

# Delårsrapport kvartal 1, 2023



# Svenska kraftnät

---

Svenska kraftnät är systemansvarig myndighet, med uppgift att på ett affärsmässigt sätt förvalta, driva och utveckla ett kostnadseffektivt, driftsäkert och miljöanpassat kraftöverföringssystem. Det omfattar ledningar för 400 kV och 220 kV med stationer och utlandsförbindelser. Svenska kraftnät utvecklar transmissionsnätet och elmarknaden för att möta samhällets behov av en säker, hållbar och ekonomisk elförsörjning. Därmed har Svenska kraftnät också en viktig roll i klimatpolitiken.

## **Version 1.0**

Org. Nr 202 100-4284

Svenska kraftnät  
Box 1200  
172 24 Sundbyberg  
Sturegatan 1

Tel: 010-475 80 00  
Fax: 010-475 89 50  
[www.svk.se](http://www.svk.se)

# Innehåll

Delårsrapport kvartal 1, 2023 .....	1
Svenska kraftnät .....	2
Innehåll.....	3
Generaldirektören har ordet .....	5
Kvartalet i siffror .....	7
Ekonomisk utveckling .....	8
Händelser under året.....	9
Kvartal 1 .....	9
Koncernöversikt .....	11
Svenska kraftnät (koncernen) .....	12
Rörelsens intäkter .....	12
Rörelsens kostnader .....	13
Rörelsens resultat och nyckeltal .....	13
Verksamhetsgrenar .....	15
Transmissionsnät .....	16
Systemansvar .....	20
Telekom .....	23
Elberedskap .....	24
Intresseföretag.....	25
.....	26
Finansiell ställning .....	26
Investeringar.....	26
Drivkrafter .....	26
Flaskhalsintäkter .....	28

Skuldsättning.....	30
Eget kapital.....	31
Antal anställda och sjukfrånvaro.....	31
Riskhantering.....	31
<b>Finansiella rapporter.....</b>	<b>33</b>
Resultaträkning – Koncernen (mnkr).....	33
Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2023.....	35
Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2022.....	36
Balansräkning – Koncernen (mnkr).....	37
Utdelning.....	39
Finansiella nyckeltal för koncernen.....	39
Förändring i eget kapital – Koncernen (mnkr).....	39
Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget).....	40
Resultaträkning – Affärsverket (mnkr).....	40
Balansräkning – Affärsverket (mnkr).....	42
<b>Definitioner och begrepp i delårsrapporten.....</b>	<b>43</b>
Definitioner Nyckeltal.....	43
Begrepp i delårsrapporten.....	44
<b>Redovisningsprinciper.....</b>	<b>47</b>
<b>Intyg.....</b>	<b>47</b>



## Generaldirektören har ordet

Inför vintern 2022/2023 meddelade Svenska kraftnät att det fanns en reell risk för manuell förbrukningsfrånkoppling på grund av effektbrist. Bakgrunden var en ansträngd omvärldssituation där kriget i Ukraina minskat tillgången på energi i Europa samtidigt som nivån i vattenmagasinen i Norge var låga, Frankrike hade minskad kärnkraftsproduktion och reaktorn Ringhals 4 tvingades till förlängd revision. Det förelåg en osäkerhet kring importmöjligheterna vid de mest ansträngda situationerna, och därmed en ökad risk för behov av bortkoppling av last vid vissa tidpunkter.

När vi i slutet av mars sammanfattade vintern kunde vi konstatera att förbrukningen under topplasttimmen – den 16 december kl. 9-10 – var lägre jämfört med tidigare år, men att det krävdes unikt hög import för att klara situationen, över 3000 MW.

Under perioden 16 november – 15 mars har Svenska kraftnät tillgång till effektreserven, utifall att det inte finns tillräckligt med produktion tillgänglig på elmarknaden. Under vintern har vi sex gånger beordrat effektreserven att kunna starta med två timmars beredskap och fyra gånger att köra på minimieffekt. Däremot har den inte aktiverats fullt ut. Under första halvan av februari klassificerade vi ned risken för effektbrist från reell till låg, vilket bland annat kan förklaras av vinterns minskade elkonsument jämfört året tidigare.

Flaskhalsintäkterna har de senaste åren ökat dramatiskt (69 mdkr år 2022), vilket har berott på stora och växande skillnader i elpris mellan elområden inom landet och med våra grannländer. Efter årsskiftet har inflödet minskat påtagligt och i vår investerings- och finansieringsplan för 2024–2026 bedömer vi att inflödet mer än halveras innevarande år och år 2024.

I början av januari lämnade vi förslag till regeringen om ett elstöd till näringsidkare och juridiska personer och i slutet av januari till alla hushåll med eget elnätsavtal för förbrukning under november och december 2022.

Ei har överlämnat till regeringen vår koncessionsansökan rörande kraftledningen Aurora Line som sträcker sig från Messaure nära Jokkmokk till den finska gränsen och vidare in i Finland. Det är ett gemensamt projekt mellan Svenska kraftnät och Fingrid, och då det handlar om en utlandsförbindelse är det regeringen som beslutar om koncession. Ei föreslår att regeringen bifaller vår ansökan.

Jag vill också lyfta fram att vi i februari lämnade in en koncessionsansökan till Ei avseende ledningen Odensala-Överby, vilken är viktig för att långsiktigt säkra Stockholms elförsörjning. Det har varit ett utmanande och tidskrävande utredningsarbete då det hos Swedavia och Luftfartsverket har funnits oro för att ledningens passage förbi Arlanda skulle kunna orsaka radiostörningar för flyget. Efter två års mätningar har vi nu kunnat avskriva den farhågan.

Vid årsskiftet beslutade Ei om nätkoncession, och villkor, för ledningen Ekhyddan-Nybro. Det är ett mycket viktigt projekt, som vi har arbetet med i många år. Ledningen möjliggör anslutning av ny vindkraft som projekteras längs med kusten, både på land och till havs. Därtill innebär den en nödvändig förstärkning för att klara en driftssäker elförsörjning i sydöstra Sverige. Den är också en förutsättning för att fullt ut nyttja sjökabelförbindelsen Nordbalt som binder ihop Sverige med Litauen och den europeiska elmarknaden.

Svenska kraftnät etablerar sig på fler platser runt om Sverige. Det handlar bland annat om att få bättre möjligheter att rekrytera rätt kompetens och att säkra en regional förankring kring våra omfattande investeringar i norra respektive västra Sverige. I senhöstas flyttade vi in i vårt nya kontor i Göteborg. I januari invigde vi kontoret i Göteborg och under innevarande kvartal har vi flyttat in i våra nya lokaler i Luleå.

Rysslands anfallskrig mot Ukraina fortsätter där det mänskliga lidandet har varit enormt. Regeringen beslutade i januari i enlighet med vår hemställan att få skicka ytterligare utrustning till Ukraina. Bland annat rör det sig om brytare och servrar, för bland annat övervakning av elsystemet.

Stockholm i maj 2023

LOTTA MEDELIUS-BREDHE

## Kvartalet i siffror

Överföring av el		Jan-mar 2023	Jan-mar 2022
Inmatad energi på transmissionsnätet	TWh	32,1	34,3
Uttagen energi på transmissionsnätet	TWh	30,8	33,0

### Driftsäkerhet

Driftstörningar på transmissionsnätet	Antal	19	33
Driftstörningar med elavbrott	Antal	0	1
Icke levererad energi (ILE)	MWh	0,0	0,2
Icke levererad effekt (ILEffekt)	MW	0,0	0,6

