

Generaldirektören

2018-11-21

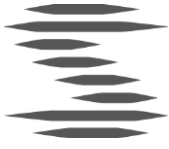
2018/723

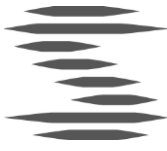
DELÅRSRAPPORT

### Delårsrapport januari – september 2018

- > Resultatet före skatt uppgick till 9 (203) mnkr.
- > Investeringarna uppgick till 1 192 (938) mnkr.
- > Räntabiliteten på justerat eget kapital var 0,1 (1,7) procent<sup>1</sup>.
- > Skuldsättningsgraden uppgick till 57,5 (61,8) 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 första kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för 2019 – 2022 till regeringen. Koncernens investeringar beräknas uppgå till 14,6 miljarder kronor under fyraårsperioden.
- > Kostnaderna för primärregleringen har varit exceptionellt höga under andra och tredje kvartalet. Inledande kyla, en kraftig vårflood med extrema vattenflöden under kort tid och en varm och torr sommar med hydrologiskt underskott, i kombination med höga elpriser (p.g.a. höga priser på utsläppsätter, valuta och bränsle) drev upp priserna på primärregleringen mycket kraftigt.
- > Den planerade drifttagningen av SydVästlänkens södra likströmsdel, mellan Barkeryd och Hurva, sköts under tredje kvartalet fram ytterligare med anledning av fortsatta problem med leveransen av den tekniska lösningen i omriktarstationerna. Beräknad drifttagning är den 31 mars 2019 för båda länkarna.
- > Den varma och torra sommaren och de bränder som förekommit i Sverige har påverkat genomförandet negativt för flera av våra pågående nätinvesteringar och underhållsåtgärder. Detta får ekonomisk påverkan för verket.
- > Under september användes 1,4 mn euro av Svenska kraftnäts defaultfund i Nasdaq Clearing för att täcka upp kostnader för en portföljstängning som Nasdaq Clearing tvingades göra till följd av att en kund inte kunde täcka upp för säkerhetskraven för sin portfölj. Detta genererade en nedskrivning på 15 mnkr för verket. En ny avsättning på 1,4 mn euro till defaultfunden är gjord.

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





## Generaldirektörens kommentar

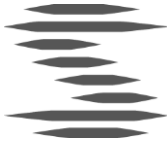
Svenska kraftnät visar för perioden ett positivt rörelseresultat. Dock går verksamhetsgren Systemansvar med ett stort underskott med anledning av fortsatt höga kostnader för primärreglering. Detta till följd av en kall vinter med låg tillrinning följt av en extrem vårflood, vilket gav mycket höga vattenflöden i kombination med höga elpriser som drev upp priserna på primärregleringen kraftigt. Även sommarens värme och torka har fortsatt att påverka priserna. Investeringarna uppgår till 1 192 mnkr vilka till stor del finansieras av erhållna kapacitetsavgifter som uppgår till 922 mnkr.

I slutet av juni skickade Svenska kraftnät in sin Kraftbalansrapport till regeringen. Rapporten har även publicerats externt. Rapporten beskriver hur kraftbalansen på den svenska elmarknaden har upprätthållits under den gångna vintern. Samtidigt redovisas en prognos för kommande vinters kraftbalans, alltså landets energibalans under timmen med vinterns högsta elförbrukning. Rapporten redovisar också en bedömning av förutsättningarna för att långsiktigt upprätthålla kraftbalansen. Årets rapport visar att marginalerna för den svenska kraftbalansen och förmågan att vara självförsörjande med tillräckligt med el under höglastsituationer krymper.

Energimarknadsinspektionen (Ei) har godkänt Svenska kraftnäts förslag om kapacitetsberäkningsmetod för kapacitetsberäkningsregion Norden. Förslaget är framtaget tillsammans med övriga systemansvariga för överföringssystem i kapacitetsberäkningsregionen.

Svenska kraftnät hade flera stamnätsledningar som gick genom de områden som drabbades hårt av bränder i somras och därmed togs ur drift. Den 8 augusti var alla ledningar tillkopplade igen. Även pågående nätinvesteringar och underhållsåtgärder påverkades av den varma och torra sommaren och de bränder som förekommit.

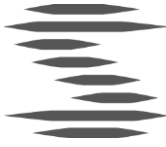
Styrelsen fastställde i september 2019 års stamnätstariff och avgifter för balansansvariga. Besluten innebar en höjning av stamnätstariffens båda delar, effektavgiften med ca 15 procent och energiavgiften med ca 8 procent. Även avgiften för av de balansansvariga höjdes, med drygt 30 procent. Svenska kraftnät gör bedömningen att effektavgiften kommer att behöva öka också de kommande åren. Dels för att möta kostnader för ett omfattande investeringsprogram, dels för att hantera de utmaningar kraftsystemet står inför. Därtill behöver affärsverket uppnå en genomsnittlig avkastning på sex procent över en konjunkturcykel.



