	-24	-19
Rörelseresultat		
Externt	6	11
Internt	3	4
Rörelseresultat	9	15

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 33 (34) mnkr och rörelseresultatet till 9 (15) mnkr. Kostnadsökningen jämfört med föregående år förklaras huvudsakligen av högre kostnader för inhyrd svartfiber och underhåll, samt ökade avskrivningar för ny utrustning som tagits i bruk. Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 99,72 (100) procent.



Intresseföretag

Svenska kraftnät har sju intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordisk-baltiska elbörsen, Nord Pool AS. Den 1 februari förvärvade Svenska kraftnät 50 procent i Fifty AS, ett av Statnett nybildat bolag vars syfte är att på uppdrag av ägarna utveckla och förvalta IT-system som ska stödja drifts- och marknadsfunktionerna. Resultatandelarna det första kvartalet var 4 (3) mnkr.

(mnkr)	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017
Nord Pool AS	4	5
eSett Oy	2	-2
Kraftdragarna AB	-2	0
Övriga	0	0
Summa	4	3

Elberedskap

Svenska kraftnät verkar som elberedskapsmyndighet för att elförsörjningen ska ha beredskap för extrema händelser som kan innebära svåra påfrestningar på samhället. Elberedskapsverksamheten finansieras genom statligt anslag och är resultatmässigt neutral för Svenska kraftnät.

Svenska kraftnät tilldelades 255 (255) mnkr i anslagsmedel för 2018. Under de första tre månaderna förbrukade verket 33 (36) mnkr av anslaget. Medlen användes till drift och underhåll av beredskapsförråd för vidmakthållande och tillgängliggörande av förstärkningsresurser, drift och underhåll av gasturbiner för effektreserv och ö-drift, drift och underhåll av SUSIE (elförsörjningens lägesuppföljnings- och rapporteringsverktyg), införande av Rakel hos elaktörer, utredningar, utbildningar, övningar samt förvaltningskostnader för elberedskapsmyndigheten.

Anslagsredovisning för affärsverket

(tkr)

Anslag	Ingående överförings- belopp	Årets tilldelning enligt reglerings- brev	Indrag- ning	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överförings- belopp
Utgiftsområde 21 Energi 1:8 Elbered- skap						
Anslagspost 1,	89 655	255 000	-89 655	255 000	-32 629	222 371
Elberedskap						



Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar minskade något jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 417 (422) mnkr, vilket främst förklaras av minskat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet för perioden minskade med 366 mnkr jämfört med 31 december 2017.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 241 mnkr (291) mnkr, varav 176 (199) 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 1 mn euro motsvarande 12 mnkr jämfört med 326 mnkr samma period föregående år. Depositionen utgör säkerhet för den handel med elterminer som affärsverket gör hos Nasdaq. Kravet på depositionen justeras dagligen och baseras dels på portföljens marknadsvärde, dels på en scenariorisk (förväntade rörelser i marknadspris från dag till dag för terminskontraktens period) och nivåerna kan tidvis ha stora fluktuationer.

Räntebärande lån minskade under perioden med 263 (-568) mnkr, vilket förklaras av att verkets investeringar finansierats med internt genererade medel och erhållna kapacitetsavgifter samt att behovet av avsättning av medel (euro) som säkerhet för den finansiella handeln med elterminer har minskat. Erhållna kapacitetsavgifter var 266 (253) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var -58 (-133) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 246 (167) mnkr.

Finansiell ställning

Investeringar

Samhällsutvecklingen mot en integrerad europeisk elmarknad och ett allt större beroende av el förutsätter ett robust och driftsäkert stamnät. Samhällets ökade elberoende innebär att toleransen mot elavbrott minskar och att långvariga elavbrott inte kan accepteras. Även omställningen med större andel förnybar och väderberoende energiproduktion ställer allt högre krav på framtidens överföringsnät.