### Ekonomiska fakta, koncernen

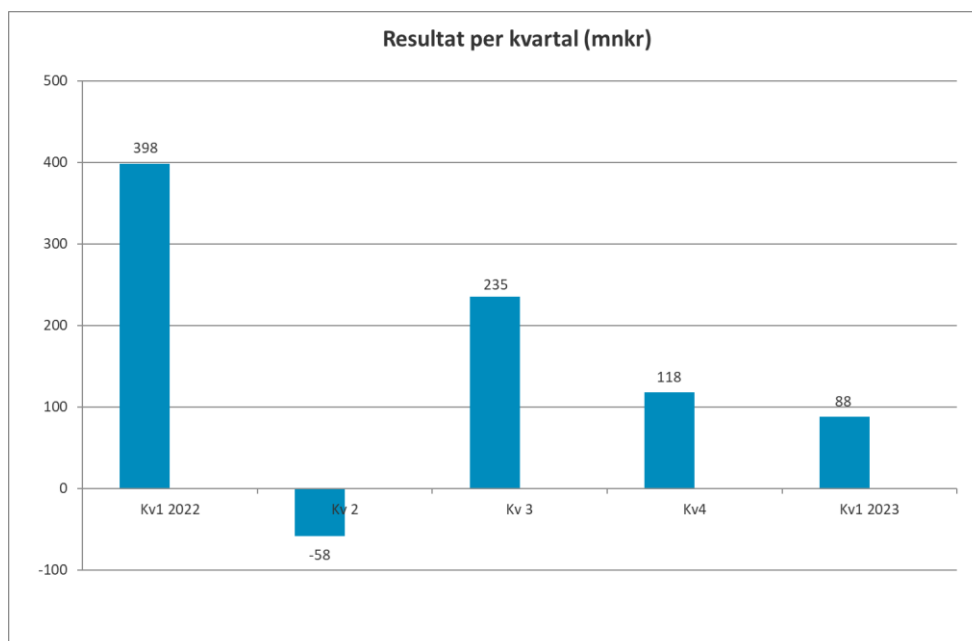
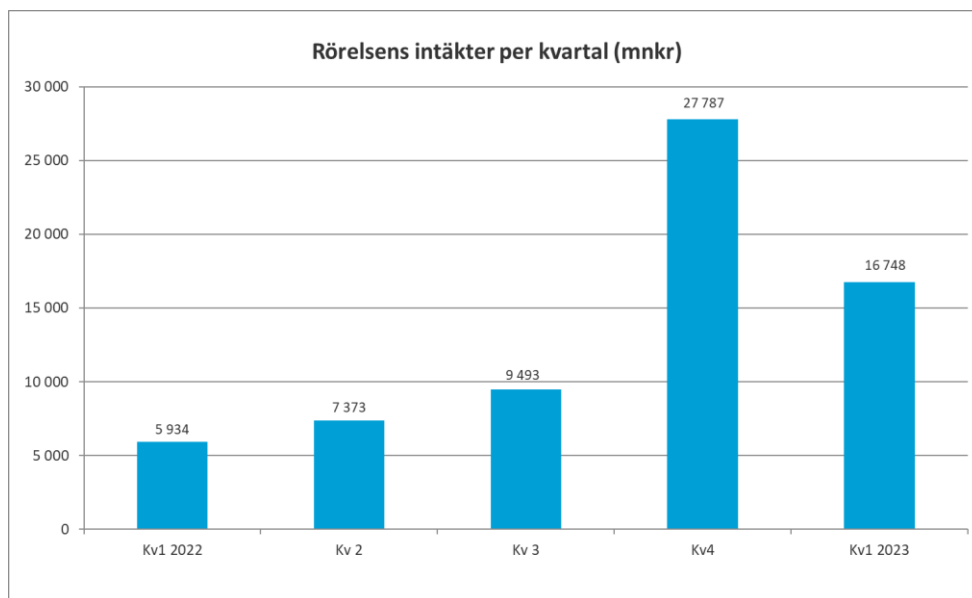
Koncernens rörelseintäkter	mnkr	16 748	5 934
Koncernens resultat	mnkr	88	398
Räntabilitet på justerat eget kapital <sup>1</sup>	%	3,3	5,2
Skuldsättningsgrad	%	-708,8	-356,9
Soliditet	%	9,0	13,5
Investeringar	mnkr	875	526
Balansomslutning	mnkr	105 747	70 000

### Medarbetarinformation

Tillsvidareanställda medarbetare	Antal	1 125	946
----------------------------------	-------	-------	-----

<sup>1</sup> 12 månader rullande

## Ekonomisk utveckling





# Händelser under året

## Kvartal 1

- > Effektagiften, som är den delen av transmissionsnätstariffen som ska täcka drift, underhåll och utbyggnad av transmissionsnätet sänks med 60 procent 2023. Sänkningen möjliggörs genom att Svenska kraftnät kan använda flaskhalsintäkter i stället för den avgift som betalas av elnätskunderna. Därtill införs under 2023 ett tak på nätkundernas energiavgift som är den del som ska täcka kostnader för överföringsförlusterna i transmissionsnätet. Den ordinarie energiavgiften reduceras motsvarande det inbetalade nettobeloppet för energiavgiften av respektive nätkund för perioden september 2021-augusti 2022. Det motsvarar ca 3,9 mdkr.
- > 16 januari beslutade Energimarknadsinspektionen om koncession för ledningen Ekhyddan - Nybro. Projektet ska bl.a. möjliggöra ett effektivare utnyttjande av NordBalt-ledningen mellan Sverige och Litauen.
- > Den 7 februari genomfördes den första auktionen av EPADs (Electricity Price Area Differential) för att förbättra möjligheterna till prissäkring på terminsmarknaden för el. Under pilotprojektet kommer Svenska kraftnät regelbundet auktionera ut kontrakt motsvarande ca 10 procent av det svenska nätets kapacitet att överföra el mellan områdena SE2 och SE3 respektive SE3 och SE4. Syftet är att stödja likviditeten i terminsmarknaden och förbättra möjligheterna för marknadens aktörer att prissäkra sin produktion eller förbrukning. I mars har de första tre kontrakten slutavräknats. Resultatet av dessa kontrakt uppgår till 6,7 mnkr vilket påverkat långfristig förutbetalad intäkt.
- > Den 20 februari påbörjades utbetalningen av elstöd till hushållen och beloppet kunde då fastställas till 17,6 mdkr, av vilka 17 mdkr resultatfördes 2022. En tillkommande utbetalning avseende elstöd till hushållssektorn, uppgående till 0,6 mdkr, gjordes i februari till Försäkringskassan. Det innebär att ytterligare 0,6 mdkr av flaskhalsintäkterna kommer användas för att täcka kostnader för lämnat bidrag för elstöd vilket kommer påverka verkets resultaträkning 2023.
- > I februari lämnade Svenska kraftnät sin verksamhetsplan med investerings- och finansieringsplan för 2024–2026 till regeringen. Investeringarna under de kommande tre åren beräknas uppgå till 32,0 miljarder kronor varav 7,8 miljarder avser 2024. Det är en ökning med ca fem miljarder kronor jämfört med föregående års treårsplanering.

- > Regeringen har beslutat om en förordning om elstöd för perioden november-december 2022 till privatpersoner i hela landet. Försäkringskassan kommer att betala ut elstödet senast den 9 juni. För detta ändamål reserverade Svenska kraftnät 10 mdkr i mars.
- > I mars bytte dotterbolaget Svenska kraftnät Gasturbiner AB namn till Svensk Kraftreserv AB. Det nya namnet indikerar att fler typer av stödtjänster kan erbjudas samt att det genom namnbytet blir en tydligare självständighet gentemot ägaren.
- > Svenska konsumenter fortsatte att dra ner på elförbrukningen, men i avtagande takt. Sedan september 2022 har minskningen per månad legat på minst 5 procent jämfört med samma period ett år tidigare, korrigerat för kalender- och temperaturskillnader. Minskningen toppade i december med 8,2 procent, för att sedan falla till 7,1 procent i januari, 6,5 procent i februari och 5,2 procent i mars jämfört med föregående år.

## Händelser efter balansdagen

- > Svenska kraftnät har tilldelats 425 (350) mnkr i anslagsmedel för 2023, varav 8 mnkr är avsedda för utökad tillsyn inom elförsörjningen enligt säkerhetsskyddslagen. I slutet av april skickade verket in en hemställan om att utöka ramanslaget med ytterligare 100 mnkr kronor för år 2023 så att anslaget bestäms till totalt 525 mnkr. Syftet med denna hemställan är att finansiera ökat behov av elberedskapsåtgärder.

## Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren (mnkr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-dec 2022
Transmissionsnät	12 701	3 145	34 981
Systemansvar	3 992	2 742	15 155
Telekom	51	43	178
Elberedskap	37	30	378
Segmentseliminering	-33	-26	-105
<b>Summa</b>	<b>16 748</b>	<b>5 934</b>	<b>50 587</b>

Rörelseresultat per verksamhetsgren (mnkr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-dec 2022
Transmissionsnät	-793	134	1 677
Systemansvar	349	260	-1 575
Telekom	15	11	33
Elberedskap	0	0	0
Intrasseföretag	1	-1	6
<b>Summa</b>	<b>-428</b>	<b>404</b>	<b>141</b>



# Svenska kraftnät (koncernen)

## Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 10 814 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 16 748 (5 934) mnkr. Verksamhetsgrenen Transmissionsnät stod för den största ökningen, men även verksamhetsgren Systemansvars intäkter ökade jämfört med föregående år. Nettoomsättningen ökade med 10 752 mnkr till 16 575 (5 824) mnkr jämfört med det första kvartalet föregående år.

Intäkterna från transmissionsnätstariff och transitering av el minskade med 1 437 mnkr, från 2 054 mnkr under det första kvartalet 2022 till 617 mnkr under motsvarande period 2023. Minskningen förklaras främst av att Svenska kraftnät reducerat energiavgiften och sänkt effektavgiften. För detta använde verket 795 mnkr av flaskhalsintäkterna vilket möjliggjordes av det höga inflödet av flaskhalsintäkter<sup>2</sup> och efter godkännande av Energimarknadsinspektionen. Energiavgifterna uppgick under kvartalet till 78 (1 024) mnkr och effektavgiften uppgick till 402 (974) mnkr.

Intäkterna från balansavräkning ökade med 833 mnkr och uppgick till 2 629 (1 796) mnkr. Balansansvarsavgiften uppgick till 1 124 (790) mnkr. De högre bruttonivåerna på intäkter och kostnader berodde framförallt på att elpriset var högre än föregående år.

