

Partille Energi Nät AB

Årsredovisning 2016

Partille Energi Nät AB
Org nr 556528-5698

Årsredovisning för räkenskapsåret 2016

Styrelsen och verkställande direktören avger följande årsredovisning.

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning	5
- balansräkning	6
- rapport över förändringar i eget kapital	8
- noter	9
- revisionsberättelse	20
- granskningsrapport	22

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

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Partille Energi Nät AB, organisationsnummer 556528-5698 med säte i Partille, avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2016-01-01-2016-12-31. Partille Energi Nät AB är ett helägt dotterföretag till Partille Energi AB (organisationsnummer 556478-1440) med säte i Partille. Partille Energi AB är ett företag som ägs till 50 procent av Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794) med säte i Göteborg samt till 50 procent av Partille kommun (organisationsnummer 212000-1272).

Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888) som i sin tur ägs av Göteborgs Stad.

Information om verksamheten

Bolaget 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.

Bolaget äger elanläggningar inom bolagets nätkoncessionsområde och har ca. 14 500 nätavtal. Under året har 234 (225) GWh distribuerats i bolagets koncessionsområde.

Verksamheten är ett reglerat monopol och nätverksamhet kan först bedrivas efter att tillstånd i form av koncession för linje respektive område har beviljats bolaget. Bolaget har erhållit nätkoncession för område, Partille kommun, där elnätsverksamhet bedrivs. Energi-marknadsinspektionen (Ei) övervakar verksamheten.

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	64 788	61 524	60 191	59 802	59 286
Resultat efter finansiella poster, tkr	7 863	9 581	11 018	4 546	1 738
Soliditet, %	23,3	23,1	21,1	18,7	17,5
Avkastning på totalt kapital, %	5,0	6,2	6,7	4,2	3,4
Avkastning på eget kapital, %	12,4	16,9	22,7	10,7	4,3

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1.

Viktiga förhållanden och väsentliga händelser

Den totala kundavbrottstiden i egna nätet uppgick till 16,5 minuter (60,1) per kund och år. Av detta utgör avbrottstid för planerade arbeten 3,2 minuter (14,6) per kund och år.

Bolaget har behövt betala ut avbrottsersättning under året på totalt ca. 4 tkr. Under året har elpriset varit fortsatt lågt. För bolaget innebär detta låga kostnader för elnätsförluster.

Under 2016 har reinvesteringsprogrammet för nätstationer enligt beslutad nätplan fortsatt där ett antal ombyggda stationer har färdigställts. Reinvesteringarna i nätstationer och nya nätstationer i exploateringsområden förses med fjärrstyrning vilket kommer att ge korta avbrottstider i framtiden. Under året har stora delar av nätutbyggnaden i Partille Port-området i centrala Partille genomförts. Första stora kunden, Partille Arena, anslöts i januari 2016. Området kommer att bebyggas med nya bostadskvarter de kommande åren. Infrastrukturen är klar för dessa nya kvarter.

Efter domstolsbehandling så har Ei fastställt slutlig intäktsram för perioden 2012 - 2015. Beslutet innebär en ram på 356 mkr i 2010 års penningvärde. Intäktsramen för 2016 - 2019 är fortfarande föremål för domstolsförhandling.

Från den 1 januari 2017 kommer cirka 450 kunder att flytta från kategori övriga bostäder till kategori lägenhet. Detta som konsekvens av ett beslut i Länsrätten avseende antal uttagpunkter per servis. Berörda kunder får en något lägre elnätskostnad.

Vid en jämförelse med andra elnätsföretag har bolaget totalt sett låga avgifter.

Avgiftshöjningen för 2016 genomfördes från 1:a mars och uppgick till 2 %.

Förväntad framtida utveckling och väsentliga riskfaktorer

Partille kommun har omfattande exploateringsplaner både i centrum och i bostadsområden på olika håll i kommunen. Nybyggnation av bostäder pågår för närvarande i Öjersjöområdet.

Kommunens exploateringsplaner innebär fortsatt investeringsbehov för bolaget för att möta kundbehoven.

Bolaget följer utvecklingen avseende anläggningsfel för att bedöma framtida nivå på reinvesteringar. Ett steg är att strategiskt förlägga ledningar i mark. Styrelsen tog ett sådant beslut under 2016. Det innebär att under kommande år successivt ta bort luftledningarna och därigenom minska risken för väderpåverkan samtidigt som den visuella miljön förbättras.

