



ÅRSREDOVISNING
2016





Innehåll

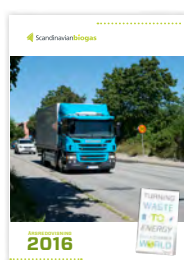
3	Om Scandinavian Biogas	20	Förvaltningsberättelse
4	2016 i korthet	25	Koncernens rapport över totalresultat
6	VD har ordet	26	Koncernens balansräkning
8	Strategi	28	Koncernens rapport över förändringar i eget kapital
9	Marknad och drivkrafter	29	Koncernens rapport över kassaflöden
12	Verksamheten – Övergripande	30	Moderbolagets resultaträkning
12	Verksamheten – Sverige	31	Moderbolagets balansräkning
14	Verksamheten – Norge	33	Moderbolagets förändring i eget kapital
15	Verksamheten – Sydkorea	34	Moderbolagets kassaflödesanalys
16	Styrelse	35	Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer
18	Ledande befattningshavare	54	Revisionsberättelse
		57	Ordlista

4

2016 i korthet

9

Marknad och drivkrafter



Marknaden för biogas i tunga lastbilar växer och flera lastbilstillverkare är involverade i utvecklingen och användningen av biogas i sina lastbilar. Bilden visar Scania's lastbil P 280 som kan drivas med biogas.

Kontaktuppgifter
Scandinavian Biogas
Holländargatan 21A
111 60 Stockholm

Tel: +46 (0)8 503 872 20
Mail: info@scandinavianbiogas.com
www.scandinavianbiogas.com

Om Scandinavian Biogas

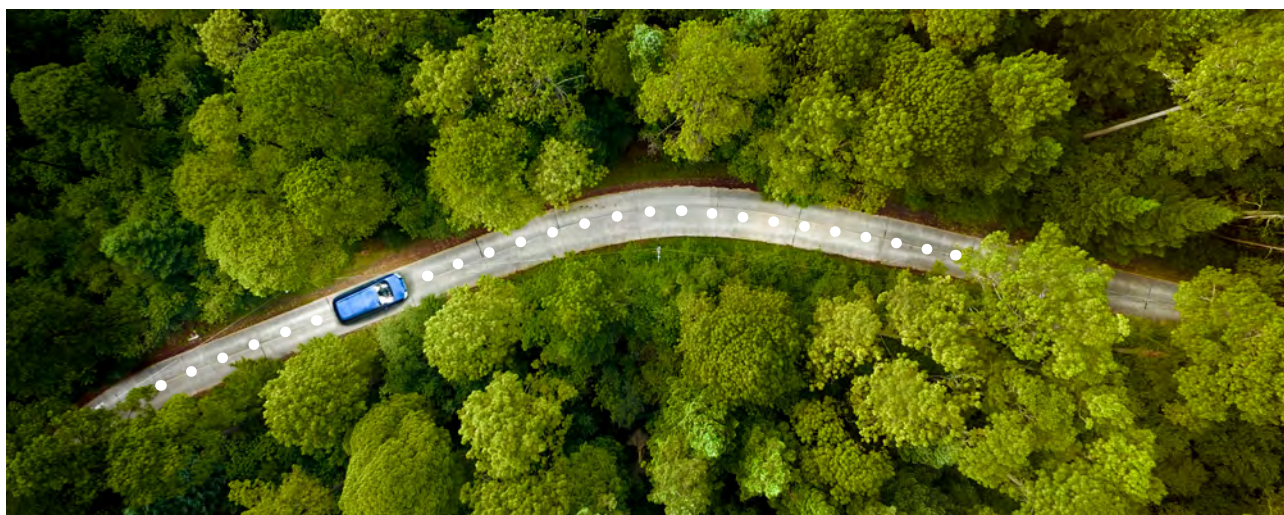
Scandinavian Biogas grundades 2005 och är en ledande aktör inom storskalig biogasproduktion med världsledande kunskap om hur biogasanläggningar, med allt från förbehandling till uppgradering, bör utformas och drivas för att optimera produktionen av biogas. Koncernen arbetar med att främja övergången från fossil till förnyelsebar energi.

Affärsidén är att vara ledande inom utformning, förvaltande och drift av biogasanläggningar. Detta uppnås genom att ständigt utveckla och förbättra rötningsprocessen vid biogasproduktion från biomassa, huvudsakligen från slam som bildas vid rening av avloppsvatten, från matavfall och från industriella processer såsom tillverkning av livsmedel och biobränsle, till exempel glycerol. Vidare tillför koncernen ledande expertis inom reningsprocesser för uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet. Fokus ligger på marknaderna i Norden och Sydkorea.

Koncernens strategiska inriktning på forskning och utveckling innebär att Scandinavian Biogas lägger stor vikt vid att utveckla metoder för allt effektivare biogasproduktion från både etablerade och nya typer av avfall, restprodukter och övrigt organiskt material. Bolagets kunskap och metoder innebär att biogasproduktion idag kan utföras mer kostnads- och resurseffektivt än tidigare.

Företaget har för närvarande fyra anläggningar i drift. Tre i Sverige samt en i Sydkorea. Den totala försäljningen av biogas har ökat med 67 procent mellan 2011 och 2016, från 129 GWh till 215 GWh. I Norge pågår investering i en ny anläggning för flytande biogas i anslutning till ett massa- och pappersbruk.

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) har sitt säte och huvudkontor i Stockholm. Under 2016 omfattade verksamheten 44 (38) anställda i Sverige, 20 (21) i Sydkorea och 7 (n/a) i Norge.



2016 i korthet

Viktiga händelser

■ Emission och notering av företagsobligation

I början av 2016 emitterade Scandinavian Biogas en företagsobligation på 200 MSEK som senare noterades på NASDAQ Stockholm. Första dag för handel var den 8 april 2016. Sedan noteringen och fram till årsskiftet har den högsta kurs som obligationen handlats till varit 101,0 SEK och den lägsta 99,0 SEK.

■ Rörelseförvärv

Koncernen förvärvade i början av 2016 majoriteten av aktierna i Biokraft Holding AS. Förvärvet innebär att Scandinavian Biogas etablerar sig på den norska marknaden. Biokraft AS, som är ett helägt dotterbolag till Biokraft Holding AS, håller på att uppföra en biogasanläggning i anslutning till Norske Skogs pappersmassabruk i Skogn utanför Trondheim. Anläggningen kommer att producera flytande biogas och substratet kommer till största delen att bestå av avfall från fiskindustrin. När anläggningen är uppe i full produktion beräknas den kunna leverera cirka 12 miljoner Nm³, motsvarande 120 GWh, flytande biogas. Anläggningen beräknas tas i drift före utgången av 2017.

■ Utbyggnad av anläggningen i Henriksdal

Under andra kvartalet 2016 gjordes delavslut avseende det pågående projektet med utbyggnaden i Henriksdal och hyra har börjat betalas till Stockholm Vatten. Några mindre delar kvarstår.

■ Invigning av utbyggnad

Den nya produktionslinjen i Henriksdal invigdes den 28 april 2016 av Stockholms Miljöborgarråd Katarina Luhr och Stockholms Trafiklandstingsråd Kristoffer Tamsons. Vid full drift beräknas den nya linjen kunna producera 12,5 miljoner normalkubikmeter (Nm³) uppgraderad biogas, motsvarande 125 GWh, vilket innebär att hela anläggningen beräknas ha en årlig produktionskapacitet på cirka 200 GWh vid full drift.

■ Grundstensättning Skogn

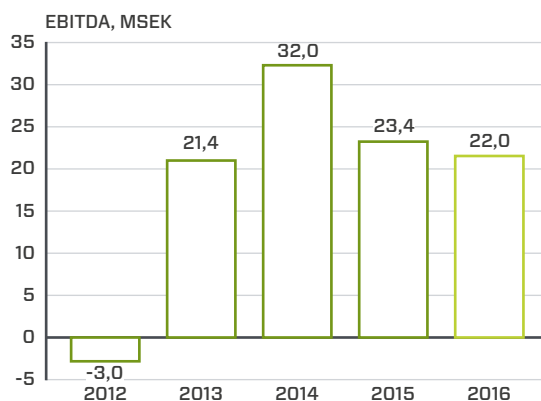
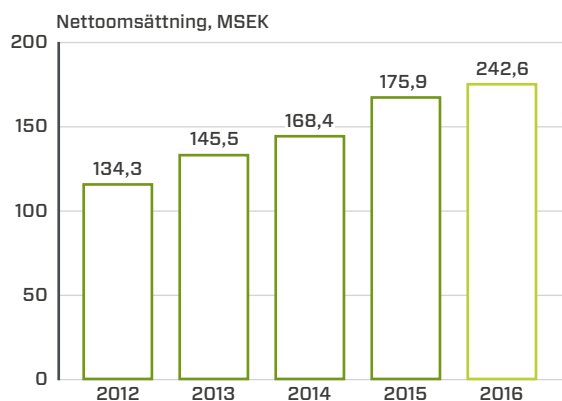
Norges olje- och energiminister Tord Lien och fiskeriminister Per Sandberg lade ned grundstenen för anläggningen i Skogn vid en ceremoni den 29 november 2016.



Prestation under 2016

Koncernens försäljning
av biogas 2016**228** GWh
(171 GWh)Koncernens hantering
av organiskt avfall 2016**118 000** ton
(99 000 ton)

Koncernens nettoomsättning

243 MSEK
(176 MSEK)

Scandinavian Biogas Fuels International AB

Koncernen, KSEK	2016	2015	2014	2013	2012
Nettoomsättning	242 610	175 891	168 376	145 488	134 266
EBITDA	21 972	23 358	31 958	21 407	-2 955
EBITDA %	9,1%	13,3%	19,0%	14,7%	-2,2%
EBIT	-24 580	-16 817	-5 281	-9 191	-15 490
EBIT %	-10,1%	-9,6%	-3,1%	-6,3%	-11,5%
Balansomslutning	1 026 648	760 652	628 037	428 741	419 777
Justerad soliditet %	25,5%	28,6%	30,8%	41,9%	37,9%

För definitioner se not 36.

VD har ordet

Ytterligare ett händelserikt år har lagts till handlingarna. På Scandinavian Biogas fullföljde vi investeringen i Biokraft i Norge och blev majoritetsägare. Produktionen av flytande biogas baserad på substrat från fiske- och skogsindustrin innebär att vi breddar vår portfölj och får en ny spännande intäktsström med stor potential.

Vår investering i en ny linje i Henriksdal i Stockholm färdigställdes under året, vilket ökar vår kapacitet. Dessutom blev vi den första biogasproducenten i Sverige som noterade en obligation på den öppna marknaden. Genom emissionen kunde vi hämta in 200 MSEK som användes för att finansiera köpet av Biokraft, vilket är ett viktigt led i att fullfölja vår diversifierings- och tillväxtstrategi.

Bolaget presterade väl under 2016 och i och med förvärvet av Biokraft i Norge togs ett viktigt steg för att utveckla marknaden för biogas ytterligare. Under 2017 avser koncernen att uppföra en helt ny anläggning för flytande biogas (LBG) i Norge. Den nya anläggningen kommer att uppföras i anslutning till Norske Skog AS pappersbruk i Skogn utanför Trondheim, och är planerad att sättas i drift under andra halvåret 2017.

Biogasproduktionen under året

Försäljningen av biogas uppgick under året till 228 gigawattimmar, varav 167 kom från de svenska biogasanläggningarna i Henriksdal, Bromma och Södertörn medan volymen biogas från anläggningen i Sydkorea uppgick till 61 gigawattimmar. Detta innebär att försäljningen ökade med 57 gigawattimmar, jämfört med föregående år. Med undantag för driftsstörningar vid uppstarten av Södertörn har anläggningarna fortsatt att leverera i enlighet med full teknisk produktionskapacitet för fjärde året i rad.

En klimatpolitik med mål men utan medel

I november 2015 trädde Parisavtalet i kraft och världens länder enades om att arbeta för att hålla den globala uppvärmningen under 1,5 grader. I Sverige lämnade Miljömålsberedningen i juni sitt betänkande om ett klimatpolitiskt ramverk. Där fastslogs att transportsektorn är en nyckel till att nå nollutsläpp i Sverige till år 2045, och att det kommer att krävas kraftfulla styrmedel i närtid för att lyckas. Detsamma gäller målsättningen om en fossiloberoende fordonsflotta till år 2030, vilket motsvarar 70 procent minskade utsläpp år 2030 jämfört med år 2010.

Kort sagt – det saknas inte globala och nationella mål, men tyvärr har politiken trots detta inte lyckats skapa långsiktiga och förutsägbara stödsystem, vare sig på produktions- eller konsumtionssidan, som leder till målen. Vi, aktörerna för biogas



”

Bolaget presterade väl under 2016 och i och med förvärvet av Biokraft i Norge togs ett viktigt steg för att utveckla marknaden för biogas ytterligare.”

Matti Vikkula
Verkställande direktör och koncernchef



Scantias 9-liters gasmotor på upp till 340 hk.

”Både Volvo och Scania har utvecklat lastbilar som går på biogas, vilket är en viktig förutsättning för att biogasen ska kunna öka sina marknadsandelar även inom den tyngre yrkestrafiken.”

och andra biodrivmedel, väntar nu på besked om hur stödssystemen ska se ut i framtiden. Förslaget till bonus-malus som levererades av utredaren i april 2016 blev en stor besvikelse för hela branschen och fick stor kritik av många remissinstanser. Under tiden avvaktar både biltillverkare, tjänstebilsköpare och privatkonsumenter.