Övriga externa intäkter ökade med 10 884 mnkr jämfört med föregående år till 11 923 (1 039) mnkr. De ökade intäkterna avser främst bidrag avseende elstöd för november till december 2022 som ska betalas ut i juni 2023. Till detta kommer användning av flaskhalsintäkter till tariffreducering av energidelen i tariffen avseende verksamhetsgrenen Transmissionsnät, uppgående till 795 mnkr. Detta för att nå avkastningskravet och undvika framtida tariffhöjningar. Under perioden avräknades 378 mnkr av flaskhalsintäkterna mot resultatet för att täcka kostnader för underhåll, RCC<sup>3</sup> och nätförluster enligt metod och godkännande av Energimarknadsinspektionen.

---

<sup>2</sup> Från 2023 benämns det som tidigare kallats "Kapacitetsavgifter" för "Flaskhalsintäkter" för att bättre tydliggöra vad som avses.

<sup>3</sup> Regional Coordination Centre

## Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 11 648 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 17 177 (5 529) mnkr. Verksamhetsgrenen Transmissionsnät stod för den största ökningen, men även verksamhetsgrenen Systemansvars kostnader ökade.

Kostnaderna för balansavräkningen ökade med 374 mnkr till 2 913 (2 539) mnkr, vilket framförallt berodde på att elpriset var högre än föregående år.

Kostnaderna för transmissionsnätstariff och transitering av el var högre än föregående år och uppgick till 1 256 (1 113) mnkr. Ökningen av kostnaderna avser främst inköp av el för att täcka förluster där kostnaden uppgick till 1 038 (859) mnkr. Ökningen förklaras både av ett högre elpris 2023 jämfört med 2022 samt av en valutaeffekt i Euro. Kostnaden för energiersättning minskade under perioden till 131 (165) mnkr.

Kostnader för stödtjänster ökade med 481 mnkr till 1 113 (632) mnkr.

Kostnaderna för drift och underhåll minskade under perioden till 110 (158) mnkr då ett kabelhaveri på Konti-skan 1 2022 gav ett stort utfall under första kvartalet föregående år.

Övriga externa kostnader ökade med 106 mnkr till 407 (301) mnkr, där den största ökningen bestod av bl.a. kostnader för inhyrd personal, konsulter och inköp av licenser.

Övriga rörelsekostnader ökade med 10 569 mnkr till 10 620 (51) mnkr, varav ökningen främst avsåg bidrag för elstöd, där motsvarande post inte fanns i kvartal 1 2022.

Personalkostnaderna ökade till 343 (293) mnkr, vilket främst förklarades av en ökning av antal anställda.

Av- och nedskrivningarna ökade med 25 mnkr till 324 (299) mnkr, vilket främst berodde på att fler anläggningar tagits i drift.

Koncernens finansnetto uppgick till 519 (-4) mnkr. I och med det höga inflödet av flaskhalsintäkter har affärsverket fortsatt ett överskott som placerats hos Riksgälden, vilket till slutet av mars uppgick 66 904 (34 642) mnkr.

## Rörelsens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till -428 (404) mnkr och koncernens resultat blev 88 (398) mnkr. Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 3,3 (5,2) procent. Enligt Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2023 är målet att uppnå en

räntabilitet på justerat eget kapital på 4 procent under en konjunkturcykel, exklusive realiserade resultat från avyttringar i intressebolag. För helåret 2022 var avkastningen 6,1 procent. För 2023 är målet i budget att nå 4,0 procents avkastning på justerat eget kapital.

Skuldsättningsgraden uppgick till -708,8 (-356,9) procent per den 31 mars 2023. Den 31 december 2022 uppgick den till -849,1 procent. I regleringsbrevet för 2023 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 100 procent.

# Verksamhetsgrenar

Koncernen (mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022
Transmissionsnät	12 701	3 145	-793	134	813	464
Systemansvar	3 992	2 742	349	260	58	59
Telekom	51	43	15	11	4	3
Intresseföretag	-	-	1	-1	-	-
Elberedskap	37	30	0	0	-	-
Segmentseliminering	-33	-26	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>16 748</b>	<b>5 934</b>	<b>-428</b>	<b>404</b>	<b>875</b>	<b>526</b>



## Transmissionsnät

Svenska kraftnät förvaltar och utvecklar Sveriges transmissionsnät för el. Verksamheten omfattar utbyggnad, drift och underhåll av transmissionsnätet. Verksamhetsgrenen finansieras av transmissionsnätstariffen som också täcker större delen av verkets avkastningskrav. Principerna för prissättning i nättariffen är att avgifterna ska bygga på kostnadsriktighet och ge korrekta styr signaler till marknadens aktörer.

Nättariffen består av två avgifter:

- > **Effektavgiften** ska täcka drift, underhåll, avskrivningar och kapitalkostnader för nätet. Avgiften baseras på anslutningspunktens geografiska placering i transmissionsnätet och på kundens årsvis abonnerade effekter för inmatning respektive uttag i anslutningspunkten.
- > **Energiavgiften** ska täcka kostnaden för de nätförluster som uppstår vid överföring på transmissionsnätet. Varje anslutningspunkt har en egen avgift som beräknas utifrån de nätförluster som orsakas i transmissionsnätet vid inmatning och uttag i respektive anslutningspunkt. Om kundens inmatning eller 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.

Transmissionsnät (mnr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022
Rörelsens intäkter	12 701	3 145
Rörelsens kostnader	-13 494	-3 011
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-793</b>	<b>134</b>

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen Transmissionsnät minskade med 927 mnr jämfört med motsvarande period föregående år. Styrelsen beslutade den 30 september 2022 att nätavgifternas uttag skulle begränsas med ca 11 mdr under 2023. Reduceringen skulle innefatta både den fasta effektavgiften och den rörliga energiavgiften. Den reducerade effektdelen i tariffen bedömdes kunna täckas med flaskhalsintäkter, vilket inte har behövts utifrån ett helhetsperspektiv för att möta affärsverkets avkastningskrav. Svenska kraftnät använde under kvartal 1 2023 flaskhalsintäkter med 795 mnr för att täcka reduceringen av energidelen i nättariffen.



Transmissionsnät (mnkr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022
<b>Effektdelen</b>		
Effektintäkter	402	974
Flaskhalsintäkter och investeringsbidrag	11 546	748
Transit exklusive förlustkompensation	-79	-80
Personalkostnader	-229	-202
Drift och underhåll	-98	-149
Stödtjänster, netto <sup>4</sup>	-369	-188
Avhjälpande åtgärder <sup>5</sup>	36	-31
Störningsreserven <sup>6</sup>	-40	-29
Nettoresultat från balansavräkning	-284	-743
Av- och nedskrivningar	-291	-269
Lämnat bidrag för elstöd	-10 543	-
Avsättning miljöåtgärder	-56	-51
Övriga intäkter och kostnader	-171	-158
<b>Summa effektdelen</b>	<b>-176</b>	<b>-178</b>
<b>Energidelen</b>		
Energiintäkter	78	1 024
Energiersättning	-131	-165
<b>Energiavgift netto</b>	<b>-53</b>	<b>859</b>
Inköp av förlustkraft	-1 038	-859
Flaskhalsintäkter, förlustkompensation	344	264
Transitintäkter, förlustkompensation	130	48
<b>Summa energidelen</b>	<b>-617</b>	<b>312</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-793</b>	<b>134</b>

Effektintäkterna minskade och uppgick till 402 (974) mnkr, vilket förklaras av att effektavgiften sänktes med ca 60 procent 2023.

<sup>4</sup> För verksamhetsgrenen avser stödtjänster frekvenshållningsreserven FCR-D (Frequency Containment Reserves-Disturbance).

<sup>5</sup> Från kvartal 2 2022 redovisas avhjälpande åtgärder på egen rad från att tidigare ha ingått i Stödtjänster. Värdena för kvartal 1 2022 har justerats för att motsvara nuvarande redovisning.

<sup>6</sup> Från kvartal 1 2023 redovisas störningsreserven (mFRR) på egen rad från att tidigare ha ingått i Stödtjänster.

Investeringsbidrag och intäkter från flaskhalsintäkter som hänförs till effektdelen uppgick under första kvartalet till 11 546 (748) mnkr. Ökningen jämfört med föregående år berodde främst på att Svenska kraftnät i mars reserverade 10 mdkr i bidrag för elstöd avseende perioden november-december 2022, vilket har finansierats med flaskhalsintäkter. Till detta kommer utbetalning till Försäkringskassan i februari på 600 mnkr av vilka 543 mnkr påverkat resultatet 2023. Under perioden användes 34 (75) mnkr av flaskhalsintäkterna mot resultatet för att täcka kostnader för underhåll och RCC.

Personalkostnaderna ökade med 27 mnkr till 229 (202) mnkr, vilket främst förklaras av att antalet anställda ökade under året.

Kostnaderna för drift och underhåll minskade med 51 mnkr och uppgick till 98 (149) mnkr. Det högre utfallet föregående år berodde på ett kabelhaveri på Konti-skan 1, vilket gav ett stort utfall under första kvartalet.

