

Göteborg Energi Nät AB

Årsredovisning 2016

Göteborg Energi Nät AB
Org nr 556379-2729

Årsredovisning för räkenskapsåret 2016

Styrelsen och verkställande direktören avger följande årsredovisning.

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning	10
- balansräkning	11
- rapport över förändring i eget kapital	13
- kassaflödesanalys	14
- noter	16
- revisionsberättelse	34
- granskningsrapport	36

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 2016-01-01 - 2016-12-31. 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 elnätverksamhet 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 elnätverksamhet 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.

Uppgifterna i flersårsöversikten har ej räknats om vid övergång till K3-regelverket, med hänvisning till K3 p.35.3 och 35.32

	2016	2015	2014	2013	2012
Nettoomsättning, tkr	1 015 970	982 818	992 047	959 336	984 783
Resultat efter finansiella poster, tkr	189 469	160 037	173 300	126 065	148 470
Medelantal anställda, st	155	152	158	59	60
Soliditet, %	56,4	57,3	58,2	57,6	56,6
Avkastning på totalt kapital, %	8,6	7,7	8,6	6,7	8,3
Avkastning på eget kapital, %	13,9	12,1	13,6	10,3	13,0

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 22,4 minuter vilket är några minuter kortare än föregående år. Under inledningen av året var det ovanligt många kabelfel. Troligen berodde många av kabelfelen på rörelser i marken som en följd av kraftiga temperaturväxlingar. Dagen före midsommarafton inträffade ett fel på Vattenfalls nät vilket medförde att ca 24 000 kunder var strömlösa i 50 minuter. Störningen bidrog med drygt 4 SAIDI-minuter. I december inträffade ett kabelfel på en 130 kV-kabel vilket medförde att knappt 9 000 kunder blev strömlösa i ca 45 minuter.

Företaget har fortsatt att förstärka leverans- och personssäkerheten i anläggningarna. I K7 Godhem har ett befintligt 50 kV-ställverk bytts ut mot ett gasisolerat 145 kV-ställverk och stationens fem befintliga transformatorer har bytts mot tre stycken nya 145/12 kV-transformatorer. Vidare har K9 Backa genomgått en uppdatering för att höja person- och leveranssäkerhet genom utbyte av ett 12 kV-ställverk.

I K13 Orrekulla har en transformator bytts ut och en ny 145 kV-kabel har förlagts mellan K13 Orrekulla och K20 Blixtås. Syftet med detta har varit att öka kapaciteten i nätet för att säkerställa att nya kunder kan anslutas så att staden kan fortsätta att utvecklas.

Slutligen har också gränssnittet mellan fastlandet och Hisingen förstärkts i och med att två nya kablar är förlagda på ett säkert djup mellan stationerna K7 Godhem på fastlandet och K6 Repeshäll respektive K3 Ramberget på Hisingen.

Under 2017 påbörjas tre större reinvesteringsprojekt som avser större stationer. I station K6 Repeshäll ska ett befintligt luftisolerat 145 kV-ställverk och ett 50 kV-ställverk med hög ålder bytas ut mot ett gasisolerat 145 kV-ställverk. När projekten är genomförda kommer företaget att ha byggt bort samtliga 50 kV-anläggningar och genom detta moderniserat och effektiviserat det egna överliggande nätet. I station K20 Blixtås och K7 Godhem kommer 12 kV-ställverken att bytas ut för att reducera personsäkerhets- och leveranssäkerhetsriskerna och samtidigt utöka kapaciteten för att möjliggöra stadsutveckling i områdena kring stationerna.

Under 2017 ökas också reinvesteringstakten i uppgradering av både nätstationer och kabelskåp. Uppgradering av dessa anläggningar sker varje år och till år 2017 planeras reinvesteringstakten bli dubbelt så hög som under 2016. 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.

En särskild satsning på markförläggning av luftledning påbörjas under 2017 och planeras löpa under ytterligare 5-7 år med syfte att ytterligare vädersäkra leveranserna till kund men också för att effektivisera verksamheten genom att ytterligare minska andelen luftledningsnät.