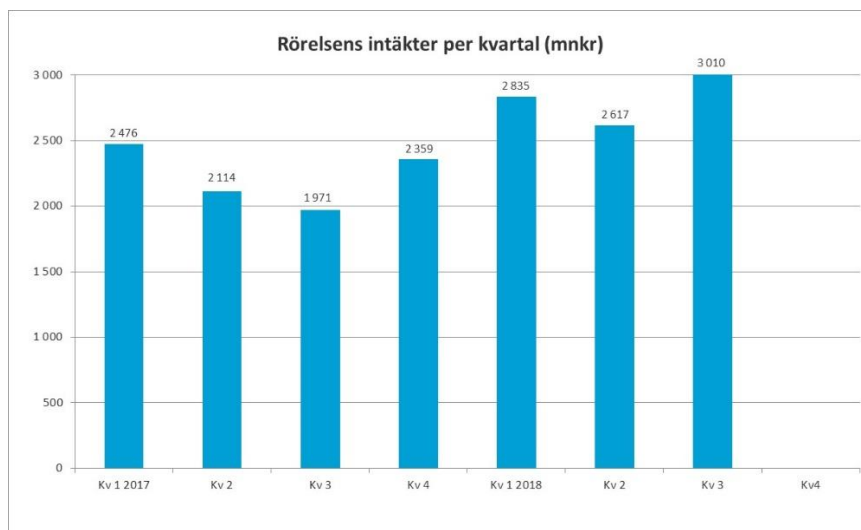
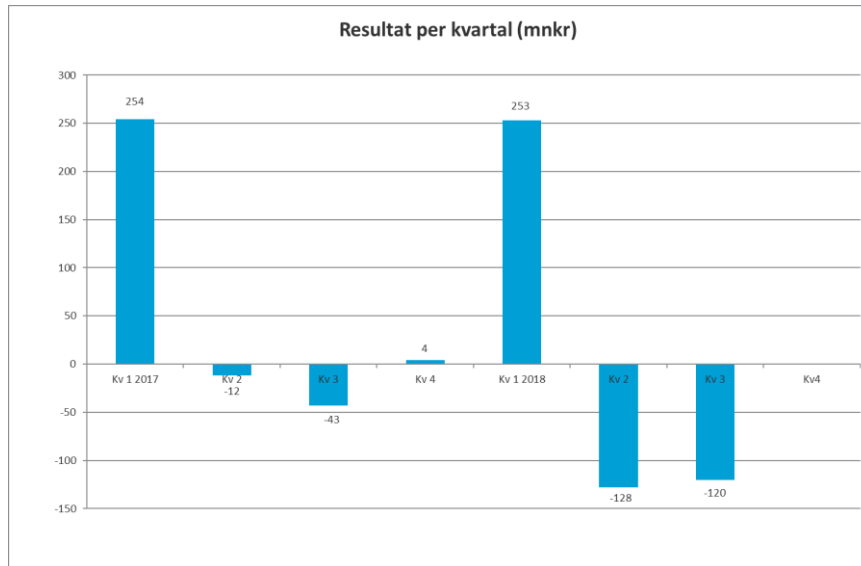
En bakomliggande orsak till avgiftsökningen för de balansansvariga företagen är den stora kostnadsökningen för primärregleringen.

Sundbyberg den 21 november 2018

Ulla Sandborgh



## Ekonomisk utveckling





## Koncernöversikt

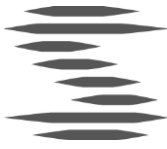
### Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

<b>(mnkr)</b>	<b>Jul- sep 2018</b>	<b>Jul- sep 2017</b>	<b>Jan- sep 2018</b>	<b>Jan- sep 2017</b>	<b>Jan- dec 2017</b>
Stamnät	1 013	932	3 241	2 857	3 840
Systemansvar	1 948	987	5 060	3 539	4 841
Telekom – externt	12	14	44	52	63
Telekom – internt	14	15	43	44	58
Elberedskap	37	38	117	113	176
Segmentseliminering	-14	-15	-43	-44	-58
<b>Summa</b>	<b>3 010</b>	<b>1 971</b>	<b>8 462</b>	<b>6 561</b>	<b>8 920</b>

### Rörelseresultat per verksamhetsgren

<b>(mnkr)</b>	<b>Jul- sep 2018</b>	<b>Jul- sep 2017</b>	<b>Jan- sep 2018</b>	<b>Jan- sep 2017</b>	<b>Jan- dec 2017</b>
Stamnät	111	7	295	133	92
Systemansvar	-219	-21	-325	75	127
Telekom - externt	1	3	9	11	9
Telekom - internt	2	3	7	3	3
Elberedskap	0	2	0	2	3
Intresseföretag	9	2	24	14	21
<b>Summa</b>	<b>-96</b>	<b>-4</b>	<b>10</b>	<b>238</b>	<b>255</b>

<b>Nyckeltal</b>	<b>Jan- sep 2018</b>	<b>Jan- sep 2017</b>	<b>Jan- dec 2017</b>
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	0,1	1,7	2,0
Skuldsättningsgrad (%)	57,5	61,8	56,8
Soliditet (%)	31,4	33,3	32,4



Eget kapital (mnkr)	<b>9 178</b>	9 301	9 304
Balansomslutning (mnkr)	<b>25 866</b>	24 584	25 321

## Svenska kraftnät (koncernen)

### Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 1 901 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 8 462 (6 561) mnkr. Verksamhetsgrenen Systemansvar stod för den största ökningen, men även Stamnät ökade. Nettoomsättningen ökade med 1 880 mnkr till 8 308 (6 428) mnkr jämfört med första nio månaderna föregående år.

Intäkterna från balansreglering ökade med 1 545 mnkr och uppgick till 5 036 (3 491) mnkr. Ökningen beror på att både genomsnittspriset och volymen för såld balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Intäkterna från överföring och transitering av el ökade med 300 mnkr, från 2 502 mnkr under de första nio månaderna 2017 till 2 802 mnkr under motsvarande period 2018. Detta förklaras främst av att effektavgiften höjdes inför 2018. Därtill ökade även intäkterna från tillfälliga abonnemang under första kvartalet p.g.a. den kalla väderleken. Även energiintäkterna var högre jämfört med föregående år och uppgick till 751 (688) mnkr, vilket främst berodde på att marginalförlustkoefficienterna höjdes i många anslutningspunkter inför 2018 för att bättre spegla de verkliga förlusterna.

Övriga externa intäkter ökade med 24 mnkr, vilket främst avser ökade intäkter från aktiverade investeringsbidrag och kapacitetsavgifter.

### Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 2 139 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 8 476 (6 337) mnkr. Ökningen berodde främst på att både genomsnittspriset och volymen för köpt balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Kostnaderna för balansregleringen ökade med 2 097 mnkr till 5 500 (3 403) mnkr. Här ingår ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 4 169 (2 739) mnkr. Kostnaderna för primärreglering ökade mycket kraftigt med 601 mnkr till 1 228 (627) mnkr. Den kalla vintern med lägre tillrinning än normalt följdes av en extrem vårflod, vilket gav mycket höga vattenflöden i kombination med höga elpriser (p.g.a. höga priser på utsläppsrätter, valuta och bränsle) drev upp priserna på primärregleringen mycket kraftigt.