Nettokostnaden för stödtjänsterna ökade under det första kvartalet med 181 mnkr för verksamhetsgrenen jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 369 (188) mnkr. För affärsverket uppgick nettokostnaderna för frekvenshållningsreserven till 774 (428) mnkr, varav 369 (188) mnkr belastade verksamhetsgrenen Transmissionsnät. Att kostnaderna för frekvenshållningsreserven ökade förklaras främst av högre pris under första kvartalet 2023 jämfört med 2022 men även av att det handlades upp en högre volym för FCR-D ned för 2023.

Kostnaderna för avhjälpande åtgärder för verksamhetsgrenen uppgick till -36 (31) mnkr, varav -40 (31) mnkr avsåg mothandel. Det positiva utfallet berodde på en för hög reservering i december 2022.

Kostnaden för störningsreserven ökade till 80 (58) mnkr varav 40 (29) mnkr belastar verksamhetsgrenen Transmissionsnät. De högre kostnaderna förklaras av högre priser i de ingångna avtalen.

Under det första kvartalet uppgick nettokostnaden från balansavräkningen till 284 (743) mnkr för verksamhetsgrenen varav 181 (739) utgörs av balanskraft mellan elområden. Den lägre kostnaden för balanskraft mellan elområden berodde främst på väsentligt lägre prisskillnader mellan elområdena.

Av- och nedskrivningar ökade med 22 mnkr till 291 (269) mnkr, vilket främst berodde på att fler anläggningar tagits i drift.

I februari skedde en tillkommande utbetalning till Försäkringskassan på 600 mnkr, där utfallet avseende 2023 uppgick till -543 (-) mnkr. Utöver detta har 10 mdkr reserverats för kommande utbetalning av elstöd avseende november-december 2022.

Sammantaget minskade resultatet från effektdelen i tariffen med 2 mnkr till -176 (-178) mnkr. Det negativa resultatet för perioden berodde främst på att verket sänkte tariffen utifrån förväntningen att kunna möta sänkningen med avräkning av flaskhalsintäkter. Utifrån ett affärsverksperspektiv har detta dock inte behövts. Det negativa resultatet föregående år förklaras främst av att kostnaderna för balanskraft mellan elområden ökade markant i förhållande till de antaganden som gjordes vid tariffsättningen.

Energiintäkterna minskade under det första kvartalet och uppgick till 78 (1 024) mnkr. Kostnaden för energiersättningen minskade också och uppgick till 131 (165) mnkr. De lägre energiintäkterna och energiersättning berodde främst på reduceringen av energiavgiften, vilket innebär att verket inte haft några energiintäkter för perioden. Under första kvartalet använde Svenska kraftnät 795 mnkr av flaskhalsintäkterna för att täcka del av energiavgiften vilket möjliggjordes av det höga inflödet av flaskhalsintäkter.

Inmatningen uppgick under det första kvartalet till 32,1 (34,3) TWh och uttaget till 30,8 (33,0) TWh. Förlusterna uppgick till 1,3 (1,3) TWh. Kostnaderna för förlustkraft ökade till 1 038 (859) mnkr. Detta förklaras både av ett högre elpris 2023 jämfört med 2022 samt av en valutaeffekt.

Svenska kraftnät får täcka kostnaden för de överföringsförluster som uppstår på utlandsförbindelser och mellan svenska elområden med flaskhalsintäkter. Dessa flaskhalsintäkter ingår i energidelen av tariffen. För att energiavgiften även fortsatt ska ge korrekta styrsignaler och möjliggöra ett effektivt nyttjande av transmissionsnätet sker ingen justering av energiavgiften utan det ökade överskottet från energidelen vidareförs istället till effektavgiften. Därigenom sänks intäktbehovet från effektavgiften med motsvarande belopp så att även dessa flaskhalsintäkter kommer marknaden till del via en lägre nättariff. Flaskhalsintäkter för att kompensera för överföringsförluster uppgick under det första kvartalet till 344 (264) mnkr. Ökningen berodde främst på det högre elpriset.

Utöver de överföringsförluster som orsakas av inmatning och uttag i transmissionsnätet tillkommer de överföringsförluster som uppstår som en följd av transitering av el genom transmissionsnätet. Kostnaden för dessa förluster kompenseras via den europeiska transitmekanismen. Förlustkompensationen för transit ökade under det första kvartalet till 130 (48) mnkr. Ökningen berodde främst på att priset för förlustkompensationen var högre än föregående år.

Sammantaget sjönk resultatet från energidelen i tariffen med 929 mnkr till -617 (312) mnkr, vilket främst beror på att energiavgiften, utifrån ett affärsverksperspektiv, inte helt har behövt täckas med flaskhalsintäkter samt

att kostnaderna för förluster har varit högre och inte täckts fullt ut utifrån gällande regelverk.

### **Driftsäkerheten under 2023**

Antalet driftstörningar på transmissionsnätet uppgick under det första kvartalet till 19 (33) stycken, varav 0 (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts nätkunder uppgick till 0 (0,2) MWh. Icke levererad effekt uppgick till 0 (0,6) MW.

## **Systemansvar**

Svenska kraftnät har systemansvaret för el i Sverige. Det betyder att verket har ett övergripande ansvar att upprätthålla den kortsiktiga balansen mellan produktion och förbrukning av el, vilket är en nödvändighet för ett fungerande elsystem. I praktiken omfattar systemansvaret att styra och övervaka de faktorer som påverkar kraftsystemets stabilitet och balansering. För att kunna upprätthålla balansen i systemet har Svenska kraftnät tecknat avtal om balansansvar för el med ett trettiotal företag, s.k. balansansvariga parter.

De balansansvariga parterna har ansvar för att planera sin förbrukning, produktion och handel i balans och därigenom bidra till att säkerställa balansen i elsystemet. Svenska kraftnät ansvarar för att balansera inmatning och uttag av el under drifttimmen. För att upprätthålla ett driftsäkert nät och elsystemets frekvens när de balansansvariga parterna avviker från sina planer vidtar affärsverket nödvändiga regleråtgärder. Detta innebär att verket ger balansansvariga parter i uppdrag att öka eller minska sin produktion eller förbrukning via manuella avrop på den s.k. reglerkraftmarknaden.

Utöver dessa manuella avrop av balansenergi på reglerkraftmarknaden upphandlas också stödtjänster i förväg för automatisk frekvensåterställning, frekvenshållning och störningsreserv.

De balansansvariga parterna 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 balansansvariga parternas 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 parterna och Svenska kraftnät via den nordiska balansavräkningen. Med undantag för balanskraft mellan elområden och i viss mån de affärer som syftar till att omfördela produktionen under timmen, medför dessa affärer ingen resultatpåverkan för Svenska kraftnät, utan utgör endast en clearingverksamhet.

För att finansiera verksamhetsgrenens kostnader för stödtjänster och övriga rörelsekostnader tar Svenska kraftnät ut avgifter från de balansansvariga parterna. Avgifterna sätts i euro och grundar sig på den balansansvarige partens förbrukning och produktion samt obalanser.

Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation<sup>7</sup> och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer.

## Resultat för verksamhetsgrenen

Systemansvar (mnkr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022
Rörelsens intäkter	3 992	2 742
-varav avgifter från balansansvariga	1 124	790
Rörelsens kostnader	-3 643	-2 482
<b>Rörelseresultat</b>	<b>349</b>	<b>260</b>

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen Systemansvar ökade med 89 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år där det högre resultatet förklaras främst av att kostnaderna för stödtjänster minskade i förhållande till vad Svenska kraftnät budgeterade vid avgiftssättningen som en följd av det lägre elpriset.

Rörelsens intäkter för verksamhetsgrenen ökade med 1 250 mnkr och kostnaderna med 1 161 mnkr. De högre bruttonivåerna på intäkter och kostnader berodde framförallt på att elpriset var högre än föregående år.

<sup>7</sup> System för elektroniskt informationsutbyte på elmarknaden

<b>Systemansvar, resultatpåverkande poster (mnkr)</b>	<b>Jan-mar 2023</b>	<b>Jan-mar 2022</b>
Avgifter från balansansvariga	1 124	790
Intäkt från effektreserv	52	55
Stödtjänster, netto <sup>8</sup>	-546	-386
Störningsreserven <sup>9</sup>	-40	-29
Kostnad för effektreserv	-47	-49
Personalkostnader	-97	-79
Av- och nedskrivningar	-17	-15
Övriga intäkter och kostnader	-80	-28
<b>Rörelseresultat</b>	<b>349</b>	<b>260</b>

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga parterna ökade med 1 124 mnkr, vilket främst förklaras av den höjda grundavgiften för balansansvariga inför 2023 med ca 40 procent, som utgick från en bedömning om väsentligt högre kostnader för bl.a. stödtjänster under 2023.

Intäkterna från effektreserven uppgick vid slutet av mars till 52 (55) mnkr och kostnaderna till 47 (49) mnkr. Dessa intäkter och kostnader redovisas under vintermånaderna, från mitten av november till mitten av mars. Resultatet för effektreserven ska över en konjunkturcykel utgöra ett nollsummespel.