Samtidigt som förstärkningar och reinvesteringar sker i elnätet fortsätter företaget med att utveckla nätet genom fjärrstyrning, automation och integrering av IT-system vilket sammantaget har som mål att förkorta avbrottstiderna. Under året har ett pilotprojekt avseende nätautomation genomförts. Syftet med projektet har varit att korta ner avbrottstiden för kunderna vid strömavbrott. När ett fel uppstår känner utrustningen av var felet är och kopplar därefter bort felet för att sedan kort därpå automatiskt koppla tillbaka spänningen till kunderna.

I slutet av oktober driftsattes en IT-integration mellan driftsystemet SCADA och nätinformationssystemet dp Power. Integrationen förväntas förkorta avbrottstiderna ytterligare, möjliggöra en snabbare information till kunderna och höja kvaliteten i processerna.

Årets kundundersökning från SKI (Svenskt Kvalitetsindex) visar att energibranschen och flera andra branscher tappar i kundnöjdhet. Detta gäller även elnät som helhet. För privatkunder följer företaget med i branschens nedgång och hamnar tre enheter under branschgenomsnittet. För företagskunderna ser det bättre ut och här står företaget emot branschens nedgång.

Under 2014 fattade styrelsen ett beslut om att inleda en förvärvsprocess av Sörred Energis elnät. En utredning pågår för att avgöra huruvida det aktuella nätet är koncessionspliktigt eller inte med därtill hörande frågeställningar.

Vid organisationsjusteringen 2014 övertogs ett antal avtal rörande elkrafttjänster från moderföretaget. Företaget har sedan dess genomfört en utredning om dessa tjänster är något som fortsättningsvis ska erbjudas kunderna. Styrelsen fattade därefter ett inriktningsbeslut om att sluta utföra merparten av dessa tjänster, men att befintliga avtal ska slutföras. Företaget har under 2016 kontaktat samtliga kunder och därefter sagt upp alla avtal förutom några få. Även om avtalen är uppsagda fortlöper de avtalstiden ut som i flertal fall är 2017.

Ei beslutade att företagets intäktsram för perioden 2016 - 2019 skulle fastställas till 4 547 mkr. Beslutet medförde en sänkning av intäktsramen med 145 mkr i förhållande till ansökt ram om 4 692 mkr. Den huvudsakliga orsaken till att beslutad intäktsram blev lägre än ansökt är att Ei:s beslut var baserat på en av myndigheten fastställd kalkylränta enligt WACC-metoden på 4,53 procent (realt före skatt). Företagets ansökan om intäktsram var baserad på en kalkylränta på 6,19 procent. Därför beslutade företaget den 30 oktober 2015 att, i likhet med cirka 80 andra elnätsföretag i landet, överklaga beslutad intäktsram i den del som avser kalkylräntan för perioden 2016-2019 hos Förvaltningsrätten. Förvaltningsrätten i Linköping meddelade dom i målet den 14 december 2016 och i domen fastställer Förvaltningsrätten kalkylräntan till 5,85 procent, vilket medför en höjning av Ei:s beslutade intäktsram till 4 647 mkr. Ei har meddelat att de avser överklaga Förvaltningsrättens dom hos Kammarrätten. Företagets ombud i förevarande rättsprocess har efter Ei:s besked om överklagande, rekommenderat elnätsföretagen att överklaga Förvaltningsrättens dom. Detta för att inte försämra nätföretagens

processuella ställning i Kammarrätten samt att även skapa en handlingsfrihet i kommande argumentation mot Ei i Kammarrätten. Företaget beslutade därför den 21 december 2016 att överklaga Förvaltningsrättens dom hos Kammarrätten. En överklagan hos Kammarrätten kräver prövningstillstånd varför företaget måste inleda processen med att ge in ansökan härom till Kammarrätten. Processen i Kammarrätten förväntas pågå i cirka ett år.