Marknaden för biogas i yrkestrafiken växer

Den primära drivkraften för biogasmarknaden utgjordes under 2016 av kollektiv- och yrkestrafiken, som fortsätter att satsa på biogasen. Både Volvo och Scania har utvecklat lastbilar som går på biogas, vilket är en viktig förutsättning för att biogasen ska kunna öka sina marknadsandelar även inom den tyngre yrkestrafiken. För den tunga trafiken är det särskilt angeläget att utbudet av flytande biogas ökar. Det är denna efterfrågan som den nya anläggningen för LBG-produktion i Norge bland annat är tänkt att möta.

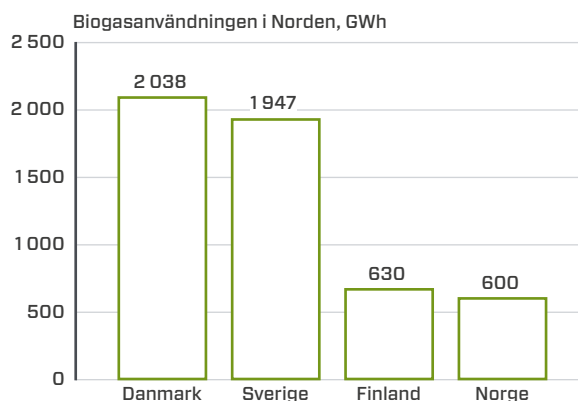
Framtiden för biogasen i Norden

I de nordiska länderna uppgår biogasanvändningen till cirka 5 TWh, med Sverige och Danmark på första plats med cirka 2 TWh vardera. Förutsättningarna för biogasen är bättre i de länder som har en utbyggd infrastruktur för gas. Potentialen i såväl Danmark som Norge och Finland är därför stor.

Vad gäller styrmedel är situationen för biogasen väsentligt mer förmånlig i övriga nordiska länder än i Sverige. För att biogasen på allvar ska kunna ta marknadsandelar av de mer än 75 TWh fossila bränslen som varje år används i transportsektorn i Sverige krävs spelregler som sträcker sig längre än en mandatperiod. Den politiska målsättningen till år 2030 är att transportsektorn i Sverige ska minska sina utsläpp med 70 procent. Det innebär att det kommer att behövas avsevärt mycket större volymer av förnybara bränslen med nuvarande trafikvolym. Den huvudsakliga konkurrenten till biogas är därför fossila bränslen, inte andra förnybara drivmedel.

Naturligtvis talar vi i egen sak, men frågan som måste ställas är vilka vägar som egentligen ligger öppna för att vi ska kunna uppnå klimatmålen, utan att vi samtidigt gör avkall på lokalmiljön. I slutändan blir det en fråga om politiska prioriteringar, såväl på nationell nivå som på EU-nivå. Under tiden kan jag konstatera att 16 av de 17 varmaste åren som mänskligheten känner till alla inträffade under 2000-talet. Sällan har det känts mer rätt att vara en ledande biogasproducent.

Stockholm, mars 2017



Matti Vikkula
Verkställande direktör och koncernchef

Strategi

Affärsidé

Vår affärsidé är att vara ledande inom utformning, förvaltning och drift av biogasanläggningar.

Vision - hur vi genererar värde till aktieägarna

Vår vision är att vara ledande inom storskalig produktion av biogas.

Mission - vårt bidrag till samhället

Vår mission är att bidra till att övergången från fossila bränslen till förnybar energi blir möjlig.

Strategi

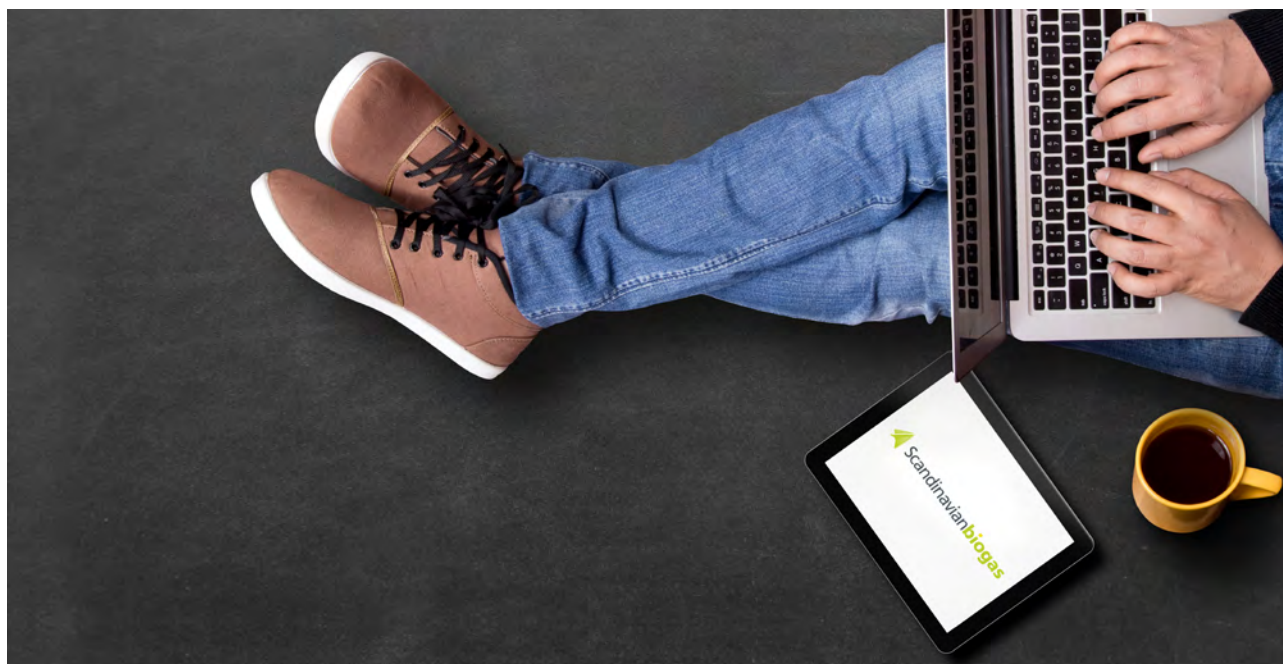
Företagets strategi är att säkra långsiktiga strategiska partnerskap med leverantörer och kunder kring anläggningar för biogasproduktion. Scandinavian Biogas marknadsledande kunskap kring utformning av anläggningar, optimering av rötningsprocesser och uppgradering av rågas till fordonsgas har gjort det möjligt att skapa förtroendefulla relationer till lokala och regionala aktörer. En sådan viktig relation är den med Stockholm Vatten, där Scandinavian Biogas nu har ett långsiktigt avtal för omvandling av lokala avfallsresurser till biogas.

Eftersom det saknas ett nationellt gasnät i Sverige är marknaderna för biogas (CBG) i hög grad lokala och regionala. Ett fundament för strategin har därför varit att skapa en dominerande position i Stockholmsområdet. Både anläggningarna i Henriksdal och Bromma, samt förbehandlingsanläggningen på Södertörn leasas med långa avtal. Försörjningen med rågas till Henriksdal och Bromma är säkrad fram till år 2038 genom ett avtal med Stockholm Vatten. Avsättningen för större delen av produktionen är redan säkrad genom långsiktiga leverantörsavtal, bland annat med Stockholms Lokaltrafik (SL).

Nästa steg handlar om att öka kapaciteten för produktion av flytande biogas (LBG), vilket ger tillgång till nationella gasmarknader. Investeringen i Biokraft i Norge är ett led i denna strategiska inriktning.

Strategiska målsättningar

- Kontinuerligt öka effektiviteten vid befintliga anläggningar
- Ökad konkurrenskraft genom forskning och utveckling
- Skapa nya tillväxtprojekt i nära samarbete med partners och kunder
- Bidra till att bygga upp marknaden för biogas genom att även tillhandahålla flytande biogas, LBG
- Utveckla samarbeten med kommuner och privata aktörer
- Öka efterfrågan på biogas med viss inriktning mot tung trafik



Marknad och drivkrafter

Biogasen är en förnybar energikälla med framtiden för sig. Traditionellt har den setts som en relativt småskalig energikälla. Eftersom biogasen är väldigt flexibel kan den dock användas i en rad olika applikationer, från personbilar till stora fartyg. I princip går allt organiskt avfall att använda som råvara, vilket ytterligare ökar potentialen. Den går att blanda med naturgas, vilket gör att redan utvecklad gasinfrastruktur kan nyttjas för distribution av biogas. Den ger dessutom upphov till mycket lägre partikelutsläpp än andra fordonsbränslen och ger därmed även lokal miljönytta.

Biogasen på Scandinavian Biogas marknader

Biogasanvändning i Sverige

- Användningen av biogas ökade med 61 procent från 2006 till 2015, vilket främst drevs av en ökad användning av uppgraderad biogas, vilket motsvarade knappt 63 procent av total fordonsgasförsäljning 2015
- I transportsektorn var användningen av biogas mer än fem gånger större 2015 jämfört med 2006
- Den svenska biogasmarknaden kännetecknas av att det finns många småskaliga aktörer
- Branschorganisationen Energigas Sverige har satt som mål att öka produktionen av biogas till 3 TWh år 2020, en ökning med 54 procent jämfört med 2015
- Nya biogasanläggningar kan byggas tillsammans med exempelvis massa- och pappersindustrin som producerar olika substrat som biprodukter

Biogasanvändning i Norge

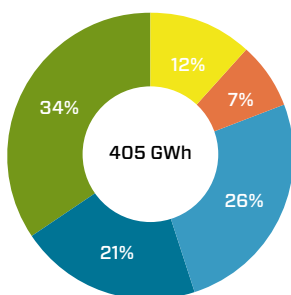
- Biogas är på väg att bli en allt viktigare energikälla
- Gasdrivna bussar driver efterfrågan på biogas

- Än så länge utgör uppgraderad biogas en liten del av den totala biogasanvändningen, men denna andel förväntas växa när efterfrågan på fordonsgas växer
- Norge har den minst utvecklade biogasproduktionen av de nordiska länderna, men har en tydlig strategi för att öka sin produktion under kommande år
- Det finns en mycket stor potential inom sjöfarten, där flytande biogas kan komplettera naturgas och ersätta olja.
- Den norska klimatmyndigheten gör bedömningen att det är ett realistiskt scenario att produktionen kan öka från 0,6 TWh år 2015 till närmare 1 TWh år 2020

Biogasanvändning i Sydkorea

- Marknaden består av ett fåtal storskaliga biogasanläggningar
- El och värmeproduktion står för den övervägande delen av biogasanvändningen, medan fordonsbränsle endast står för en mindre del
- Huvudfokus för biogasproduktionen är elproduktion, vilken förväntas öka med 27 procent till år 2020
- Ett flertal biogasanläggningar är under konstruktion, och de förväntas addera 454 GWh i årlig biogasproduktion till år 2017

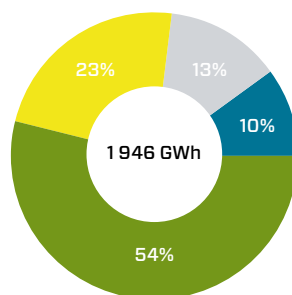
Biogasanvändning, Norge 2015



- El och värme
- Industri
- Drivmedel
- Fackling
- Övrig användning

Norges strategi är att öka tillgången på biogas genom utökad biofasproduktion. Marknaden drivs till stor del av den kollektiva busstrafiken.

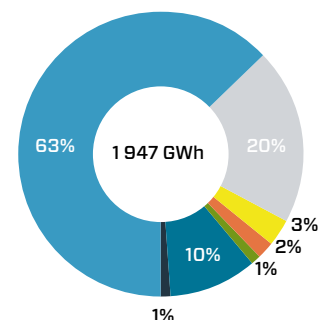
Biogasanvändning, Sydkorea 2015



- El
- Intern användning
- Fackling
- Övrig användning (värme, drivmedel etc.)

Marknaden omfattas av ett fåtal stora biogasanläggningar varav en stor del av produktionen används för elektricitet eller värme. Endast en mindre del används som drivmedel.

Biogasanvändning, Sverige 2015

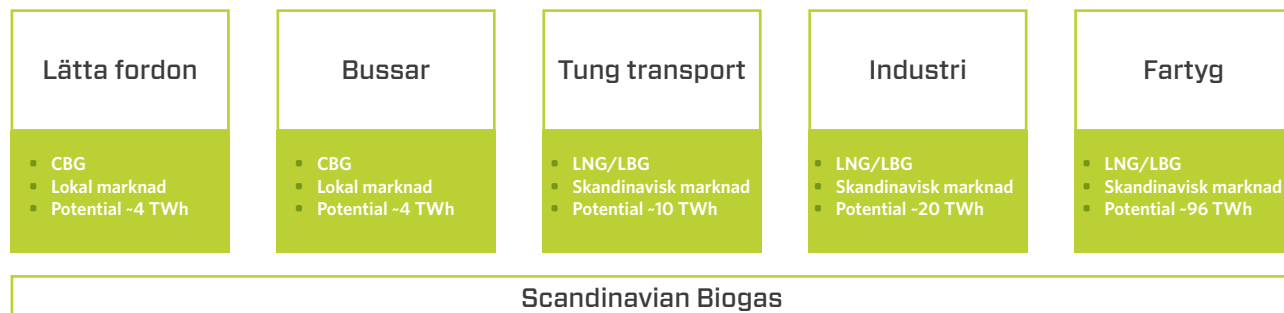


- Drivmedel
- Värme
- El
- Industriell användning
- Övrig användning
- Fackling
- Saknad data

Statliga och kommunala miljömål driver utvecklingen. Sverige är idag världsledande i att använda biogas som drivmedel. En stor andel förbrukas av kommunal busstrafik.

Marknaden för biogas

Det finns fem huvudsakliga marknadssegment för biogasen, och Scandinavian Biogas har för avsikt att vara med i samtliga segment. I nuläget ligger det huvudsakliga fokuset på lätta fordon och bussar, men segmentet tyngre transporter har börjat växa. Nyckeln till att förverkliga biogasens långsiktiga potential ligger i att skala upp produktionen av flytande biogas till långt större volymer än idag.