Det finns flera drivkrafter bakom Svenska kraftnäts investeringar, där de fyra huvudsakliga är:



Anslutning. Svenska kraftnät har en anslutningsplikt och ett uppdrag att göra det möjligt att ansluta förnybar elproduktion till stamnätet. De flesta förfrågningar idag om anslutning gäller regionnätägare som vill kunna ansluta vindkraftsproducenter till sitt nät.

Marknadsintegration. Denna kategori av nätinvesteringar syftar till att öka eller bibehålla handelskapaciteten mellan de svenska elområdena och mellan Sverige och grannländerna. Svenska kraftnät strävar efter att åstadkomma en effektiv elmarknad med en väl fungerande konkurrens. Det är därför viktigt att minska flaskhalsar i det nordiska elnätet och mellan Norden och kontinenten. Med flaskhalsar menas fysiska överföringsbegränsningar i stamnätet.

Systemförstärkning. Stora förbrukningsökningar i storstadsregionerna, drivna av både allmän tillväxt och av att t.ex. serverhallar etableras, leder till omfattande nätinvesteringar för att säkra elförsörjningen till dessa områden. Lokaliseringen av tillkommande produktion, i kombination med avvecklingen av kärnkraft och ökande förbrukning, ökar också behovet av överföringskapacitet från norr till söder i stamnätet.

Reinvestering. Det svenska stamnätet har på flera håll snart uppnått sin tekniska livslängd. Tidigare genomförda statusbedömningar visade att behovet av reinvesteringar i anläggningarna kommer att vara mycket stort under de kommande åren. Verket arbetar med strategisk förvaltning för att på ett kostnadseffektivt sätt maximera driftsäkerheten. I detta ingår att anpassa sig till framtidens förutsättningar och använda data och information om verkets anläggningar för att fatta beslut i rätt tid för rätt åtgärder, samt att genomföra dessa på rätt sätt.

Inför 2018 godkände riksdagen en investeringsram om 3 330 (2 400) mnkr. Storleken på investeringsramen och utfallet kan variera beroende på vilka projekt som är i genomförandefas. Under perioden har styrelsen beslutat om nya investeringar till ett belopp av 415 mnkr. I beloppet ingår beslut om att utöka investeringsramen för dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner ABs reinvesteringprogram med 94 mnkr. Därmed har 558 mnkr av totalt beräknad investering på 763 mnkr i dotterbolaget tillstyrkts.

Investeringar (mnkr)	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017
Affärsverket		
Nätinvesteringar	215	250
Optoinvesteringar	0	2
Immateriella investeringar	17	13
Affärsverket	232	265
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	9	26
Koncernen	241	291



Koncernens investeringar uppgick under det första kvartalet till 241 (291) mnkr. Av detta avsåg 224 (278) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Stamnät svarade för merparten av investeringarna med 228 (262) mnkr.

Årets investeringsram är nästan 1 mdkr högre än föregående år. Under perioden var investeringarna 50 mnkr lägre än motsvarande period föregående år. Flera projekt är försenade vilket medförde att investeringsutgifterna var lägre än planerat. Den enskilt största avvikelsen mot ramen är SydVästlänken vilket främst berodde på entreprenörens svårigheter att färdigställa kontrollanläggningen i de fyra omriktarstationerna. Totalt pågick drygt 150 projekt.

Det enskilt största investeringsutfallet under första kvartalet var ledningsförnyelsen mellan Storfinnforsen och Midskog. Därutöver pågår ett antal större stationsprojekt såsom Karlslund, Ljusdal och Anneberg.

I det helägda dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB pågår ett stort reinvesteringsprogram vilket syftar till att förlänga anläggningarnas livslängd, förstärka skyddet mot miljö- och arbetsmiljöskador samt förbättra skyddet mot sabotage. Arbete som utfördes under perioden avsåg renovering av kraftanläggningar.