Kostnaderna för automatisk sekundärreglering (aFRR) ökade med 78 mnkr till 103 (25) mnkr. Den ökade kostnaden berodde främst på att antalet upphandlade timmar ökat i enlighet med den nordiska planen.

Kostnaderna för överföring och transitering av el minskade med 147 mnkr till 873 (1 020) mnkr. Inköpen av el för att täcka överföringsförluster svarade för 611 (758) mnkr. Kostnadsminskningen berodde främst på en lägre förlustvolym.

Energiersättningen – ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och innebär en kreditering av energiavgiften, var 14 mnkr lägre jämfört med föregående år och uppgick till 141 (155) mnkr.

Personalkostnaderna ökade till 456 (434) mnkr, vilket främst förklaras löneökningar och förändring av pensionsskulden.

Kostnaderna för drift och underhåll ökade med 21 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 304 (283) mnkr. Ökningen avser till största del haverikostnader för kabelfel, samt att kostnader för skogligt underhåll har ökat.

Övriga externa kostnader ökade med 73 till 468 (395) mnkr, vilket främst avser högre kostnader för inhyrd personal, övriga externa tjänster samt supportavtal och licenser. Av- och nedskrivningarna ökade med 17 mnkr och uppgick till 710 (693 mnkr). Avskrivningarna ökade till följd av att verket under senare delen av 2017 tog ett antal anläggningar i drift. Föregående års resultat påverkades av nedskrivningar på 15 mnkr. Detta berodde till största delen på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelströmsförbindelse mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland.

Den varma och torra sommaren och de bränder som förekom gav ekonomisk påverkan för verket. Ett antal hinderanmälningar och ersättningsanspråk har inkommit och den totala kostnaden har uppskattats till ca 40 mnkr vilket gjorde att övriga rörelsekostnader ökade till 56 (1) mnkr.

Koncernens finansnetto uppgick till -1 (-35) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 14 (17) mnkr. Ränteutäkten avseende valutaterminer ökade jämfört med samma period föregående år och uppgick till 31 (10) mnkr. Aktiverade lånekostnader uppgick till -23 (-23) mnkr. Under september användes 1,4 mn euro av Svenska kraftnäts defaultfund i Nasdaq Clearing för att täcka upp kostnader för en portföljstängning som Nasdaq Clearing tvingades göra till följd av att en kund inte kunde täcka upp för säkerhetskraven för sin portfölj. Detta genererade en nedskrivning på 15 mnkr för verket. En ny avsättning på 1,4 mn euro till defaultfunden är gjord.





## Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 10 (238) mnkr och koncernens resultat blev 5 (199) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 0,1 (1,7) 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. För 2018 var målet att nå 3,1 procents avkastning på justerat eget kapital men bedömningen nu är att detta inte kommer att kunna nås, vilket främst förklaras av de extremt höga kostnaderna för primärreglering under de senaste två kvartalen.

Skuldsättningsgraden uppgick till 57,5 (61,8) procent per den 30 september 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-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Stamnät	3 241	2 857	295	133	1 079	847
Systemansvar	5 060	3 539	-325	75	109	82
Telekom – externt	44	52	9	11	-	-
Telekom – internt	43	44	7	3	4	9
Elberedskap	117	113	0	2	-	-
Intresseföretag	-	-	24	14	-	-
Segmentseliminering	-43	-44	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>8 462</b>	<b>6 561</b>	<b>10</b>	<b>238</b>	<b>1 192</b>	<b>938</b>

### 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. energiersättning.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2018</b>	<b>Jan-sep 2017</b>
Rörelsens intäkter	<b>3 241</b>	2 857
Rörelsens kostnader	<b>-2 946</b>	-2 734
<b>Rörelseresultat</b>	<b>295</b>	<b>133</b>

Rörelsens intäkter ökade under de första nio månaderna till 3 241 (2 857) mnkr. Kostnaderna ökade också och uppgick till 2 946 (2 724) mnkr. Rörelseresultatet för Stamnät blev därmed 295 (133) mnkr, vilket är en ökning på 162 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

<b>Stamnätstariffen (mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2018</b>	<b>Jan-sep 2017</b>
<b>Effektdelen</b>		
Effektintäkter	1 882	1 693
Kapacitetsavgifter och investeringsbidrag	254	218
Transit exkl. förlustkompensation	-48	-61
Personalkostnader	-365	-343
Drift och underhåll	-276	-261
Reserver <sup>2</sup>	-369	-168
Av- och nedskrivningar	-636	-625
Övrigt	-273	-180
<b>Summa effektdelen</b>	<b>169</b>	<b>273</b>
<b>Energidelen</b>		
Energiintäkter	751	688
Energiersättning	-141	-155
<b>Energiavgift netto</b>	<b>610</b>	<b>533</b>
Inköp av förlustkraft	-611	-758

<sup>2</sup> Reserver för verksamhetsgren Stamnät inkluderar FCR-D (Frequency Containment Reserves-Disturbance) och störningsreserv



Transitintäkter, förlustkompensation	127	85
<b>Summa energidelen</b>	<b>126</b>	<b>-140</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>295</b>	<b>133</b>

För effektdelen ökade effektintäkterna med 189 mnkr till 1 882 (1 693) mnkr. Ökningen förklaras främst av att effektavgiften höjdes med ca 10 procent inför 2018. Därtill ökade även intäkterna från tillfälliga abonnemang under första kvartalet, p.g.a. den kalla väderleken.

Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag ökade också och uppgick till 254 (218) mnkr för verksamhetsgrenen. Av dessa avsåg 239 (209) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 15 (9) mnkr periodens mothandelskostnader.

Nettokostnaderna för reserverna ökade under de första nio månaderna med 201 mnkr för verksamhetsgrenen. Detta förklaras främst av att nettokostnaderna för primärregleringen ökade mycket kraftigt till 1 038 (548) mnkr, varav 337 (135) mnkr belastade Stamnät och 701 (413) mnkr Systemansvar. Inledande kyla, en kraftig vårflod med extrema vattenflöden under kort tid och en varm och torr sommar med hydrologiskt underskott, i kombination med höga elpriser (p.g.a. höga priser på utsläppsrätter, valuta och bränsle) drev upp priserna på primärregleringen mycket kraftigt.