Lätta fordon

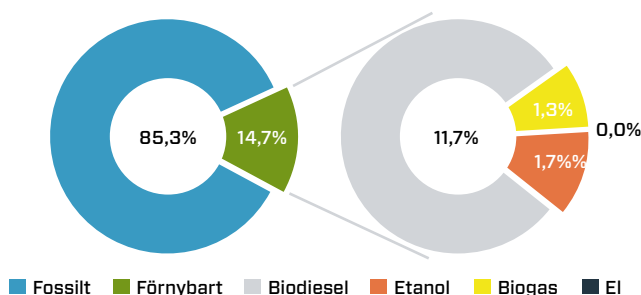
De lokala och regionala marknaderna för CBG till lätta fordon har fram till idag varit det främsta segmentet för biogasen, men utan nya politiska styrmedel kommer tillväxten sannolikt att stagnera. Utvecklingen hämmas även av ett begränsat utbud av gasbilar.

Marknaden för lätta fordon har även hämmats av tillgången till tankställen, som huvudsakligen varit koncentrerad till storstäderna, längs naturgasledningen på västkusten i Sverige med avstickaren till Gnosjö i Småland, samt i Bergslagen. I nuläget går det dock utan problem att köra en gasbil i hela Göta- och Svealand och längs hela Norrlandskusten. I Norge är nätverket av gasmackar mindre utbyggt, men det finns utbyggnadsplaner.

Bussar

Marknaden för biogas i kollektivtrafiken är stark och kommer att fortsatt vara viktig för att driva branschen framåt. År 2015 drevs 17 procent av Sveriges bussar av biogas. En drivande faktor har varit att kommunerna som i många fall ansvarar för stadstrafiken också kontrollerar vatten- och avloppsreningsverksamheten. Därigenom kan ett lokalt kretslopp skapas, som också blir ekonomiskt gynnsamt för kommunerna. Den största enskilda aktören i Sverige är SL – Stockholms Lokaltrafik – som hade 328 biogasbussar i drift 2015. Den norska motsvarigheten i Oslo, Ruter, avser kraftigt öka sin användning av biogas.

Bränslen i vägtransportsektorn, Sverige 2015



Källa: Transportsektorns energianvändning 2015, Energimyndigheten 2016, s. 20.

Tunga transporter

För att biogasen ska kunna användas för tunga transporter krävs att tillgången på flytande biogas (LBG) ökar, tillgängligheten på tankställen ökar, samt att fordonstillverkarna tar fram nya lastbilsmodeller. På detta område har mycket hänt. Exempelvis har såväl IVECO, Scania, Volvo och MAN presenterat nya modeller. Givet att den tunga trafiken i hög utsträckning är integrerad över nationsgränserna påverkas Sverige och Norge av utvecklingen i andra europeiska länder. Intresset för gaslastbilar ökar framförallt i Frankrike, Benelux samt i östra Europa.

Industri

De flesta industrier som idag använder gas är lokaliserade längs de existerande gasnäten. På senare tid har ett antal företag konverterat från oljebrännare till flytande naturgas, både av ekonomiska och miljömässiga skäl. Exempel på sådana företag är SSAB i Borlänge, Nynäsraffinaderiet i Nynäshamn samt Gyproc i Bålsta. Det sistnämnda företaget använder cirka 150 GWh gas per år. För att biogasen ska få ett ordentligt genomslag krävs dels starkare ekonomiska incitament för en ökad inblandning av biogas, och dels ökad produktion av flytande biogas.

Fartyg

Fartygssektorn har ökat sin användning av LNG, flytande naturgas, vilket bereder vägen för en ökad inblandning av flytande biogas. Flera stora rederier har redan driftsatt fartyg med flytande gas som bränsle. De huvudsakliga drivkrafterna för denna utveckling har varit både branschens klimatambitioner och nya hårda utsläppskrav för svavel i Östersjön. Varken naturgas eller biogas ger upphov till några svavelutsläpp. Med naturgas kan koldioxidutsläppen sänkas med cirka 30 procent jämfört med tjockolja, och med biogasen kan de minskas med 90 procent. Detta segment är därför högintressant för framtiden. Som exempel kan nämnas att enbart färjan Viking Grace skulle behöva cirka 300 GWh gas per år, vilket motsvarar cirka 18 procent av den totala svenska biogasproduktionen idag.

Biogasens cirkulära process

1. Återvinning av organiskt avfall och restprodukter
 2. Avfallet rötas till biogas
 3. Biogasen förädlas till drivmedel – CBG eller LBG
 4. Överbliven energi används till värme och el
 5. Biogasen används som drivmedel som gas – CBG eller som flytande – LBG
 6. Kretsloppet sluts i en cirkulär process
-
- A. Vid biogasproduktion bildas ett biogödsel som innehåller viktiga och ändliga näringsämnen som återförs till jorden via jordbruket.
 - B. Skörden från jordbruket blir mat till människor och djur
 - C. Slutligen bildas organiska restprodukter såsom matavfall och gödsel



Råvarorna till biogas består av organiskt avfall och rester som omvandlas till gas genom rötning. Slam från röttningsprocessen används som gödsel för att odla grödor som kan användas för djurfoder eller olika sädesslag. När människor och djur konsumerar dessa produkter skapas nytt avfall och kretsloppet sluts. Biogasen är därmed förnybar eftersom ingen ytterligare koldioxid släpps ut till atmosfären.

Det finns två kategorier av biogas, beroende på metankoncentrationen. Rå biogas är en mix av metan och koldioxid. Uppgraderad biogas skapas genom att koldioxid och andra orenheter avlägsnas från metangasen. Den uppgraderade biogasen kan antingen användas för CBG (komprimerad biogas) eller LBG (flytande biogas).

Ett kilo torrt organiskt avfall ger normalt sett mellan 0,5 och 1 kubikmeter rå biogas, vilket motsvarar mellan 6 och 7 kWh energi. Den råa biogasen kan användas direkt för uppvärmning eller elproduktion. För att kunna använda gasen som fordonbränsle krävs att den uppgraderas. Den största delen av den svenska biogasen används som fordonbränsle, och det är också det som är Scandinavians huvudsakliga fokus.

Distributionen av biogas går antingen lokalt och regionalt på lastbil, eller via ledningsnätet för gas. Genom den så kallade gröngasprincipen kan leverantörer av biogas injicera gas i naturgasledningar på en plats, och leverera gasen från en annan del av nätet. Så länge man inte säljer mer biogas än man pumpat in spelar det ingen roll att biogasen blandas med naturgas. För att kunna nå en nationell marknad där det saknas ledningsnät krävs att biogasen görs om till flytande form och transporteras sjövägen eller på lastbil.



Verksamheten

Övergripande

Scandinavian Biogas verksamhet har historiskt sett fokuserat på uppgradering av biogas i Sverige, och en förbehandlings- och AD-anläggning i Sydkorea. Gruppens avancerade teknologi (HOLD-Technology™) för optimering av storskalig biogasproduktion anses vara den mest effektiva metoden globalt. Den har utvecklats av bolagets FoU-avdelning tillsammans med Linköpings universitet och är 3 till 5 gånger mer effektiv än konventionella metoder.

Nästa steg i bolagets utveckling är att öka kapaciteten för produktion av flytande biogas. Första steget togs under 2016 då byggandet av en anläggning i norska Skogn inleddes, i regi av det majoritetsägda dotterbolaget Biokraft AS. Flytande biogas ger tillgång till större marknader och nya marknadssegment (se avsnittet om marknad och drivkrafter).

Som ett led i att öka biogasproduktionen från pappers- och massaindustrin har Scandinavian Biogas fått forskningsmedel från EU/LIFE för projektet EffiSludge. Målet med projektet är att bygga och driva en första demonstrationsanläggning i norska Skogn, för att där producera biogas baserat på Norske Skogs pappersbruks avloppsvatten. Samtidigt kan brukets elanvändning minskas. Den totala projektkostnaden beräknas till SEK 30 miljoner, där anslaget från EU uppgår till SEK 16 miljoner.

Verksamheten

Sverige

I Sverige har Scandinavian Biogas tre anläggningar:

Uppgraderingsanläggningen i Henriksdal i Stockholm, där Stockholm Vatten i samarbete med Scandinavian Biogas rötar avloppsslam och fettavskiljarslam från restauranger till rågas, och Scandinavian Biogas uppgraderar rågasen till biogas.

Uppgraderingsanläggningen i Bromma, där Stockholm Vatten rötar slam från avloppsreningsverket, som Scandinavian Biogas sedan uppgraderar till biogas i två produktionslinjer.

Biogasproduktionsanläggningen på Södertörn, där cirka 50 000 ton matavfall omhändertas årligen och uppgraderas till biogas.

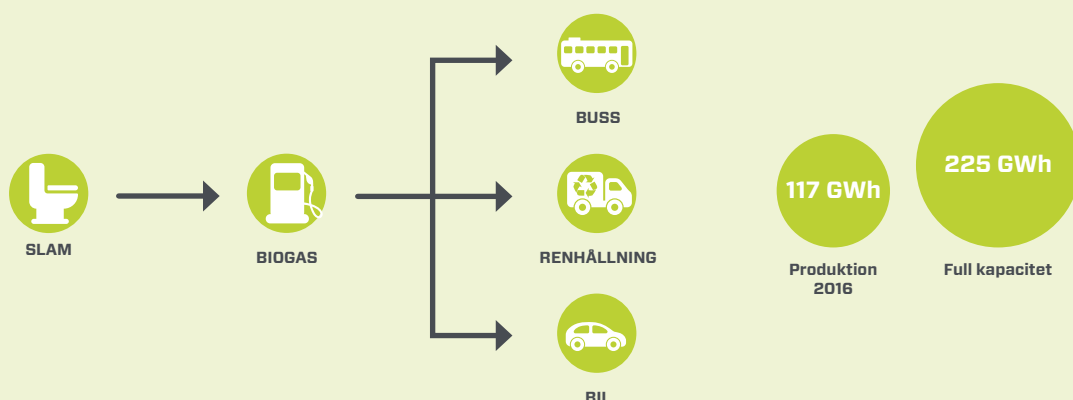
Lokaliseringen av anläggningarna är ett resultat av Scandinavian Biogas strategi att skapa ett starkt fotfäste på en regional marknad med fokus på biogas som fordonsbränsle. Genom

goda relationer med långsiktiga samarbetspartners, så som Stockholm Vatten och SRV Återvinning, har bolaget kunnat utveckla och vidareutveckla anläggningarna. Verksamheten vid Henriksdal är enskilt störst, sett till intäkter.

Behoven ökar då Stockholm växer

Stockholm är idag en av Europas snabbast växande städer. Antalet invånare beräknas passera miljonstrecket någon gång under 2020, vilket innebär att Stockholm växer snabbare än vad man tidigare hade beräknat. För att möta behoven från allt fler invånare har Stockholm stad beslutat att kapaciteten för avloppsvattenrening ska moderniseras och utökas samtidigt som biogasproduktionen ska byggas ut. Utbyggnaden av uppgraderingsanläggningen i Henriksdal är därmed en del av ett större projekt kallat SFA, Stockholms Framtida Avloppsvattenrening, vilket ingår i Stockholms stads miljömål "Vision 2040".

Henriksdals och Brommas biogasanläggningar



I gott samarbete med Stockholm Vatten

All biogasproduktion i Henriksdal och Bromma sker idag genom ett nära samarbete mellan Stockholm Vatten som ansvarar för slam och rågasproduktion och Scandinavian Biogas som driver anläggningarna för uppgradering.

Byggnationen av den nya uppgraderingsanläggningen uppe på Henriksdalsberget i Stockholm slutfördes under första kvartalet 2016. Därmed ökade den totala kapaciteten att uppgradera rågas till drivmedel med 125 gigawattimmar. Den totala produktionen beräknas bli 200 gigawattimmar då hela anläggningen är i full drift. Den är därmed den största biogasanläggningen i Norden.

Utbyggnaden, som är ett komplement till den befintliga anläggningen, har byggts med så kallad Pressure Swing Absorption (PSA) teknik, vilken medför att större volymer rågas från Stockholm Vattens rötkammare kan förädlas till drivmedel. Därför pågår det parallellt även ett projekt för större rågasproduktion, genom att successivt öka den organiska belastningen i befintliga rötkammare. I och med den samlade produktionskapaciteten om 200 gigawattimmar kan biogasproduktionen i Henriksdal leverera motsvarande 10 procent av den biogas som levererades totalt i Sverige 2015.



Matavfall från 700 000 stockholmare

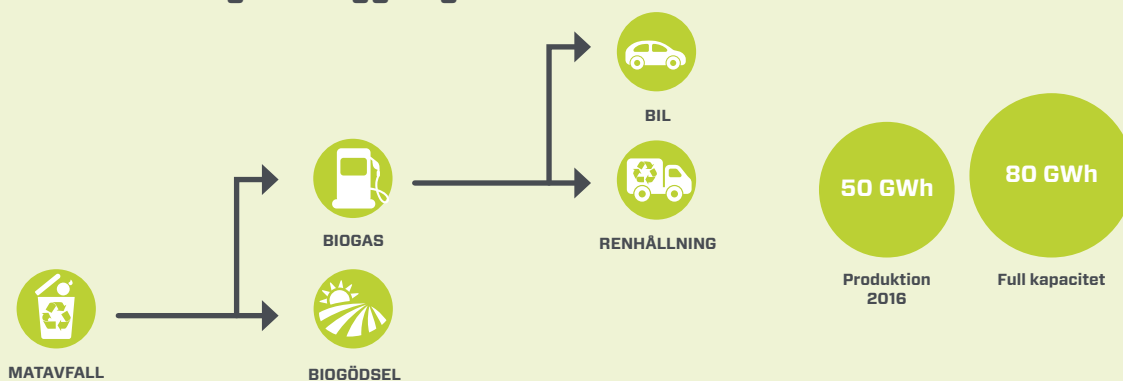
Den nya biogasanläggningen på Södertörn har byggts på Gladö Kvarns avfallsanläggning i samarbete med SRV Återvinning AB, som är ett avfallshanteringsbolag som ägs av de fem kommunerna Huddinge, Haninge, Botkyrka, Salem och Nynäshamn.

