

Göteborg Energi Nät AB

Årsredovisning 2017

Göteborg Energi Nät AB
Org nr 556379-2729

Årsredovisning för räkenskapsåret 2017

Styrelsen och verkställande direktören avger följande årsredovisning.

| Innehåll | Sida |
|--|------|
| - förvaltningsberättelse | 2 |
| - resultaträkning | 8 |
| - balansräkning | 9 |
| - rapport över förändringar i eget kapital | 11 |
| - kassaflödesanalys | 12 |
| - noter | 14 |
| - revisionsberättelse | 32 |
| - granskningsrapport | 34 |

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 2017-01-01 - 2017-12-31. 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) 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 262 000 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 kommunens ändamål med ägandet och att företaget har följt de principer som framgår av 3 § i bolagsordningen.

Flerårsjämförelse

Företagets ekonomiska utveckling i sammandrag.

| | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 |
|--|-----------|-----------|---------|---------|---------|
| Nettoomsättning, tkr | 1 040 926 | 1 015 970 | 982 818 | 992 047 | 959 336 |
| Resultat efter finansiella poster, tkr | 222 336 | 189 469 | 160 037 | 173 300 | 126 065 |
| Medelantal anställda, st. | 134 | 155 | 152 | 158 | 59 |
| Soliditet, % | 55,3 | 56,4 | 57,3 | 58,2 | 57,6 |
| Avkastning på totalt kapital, % | 9,5 | 8,6 | 7,7 | 8,6 | 6,7 |
| Avkastning på eget kapital, % | 15,8 | 13,9 | 12,1 | 13,6 | 10,3 |

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1.

Viktiga förhållanden och väsentliga händelser

Leveranserna till kunderna har över lag varit stabil och medelavbrottstiden per kund (SAIDI-minuter) blev 23 minuter vilket är något högre än föregående år. Antalet avbrott under året är att jämföra med ett normalår. Under årets första halva var avbrotten sett till antal färre, men totalt sett har detta jämnat ut sig då det var betydligt fler avbrott under andra delen av året.

Företaget har fortsatt att förstärka leverans- och personsäkerheten i anläggningarna. Ett flertal större mottagningsstationer har byggts om och moderniserats. Under året har en större satsning på att markförlägga luftledningar påbörjats. Satsningen kommer att pågå under ett antal år och målsättningen är att bygga bort merparten av företagets luftledningar och på så vis vädersäkra elnätet och höja leveranssäkerheten.

Årets kundundersökning från SKI (Svenskt Kvalitetsindex) visar att företagets privatkunder ligger under nivån för nöjda kunder och cirka tre enheter under branschgenomsnittet. För företagskunderna ser det bättre ut och här ligger företaget väl över nivån för nöjda kunder och cirka fyra enheter över branschgenomsnittet.

Under 2014 fattade styrelsen ett beslut om att inleda en förvärvsprocess av elnätet inom koncernens helägda dotterbolag Sörred Energi. Under slutet av året avyttrade Sörred Energi AB majoriteten av sitt elnät. Företaget kommer under den kommande treårsperioden att ansluta och överta det elnät som fortfarande ägs av Sörred Energi.

Under 2016 genomfördes ett antal framtida ekonomiska prognoser avseende företagets förmåga att leverera avkastning till ägaren enligt ställda krav. Prognoserna gjordes med utgångspunkten att företagets intäktsmöjligheter kommer att begränsas i en framtid med anledning av intäktsregleringen. Med anledning av prognoserna och den verksamhetsanalys som gjordes under 2016 bedömer företaget att det finns möjligheter att förbättra den finansiella positionen genom en rad effektiviseringsåtgärder. I början av året fattade styrelsen därför beslut om att starta ett effektiviseringsprogram och att effektiviseringarna skulle ske i egen regi. Vid utgången av 2019 ska företaget ha genomfört besparingar motsvarande 40 mkr jämfört med budget 2016. I samband med effektiviseringsprogrammet har en justerad organisation tagits fram som började gälla 2017-10-01. Den förändrade organisationen är plattare och något mindre jämfört med den tidigare.

Rättsprocessen avseende intäktsramar för tillsynsperioden 2016-2019 börjar nu närma sig ett slut. Kammarrätten beslutade den 17 november 2017 att inte meddela prövningstillstånd i de mål som överklagats till kammarrätten, varför avkunnade domar i förvaltningsrätten ligger fast. I förvaltningsrättens domar i målen fastställdes att kalkylräntan ska bestämmas till 5,85 %, vilket medför en höjning av Ei:s beslutade intäktsram för företaget avseende perioden 2016-2019 till 4 647 mkr i 2014 års penningvärde.