Intresset för småskalig elproduktion finns bland kunderna. Antalet anläggningar är få och påverkar bolaget i liten omfattning.

Risker är ett naturligt inslag i all verksamhet och bolaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av de risker som verksamheten utsätts för. Eftersom i stort sett alla funktioner köps från Göteborg Energi-koncernen och där finns en systematisk hantering av risker fokuserar Partille Energi Nät AB:s riskarbete på risker unika för det elkrafttekniska systemet i Partille. Risker redovisas till styrelsen i affärsplanen.

Ellagen ställer krav på åtskillnad mellan elnätsverksamhet och verksamheter avseende handel med och produktion av el. Eftersom moderbolaget bedriver de sistnämnda verksamheterna föreligger det en risk att kraven på åtskillnad inte upprätthålls på föreskrivet sätt. Bolaget följer koncernen Göteborg Energis arbete med frågan.

En risk och osäkerhetsfaktor i bolagets verksamhet är Ei:s intäktsreglering och tillsyn av elnätsföretagen. På sikt kan en för snäv intäktsram medföra svårigheter att tillåtna intäkter inte täcker bolagets kostnader för verksamheten.

Verksamhetens påverkan på miljön

Bolaget arbetar kontinuerligt med att minska den miljöpåverkan som orsakas av verksamheten och för att organisera detta är bolaget sedan år 2001 certifierat enligt ISO 14001.

Bolaget arbetar kontinuerligt med att modernisera eldistributionsnätet, till exempel att byta ut gamla transformatorer. Detta medför bland annat lägre överföringsförluster som är en betydande miljöpåverkan.

Bolaget följer koncernen Göteborg Energis arbete med miljöfrågorna.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel (kr):

Balanserad vinst	7 831 497
Årets förlust	<u>-8 399</u>
	<u>7 823 098</u>

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

I ny räkning överförs	<u>7 823 098</u>
	<u>7 823 098</u>

Resultaträkning

	Not	2016	2015
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		64 788	61 524
Anslutningsavgifter	4	4 612	2 268
Övriga rörelseintäkter		<u>278</u>	<u>236</u>
Summa rörelsens intäkter	5	69 678	64 028
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-14 169	-14 767
Övriga externa kostnader	6	-30 426	-23 144
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7, 8, 9, 10	<u>-11 404</u>	<u>-10 377</u>
Summa rörelsens kostnader	5	-55 999	-48 288
Rörelseresultat		13 679	15 740
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter		-	6
Räntekostnader och liknande resultatposter		<u>-5 816</u>	<u>-6 165</u>
Summa resultat från finansiella poster		-5 816	-6 159
Resultat efter finansiella poster		7 863	9 581
Bokslutsdispositioner	11	-7 871	-9 655
Skatt på årets resultat	12	-	<u>-1</u>
Årets resultat		<u>-8</u>	<u>-75</u>

Balansräkning

	Not	2016-12-31	2015-12-31
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
<u>Immateriella anläggningstillgångar</u>			
Ledningsrätter	7	<u>4 364</u>	<u>4 328</u>
Summa immateriella anläggningstillgångar		<u>4 364</u>	<u>4 328</u>
<u>Materiella anläggningstillgångar</u>			
Byggnader och mark	8	15 752	16 331
Distributionsanläggningar	9	231 721	227 716
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	10	<u>13 856</u>	<u>2 690</u>
Summa materiella anläggningstillgångar		<u>261 329</u>	<u>246 737</u>
Summa anläggningstillgångar		<u>265 693</u>	<u>251 065</u>
Omsättningstillgångar			
<u>Kortfristiga fordringar</u>			
Fordringar hos koncernföretag		8 438	145
Övriga fordringar		565	15
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		<u>10 527</u>	<u>9 712</u>
Summa kortfristiga fordringar		19 530	9 872
Summa omsättningstillgångar		<u>19 530</u>	<u>9 872</u>
Summa tillgångar		<u>285 223</u>	<u>260 937</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>20</u>	<u>20</u>
Summa bundet eget kapital		<u>10 020</u>	<u>10 020</u>
<u>Fritt eget kapital</u>			
Balanserad vinst		7 831	7 907
Årets förlust		<u>-8</u>	<u>-75</u>
Summa fritt eget kapital		<u>7 823</u>	<u>7 832</u>
Summa eget kapital		<u>17 843</u>	<u>17 852</u>
Obeskattade reserver	13	<u>62 327</u>	<u>54 457</u>
Långfristiga skulder	14		
Skulder till koncernföretag		<u>202 229</u>	<u>177 229</u>
Summa långfristiga skulder		<u>202 229</u>	<u>177 229</u>
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		1 821	1 061
Skulder till koncernföretag		-	5 263
Skatteskulder		-	1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		<u>1 003</u>	<u>5 074</u>
Summa kortfristiga skulder		<u>2 824</u>	<u>11 399</u>
Summa eget kapital och skulder		<u>285 223</u>	<u>260 937</u>