Biogasanläggningen som driftsattes ett drygt år efter byggstart är den första industriella anläggningen för rotning av matavfall i Stockholms län. Anläggningen tog under 2016 hand om energin från 50 000 ton matavfall, vilket motsvarar avfallsmängden från nästan 700 000 stockholmare under ett år.

Biogasproduktionen sker genom att matavfall omvandlas till förnybar biogas och högkvalitativt biogödsel. Anläggningens effektivitet gör att närmare 80 procent av energin i matavfallet omvandlas till biogas. Kapaciteten är drygt 80 GWh, vilket motsvarar 8,8 miljoner liter bensin och räcker till 5 000 privatbilisters årliga bränslebehov. Dessutom

produceras 14 000 ton avvattnat biogödsel vid full kapacitet. Det betyder att viktiga näringsämnen som kväve, fosfor och kalium återförs till jorden.

Södertörns biogasanläggning



Verksamheten

Norge

Scandinavian Biogas är sedan 2016 verksamt i Norge. Ett avtal tecknades strax efter årsskiftet om att investera i en ny anläggning för flytande biogas tillsammans med minoritetsägaren TrønderEnergi. Detta är en strategiskt viktig utveckling som innebär att koncernens verksamhet utökas såväl geografiskt som produktionsmässigt.

Biokraft grundades 2009 och driftsatte 2011 sin första anläggning för hantering och förädling av avfall från fiskodlingsindustrin. Denna anläggning såldes 2013 och företaget fokuserade i stället på att utveckla en storskalig anläggning för produktion av flytande biogas. En förutsättning för att lyckas med detta var att Scandinavian Biogas gick in som majoritetsägare i januari 2016.

Anläggningen, som blir världens största för produktion av LBG, kommer att ha en årskapacitet på 12,0 MNm³ flytande biogas, eller 120 GWh och byggs i Skogn i Norge. När anläggningen står färdig under 2017 kommer produktionen av flytande biogas i Norge mer än fördubblas.

De inledande markarbetena i Skogn sattes igång i augusti 2015. Den 29 november 2016 hade man kommit mer än halvvägs i konstruktionsfasen. För att markera detta tillfälle arrangerades en ceremoni med olje- och energiministern samt fiskeriministern, utöver andra dignitärer.

I samband med ceremonin vid Biokraft presenterade den norska regeringen även sin nya strategi för bioekonomin. Biokraft pekas i denna strategi ut som ett exempel på en typ av verksamhet som den norska regeringen efterfrågar mer av, allteftersom aktiviteten i den norska olje- och gassektorn avtar.

På grund av omställningsbehovet – och där det behövs mer industriell aktivitet inom ramen för bioekonomin – har det norska Stortinget och den norska regeringen skapat bättre förutsättningar för bland annat produktion av biogas. Den offentliga sektorn i Norge går också före och visar vägen när det handlar om att använda biogas som fordonsbränsle. Kollektivtrafiken i Oslo (Ruter) och i Trondheim (AtB) är två bra exempel.

Som råvara till Biokrafts nya anläggning i Skogn används i huvudsak avloppsvatten från Norske Skog i Skogn (massa och papper) samt avfall från den norska laxodlingsindustrin. Samarbetet med Norske Skog har också möjliggjort en satsning på FoU i form av en demonstrationsanläggning för projektet EffiSludge.



Från vänster till höger, fiskeriminister Per Sandberg, olje- och energiminister Tord Lien, samt VD för Biokraft Håvard Wollan.

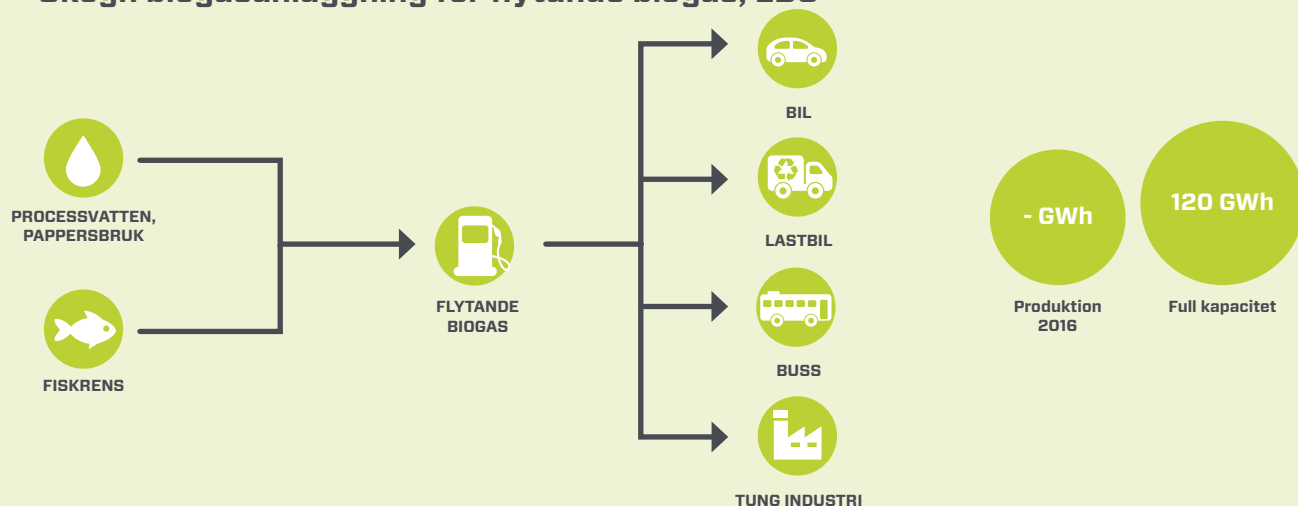
Biokraft är en viktig partner till den norska fiskeodlingsindustrin – Norges näst största exportindustri. Scandinavian Biogas och Biokraft satsar bland annat på FoU och innovation, där man undersöker hur slammet från biogasproduktionen kan användas för bland annat algodlingar, som sedan kan utgöra grunden för utvinning av protein för fiskfoder. Avfallet från den norska fiskeodlingsindustrin är den viktigaste råvaran för biogasproduktionen i Skogn. Den norska fiskeodlingsindustrin förväntas växa under de närmsta tio åren, vilket ger goda möjlig-

heter både till mer råvaror till Biokraft och till bättre renommé för fiskeodlingsindustrin.

På marknadssidan är AGA en viktig partner till Biokraft. Man har ett avtal där AGA köper och distribuerar biogasen som Biokraft producerar. AGA har under de senaste tio åren varit en av de viktigaste marknadsaktörerna för att utveckla den norska marknaden för biogas.

Biokraft planerar att utöka produktionskapaciteten i Skogn, bland annat baserat på mer avfall från norsk fiskeodlingsindustri. Marknaden för biogas som drivmedel i Norge förväntas växa snabbt under den kommande tioårsperioden, och Biokraft vill positionera sig som den ledande aktören på den norska marknaden.

Skogn biogasanläggning för flytande biogas, LBG



Verksamheten

Sydkorea

Vid anläggningen Yongyun i Ulsan i Sydkorea tar Scandinavian Biogas hand om matavfallet från industristaden Ulsans omkring en miljon invånare. Biogasproduktionen sker genom att först förbehandla insamlat matavfall och sedan samröta det med primärslam från Yongyuns avloppsreningsverk.

Sedan Scandinavian Biogas övertog ansvaret för att driva Yongyuns biogasanläggning 2007 har verksamheten effektiviserats betydande. Detta har åstadkommit genom koncernens HOLD-teknologi™ och innebär att mängden behandlat matavfall har kunnat mer än fyrfaldigt ökat, från omkring 40 ton matavfall per dygn 2007 till 188 ton per dygn 2016.

Matavfallet dumpades tidigare i havet. Förändringen har lett till att staden Ulsan positionerat sig som ett föredöme framför andra städer i landet. Denna position som stärktes ytterligare 2013 då Yongyuns biogasanläggning utsågs till Sydkoreas mest effektiva. 2015 utnämndes anläggningen till "best practice" av myndigheterna. Den är nu både symbol och riktmärke för effektiv biogasproduktion.

Fortsatt god och stabil produktion under 2016

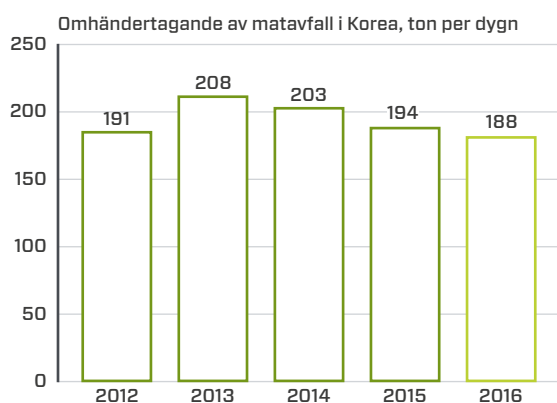
Verksamheten i Sydkorea presterade väl med avseende på volym behandlat matavfall. Intäkter genereras genom avgifter för matavfall vilka under året uppgick till 188 ton (194 ton) i snitt per dygn. Ytterligare intäkter skapas genom försäljning av rågas som totalt uppgick till 61 GWh (66 GWh) 2016.

Avtal på 15 år löper till 2026

Produktionen omfattar omhändertagande, förbehandling och rötning av stora volymer matavfall från staden Ulsans invånare, tillsammans med primärslam från Yongyuns intelligenta avloppsreningsverk. Verksamheten i Ulsan bygger på ett nära samarbete med miljonstaden och är reglerat av ett koncessionsavtal som löper till och med 2026. Initialt fanns även planer på att bygga en uppgraderingsanläggning, men då priserna på gas i Sydkorea är låga har ledningen valt att avvakta tills en sådan investering kan göras mer lönsam. Om priserna på uppgraderad biogas skulle stiga kan detta däremot komma att bli aktuellt igen.

Miljö är på den politiska agendan

I Sydkorea pågår ett omfattande arbete för att bli en ledande miljönation. Landet genomför ett flertal olika initiativ för att utveckla effektiva och hållbara transporter, minska utsläppen av växthusgaser samt utför omfattande arbete inom energieffektivisering. Landet har formulerat ett nationellt miljömål för att minska utsläppen av växthusgaser med 30 procent fram till 2020. Vidare arbetar borgmästaren i Seoul med att omvandla tjugomiljonerstaden till en världsledande miljömetropol.



Styrelse



Göran Persson
Styrelseordförande
Född 1949

Styrelseordförande sedan november 2009. Statsminister 1996-2006. Finansminister 1994-1996. Göran Perssons omfattande kompetens sträcker sig från Public Affairs, penning- och kreditmarknad, fusioner och förvärv samt internationell politik och EU.



Andreas Ahlström
Född 1976. Invald 2011.

M.SC. från Hanken School of Economics i Helsingfors. Andreas Ahlström arbetar sedan hösten 2010 för Ahlström Capital med övergripande ansvar för bolagets nya investeringsfond inom Cleantech. Andreas Ahlström innehar idag styrelseuppdrag för tre av bolagets fondportföljbolag.



Sara Anderson
Född 1976. Invald 2015.

M.Sc i kemiteknik från Kungliga Tekniska Högskolan i Stockholm. Femton års erfarenhet av att driva utveckling mot ökad användning av biogas som fordonsbränsle. Arbetar sedan 2014 som konsult och expert inom drivmedel och transporter på 2050 Consulting. Dessförinnan ansvarig för strategiska frågor kring drivmedel och energi på Trafikförvaltningen i Stockholms Län (SL).



Anders Bengtsson
Född 1963. Invald 2009.

MBA från Monterey Institute of International Studies, USA. 20 år som verkställande direktör i små och medelstora företag samt ett flertal år som managementkonsult för bl.a. Semcon AB. Styrelseledamot och partner i Bengtssons Tidnings Aktiebolag. Investerar i bolag inom bland annat förnybar energi samt är engagerad i ett flertal bolag genom styrelseuppdrag.

Styrelse, fortsättning

**Hans Hansson**

Född 1947. Invald 2013.

Har arbetat som VD för sju olika bolag inom Scania, bl.a. som VD för Scantias bussfabrik i Danmark. Därefter som VD för Scantias hela bussverksamhet samt att etablera en lastbilsfabrik i Ryssland. Driver idag eget bolag och är styrelseledamot i Leax Group och ATG samt är ordförande i Scania Buss-production i Finland.

**Raif Nisametdin**

Född 1963. Styrelseledamot 2009-2014 samt från 2016.

MBA från Helsinki School of Economics. Finanschef vid Mergin Oy 1988-1992. Forskningsassistent vid Helsinki School of Economics, vid avdelningen för redovisning 1990-1992. Verksam i familjeföretaget 1992-1994. Managing Director vid Mazot Oy. Raif Nisametdin är idag engagerad i Finntyr Consulting och Trading Oy, samt även vid Rhed Consulting Oy och i Espan Matto Oy.

**Andreas Berg**

Född 1975.

Andreas har en Fil. mag i Biologi från Linköpings Universitet och arbetar idag som forskningsledare på Scandinavian Biogas. Arbetstagarrepresentant.

**Erik Danielsson**
Hedersordförande

Erik Danielsson som tidigare bland annat varit koncernchef på Pharmacia är också grundare till Scandinavian Biogas och utsågs till hedersordförande den 26 november 2009.

