

**Göteborg Energi Nät AB**

Årsredovisning 2018

**Göteborg Energi Nät AB**  
**Org nr 556379-2729**

## Årsredovisning för räkenskapsåret 2018

Styrelsen och verkställande direktören avger följande årsredovisning.

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning	7
- balansräkning	8
- rapport över förändringar i eget kapital	10
- kassaflödesanalys	11
- noter	12

Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusental kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år. ✓

# Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Nät AB, organisationsnummer 556379-2729 med säte i Göteborg, avger härmed årsredovisning för räkenskapsåret 2018-01-01 - 2018-12-31. Göteborg Energi Nät AB är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794), med säte i Göteborg. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad.

## Information om verksamheten

Företaget bedriver elnätsverksamhet inom sitt koncessionsområde genom att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av ström. Till verksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra ström på det elektriska nätet. Företaget äger elanläggningar inom företagets nätkoncessionsområde och har cirka 263 000 nätavtal.

Verksamheten är ett reglerat monopol och nätverksamhet kan först bedrivas efter att tillstånd i form av koncession för linje respektive område har beviljats företaget. Koncessioner har erhållits för de linjer och områden där elnätsverksamhet bedrivs och Energimarknadsinspektionen (Ei) övervakar verksamheten.

Styrelsen och verkställande direktören bedömer att verksamheten är i linje med det kommunala ändamålet och utförs inom ramen för de kommunala befogenheterna. Vår bedömning är att företaget följt de kommunalrättsliga principerna som framgår av 3§ i bolagsordningen och att verksamheten har genomförts med utgångspunkt i bolagsordning, ägardirektiv, kommunfullmäktiges budget, riktlinjer och direktiv för ägarstyrning samt övriga ägardokument. Företaget inhämtar vid behov kommunfullmäktiges ställningstagande i enlighet med kommunallagen 10:3.

## Flerårsjämförelse

Företagets ekonomiska utveckling i sammandrag.

	2018	2017	2016	2015	2014
Nettoomsättning, tkr	1 057 610	1 040 926	1 015 970	982 818	992 047
Resultat efter finansiella poster, tkr	241 521	222 336	189 469	160 037	173 300
Medelantal anställda, st	129	134	155	152	158
Soliditet, %	52,2	55,3	56,4	57,3	58,2
Avkastning på totalt kapital, %	9,7	9,5	8,6	7,7	8,6
Avkastning på eget kapital, %	16,7	15,8	13,9	12,1	13,6

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1. ✓

## Viktiga förhållanden och väsentliga händelser

Under året har antalet störningar motsvarat ett normalår. Däremot har avbrotten drabbat fler kunder vilket bidrar till ett högre SAIDI d v s genomsnittligt antal minuter strömavbrott per kundanläggning. Det totala SAIDI för 2018 är 24 minuter och är en ökning med nästan en halv minut jämfört med 2017.

Den 14 juni inträffade ett stort strömavbrott i Göteborg. Drygt 71 000 av företagets kunder blev utan ström. Störningen bidrog med 5 minuter till SAIDI. I slutet av september inträffade nästa stora avbrott i centrala delarna av Göteborg och 43 000 kunder drabbades av avbrottet. Avbrottet varade i 12 minuter. I övrigt under året har det varit normalt med antal störningar.

Under året har flera förfrågningar om stora industrietableringar kommit inom företagets koncessionsområde. Detta tillsammans med den pågående stadsutvecklingen och elektrifiering av fordonssektorn har gjort att företaget tillsammans med framförallt Vattenfall genomfört en översiktlig gemensam studie om elnätkapaciteten till Göteborg. Denna visar på ett stort behov av nätförstärkningar och bibehållen lokal produktion för att Göteborg ska kunna utvecklas i enlighet med stadens planer. Företaget har ett behov av att fortsätta bevaka och agera i frågan och dessutom utveckla ett kösystem för nya anslutningar och säkerställa tidsbegränsning i offerter till kunderna.

I början av 2017 fattade styrelsen beslut om att starta ett effektiviseringsarbete. Målet som beslutades var att vid utgången av 2019 ska företaget ha genomfört besparingar på motsvarande 40 mkr. Arbetet har löpt på enligt plan och målet kommer att uppnås.

Samtliga rättsprocesser avseende intäktsramar är sånär som på en avslutade. Pågående process förs i Kammarrätten och den gäller huruvida överrullning av underintäkter från perioden 2012-2015 till perioden 2020-2023 ska medges på sätt som fastslogs av Förvaltningsrätten. Företaget är inte part i nämnda process men har detta till trots ändå rätt enligt ellagen att använda underintäkter från 2012-2015 för det fall de härom vinner laga kraft.

### *Fastställande av avgifter för nättjänster*

Varje år genomförs översyn av företagets avgifter utifrån krav på kostnadsriktighet och behov av intäkter. För 2018 genomfördes en genomsnittlig höjning på 2 %. Vid en jämförelse med andra elnätsföretag har företaget totalt sett låga avgifter.

### *Investeringar*

Under 2018 har företaget investerat 302 478 tkr, fördelat på 47 % nyinvestering och 53 % reinvestering.

De största investeringar avser exploateringar och nyanslutningar, ombyggnation av inmatningsstation K6-Repehall, kabelfiering av luften, ombyggnad av nätstationer samt utbyte av kabelskåp.

