

Partille Energi AB

Årsredovisning 2015

Innehåll

Förvaltningsberättelse	3
Finansiella rapporter	5
Resultaträkningar	5
Balansräkningar	6
Rapport över förändring i eget kapital	8
Kassaflödesanalyser	9
Noter	10
Revisionsberättelse	14
Granskningsrapport	15

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

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Partille Energi AB, organisationsnummer 556478-1440 med säte i Partille, avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2015-01-01 – 2015-12-31. Partille Energi AB ägs till 50 procent av Göteborg Energi AB, organisationsnummer 556362-6794, och till 50 procent av Partille kommun, organisationsnummer 212000-1272. Då Göteborg Energi AB har ett bestämmande inflytande över Partille Energi AB utgör Göteborg Energi AB moderföretag. Göteborg Energi AB ägs av Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888).

Information om verksamheten

Partille Energi AB är ett energiföretag med stark miljöprofil, som ger varje generation partillebor sin tids energi. Företaget använder infrastrukturen för att skapa långsiktighet och stabilitet i sina erbjudanden, vilket innebär ständig förnyelse för att möta dagens och morgondagens kunder.

Företaget bedriver fjärrvärmeverksamhet i Partille kommun. I det helägda dotterföretaget Partille Energi Nät AB bedrivs elnätsverksamhet. Företagets kunder finns inom Partille kommun.

Det finns en tillståndspliktig anläggning, Björndammens panncentral, och en anmälningspliktig anläggning, Jonsereds panncentral, inom fjärrvärmeverksamheten. Total tillförd bränsleeffekt i de två anläggningarna är 31 MW respektive 11 MW. För den tillståndspliktiga anläggningen är Länsstyrelsen i Västra Götaland tillsynsmyndighet och för den anmälningspliktiga verksamheten bedrivs tillsyn av Samhällsbyggnadskontoret i Partille kommun. Anläggningen i Jonsered ägs av Göteborg Energi AB.

För varje anläggning finns en separat miljörapport med uppgifter om miljötillstånd, emissioner och driftsätt.

Björndammens panncentral används vid kall väderlek och driftstörningar i fjärrvärmenätet. Under 2015 förbrukades totalt 5 m³ lätt eldningsolja då anläggningen i maj levererade 47 MWh värme till fjärrvärmenätet. Under året besiktigades oljetanken vilket föranledde reparation och ommålning av utsidan på tankens tak.

Väsentliga händelser under året

Intresset för fjärrvärme är positivt i Partille. Partille centrum är efter 2014 relativt mättat, avseende värmeutbyggnad, och enstaka förtätningar i villaområden pågår. Partille kommun genomför mycket nybyggnation i Öjersjö, där ingen fjärrvärme finns

framdragen. Totalt 9 nya affärer har tecknats i Partille, där den största är en primäranslutning till fjärrvärmenätet av en bostadsfastighet ägd av KB Parallellvägen. Dessutom har fem affärer gjorts som kommer att anslutas under 2016, bland annat en bostadsfastighet och garage vid Vallhamra torg.

Under året har Partille Energi AB medverkat i Prisdialogen, en branschöverenskommelse som skall leda till ökat förtroende mellan parterna på marknaden. Prisdialogen gör att kunderna får betydligt större insyn i hur den årliga prisförändringen sker.

Under året har fjärrvärmen fungerat mycket bra. Vädret har varit mycket mildt och därför har leveranserna varit betydligt lägre än beräknat.

Väsentliga händelser efter årets utgång

Inga händelser har inträffat efter balansdagen före under-tecknandet av denna årsredovisning som är att beteckna såsom väsentliga.

Förväntad framtida utveckling

Partille Energi AB kommer att fortsätta utbyggnaden av fjärrvärme till företagskunder men även villakunder i anslutning till större kunder. Företagsförsäljningen kommer i första hand att fokuseras på området runt Partille Port. Försäljningen till villakunder kommer främst att avse förtätning av befintliga fjärrvärmeområden.

Kunderna tycker att fjärrvärmen är bekymmersfri och bekväm samt ett miljömässigt mycket bra alternativ. På fjärrvärmemarknaden finns en allvarlig konkurrent i form av värmepumpar. Konkurrensen blir extra stark i takt med att elpriserna har sjunkit. Trots detta har försäljningen av fjärrvärme gått bra och förväntas vara god även framgent. Detta förutsatt att avstånd till befintligt ledningsnät inte är för stort.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Fortsatt låga elpriser i kombination med dagens byggregler kan försvåra nyanslutning av kunder. En förutsättning för gott förtroende hos kunderna är att Prisdialogen får genomslag på värmemarknaden.