Erik Danielsson erfarenhet och drivkraft har bidragit på ett betydande sätt till Scandinavian Biogas utveckling. Under sina år som styrelseordförande har Erik Danielsson varit med och etablerat verksamheten i både Sverige och i Sydkorea. Hans stora engagemang och entreprenörsanda har varit av avgörande betydelse i arbetet att ta bolaget vidare in i nästa fas, trots ett flertal utmaningar och en svår ekonomisk situation under finanskrisen under 2008 och 2009.

Ledande befattningshavare

**Matti Vikkula**

Vd och koncernchef

Vd för Scandinavian Biogas sedan 2011. Ekonomimagister från Handelshögskolan i Helsingfors. Styrelseordförande i AinaCom Oy och Adison Oy. Tidigare medlem i ledningsgruppen i teleoperatören Elisa, VD i Saunalahti och partner hos PwC Management Consulting och styrelseordförande i Efore Oyj.

**Michael Wallis Olausson**

Chef för affärsområde Sverige

Anställd sedan 2009. Michael är ansvarig för Affärsområde Sverige, inkluderande kund- och affärsfrågor samt utveckling av nya affärsmöjligheter och samarbeten. Tidigare överstelöjtnant vid Försvarsmakten och managementkonsult hos Deloitte. MBA från Handelshögskolan i Stockholm.

**Jörgen Ejertsson**

FoU-chef

Professor Jörgen Ejertsson var med och grundade Scandinavian Biogas Fuels AB och har sedan starten arbetat aktivt med forsknings- och utvecklingsfrågor. Agronomexamen från SLU, Uppsala och filosofie doktors- samt docentexamen från Tema Vatten i Natur och samhälle, Linköpings universitet.

**Lotta Lindstam**

Ekonomichef/CFO

Anställd sedan 2011. Lotta är koncernens ekonomichef och ansvarar för både den externa och interna finansiella rapporteringen samt är även personalchef. Tidigare anställd hos bland annat tidningsförlagen Hachette och Metro. Diplomerad Controller från IHM Business School.

**Jean Collin**

Chef teknisk avdelning

Anställd sedan 2007. Jean ansvarar för den tekniska avdelningen som omfattar aktiviteter inom projekt (leverans av anläggningslösningar) och R&D (utveckling av nya rötningskoncept). Civilingenjör från ISARA, European Master Agroecology, Lyon.

**Lars Hammarlo**

Senior Operations Advisor och Specialist Biogas

Anställd sedan 2010. Huvudsakliga ansvarsområden omfattar samordna och tekniskt utveckla driften av koncernens anläggningar för ökad lönsamhet.

**Johan Larsson**

Chef Sourcing & Supply Chain

Anställd sedan 2012. Johan är Chef för enheterna Sourcing och Supply Chain. Han ansvarar därmed för bolagets strategi och genomförande av substratanskaffning, biogödselavsättning samt tillhörande logistiklösningar. Johan har tidigare arbetat med strategiska inköp av flytande biobränslen samt fysisk handel med industriella råvaror som kol, metallkoncentrat och metaller. Civilekonom från Uppsala Universitet.



”

Glöm inte att fem miljoner svenskar sorterar sitt matavfall. De förväntar sig att det ska användas för att producera bränsle som de kan tanka bilen med på väg till jobbet eller semestern.”

Göran Persson,
styrelseordförande Scandinavian Biogas

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), 556528-4733, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2016.

Verksamheten

Scandinavian Biogas är en ledande aktör inom storskalig biogasproduktion med världsledande kunskap om hur biogasläggningar, med allt från förbehandling till uppgradering, bör utformas och drivas för att optimera produktionen av biogas. Koncernen arbetar med att främja processen från fossil till förnyelsebar energi.

Affärsidén bygger på att vara ledande inom utformning, förvaltande och drift av biogasanläggningar. Detta uppnås genom att ständigt förbättra rötningsprocessen vid biogasproduktion från biomassa, huvudsakligen från slam som bildas vid rening av avloppsvatten, från matavfall och från industriella processer såsom tillverkning av livsmedel och biobränsle, till exempel glycerol. Vidare tillför koncernen ledande expertis av reningsprocesser av rötgas för uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet. Fokus ligger på marknaderna i Norden och Sydkorea.

Koncernens strategiska inriktning på forskning och utveckling innebär att Scandinavian Biogas lägger stor vikt vid att utveckla metoder för allt effektivare biogasproduktion från både etablerade och nya typer av avfall, restprodukter och övrigt organiskt material. Bolagets kunskap och metoder innebär att biogasproduktion idag kan utföras mer kostnads- och resurseffektivt än tidigare.

Koncernens verksamhet bedrivs framförallt i dotterbolag medan moderbolaget har mer karaktären av koncernförvaltare.

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) har sitt säte och huvudkontor i Stockholm. Vid utgången av 2016 omfattade verksamheten 44 (38) anställda i Sverige, 20 (21) i Sydkorea och 7 (n/a) i Norge.

Tillståndspliktig verksamhet

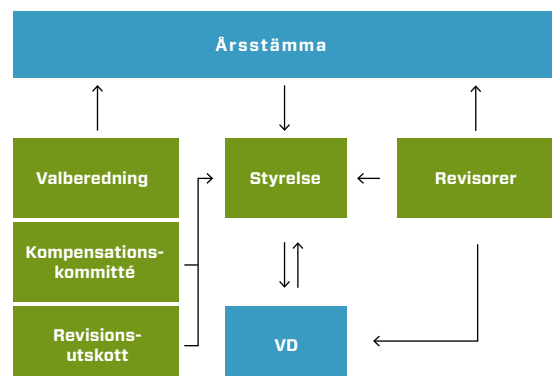
Koncernen bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken i tre svenska dotterbolag. Koncernens tillstånds- och anmälningspliktiga verksamhet påverkar den yttre miljön huvudsakligen genom dotterbolagen Scandinavian Biogas Stockholm AB (SBSt), Scandinavian Biogas Södertörn AB (SBSö) och Scandinavian Biogas Recycling AB (SBR), som omfattas av miljötillstånd samt tillstånd att bedriva verksamhet med explosiva och brandfarliga varor. SBSt producerar uppgraderad biogas och kan påverka den yttre miljön genom utsläpp av metan. SBSö producerar uppgraderad biogas och biogödsel, vilket kan påverka den yttre miljön genom utsläpp av metan samt läckage av kväverik biogödsel. SBR tar emot och förbehandlar organiskt avfall vilket kan påverka den yttre miljön i huvudsak genom läckage av förbehandlat organiskt avfall, så kallad slurry. Samtliga bolag har ett verksamhetssystem med regelbundna kontroller och löpande hantering av eventuella incidenter, syftande till att kunna minimera riskerna för yttre påverkan av miljön. Uppgraderingsanläggningarna är kopplade till metandestraktionsanläggningar i syfte att förbränna alla eventuella läckage av metan.

Koncernen

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) är moderbolag i Scandinavian Biogas-koncernen som består av ett flertal både helägda och delägda bolag registrerade i Sverige och Sydkorea. Verksamheten bedrivs i huvudsak i dotterbolagen. Det finns även en filial i Norge som heter Scandinavian Biogas Fuels AB, organisationsnummer 917 357 420, som hör till Scandinavian Biogas Fuels AB.

Bolagsstyrningsrapport

Styrning, ledning och kontroll av Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) sker genom ansvarsfördelning mellan aktieägare på årsstämman, styrelsen och verkställande direktören enligt den svenska aktiebolagslagen. Bolagets styrning är organiserad och följs upp enligt nedanstående illustration.



Bolagsstyrningen i Scandinavian Biogas är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen (ÅRL), men Svensk kod för bolagsstyrning följs ej. De interna regelverken för bolagets styrning utgörs av bolagsordningen, styrelsens arbetsordning, instruktion för verkställande direktör, instruktioner för den finansiella rapporteringen, samt övriga policyer och riktlinjer.

Aktieägarnas inflytande utövas på årsstämman som är bolagets högsta beslutande organ. På årsstämman utses styrelse och revisorer, resultat- och balansräkning fastställs, beslut tas om dispositioner beträffande bolagets resultat, ansvarsfrihet samt ändringar i bolagsordningen. Vidare beslutar årsstämman bland annat om riktlinjer för ersättning till styrelsen och eventuella nyemissioner. Av aktiebolagslagen (2005:551) (ABL) och bolagsordningen framgår hur kallelse till årsstämma och extra stämma ska ske samt vem som har rätt att delta och rösta vid stämman. Aktieägarna kan inte rösta eller på annat sätt delta i stämman på distans. Varje aktie motsvarar en röst och innehar samma rättigheter.

Årsstämma ska hållas inom sex månader efter räkenskapsårets utgång. Aktieägare som är registrerade i aktieboken per avstämningsdagen och är anmälda har rätt att delta på årsstämman. Kallelse till bolagsstämma ska ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar samt genom att kallelsen hålls tillgänglig på bolagets webbplats. Upplysning om att kallelse har skett ska ske genom annonsering i Dagens Industri. Handlingar som ska läggas fram på årsstämman ska finnas tillgängliga på bolagets huvudkontor och hemsida senast tre veckor före årsstämman och skickas till de aktieägare som begär detta.

Stämman beslutar om tillsättande och entledigande av styrelseledamöter samt om ändringar i bolagsordningen.

Årsstämman 28 april 2016 beslöt om bemyndigande för styrelsen att, inom ramen för bolagsordningen, vid ett eller flera tillfällen fram till nästkommande årsstämma fatta beslut om ökning av bolagets aktiekapital genom nyemission av aktier i bolaget. Det totala antalet som omfattas av detta bemyndigande får motsvara sammanlagt högst 36 000 000 aktier, motsvarande högst cirka 40 procent av antalet aktier i bolaget. Emissionerna ska ske till marknadsmässig teckningskurs, med förbehåll för marknadsmässig emissionsrabatt i förekommande fall, och betalning ska, förutom kontant betalning, kunna ske med apportegendom eller genom kvittning, eller annars med villkor.

Styrelse

Styrelsen består av Göran Persson (ordförande), Anders Bengtsson, Andreas Ahlström, Hans Hansson (oberoende), Sara Anderson (oberoende), Raif Nisametdin och Andreas Berg (arbetstagarrepresentant). Styrelsemötena schemaläggs för 12 månader framåt och det ska hållas minst fem möten per år. Det brukar dock hållas ungefär 12-15 möten per år, varav några är per telefon. Revisorerna är med på minst ett styrelsemöte per år då de rapporterar resultatet från sin revision av koncernen och de legala enheterna.

Valberedning

Valberedningen består av Göran Persson, Örjan Björnsson, Jonas Bengtsson och Andreas Ahlström och de sammanträder minst en gång per år. Valberedningens uppgift är bland annat att till årsstämman föreslå styrelsens sammansättning, ersättning för styrelsearbete och kommittéarbete samt val av revisorer.

Kompensationskommitté

Det finns en kompensationskommitté som består av Göran Persson, Anders Bengtsson och Andreas Ahlström. Deras uppgift är att besluta om löner och andra ersättningar för verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare. De beslutar även om eventuell bonusutbetalning till övriga anställda.

Revisionsutskott

Från och med 2016 finns även ett revisionsutskott som består av Anders Bengtsson (ordförande), Hans Hansson och Sara Anderson. Deras uppgift är att i) övervaka bolagets finansiella rapportering, ii) med avseende på den finansiella rapporteringen övervaka effektiviteten i bolagets interna kontroll och riskhantering, iii) hålla sig informerad om revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen, iv) granska och övervaka revisorns opartiskhet och självständighet och därvid särskilt uppmärksamma om revisorn tillhandahåller bolaget andra tjänster än revisionstjänster och v) biträda vid upprättandet av förslag till bolagsstämmans beslut om revisorsval.

Intern kontroll och revision

Enligt aktiebolagslagen (2005:551) har styrelsen det övergripande ansvaret för att Bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och Bolagets ekonomiska förhållanden i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Koncernens interna kontrollstruktur har som utgångspunkt i arbetsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören. En regelbunden rapportering och granskning av ekonomiskt utfall sker i såväl de operativa enheternas ledningsorgan som i styrelsen.

Enligt moderbolagets bolagsordning ska en eller två godkända eller auktoriserade revisorer med högst två revisorssuppleanter eller ett registrerat revisionsbolag utses av bolagsstämman. Revisorn, och eventuella revisorssuppleanter, väljs årligen på årsstämma för tiden intill dess nästa årsstämma har hållits.

Revisorn granskar årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning.

Ledande befattningshavare

Koncernens ledningsgrupp består av verkställande direktör och koncernchef Matti Vikkula, affärsområdeschef Sverige Michael Wallis Olausson, forsknings- och utvecklingschef Jörgen Ejlerstsson, ekonomichef Lotta Lindstam, teknisk chef Jean Collin, Senior Operations Advisor och Specialist Biogas Lars Hammarlo och Chief Sourcing & Supply Chain Johan Larsson.