Verksamhetsgrenens av- och nedskrivningar ökade med 11 mnkr jämfört med föregående år. Avskrivningarna ökade till följd av att verket under senare delen av 2017 tog ett antal anläggningar i drift. Föregående års resultat påverkades av nedskrivningar på 15 mnkr. Detta berodde till största delen 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 rörelsekostnader med 65 mnkr. Ökningen avser främst de hinderanmälningar och ersättningsanspråk som inkommit p.g.a. bränderna i somras där den totala kostnaden har uppskattats till ca 40 mnkr. Förra årets resultat påverkades positivt med anledning av en ny bedömning av kostnader för uppgrävning av fundament gjordes vilket innebar en kostnadsreducering på 15 mnkr. Övriga externa kostnader ökade också med 19 mnkr jämfört med föregående år. I posten ingår bl.a. konsultkostnader, it-kostnader och inhyrd personal.

Sammanlagt minskade resultatet från effektdelen i stamnätstariffen med 104 mnkr till 169 (273) mnkr.



För energidelen ökade energiintäkterna med 63 mnkr och uppgick till 751 (688) 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 och uppgick till 141 (155) mnkr.

Inmatningen uppgick under de första nio månaderna till 91,1 (90,1) TWh och uttaget till 88,8 (87,6) TWh. Överföringsförlusterna minskade till 2 260 (2 494) GWh. Att överföringsförlusterna minskade trots högre inmatning och uttag förklaras av att de förluster som orsakades av transit är lägre än föregående år. Utöver detta var inmatningen från vattenproducenterna lägre, vilket ledde till mindre överföring från norr till söder. Den främsta orsaken till att kostnaderna för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna minskade till 611 (758) mnkr var den lägre förlustvolymen.

Trots att de förluster som orsakats av transit genom stamnätet minskade, ökade förlustkompensation för transit till 127 (85) mnkr. Förändringen berodde främst på att felaktiga värdena för transit avseende 2016 har korrigerats vilket medförde en ökad intäkt på 33 mnkr. Därtill finns en valutakurseffekt som har påverkat utfallet.

Sammantaget ökade resultatet från energidelen i stamnätstariffen med 266 mnkr till 126 (-140) mnkr.

Det högre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen som helhet, 295 (133) mnkr, förklaras främst av det ökade resultatet från energidelen i stamnätstariffen.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under de första nio månaderna till 137 (85), varav 6 (6) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts abonnenter uppgick till 0,8 (1,3) MWh. Målet är att den icke levererade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 13,2 (28,9) 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 29 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-N<sup>3</sup> 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-kommunikation<sup>4</sup> och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2018</b>	<b>Jan-sep 2017</b>
Rörelsens intäkter	<b>5 060</b>	3 539
<i>- varav avgifter från balansansvariga</i>	<b>660</b>	642
Rörelsens kostnader	<b>-5 385</b>	-3 464
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-325</b>	<b>75</b>

Rörelsens intäkter ökade till 5 060 (3 539) mnkr och kostnaderna till 5 385 (3 464) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar för el uppgick därmed till -325 (75) mnkr, vilket är en minskning med 400 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

De ökade bruttonivåerna på intäkter och kostnader förklaras av att både 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

<sup>3</sup> Frequency Containment Reserves - Normal

<sup>4</sup> Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.



högre priserna och den ökade volymen och uppgick till 79 (70) mnkr. Kostnaderna för balanskraft mellan elområden ökade också och uppgick till 53 (43) mnkr.

<b>Resultatpåverkande poster (mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2018</b>	<b>Jan-sep 2017</b>
Avgifter från balansansvariga	660	642
Balanskraft mellan elområden	-53	-43
Produktionsbalanskraft	79	70
Reserver, netto	-819	-457
Personalkostnader	-59	-56
Avskrivningar	-30	-22
Övriga intäkter och kostnader	-103	-59
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-325</b>	<b>75</b>

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga uppgick till 660 (642) mnkr. Ökningen berodde på högre förbrukning samt en positiv valutaeffekt.

Nettokostnaden för reserverna ökade under de första nio månaderna med 362 mnkr för verksamhetsgrenen. Detta förklaras främst av att nettokostnaderna för primärregleringen ökade mycket kraftigt till 1 038 (548) mnkr, varav 701 (413) mnkr belastade Systemansvar och 337 (135) mnkr Stamnät. Inledande kyla, en kraftig vårflood med extrema vattenflöden under kort tid och en varm och torr sommar med hydrologiskt underskott, i kombination med höga elpriser (p.g.a. höga priser på utsläppsrätter, valuta och bränsle) drev upp priserna på systemdriftstjänster mycket kraftigt.

Under perioden uppgick nettokostnaderna för automatisk sekundärreglering till 99 (23) mnkr. Den ökade kostnaden berodde främst på att antalet upphandlade timmar ökat i enlighet med den nordiska planen.

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 första nio månaderna var 8 521 (8 894) 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 september till 45 (40) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 45 (40) 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.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2018</b>	<b>Jan-sep 2017</b>
<b>Rörelsens intäkter</b>		
Externt	44	52
Internt	43	44
<b>Summa</b>	<b>87</b>	<b>96</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>		
Externt	-35	-41
Internt	-35	-41
<b>Summa</b>	<b>-71</b>	<b>-82</b>
<b>Rörelseresultat</b>		
Externt	9	11
Internt	7	3
<b>Rörelseresultat</b>	<b>16</b>	<b>14</b>

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 87 (96) mnkr och rörelseresultatet till 16 (14) mnkr. Minskningen av externa intäkter jämfört med föregående år förklaras av kundavtal som löpt ut och inte förnyats. De lägre rörelsekostnaderna jämfört med föregående år förklaras främst av utrangering av gammal utrustning som gjordes under 2017. Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 99,63 (99,96) procent. Tillgängligheten under perioden var lägre än målet då det under kvartal två uppstod ett långvarigt fel på inhyrd fiber.

## Intresseföretag

Svenska kraftnät har sex intresseföretag i koncernen. Nord Pool genomförde under april en förändring i den legala strukturen genom att verksamheten delades upp i två dotterföretag vilka ägs av ett holdingbolag. Svenska kraftnäts innehav i Nord Pool AS har därmed har övergått till Nord Pool Holding AS. Förändringen har inte haft någon finansiell påverkan.