Fastställande av avgifter för nättjänster

Fastställande av avgifter för företagets nättjänster ska ske utifrån kravet på kostnadsriktighet i den bemärkelsen att varje kundkategori ska betala en avgift som motsvarar de kostnader den föranleder. Det är däremot inte tillåtet att differentiera avgifterna inom ett nätområde med hänsyn till var inom området uttaget av el sker. Merparten av kostnaderna för nätet är beroende av den kapacitet i form av överförd effekt som ställs till kundernas förfogande. Kostnaderna för nätets överföringsförluster är energiberöende medan den kostnadsdel som avser mätning och

debitering i stort sett är oberoende av elanvändningen.

Vid en jämförelse med andra elnätsföretag har företaget totalt sett låga avgifter. Under 2017 gjordes en avgiftshöjning på 3%. Styrelsen har också beslutat om en genomsnittlig höjning på 2% för 2018. Prisjusteringen sker utifrån företagets beslutade prissättningsstrategi.

Investeringar

Företaget har under året investerat totalt 281 mkr fördelat på 119 mkr i nyinvesteringar och 162 mkr i reinvesteringar. 74 mkr avser reinvesteringar i större mottagningsstationer och 130 kV-nät.

Företaget har fortsatt att förstärka leverans- och personsäkerheten i anläggningarna. Stationen som matar raffinaderiet Preem är helt utbytt mot ett nytt gas-isolerat ställverk. I stationerna K7 Godhem och K20 Blixtås har befintliga 10 kV-ställverk bytts ut mot nya moderniserade ställverk. Motiven till ombyggnaderna är i huvudsak för att reducera de personsäkerhets- och leveranssäkerhetsrisker som funnits och samtidigt utöka kapaciteten för att möjliggöra stadsutveckling i områdena kring stationerna.

Under 2017 påbörjades ett stort reinvesteringsprojekt i station K6 Repeshäll. Där ska ett befintligt luft-isolerat 145 kV-ställverk och ett 50 kV-ställverk med hög ålder bytas ut mot ett gas-isolerat 145 kV-ställverk. När projektet är genomfört kommer företaget att ha byggt bort samtliga 50 kV-anläggningar och genom detta moderniserat och effektiviserat det egna överliggande nätet. Projektet planeras att slutföras under början av 2019.

Under 2017 har reinvesteringstakten vad avser både nätstationer och kabelskåp ökats. Uppgradering av dessa anläggningar sker varje år och under 2017 var reinvesteringstakten dubbelt så hög som under 2016. För 2018 kommer motsvarande reinvesteringstakt att behållas. Både nätstationerna och kabelskåpen är behäftade med personsäkerhets- och leveranssäkerhetsrisker som motiverar uppgraderingen. Kabelskåpen med den aktuella konstruktionen där personsäkerhetsriskerna avser både egen personal samt tredje man, planeras vara fullständigt uppgraderade år 2021.

Under året har företaget inlett en särskild satsning på att markförlägga stora delar av luftledningsnätet. Satsningen planeras löpa på under ytterligare 5-7 år med syfte att ytterligare vädarsäkra elnätet och öka leveranserna till kund men också för att effektivisera verksamheten genom att ytterligare minska andelen luftledningsnät.

I 0,4- och 12 kV-näten har 206 mkr (område 1&3) investerats för att ansluta nya kunder och genomföra nödvändiga reinvesteringar, främst ombyggnation av äldre nätstationer och kabelskåp men också bortbyggande av luftledningar med mera. Totalt har 30 nätstationer driftsatts under året. Utöver detta har 434 kabelskåp byggts om och 27 stycken nätstationer uppgraderats. Vidare har 1 266 serviser anslutits och det har tillkommit 93 stycken solcellsanläggningar med en installerad effekt på 1 775 kW.

Elöverföring

Under året har 4 418 GWh (4 406) el överförts till kunder inom det område där företaget har nätkoncession. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 123 GWh (125). Av den totala volymen har 273 GWh (670) 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.

Intresset för småskalig elproduktion har fortsatt att öka och företaget märker också av en ökning i installationen av småskalig elproduktion. Dock är volymerna ännu små och påverkar företaget i väldigt liten utsträckning såväl finansiellt som tekniskt.