### *Elöverföring*

Under året har 4 453 GWh (4 418) el överförts till kunder inom det område där företaget har

nätkoncession. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 122 GWh (123). Av den totala volymen har 454 GWh (273) producerats lokalt i koncernen Göteborg Energis produktionsanläggningar.

## **Förväntad framtida utveckling och väsentliga riskfaktorer**

### *Framtida utveckling*

Dagens och framtidens samhälle förväntar sig en hög tillgänglighet avseende överföring av el. Samtidigt åldras elnät som med tiden kommer att behöva förnyas. Ett åldrande elnät innebär sannolikt att antal fel kommer att öka och företaget behöver därför förbereda sig för stora reinvesteringar i framtiden.

Det planeras och byggs många nya bostäder i Göteborg. Främst sker det genom en förtätning i befintlig stadsmiljö. Utvecklingen innebär att nya anslutningar måste ske med ökade intäkter som resultat. Utvecklingen kommer också att bereda möjligheter till att reinvestera i befintligt anläggningsbestånd.

EU har beslutat om att skapa en inre marknad för el med en gränsöverskridande handel och för detta behövs nya spelregler för hur el ska överföras och handlas på ett säkert, effektivt och ekonomiskt sätt, mellan medlemsländerna. Spelreglerna ska beakta konsumentintresset, bidra till att uppnå EUs mål för förnyelsebar elproduktion samt bibehålla försörjningstryggheten. Ett exempel på sådana spelregler, som EU nu arbetar fram, är de så kallade "Nätkoderna". Koderna kommer att påverka hela elbranschen och blir legalt bindande för alla medlemsländer.

### *Risker*

Risker är ett naturligt inslag i all verksamhet och företaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av de risker som verksamheten utsätts för. Den senast framtagna riskanalysen omfattar i storleksordningen ett 20-tal olika risker varav ett knappt tiotal risker bedöms som väsentliga. De väsentliga riskerna förekommer inom olika delar av verksamheten och kan till exempel kopplas till frågor kring den framtida regleringen och dess påverkan på företagets framtida resultatförmåga, koncessions- och åtskillnadsregler, klimathotet och anläggningarnas åldersstruktur med mera.

En väsentlig risk och osäkerhetsfaktor i företagets verksamhet är Ei:s intäktsreglering. Riksdagen beslutade i juni 2018 om vissa ändringar rörande intäktsreglering i ellagen och i augusti 2018 beslutade regeringen om införande av en ny intäktsramsförordning inför tillsynsperioden 2020-2023. En samlad juridisk expertis har gjort bedömningen att den nya förordningen strider mot överordnad rätt (EU:s elmarknadsdirektiv).

Branschorganisationen Energiföretagen Sverige har därför i november 2018 lämnat in ett klagomål i saken till EU-kommissionen. En process mellan Sverige (regeringen) och EU-kommissionen respektive EU-domstolen bedöms kunna pågå i tre till fem år. För det fall Sverige frias av kommissionen/domstolen kommer den nya förordningen att medföra att företagets möjliga avkastning avsevärt begränsas. ✓

### **Icke-finansiella upplysningar**

Inga icke-finansiella upplysningar av väsentlighet finns att lämna.

### **Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken**

Företaget arbetar kontinuerligt med att reducera miljöpåverkan och företaget har sedan 2001 ett miljöledningssystem enligt ISO 14001. Under året har åtgärder vidtagits för reduktion av överföringsförluster i elnätet med cirka 0,1 GWh. Antalet kemikalier som används har minskat med drygt 70 %, de mer farliga har tagits bort och arbetet fortsätter mot en mer giftfri miljö.

Företaget har gjort en avsättning på 1 340 tkr (2 064) för framtida miljöskulder. ↴

## Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

Balanserad vinst	129 962 934
Årets resultat	<u>338 675</u>
	<u>130 301 609</u>

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

i ny räkning överförs	<u>130 301 609</u>
	<u>130 301 609</u>

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 203 641 794 kr.

### Styrelsens yttrande enligt ABL 18 kap 4§

Baserat på företagets finansiella ställning och resultat finner styrelsen att lämnat koncernbidrag inte medför någon väsentlig begränsning av företagets förmåga att göra eventuella nödvändiga investeringar eller att fullgöra sina förpliktelser på kort eller lång sikt. Mot bakgrund av ovanstående finner styrelsen lämnat koncernbidrag om 203 641 794 kr försvarligt.

För företagets resultat och ställning vid räkenskapsårets utgång hänvisas till efterföljande finansiella rapporter. ✓

## Resultaträkning

	Not	2018	2017
Nettoomsättning	4	1 057 610	1 040 926
Anslutningsavgifter	5	49 283	45 048
Aktiverat arbete för egen räkning		<u>34 817</u>	<u>45 129</u>
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	6	1 141 710	1 131 103
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Överföring och inköp av kraft		-229 997	-227 053
Övriga externa kostnader	7, 8	-427 185	-435 055
Personalkostnader	9	-93 888	-103 244
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		<u>-128 981</u>	<u>-124 879</u>
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	6	-880 051	-890 231
<b>Rörelseresultat</b>		261 659	240 872
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	10	-	3
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	<u>-20 138</u>	<u>-18 539</u>
<b>Summa resultat från finansiella poster</b>		-20 138	-18 536
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		241 521	222 336
Bokslutsdispositioner	12	-241 015	-221 532
Skatt på årets resultat	13	<u>-167</u>	<u>-247</u>
<b>Årets resultat</b>		339	557 ✓