Kapacitetsavgifter

De kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som långfristig förutbetalad intäkt i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar, förutom den del som avräknas mot mothandelskostnaderna. Eventuella outnyttjade medel balanseras på separat konto i balansräkningen som långfristig förutbetalad intäkt till dess att det blir möjligt att använda dem enligt förordningens föreskrifter (balanserade kapacitetsavgifter).

Kapacitetsavgifter (mnkr)	Jan- mar 2018	Jan- mar 2017
Erhållna kapacitetsavgifter		
– varav inom Sverige	71	133
– varav mot utlandet	195	120
Summa erhållna kapacitetsavgifter	266	253
Kostnader för mothandel	-6	-3
Balanserade kapacitetsavgifter		
–varav inom Sverige		-
–varav mot utlandet	1 092	475
Totalt balanserat	1 092	475



Totalt erhöjls under perioden 266 (253) mnkr i kapacitetsavgifter. Inflödet av kapacitetsavgifter kan variera stort från år till år då en mängd faktorer påverkar utfallet såsom temperatur, tillgång på vatten i vattenmagasinen, kärnkraftens tillgänglighet, tillgänglighet på överföringsförbindelser m.m. Jämfört med samma period föregående år är det totala inflödet av kapacitetsavgifter i stort sett desamma, dock med en omfördelning av kapacitetsavgifter mellan snitten. T.ex. har det ovanligt kalla väderlaget medfört hög förbrukning och större prisskillnad mellan Sverige och Finland vilket genererat mer kapacitetsavgifter trots att flödet var på samma nivå som i fjol. Kapacitetsavgifterna på de interna svenska snitten är lägre i år och framförallt har de minskat över snitt 4 (SE3-SE4) på grund av mindre prisskillnader.

Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 120 mnkr under de första tre månaderna och uppgick till 4 542 mnkr. Vid utgången av 2017 var nettoskulden 4 662 mnkr. Den primära orsaken till den lägre nettoskulden var minskad upplåning i Riksgälden för att finansiera investeringarna. Här kunde finansieringen i stället ske med av rörelsen genererade medel.

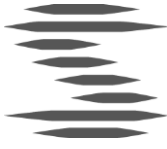
Skuldsättningsgraden i koncernen ökade marginellt till 54,3 (54,2) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2017 var skuldsättningsgraden 56,8 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 37 mnkr, vilket var en minskning från 254 mnkr till 217 mnkr jämfört med samma period i fjol. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande långfristiga skulderna till 219 mnkr, vilket innebar en minskning med 2 mnkr under de första tre månaderna 2018. Långfristiga förutbetalda intäkter, vilka består av skuldförda kapacitetsavgifter och investeringsbidrag, ökade till 9 331 (8 041) mnkr jämfört med första kvartal föregående år. Vid årsskiftet uppgick dessa till 9 146 mnkr.

Leverantörsskulden ökade från 302 mnkr till 436 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulden med 170 mnkr. Leverantörsskulden påverkas av projektens betalplaner och kan därför variera mellan perioderna. Icke räntebärande kortfristiga skulder ökade med 253 mnkr från 565 mnkr vid samma period föregående år till 818 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 832 mnkr.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 31 mars 2018 till 9 556 (9 733) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 33,0 (35,9) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 1,9 (4,1) procent.



Antal anställda

Den 31 mars 2018 hade verket 619 (609) tillsvidareanställda, vid utgången av 2017 hade verket 618 tillsvidareanställda. Den 31 mars hade verket 609 (588) heltidssysselsatta; vid utgången av 2017 uppgick antalet heltidssysselsatta till 609.

Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga 2,5 procent. Till slutet av mars uppgick sjukfrånvaron till 3,9 (3,5) procent, jämfört med 2,8 procent för helåret 2017.

Riskhantering

Riskerna i koncernens verksamhet indelas i två kategorier, rörelserelaterade resp. finansiellt relaterade. De rörelserelaterade riskerna hanteras av de operativa avdelningarna 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 2017.