Rapport över förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
Belopp vid årets ingång 2015-01-01	10 000	20	7 811	96	17 927
Disposition av föregående års resultat	-	-	96	-96	-
Årets resultat	=	=	=	<u>-75</u>	<u>-75</u>
Eget kapital 2015-12-31	10 000	20	7 907	-75	17 852
Belopp vid årets ingång 2016-01-01	10 000	20	7 907	-75	17 852
Disposition av föregående års resultat	-	-	-75	75	-
Årets resultat	=	=	=	<u>-8</u>	<u>-8</u>
Eget kapital 2016-12-31	10 000	20	7 831	-8	17 843

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

Partille Energi Nät AB är ett företag som ägs till 100 procent av Partille Energi AB (organisationsnummer 556478-1440) med säte i Partille. Partille Energi AB ägs till 50 procent av Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794) med säte i Göteborg samt till 50 procent av Partille kommun (organisationsnummer 212000-1272). I Partille Energi AB har Göteborg Energi AB genom avtal ett bestämmande inflytande. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888) som i sin tur ägs av Göteborgs Stad. Partille Energi Nät AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborg Energi AB som Göteborgs Stadshus AB.

Intäktsredovisning

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

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 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.

Immateriella anläggningstillgångar

Utgifter för förvärvade ledningsrätter redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid och skrivs av linjärt över 100 år. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns en indikation på att dessa har förändrats jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Ledningsrätter	1
----------------	---

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	3-5
Distributionsanläggningar	4-20

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 uttagmönster 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.

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.

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 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 förhållandens 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.

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 Anslutningsavgifter

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

Not 5 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	161	169
Försäljning till övriga koncernföretag (definition se not 1)	72	61
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	43 785	27 487
Inköp från övriga koncernföretag (definition se not 1)	-	-

Not 6 Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

Företaget har under räkenskapsåret inte haft någon anställd personal. VD-tjänst har köpts från moderföretaget för 795 tkr (1 660). Verkställande direktör är anställd i moderföretaget med sedvanligt anställningsavtal. Arvode har inte utgått till styrelsens ledamöter.

Not 7 Ledningsrätter

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	4 558	4 390
Omklassificeringar	<u>81</u>	<u>168</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 639	4 558
Ingående avskrivningar	-230	-193
Årets avskrivningar	<u>-46</u>	<u>-37</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-276	-230
Utgående planenligt restvärde	<u>4 363</u>	<u>4 328</u>

Not 8 Byggnader och mark

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	21 149	18 899
Omklassificeringar	-	<u>2 250</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	21 149	21 149
Ingående avskrivningar	-4 818	-4 215
Årets avskrivningar	<u>-579</u>	<u>-603</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-5 397	-4 818
Utgående planenligt restvärde	<u>15 752</u>	<u>16 331</u>

Not 9 Distributionsanläggningar

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående anskaffningsvärden	297 848	267 278
Omklassificeringar	<u>14 785</u>	<u>30 570</u>
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	312 633	297 848
Ingående avskrivningar	-70 132	-60 395
Årets avskrivningar	<u>-10 779</u>	<u>-9 737</u>
Utgående ackumulerade avskrivningar	-80 911	-70 132
Utgående planenligt restvärde	<u>231 722</u>	<u>227 716</u>

Not 10 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Ingående balans	2 690	6 976
Årets inköp	26 033	28 702
Omklassificeringar	<u>-14 866</u>	<u>-32 988</u>
Utgående nedlagda kostnader	<u>13 857</u>	<u>2 690</u>