Nettokostnaden för stödtjänsterna för verksamhetsgrenen ökade med 160 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 546 (386) mnkr. De ökade nettokostnaderna berodde främst på de högre kostnaderna för frekvenshållningsreserven. Den totala nettokostnaden för frekvenshållningsreserven uppgick till 774 (428) mnkr, varav 405 (240) mnkr belastade verksamhetsgrenen Systemansvar. Att kostnaderna för frekvenshållningsreserven ökade förklaras främst av att elpriset var högre än föregående år.

Nettokostnaden för den frekvensåterställande reserven uppgick till 128 (141) mnkr. Den lägre kostnaden berodde på att Svenska kraftnät övergått till en nordisk marknad från december 2022 vilket medförde att kostnaden sjönk trots att elpriset ökat.

<sup>8</sup> För verksamhetsgrenen ingår frekvenshållningsreserven (FCR-N och FCR-D) frekvensåterställande reserv (aFRR) och avhjälpande åtgärder, vilka under kvartal 1 2022 låg under övriga intäkter och kostnader. Jämförelsesiffror har justerats.

<sup>9</sup> Från kvartal 1 2023 redovisas störningsreserven (mFRR) på egen rad från att tidigare ha ingått i Stödtjänster.

Under första kvartalet uppgick kostnader för störningsreserven till 40 (29) mnkr för verksamhetsgrenen. Ökade kostnader förklaras av ökade kostnader i upphandlingen och ingångna avtal.

Personalkostnaderna ökade med 19 mnkr till 98 (79) mnkr, vilket främst berodde på att antalet anställda ökade.

Övriga intäkter och kostnader ökade med 52 mnkr, vilket bl.a. avsåg ökade kostnader för inhyrd personal och licenser.

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. Under första kvartalet låg frekvensen utanför detta intervall under 2 278 (2 273) minuter.

## Telekom

För att styra och övervaka transmissionsnätet 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 Transmissionsnät för användningen av kommunikationsnätet.

Svenska kraftnät samverkar med och möter regelbundet statliga myndigheter och aktörer i olika forum för att diskutera möjliga samarbetsformer. Svenska kraftnät verkar också för att realisera Sveriges bredbandsstrategi genom att förlägga överkapacitet av fiber då ledningar byggs eller förnyas, denna överkapacitet kan då hyras ut till operatörer som kan tillhandahålla bredbandstjänster till företags- och privatkundsmarknaden. I tillägg till överkapaciteten av fiber så byggs och placeras skarvplatser och teknikbodar för inplacering av externa telekomkunders utrustning på platser som bedöms ha kommersiellt intresse.

Tillgängligheten i tele- och kommunikationsnätet ska vara minst 99,95 procent mätt på dubbla (redundanta) förbindelser. Utfallet under perioden var 99,83 (99,66) procent. Anledningen till det lägre utfallet var ett elfel på batterianläggningen på en äldre anläggning som håller på att förnyas under året.

Telekom (mnkr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022
Rörelsens intäkter	51	43
-varav intäkter från externa kunder	13	11
Rörelsens kostnader	-36	-32
<b>Rörelseresultat</b>	<b>15</b>	<b>11</b>

Verksamhetsgrenens intäkter ökade med 8 mnkr där ökningen främst förklaras av ökad interndebitering av verksamhetsgrenen Transmissionsnät, medan kostnadsökningen bl.a. beror på ökade kostnader för anläggningshyror och ökade personalkostnader. Rörelseresultatet uppgick till 15 (11) mnkr, där ökningen förklaras av ökade intäkter.

## Elberedskap

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

Svenska kraftnät tilldelades 425 (350) mnkr i anslagsmedel för 2023, varav 8 mnkr är avsedda för utökad tillsyn inom elförsörjningen enligt säkerhetsskyddslagen.

Under det första kvartalet förbrukade verket 32 (27) mnkr av anslaget. Medlen användes till åtgärder för ö-drift, drift och underhåll av gasturbiner för ö-drift, drift och underhåll av SUSIE (elförsörjningens lägesuppföljnings- och rapporteringsverktyg), stöd avseende Rakel inom sektorn, utredningar och dammsäkerhet. Medlen har även använts till drift och underhåll av elberedskapsförråd för vidmakthållande och tillgängliggörande av nationella förstärkningsresurser såsom utbildningar, övningar och beredskapsmateriel samt förvaltningskostnader för elberedskapsmyndigheten.



## Anslagsredovisning för affärsverket

Anslag tkr	Ingående överförings- belopp	Årets tilldelning enligt regleringsbrev	Indragning	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överförings- belopp
<b>Utgiftsområde 21 Energi 1:6 Elberedskap</b>	31 691	425 000	-31 691	425 000	-32 177	392 823
Elberedskap						
001 Elberedskap	30 977	417 000	-30 977	417 000	-31 114	385 886
003 Utökad tillsyn inom elförsörjningen enligt säkerhetsskyddslagen	714	8 000	-714	8 000	-1 063	6 937

## Intresseföretag

Svenska kraftnät har sju intresseföretag i koncernen. Resultatandelarna det första kvartalet var 1 (-1) mnkr.

Resultatandelar från intresseföretag (mnkr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022
Nordic RCC AS	2	-
Fifty AS	-1	0
eSett Oy	1	0
Kraftdragarna	-2	-1
Övriga	1	0
<b>Summa</b>	<b>1</b>	<b>-1</b>



## Finansiell ställning

### Investeringar

Inför 2023 godkände riksdagen en investeringsram om 6 350 (5 800) 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 4,4 mdkr. I beloppet ingår bland annat ett antal stationsförnyelser men även investeringsbeslut för nytt driftövervakningssystem.

### Drivkrafter

Samhällsutvecklingen mot en integrerad europeisk elmarknad samt krav om större andel förnybar och väderberoende elproduktion förutsätter ett robust och driftsäkert transmissionsnät. Samhällets ökade elberoende innebär att toleransen mot elavbrott minskar och att långvariga elavbrott inte kan accepteras.

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

#### **Anslutning**

Svenska kraftnät har en anslutningsplikt och ett uppdrag att göra det möjligt att ansluta förnybar elproduktion till transmissionsnätet. 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 transmissionsnätet.

### **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 transmissionsnätet.

### **Reinvestering**

Det svenska transmissionsnätet 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 investeringar 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.

### **Nya it-lösningar och övriga investeringar**

Utöver ovan nämnda drivkrafter som avser att förvalta och anpassa transmissionsnätet genomförs investeringar i nya it-lösningar som krävs för att utföra verkets uppdrag, exempelvis it-system som behövs i det framtida kraftsystemet och förnyat driftövervakningssystem. Här ingår också övriga investeringar såsom t.ex. it-infrastruktur.

Investeringar per drivkraft (mnkr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022
Anslutning	20	18
Marknadsintegration	74	37
Systemförstärkning	352	244
Reinvestering	282	122
Nya it-lösningar och övriga investeringar	147	105
<b>Koncernen</b>	<b>875</b>	<b>526</b>

Investeringarna fördelade sig på följande sätt i koncernen.

Koncernens investeringar (mnkr)	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-mar 2021	Jan-mar 2020	Jan-mar 2019
<b>Affärsverket</b>					
Nätinvesteringar	786	441	478	471	309
Optoinvesteringar	0	0	0	0	0
Immateriella anläggningstillgångar	81	62	67	66	39
<b>Summa Affärsverket</b>	<b>867</b>	<b>503</b>	<b>545</b>	<b>537</b>	<b>348</b>
Svensk Kraftreserv AB	8	23	9	25	15
<b>Summa</b>	<b>875</b>	<b>526</b>	<b>554</b>	<b>562</b>	<b>363</b>

Koncernens investeringar uppgick under det första kvartalet till 875 (526) mnkr. Av detta avsåg 788 (460) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Transmissionsnät svarade för merparten av investeringarna med 813 (464) mnkr.

Årets investeringsram är 550 mnkr högre än föregående år och under perioden var det ca 490 (432) projekt som nyttjade investeringsmedel varav de fyra med störst utgifter var Barsebäck-Sege ledningsförnyelse med 59 mnkr, Anneberg-Skanstull tunnel med 58 mnkr, Örby-Snösätra och Snösätra-Högdalen markkabel med 52 mnkr samt Tuna anslutning med 45 mnkr. Ett globalt osäkert ekonomiskt läge har bidragit till att entreprenörer aviserar om höjda energi- och råvarupriser, vilket påverkar utfall i pågående projekt.

## Flaskhalsintäkter

De flaskhalsintäkter som erhålls under året redovisas som långfristig förutbetalad intäkt i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar, förutom den del som avräknas för att täcka kostnader för åtgärder som garanterar tilldelad kapacitet eller optimerar användandet av tillgänglig kapacitet. Eventuella outnyttjade medel balanseras på separat konto i balansräkningen som långfristig förutbetalad intäkt (balanserade

flaskhalsintäkter) till dess att det blir möjligt att nyttja dem enligt förordningens föreskrifter. Om årets avräknade intäkter överskrider årets erhållna flaskhalsintäkter får underskottet avräknas från tidigare års balanserade medel.