Finansiella rapporter

Resultaträkning för koncernen

(mnkr)	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Jan-dec 2017
Rörelsens intäkter			
- Intäkter från överföring och transitering av el	989	867	3 348
- Intäkter från balansreglering	1 601	1 372	4 760
- Intäkter från effektreserven	41	38	65
- Statsanslag för elberedskap	33	36	165
- Övriga externa intäkter	110	102	393
Nettoomsättning	2 774	2 415	8 731
Aktiverat eget arbete	40	38	143
Övriga rörelseintäkter	21	23	46
Summa rörelsens intäkter	2 835	2 476	8 920
Rörelsens kostnader			
Personalkostnader	-162	-155	-605
- Kostnader för överföring och transitering av el	-370	-357	-1 367
- Kostnader för balansreglering	-1 534	-1 245	-4 573
- Kostnader för störningsreserven	-20	-22	-94
- Kostnader för effektreserven	-41	-38	-65
- Drift- och underhållskostnader	-88	-67	-445
- Övriga externa kostnader	-141	-109	-585
Diverse externa kostnader	-2 194	-1 838	-7 129
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-236	-228	-927
Övriga rörelsekostnader	-1	0	-25
Summa rörelsens kostnader	-2 593	-2 221	-8 686
Resultat från andelar i intresseföretag	4	3	21
Rörelseresultat	246	258	255
Resultat från finansiella investeringar			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	1	0	1
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	17	7	39
Räntekostnader och liknande resultatposter	-10	-10	-86
Resultat efter finansiella poster	254	255	209
Skatt på årets resultat	-	-	-2
Uppskjuten skatt	-1	-1	-4
Periodens resultat	253	254	203



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2018 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Eberedskap	Intrasseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	989					989
Intäkter från balansreglering	10	1 591				1 601
Intäkter från effekreserv		41				41
Statsanslag för eberedskap				33		33
Övriga externa intäkter	91	2	17			110
NETTOOMSÄTTNING	1 090	1 634	17	33		2 774
Aktiverat eget arbete	32	5	1	2		40
Övriga rörelseintäkter	17	3		1		21
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	-49	8	1	-3		61
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	1 139	1 642	18	36		2 835
Personalkostnader	-130	-21	-3	-8		-162
PERSONALKOSTNADER	-130	-21	-3	-8		-162
Kostnader för överföring och transitering av el	-370					-370
Kostnader för balansreglering	-76	-1 458				-1 534
Störningsreserv	-10	-10				-20
Effekreserv		-41				-41
Drift- och underhållskostnader	-78	-6	-4			-88
Övriga externa kostnader	-90	-26	-3	-22		-141
Koncernjustering störningsreserv	2	4		-6		-6
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-622	-1 537	-7	-28		-2 194
Av- och nedskrivningar	-212	-10	-14			-236
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-212	-10	-14			-236
Övriga rörelsekostnader	-1					-1
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-1					-1
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-965	-1 568	-24	-36		-2 593
Interna intäkter			15			15
Interna kostnader	-15					-15
INTERNA POSTER	-15		15			
SUMMA INTERNA POSTER	-15		15			
Resultatandelar intrasseföretag					4	4
Rörelseresultat	159	74	9		4	246