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 de första nio månaderna var 24 (14) mnkr.



<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2018</b>	<b>Jan-sep 2017</b>
Nord Pool Holding AS	9	7
eSett Oy	10	6
Kraftdragarna AB	2	1
Triangelbolaget	3	0
Övriga	0	0
<b>Summa</b>	<b>24</b>	<b>14</b>

## 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 nio månaderna förbrukade verket 111 (105) mnkr av anslaget. Medlen användes till förstärkningsåtgärder för återuppbyggnad av elsystemet vid systemkollaps, skydd och robusthetsåtgärder vid prioriterade elanläggningar, 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)

<b>Anslag</b>						
<b>Utgiftsområde</b>	<b>Ingående överföringsbelopp</b>	<b>Årets tilldelning enligt regleringsbrev</b>	<b>Indragning</b>	<b>Totalt disponibelt belopp</b>	<b>Utgifter</b>	<b>Utgående överföringsbelopp</b>
<b>21 Energi</b>						
<b>1:8 Elberedskap</b>						
Anslagspost 1,	89 655	255 000	-89 655	255 000	-110 635	144 365
Elberedskap						





## Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar minskade jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 554 (775) mnkr, vilket främst förklaras av minskat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet för perioden minskade med 218 mnkr jämfört med 31 december 2017.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 1 192 mnkr (938) mnkr, varav 1 165 (793) mnkr var kassaflödespåverkande. Kassaflödesmässigt påverkas investeringarna 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 2 mn euro motsvarande 7 mnkr jämfört med 46 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 222 (286) 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 922 (831) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var -146 (147) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 158 (447) 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 bibehålla driftsäkerheten på rätt nivå. 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 och generaldirektören beslutat om nya investeringar till ett belopp av 3 837 mnkr. I beloppet ingår beslut om att utöka investeringsramen för dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB:s reinvesteringsprogram med 94 mnkr. Därmed har 558 mnkr av totalt beräknad investering på 763 mnkr i dotterbolaget tillstyrkts.

<b>Investeringar (mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2018</b>	<b>Jan-sep 2017</b>
<b>Affärsverket</b>		
Nätinvesteringar	1 012	805
Optoinvesteringar	1	3
Immateriella investeringar	109	49
<b>Affärsverket</b>	<b>1 123</b>	<b>857</b>
<b>Svenska Kraftnät Gasturbiner AB</b>	70	81
<b>Koncernen</b>	<b>1 192</b>	<b>938</b>



Koncernens investeringar uppgick under de första nio månaderna till 1 192 (938) mnkr. Av detta avsåg 1 083 (889) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Stamnät svarade för merparten av investeringarna med 1 079 (847) mnkr.

Årets investeringsram är nästan 1 mdkr högre än föregående år. Under perioden var investeringarna 254 mnkr högre än motsvarande period föregående år. Flera projekt är försenade vilket medförde att investeringsutgifterna var lägre än planerat. Totalt pågick drygt 150 projekt.

Det enskilt största investeringsutfallet under perioden var ledningsförnyelsen mellan Storfinnforsen och Midskog. Därutöver pågår ett antal större stationsprojekt såsom stationsförnyelsen av Skogssäter, anslutning av vindkraftsproduktion i Grönviken och reinvestering och anslutning av vindkraftsproduktion i Midskog. I det helägda dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB pågår ett stort reinvesteringprogram vilket syftar till att öka anläggningarnas tillgänglighet, förlänga anläggningarnas livslängd, förstärka skyddet mot miljö- och arbetsmiljöskador samt förbättra skyddet mot sabotage. Arbete som utfördes under perioden avsåg renoveringar av olika delar av anläggningarna i linje med övergripande plan.

## 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).

<b>Kapacitetsavgifter (mnkr)</b>	<b>Jan- sep 2018</b>	<b>Jan- sep 2017</b>
<b>Erhållna kapacitetsavgifter</b>		
– varav inom Sverige	589	551
– varav mot utlandet	333	280
<b>Summa erhållna kapacitetsavgifter</b>	<b>922</b>	<b>831</b>
<b>Kostnader för mothandel</b>	<b>-15</b>	<b>-9</b>
<b>Balanserade kapacitetsavgifter</b>		
–varav inom Sverige	-	-
–varav mot utlandet	1 092	475
<b>Totalt balanserat</b>	<b>1 092</b>	<b>475</b>



Totalt erhöjls under perioden 922 (831) 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. Efter en intensiv men kort vårflod har fyllnadsgraden i vattenmagasinen varit betydligt lägre än normalt och flöden i stamnätet låga. Detta har bidragit till att det totala inflödet av kapacitetsavgifter för tredje kvartalet kraftigt reducerats i jämförelse med samma period föregående år. Sett över perioden januari till september är dock utfallet relativt lika mellan 2017 och 2018 p.g.a. högre inflöde av kapacitetsavgifter under årets första halva, framförallt under maj månad och på snitten mellan Sverige och Finland samt Sverige och Polen.

## Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – ökade med 2 mnkr under de första nio månaderna och uppgick till 4 664 mnkr. Vid utgången av 2017 var nettoskulden 4 662 mnkr.

Skuldsättningsgraden i koncernen minskade till 57,5 (61,8) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2017 var skuldsättningsgraden 56,8 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 114 mnkr, vilket var en ökning från 86 mnkr till 200 mnkr jämfört med samma period i fjol. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande långfristiga skulderna till 219 mnkr, vilket innebar en minskning med 19 mnkr under de första nio månaderna 2018. Långfristiga förutbetalda intäkter, vilka består av skuldförda kapacitetsavgifter och investeringsbidrag, ökade till 9 943 (8 588) mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Vid årsskiftet uppgick dessa till 9 146 mnkr.

Leverantörsskulden ökade från 387 mnkr till 621 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet ökade leverantörsskulden med 15 mnkr. Leverantörsskulden påverkas av projektens betalplaner och kan därför variera mellan perioderna. Icke räntebärande kortfristiga skulder ökade med 314 mnkr från 537 mnkr vid samma period föregående år till 851 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 832 mnkr.

## Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 september 2018 till 9 178 (9 301) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 31,4 (33,3) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet<sup>5</sup> var 0,1 (1,7) procent.

---

<sup>5</sup> 12 månader rullande



## Antal anställda

Den 30 september 2018 hade verket 613 (617) tillsvidareanställda, vid utgången av 2017 hade verket 618 tillsvidareanställda. Den 30 september hade verket 604 (609) 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 september uppgick sjukfrånvaron till 2,7 (2,8) 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)	Jul-sep 2018	Jul-sep 2017	Jan-sep 2018	Jan-sep 2017	Jan-dec 2017
<b>Rörelsens intäkter</b>					
- Intäkter från överföring och transitering av el	880	829	2 802	2 502	3 348
- Intäkter från balansreglering	1 947	986	5 036	3 491	4 760
- Intäkter från effektreserven	0	0	45	40	65
- Statsanslag för elberedskap	36	35	111	105	165
- Övriga externa intäkter	107	91	314	290	393
<b>Nettoomsättning</b>	<b>2 970</b>	<b>1 941</b>	<b>8 308</b>	<b>6 428</b>	<b>8 731</b>
Aktiverat eget arbete	31	30	108	101	143
Övriga rörelseintäkter	9	0	46	32	46
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>3 010</b>	<b>1 971</b>	<b>8 462</b>	<b>6 561</b>	<b>8 920</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
<b>Personalkostnader</b>	<b>-127</b>	<b>-119</b>	<b>-456</b>	<b>-434</b>	<b>-605</b>
- Kostnader för överföring och transitering av el	-234	-376	-873	-1 020	-1 367
- Kostnader för balansreglering	-2 187	-1 002	-5 500	-3 403	-4 573
- Kostnader för störningsreserven	-22	-22	-64	-68	-94
- Kostnader för effektreserven	0	0	-45	-40	-65
- Drift- och underhållskostnader	-109	-93	-304	-283	-445
- Övriga externa kostnader	-156	-156	-468	-395	-585
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-2 708</b>	<b>-1 649</b>	<b>-7 254</b>	<b>-5 209</b>	<b>-7 129</b>
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-239	-221	-710	-693	-927
Övriga rörelsekostnader	-41	12	-56	-1	-25
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-3 115</b>	<b>-1 977</b>	<b>-8 476</b>	<b>-6 337</b>	<b>-8 686</b>
Resultat från andelar i intresseföretag	9	2	24	14	21
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-96</b>	<b>-4</b>	<b>10</b>	<b>238</b>	<b>255</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-13	-	-12	0	1
Övriga räntetäkter och liknande resultatposter	16	11	47	29	39
Räntekostnader och liknande resultatposter	-25	-49	-36	-64	-86
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>-118</b>	<b>-42</b>	<b>9</b>	<b>203</b>	<b>209</b>
Skatt på årets resultat	-	-	-	-	-2
Uppskjuten skatt	-2	-1	-4	-4	-4
<b>Periodens resultat</b>	<b>-120</b>	<b>-43</b>	<b>5</b>	<b>199</b>	<b>203</b>



## Resultaträkning per verksamhetsgren jan-sep 2018 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Eberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	2 802					2 802
Intäkter från balansreglering	54	4 982				5 036
Intäkter från effektreserv		45				45
Statsanslag för elberedskap				111		111
Övriga externa intäkter	266	7	41			314
<b>NETTOOMSÄTTNING</b>	<b>3 122</b>	<b>5 034</b>	<b>41</b>	<b>111</b>		<b>8 308</b>
Aktiverat eget arbete	87	14	2	5		108
Övriga rörelseintäkter	32	12	1	1		46
<b>TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER</b>	<b>119</b>	<b>26</b>	<b>3</b>	<b>6</b>		<b>154</b>
<b>SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER</b>	<b>3 241</b>	<b>5 060</b>	<b>44</b>	<b>117</b>		<b>8 462</b>
Personalkostnader	-365	-59	-9	-23		-456
<b>PERSONALKOSTNADER</b>	<b>-365</b>	<b>-59</b>	<b>-9</b>	<b>-23</b>		<b>-456</b>
Kostnader för överföring och transitering av el	-873					-873
Kostnader för balansreglering	-391	-5 109				-5 500
Störningsreserv	-32	-32				-64
Effektreserv		-45				-45
Drift- och underhållskostnader	-276	-18	-10			-304
Övriga externa kostnader	-280	-104	-9	-75		-468
Koncernjustering störningsreserv	6	12		-18		
<b>DIVERSE EXTERNA KOSTNADER</b>	<b>-1 846</b>	<b>-5 296</b>	<b>-19</b>	<b>-93</b>		<b>-7 254</b>
Av- och nedskrivningar	-636	-30	-43	-1		-710
<b>AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA &amp; IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR</b>	<b>-636</b>	<b>-30</b>	<b>-43</b>	<b>-1</b>		<b>-710</b>
Övriga rörelsekostnader	-56					-56
<b>ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER</b>	<b>-56</b>					<b>-56</b>
<b>SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER</b>	<b>-2 903</b>	<b>-5 385</b>	<b>-71</b>	<b>-117</b>		<b>-8 476</b>
Interna intäkter			43			43
Interna kostnader	-43					-43
<b>INTERNA POSTER</b>	<b></b>	<b></b>	<b>43</b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>
<b>SUMMA INTERNA POSTER</b>	<b>-43</b>	<b></b>	<b>43</b>	<b></b>	<b></b>	<b></b>
Resultatandelar intresseföretag					24	24
Rörelseresultat	295	-325	16		24	10