## Balansräkning

	Not	2018-12-31	2017-12-31
<b>Tillgångar</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<u>Immateriella anläggningstillgångar</u>			
Dataprogram	14	676	1 512
Ledningsrätter	15	54 084	47 207
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	16	<u>377</u>	=
<b>Summa immateriella anläggningstillgångar</b>		55 137	48 719
<u>Materiella anläggningstillgångar</u>			
Byggnader och mark	17	188 034	195 768
Distributionsanläggningar	18	1 979 533	1 984 921
Inventarier, verktyg och installationer	19	1 889	2 578
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	20	<u>395 606</u>	<u>214 716</u>
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		2 565 062	2 397 983
<u>Finansiella anläggningstillgångar</u>			
Uppskjuten skattefordran	21	<u>287</u>	<u>454</u>
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>		287	454
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		2 620 486	2 447 156
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<u>Varulager m m</u>			
Råvaror och förnödenheter		<u>8 921</u>	<u>9 532</u>
<b>Summa varulager</b>		8 921	9 532
<u>Kortfristiga fordringar</u>			
Fordringar hos koncernföretag		37 248	728
Fordringar hos övriga koncernföretag		5 191	4 178
Övriga fordringar		13	2 380
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	121 332	121 051
Skattefordringar		<u>134</u>	=
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>		163 918	128 337
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		172 839	137 869
<b>Summa tillgångar</b>		2 793 325	2 585 025 ✓

## Balansräkning

	Not	2018-12-31	2017-12-31
<b>Eget kapital och skulder</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<u>Bundet eget kapital</u>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Reservfond		<u>2 000</u>	<u>2 000</u>
<b>Summa bundet eget kapital</b>		12 000	12 000
<u>Fritt eget kapital</u>			
Balanserad vinst		129 963	129 406
Årets vinst		<u>339</u>	<u>557</u>
<b>Summa fritt eget kapital</b>		130 302	129 963
<b>Summa eget kapital</b>		142 302	141 963
<b>Obeskattade reserver</b>	23	1 688 187	1 650 814
<b>Avsättningar</b>			
Övriga avsättningar	24	<u>1 340</u>	<u>2 064</u>
<b>Summa avsättningar</b>		1 340	2 064
<b>Långfristiga skulder</b>			
Skulder till koncernföretag	25	<u>677 232</u>	<u>627 232</u>
<b>Summa långfristiga skulder</b>		677 232	627 232
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		37 011	51 239
Skulder till koncernföretag		-	64 450
Skulder till övriga koncernföretag		983	860
Skatteskulder		-	140
Övriga skulder		207 948	6 631
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	26	<u>38 322</u>	<u>39 632</u>
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		284 264	162 952
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		2 793 325	2 585 025

## Rapport över förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
<b>Belopp vid årets ingång 2017-01-01</b>	<b>10 000</b>	<b>2 000</b>	<b>131 702</b>	<b>-2 296</b>	<b>141 406</b>
Disposition av föregående års resultat	-	-	-2 296	2 296	-
Årets resultat	=	=	=	<u>557</u>	<u>557</u>
<b>Belopp vid årets utgång 2017-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>2 000</b>	<b>129 406</b>	<b>557</b>	<b>141 963</b>
<b>Belopp vid årets ingång 2018-01-01</b>	<b>10 000</b>	<b>2 000</b>	<b>129 406</b>	<b>557</b>	<b>141 963</b>
Disposition av föregående års resultat	-	-	557	-557	-
Årets resultat	=	=	=	<u>339</u>	<u>339</u>
<b>Belopp vid årets utgång 2018-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>2 000</b>	<b>129 963</b>	<b>339</b>	<b>142 302</b>

Aktiekapitalet består av 100 aktier med ett kvotvärde av 100 000 kr.)

## Kassaflödesanalys

	Not	2018	2017
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		261 659	240 872
Betald skatt		-274	-
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet:			
Förändring avsättningar		-724	-1 121
Avskrivningar enligt plan		128 981	124 879
Reavinster/förluster sålda anläggningstillgångar		-	-217
Erhållna räntor och utdelningar	10	-	3
Betalda räntor	11	<u>-20 138</u>	<u>-18 539</u>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		369 504	345 877
<b>Kassaflöde från förändring i rörelsekapital</b>			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager		611	-3 905
Ökning (-)/Minskning (+) av kortfristiga fordringar		-16 399	127 724
Ökning (+)/Minskning (-) leverantörsskulder		-14 228	-
Ökning (+)/minskning (-) av kortfristiga skulder		<u>83 070</u>	<u>-111 820</u>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		422 558	357 876
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-7 729	-7 312
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-324 569	-269 981
Försäljning av anläggningstillgångar		<u>29 819</u>	<u>37 983</u>
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		-302 479	-239 310
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		50 000	110 000
Reglering av koncernbidrag		-170 209	-131 042
Ökning (-)/Minskning (+) av koncernkonto hos moderföretag		<u>130</u>	<u>-97 524</u>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		-120 079	-118 566
<b>Årets kassaflöde</b>		0	0
Likvida medel vid årets början		=	=
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		0	0

Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder till koncernföretag. Behållningen vid årsskiftet uppgick till 19 047 kr (19 177).