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2017 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Eberedskap	Intrasseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	867					867
Intäkter från balansreglering	3	1 369				1 372
Intäkter från effekreserv		38				38
Statsanslag för eberedskap				36		36
Övriga externa intäkter	81	3	18			102
NETTOOMSÄTTNING	951	1 410	18	36		2 415
Aktiverat eget arbete	30	5	1	2		38
Övriga rörelseintäkter	18	3	1	1		23
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	48	8	2	3		61
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	999	1 418	20	39		2 476
Personalkostnader	-122	-20	-5	-8		-155
PERSONALKOSTNADER	-122	-20	-5	-8		-155
Kostnader för överföring och transitering av el	-357					-357
Kostnader för balansreglering	-27	-1 218				-1 245
Störningsreserv	-11	-11				-22
Effekreserv		-38				-38
Drift- och underhållskostnader	-61	-5	-1			-67
Övriga externa kostnader	-74	-9	-1	-25		-109
Koncernjustering störningsreserv	2	4		-6		-6
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-528	-1 277	-2	-31		-1 838
Av- och nedskrivningar	-206	-8	-12			-228
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-206	-8	-12			-228
Övriga rörelsekostnader						
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER						
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-858	-1 305	-19	-39		-2 221
Interna intäkter			14			14
Interna kostnader	-14					-14
INTERNA POSTER	-14		14			
SUMMA INTERNA POSTER	-14		14			
Resultatandelar intrasseföretag					3	3
Rörelseresultat	126	113	16		3	258



Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2018-03-31	2017-03-31	2017-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	407	352	404
Materiella anläggningstillgångar	22 897	22 254	22 847
Finansiella anläggningstillgångar	349	529	406
Varulager	82	83	83
Kundfordringar	536	279	628
Övriga kortfristiga fordringar	816	585	649
Kassa och bank	246	167	304
Summa tillgångar	25 333	24 249	25 321
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 693	3 658	3 685
Balanserad vinst/förlust	5 010	5 221	4 816
Årets resultat	253	254	203
Summa eget kapital	9 556	9 733	9 304
Latenta skatteskulder	40	37	39
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 018	894	994
Övriga avsättningar	58	73	59
	1 076	967	1 053
Räntebärande långfristiga skulder	3 859	4 350	4 122
Icke räntebärande långfristiga skulder	217	254	219
Förutbetalda intäkter, långfristiga	9 331	8 041	9 146
Leverantörsskulder	436	302	606
Icke räntebärande kortfristiga skulder	818	565	832
Summa	14 661	13 512	14 925
Summa skulder	15 777	14 516	16 017
Summa eget kapital och skulder	25 333	24 249	25 321
Eventuelltillgångar och eventulförpliktelser	Not	Not	Not



Not – Eventualtillgångar och eventalförpliktelser

Energimarknadsinspektionen har 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. Då Svenska kraftnät inte delar inspektionens bedömning överklagades beslutet till Mark- och miljödomstolen. I dom den 17 augusti 2017 lämnade dock domstolen i huvudsak överklagandet utan bifall. Svenska kraftnät har överklagat domen till Mark- och miljööverdomstolen som den 15 december 2017 beslutade att ta upp målet till prövning.

Svenska kraftnät anser på grundval av omfattande undersökningar och analyser att den samlade miljöpåverkan blir mindre av att lämna kreosotimpregnerade fundament kvar i marken om fundamenten inte utgör någon risk för människors hälsa eller annat hinder. Utifrån detta har Svenska kraftnät arbetat fram en bedömning som består av ett antal principer för när fundament ska lämnas eller plockas upp. Svenska kraftnät anser det vara av principiell vikt att Mark- och miljööverdomstolen får pröva denna bedömning. Kostnaden för att gräva upp de 578 fundamenten beräknas till ca 115 mnkr.

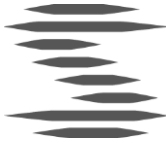
Svenska kraftnät kommer dock att ta upp de 243 fundament med träslipers som finns på sträckan Nässjö – Värnamo. Det har nämligen visat sig att de fundamenten till stor del är impregnerade på annat sätt (saltimpregnering). Miljöeffekterna av sådana fundament är överhuvudtaget inte utredda, varför Svenska kraftnät har ansett att dessa bör tas upp. Verket uppskattar kostnaden till ca 50 mnkr.