Under våren 2016 genomfördes ett antal framtida ekonomiska prognoser avseende företags förmåga att leverera avkastning till ägaren enligt ställda krav. Prognoserna gjordes med utgångspunkten att företags intäktsmöjligheter kommer att begränsas i en framtid med anledning av intäktsregleringen. Det finns stor osäkerhet i prognoserna men företaget har inlett ett arbete med att se över hur den finansiella positionen på sikt kan förbättras. Samtidigt har bolaget tillsammans med delar av moderföretaget genomfört en verksamhetsanalys som syftar till att hitta en effektiviseringspotential på cirka 25 %. Under hösten har företaget fått analysen presenterad samtidigt som möjliga åtgärder har arbetats fram. Företaget bedömer att det finns möjligheter att förbättra den finansiella positionen genom en rad effektiviseringsåtgärder. Samtidigt utreds också om det finns delar i verksamheten som fortsatt inte ska utföras i egen regi. I nuläget är inga beslut om inriktning fattade.

Fastställande av avgifter för nättjänster

Fastställande av avgifter för företags 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 energiberoende 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 2016 gjordes en avgiftshöjning på 2 procent. Styrelsen har också beslutat om en genomsnittlig höjning på 3 procent för 2017. Prisjusteringen sker utifrån företags beslutade prissättningsstrategi.

Investeringar

Företaget har under året investerat totalt 262 mkr fördelat på 135 mkr i nyinvesteringar och 127 mkr i reinvesteringar. 84 mkr avser reinvesteringar i större mottagningsstationer och 130 kV-nät. Bland annat har det gamla 50 kV-ställverket i K7 Godhem ersatts med ett nytt 145 kV-ställverk inklusive nya transformatorer. I station K9 Backa har ett nytt personsäkert 12 kV-ställverk installerats. I station K13 Orrekulla har en transformator bytts ut och en ny 145 kV-kabel har förlagts mellan K13 Orrekulla och K20 Blixtås i syfte att öka kapaciteten i nätet för att säkerställa att nya kunder kan anslutas. Vidare har en styrd borrning genomförts under Göta Älv där nya 145 kV-kablar har förlagts.

I 0,4- och 12 kV-näten har 160 mkr 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 46 nätstationer, 8 km 12 kV-nät samt 50 km 0,4-nät driftsatts under året. Utöver detta har 228 kabelskåp byggts om. Vidare har 1 446 serviser anslutits och det har tillkommit 122 styck solcellsanläggningar med en installerad effekt på 1 399 kW.

Elöverföring

Under året har 4 406 GWh (4 368) el överförts till kunder inom det område där företaget har nätkoncession. Av överföringen utgör 475 GWh (526) överföring inom koncernen Göteborg Energi. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 125 GWh (128). Av den totala volymen har 670 GWh (313) 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.

Under året har elpriset varit fortsatt relativt lågt även om det under hösten har stigit till följd av kärnkraftproblematik i Frankrike och låga vattennivåer i vattenkraftsmagasinen. Året har också varit varmt samtidigt som tillgången i det nationella elproduktionssystemet varit god. För företaget innebär detta sammantaget bland annat lägre kostnader för att täcka elnätsförluster.

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

Det planeras även att byggas många nya bostäder i Göteborg. Främst kommer det att ske genom en förtätning i befintlig stadsmiljö. Utvecklingen innebär för framtiden 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 tre nya väsentliga risker identifierats. Av de sex väsentliga risker som identifierades föregående år kvarstår fyra 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 återrapporteras till styrelsen.

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. Vidare kommer styrelsen under 2017 att genomgå utbildning i regelverket.

Införandet av en elhandlarcentrisk slutkundsmarknad som planeras ske under början av 2020 talet skulle innebära att kunderna endast behöver ha kontakt med ett elhandelsföretag i alla frågor som rör elavtalet. Det innebär till exempel att kunden i samband med flytt från en bostad till en annan bara behöver kontakta ett elhandelsföretag. Elhandelsföretaget ska i sin tur se till att kunden får både ett elhandelsavtal och ett elnätavtal vid inflyttning. På det viset kan kunderna göra ett aktivt val av elleverantör vilket också är syftet med införandet av modellen. Risken som företaget har identifierat är att det kan leda till avsevärt ökade kostnader i huvudsak i ett inledningsskede och att företaget tappar möjligheten till att ha en enkel, positiv och kostnadseffektiv kundkontakt. En åtgärdsplan är framtagen och arbetet med att reducera risk fortgår enligt framtagen plan.