Not 11 Bokslutsdispositioner

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	<u>-7 871</u>	<u>-9 655</u>
Summa	<u>-7 871</u>	<u>-9 655</u>

Not 12 Skatt på årets resultat

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Aktuell skatt	=	<u>-1</u>
Skatt på årets resultat	=	<u>-1</u>
Redovisat resultat före skatt	-8	-74
Skatt beräknad enligt gällande skattesats (22%)	2	17
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-2	-17
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	-	-
Skatt på årets resultat enligt resultaträkningen	=	<u>-1</u>

Den genomsnittliga effektiva skattesatsen är 0 procent (1,3 %)

Effektiv skattesats 0 %

Not 13 Obeskattade reserver

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</u>
Akkumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	<u>62 327</u>	<u>54 457</u>
Summa	<u>62 327</u>	<u>54 457</u>

Not 14 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>202 229</u>	<u>177 229</u>
Summa	202 229	177 229

På lånet utgår marknadsmissig 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 8 mkr (-8) på balansdagen och företagets limit uppgick till 15 mkr (15).

Not 15 Ställda säkerheter samt eventalförpliktelser

	<u>2016-12-31</u>	<u>2015-12-31</u>
Ställda säkerheter	Inga	Inga
Eventalförpliktelser	Inga	Inga

Not 16 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. Räntexponeringen utgörs av räntebärande skulder och tillgångar samt derivat och beräknas såsom den genomsnittliga räntebindningstiden som tillåts vara inom intervallet 24 till 84 månader, med ett riktvärde på 30 månader. Hanteringen styrs via koncernens Finansiella Anvisningar.

Räntebärande skulder vid räkenskapsårets utgång är ett långfristigt lån hos moderföretaget på 202 mkr (177).

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.

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.

Framtida risker

Det finns inga framtida risker av väsentlig karaktär att rapportera.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman 2017-03-08 för fastställelse.

Göteborg den 6 februari 2017



Alf Engqvist
Styrelsens ordförande



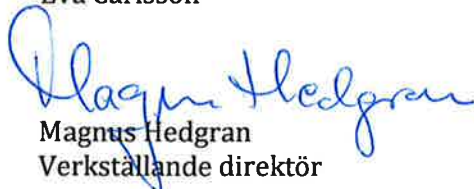
Stefan Svensson



Eva Carlsson



Karin Almgren



Magnus Hedgran
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 17 februari 2017

Ernst & Young AB

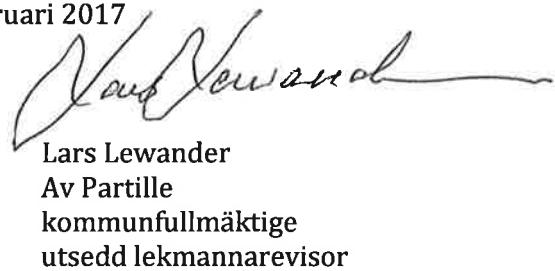


Ulrika Berling
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 6 februari 2017



Vivi-Ann Nilsson
Av Göteborgs
kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor



Lars Lewander
Av Partille
kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Partille Energi Nät AB, org.nr 556528-5698

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Partille 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 Partille Energi Nät ABs finansiella ställning per den 31 december 2016 och av dess finansiella resultat 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 Partille 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, 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 Partille 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 revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Partille 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.

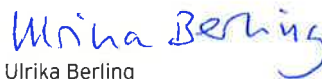
Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

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 överträdelse 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 Partille Energi Nät AB
Till kommunfullmäktige i ägarkommunerna för kännedom

Org.nr: 556528-5698

Vi, av fullmäktige i ägarkommunerna utsedda lekmannarevisorer, har granskat Partille 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.

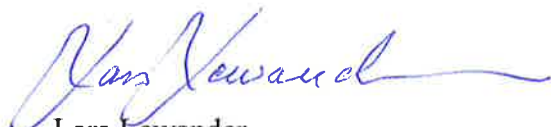
Vårt ansvar är att granska och bedöma om bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen, kommunallagen, god revisionssed 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 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 6 februari 2017



Lars Lewander
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor



Vivi-Ann Nilsson
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor



Partille Energi Nät AB • Box 53 • 401 20 Göteborg • Telefon 020-62 62 62 • www.goteborgenergi.se