## Resultaträkning per verksamhetsgren jan-sep 2017 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Eberedskap	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	2 502				2 502
Intäkter från balansreglering	18	3 473			3 491
Intäkter från effektreserv		40			40
Statsanslag för elberedskap				105	105
Övriga externa intäkter	233	9	47	1	290
<b>NETTOOMSÄTTNING</b>	<b>2 753</b>	<b>3 522</b>	<b>47</b>	<b>106</b>	<b>6 428</b>
Aktiverat eget arbete	80	13	3	5	101
Övriga rörelseintäkter	24	4	2	2	32
<b>TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER</b>	<b>104</b>	<b>17</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>133</b>
<b>SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER</b>	<b>2 857</b>	<b>3 539</b>	<b>52</b>	<b>113</b>	<b>6 561</b>
Personalkostnader	-343	-56	-13	-22	-434
<b>PERSONALKOSTNADER</b>	<b>-343</b>	<b>-56</b>	<b>-13</b>	<b>-22</b>	<b>-434</b>
Kostnader för överföring och transitering av el	-1 020				-1 020
Kostnader för balansreglering	-152	-3 251			-3 403
Störningsreserv	-34	-34			-68
Effektreserv		-40			-40
Drift- och underhållskostnader	-261	-16	-6		-283
Övriga externa kostnader	-261	-57	-7	-70	-395
Koncernjustering störningsreserv	6	12		-18	
<b>DIVERSE EXTERNA KOSTNADER</b>	<b>-1 722</b>	<b>-3 386</b>	<b>-13</b>	<b>-88</b>	<b>-5 209</b>
Av- och nedskrivningar	-624	-22	-46	-1	-693
<b>AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA &amp; IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR</b>	<b>-624</b>	<b>-22</b>	<b>-46</b>	<b>-1</b>	<b>-693</b>
Övriga rörelsekostnader	9		-10		-1
<b>ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER</b>	<b>9</b>	<b></b>	<b>-10</b>	<b></b>	<b>-1</b>
<b>SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER</b>	<b>-2 680</b>	<b>-3 464</b>	<b>-82</b>	<b>-111</b>	<b>-6 337</b>
Interna intäkter			44		44
Interna kostnader	-44				-44
<b>INTERNA POSTER</b>	<b></b>	<b></b>	<b>44</b>	<b></b>	<b></b>
<b>SUMMA INTERNA POSTER</b>	<b>-44</b>	<b></b>	<b>44</b>	<b></b>	<b></b>
Resultatandelar intresseföretag					14
Rörelseresultat	133	75	14	2	238



## Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2018-09-30	2017-09-30	2017-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	474	360	404
Materiella anläggningstillgångar	23 301	22 331	22 847
Finansiella anläggningstillgångar	411	331	406
Varulager	83	84	83
Kundfordringar	668	442	628
Övriga kortfristiga fordringar	771	589	649
Kassa och bank	158	447	304
<b>Summa tillgångar</b>	<b>25 866</b>	<b>24 584</b>	<b>25 321</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 722	3 680	3 685
Balanserad vinst/förlust	4 851	4 822	4 816
Årets resultat	5	199	203
<b>Summa eget kapital</b>	<b>9 178</b>	<b>9 301</b>	<b>9 304</b>
<b>Latenta skatteskulder</b>	<b>43</b>	<b>40</b>	<b>39</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 057	955	994
Övriga avsättningar	73	58	59
	<b>1 130</b>	<b>1 013</b>	<b>1 053</b>
Räntebärande långfristiga skulder	3 900	4 632	4 122
Icke räntebärande långfristiga skulder	200	86	219
Förutbetalda intäkter, långfristiga	9 943	8 588	9 146
Leverantörsskulder	621	387	606
Icke räntebärande kortfristiga skulder	851	537	832
<b>Summa</b>	<b>15 515</b>	<b>14 230</b>	<b>14 925</b>
<b>Summa skulder</b>	<b>16 688</b>	<b>15 283</b>	<b>16 017</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>25 866</b>	<b>24 584</b>	<b>25 321</b>
<b>Eventualtillgångar och eventualförpliktelser</b>	Not	Not	Not





### **Not – Eventualtillgångar och eventualförpliktelser**

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 under 2017 om återställningsåtgärder för två ytterligare ledningssträckor (Nederkalix – finska gränsen och Lindbacka – Tälle) och i juli 2018 för ledningssträckan Porjus - Porjusberget. Svenska kraftnät har överklagat besluten till mark- och miljödomstolen. Det är i huvudsak fråga om samma kreosotproblematik som beskrivs ovan. Beslutet avseende sträckan Nederkalix - finska gränsen har sedermera upphävts av domstol då Energimarknadsinspektionen saknade befogenhet att fatta beslutet då fråga är om en utlandsförbindelse. Kostnaden för att sanera 143 stolplattor beräknas till ca 8 mnkr.



## Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-sep 2018	Jan-sep 2017	Jan-dec 2017
<b>Rörelsen</b>			
Rörelsens resultat före finansiella poster	10	238	255
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	710	694	928
Övriga poster	-223	-195	-242
Finansiella intäkter och kostnader	47	26	38
Erhållen utdelning	10	16	16
Skattebetalningar	0	-4	-2
<b>Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar</b>	<b>554</b>	<b>775</b>	<b>993</b>
Förändring av lager	0	0	1
Förändring av kortfristiga fordringar	-162	283	-18
Förändring av kortfristiga skulder	-56	-403	211
<b>Kassaflöde före investeringar</b>	<b>336</b>	<b>654</b>	<b>1 187</b>
<b>Investeringar</b>			
Förändring av långfristiga fordringar	7	97	67
Förändring i andra finansiella tillgångar	-5	1	19
Investering i immateriella tillgångar	-109	-49	-106
Investering i materiella anläggningstillgångar	-1 056	-744	-1 771
Försäljning av anläggningstillgångar	-	20	-
<b>Nettoinvesteringar i rörelsen</b>	<b>-1 163</b>	<b>-675</b>	<b>-1 791</b>
<b>Kassaflöde efter investeringar</b>	<b>-827</b>	<b>-21</b>	<b>-604</b>
<b>Finansiering</b>			
Förändring av räntebärande lån	-222	-286	-796
Förändring av övriga långfristiga skulder	1 035	813	1 763
Utbetald utdelning	-132	-359	-359
<b>Finansiering</b>	<b>681</b>	<b>168</b>	<b>608</b>
<b>Likviditetsförändring</b>			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	304	300	300
Dito vid periodens slut	158	447	304
Förändring i likvida medel	-146	147	4



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel

<b>Inkomsttitel, tkr</b>	<b>Belopp att leverera</b>	<b>Inlevererat belopp</b>
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	132 000	132 000