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. I företagets riskarbete har två nya väsentliga risker identifierats. Totalt har bolaget sex väsentliga risker i och med att det kvarstår fyra risker från tidigare år som fortfarande bedöms som väsentliga. Samtliga väsentliga risker redovisas till styrelsen och åtgärder för att hantera respektive risk dokumenteras i en särskild åtgärdsplan som löpande följs upp av företagsledningen och som återrapporeras till styrelsen.

Kombinationen med att staden växer och att företaget befinner sig mitt i ett effektiviseringsprogram kan ge ökad arbetsbelastning. En väsentlig risk som är identifierad är därför att ökad arbetsbelastning leder till sjukskrivningar och olyckor. En annan följd är att felaktiga beslut tas. Företaget har därför arbetat fram en åtgärdsplan för att minska denna risk.

Ellagen ställer krav på åtskillnad mellan elnätsverksamhet och verksamheter avseende handel med och produktion av el. Eftersom moderföretaget bedriver de sistnämnda verksamheterna föreligger det en väsentlig risk att kraven på åtskillnad inte upprätthålls på föreskrivet sätt. Detta kan leda till vitesföreläggande, behov av snabba ändringar i organisationen och negativ uppmärksamhet i media. En åtgärdsplan har tagits fram och arbetet med åtgärdsplanen kommer att fortsätta så att risken kan bibehållas på en lämplig nivå i takt med att verksamheten utvecklas och förändras såväl inom företaget som inom koncernen.

En väsentlig risk och osäkerhetsfaktor i företagets verksamhet är Ei:s intäcksreglering och tillsyn av elnätsföretagen. Ei har lagt fram ett förslag till förändrad regleringsmodell inför

tillsynsperioden 2020-2023. Om förslaget träder i kraft kommer företagets möjliga avkastning att avsevärt begränsas.

Det planeras för många stora infrastrukturprojekt som kommer att pågå i Göteborg under en lång tid framöver samtidigt som staden ska förtätas genom ökat bostadsbyggande. Detta kommer att innebära att företaget tvingas flytta på anläggningar med risk för stora kostnader som följd. För att minimera framtida flyttkostnader genomförs ett arbete med att säkra anläggningarnas lägen. Företaget bedömer de ekonomiska riskerna som väsentliga och därför har en åtgärdsplan tagits fram.

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 1,3 GWh. Detta motsvarar elförbrukningen för cirka 50 villor med direktverkande el som uppvärmning. Antalet kemikalier som används har nu halverats, de mer farliga har tagits bort och arbetet fortsätter mot en mer giftfri miljö.

Företaget har gjort en avsättning på 2,1 mkr (3,2) för framtida miljöskulder.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel (kr):

| | |
|------------------|--------------------|
| Balanserad vinst | 129 405 626 |
| Årets resultat | <u>557 309</u> |
| | <u>129 962 935</u> |

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

| | |
|-----------------------|--------------------|
| i ny räkning överförs | <u>129 962 935</u> |
| | <u>129 962 935</u> |

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

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 170 208 581 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 170 208 581 kr försvarligt.

Resultaträkning

| | Not | 2017 | 2016 |
|--|--------------------|-----------------|-----------------|
| Nettoomsättning | 4 | 1 040 926 | 1 015 970 |
| Anslutningsavgifter | 5 | 45 048 | 39 907 |
| Aktiverat arbete för egen räkning | | <u>45 129</u> | <u>41 757</u> |
| Summa rörelsens intäkter | 6 | 1 131 103 | 1 097 634 |
| Rörelsens kostnader | | | |
| Överföring och inköp av kraft | | -227 053 | -229 844 |
| Övriga externa kostnader | 7, 8 | -435 055 | -434 385 |
| Personalkostnader | 9 | -103 244 | -106 058 |
| Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar | 12, 13, 15, 16, 17 | <u>-124 879</u> | <u>-121 863</u> |
| Summa rörelsens kostnader | 6 | -890 231 | -892 150 |
| Rörelseresultat | | 240 872 | 205 484 |
| Resultat från finansiella poster | | | |
| Ränteintäkter och liknande resultatposter | 10 | 3 | 21 |
| Räntekostnader och liknande resultatposter | 11 | <u>-18 539</u> | <u>-16 036</u> |
| Summa resultat från finansiella poster | | -18 536 | -16 015 |
| Resultat efter finansiella poster | | 222 336 | 189 469 |
| Bokslutsdispositioner | 19 | -221 532 | -192 350 |
| Skatt på årets resultat | 20, 21 | <u>-247</u> | <u>585</u> |
| Årets resultat | | <u>557</u> | <u>-2 296</u> |