Verksamhetens påverkan på miljön

Partille Energi AB ansluter till koncernen Göteborg Energis miljöpolicy. Verksamheten bedrivs med personal från moderföretaget Göteborg Energi AB. Företaget har ett certifierat miljöledningssystem enligt ISO 14001 sedan 2006.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

Balanserad vinst	12 244 803
Årets resultat	8 057
Summa	12 252 860

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Till aktieägarna utdelas	12 000 000
I ny räkning överförs	252 860
Summa	12 252 860

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

På årsstämman 2016 kommer styrelsen att föreslå en utdelning till Göteborg Energi AB med 6 mkr och till Partille kommun med 6 mkr.

Styrelsens yttrande enligt ABL 18 kap 4 §

Baserat på företagets och koncernens finansiella ställning och resultat finner styrelsen att föreslagen utdelning inte medför någon väsentlig begränsning av företagets eller koncernens förmåga att göra eventuella nödvändiga investeringar eller att fullgöra sina förpliktelser på kort eller lång sikt. Mot bakgrund av ovanstående finner styrelsen förslaget om vinstutdelning 12 000 000 kronor försvarligt.

Resultaträkningar

Belopp i tkr	Not	2015	2014
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2	96 481	95 793
Anslutningsavgifter		3 427	3 550
Övriga rörelseintäkter		106	40
Summa rörelsens intäkter	17	100 014	99 383
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-55 062	-54 641
Övriga externa kostnader	18	-10 574	-9 916
Personalkostnader	3	-48	-48
Avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	8, 9, 10	-13 629	-13 362
Summa rörelsens kostnader	17	-79 313	-77 967
RÖRELSERESULTAT	2	20 701	21 416
Resultat från finansiella investeringar			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	4	782	405
Räntekostnader och liknande resultatposter	5	-4 759	-6 459
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		16 724	15 362
Bokslutsdispositioner	6	-16 715	42
Skatt på årets resultat	7	-1	-3 400
ÅRETS RESULTAT		8	12 005

Balansräkningar

Belopp i tkr	Not	2015-12-31	2014-12-31
TILLGÅNGAR			
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar			
Ledningsrätter	8	5 387	5 434
Summa immateriella anläggningstillgångar		5 387	5 434
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	9	121	121
Distributionsanläggningar	10	293 607	301 500
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	11	10 893	8 718
Summa materiella anläggningstillgångar		304 621	310 339
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	12	35 400	35 400
Summa finansiella anläggningstillgångar		35 400	35 400
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		345 408	351 173
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos moderföretag		11 945	72 175
Övriga fordringar	13	11	486
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	14	12 597	18 900
Summa kortfristiga fordringar		24 553	91 561
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		24 553	91 561
SUMMA TILLGÅNGAR		369 961	442 734

Balansräkningar, forts

Belopp i tkr	Not	2015-12-31	2014-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		6 000	6 000
Reservfond		56 300	56 300
Summa bundet eget kapital		62 300	62 300
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst		12 245	12 240
Årets resultat		8	12 005
Summa fritt eget kapital		12 253	24 245
SUMMA EGET KAPITAL		74 553	86 545
OBESKATTADE RESERVER	15	169 115	152 400
AVSÄTTNINGAR			
Avsättningar övriga		-	19
SUMMA AVSÄTTNINGAR		-	19
LÅNGFRISTIGA SKULDER			
Skulder till moderföretag	16	125 000	200 000
Skulder till dotterföretag		-	-
SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER		125 000	200 000
KORTFRISTIGA SKULDER			
Leverantörsskulder		532	65
Kortfristiga skulder till koncernföretag		15	25
Skatteskuld		-	3 402
Övriga skulder		678	229
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		68	49
SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER		1 293	3 770
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		369 961	442 734
POSTER INOM LINJEN			
Ställda säkerheter		Inga	Inga
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga

Rapport över förändring i eget kapital

Belopp i tkr	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond	Balanserat resultat	Årets resultat	
Belopp vid årets ingång 2014-01-01	6 000	56 300	12 240	12 000	86 540
Disposition av föregående års resultat			12 000	-12 000	-
Årets resultat				12 005	12 005
Summa värdeförändringar			12 000	5	12 005
Transaktioner med ägare:					
Utdelning			-12 000		-12 000
Summa transaktioner med aktieägare			-12 000		-12 000
Belopp vid årets utgång 2014-12-31	6 000	56 300	12 240	12 005	86 545
Belopp vid årets ingång 2015-01-01	6 000	56 300	12 240	12 005	86 545
Disposition av föregående års resultat			12 005	-12 005	-
Årets resultat				8	8
Summa värdeförändringar			12 005	-11 997	8
Transaktioner med ägare:					
Utdelning			-12 000		-12 000
Summa transaktioner med aktieägare			-12 000		-12 000
Belopp vid årets utgång 2015-12-31	6 000	56 300	12 245	8	74 553

Aktiekapitalet utgörs av 6000 aktier.