✓

## Noter

### **Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper**

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning ("K3").

#### **Koncernföretag**

Med koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborg Energi AB som moderföretag.

#### **Övriga koncernföretag**

Med övriga koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB som moderföretag med undantag för företag ingående i koncernen Göteborg Energi.

#### **Uppgifter om moderföretag**

Göteborg Energi Nät AB är ett företag som ägs till 100 procent av Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794) med säte i Göteborg. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad. Göteborg Energi Nät AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl av Göteborg Energi AB som av Göteborgs Stadshus AB.

#### **Hållbarhetsredovisning**

Göteborg Energi Nät AB upprättar ingen egen hållbarhetsredovisning utan ingår i den hållbarhetsredovisning som upprättas av moderföretaget Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794) med säte i Göteborg.

#### **Koncernbidrag**

Lämnade respektive erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

#### **Intäktsredovisning**

Försäljning från varor och tjänster redovisas vid leverans till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.

Företagets intäkter avser i huvudsak överföring av el. Övriga intäkter redovisas enligt följande:

Uthyrningsintäkter: i den period uthyrningen avser.

Avgifter och ersättningar: i enlighet med den aktuella överenskommelsens ekonomiska innebörd.

Ränteintäkter: i enlighet med effektivräntemetod.

Servis- och anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med elanslutningar som intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och skrivs av enligt plan.

Koncernen Göteborg Energi tillämpar koncernfakturerings, vilket innebär att moderföretaget Göteborg Energi AB utställer fakturor till företagets kunder. Detta sker på uppdrag av de

produktägande företagen i koncernen, vilket framgår av fakturan. Företaget redovisar därför inte någon utestående kundfordran vid faktureringsstillfället utan en fordran på moderföretaget. Vid utebliven betalning från extern kund kvarstår risken för kreditförluster hos företaget.

### **Inkomstskatter**

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt samt förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder.

I företaget redovisas på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna. Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder samt när uppskjutna skatter avser samma skattemyndighet.

### **Fordringar**

Fordringar upptas till det belopp, som efter bedömning beräknas bli betalt.

### **Omräkning av poster i utländsk valuta**

Företagets redovisningsvaluta är svenska kronor. Endast marginella inköp kan ske i annan valuta.

### **Finansiella instrument**

Företagets finansiella instrument värderas och redovisas utifrån anskaffningsvärde i enlighet med K3 kapitel 11. Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar fordringar, rörelseskulder och upplåning.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som långfristig skuld. En finansiell tillgång bokas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör, regleras eller när företaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, bokas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller på annat sätt upphör.

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde, vilket motsvarar verkligt värde med tillägg av transaktionskostnader. Vid det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar och kortfristiga skulder till anskaffningsvärde. Långfristiga fordringar samt långfristiga skulder värderas vid det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Låneutgifter periodiseras som en del i lånets räntekostnad enligt effektivräntemetoden.

Med upplupet anskaffningsvärde avses det belopp till vilket tillgången eller skulden initialt redovisades med avdrag för amorteringar, tillägg eller avdrag för ackumulerad periodisering enligt effektivräntemetoden av den initiala skillnaden mellan erhållet/betalat belopp och belopp att betala/erhålla på förfallodagen samt med avdrag för nedskrivningar.

Effektivräntan är den ränta som vid en diskontering av samtliga framtida förväntade kassaflöden över den förväntade löptiden resulterar i det initialt redovisade värdet för den finansiella tillgången eller den finansiella skulden.

### **Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar**

Vid varje balansdag utvärderar företaget om det finns indikationer på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar minskat i värde.

För finansiella anläggningstillgångar som värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av företagsledningens bästa uppskattning av framtida kassaflöden. Diskontering sker med en ränta som motsvarar tillgångens ursprungliga effektivränta. För tillgångar med rörlig ränta används den på balansdagen aktuella räntan.

För finansiella anläggningstillgångar som inte värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nuvärdet av företagsledningens bästa uppskattning av de framtida kassaflödena tillgången förväntas ge.

### **Immateriella anläggningstillgångar**

Utgifter för immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns en indikation på att dessa har förändrats jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag.

### **Materiella anläggningstillgångar**

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde.

Då skillnaden i förbrukningen av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig, delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder.

I anskaffningsvärdet ingår ej ränta under byggnadstiden. Denna ränta kostnadsförs löpande.

Vid beräkning av förväntade framtida kostnader för återställande av den plats där en tillgång varit installerad eller uppförd, tillämpas principen att någon återställningskostnad normalt inte ✓

beräknas då elanläggningarna permanent byggs in i samhällets infrastruktur. När den tekniska livslängden har uppnåtts görs normalt en ombyggnation av tillgången på den plats där den är uppförd.

Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Byggnader	3
Markanläggningar	5
Distributionsanläggningar	3-17
Inventarier, verktyg och installationer	10-33

För de av från moderföretaget övertagna anläggningstillgångarna avseende elnätsverksamheten, som övertogs 1996-01-01, sker inte avskrivning på företagets faktiska anskaffningsvärden utan på moderföretagets ursprungliga anskaffningsvärden. Detta innebär att för byggnader och mark, distributionsanläggningar och inventarier, verktyg och installationer anskaffade till och med 1989 tillämpas faktiska anskaffningsvärden i den kommunala förvaltningen och för anläggningar anskaffade åren 1990-1995 tillämpas moderföretagets anskaffningsvärden.