En väsentlig risk och osäkerhetsfaktor i företagets verksamhet är Ei:s intäktsreglering och tillsyn av elnätsföretagen. Ei har i slutet av oktober 2016 meddelat slutlig intäktsram för perioden 2012-2015 för företaget. Denna uppgår till drygt 5 600 mkr, vilket medför en möjlig överrullning av outnyttjad del av 2012-2015 års intäktsram med ca 1 500 mkr till 2016-2019 års intäktsram. Ei har inte beslutat om hur en sådan överrullning ska hanteras utan meddelat att beslut förväntas meddelas under första halvåret 2017. Dock har Ei tydliggjort att outnyttjad intäktsram från en intäktsperiod endast kan nyttjas under nästpåföljande intäktsperiod.

Ei avser att göra ytterligare ändringar i intäktsregleringen inför perioden 2020-2023 som kommer att påverka de framtida outnyttjade delarna av intäktsramen. Vilka dessa ändringar är återstår att se. Nyligen har det aviserats att Regeringen har för avsikt att fatta beslut om kalkylräntans storlek för kommande perioder vilket innebär att beslutet inte kan överklagas.

Under kommande period, 2020-2023, och på längre sikt bedöms skillnaden mellan intäkter och intäktsram komma att bli allt mindre och att den beslutade kalkylräntan att bli allt mer styrande för företagens möjliga avkastning. För att upprätthålla dagens avkastningsnivå krävs fortsatta reinvesteringar och investeringar i näten och att dessa görs på ett mer effektivt sätt än idag samt att omfattande men också bestående kostnadseffektiviseringar görs, redan under innevarande period. Att välja bort investeringar och reinvesteringar löser inte problematiken på sikt eftersom intäktsramarna då kommer att minska. Om kortsiktiga kostnadsbesparingar görs bedöms den vinst som uppstår vägas upp av reglermässiga förluster när väl kostnaderna ökar igen.

Prestandan i de verksamhetskritiska IT-systemen kan bli för låg och detta ger verksamhetskonsekvenser i form av dålig tillgänglighet, kapacitet och relevans. Kostnaderna är svåra att uppskatta men risken för att det kan röra sig om betydliga belopp bedöms som hög. En åtgärdsplan är framtagen men ska uppdateras med fler aktiviteter eftersom risken fortfarande bedöms som väsentlig.

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 varför en åtgärdsplan ska tas fram under första kvartalet 2017.

Klimatförändringar medför ökad risk för extremt väder exempelvis skyfall som leder till översvämningar. Översvämningar kan medföra betydande störningar i elnätet. Företaget bedömer denna risk som väsentlig varför en åtgärdsplan ska tas fram under första kvartalet 2017.

Icke-finansiella upplysningar

Senaste medarbetaundersökningen där HME (Hållbart medarbetarindex) blev 69 visar på ett resultat som är i nivå med 2014 (70). I 2016 år undersökning var chefer och medarbetare separerade i två rapporter, resultatet för HME index för cheferna blev 88. En ny medarbetarundersökning har genomförts och resultatet förväntas bli klart senast under mars månad 2017.

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 2,6 GWh. Detta motsvarar elförbrukningen för cirka 100 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 3,2 mkr (0,5) för framtida miljöskulder.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

Balanserad vinst	131 701 989
Årets resultat	<u>-2 296 363</u>
	<u>129 405 626</u>

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

i ny räkning överförs	<u>129 405 626</u>
	<u>129 405 626</u>

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

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 131 041 876 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 131 041 876 kr försvarligt.