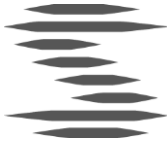
#### **Finansiella nyckeltal för koncernen**

	<b>Jan-sep 2018</b>	<b>Jan-sep 2017</b>	<b>Jan-dec 2017</b>
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	0,1	1,7	2,0
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	0,5	1,9	2,1
Soliditet (%)	31,4	33,3	32,4
Rörelsemarginal (%)	0,1	3,7	2,9
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,4	0,4	0,4
Skuldsättningsgrad (%)	57,5	61,8	56,8
Självfinansieringsgrad, ggr	0,3	0,9	0,6
Räntetäckningsgrad, ggr	1,3	3,1	3,4
Internt tillförda medel (mnkr)	554	775	993
Nettoskuld (mnkr)	4 664	5 052	4 662
Investeringar (mnkr)	1 192	938	1 813

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

#### **Förändring i eget kapital för koncernen**

<b>(mnkr)</b>	<b>30 sep 2018</b>	<b>30 sep 2017</b>	<b>31 dec 2017</b>
<b>Ingående eget kapital</b>	<b>9 304</b>	<b>9 472</b>	<b>9 472</b>
Omräkningsdifferens	1	-11	-12
Utdelning	-132	-359	-359
Periodens resultat	5	199	203
<b>Utgående eget kapital</b>	<b>9 178</b>	<b>9 301</b>	<b>9 304</b>



## Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – september 2018 uppgick till 8 469 (6 570) mnkr, varav 9 (9) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev -22 (202) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 1 123 (857) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 158 (283) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 30 september 2018 var det egna kapitalet 8 901 (9 064) mnkr medan upplåningen uppgick till 3 900 (4 632) mnkr. De totala tillgångarna var 25 546 (24 304) mnkr.



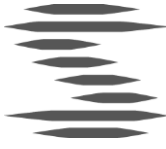
## Moderföretagets resultaträkning

(mnkr)	Jul-sep 2018	Jul-sep 2017	Jan-sep 2018	Jan-sep 2017	Jan-dec 2017
<b>Rörelsens intäkter</b>					
- Intäkter från överföring och transitering av el	882	830	2 810	2 509	3 359
- Intäkter från balansreglering	1 947	986	5 036	3 491	4 760
- Intäkter från effektreserven	0	0	45	40	65
- Intäkter från elberedskap	36	35	111	105	165
- Övriga externa intäkter	106	94	313	293	392
<b>Nettoomsättning</b>	<b>2 971</b>	<b>1 945</b>	<b>8 315</b>	<b>6 438</b>	<b>8 741</b>
Aktiverat eget arbete	32	30	108	101	143
Övriga rörelseintäkter	9	-1	46	31	46
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>3 012</b>	<b>1 974</b>	<b>8 469</b>	<b>6 570</b>	<b>8 930</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
<b>Personalkostnader</b>	<b>-127</b>	<b>-119</b>	<b>-456</b>	<b>-434</b>	<b>-605</b>
- Kostnader för överföring och transitering av el	-234	-376	-873	-1 020	-1 367
- Kostnader för balansreglering	-2 191	-1 002	-5 504	-3 404	-4 574
- Kostnader för störningsreserven	-46	-45	-135	-134	-182
- Kostnader för effektreserven	0	0	-45	-40	-65
- Drift- och underhållskostnader	-101	-84	-277	-259	-411
- Övriga externa kostnader	-157	-158	-468	-404	-595
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-2 729</b>	<b>-1 665</b>	<b>-7 302</b>	<b>-5 261</b>	<b>-7 194</b>
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-230	-215	-686	-670	-900
Övriga rörelsekostnader	-41	12	-56	-1	-25
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-3 127</b>	<b>-1 987</b>	<b>-8 500</b>	<b>-6 366</b>	<b>-8 724</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-115</b>	<b>-13</b>	<b>-31</b>	<b>204</b>	<b>206</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-13	-1	-2	32	34
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	16	11	47	29	39
Räntekostnader och liknande resultatposter	-25	-48	-36	-63	-86
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>-137</b>	<b>-51</b>	<b>-22</b>	<b>202</b>	<b>193</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>-137</b>	<b>-51</b>	<b>-22</b>	<b>202</b>	<b>193</b>



## Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2018-09-30	2017-09-30	2017-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	474	360	404
Materiella anläggningstillgångar	22 913	22 008	22 505
Finansiella anläggningstillgångar	528	463	510
Varulager	1	-	-
Kundfordringar	668	442	621
Övriga kortfristiga fordringar	804	748	704
Kassa och bank	158	283	304
<b>Summa tillgångar</b>	<b>25 546</b>	<b>24 304</b>	<b>25 048</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	5 009	4 948	4 948
Årets resultat	-22	202	193
<b>Summa eget kapital</b>	<b>8 901</b>	<b>9 064</b>	<b>9 055</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 057	955	994
Övriga avsättningar	73	58	59
<b>Summa</b>	<b>1 130</b>	<b>1 013</b>	<b>1 053</b>
Räntebärande långfristiga skulder	3 900	4 632	4 122
Icke räntebärande långfristiga skulder	200	86	219
Förutbetalda intäkter, långfristiga	9 943	8 588	9 146
Leverantörsskulder	610	374	590
Icke räntebärande kortfristiga skulder	862	547	863
<b>Summa</b>	<b>15 515</b>	<b>14 227</b>	<b>14 940</b>
<b>Summa skulder</b>	<b>16 645</b>	<b>15 240</b>	<b>15 993</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>25 546</b>	<b>24 304</b>	<b>25 048</b>
<b>Eventualtillgångar och eventualförpliktelser (se koncernen)</b>	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

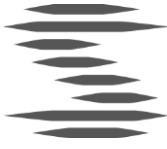
Ersättningsavtalet för transit, Inter TSO Compensation, regleras i förordning 838/2010/EU och är ett avtal mellan de 35 systemansvariga stamnätsoperatörerna i Europa. Syftet med avtalet och dess beräkningsmekanism är att varje avtalspart ska få och lämna ekonomisk kompensation för att elnät nyttjas för 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 21 november 2018

Ulla Sandborgh  
generaldirektör