Balansräkning

| | Not | 2017-12-31 | 2016-12-31 |
|--|-----|------------------|------------------|
| Tillgångar | | | |
| Anläggningstillgångar | | | |
| <u>Immateriella anläggningstillgångar</u> | | | |
| Dataprogram | 12 | 1 512 | 2 349 |
| Ledningsrätter | 13 | 47 207 | 33 083 |
| Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar | 14 | = | <u>7 263</u> |
| Summa immateriella anläggningstillgångar | | <u>48 719</u> | <u>42 695</u> |
| <u>Materiella anläggningstillgångar</u> | | | |
| Byggnader och mark | 15 | 195 768 | 190 021 |
| Distributionsanläggningar | 16 | 1 984 921 | 1 899 680 |
| Inventarier, verktyg och installationer | 17 | 2 578 | 3 055 |
| Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar | 18 | <u>214 716</u> | <u>196 603</u> |
| Summa materiella anläggningstillgångar | | <u>2 397 983</u> | <u>2 289 359</u> |
| <u>Finansiella anläggningstillgångar</u> | | | |
| Uppskjuten skattefordran | 21 | <u>454</u> | <u>701</u> |
| Summa finansiella anläggningstillgångar | | <u>454</u> | <u>701</u> |
| Summa anläggningstillgångar | | <u>2 447 156</u> | <u>2 332 755</u> |
| Omsättningstillgångar | | | |
| <u>Varulager m m</u> | | | |
| Råvaror och förnödenheter | | <u>9 532</u> | <u>5 627</u> |
| Summa varulager | | <u>9 532</u> | <u>5 627</u> |
| <u>Kortfristiga fordringar</u> | | | |
| Fordringar hos koncernföretag | 6 | 728 | 5 380 |
| Fordringar hos övriga koncernföretag | 6 | 4 178 | 4 106 |
| Övriga fordringar | | 2 380 | 3 |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter | 22 | 121 051 | 113 533 |
| Skattefordringar | | = | <u>1 998</u> |
| Summa kortfristiga fordringar | | <u>128 337</u> | <u>125 020</u> |
| Summa omsättningstillgångar | | <u>137 869</u> | <u>130 647</u> |
| Summa tillgångar | | <u>2 585 025</u> | <u>2 463 402</u> |

Balansräkning

| | Not | 2017-12-31 | 2016-12-31 |
|--|-----|------------------|------------------|
| Eget kapital och skulder | | | |
| Eget kapital | | | |
| <u>Bundet eget kapital</u> | | | |
| Aktiekapital | | 10 000 | 10 000 |
| Reservfond | | <u>2 000</u> | <u>2 000</u> |
| Summa bundet eget kapital | | <u>12 000</u> | <u>12 000</u> |
| <u>Fritt eget kapital</u> | | | |
| Balanserad vinst | | 129 406 | 131 702 |
| Årets resultat | | <u>557</u> | <u>-2 296</u> |
| Summa fritt eget kapital | | <u>129 963</u> | <u>129 406</u> |
| Summa eget kapital | | <u>141 963</u> | <u>141 406</u> |
| Obeskattade reserver | 23 | <u>1 650 814</u> | <u>1 599 491</u> |
| Avsättningar | | | |
| Övriga avsättningar | 24 | <u>2 064</u> | <u>3 185</u> |
| Summa avsättningar | | <u>2 064</u> | <u>3 185</u> |
| Långfristiga skulder | | | |
| Skulder till koncernföretag | 25 | <u>627 232</u> | <u>517 232</u> |
| Summa långfristiga skulder | | <u>627 232</u> | <u>517 232</u> |
| Kortfristiga skulder | | | |
| Leverantörsskulder | | 51 239 | 34 729 |
| Skulder till koncernföretag | 6 | 64 450 | 124 163 |
| Skulder till övriga koncernföretag | 6 | 860 | 1 209 |
| Skatteskulder | | 140 | - |
| Övriga skulder | | 6 631 | 14 357 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter | 26 | <u>39 632</u> | <u>27 630</u> |
| Summa kortfristiga skulder | | <u>162 952</u> | <u>202 088</u> |
| Summa eget kapital och skulder | | <u>2 585 025</u> | <u>2 463 402</u> |