Resultaträkning	Not	2016	2015
Nettoomsättning	4	1 015 970	982 818
Anslutningsavgifter	5	39 907	37 448
Aktiverat arbete för egen räkning		<u>41 757</u>	<u>35 286</u>
Summa rörelsens intäkter	6	1 097 634	1 055 552
Rörelsens kostnader			
Överföring och inköp av kraft		-229 844	-254 668
Övriga externa kostnader	7, 8	-434 385	-402 593
Personalkostnader	9	-106 058	-106 253
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	12, 13, 15, 16, 17	<u>-121 863</u>	<u>-116 004</u>
Summa rörelsens kostnader	6	-892 150	-879 518
Rörelseresultat		205 484	176 034
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	10	21	62
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	<u>-16 036</u>	<u>-16 059</u>
Summa resultat från finansiella poster		-16 015	-15 997
Resultat efter finansiella poster		189 469	160 037
Bokslutsdispositioner	19	-192 350	-160 254
Skatt på årets resultat	20, 21	<u>585</u>	<u>7</u>
Årets resultat		<u>-2 296</u>	<u>-210</u>

Balansräkning

	Not	2016-12-31	2015-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
<u>Immateriella anläggningstillgångar</u>			
Dataprogram	12	2 349	2 876
Ledningsrätter	13	33 083	30 952
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	14	7 263	2 123
Summa immateriella anläggningstillgångar		<u>42 695</u>	<u>35 951</u>
<u>Materiella anläggningstillgångar</u>			
Byggnader och mark	15	190 021	184 588
Distributionsanläggningar	16	1 899 680	1 782 298
Inventarier, verktyg och installationer	17	3 055	2 525
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	18	196 603	187 007
Summa materiella anläggningstillgångar		<u>2 289 359</u>	<u>2 156 418</u>
<u>Finansiella anläggningstillgångar</u>			
Uppskjuten skattefordran	21	701	116
Summa finansiella anläggningstillgångar		<u>701</u>	<u>116</u>
Summa anläggningstillgångar		<u>2 332 755</u>	<u>2 192 485</u>
Omsättningstillgångar			
<u>Varulager m m</u>			
Råvaror och förnödenheter		5 627	7 585
Summa varulager		<u>5 627</u>	<u>7 585</u>
<u>Kortfristiga fordringar</u>			
Fordringar hos koncernföretag	6	5 380	10 298
Fordringar hos övriga koncernföretag	6	4 106	3 922
Övriga fordringar		3	14
Skattefordringar		1 998	1 825
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	113 533	106 596
Summa kortfristiga fordringar		<u>125 020</u>	<u>122 655</u>
Summa omsättningstillgångar		<u>130 647</u>	<u>130 240</u>
Summa tillgångar		<u>2 463 402</u>	<u>2 322 725</u>

Balansräkning

	Not	2016-12-31	2015-12-31
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		131 702	131 912
Årets förlust		<u>-2 296</u>	<u>-210</u>
Summa fritt eget kapital		<u>129 406</u>	<u>131 702</u>
Summa eget kapital		<u>141 406</u>	<u>143 702</u>
Obeskattade reserver	23	<u>1 599 491</u>	<u>1 538 182</u>
Avsättningar			
Övriga avsättningar	24	<u>3 185</u>	<u>527</u>
Summa avsättningar		<u>3 185</u>	<u>527</u>
Långfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag	25	<u>517 232</u>	<u>517 232</u>
Summa långfristiga skulder		<u>517 232</u>	<u>517 232</u>
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		34 729	33 238
Skulder till koncernföretag	6, 25	124 163	41 991
Skulder till övriga koncernföretag	6	1 209	1 218
Övriga skulder		14 357	11 276
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	26	<u>27 630</u>	<u>35 359</u>
Summa kortfristiga skulder		<u>202 088</u>	<u>123 082</u>
Summa eget kapital och skulder		<u>2 463 402</u>	<u>2 322 725</u>

Rapport över förändring i eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
Belopp vid årets ingång 2015-01-01	10 000	2 000	131 558	354	143 912
Disposition av föregående års resultat	-	-	354	-354	-
Årets resultat	=	=	=	<u>-210</u>	<u>-210</u>
Belopp vid årets utgång 2015-12-31	10 000	2 000	131 912	-210	143 702
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

Aktiekapitalet består av 100 aktier.