Energimarknadsinspektionen beslutade även under 2017 om återställningsåtgärder för två ledningssträckor (Nederkalix – finska gränsen och Lindbacka – Tälle). Svenska kraftnät har överklagat besluten till mark- och miljödomstolen. Det är i huvudsak fråga om samma kreosotproblematik som beskrivs ovan. Kostnaden för att sanera 133 stolpplatser och gräva upp 159 fundament beräknas till ca 66 mnkr.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Jan-dec 2017
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	246	258	255
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	236	228	928
Övriga poster	-83	-71	-242
Finansiella intäkter och kostnader	18	7	38
Erhållen utdelning	-	-	16
Skattebetalningar	0	0	-2
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	417	422	993
Förändring av lager	1	1	1
Förändring av kortfristiga fordringar	-76	445	-18
Förändring av kortfristiga skulder	-291	-435	211
Kassaflöde före investeringar	51	433	1 187
Investeringar			
Förändring av långfristiga fordringar	65	-74	67
Förändring i andra finansiella tillgångar	-5	-1	19
Investering i immateriella tillgångar	-17	-13	-106
Investering i materiella anläggningstillgångar	-159	-186	-1 771
Försäljning av anläggningstillgångar	-	20	-
Nettoinvesteringar i rörelsen	-116	-254	-1 791
Kassaflöde efter investeringar	352	179	-604
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	-263	-568	-796
Förändring av övriga långfristiga skulder	270	256	1 763
Utbetald utdelning	-	-	-359
Finansiering	7	-312	608
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	304	300	300
Dito vid periodens slut	246	167	304
Förändring i likvida medel	-58	-133	4

**Finansiella nyckeltal för koncernen**

	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Jan-dec 2017
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	1,9	4,1	2,0
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	2,2	3,9	2,1
Soliditet (%)	33,0	35,9	32,4
Rörelsemarginal (%)	8,9	10,7	2,9
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,4	0,4	0,4
Skuldsättningsgrad (%)	54,3	54,2	56,8
Självfinansieringsgrad, ggr	0,3	2,4	0,6
Räntetäckningsgrad, ggr	3,4	6,3	3,4
Internt tillförda medel (mnkr)	417	422	993
Nettoskuld (mnkr)	4 542	4 713	4 662
Investeringar (mnkr)	241	291	1 813

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	31 mar 2018	31 mar 2017	31 dec 2017
Ingående eget kapital	9 304	9 472	9 472
Omräkningsdifferens	-1	7	-12
Utdelning	-	-	-359
Periodens resultat	253	254	203
Utgående eget kapital	9 556	9 733	9 304



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – mars 2018 uppgick till 2 837 (2 479) mnkr, varav 3 (3) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 245 (263) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 232 (265) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 246 (106) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 31 mars 2018 var det egna kapitalet 9 301 (9 484) mnkr medan upplåningen uppgick till 3 859 (4 350) mnkr. De totala tillgångarna var 25 044 (23 965) mnkr.



Moderföretagets resultaträkning

(mnkr)	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Jan-dec 2017
Rörelsens intäkter			
- Intäkter från överföring och transitering av el	992	870	3 359
- Intäkter från balansreglering	1 600	1 372	4 760
- Intäkter från effektreserven	41	38	65
- Intäkter från elberedskap	33	36	165
- Övriga externa intäkter	110	102	392
Nettoomsättning	2 776	2 418	8 741
Aktiverat eget arbete	40	38	143
Övriga rörelseintäkter	21	23	46
Summa rörelsens intäkter	2 837	2 479	8 930
Rörelsens kostnader			
Personalkostnader	-162	-155	-605
- Kostnader för överföring och transitering av el	-370	-357	-1 367
- Kostnader för balansreglering	-1 534	-1 246	-4 574
- Kostnader för störningsreserven	-44	-44	-182
- Kostnader för effektreserven	-41	-38	-65
- Drift- och underhållskostnader	-79	-60	-411
- Övriga externa kostnader	-141	-111	-595
Diverse externa kostnader	-2 209	-1 856	-7 194
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-228	-219	-900
Övriga rörelsekostnader	-1	0	-25
Summa rörelsens kostnader	-2 600	-2 230	-8 724
Rörelseresultat	237	249	206
Resultat från finansiella investeringar			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	1	16	34
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	17	8	39
Räntekostnader och liknande resultatposter	-9	-10	-86
Resultat efter finansiella poster	246	263	193
Periodens resultat	246	263	193



Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2018-03-31	2017-03-31	2017-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	406	352	404
Materiella anläggningstillgångar	22 554	21 972	22 505
Finansiella anläggningstillgångar	450	638	510
Kundfordringar	536	279	621
Övriga kortfristiga fordringar	852	618	704
Kassa och bank	246	106	304
Summa tillgångar	25 044	23 965	25 048
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	5 141	5 307	4 948
Årets resultat	246	263	193
Summa eget kapital	9 301	9 484	9 055
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 018	894	994
Övriga avsättningar	58	73	59
Summa	1 076	967	1 053
Räntebärande långfristiga skulder	3 859	4 350	4 122
Icke räntebärande långfristiga skulder	217	254	219
Förutbetalda intäkter, långfristiga	9 331	8 041	9 146
Leverantörsskulder	433	293	590
Icke räntebärande kortfristiga skulder	827	576	863
Summa	14 667	13 514	14 940
Summa skulder	15 743	14 481	15 993
Summa eget kapital och skulder	25 044	23 965	25 048
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser (se koncernen)	Not	Not	Not



Förklaringar av begrepp i delårsrapporten

Marginalförlustkoefficienter

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

Kapacitetsavgifter

Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 reglerar hur kapacitetsavgifter får användas. I enlighet med förordningen ska kapacitetsavgifterna användas till mothandel eller till att finansiera investeringar som förstärker eller bibehåller överföringskapaciteten i stamnätet. På så sätt blir kapacitetsavgifterna till nytta för marknadsaktörer. Kapacitetsavgifter uppkommer som en följd av överföringsbegränsningar. Svenska kraftnät tilldelas kapacitetsavgifter utifrån de prisskillnader som uppstår mellan elområden.

Transit

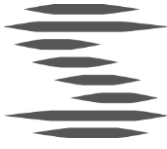
Ersättningsavtalet för transit, Inter TSO Compensation, regleras i förordning 838/2010/EU och är ett avtal mellan de 35 systemansvariga stamnätsoperatörerna i Europa. Syftet med avtalet och dess beräkningsmekanism är att varje avtalspart ska få och lämna ekonomisk kompensation för att elnät nyttjas för överföring av el genom ett land till ett annat s.k. transit. Verket får ersättning när el överförs genom Sverige och får på samma sätt betala när verket transiterar el genom ett annat land. Transitkompensationen utgörs av två delar, en del som kompenserar för nyttjandet av elnätet och en del som kompenserar för de överföringsförluster som uppstår vid transiteringen. Den förlustkompensation som Svenska kraftnät erhåller för transitering genom det svenska stamnätet hänförs till energidelen i tariffen då den ska kompensera för verkets inköp av motsvarande förluster. Övriga poster hänförs till effektdelen.

Produktionsbalanskraft

För att ge incitament till den balansansvarige att hålla sin balans betalar den balansansvarige en regleravgift för den balanskraft som ökar obalansen i systemet. För den produktionsbalanskraft som bidrar till att förbättra balansen i systemet utgår ingen sådan regleravgift och Svenska kraftnät gör därmed en vinst på denna typ av produktionsbalanskraft.

Balanskraft mellan elområden

Balanskraft mellan elområden prissätts till medelpriset av reglerkraftpriserna i respektive elområde. I de fall som det planerade flödet är högre än det verkliga flödet, samtidigt som reglerkraftpriset skiljer sig åt mellan två elområden, medför detta en förlust för de berörda systemansvariga.



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 2017.

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 29 maj 2018

Ulla Sandborgh
generaldirektör