Fram till och med 2003 inkluderades även avskrivning motsvarande årets erhållna anslutningsavgifter som planerlig avskrivning dock ej med mer än årets faktiska investeringsutgift. I de fall engångsavgifter gjordes motsvarande erhållna anslutningsavgifter beräknades samtidigt planerlig avskrivning på nettot av anskaffningsvärdet och direktavskrivningen.

### **Nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar**

I samband med årsbokslut prövas om det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av det verkliga värdet eller nyttjandevärdet av tillgången.

Företaget är enligt ellagen skyldigt att förse varje elkund inom koncessionsområdet med elkraft och måste således ha ett heltäckande elnät inom området för att med kort varsel kunna möta upp kundernas nuvarande och förväntade behov. Elnätet måste vara tekniskt dimensionerat så att det alltid har en tillräcklig kapacitet för att tillgodose det rådande behovet. I detta ligger också att nätet måste innehålla en viss normalt outnyttjad reservkapacitet för att kunna klara planerade och oplanerade driftstörningar och avbrott. Intäkterna från elnätsverksamheten är baserade på nättariffer som ska sättas i relation till den nytta som kunderna har av sina anslutningar. Tarifferna bygger på uttagen eleffekt och elenergi för varje kund och är inte kopplade till de fysiska platser i elnätet där respektive kund är ansluten. Varje kund med ett visst uttagsmönster betalar således efter samma nättariff oberoende av var i nätet denne är ansluten. Mot denna bakgrund kan således inte enskilda tillgångar eller grupper av tillgångar värderas var för sig. Eventuellt nedskrivningsbehov bedöms därför utifrån företagets samlade



tillgångar som sätts i relation till företagets beräknade framtida kassaflöde.

Om det skäl som låg till grund för nedskrivning inte längre föreligger ska nedskrivning återföras.

### **Statliga stöd**

Statliga stöd som hänför sig till förväntade kostnader redovisas som förutbetalda intäkter. Stödet intäktsförs i den period då de kostnader uppkommer som det statliga stödet avser att kompensera. Statliga stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

### **Avsättningar**

En avsättning definieras som en skuld vilken är oviss till belopp eller den tidpunkt då den ska regleras. Redovisning sker då det finns ett åtagande till följd av en inträffad händelse, en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras och det är troligt att ett utflöde av resurser kommer att ske.

### **Skulder**

En skuld redovisas när en förpliktelse är säker eller sannolik. Skall en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som en långfristig skuld.

### **Lånekostnader**

Samtliga lånekostnader redovisas i företaget som en kostnad i resultaträkningen för den period de hänförs till.

### **Leasingavtal**

Ett finansiellt leasingavtal är ett avtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet av en tillgång i allt väsentligt överförs från leasegivaren till leasetagaren. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal.

Samtliga leasingavtal redovisas enligt reglerna för operationell leasing. Leasingavgifter vid operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden, såvida inte ett annat systematiskt sätt bättre återspeglar användarens ekonomiska nytta över tiden.

### **Varulager**

Varulagret värderas, med tillämpning av FIFO- principen (först in först ut) till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering. Erforderligt avdrag för inkurans redovisas.

### **Kassaflödesanalys**

Kassaflödesanalyserna upprättas enligt indirekt metod. Med likvida medel avses kassa och banktillgodohavanden. Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretaget.

### **Ersättning till anställda**

Ersättningar till anställda i form av löner, semester och betald sjukfrånvaro samt pensioner redovisas i takt med intjänandet. Pensioner klassificeras som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Det finns inga övriga långfristiga ersättningar till anställda. ✓

Företaget har utfäst pensioner enligt tjänstepensionsavtal PA-KFS. PA-KFS 09 är ett helt avgiftsbestämt system för arbetstagare födda 1954 och senare, och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension. Arbetstagare födda 1953 och tidigare som omfattas av PA-KFS fortsätter med det gamla avtalet PA-KFS som är ett förmånsbestämt system med avgiftsbestämda inslag. För dessa pensionsförpliktelser har försäkring tecknats hos försäkringsföretag.

### **Redovisning av rörelsesegment**

Redovisning av rörelsesegment sker utifrån koncernens indelning i produktområden.

### **Nyckeltalsdefinitioner**

#### Soliditet

Eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) i förhållande till balansomslutningen.

#### Avkastning på totalt kapital

Resultat före avdrag för räntekostnader i förhållande till den genomsnittliga balansomslutningen.

#### Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i förhållande till genomsnittligt eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt).

### **Not 2 Uppskattningar och bedömningar**

Upprättande av årsredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna årsredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses årligen över.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.

Företagsledningen har i sedvanlig omfattning tillämpat interna bedömningar och prognoser om energimarknadens utveckling, vilket i begränsad omfattning påverkat redovisat resultat och ställning. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan. ✓

#### Effekter av elnätregleringen

I bolaget finns elnätverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som tas ut av kunder för elnätverksamheten bedöms ligga inom gränsen för vad som är tillåtet.

#### Upplupna intäkter

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna energiintäkter. Anledningen är att december månads intäkter faktureras under januari. Upplupet belopp redovisas utifrån de mätvärden som erhålls i början av januari.