Kassaflödesanalys Not

		<u>2016</u>	<u>2015</u>
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		205 484	176 034
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet:			
Avskrivningar enligt plan	12, 13, 15, 16, 17	121 863	116 004
Förändring avsättningar		2 658	31
Reavinster/förluster sålda anläggningstillgångar		234	-334
Erhållna räntor och utdelningar		21	62
Betalda räntor		<u>-16 036</u>	<u>-16 059</u>
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		314 224	275 738
Kassaflöde från förändring i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager		1 958	-160
Ökning (-)/Minskning (+) av kortfristiga fordringar		109 472	95 943
Ökning (-)/Minskning (+) av kortfristiga skulder		<u>-103 399</u>	<u>-121 158</u>
Kassaflöde från den löpande verksamheten		322 255	250 363
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar	14	-7 885	-2 123
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	18	-254 198	-219 074
Försäljning av anläggningstillgångar		<u>301</u>	<u>1 482</u>
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-261 782	-219 715

Kassaflödesanalys Not

		<u>2016</u>	<u>2015</u>
Finansieringsverksamheten			
Reglering av koncernbidrag	19	-111 836	-94 573
Ökning (+)/Minskning (-) av koncernkonto hos moderföretag		<u>51 363</u>	<u>63 925</u>
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-60 473	-30 648
Årets kassaflöde		0	0
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 -78 347 tkr (-26 984).

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.

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 koncernfakturerings, 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 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 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 FIFU- 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.

För redovisning av pensionsskuld och pensionskostnad har ett nuvärde beräknats utifrån bland annat pensionsnivå, ålder och i vilken grad full pension blivit intjänad. Detta nuvärde har beräknats enligt aktuariella grunder och utgår från de löne- och pensionsnivåer som råder vid balansdagen. Kapitalvärdet av ej försäkrade pensionsåtaganden redovisas som avsättning i balansräkningen. Räntedelen i pensionsskuldens förändring redovisas i juridisk person som räntekostnad. Övriga pensionskostnader belastar rörelseresultatet.

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 hänförs 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>2016</u>	<u>2015</u>
I nettoomsättningen ingår intäkter från:		
Intäkter avseende överföring av el	968 390	934 001
Skadestånd och försäkringsersättningar m m	4 350	3 015
Övriga intäkter	<u>43 230</u>	<u>45 802</u>
Summa	<u>1 015 970</u>	<u>982 818</u>
Nettoomsättning per produktområde:		
Elnät	984 975	957 032
Energitjänster	6 670	11 049
Övrigt	<u>24 325</u>	<u>14 737</u>
Summa	<u>1 015 970</u>	<u>982 818</u>

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>2016</u>	<u>2015</u>
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	70 837	70 214
Försäljning till övriga koncernföretag (definition se not 1)	67 534	71 457
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	356 883	349 884
Inköp från övriga koncernföretag (definition se not 1)	8 817	8 965

Not 7 Operationella leasingavtal

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Kostnadsförda leasingavgifter avseende operationella leasingavtal	28 015	29 635
Framtida minimileasingavgifter avseende ej uppsägningsbara operationella leasingavtal:		
Förfaller till betalning inom ett år	27 467	28 948
Förfaller till betalning senare än ett men inom fem år	112 765	119 663
Förfaller till betalning senare än fem år	<u>29 024</u>	<u>30 908</u>
	169 256	179 519

Hysesbeloppen för respektive år redovisas utan index-uppräknings. 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 2016. 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>2016</u>	<u>2015</u>
Revisionsuppdrag	99	95
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	21	20
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	<u>5</u>	<u>15</u>
Summa	<u>125</u>	<u>130</u>

Arvodet avser ersättning till Ernst & Young AB.