Ägarförhållanden per balansdagen, i procent %

AC Cleantech Growth Fund 1 Holding AB	32,8%
Bengtssons Tidnings AB och närstående	31,4%
Novator Biogas Sweden SARL	6,7%
Ajanta OY och närstående	6,1%
Erik Danielsson med familj, inklusive bolag	5,8%
John Nurminen OY	4,4%
Övriga	12,8%

Ekonomisk översikt

Koncernen

(KSEK)	2016-12-31	2015-12-31	2014-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Nettoomsättning	242 610	175 891	168 376	145 488	134 266
EBITDA	21 972	23 358	31 958	21 407	-2 955
Rörelseresultat	-24 580	-16 817	-5 281	-9 191	-15 490
Balansomslutning	1 026 648	760 652	628 037	428 741	419 777
Justerad soliditet, %	25,5	28,6	30,8	41,9	37,9

Moderbolaget

(KSEK)	2016-12-31	2015-12-31	2014-12-31	2013-12-31	2012-12-31
Nettoomsättning	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200
Rörelseresultat	-1 965	-2 513	-1 104	-2 259	-3 949
Balansomslutning	504 351	299 093	353 168	351 357	328 631
Justerad soliditet, %	55,1	98,9	86,0	85,8	79,5

Koncernens nettoomsättning uppgick under räkenskapsåret till 242,6 MSEK (175,9 MSEK) vilket motsvarar en ökning med 37,9 procent jämfört med föregående år. Ökningen beror främst på att både biogasanläggningen i Södertörn och utbyggnaden i Henriksdal har kommit igång med gasproduktionen under året. De totala intäkterna under 2016 uppgick till 266,2 MSEK (231,9 MSEK) vilket innebär en ökning med 15 procent. Övriga externa kostnader har ökat vilket framförallt beror på att biogasanläggningen i Södertörn inte var i drift under de tre första kvartalen 2015 och därmed bland annat inte hade någon driftspersonal.

Koncernens EBITDA uppgick till 22,0 MSEK (23,4 MSEK) under 2016 vilket motsvarar en minskning med 6 procent jämfört med föregående år. En av anledningarna till den lägre lönsamheten är att anläggningen utanför Trondheim är i ett uppbyggnadsskede och genererar negativ EBITDA under byggtiden.

Under räkenskapsåret var rörelseresultatet för koncernen -24,6 MSEK (-16,8 MSEK). Detta beror framförallt på högre

avskrivningar efter att anläggningen i Södertörn och utbyggnaden i Henriksdal har tagits i drift. Föregående år gjordes en nedskrivning på 13,5 MSEK, enligt sedvanlig prövning, på anläggningen i Ulsan med anledning av sjunkande marknadspris på LNG samt den utestående uppgraderingsfrågan, se not 26 Avsättningar.

Resultatet efter skatt för räkenskapsåret uppgick till -47,7 MSEK (-21,4 MSEK), varav +7,1 MSEK (+0,2 MSEK) avser orealiserade valutakursförändringar.

Balansomslutningen har ökat med 35 procent sedan föregående år och var vid räkenskapsårets slut 1 026,6 MSEK (760,7 MSEK). Ökningen förklaras främst av investeringen i Norge samt emissionen av företagsobligationen. Upplåning avseende finansiell leasing uppgick till 254,6 MSEK (174,6 MSEK). Det egna kapitalet har under året förändrats med, förutom årets resultat, eget kapital-investering i koncernbolaget Biokraft Holding AS från innehavare utan bestämmande inflytande, se not 31 Rörelseförvärv.

Per 31 december 2016 var koncernens kassabehållning 73,9 MSEK (64,9 MSEK).

Investeringar

Investeringarna i materiella och immateriella tillgångar har under räkenskapsåret uppgått till 208 MSEK (186 MSEK), varav 161 MSEK (0 MSEK) i Norge. Koncernen har per den 31 december 2016 åtaganden att fullfölja beslutade investeringar i framförallt den nya biogasanläggningen i Skogn utanför Trondheim.

Per 31 december var det bokförda värdet på koncernens materiella och immateriella tillgångar 840,5 MSEK (647,5 MSEK), varav 274,4 MSEK (248,3 MSEK) avser leasingobjekt som koncernen innehar enligt långsiktiga finansiella leasingavtal (över 20 år).

Moderbolaget

Moderbolagets totala intäkter uppgick under räkenskapsåret till 2,0 MSEK (1,7 MSEK) vilket motsvarar en ökning med 24 procent jämfört med föregående år. Ökningen beror i sin helhet på ökade ej verksamhetsrelaterade vidarefaktureringar och motsvarande kostnad ingår i övriga externa kostnader. Resultatet före bokslutsdispositioner och skatt uppgick till -3,7 MSEK (-48,9 MSEK). I föregående års resultat ingår en nedskrivning av värdet på aktier i dotterbolag med 46,1 MSEK. Efter sedvanlig bedömning av nedskrivningsbehov under räkenskapsåret har inget behov av nedskrivning av andelar i dotterbolag identifierats.

Moderbolagets resultat efter skatt 2016 var -17,7 MSEK (-48,9 MSEK). I årets resultat ingår koncernbidrag till dotterbolag med 14 MSEK (0 MSEK) och i föregående års resultat ingår en nedskrivning av värdet på andelar i dotterbolag med 46,1 MSEK.

Balansomslutningen i moderbolaget har under 2016 ökat med nästan 70 procent, främst till följd av förvärvet av majoriteten i Biokraft Holding AS samt emissionen av företagsobligationen. Moderbolagets kassabehållning uppgick till 0,7 MSEK (1,5 MSEK) vid årets slut.

Väsentliga händelser under året

Emission och notering av företagsobligation

I början av 2016 emitterades en företagsobligation på 200 MSEK som senare noterades på NASDAQ Stockholm och första dag för handel var den 8 april 2016. Löptiden är fyra år och

räntan är tre månader STIBOR plus 9,75 procent. Det finns dock ett golv på STIBOR på 0,00 procent. Sedan noteringen och fram till den sista december 2016 har den högsta kurs som obligationen handlats till varit 101,0 SEK och den lägsta 99,0 SEK.

Rörelseförvärv

Koncernen förvärvade i början av 2016 majoriteten av aktierna i Biokraft Holding AS. Förvärvet innebär att Scandinavian Biogas etablerar sig även på den norska marknaden. Biokraft AS, som är ett helägt dotterbolag till Biokraft Holding AS, håller på att uppföra en biogasanläggning i anslutning till Norske Skogs pappersmassabruk i Skogn utanför Trondheim. Anläggningen kommer att producera flytande biogas och substratet kommer till största delen att bestå av avfall från fiskindustrin. När anläggningen är uppe i full produktion beräknas den kunna leverera cirka 12 miljoner Nm³, motsvarande 120 GWh, flytande biogas. Anläggningen beräknas tas i drift före utgången av 2017. Se även not 31 Rörelseförvärv.

Utbyggnad av anläggningen i Henriksdal

Under andra kvartalet 2016 gjordes delavslut avseende det pågående projektet med utbyggnaden i Henriksdal och hyra har börjat betalas till Stockholm Vatten. Några mindre delar kvarstår dock.

Invigning av utbyggnad

Den nya produktionslinjen i Henriksdal invigdes den 28 april 2016 av Stockholms Miljöborgarråd Katarina Luhr och Stockholms Trafiklandstingsråd Kristoffer Tamsons. Vid full drift beräknas den nya linjen kunna producera 12,5 miljoner normalalkubikmeter (Nm³) uppgraderad biogas, motsvarande 125 GWh, vilket innebär att hela anläggningen beräknas ha en årlig produktionskapacitet på cirka 200 GWh vid full drift.

Grundstensättning Skogn

Norges olje- och energiminister Tord Lien och fiskeriminister Per Sandberg lade ned grundstenen för anläggningen i Skogn vid en ceremoni den 29 november 2016.

Produktion

Bromma och Henriksdal

Anläggningen i Henriksdal har producerat och sålt 9,3 miljoner Nm³ (7,5 MNm³) motsvarande cirka 93 GWh (75 GWh) biogas under 2016. Motsvarande mängd för anläggningen i Bromma är 2,4 miljoner Nm³ (2,5 MNm³) vilket motsvarar cirka 24 GWh (25 GWh). Den nya linjen i Henriksdal började producera biogas i januari vilket förklarar produktionsökningen där. Kunderna är i huvudsak Storstockholms Lokaltrafik AB och ett antal privata aktörer.

Ulsan, Sydkorea

Anläggningen i Sydkorea har i snitt mottagit 188 ton (194 ton) matavfall per dag under januari-december 2016. Försäljningen av rågas har under samma period uppgått till totalt 9,0 miljoner Nm³ (9,7 MNm³), vilket motsvarar cirka 61 GWh (66 GWh). De lägre volymerna jämfört med föregående år beror på längre underhållsstopp hos både substratleverantör och gaskund under räkenskapsåret. Totalt producerades 10,4 miljoner Nm³ (10,4 MNm³) rågas.

Södertörn

Förbehandlingsanläggningen i Södertörn mottog i snitt 125 ton (77 ton) matavfall per dag under 2016. Försäljningen från biogasanläggningen uppgick under räkenskapsåret till 5,0 miljoner Nm³ biogas, motsvarande cirka 50 GWh. Produktionen startade under fjärde kvartalet 2015 och försäljningen föregående räkenskapsår uppgick till 0,5 miljoner Nm³, motsvarande 5

GWh. Biogasproduktionen under årets sista fyra månader 2016 var något bättre än den uppdaterade planen.

Substratförsörjningen förstärktes ytterligare under hösten genom två nya avtal omfattande upp till 60 ton matavfall per dag och anläggningen har därmed avtal för upp till full kapacitet enligt räkenskapsårets miljötillstånd. Se även information om nytt miljötillstånd under Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut.

Pågående investeringsprojekt **Skogn, Norge**

Under augusti 2015 påbörjades bygget av en biogasanläggning för flytande biogas i Skogn utanför Trondheim i Norge. Projektet pågår och förväntas driftsättas under andra halvåret 2017. Produktionskapaciteten beräknas till cirka 12 miljoner Nm³ flytande biogas, motsvarande 120 GWh, när anläggningen är i full drift.

Finansieringen sker genom eget kapital, lån från bankkonsortium och Innovasjon Norge, samt bidrag från Enova. Under tredje kvartalet 2016 uppdaterades det fleråriga avtalet med en av huvudleverantörerna av substrat för att säkerställa den långsiktiga tillgången på substrat. Långsiktigt försäljningsavtal för all planerad biogasproduktion är sedan tidigare redan på plats.

EffiSludge/LIFE

Scandinavian Biogas har beviljats ett bidrag från EU/LIFE i syfte att öka produktionen av biogas inom pappers- och massaindustrin. Målet med projektet är att bygga och driva den första demonstrationsprocessen för att kunna producera biogas från avfallsvatten från Norske skogs pappersbruk i Skogn, och samtidigt sänka brukets elförbrukning. Den totala projektkostnaden beräknas till knappt cirka 30 MSEK och bidraget från EU motsvarar cirka 16 MSEK.

Information om risker och osäkerhetsfaktorer

Nedan beskrivs de viktigaste risker som kan ha betydelse för Scandinavian Biogas verksamhet och framtida utveckling. Redogörelsen gör inte anspråk på att vara heltäckande och riskfaktorerna är inte upptagna i någon prioriteringsordning. Se även not 3 Finansiell riskhantering.

Konkurrens och bibehållet försprång

Scandinavian Biogas verksamhet är till stor del beroende av efterfrågan på biogas, framförallt i Sverige. Idag utgör biogasen en av de miljömässigt mest attraktiva energibärarna och i takt med att marknaden mognar väntas fler bolag etableras. Konkurrensen om det organiska material som används vid biogasproduktion väntas öka både från andra biogasproducenter och från producenter av andra förnybara energibärare. Det är därför avgörande att Scandinavian Biogas fortsätter med strategisk forskning som möjliggör rötning av nya typer av organiskt avfall och att bolaget på sikt kan effektivisera biogasutbytet av det organiska avfall som rötas idag.

Genererande av intäkter

Intäcksströmmarna från biogasproduktion ser olika ut på olika marknader. Samtidigt är priset på biogas av stor betydelse för Scandinavian Biogas. Det finns en risk med intäktsnivån för koncernens eventuella framtida projekt om marknadspriset för fossil energi fortsätter vara på låg nivå.

Politiska risker

Av stor betydelse för koncernens verksamhet är det politiska läget i de områden som Scandinavian Biogas verkar. Samarbetspartners, kunder och leverantörer utgörs till stor del av kommuner eller motsvarande, offentligt ägda organisationer

och företag. Det innebär att ett förändrat politiskt engagemang eller förändrade skatteregler kan komma att få stor påverkan på uppdragen och koncernens möjligheter att generera intäkter trots tidigare slutna avtal. Många projekt löper också på kontrakt som sträcker sig över tidshorisonter på 15 år eller mer. Osäkerheten med oförutsedda händelser som kan inträffa i framtiden utgör en risk för koncernen. Denna risk kan minskas genom att Scandinavian Biogas fortsätta expansion sker på marknader med stabila förutsättningar. Risken för politiska beslut som motverkar produktionen av biobränslen bedöms för närvarande som begränsad.

Beroendet av myndighetsbeslut och tillstånd

Scandinavian Biogas verksamhet är beroende av att myndigheter ger tillstånd enligt miljöbalken och godkänner ansökningar. Handläggningstiden kan i vissa fall vara ett år eller längre och medför en risk att vissa projekt stoppas upp och försenas. Samtliga av koncernens anläggningar har gällande tillstånd.

Lång införsäljning av nya kontrakt

Försäljningsarbetet från de första kontakterna till att intäkter genereras dröjer vanligen många år. Projekten är som regel omfattande och komplexa att genomföra. Dessutom innebär inträde på nya marknader stora arbetsinsatser och kräver kulturell förståelse. Dessa faktorer utgör en risk som kan begränsas genom väl genomarbetade marknadsstudier, personal med lokal kännedom och goda relationer samt erfarenheter från att lyckas med liknande projekt.

Olyckor och miljörisker

En miljörisk vid biogasproduktion är att det kan ske större läckage av metan. Även olyckor kan inträffa och Scandinavian Biogas arbetar löpande med säkerheten. Detta innebär att säkerhetsaspekten inom en rad områden har integrerats som en del av verksamheten och bolaget arbetar fortlöpande med att begränsa dessa risker för olyckor och miljörisker.