#### Upplupna kostnader

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna produktionskostnader. Detta är relaterat till att december månads kostnader faktureras i efterskott.

#### Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut värderas det redovisade värdet på anläggningstillgångarna. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet ner till återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet är det högsta av tillgångens verkliga värde eller nyttjandevärde.

#### Uppskjutna skatter

Uppskjutna skattefordringar och -skulder förväntas att realiseras i framtida perioder. Vid beräkning av uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras för framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden. Bolagsskatten sänks från och med 2019 till 21,4 procent och från och med 2021 till 20,6 procent. Uppskattningarna inkluderar att skattelagar och skattesatser för övrigt kommer vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer ändras.

#### Avsättningar

Avsättningar är åtaganden som är ovissa vad gäller förfallotider och beloppens storlek. Avsättning sker för kända åtaganden eller befarade risker efter individuell prövning. I de fall där effekten är väsentlig beroende på när i tiden betalning sker görs avsättningen med nuvärdet på balansdagen uppskattade åtaganden.

### **Not 3    Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Inga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång före undertecknandet av denna årsredovisning som är att beteckna såsom väsentliga.

**Not 4 Intäkternas fördelning**

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
I nettoomsättningen ingår intäkter från:		
Intäkter avseende överföring av el	1 022 844	994 633
Skadestånd och försäkringsersättningar m m	2 656	2 895
Övriga intäkter	<u>32 110</u>	<u>43 398</u>
Summa	1 057 610	1 040 926
Nettoomsättning per produktområde:		
Elnät	1 030 602	1 003 904
Energitjänster	3 056	5 837
Övrigt	<u>23 952</u>	<u>31 185</u>
Summa	1 057 610	1 040 926

**Not 5 Anslutningsavgifter**

Anslutningsavgifter tas ut som engångsersättningar i samband med att nya kunder ansluts till företagets nät.

**Not 6 Inköp och försäljning mellan koncernföretag**

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	33 612	70 956
Försäljning till övriga koncernföretag (definition se not 1)	71 552	73 082
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	348 662	376 953
Inköp från övriga koncernföretag (definition se not 1)	9 225	7 307

**Not 7 Operationella leasingavtal**

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Kostnadsförda leasingavgifter avseende operationella leasingavtal	26 600	27 014
Framtida minimileasingavgifter avseende ej uppsägningsbara operationella leasingavtal:		
Förfaller till betalning inom ett år	25 211	25 744
Förfaller till betalning senare än ett men inom fem år	82 149	105 055
Förfaller till betalning senare än fem år	<u>39 753</u>	<u>19 962</u>
	147 113	150 761

Hyresbeloppen för respektive år redovisas utan indexuppräknings. De tre kvarstående fastigheter som i samband med överlåtelsen av elnätsverksamheten från moderföretaget inte

kunde överföras innan avstyckning har skett, har vid halvårsskiftet 2015 överförts i företagets ägo och ingår därmed inte i sammanställningen efter detta år. Inga nya leasingavtal av väsentlig storlek har tecknats under 2018. Årets resultat har belastats med kostnader för hyrda tillgångar, så kallad operationell leasing.

Leasingavgifterna fördelas linjärt över hela leasingperioden. Tillgångar som leasas/hyrs är fordon, lokaler och mark för stationer, kontors- och förrådslokaler samt kontorsutrustning.

**Not 8 Ersättning till revisorer**

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Revisionsuppdrag	102	100
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	<u>18</u>	<u>22</u>
Summa	120	122

Arvoden avser ersättning till Ernst & Young AB.

**Not 9 Löner, andra ersättningar och sociala kostnader**

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Medelantal anställda</b>		
Kvinnor	16	18
Män	<u>113</u>	<u>116</u>
Totalt	129	134

**Löner, ersättningar, sociala avgifter och pensionskostnader**

Löner och ersättningar till VD	1 038	663
Löner och ersättningar till övriga anställda	<u>61 540</u>	<u>69 195</u>
	62 578	69 858
Sociala avgifter enligt lag och avtal	21 454	24 127
Pensionskostnader till VD	183	232
Pensionskostnader för övriga anställda	<u>7 027</u>	<u>8 023</u>
	7 210	8 255
Totalt	91 242	102 240

**Styrelseledamöter och ledande befattningshavare**

Antal styrelseledamöter på balansdagen

Kvinnor	-	-
Män	<u>5</u>	<u>5</u>
Totalt	5	5 ✓

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Antal verkställande direktör och andra ledande befattningshavare		
Kvinnor	-	-
Män	<u>8</u>	<u>7</u>
Totalt	8	7

Arvode har inte utgått till styrelsens ledamöter. VD har inga andra anställningsförmåner än vad övriga anställda har.

Utöver i ovanstående tabell redovisade kostnader ingår i totala personalkostnader kostnader för utbildning, konferenser, fritidsverksamhet, friskvård, personalrekrytering och intern representation med 2 873 tkr (1 460).