Not 9 Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Medelantal anställda		
Kvinnor	23	24
Män	<u>132</u>	<u>128</u>
Totalt	<u>155</u>	<u>152</u>
Löner, ersättningar, sociala avgifter och pensionskostnader		
Löner och ersättningar till VD	805	788
Löner och ersättningar till övriga anställda	<u>71 385</u>	<u>70 224</u>
	72 190	71 012
Sociala avgifter enligt lag och avtal	24 027	24 165
Pensionskostnader till VD	205	246
Pensionskostnader för övriga anställda	<u>7 916</u>	<u>8 605</u>
Totalt	<u>104 338</u>	<u>104 028</u>
Styrelseledamöter och ledande befattningshavare		
Antal styrelseledamöter på balansdagen		
Kvinnor	-	1
Män	<u>5</u>	<u>4</u>
Totalt	<u>5</u>	<u>5</u>
Antal verkställande direktör och andra ledande befattningshavare		
Kvinnor	1	2
Män	<u>6</u>	<u>5</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 1 817 tkr (2 225).

Not 10 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ränteintäkter	<u>21</u>	<u>62</u>
Summa	<u>21</u>	<u>62</u>
(Varav från moderföretag)	6	37

Not 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Övriga räntekostnader och liknande resultatposter	<u>-16 036</u>	<u>-16 059</u>
Summa	<u>-16 036</u>	<u>-16 059</u>
(Varav till moderföretag)	-16 034	-16 034

Not 12 Dataprogram

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	3 922	3 922
Omklassificeringar	<u>262</u>	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 184	3 922
Ingående avskrivningar	-1 046	-261
Årets avskrivningar	<u>-789</u>	<u>-785</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 835	-1 046
Utgående planenligt restvärde	<u>2 349</u>	<u>2 876</u>

Not 13 Ledningsrätter

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	32 845	32 844
Omklassificering	<u>2 484</u>	<u>1</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	35 329	32 845
Ingående avskrivningar	-1 893	-1 564
Årets avskrivningar	<u>-353</u>	<u>-329</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 246	-1 893
Utgående planenligt restvärde	<u>33 083</u>	<u>30 952</u>
Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid.		

Not 14 Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående lämnade förskott	2 123	1
Under året utgivna förskott	7 886	2 123
Under året överfört till dataprogram	-262	-
Under året överfört till ledningsrätter	-2 484	-
Under året utnyttjat förskott	-	<u>-1</u>
Utgående lämnade förskott	<u>7 263</u>	<u>2 123</u>

Not 15 Byggnader och mark

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	340 169	332 460
Försäljningar och utrangeringar	-163	-
Omklassificering	<u>15 835</u>	<u>7 709</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	355 841	340 169
Ingående avskrivningar	-155 581	-145 600
Försäljningar och utrangeringar	155	-
Årets avskrivningar	<u>-10 394</u>	<u>-9 981</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-165 820	-155 581
Utgående planenligt restvärde	<u>190 021</u>	<u>184 588</u>

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

Not 16 Distributionsanläggningar

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	3 641 245	3 573 118
Försäljningar och utrangeringar	-5 727	-4 563
Omklassificering	<u>227 156</u>	<u>72 690</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	3 862 674	3 641 245
Ingående avskrivningar	-1 858 947	-1 758 950
Försäljningar och utrangeringar	5 422	3 862
Årets avskrivningar	<u>-109 469</u>	<u>-103 859</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 962 994	-1 858 947
Utgående planenligt restvärde	<u>1 899 680</u>	<u>1 782 298</u>

Not 17 Inventarier, verktyg och installationer

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	13 319	12 116
Försäljningar och utrangeringar	-400	-518
Omklassificering	<u>1 611</u>	<u>1 721</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	14 530	13 319
Ingående avskrivningar	-10 794	-9 817
Försäljningar och utrangeringar	177	73
Årets avskrivningar	<u>-858</u>	<u>-1 050</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-11 475	-10 794
Utgående planenligt restvärde	<u>3 055</u>	<u>2 525</u>

Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	187 007	50 053
Inköp	254 198	219 074
Omklassificering	<u>-244 602</u>	<u>-82 120</u>
Utgående ack anskaffningsvärden	<u>196 603</u>	<u>187 007</u>