<b>Flaskhalsintäkter (mnkr)</b>	<b>Jan-mar 2023</b>	<b>Jan-mar 2022</b>
<b><i>IB flaskhalsintäkter</i></b>	<b>65 833</b>	<b>22 357</b>
Årets erhållna flaskhalsintäkter	6 720	15 598
Årets nyttjade flaskhalsintäkter:		
- bidrag för elstöd	-10 556	-
- mothandel och omdirigeringar	23	-56
- underhåll	-9	-70
- nätförluster	-344	-264
- RSC/RCC	-25	-5
- förbrukningsreduktion	-14	-
- tariffreduktion	-795	-468
- nätinvesteringar	-	-
Summa årets nyttjade flaskhalsintäkter	-11 720	-863
<b><i>UB flaskhalsintäkter</i></b>	<b>60 833</b>	<b>37 092</b>
<b>Aktiverade flaskhalsintäkter, nätinvesteringar (mnkr)</b>	<b>Jan- mar 2023</b>	<b>Jan-mar 2022</b>
<b><i>IB aktiverade flaskhalsintäkter</i></b>	<b>15 449</b>	<b>15 527</b>
Årets aktiveringar	-	-
Årets intäkt från aktiverade flaskhalsintäkter (avskrivningar)	-156	-149
<b><i>UB aktiverade flaskhalsintäkter</i></b>	<b>15 293</b>	<b>15 378</b>

Totalt erhöles under perioden 6 720 (15 598) mnkr i flaskhalsintäkter. Inflödet av flaskhalsintäkter kan variera stort från år till år och påverkas av utbud, efterfrågan och överföringsförmågan i nätet. Dessa påverkas i sin tur av en mängd olika faktorer såsom temperatur och vind, tillgång på vatten i vattenmagasinen, kärnkraftens tillgänglighet, antalet projekt och arbeten i nätet, tillgängligheten på överföringsförbindelser och bränslepriser för att nämna några.

För årets tre första månader var inflödet av flaskhalsintäkter 6,7 mdkr vilket är mindre än hälften i jämförelse med 2022 (då inflödet för samma period var 15,6 mdkr). I jämförelse med förra året har elprisskillnaderna varit generellt

sett lägre i Sverige i och med att elpriserna i norra Sverige ökat medan de i södra Sverige sjunkit i jämförelse med 2022.

Störst inflöde av flaskhalsintäkter genererades av överföringen på snitt 2 (ungefär samma andel som 2022 på 55 procent) vars kapacitet också ökade för januari och februari till 98 respektive 97 procent av installerad kapacitet (i jämförelse med 91 respektive 92 procent år 2022). I mars påbörjades flera såväl planerade som nya underhåll vilket minskade den driftsäkra kapaciteten för snitt 2. Kapaciteten på snitt 2 påverkades också av ett ökat öst-västligt flöde under våren och behovet av att optimera transmissionsnätets övriga handelskapaciteter i den riktningen (bl.a. ökade importkapaciteten från Finland efter installation av ett nytt systemvärn den 22 februari).

Inflödet av flaskhalsintäkter över snitt 4 motsvarade ca 20 procent för perioden. I jämförelse med 2022 var prisskillnaden större mellan elområde 3 och 4 medan den driftsäkra kapaciteten var lägre (ca 80-85 procent 2023, i jämförelse med 70-78 procent 2022).

## Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – har i och med det höga inflödet av flaskhalsintäkter och depositioner kopplade till säkerhetskrav avseende utställandet av EPADs, genererat en nettofordran. Svenska kraftnäts säkerheter till Nasdaq Clearing AB avseende finansiell handel uppgick till 147 mn euro motsvarande 1 660 mnkr. Depositionen utgör säkerhet för den handel med EPADs 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. Verkets nettofordran minskade under första kvartalet 2023 med 10 904 mnkr och uppgick till 67 641 mnkr. Vid utgången av 2022 var nettofordran 78 545 mnkr.

Skuldsättningsgraden i koncernen minskade till -708,8 (-356,9) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2022 var skuldsättningsgraden -849,1 procent. Den stora minskningen i skuldsättningsgraden berodde till största del på att verket, till följd av de höga flaskhalsintäkterna, fortsatt har kunnat placera medel hos Riksgälden med 66 904 (34 642) mnkr. Finansieringen av investeringar under perioden skedde främst genom erhållna flaskhalsintäkter.

Långfristiga förutbetalda intäkter, vilka består av skuldförda flaskhalsintäkter och investeringsbidrag, ökade till 78 743 (54 472) mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Vid årsskiftet uppgick dessa till 83 866 mnkr.

Leverantörsskulden ökade från 1 038 mnkr till 1 389 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulden med 489 mnkr. Leverantörsskulden påverkas av projektens betalplaner och kan därför variera mellan perioderna. Icke räntebärande kortfristiga skulder ökade med 10 798 mnkr från 1 717 mnkr vid samma period föregående år till 12 515 mnkr, vilket till stor del påverkats av en reserverad kostnad för elstöd avseende perioden november-december 2022. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 22 885 mnkr.

## Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 31 mars 2023 till 10 539 (10 522) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 9,0 (13,5) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 3,3 (5,2) procent.

## Antal anställda och sjukfrånvaro

Den 31 mars 2023 hade verket 1 120 (945) tillsvidareanställda och dotterbolaget 5 (1). Omräknat till heltidssysselsatta inkl. visstids- och timanställda var det 1 114 (944) i affärsverket och 5 (1) i dotterbolaget. Vid utgången av 2022 hade verket 1 037 tillsvidareanställda och 4 i dotterbolaget. Omräknat till heltidssysselsatta var det 1 037 i affärsverket och 4 i dotterbolaget.

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 3,0 (3,0<sup>10</sup>) procent, jämfört med 2,9 procent för helåret 2022.

## Riskhantering

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

---

<sup>10</sup> Värdet för 2022 har justerats.

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 2022.





# Finansiella rapporter

## Resultaträkning – Koncernen (mnkr)

	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-dec 2022
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Transmissionsnätstariff och transitering av el	617	2 054	8 530
Balansansvarsavgift	1 124	790	2 739
Intäkter från balansavräkning	2 629	1 796	11 549
Intäkter från stödtjänster	198	63	856
Intäkter från effektreserv	52	55	88
Statsanslag för elberedskap	32	27	368
Övriga externa intäkter	11 923	1 039	25 854
<b>Nettoomsättning</b>	<b>16 575</b>	<b>5 824</b>	<b>49 984</b>
Aktiverat eget arbete	85	75	290
Övriga rörelseintäkter	88	35	313
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>16 748</b>	<b>5 934</b>	<b>50 587</b>
<b>Rörelsens kostnader<sup>11</sup></b>			
<b>Personalkostnader</b>	<b>-343</b>	<b>-293</b>	<b>-1 121</b>
Kostnader för överföring och transitering av el	-1 256	-1 113	-6 556
Kostnader för balansavräkning	-2 913	-2 539	-14 266
Kostnader för stödtjänster	-1 113	-632	-6 650
Kostnader för avhjälpande åtgärder	36	-36	-410
Kostnader för störningsreserven	-80	-58	-268
Kostnader för effektreserv	-47	-49	-82
Drift- och underhållskostnader	-110	-158	-729
Övriga externa kostnader	-407	-301	-1 745
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-5 890</b>	<b>-4 886</b>	<b>-30 706</b>
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-324	-299	-1 383
Bidrag för elstöd	-10 554	-	-17 057

<sup>11</sup> Fr.om. kvartal 2 2022 redovisas avhjälpande åtgärder på egen resultatrad. Siffor för föregående år är i och med detta justerade i samtliga tabeller.

	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-dec 2022
Övriga rörelsekostnader	-66	-51	-185
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-17 177</b>	<b>-5 529</b>	<b>-50 452</b>
Resultat från andelar i intresseföretag	1	-1	6
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-428</b>	<b>404</b>	<b>141</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	4	-1	10
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	507	0	544
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-3	6
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>90</b>	<b>400</b>	<b>701</b>
Skatt på årets resultat	-	-	-2
Uppskjuten skatt	-2	-2	-6
<b>Periodens resultat</b>	<b>88</b>	<b>398</b>	<b>-693</b>

## Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2023

(mnkr)	Transmissionsnät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intresseföretag	Totalt
<b>Rörelsens intäkter</b>						
Transmissionsnätstariff och transitering av el	617					617
Balansansvarsavgift		1 124				1 124
Intäkter från balansavräkning		2 629				2 629
Intäkter från stödtjänster	49	149				198
Intäkter från effektreserv		52				52
Statsanslag för elberedskap				32		32
Övriga externa intäkter	11 905	3	15			11 923
<b>Nettoomsättning</b>	<b>12 571</b>	<b>3 957</b>	<b>15</b>	<b>32</b>		<b>16 575</b>
Aktiverat eget arbete	56	24	2	3		85
Övriga rörelseintäkter	74	11	1	2		88
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>12 701</b>	<b>3 992</b>	<b>18</b>	<b>37</b>		<b>16 748</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>						
<b>Personalkostnader</b>	<b>-229</b>	<b>-97</b>	<b>-7</b>	<b>-10</b>		<b>-343</b>
Kostnader för överföring och transitering av el	-1 256					-1 256
Kostnader för balansavräkning	-284	-2 629				-2 913
Kostnader för stödtjänster	-418	-695				-1 113
Kostnader för avhjälpande åtgärder	36					36
Kostnader för störningsreserv	-40	-40				-80
Kostnader för effektreserv		-47				-47
Drift- och underhållskostnader	-98	-7	-5			-110
Övriga externa kostnader	-264	-116	-8	-19		-407
Koncernjustering störningsreserv	3	5		-8		
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-2 321</b>	<b>-3 529</b>	<b>-13</b>	<b>-27</b>		<b>-5 890</b>
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-291	-17	-16			-324
Övriga rörelsekostnader	-10 620					-10 620
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-13 461</b>	<b>-3 643</b>	<b>-36</b>	<b>-37</b>		<b>-17 177</b>
<b>Interna poster</b>	<b>-33</b>		<b>33</b>			
<b>Summa interna poster</b>	<b>-33</b>		<b>33</b>			
Resultatandelar intresseföretag					1	1
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-793</b>	<b>349</b>	<b>15</b>		<b>1</b>	<b>-428</b>

## Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2022

(mnkr)	Transmissionsnät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intresseföretag	Totalt
<b>Rörelsens intäkter</b>						
Transmissionsnätstariff och transitering av el	2 054					2 054
Balansansvarsavgift		790				790
Intäkter från balansavräkning		1 796				1 796
Intäkter från stödtjänster	16	47				63
Intäkter från effektreserv		55				55
Statsanslag för elberedskap				27		27
Övriga externa intäkter	1 023	2	14			1 039
<b>Nettoomsättning</b>	<b>3 093</b>	<b>2 690</b>	<b>14</b>	<b>27</b>		<b>5 824</b>
Aktiverat eget arbete	52	20	2	1		75
Övriga rörelseintäkter		32	1	2		35
<b>Tillkommande rörelseintäkter</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>3</b>	<b>3</b>		<b>110</b>
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>3 145</b>	<b>2 742</b>	<b>17</b>	<b>30</b>		<b>5 934</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>						
<b>Personalkostnader</b>	<b>-202</b>	<b>-79</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>		<b>-293</b>
Kostnader för överföring och transitering av el	-1 113					-1 113
Kostnader för balansavräkning	-743	-1 796				-2 539
Kostnader för stödtjänster	-204	-428				-632
Kostnader för avhjälpande åtgärder	-31	-5				-36
Kostnader för störningsreserv	-29	-29				-58
Kostnader för effektreserv		-49				-49
Drift- och underhållskostnader	-149	-5	-4			-158
Övriga externa kostnader	-197	-81	-7	-16		-301
Koncernjustering störningsreserv	3	5		-8		
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-2 463</b>	<b>-2 388</b>	<b>-11</b>	<b>-24</b>		<b>-4 886</b>
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-269	-15	-15			-299
Övriga rörelsekostnader	-51					-51
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-2 985</b>	<b>-2 482</b>	<b>-32</b>	<b>-30</b>		<b>-5 529</b>
<b>Interna poster</b>	<b>-26</b>		<b>26</b>			
<b>Summa interna poster</b>	<b>-26</b>		<b>26</b>			
Resultatandelar intresseföretag					-1	-1
<b>Rörelseresultat</b>	<b>134</b>	<b>260</b>	<b>11</b>		<b>-1</b>	<b>404</b>

## Balansräkning – Koncernen (mnkr)

	2023-03-31	2022-03-31	2022-12-31
<b>Tillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	1 198	1 184	1 145
Materiella anläggningstillgångar	32 389	29 769	31 906
Finansiella anläggningstillgångar	2 263	571	606
Varulager	91	89	91
Kundfordringar	364	899	2 145
Övriga kortfristiga fordringar	1 880	2 376	3 720
Kassa och bank	67 562	35 112	80 061
<b>Summa tillgångar</b>	<b>105 747</b>	<b>70 000</b>	<b>119 674</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 936	3 909	3 928
Balanserad vinst/förlust	5 915	5 615	5 246
Årets resultat	88	398	693
<b>Summa eget kapital</b>	<b>10 539</b>	<b>10 522</b>	<b>10 467</b>
<b>Latenta skatteskulder</b>	<b>56</b>	<b>51</b>	<b>54</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 675	1 554	1 612
Avsättningar för avhjälpande av miljöskador	710	561	672
Övriga avsättningar	40	38	40
	<b>2 425</b>	<b>2 153</b>	<b>2 324</b>
Icke räntebärande långfristiga skulder	80	47	79
Förutbetalda intäkter, långfristiga	78 743	54 472	83 866
Leverantörsskulder	1 389	1 038	1 878
Icke räntebärande kortfristiga skulder	12 515	1 717	21 006
<b>Summa</b>	<b>92 727</b>	<b>57 274</b>	<b>106 829</b>
<b>Summa skulder</b>	<b>95 208</b>	<b>59 478</b>	<b>109 207</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>105 747</b>	<b>70 000</b>	<b>119 674</b>
<b>Ansvarsförbindelser, not</b>	<b>15 000</b>	<b>15 000</b>	<b>15 000</b>

## **Not - Ansvarsförbindelser**

### Ansvarsförbindelser för avhjälpande av miljöskador

Svenska kraftnät ska enligt 10 kap miljöbalken ansvara för föroreningsskada som uppstått från verkets verksamhet. I och med detta har Svenska kraftnät en ekonomisk förpliktelse och skyldighet att genomföra och bekosta undersökning och avhjälpande av föroreningsskada men även kostnader för eventuella kompensande åtgärder. Svenska kraftnät ska för att leva upp till dessa krav, ta upp impregnerade slipersfundament med tillhörande stag vid avslutad verksamhet. Värdet av det framtida åtagandet är svårbedömt men har beräknats uppgå till mellan 10 000 och 15 000 mnkr (nominellt värde).

Det finns en avsevärd osäkerhet i de ekonomiska antagandena eftersom de baseras på befintlig men begränsad erfarenhet av saneringsåtgärder. Utöver osäkerheten i kostnadsuppskattning är tidpunkten för de ekonomiska konsekvenserna osäker då det beror på när ny- och reinvestering av det nuvarande transmissionsnätet sker. Då detta är en infrastruktur av stor betydelse för samhällsekonomin krävs omfattande samplanering och tillståndsförfarande vilket gör tidsestimaten extremt osäkra.

## Utdelning

Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel:

Inkomsttitel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	348	-

## Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-dec 2022
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	3,3	5,2	6,1
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	3,2	5,3	6,1
Soliditet (%)	9,0	13,5	7,7
Rörelsemarginal (%)	-2,6	6,9	0,3
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,7	0,4	0,6
Skuldsättningsgrad (%)	-708,8	-356,9	-849,1
Självfinansieringsgrad, ggr	-5,4	-1,3	5,2
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>12</sup>	e/t	e/t	e/t
Internt tillförda medel (mnkr)	366	581	1 647
Nettofordran (mnkr)	67 641	33 723	78 545
Investeringar (mnkr)	875	526	3 848

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

## Förändring i eget kapital – Koncernen (mnkr)

	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-dec 2022
<b>Ingående eget kapital</b>	<b>10 467</b>	<b>10 113</b>	<b>10 113</b>
Omräkningsdifferens	-1	9	7
Utdelning	-	-	-348
Försäkringsteknisk omvärdering pensionsskuld	-15	2	2
Årets resultat	88	398	693
<b>Utgående eget kapital</b>	<b>10 539</b>	<b>10 522</b>	<b>10 467</b>

<sup>12</sup> Då räntekostnaden varit positiv är nyckeltalet för räntetäckningsgrad inte relevant.

## Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – mars 2023 uppgick till 16 749 (5 935) mnkr, varav 2 (4) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 81 (389) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 867 (503) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 67 562 (35 112) mnkr.

Affärsverket finansierar till största delen den löpande verksamheten med av rörelsen genererade medel. Därtill används flaskhalsintäkter för att täcka ett antal kostnadsposter och för att finansiera verkets investeringar. Den 31 mars 2023 var det egna kapitalet 10 213 (10 221) mnkr medan placeringen uppgick till 66 904 (34 642) mnkr. De totala tillgångarna var 105 339 (69 627) mnkr.