#### Not 10 Ränteintäkter

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ränteintäkter	-	<u>3</u>
Summa	0	3
(Varav från moderföretag)	-	2

#### Not 11 Räntekostnader

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Räntekostnader	<u>-20 138</u>	<u>-18 539</u>
Summa	-20 138	-18 539
(Varav till moderföretag)	-20 131	-18 537

#### Not 12 Bokslutsdispositioner

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	-37 373	-51 323
Koncernbidrag lämnade	<u>-203 642</u>	<u>-170 209</u>
Summa	-241 015	-221 532

**Not 13 Skatt på årets resultat**

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Uppskjuten skatt	-167	-247
Skatt på årets resultat	-167	-247
Avstämning av effektiv skatt		
Redovisat resultat före skatt	506	804
Skatt beräknad enligt gällande skattesats 22%	-111	-177
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-48	-70
Effekt av ändrad skattesats	-8	-
Redovisad skattekostnad	-167	-247
Genomsnittlig effektiv skattesats %	33	31

Uppskjuten skatt som förväntas realiseras under åren 2019-2020 värderas till 21,4 % och övriga uppskjutna skatteskulder/-fordringar till 20,6 % i enlighet med beslut om sänkningar av bolagsskatten.

**Not 14 Dataprogram**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	4 184	4 184
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 184	4 184
Ingående avskrivningar	-2 671	-1 834
Årets avskrivningar	-837	-837
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 508	-2 671
Utgående planenligt restvärde	676	1 513

**Not 15 Ledningsrätter**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	49 903	35 329
Omklassificering	7 351	14 574
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	57 254	49 903
Ingående avskrivningar	-2 696	-2 246
Årets avskrivningar	-474	-450
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 170	-2 696
Utgående planenligt restvärde	54 084	47 207

Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid. ✓

**Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	-	7 263
Inköp	7 727	7 311
Omklassificering	<u>-7 351</u>	<u>-14 574</u>
Utgående ack anskaffningsvärden	376	0

**Not 17 Byggnader och mark**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	372 401	355 841
Omklassificering	<u>3 022</u>	<u>16 560</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	375 423	372 401
Ingående avskrivningar	-176 633	-165 820
Årets avskrivningar	<u>-10 756</u>	<u>-10 813</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-187 389	-176 633
Utgående planenligt restvärde	188 034	195 768

**Not 18 Distributionsanläggningar**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	3 992 316	3 862 674
Försäljningar och utrangeringar	-29 819	-105 348
Omklassificering	<u>110 783</u>	<u>234 990</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 073 280	3 992 316
Ingående avskrivningar	-2 007 395	-1 962 994
Försäljningar och utrangeringar	29 819	67 583
Årets avskrivningar	<u>-116 171</u>	<u>-111 984</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 093 747	-2 007 395
Utgående planenligt restvärde	1 979 533	1 984 921



**Not 19 Inventarier, verktyg och installationer**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	14 495	14 530
Försäljningar och utrangeringar	-	-353
Omklassificering	<u>55</u>	<u>318</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	14 550	14 495
Ingående avskrivningar	-11 917	-11 475
Försäljningar och utrangeringar	-	353
Årets avskrivningar	<u>-744</u>	<u>-795</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-12 661	-11 917
Utgående planenligt restvärde	1 889	2 578

**Not 20 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Ingående anskaffningsvärden	214 716	196 603
Inköp	294 751	269 982
Omklassificering	<u>-113 861</u>	<u>-251 869</u>
Utgående ack anskaffningsvärden	395 606	214 716

**Not 21 Uppskjuten skattefordran**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Avsättning framtida miljöskulder	<u>287</u>	<u>454</u>
	287	454

**Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Upplupna energi- och nätavgifter	116 324	117 711
Övriga poster	<u>5 008</u>	<u>3 340</u>
	121 332	121 051

**Not 23 Obeskattade reserver**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Akkumulerad skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	1 688 187	1 650 814
Summa	1 688 187	1 650 814

**Not 24 Övriga avsättningar**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
<b>Avsättning framtida miljöskulder</b>		
Ingående balans	2 064	3 185
Periodens förändring	-724	-1 121
Summa	1 340	2 064

Avsättningar görs för miljörelaterade åtgärder och åtaganden inom ramen för den verksamhet som företaget bedriver eller har bedrivit.

**Not 25 Räntebärande skulder**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
<b>Räntebärande skulder</b>		
<u>Långfristiga skulder</u>		
Skulder som förfaller senare än 5 år efter balansdagen	677 232	627 232
Summa	677 232	627 232

På lånet utgår marknadsmässig ränta. Lånet har ingen fastställd återbetalningstid.

Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretag. Utgående saldo uppgick till 19 047 tkr (19 177).

**Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	<u>2018-12-31</u>	<u>2017-12-31</u>
Upplupna råvaror och bränsleskatter	19 294	16 599
Upplupna lönekostnader, sociala avgifter och löneskatter	7 127	7 665
Upplupna entreprenadkostnader	11 560	13 945
Upplupna övriga poster	340	1 423
Summa	38 321	39 632

## Not 27 Disposition av vinst eller förlust

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

Balanserad vinst	129 962 935
Årets resultat	<u>338 676</u>
	130 301 611

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

i ny räkning överförs	<u>130 301 611</u>
	130 301 611

## Not 28 Ställda säkerheter samt eventalförpliktelser

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ställda säkerheter	0	0
Eventalförpliktelser	0	0

Enligt Ellagen har kunder som varit strömlösa i mer än 12 timmar rätt till ersättning enligt en trappa som kompensation för avbrott. Under räkenskapsåret har 0 tkr (40) bokförts som ersättning.