Not 19 Bokslutsdispositioner

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	-61 308	-48 418
Koncernbidrag lämnade	<u>-131 042</u>	<u>-111 836</u>
Summa	<u>-192 350</u>	<u>-160 254</u>

Not 20 Skatt på årets resultat

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Uppskjuten skatt	<u>585</u>	<u>7</u>
Skatt på årets resultat	<u>585</u>	<u>7</u>
Redovisat resultat före skatt	-2 881	-217
Skatt beräknad enligt gällande skattesats (22%)	634	48
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-52	-46
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	3	5
Redovisad skattekostnad	<u>585</u>	<u>7</u>
Den genomsnittliga effektiva skattesatsen är 20 procent (3)		
Effektiv skattesats 20%		

Not 21 Uppskjuten skatt

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</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	585	7
Uppskjutna skattefordringar		
Avsättning framtida miljöskulder	<u>701</u>	<u>116</u>
	<u>701</u>	<u>116</u>

Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</u>
Förutbetalda hyror och leasingkostnader	547	508
Upplupna energi- och nätavgifter	112 234	104 775
Övriga poster	<u>752</u>	<u>1 313</u>
	<u>113 533</u>	<u>106 596</u>

Not 23 Obeskattade reserver

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</u>
Akkumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar utöver plan	<u>1 599 491</u>	<u>1 538 182</u>
Summa	<u>1 599 491</u>	<u>1 538 182</u>

Not 24 Övriga avsättningar

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</u>
Avsättning framtida miljöskulder		
Ingående balans	527	-
Periodens förändring	<u>2 658</u>	<u>527</u>
Summa	<u>3 185</u>	<u>527</u>

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

Not 25 Räntebärande skulder

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</u>
Räntebärande skulder		
<u>Långfristiga skulder</u>		
Skulder som förfaller senare än 5 år efter balansdagen	<u>517 232</u>	<u>517 232</u>
Summa	517 232	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 -78 mkr (-27) på balansdagen och företagets limit uppgick till 150 mkr (150).

Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</u>
Upplupna råvaror och bränsleskatter	15 243	20 016
Upplupna lönekostnader, sociala avgifter och löneskatter med mera	7 617	6 436
Upplupna övriga poster	<u>4 770</u>	<u>8 907</u>
Summa	<u>27 630</u>	<u>35 359</u>

Not 27 Disposition av vinst eller förlust

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

Balanserad vinst	131 701 989
Årets resultat	<u>-2 296 363</u>
	<u>129 405 626</u>

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

i ny räkning överförs	<u>129 405 626</u>
	<u>129 405 626</u>

Not 28 Ställda säkerheter samt eventalförpliktelser

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</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 99 tkr (438) 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 517 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 2017-03-09 för fastställelse.

Göteborg den 8 februari 2017



Alf Engqvist
Styrelsens ordförande



Johan Myhr



Peter Trygg



Niklas Karlsson



Lars Lövström



Per-Anders Gustafsson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 17 februari 2017

Ernst & Young AB



Ulrika Berling
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 17 februari 2017



Vivi-Ann Nilsson
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmanarevisor



Ulf Rothmyr
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmanarevisor

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 2016-01-01 - 2016-12-31.

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 2016 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 revisionsssed 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 revisorssed 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 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 av Göteborg Energi Nät AB för räkenskapsåret 2016-01-01 - 2016-12-31 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 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 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 den 17 februari 2017

Ernst & Young AB


Ulrika Berling
Auktoriserad revisor

Granskningsrapport för år 2016

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

Vi, av fullmäktige i Göteborgs Stad utsedda lekmannarevisorer, har granskat Göteborg Energi Nät AB:s verksamhet under år 2016.

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

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


Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen, kommunallagen, god revisionsred i kommunal verksamhet och med beaktande av de beslut kommunfullmäktige och årsstämman fattat. En sammanfattning av utförd granskning har överlämnats till bolagets 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 har i granskningen inte gjort några iakttagelser som visar att bolagets verksamhet inte har bedrivits i enlighet med ändamålet i bolagsordning och ägardirektiv.

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 8 februari 2017


Vivi-Ann Nilsson
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor


Ulf Rothmyr
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