Rapport över förändringar i eget kapital

| | Aktie- kapital | Reserv- fond | Balansera t resultat | Årets resultat | Summa eget kapital |
|---|-------------------|-----------------|----------------------------|-------------------|--------------------------|
| Belopp vid årets ingång 2016-01-01 | 10 000 | 2 000 | 131 912 | -210 | 143 702 |
| Disposition av föregående års resultat | - | - | -210 | 210 | - |
| Årets resultat | = | = | = | <u>-2 296</u> | <u>-2 296</u> |
| Belopp vid årets utgång 2016-12-31 | 10 000 | 2 000 | 131 702 | -2 296 | 141 406 |
| | | | | | |
| Belopp vid årets ingång 2017-01-01 | 10 000 | 2 000 | 131 702 | -2 296 | 141 406 |
| Disposition av föregående års resultat | - | - | -2 296 | 2 296 | - |
| Årets resultat | = | = | = | <u>557</u> | <u>557</u> |
| Belopp vid årets utgång 2017-12-31 | 10 000 | 2 000 | 129 406 | 557 | 141 963 |

Aktiekapitalet består av 100 aktier med ett kvotvärde av 100 000 kr/aktie.

Kassaflödesanalys Not

| | | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|---|--------------------|-----------------|-----------------|
| Den löpande verksamheten | | | |
| Rörelseresultat | | 240 872 | 205 484 |
| Justering för poster som inte ingår i kassaflödet: | | | |
| Avskrivningar enligt plan | 12, 13, 15, 16, 17 | 124 879 | 121 863 |
| Förändring avsättningar | | -1 121 | 2 658 |
| Reavinster/förluster sålda anläggningstillgångar | | -217 | 234 |
| Erhållna räntor och utdelningar | | 3 | 21 |
| Betalda räntor | | <u>-18 539</u> | <u>-16 036</u> |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital | | 345 877 | 314 224 |
| Kassaflöde från förändring i rörelsekapital | | | |
| Ökning (-)/Minskning (+) av varulager | | -3 905 | 1 958 |
| Ökning (-)/Minskning (+) av kortfristiga fordringar | | 127 724 | 109 472 |
| Ökning (-)/Minskning (+) av kortfristiga skulder | | <u>-111 820</u> | <u>-103 399</u> |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | | 357 876 | 322 255 |
| Investeringsverksamheten | | | |
| Investeringar i immateriella anläggningstillgångar | 14 | -7 312 | -7 885 |
| Investeringar i materiella anläggningstillgångar | 18 | -269 981 | -254 198 |
| Försäljning av anläggningstillgångar | | <u>37 983</u> | <u>301</u> |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | | -239 310 | -261 782 |

Kassaflödesanalys

| | Not | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|-----|----------------|---------------|
| Finansieringsverksamheten | | | |
| Upptagna lån | | 110 000 | - |
| Reglering av koncernbidrag | 19 | -131 042 | -111 836 |
| Ökning (+)/Minskning (-) av koncernkonto hos moderföretag | | <u>-97 524</u> | <u>51 363</u> |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | | -118 566 | -60 473 |
| Årets kassaflöde | | | |
| Likvida medel vid årets början | | = | = |
| Likvida medel vid årets slut | | <u>0</u> | <u>0</u> |

Företagets likvida medel redovisas i ett koncernförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland skulder till koncernföretag. Behållningen vid årsskiftet uppgick till 19 177 tkr (-78 347).

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) som i sin tur ägs av Göteborgs Stad. Göteborg Energi Nät AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborg Energi AB som 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 och aktieägartillskott

Lämnade respektive erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen. Erhållna aktieägartillskott redovisas direkt mot fritt eget kapital.

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 koncernfakturering, vilket innebär att endast moderföretaget Göteborg Energi AB utställer fakturor till koncernens 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 omsättnings-tillgångar 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 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 engångsavskrivning 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 koncernförhållande 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 elnätsregleringen

I bolaget finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som tas ut av kunder för elnätsverksamheten 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.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter

Företaget redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och -skulder, vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste

vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden.

Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar och skattesatser kommer att vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att 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>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|------------------|------------------|
| I nettoomsättningen ingår intäkter från: | | |
| Intäkter avseende överföring av el | 994 633 | 968 390 |
| Skadestånd och försäkringsersättningar m m | 2 895 | 4 350 |
| Övriga intäkter | <u>43 398</u> | <u>43 230</u> |
| Summa | <u>1 040 926</u> | <u>1 015 970</u> |
| Nettoomsättning per produktområde: | | |
| Elnät | 1 003 904 | 984 975 |
| Energitjänster | 5 837 | 6 670 |
| Övrigt | <u>31 185</u> | <u>24 325</u> |
| Summa | <u>1 040 926</u> | <u>1 015 970</u> |

Not 5 Anslutningsavgifter

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

Not 6 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|-------------|-------------|
| Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi | 70 956 | 70 837 |
| Försäljning till övriga koncernföretag (definition se not 1) | 73 082 | 67 534 |
| Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi | 376 953 | 356 883 |
| Inköp från övriga koncernföretag (definition se not 1) | 7 307 | 8 817 |

Not 7 Operationella leasingavtal

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|---------------|---------------|
| Kostnadsförda leasingavgifter avseende operationella leasingavtal | 27 014 | 28 015 |
| Framtida minimileasingavgifter avseende ej uppsägningsbara operationella leasingavtal: | | |
| Förfaller till betalning inom ett år | 25 744 | 27 467 |
| Förfaller till betalning senare än ett men inom fem år | 105 055 | 112 765 |
| Förfaller till betalning senare än fem år | <u>19 962</u> | <u>29 024</u> |
| | 150 761 | 169 256 |

Hysesbeloppen för respektive år redovisas utan index-uppräknig. 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 2017. Årets resultat har belastats med kostnader för hyrda tillgångar, så kallad operationell leasing.

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

Not 8 Ersättning till revisorer

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|---|-------------|-------------|
| Revisionsuppdrag | 100 | 99 |
| Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget | 22 | 21 |
| Skatterådgivning | - | - |
| Övriga tjänster | - | <u>5</u> |
| Summa | <u>122</u> | <u>125</u> |

Arvoden avser ersättning till Ernst & Young AB.

Not 9 Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|----------------|----------------|
| Medelantal anställda | | |
| Kvinnor | 18 | 23 |
| Män | <u>116</u> | <u>132</u> |
| Totalt | <u>134</u> | <u>155</u> |
| Löner, ersättningar, sociala avgifter och pensionskostnader | | |
| Löner och ersättningar till VD | 663 | 805 |
| Löner och ersättningar till övriga anställda | <u>69 195</u> | <u>71 385</u> |
| | 69 858 | 72 190 |
| Sociala avgifter enligt lag och avtal | 24 127 | 24 027 |
| Pensionskostnader till VD | 232 | 205 |
| Pensionskostnader för övriga anställda | <u>8 023</u> | <u>7 916</u> |
| Totalt | <u>102 240</u> | <u>104 338</u> |
| Styrelseledamöter och ledande befattningshavare | | |
| Antal styrelseledamöter på balansdagen | | |
| Kvinnor | - | - |
| Män | <u>5</u> | <u>5</u> |
| Totalt | <u>5</u> | <u>5</u> |
| Antal verkställande direktör och andra ledande befattningshavare | | |
| Kvinnor | - | 1 |
| Män | <u>7</u> | <u>6</u> |
| Totalt | <u>7</u> | <u>7</u> |

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 traktering med 1 460 tkr (1 817).

Not 10 Ränteintäkter och liknande resultatposter

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|---------------------------|-------------|-------------|
| Ränteintäkter | <u>3</u> | <u>21</u> |
| Summa | <u>3</u> | <u>21</u> |
| (Varav från moderföretag) | 2 | 6 |

Not 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|---|----------------|----------------|
| Övriga räntekostnader och liknande resultatposter | <u>-18 539</u> | <u>-16 036</u> |
| Summa | <u>-18 539</u> | <u>-16 036</u> |
| (Varav till moderföretag) | -18 537 | -16 034 |

Not 12 Dataprogram

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|--------------|--------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 4 184 | 3 922 |
| Omklassificeringar | - | <u>262</u> |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 4 184 | 4 184 |
| Ingående avskrivningar | -1 835 | -1 046 |
| Årets avskrivningar | <u>-837</u> | <u>-789</u> |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -2 672 | -1 835 |
| Utgående planenligt restvärde | <u>1 512</u> | <u>2 349</u> |

Not 13 Ledningsrätter

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|---------------|---------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 35 329 | 32 845 |
| Omklassificering | <u>14 574</u> | <u>2 484</u> |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 49 903 | 35 329 |
| Ingående avskrivningar | -2 246 | -1 893 |
| Årets avskrivningar | <u>-450</u> | <u>-353</u> |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -2 696 | -2 246 |
| Utgående planenligt restvärde | <u>47 207</u> | <u>33 083</u> |

Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid.