## Not 29 Finansiella och andra risker

### Principer för riskhantering

Företaget utsätts genom sin verksamhet endast för ett mindre antal finansiella risker. Koncernen Göteborg Energis finansiella riskhantering sköts av en central finansavdelning enligt principer som godkänts av styrelsen för företaget.

### Valutarisk

Exponering i utländsk valuta är inte tillåtet enligt koncernens finansiella anvisningar.

### Ränterisk

Med ränterisk avses risken för att förändringar i den allmänna räntenivån omedelbart får väsentlig påverkan på koncernens resultat. Moderföretaget utgör koncernbank och tillhandahåller lån till dotterföretagen. Koncernen lånar med tre månaders räntebindning och använder räntederivat för räntesäkring. Räntexponeringen utgörs av räntebärande skulder och tillgångar samt derivat och beräknas såsom den genomsnittliga räntebindningstiden som tillåts vara inom intervallet 24 till 84 månader, med ett riktvärde på 30 månader. Hanteringen styrs via koncernens Finansiella Anvisningar.

Räntebärande skulder vid räkenskapsårets utgång är ett långfristigt lån hos moderföretaget på 677 232 tkr (627 232).

### **Kreditrisk**

Företaget har ingen väsentlig koncentration av kreditrisker. Koncernen Göteborg Energi har fastställda riktlinjer för att säkra att försäljning sker till kunder med lämplig kreditbakgrund.

### **Refinansieringsrisk**

Med refinansieringsrisk avses risken att finansiering inte kan erhållas. Koncernens finansiella risker hanteras av moderföretagets finansfunktion som också är koncernens internbank. Refinansieringsrisken är mycket liten.

### **Råvarurisk**

Företaget köper in el för att täcka överföringsförluster i nätet. En finansiell anvisning för råvaruinköpen har beslutats av styrelsen. Den innebär att en prissäkring görs enligt en pristrappa vilket gör att hela volymen är prissäkrad innan förbrukningsperiodens start. Eftersom avrop görs mellan 1 - 36 månader innan förbrukningstillfället erhålls en utjämning av prisförändringarna på marknaden.

Kostnader för överföringsförluster i nätet omfattas av säkringsstrategi där finansiell prissäkring sker via derivatkontrakt. Inriktningen för den finansiella prissäkringen av el ska följa fastställd säkringsnorm.

### **Finansiella derivatinstrument**

På balansdagen fanns inga derivatinstrument i företaget.

### **Volymrisk**

Med volymrisk avses förändringar främst i väderlek samt konjunktur. Företagets överföringsförluster påverkas av dessa faktorer. Under vintermånaderna januari till mars och under november och december sker den största delen av företagets överföring. Förändringar i väderlek under dessa månader får en påverkan på företagets resultat.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman 2019-03-14 för fastställelse.

Göteborg 2019-02-07



Per-Anders Gustafsson  
Styrelsens ordförande



Lars Lövström



Peter Trygg



Carl Magnus Isaksson



Johan Myhr



Lars Edström  
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats 2019-02-20

Ernst & Young AB



Hans Gavin  
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 7 februari 2019



Vivi-Ann Nilsson  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor



Sven Jellbo  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisorssuppleant



Building a better  
working world

## Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Göteborg Energi Nät AB, org.nr 556379-2729

### Rapport om årsredovisningen

#### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Göteborg Energi Nät AB för räkenskapsåret 2018.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Göteborg Energi Nät ABs finansiella ställning per den 31 december 2018 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

#### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Göteborg Energi Nät AB enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

#### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen upprättas och att den ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Vid upprättandet av årsredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

#### Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller fel och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på fel, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.



Building a better  
working world

## Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

### Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Göteborg Energi Nät AB för räkenskapsåret 2018 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionsssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Göteborg Energi Nät AB enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpa bedöma bolagets ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

### Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionsssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaper. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Göteborg 20/2 2019

Ernst & Young AB

  
Hans Gavin  
Auktoriserad revisor

## Granskningsrapport för år 2018

Till årsstämman i Göteborg Energi Nät AB  
Till Göteborgs kommunfullmäktige för kännedom

Org.nr: 556379-2729

Vi, lekmannarevisorer utsedda av kommunfullmäktige i Göteborgs kommun, har granskat Göteborg Energi Nät AB:s verksamhet under år 2018.

Styrelse och verkställande direktör ansvarar för att bolagets verksamhet bedrivs i enlighet med lagar och föreskrifter, bolagsordning samt ägardirektiv.

Lekmannarevisorernas ansvar är att granska om bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt om bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen, kommunallagen, kommunens revisionsreglemente, god revisionsred i kommunal verksamhet och med beaktande av de beslut kommunfullmäktige och årsstämman har fattat. Granskningen har genomförts med den inriktning och omfattning som behövs för att ge rimlig grund för vår bedömning.

Vi bedömer att bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt och att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Göteborg den 7 februari 2019



Vivi-Ann Nilsson  
lekmannarevisor utsedd av  
kommunfullmäktige i  
Göteborgs kommun



Sven Jellbo  
tjänstgörande lekmannarevisors-  
suppleant utsedd av kommun-  
fullmäktige i Göteborgs kommun





Göteborg Energi Nät AB • Box 53 • 401 20 Göteborg • Telefon 031-62 60 00 • [www.goteborgenergi.se](http://www.goteborgenergi.se)