Kassaflödesanalys

Belopp i tkr	2015	2014
Den löpande verksamheten		
Resultat efter finansiella poster	16 724	15 362
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Avskrivningar	13 629	13 362
Betald skatt	-3 403	-3 383
Övriga avsättningar	-19	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten		
före förändring av rörelsekapital	26 931	25 341
Kassaflöde från förändring i rörelsekapital		
Ökning(-)/Minskning(+) av kortfristiga fordringar	13 172	7 911
Ökning(+)/Minskning(-) av kortfristiga skulder	925	-14 400
Ökning(-)/Minskning(+) av tillgodohavande på koncernkonto hos moderföretaget	53 838	720
Kassaflöde från den löpande verksamheten	94 866	19 572
Investeringsverksamheten		
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar	-13	-
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-7 853	-7 571
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-7 866	-7 571
Finansieringsverksamheten		
Amortering av låneskulder	-75 000	-
Utdelning	-12 000	-12 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-87 000	-12 000
ÅRETS KASSAFLÖDE		
Likvida medel vid årets början	-	-
Likvida medel vid årets slut	-	-

Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med Göteborg Energi AB och redovisas i balansräkningen bland fordringar hos moderföretag. Behållningen vid årsskiftet uppgick till 18 343 tkr (72 181).

Noter

1 Redovisnings- och värderingsprinciper

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

Intäktsredovisning

Intäkter från försäljning av tjänster och varor redovisas vid leveranstillfället. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.

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

Göteborg Energi AB utställer fakturor till koncernens kunder. Detta sker på uppdrag av Partille Energi vilket framgår av fakturan. Detta innebär att företaget inte redovisar någon utestående kundfordran utan istället en fordran på Göteborg Energi AB. Vid utebliven betalning från 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/skattefordringar sker till nominellt belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade. 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.

Fordringar

Fordringar upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas bli betalt.

Immateriella och materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. 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. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift.

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.

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.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Ledningsrätter	1
Byggnader	3-5
Distributionsanläggningar	2,5-20
Maskiner och andra tekniska anläggningar	4-20

Nedskrivningar immateriella och materiella anläggningstillgångar

När det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde görs en bedömning av dess redovisade värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ned till detta återvinningsvärde. Om det skäl som låg till grund för nedskrivning inte längre föreligger ska nedskrivning återföras.

Lånekostnader

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

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys 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 skulder hos moderföretaget.

Koncernbidrag och aktieägartillskott

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

Omräkning av poster i utländsk valuta

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

Koncernföretag

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

Uppgifter om moderföretag

Partille Energi AB ägs till 50 procent av Göteborg Energi AB, organisationsnummer 556362-6794, och till 50 procent av Partille kommun, organisationsnummer 212000-1272. Då Göteborg Energi AB har ett bestämmande inflytande över Partille Energi AB utgör Göteborg Energi AB moderföretag. Göteborg Energi AB ingår i sin tur i koncernen med Göteborgs Stadshus AB, organisationsnummer 556537-0888, som moderföretag. Göteborgs Stad äger samtliga aktier i detta företag.

2 Nettoomsättning och rörelseresultat

	Nettoomsättning		Rörelseresultat	
	2015	2014	2015	2014
Fjärrvärme	96 481	95 793	20 701	21 416
Summa	96 481	95 793	20 701	21 416

3 Löner, ersättningar och övriga personalkostnader

	2015	2014
Löner och ersättningar till styrelse	-37	-37
Sociala avgifter enligt lag och avtal	-11	-11
Summa	-48	-48

I Partille Energi AB finns ingen anställd personal. Samtliga tjänster köps från Göteborg Energi AB.

Ersättningarna avser arvode som utgått till styrelseledamöter i moderföretaget. VD-tjänst har köpts från Göteborg Energi AB för 120 tkr (120).

VD är anställd av Göteborg Energi AB och ersättning utgår enligt sedvanligt avtal i likhet med övriga anställda i moderföretaget.

4 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	2015	2014
Ränteintäkter	782	405
Summa	782	405
varav från koncernföretag	772	403

5 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2014	2014
Räntekostnader	-4 759	-6 459
Summa	-4 759	-6 459
varav till moderföretaget Göteborg Energi AB	-4 759	-6 414

6 Bokslutsdispositioner

	2015	2014
Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	-16 715	42
Summa	-16 715	42

7 Skatt på årets resultat

	2015	2014
Aktuell skatt	-1	-3 400
Summa	-1	-3 400

Skillnad mellan redovisad skattekostnad och skattekostnad baserad på gällande skattesats

	2015	2014
Redovisat resultat före skatt	9	15 405
Skatt enligt gällande skattesats	-2	-3 388
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	2	-12
Justering skatt tidigare år	-1	-
Summa	-1	-3 400

8 Ledningsrätter

	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 890	5 890
Omklassificering	13	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5 903	5 890
Ingående avskrivningar	-456	-400
Årets avskrivningar	-60	-56
Utgående ackumulerade avskrivningar	-516	-456
Utgående planenligt restvärde	5 387	5 434

Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid.