Not 14 Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|---|----------------|---------------|
| Ingående lämnade förskott | 7 263 | 2 123 |
| Under året utgivna förskott | 7 311 | 7 886 |
| Under året överfört till dataprogram | - | -262 |
| Under året överfört till ledningsrätter | <u>-14 574</u> | <u>-2 484</u> |
| Utgående lämnade förskott | <u>0</u> | <u>7 263</u> |

Not 15 Byggnader och mark

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|----------------|----------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 355 841 | 340 169 |
| Försäljningar och utrangeringar | - | -163 |
| Omklassificering | <u>16 560</u> | <u>15 835</u> |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 372 401 | 355 841 |
| Ingående avskrivningar | -165 820 | -155 581 |
| Försäljningar och utrangeringar | - | 155 |
| Årets avskrivningar | <u>-10 813</u> | <u>-10 394</u> |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -176 633 | -165 820 |
| Utgående planenligt restvärde | <u>195 768</u> | <u>190 021</u> |

Samtliga fastigheter används i rörelsen och betraktas därför såsom rörelsefastigheter i enlighet med K3 kapitel 16 Upplysningar om förvaltningsfastigheter.

Not 16 Distributionsanläggningar

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|------------------|------------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 3 862 674 | 3 641 245 |
| Försäljningar och utrangeringar | -105 348 | -5 727 |
| Omklassificering | <u>234 990</u> | <u>227 156</u> |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 3 992 316 | 3 862 673 |
| Ingående avskrivningar | -1 962 994 | -1 858 947 |
| Försäljningar och utrangeringar | 67 583 | 5 422 |
| Årets avskrivningar | <u>-111 984</u> | <u>-109 469</u> |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -2 007 395 | -1 962 994 |
| Utgående planenligt restvärde | <u>1 984 921</u> | <u>1 899 680</u> |

Not 17 Inventarier, verktyg och installationer

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|--------------|--------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 14 530 | 13 319 |
| Försäljningar och utrangeringar | -353 | -400 |
| Omklassificering | <u>318</u> | <u>1 611</u> |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 14 495 | 14 530 |
| Ingående avskrivningar | -11 475 | -10 794 |
| Försäljningar och utrangeringar | 353 | 177 |
| Årets avskrivningar | <u>-795</u> | <u>-858</u> |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -11 917 | -11 475 |
| Utgående planenligt restvärde | <u>2 578</u> | <u>3 055</u> |

Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|---------------------------------|-----------------|-----------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 196 603 | 187 007 |
| Inköp | 269 982 | 254 198 |
| Omklassificering | <u>-251 869</u> | <u>-244 602</u> |
| Utgående ack anskaffningsvärden | <u>214 716</u> | <u>196 603</u> |

Not 19 Bokslutsdispositioner

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|-----------------|-----------------|
| Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan | -51 323 | -61 308 |
| Koncernbidrag lämnade | <u>-170 209</u> | <u>-131 042</u> |
| Summa | <u>-221 532</u> | <u>-192 350</u> |

Not 20 Skatt på årets resultat

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|---|-------------|-------------|
| Uppskjuten skatt | <u>-247</u> | <u>585</u> |
| Skatt på årets resultat | <u>-247</u> | <u>585</u> |
| Redovisat resultat före skatt | 804 | -2 881 |
| Skatt beräknad enligt gällande skattesats 22% | -177 | 634 |
| Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader | -70 | -52 |
| Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter | - | 3 |
| Redovisad skattekostnad | <u>-247</u> | <u>585</u> |
| Genomsnittlig effektiv skattesats (%) | 31 | 20 |

Not 21 Uppskjuten skatt

| | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
|--|-------------|-------------|
| Skillnaden mellan å ena sidan den inkomstskatt som har redovisats i resultaträkningen samt å andra sidan den inkomstskatt som belöper sig på verksamheten utgörs av Temporära skillnader | -247 | 585 |
| Uppskjutna skattefordringar | | |
| Avsättning framtida miljöskulder | <u>454</u> | <u>701</u> |
| | <u>454</u> | <u>701</u> |

Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

| | <u>2017-12-31</u> | <u>2016-12-31</u> |
|---|-------------------|-------------------|
| Förutbetalda hyror och leasingkostnader | - | 547 |
| Upplupna energi- och nätavgifter | 117 711 | 112 234 |
| Övriga poster | <u>3 340</u> | <u>752</u> |
| | <u>121 051</u> | <u>113 533</u> |

Not 23 Obeskattade reserver

| | <u>2017-12-31</u> | <u>2016-12-31</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Akkumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar utöver plan | <u>1 650 814</u> | <u>1 599 491</u> |
| Summa | <u>1 650 814</u> | <u>1 599 491</u> |

Not 24 Övriga avsättningar

| | <u>2017-12-31</u> | <u>2016-12-31</u> |
|---|-------------------|-------------------|
| Avsättning framtida miljöskulder | | |
| Ingående balans | 3 185 | 527 |
| Periodens förändring | <u>-1 121</u> | <u>2 658</u> |
| Summa | <u>2 064</u> | <u>3 185</u> |

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

Not 25 Räntebärande skulder

| | <u>2017-12-31</u> | <u>2016-12-31</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Räntebärande skulder | | |
| <u>Långfristiga skulder</u> | | |
| Skulder som förfaller senare än 5 år efter balansdagen | <u>627 232</u> | <u>517 232</u> |
| Summa | 627 232 | 517 232 |

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 mkr (-78) på balansdagen och företagets limit uppgick till 150 mkr (150).

Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

| | <u>2017-12-31</u> | <u>2016-12-31</u> |
|---|-------------------|-------------------|
| Upplupna råvaror och bränsleskatter | 16 599 | 15 243 |
| Upplupna lönekostnader, sociala avgifter och löneskatter med mera | 7 665 | 7 617 |
| Upplupna entreprenadkostnader | 13 945 | - |
| Upplupna övriga poster | <u>1 423</u> | <u>4 770</u> |
| Summa | <u>39 632</u> | <u>27 630</u> |

Not 27 Disposition av vinst eller förlust

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

| | |
|------------------|--------------------|
| Balanserad vinst | 129 405 626 |
| Årets resultat | <u>557 309</u> |
| | <u>129 962 935</u> |

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

| | |
|-----------------------|--------------------|
| i ny räkning överförs | <u>129 962 935</u> |
| | <u>129 962 935</u> |

Not 28 Ställda säkerheter samt eventalförpliktelser

| | <u>2017-12-31</u> | <u>2016-12-31</u> |
|----------------------|-------------------|-------------------|
| Ställda säkerheter | Inga | Inga |
| Eventalförpliktelser | Inga | Inga |

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 40 tkr (99) 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 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. Ränteexponeringen 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 627 mkr (517).

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.

Finansieringsrisk

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 2018-03-08 för fastställelse.

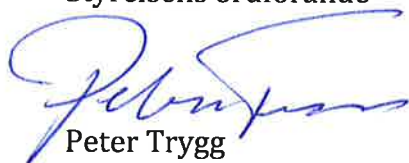
Göteborg den 7 februari 2018



Per-Anders Gustafsson
Styrelsens ordförande



Johan Myhr



Peter Trygg



Lars Lövström



Carl Magnus Isaksson



Robert Fråhn
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 21 februari 2018

Ernst & Young AB

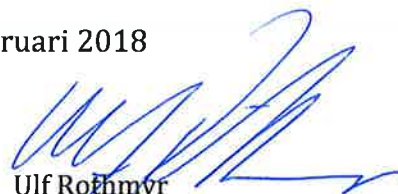


Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 7 februari 2018



Vivi-Ann Nilsson
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor



Ulf Rothmyr
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

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 2017.

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 2017 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. Risker 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, förfälskning, 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.

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 2017 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 revisionssed 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 fortlöpande 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 revisionssed 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 revisionssed 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 den 21 februari 2018

Ernst & Young AB


Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Granskningsrapport för år 2017

Till årsstämman i Göteborg Energi Nät AB,
organisationsnummer: 556379-2729
Till Göteborgs kommunfullmäktige för kännedom

Vi, lekmannarevisorer utsedda av kommunfullmäktige i Göteborgs kommun har granskat Göteborg Energi Nät AB:s verksamhet under år 2017.

Styrelse och verkställande direktör ansvarar för att verksamheten 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 fattat. En sammanfattning av utförd granskning har överlämnats till koncernens styrelse och verkställande direktör i en granskningsredogörelse. 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 2018


Vivi-Ann Nilsson
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor


Ulf Rothmyr
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