Finansiella risker

Det har under året uppkommit ett antal tekniska utmaningar i biogasanläggningen i Södertörn, och produktionen under räkenskapsåret var därmed sämre än planerat. Olika typer av åtgärder har vidtagits och under årets sista fyra månader var biogasproduktionen något bättre än den uppdaterade planen. Det finns dock fortfarande en risk att pågående processanpassningar tillfälligt kan påverka framtida produktionsvolymen. De tekniska utmaningarna har medfört försämrad likviditet vilket inneburit att den finansiella risken ökat. I februari 2017 har dock låneavtal tecknats som tillsammans med en planerad emission senare i vår minskar den finansiella risken betydligt, se Väsentliga händelser efter periodens slut.

Uppgradering i Ulsan

Då de ekonomiska förutsättningarna för en uppgraderingsanläggning i Ulsan i nuvarande marknadsläge har konstaterats vara ofördelaktiga, har en bedömning av konsekvenserna gjorts. Med anledning av detta började koncernen i tredje kvartalet 2015 att reservera för en potentiell straffavgift och det finns en risk med den bedömda nivån på avgiften, se not 26 Avsättningar.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Efterfrågan ökar

Behovet av förnyelsebar energi som kan ersätta fossila bränslen som kol och olja till rimliga priser är stort. I olika utvärderingar av förnyelsebara alternativ som går att massproducera har

intresset för biogas ökat och därmed även efterfrågan, vilken väntas tillta ytterligare i takt med att utbudet ökar. På många håll i världen, och framförallt i Norden, har efterfrågan på biogas fortsatt att överstiga tillgången. Det idag låga marknadspriset på fossil energi innebär dock viss osäkerhet för marknadspriset på biogas samt tillväxt och nya investeringar för förnyelsebar energi.

Politiska styrmedel viktiga för marknadsutveckling

Biogasen är det förnyelsebara drivmedel som på bästa sätt bidrar till en hållbar utveckling. Störst miljönytta uppnås vid tung trafik som t.ex. busstrafiken, och detta är bakgrunden till att allt fler städer väljer att prioritera biogas framför andra förnyelsebara alternativ. Tillgången på biogas är emellertid i vissa fall en begränsande faktor. Sverige är inom detta område ett föregångsland vars strategi efter hand kan väntas spridas till andra länder.

Svensk kollektivtrafik ligger långt framme inom detta område och det finns indikationer på att biogasdriven kollektivtrafik sprider sig till övriga nordiska länder. Kollektivtrafikens ökade användning av biogas lägger grunden för en utökad produktion, i synnerhet inom storstadsregionerna. Scandinavian Biogas har genom underkoncernen Scandinavian Biogas Sweden AB en mycket bra grund för fortsatt expansion inom Stockholmsregionen. Det är dock viktigt att det finns ett fortsatt politiskt intresse för att stödja produktionen av biogas såväl på nationell nivå som även lokalt, då biogasen på överskådlig sikt inte kan konkurrera med naturgasens pris, beroende på den kostsamma produktionen.

I och med den nya biogasanläggningen i Södertörn, utbyggnaden av anläggningen i Henriksdal och investeringen i Norge så beräknas koncernens totala produktion i Norden att kunna mer än fördubblas från räkenskapsårets cirka 17 miljoner Nm³ till cirka 40 miljoner Nm³ uppgraderad biogas, motsvarande cirka 400 GWh.

Finansiering

Verksamheten är finansierad med eget kapital, lån från externa kreditgivare och finansiell leasing. Uppgraderingsanläggningarna i Bromma och Henriksdal leasas av Stockholm Vatten AB och förbehandlingsanläggningen i Södertörn leasas från SRV Återvinning AB. Hyresavtalen är på 20-25 år.

Amorteringar av räntebärande lån har under året skett med 16 MSEK (15 MSEK) enligt fasta amorteringsplaner, vilket inkluderar amorteringar på finansiell leasing. Dessutom har 52 MSEK återbetalats, motsvarande hälften av ett lån från extern kreditgivare. Föregående år konverterades konvertibellån på 41 MSEK till aktier. Finansiell leasing har under räkenskapsåret ökat med 90 MSEK (11 MSEK) och avser främst utbyggnaden av uppgraderingsanläggningen i Henriksdal.

Under räkenskapsåret har ytterligare lån tagits upp i form av en företagsobligation på 200 MSEK samt med cirka 84 MSEK från bankkonsortium för investeringen i anläggningen utanför Trondheim i Norge.

Bolaget bedriver löpande ett aktivt finansieringsarbete för att säkerställa att nya investeringsprojekt ska gå att genomföra. Koncernen räknar med att finansieringen av stora framtida projekt kommer att kräva olika typer av finansieringar och samarbeten beroende på projektets struktur och placering.

Aktien

Per den 31 december 2016 hade bolaget 90 092 662 (90 092 662) aktier till ett kvotvärde om 0,20 SEK per aktie. Varje aktie berättigar till en röst. Samtliga utestående aktier är stamaktier och medför därmed lika rätt till andel i Scandinavian Biogas Fuels Internationals tillgångar och resultat. Antalet aktier har under räkenskapsåret varit oförändrat.

Teckningsoptioner

Under 2014 gavs totalt 565 000 teckningsoptioner ut vederlagsfritt till personalen i Scandinavian Biogas Fuels AB, se not 34 Aktierelaterade ersättningar. Under räkenskapsåret har inga ytterligare optioner getts ut.

Väsentliga händelser efter periodens slut

Dotterbolaget Scandinavian Biogas Södertörn AB beviljades i januari 2017 ett nytt miljötillstånd. Det nya tillståndet innebär rätten att dels behandla upp till 260 000 ton organiskt avfall, att jämföras med det tidigare tillståndet på 50 000 ton, och dels att biogasproduktionen kan ökas till 20 miljoner normal-kubikmeter uppgraderad biogas, motsvarande cirka 200 GWh. I och med miljötillståndet så har koncernen ett flertal nya möjligheter att utveckla anläggningen i Södertörn.

Koncernen planerar att genomföra en aktieemission under våren 2017 för att finansiera investeringar, framförallt i anläggningarna i Södertörn, och för att stärka likviditeten. Emissionen är tänkt som ett led i den strategiska planen som syftar till att börsnotera moderbolagets aktie på lämplig marknadsplats tidigast hösten 2017. I början av februari tecknades låneavtal med ett antal av de större aktieägarna. Avsikten är att lånen om totalt 16 MSEK ska kvittas i den planerade aktieemissionen. Koncernen överväger även att emittera en mindre del av den tillkommande företagsobligation som ryms inom ramen för befintligt obligationsavtal (se prospektet på www.scandinavian-biogas.com). Medlen är avsedda att användas till investeringsprojektet i Norge.

Koncernen har investerat i en industriansläggning i Södertörn, vilken beräknas att tas i drift under första kvartalet 2017. Investeringen har finansierats genom lån från moderbolaget samt med bidrag från Energimyndigheten. Industriarens funktion är att rena vatten som används i produktionen så att det kan återanvändas som spädvatten. Detta kommer innebära lägre kostnader dels genom minskat inköp av färskvatten och dels genom minskade avloppskostnader. Industriansläggningen producerar dessutom en koncentrerad biogödsel som kommer att generera ett högre värde och lägre logistikkostnader.

Förslag till disposition beträffande bolagets resultat

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 257 983 735, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-276 469 588
Överkursfond	552 124 089
Årets resultat	-17 670 766
Totalt	257 983 735
Balanseras i ny räkning	257 983 735
Summa	257 983 735

Vad beträffar företagets resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i KSEK	Not	2016	2015
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	5	242 610	175 891
Aktiverat arbete för egen räkning	7	16 129	52 379
Övriga rörelseintäkter	10, 13	7 439	3 622
Summa		266 178	231 892
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-136 343	-132 843
Övriga externa kostnader	8	-51 404	-27 989
Personalkostnader	9	-56 459	-47 702
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-45 979	-39 329
Övriga rörelsekostnader	10, 13	-573	-846
Summa rörelsekostnader		-290 758	-248 709
Rörelseresultat		-24 580	-16 817
Finansiella intäkter		7 335	12 724
Finansiella kostnader		-31 490	-16 807
Finansiella poster - netto	11, 13	-24 155	-4 083
Resultat före skatt		-48 735	-20 900
Inkomstskatt	12	1 039	-462
Årets resultat		-47 696	-21 362
Övrigt totalresultat			
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning	2.16	-121	227
Valutakursdifferenser	13	3 325	957
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		3 204	1 184
Summa totalresultat för året		-44 492	-20 178
Samtliga poster i koncernens övriga totalresultat utgör poster som kan återföras i resultaträkningen.			
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-45 552	-16 181
Innehav utan bestämmande inflytande		-2 144	-5 181
		-47 696	-21 362
Summa totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-43 510	-15 203
Innehav utan bestämmande inflytande		-982	-4 975
		-44 492	-20 178

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2016-12-31	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar	14		
Balanserade utgifter för utvecklingsarbete		13 472	7 239
Koncessioner och liknande rättigheter		103 714	108 819
Patent och licenser		126	166
Goodwill		6 807	-
Summa immateriella tillgångar		124 119	116 224
Materiella anläggningstillgångar	15		
Byggnader och mark		196 824	157 009
Maskiner och andra tekniska anläggningar		267 152	246 121
Inventarier, verktyg och installationer		12 951	4 111
Pågående nyanläggningar		239 488	124 033
Summa materiella anläggningstillgångar		716 415	531 274
Finansiella anläggningstillgångar			
Uppskjutna skattefordringar	17	7 601	-
Andra långfristiga fordringar		22 564	7 858
Summa finansiella anläggningstillgångar		30 165	7 858
Övriga anläggningstillgångar			
Långfristiga upplupna intäkter och förutbetalda kostnader	18	2 667	3 111
Summa övriga anläggningstillgångar		2 667	3 111
Summa anläggningstillgångar		873 366	658 467
Omsättningstillgångar			
Varulager m.m.			
Råvaror och förnödenheter		661	584
Summa varulager		661	584
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	20	36 806	25 870
Övriga fordringar	21	28 952	5 611
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	12 992	5 241
Likvida medel	23	73 871	64 879
Summa kortfristiga fordringar		152 621	101 601
Summa omsättningstillgångar		153 282	102 185
SUMMA TILLGÅNGAR		1 026 648	760 652

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens balansräkning, forts.

Belopp i KSEK	Not	2016-12-31	2015-12-31
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till Moderbolagets aktieägare			
Aktiekapital	24	18 019	18 019
Övrigt tillskjutet kapital		693 305	693 305
Reserver		1 136	-1 008
Balanserad vinst inklusive årets totalresultat		-540 143	-494 489
		172 317	215 827
Innehav utan bestämmande inflytande		53 962	1 987
Summa eget kapital		226 279	217 814
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Upplåning	25, 27, 28	612 736	266 643
Uppskjutna skatteskulder	17	1 968	1 564
Övriga avsättningar	26, 28	9 375	7 097
Summa långfristiga skulder		624 079	275 304
Kortfristiga skulder			
Upplåning	25	27 928	68 563
Lån från aktieägare	25	19	19
Leverantörsskulder		95 775	61 555
Övriga skulder	29	13 013	20 852
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	30	39 555	116 545
Summa kortfristiga skulder		176 290	267 534
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 026 648	760 652

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

	Hänförligt till Moderbolagets aktieägare							
Belopp i KSEK	Not	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2015		15 683	654 884	-1 801	-478 493	190 273	2 962	193 235
Årets resultat					-16 181	-16 181	-5 181	-21 362
Övrigt totalresultat								
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning					187	187	40	227
Valutakursdifferenser				793	-2	791	166	957
Summa totalresultat				793	-15 996	-15 203	-4 975	-20 178
Emissionskostnader ¹			-116			-116		-116
Konvertering av konvertibla skuldebrev		2 336	38 537			40 873		40 873
Aktieägartillskott från innehav utan bestämmande inflytande						-	4 000	4 000
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital		2 336	38 421	-	-	40 757	4 000	44 757
Utgående balans per 31 december 2015		18 019	693 305	-1 008	-494 489	215 827	1 987	217 814
Ingående balans per 1 januari 2016		18 019	693 305	-1 008	-494 489	215 827	1 987	217 814
Årets resultat					-45 552	-45 552	-2 144	-47 696
Övrigt totalresultat								
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning					-99	-99	-22	-121
Valutakursdifferenser				2 144	-3	2 141	1 184	3 325
Summa totalresultat				2 144	-45 654	-43 510	-982	-44 492
Innehav utan bestämmande infly- tande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag	31					-	52 957	52 957
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital						-	52 957	52 957
Utgående balans per 31 december 2016		18 019	693 305	1 136	-540 143	172 317	53 962	226 279

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

¹⁾ Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 0 KSEK (26 KSEK).