9 Byggnader och mark

	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärden	121	121
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	121	121
Utgående planenligt restvärde	121	121

10 Distributionsanläggningar

	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärden	480 996	452 493
Omklassificering	5 677	29 546
Försäljning och utrangering	-	-1 043
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	486 673	480 996
Ingående avskrivningar	-178 826	-166 563
Årets avskrivningar	-13 569	-13 306
Försäljning och utrangering	-	1 043
Utgående ackumulerade avskrivningar	-192 395	-178 826
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-670	-670
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-670	-670
Utgående planenligt restvärde	293 607	301 500

Till distributionsanläggningar hänförs ledningar för fjärrvärme inklusive kulvert samt fjärrvärmecentraler, mätare etcetera som tillhör fjärrvärmeaffären.

11 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärden	8 718	30 693
Inköp	7 865	7 571
Omklassificering	-5 690	-29 545
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	10 893	8 718

12 Andelar i koncernföretag

	2015-12-31	2014-12-31
In- och utgående anskaffningsvärden	35 400	35 400
Bokfört värde	35 400	35 400

Specifikation av andelar i koncernföretag	Andel i %	Antal aktier	Eget kapital	
			2015	Årets resultat 2015
Partille Energi Nät AB	100	10 000	17 852	-75
Summa			17 852	-75

Avser innehav av aktier i Partille Energi Nät AB med organisationsnummer 556528-5698, med säte i Partille.

13 Övriga fordringar

	2015-12-31	2014-12-31
Skattefordran	11	-
Övriga poster	-	486
Summa	11	486

14 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2015-12-31	2014-12-31
Upplupna energiintäkter	12 597	18 200
Upplupna anslutningsintäkter	-	700
Summa	12 597	18 900

15 Obeskattade reserver

	2015-12-31	2014-12-31
Akkumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar utöver plan	169 115	152 400
Summa	169 115	152 400

16 Räntebärande skulder

	2015-12-31	2014-12-31
Skulder som förfaller senare än 5 år efter balansdagen	125 000	200 000
Summa långfristiga räntebärande	125 000	200 000

På lånet utgår marknadsmässig ränta. Lånet löper tills annat avtalas.

17 Inköp/försäljning koncernföretag

	2015	2014
Inköp från närstående	2015	2014
Göteborg Energi AB	58 678	89 034
Övriga koncernföretag	-	344
Summa	58 678	89 378

Vid inköp från koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter.

Som närstående betraktas företag inom koncernen Göteborg Energi och övriga företag där Göteborgs kommun har bestämmande inflytande. Inga transaktioner med väsentliga belopp föreligger utöver ovan redovisade belopp. Ingen försäljning har skett till närstående.

18 Ersättning till revisorer

	2015	2014
Revisionsuppdrag	130	31
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	12	-
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	-	-
Summa	142	31

Arvoden 2015 avser Ernst & Young AB, 2014 avser Deloitte AB.

Göteborg den 8 februari 2016

Charlotta Sandving Brändström
Styrelsens ordförande

Stefan Svensson

Eva Carlsson

Ingela Tuvegran

Roger Sundemo
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats
den 29 februari 2016.

Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 8 februari 2016.

Henrik Loveby
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Vivi-Ann Nilsson
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Partille Energi AB
organisationsnummer 556478-1440

Rapport om årsredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Partille Energi AB för räkenskapsåret 2015-01-01-2015-12-31.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen

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

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen.

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

Uttalanden

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Partille Energi ABs finansiella ställning per den 31 december 2015 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Övriga upplysningar

Revisionen av årsredovisningen för år 2014 har utförts av en annan revisor som lämnat en revisionsberättelse daterad 10 februari 2015 med omodifierade uttalanden i Rapport om årsredovisningen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Partille Energi AB för räkenskapsåret 2015-01-01-2015-12-31.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

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

Uttalanden

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

Göteborg den 29 februari 2016
Ernst & Young AB

Hans Gavin

Auktoriserad revisor

Granskningsrapport

Till årsstämman i Partille Energi AB
organisationsnummer 556478-1440
Till Göteborgs kommunfullmäktige för kännedom
Till Partilles kommunfullmäktige för kännedom

Vi, av ägarkommunernas kommunfullmäktige-församlingar utsedda lekmannarevisorer, har granskat Partille Energi AB:s verksamhet under år 2015.

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, kommunens revisionsreglemente, god revisionssed 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 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 2016

Henrik Loveby
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Vivi-Ann Nilsson
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