## Resultaträkning – Affärsverket (mnkr)

	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-dec 2022
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Transmissionsnätstariff och transitering av el	618	2 057	8 540
Balansansvarsavgift	1 124	790	2 739
Intäkter från balansavräkning	2 629	1 796	11 549
Intäkter från stödtjänster	198	63	856
Intäkter från effektreserv	52	55	88
Statsanslag för elberedskap	32	27	368
Övriga externa intäkter	11 923	1 037	25 846
<b>Nettoomsättning</b>	<b>16 576</b>	<b>5 825</b>	<b>49 986</b>
Aktiverat eget arbete	85	75	290
Övriga rörelseintäkter	88	35	313
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>16 749</b>	<b>5 935</b>	<b>50 589</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
<b>Personalkostnader</b>	<b>-341</b>	<b>-293</b>	<b>-1 117</b>
Kostnader för överföring och transitering av el	-1 256	-1 113	-6 556
Kostnader för balansavräkning	-2 913	-2 539	-14 266
Kostnader för stödtjänster	-1 113	-632	-6 650
Kostnader för avhjälpande åtgärder	36	-36	-410
Kostnader för störningsreserven	-116	-92	-404
Kostnader för effektreserven	-47	-49	-82



	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Jan-dec 2022
Drift- och underhållskostnader	-99	-151	-689
Övriga externa kostnader	-407	-298	-1 742
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-5 915</b>	<b>-4 910</b>	<b>-30 799</b>
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-312	-289	-1 338
Övriga rörelsekostnader	-66	-51	-185
Bidrag för elstöd	-10 554		-17 057
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-17 188</b>	<b>-5 543</b>	<b>-50 496</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-439</b>	<b>392</b>	<b>93</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	6	0	20
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	507	0	544
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-3	6
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>81</b>	<b>389</b>	<b>663</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>81</b>	<b>389</b>	<b>663</b>

## Balansräkning – Affärsverket (mnkr)

	2023-03-31	2022-03-31	2022-12-31
<b>Tillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	1 198	1 184	1 145
Materiella anläggningstillgångar	31 789	29 180	31 301
Finansiella anläggningstillgångar	2 521	851	823
Kundfordringar	364	899	2 145
Övriga kortfristiga fordringar	1 905	2 401	3 744
Kassa och bank	67 562	35 112	80 061
<b>Summa tillgångar</b>	<b>105 339</b>	<b>69 627</b>	<b>119 219</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	6 218	5 918	5 570
Årets resultat	81	389	663
<b>Summa eget kapital</b>	<b>10 213</b>	<b>10 221</b>	<b>10 147</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 675	1 554	1 612
Avsättningar för avhjälpande av miljöskador	710	561	672
Övriga avsättningar	40	38	40
<b>Summa</b>	<b>2 425</b>	<b>2 153</b>	<b>2 324</b>
<b>Skulder</b>			
Icke räntebärande långfristiga skulder	80	47	79
Förutbetalda intäkter, långfristiga	78 743	54 472	83 866
Leverantörsskulder	1 386	1 030	1 829
Icke räntebärande kortfristiga skulder	12 492	1 704	20 974
<b>Summa</b>	<b>92 701</b>	<b>57 253</b>	<b>106 748</b>
<b>Summa skulder</b>	<b>95 126</b>	<b>59 406</b>	<b>109 072</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>105 339</b>	<b>69 627</b>	<b>119 219</b>
<b>Ansvarsförbindelser (se koncernen)</b>	<b>15 000</b>	<b>15 000</b>	<b>15 000</b>

# Definitioner och begrepp i delårsrapporten

## Definitioner Nyckeltal

### **Räntabilitet på justerat eget kapital**

Resultat efter finansnetto med avdrag för schablonskatt (20,6 procent) i relation till justerat eget kapital. Justerat eget kapital beräknas som genomsnittet av årets ingående och utgående bundna egna kapital (statskapital och bundna reserver) och 79,4 procent av det genomsnittliga fria egna kapitalet. Räntabiliteten beräknas exklusive resultatandelar från försäljning av intresseföretag.

### **Räntabilitet på sysselsatt kapital**

Resultat efter finansnetto plus räntekostnader i relation till genomsnittligt sysselsatt kapital. Genomsnittligt sysselsatt kapital utgörs av balansomslutningen minskad med genomsnittliga icke räntebärande skulder inklusive uppskjuten schablonskatt i eget kapital.

### **Soliditet**

Justerat eget kapital i relation till totalt kapital. I justerat eget kapital ingår justering för schablonskatt.

### **Rörelsemarginal**

Rörelseresultat i relation till nettoomsättning.

### **Skuldsättningsgrad**

Räntebärande nettoskulder dividerat med justerat eget kapital.

### **Självfinansieringsgrad**

Kassaflöde före investeringar dividerat med kassaflödesmässiga materiella och immateriella investeringar.

### **Räntetäckningsgrad**

Resultat efter finansnetto plus räntekostnader dividerat med räntekostnader.

### **Nettoskuld/nettofordran**

Avsättning och räntebärande skulder med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar.

### **Kapitalomsättningshastighet**

Omsättningen dividerat med genomsnittlig balansomslutning.

### **Internt tillförda medel**

Kassaflödet före förändring i rörelsekapital och investeringar.

## **Begrepp i delårsrapporten**

### **Marginalförlustkoefficienter**

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

### **Flaskhalsintäkter**

Flaskhalsintäkter uppkommer som en följd av de prisskillnader som uppstår när transmissionsnätet inte kan överföra all den el som efterfrågas. Svenska kraftnät tilldelas flaskhalsintäkter utifrån de prisskillnader som uppstår mellan svenska elområden och mellan ett svenskt elområde och ett annat land.

Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 2019/943 reglerar hur flaskhalsintäkterna får användas. I enlighet med förordningen ska flaskhalsintäkterna i första hand användas till att garantera tilldelad kapacitet, optimera användandet av tillgänglig kapacitet och finansiera investeringar som syftar till att förstärka eller bibehålla kapaciteten mellan länder. På så sätt blir flaskhalsintäkterna till nytta för marknadens aktörer. Om dessa mål är uppfyllda får flaskhalsintäkterna därefter användas till att reducera nättariffen.

De europeiska systemoperatörerna har enligt förordningen fått i uppgift att ta fram ett gemensamt metodförslag som ska tydliggöra hur flaskhalsintäkterna får användas. Den nya metoden beslutades i december 2020 och infördes under 2021 med påverkan på verkets hantering av flaskhalsintäkter från och med 2022.

Baserat på metodförslaget och i samråd med Energimarknadsinspektionen får Svenska kraftnät även fortsättningsvis använda flaskhalsintäkter till att täcka kostnader för mothandel och omdirigering samt till nätinvesteringar som bibehåller eller ökar kapaciteten mellan elområden. I tillägg får verket även täcka

kostnader för nätförluster och underhåll för anläggningar som har en direkt påverkan på överföringskapaciteten mellan elområden samt för RCC<sup>13</sup>.

### **Transit**

Ersättningsavtalet för transit, Inter TSO Compensation, regleras i förordning 838/2010/EU och är ett avtal mellan de 35 systemoperatörerna 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 transmissionsnätet hänförs till energidelen i tariffen då den ska kompensera för verkets inköp av motsvarande förluster. Övriga poster hänförs till effektdelen.

### **Balanskraft mellan elområden**

Balanskraft mellan elområden uppstår främst som en konsekvens av att det nordiska elsystemet balanseras utifrån helheten och inte per elområde. Det innebär att de nordiska systemansvariga inte vidtar några regleråtgärder så länge elsystemet som helhet är i balans även om det råder obalans inom de olika elområdena. När det råder obalans inom ett elområde så påverkar det flödet mellan elområdena vilket medför att det uppstår en skillnad mellan det planerade och det verkliga flödet mellan berörda elområden. Denna skillnad utgör balanskraft mellan elområden. Balanskraft mellan två elområden regleras genom en affär mellan de berörda systemansvariga. Denna affär prissätts till medelpriset av reglerkraftpriset i respektive elområde. I de fall som den systemansvarige i högprisområdet säljer balanskraft till den systemansvarige i lågprisområdet medför det att den systemansvarige i högprisområdet kommer att sälja kraft till ett lägre pris än det pris som råder i högprisområdet och därmed göra en förlust. På motsvarande sätt gör den systemansvarige i lågprisområdet en förlust då denne köper kraft till ett högre pris än det som gäller i lågprisområdet. I de fall som balanskraft mellan elområden går från ett lågprisområde till ett högprisområde medför detta istället en vinst för de berörda systemansvariga. Detta inträffar dock mer sällan då det innebär att

---

<sup>13</sup> Regional Security Coordination/Regional Coordination Center

överföringen mellan två elområden är högre än den kapacitet som den systemansvarige har tilldelat marknaden.

## 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 2022. Med anledning av den pilot som startats av auktioner av EPADs tillämpar affärsverket från 2023 säkringsredovisning. EPAD-kontrakten används av affärsverket som säkringsinstrument för att säkra prisrisken för en viss volym av inflödet av flaskhalsintäkter. EPAD-kontrakten har olika löptider och träffar resultatet först i samma period som de säkrade flaskhalsintäkterna påverkar resultaträkningen.

## 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 31 maj 2023

Lotta Medelius-Bredhe

Generaldirektör

---

Svenska kraftnät är systemansvarig myndighet, med uppgift att på ett affärsmässigt sätt förvalta, driva och utveckla ett kostnadseffektivt, driftsäkert och miljöanpassat kraftöverföringssystem. Det omfattar ledningar för 400 kV och 220 kV med stationer och utlandsförbindelser. Svenska kraftnät utvecklar transmissionsnätet och elmarknaden för att möta samhällets behov av en säker, hållbar och ekonomisk elförsörjning. Därmed har Svenska kraftnät också en viktig roll i klimatpolitiken.

SVENSKA KRAFTNÄT  
Box 1200  
172 24 Sundbyberg  
Sturegatan 1

Tel: 010-475 80 00  
Fax: 010-475 89 50  
[www.svk.se](http://www.svk.se)