Koncernens rapport över kassaflöden

Belopp i KSEK	Not	2016	2015
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-24 580	-16 817
Avskrivningar		45 979	39 329
Övriga ej likviditetspåverkande poster	33	5 051	7 276
Erhållen ränta		194	161
Betald ränta		-36 265	-25 426
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring i rörelsekapitalet		-9 621	4 523
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av varulager		-77	81
Ökning/minskning av rörelsefordringar		-30 268	-8 049
Ökning/minskning av rörelseskulder		15 216	16 627
Summa förändring av rörelsekapital		-15 129	8 659
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-24 750	13 182
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Köp av immateriella tillgångar	14	-2 173	-2 768
Köp av materiella anläggningstillgångar	15	-200 909	-94 941
Investering i dotterbolag	31	42 974	-
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		-	9 600
Spärrade bankmedel och övriga förändringar i finansiella anläggningstillgångar		-21 094	-3 116
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		447	9
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-180 755	-91 216
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagna lån	25	280 696	28 428
Amortering av lån		-67 184	-14 407
Tillskott till/från minoritet		-	4 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		213 512	18 021
Årets totala kassaflöde		8 007	-60 013
Minskning/ökning av likvida medel			
Likvida medel vid årets början	23	64 879	124 889
Kursdifferenser i likvida medel		985	3
Likvida medel vid årets slut	23	73 871	64 879

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i KSEK	Not	2016	2015
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	5, 6	1 200	1 200
Övriga rörelseintäkter	10	846	455
Summa rörelsens intäkter		2 046	1 655
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	8	-3 609	-3 857
Personalkostnader	9	-401	-311
Övriga rörelsekostnader	10	-1	-
Summa rörelsens kostnader		-4 011	-4 168
Rörelseresultat		-1 965	-2 513
Resultat från andelar i koncernföretag		-	-46 083
Ränteintäkter		19 429	45
Räntekostnader		-21 135	-390
Finansiella poster netto	11	-1 706	-46 428
Resultat före bokslutsdispositioner och skatt		-3 671	-48 941
Bokslutsdispositioner			
Erhållna/lämnade koncernbidrag		-14 000	-
Summa bokslutsdispositioner		-14 000	-
Resultat före skatt		-17 671	-48 941
Inkomstskatt	12	-	-
Årets resultat		-17 671	-48 941

I moderbolaget återfinns inga poster som redovisas som övrigt totalresultat varför summa totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2016-12-31	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	16	187 810	129 391
Fordringar hos koncernföretag		171 505	98 326
Summa finansiella anläggningstillgångar		359 315	227 717
Summa anläggningstillgångar		359 315	227 717
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		144 227	69 645
Övriga fordringar	21	8	115
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	119	72
Summa kortfristiga fordringar		114 354	69 832
Kassa och Bank	23	682	1 544
Summa omsättningstillgångar		145 036	71 376
SUMMA TILLGÅNGAR		504 351	299 093

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets balansräkning, forts.

Belopp i KSEK	Not	2016-12-31	2015-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	24		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		18 019	18 019
Reservfond		2 043	2 043
Summa bundet eget kapital		20 062	20 062
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		-276 470	-227 528
Överkursfond		552 124	552 124
Årets resultat		-17 671	-48 941
Summa fritt eget kapital		257 983	275 655
Summa eget kapital		278 045	295 717
Långfristiga skulder			
Räntebärande lån	25, 27	194 921	-
Koncerninterna lån	25	23 000	-
Summa långfristiga skulder		217 921	-
Kortfristiga skulder			
Upplåning	25	19	19
Leverantörsskulder		703	971
Skulder till koncernföretag		3 887	1 800
Övriga skulder	29	95	-
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	30	3 681	586
Summa kortfristiga skulder		8 385	3 376
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		504 351	299 093

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets förändringar i eget kapital

Belopp i KSEK	Bundet eget kapital			Fritt eget kapital		
	Not	Aktiekapital	Reservfond	Överkurs-fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2015		15 683	2 043	513 702	-227 529	303 899
Totalresultat						
Årets totalresultat					-48 941	-48 941
Summa totalresultat					-48 941	-48 941
Transaktioner med aktieägare						
Emissionskostnader ¹				-116		-116
Konvertibla skuldebrev - konverterade		2 336		38 538		40 874
Utgående balans per 31 december 2015		18 019	2 043	552 124	-276 469	295 717
Ingående balans per 1 januari 2016		18 019	2 043	552 124	-276 469	295 717
Totalresultat						
Årets totalresultat					-17 671	-17 671
Summa totalresultat					-17 671	-17 671
Utgående balans per 31 december 2016		18 019	2 043	552 124	-294 141	278 045

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

¹⁾ Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 0 KSEK (26 KSEK).

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i KSEK	Not	2016	2015
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-1 965	-2 513
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	33	306	-
Erhållen ränta		4 293	45
Betald ränta		-16 284	-5 880
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-13 650	-8 348
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		-461	-48 609
Ökning/minskning av rörelseskulder		158	189
Summa förändring av rörelsekapital		-303	-48 420
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-13 953	-56 768
Investeringsverksamheten			
Investeringar i dotterföretag	31	-58 419	-12 000
Lån till dotterbolag		-132 411	-
Avyttring/amortering av övriga finansiella anläggningstillgångar		-	8 674
Erhållna/lämnade koncernbidrag		-14 000	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-204 830	-3 326
Finansieringsverksamheten			
Nyemission		-	167
Upptagna lån	25	217 921	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		217 921	167
Årets kassaflöde		-862	-59 927
Likvida medel vid årets början	23	1 544	61 471
Likvida medel vid årets slut	23	682	1 544

Noterna på sidorna 35 till 52 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

Not 1 Allmän information

Bolaget Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) bedriver verksamhet i associationsformen aktiebolag och har sitt säte i Stockholm i Sverige. Huvudkontorets adress är Holländargatan 21A, 111 60 Stockholm.

Den 21 mars 2017 har denna koncernredovisning och årsredovisning godkänts av styrelsen för offentliggörande.

Samtliga belopp redovisas i tusentals kronor (KSEK) om inte annat anges. Uppgifterna inom parentes avser föregående år.

Not 2 Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges. Koncernredovisningen omfattar Scandinavian Biogas Fuels International AB och dess dotterföretag.

Då den interna rapporteringen görs på koncernnivå så bedöms det endast finnas ett segment och någon separat segmentsredovisning har därmed inte upprättats för räkenskapsåret. Koncernen överväger dock att fördela verksamheten i mer än ett segment från och med räkenskapsåret 2017. Högsta verkställande beslutsfattare är den verkställande direktören.

Av koncernens nettoomsättning på 242,6 MSEK kommer 71,9 MSEK, 34,2 MSEK respektive 27,5 MSEK från enskilda kunder. Dessa tre kunder står därmed för 55 procent av koncernens totala nettoomsättning, varav 14 procent avser verksamheten i Sydkorea och resten Sverige. Inga andra kunder står för mer än 10 procent av omsättningen.

Av de totala materiella och immateriella anläggningstillgångarna om 840,5 MSEK (647,5 MSEK) finns 562,3 MSEK (538,5 MSEK) i Sverige, 104,0 MSEK (109,0 MSEK) i Sydkorea och 174,3 MSEK (n/a) i Norge.

2.1 Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1 Kompletterande regler för koncerner, samt International Financial Reporting Standards (IFRS) och tolkningar från IFRS Interpretations Committee (IFRS IC) sådana de antagits av EU. Denna årsredovisning är Scandinavian Biogas Fuels International AB:s femte finansiella rapport som upprättas i enlighet med IFRS (International Financial Reporting Standards).

Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden, förutom:

- i) vissa slag av materiella anläggningstillgångar – värderade till verkligt värde
- ii) förmånsbestämda pensionsplaner – förvaltningstillgångar värderade till verkligt värde

Moderbolagets redovisning är upprättad i enlighet med RFR 2 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen. I de fall moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen anges detta separat i slutet av denna not.

Att upprätta finansiella rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper, se not 4, Viktiga uppskattningar och bedömningar.

2.1.1 Ändringar i redovisningsprinciper och upplysningar

Nya standarder, ändringar och tolkningar som tillämpas av koncernen

Av de ändrade standarder som är tillämpliga 2016 har ingen påverkat Scandinavian Biogas Fuels International AB:s redovisningsprinciper eller upplysningar.

Nya standarder och tolkningar som ännu inte har tillämpats av koncernen

Ett antal nya standarder och tolkningar träder ikraft för räkenskapsår som börjar efter 1 januari 2016 och har inte tillämpats vid upprättandet av denna finansiella rapport. Inga av dessa förväntas ha någon väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter med undantag av de som följer nedan:

IFRS 9 Finansiella instrument. IFRS 9 hanterar klassificering, värdering och redovisning av finansiella tillgångar och skulder och inför nya regler för säkringsredovisning. Den fullständiga versionen av IFRS 9 gavs ut i juli 2014. Den ersätter de delar av IAS 39 som hanterar klassificering och värdering av finansiella instrument och introducerar en ny nedskrivningsmodell.

Det kommer att finnas tre värderingskategorier för finansiella tillgångar, upplupet anskaffningsvärde, verkligt värde över övrigt totalresultat och verkligt värde över resultaträkningen. Hur ett instrument ska klassificeras beror på företagets affärsmodell och instrumentets karaktäristika. Investeringar i eget kapitalinstrument ska redovisas till verkligt värde över resultaträkningen men det finns även en möjlighet att vid första redovisningstillfället redovisa instrumentet till verkligt värde över övrigt totalresultat. Ingen omklassificering till resultaträkningen kommer då ske vid avyttring av instrumentet. IFRS 9 inför också en ny modell för beräkning av kreditförlustreserv som utgår från förväntade kreditförluster. För finansiella skulder så ändras inte klassificeringen och värderingen förutom i det fall då en skuld redovisas till verkligt värde över resultaträkningen baserat på verkligt värde alternativet. Värdeförändringar hänförliga till förändringar i egen kreditrisk ska då redovisas i övrigt totalresultat.

IFRS 9 minskar kraven för tillämpning av säkringsredovisning genom att 80-125-kriteriet ersätts med krav på ekonomisk relation mellan säkringsinstrument och säkrat föremål och att säkringskvoten ska vara samma som används i riskhanteringen. Även säkringsdokumentationen ändras jämfört med den som tas fram under IAS 39. Standarden ska tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2018. Tidigare tillämpning är tillåten. Koncernen avser inte att tillämpa standarden i förtid. Koncernen har ännu inte utvärderat effekterna av införandet av standarden men gör bedömningen att detta inte kommer att påverka koncernens resultat och ställning.

IFRS 15 "Revenue from contracts with customers" reglerar hur redovisning av intäkter ska ske.

IFRS 15 är den nya standarden för intäktsredovisning. IFRS 15 ersätter IAS 18 Intäkter och IAS 11 Entreprenadavtal. IFRS 15 bygger på principen att intäkter redovisas när kunden erhåller kontroll över den försälda varan eller tjänsten – en princip som ersätter den tidigare principen att intäkter redovisas när risker och förmåner övergått till köparen. Ett företag kan välja mellan "full retroaktivitet" eller framåtriktad tillämpning med ytterligare upplysningar. IFRS 15 träder ikraft den 1 januari 2018. Förtida tillämpning är tillåten. Koncernen avser inte att tillämpa standarden i förtid och har inte beslutat om den ska tillämpas framåtriktad eller med full retroaktivitet. Koncernens inledande analys av IFRS 15 visar att den inte väntas få några väsentliga effekter på koncernens resultat och ställning men att standarden kommer att medföra en ökning av upplysningar i årsredovisningen.

IFRS 16 "Leases". IFRS 16 publicerades i januari 2016. Implementeringen av standarden kommer att innebära att nästan samtliga leasingkontrakt kommer att redovisas i balansräkningen, då ingen åtskillnad längre görs mellan operationella och finansiella leasingavtal. Enligt den nya standarden ska en tillgång (rättigheten att använda en leasad tillgång) och ett finansiellt åtagande att betala leasingavgifter redovisas. Kontrakt med kort löptid och kontrakt av mindre värde undantas. Standarden kommer främst att påverka redovisningen av koncernens operationella leasingavtal. Vid balansdagen uppgår koncernens icke uppsägningsbara operationella leasingavtal till 69,1 MSEK (71,9 MSEK), se not 32 Leasingavtal. Koncernen har dock ännu inte utvärderat i hur stor utsträckning dessa åtaganden kommer att redovisas som tillgång och skuld och hur detta kommer att påverka koncernens resultat och klassificering av kassaflöden. Standarden gäller från den 1 januari 2019 och koncernen har ej för avsikt att tillämpa den i förtid.

Inga andra av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som ännu inte har trätt i kraft, väntas ha någon väsentlig inverkan på koncernen.

2.2 Koncernredovisning

Ett dotterföretag är ett företag där koncernen har rätten att utforma finansiella och operativa strategier (bestämmande inflytande) på ett sätt som vanligen följer med ett aktieinnehav uppgående till mer än hälften av röstströmmarna. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens rörelseförvärv. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterföretag utgörs av verkligt värde på överlätna tillgångar, skulder och de aktier som emitterats av koncernen. I köpeskillingen ingår även verkligt värde på alla tillgångar eller skulder som är en följd av en överenskommelse om villkorad köpeskillning. Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen.

Det belopp varmed köpeskillning överstiger verkligt värde på identifierbara förvärvade nettotillgångar, redovisas som goodwill. Om beloppet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets tillgångar, i händelse av ett s.k. "bargain purchase", redovisas mellanskillnaden direkt i rapporten över totalresultat. Koncernen använder "partiell goodwill"-metoden vid redovisning av goodwill vid rörelseförvärv vilket innebär att goodwill beräknas till skillnaden mellan den köpeskillning som erlagts och koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar.

Koncerninterna transaktioner och balansposter samt orealiserade vinster och förluster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

2.3 Omräkning av utländsk valuta

Funktionell valuta och rapporteringsvaluta

De olika enheterna i koncernen har den lokala valutan som funktionell valuta då den lokala valutan har definierats som den valuta som används i den primära ekonomiska miljö där respektive enhet huvudsakligen är verksam. I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK), som är moderbolagets funktionella valuta och koncernens rapportvaluta.

Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Valutakursvinster och förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs, redovisas i rörelseresultatet i resultaträkningen.

Omräkning av utländska koncernföretag

Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta. Tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas från utlandsverksamhetens funktionella valuta till koncernens rapporteringsvaluta, svenska kronor, till den valutakurs som råder på balansdagen. Intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till svenska kronor till den genomsnittskurs som föreläggat vid varje transaktionstidpunkt. Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas i övrigt totalresultat.

2.4 Immateriella tillgångar

Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten

Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten består av:

Internt upparbetade immateriella tillgångar

Scandinavian Biogas-koncernen bedriver både forsknings- och utvecklingsarbete. Utgifter för forskning kostnadsförs löpande i takt med att forskningsutgifterna uppkommer. Utgifter för utveckling eller sådana utgifter som uppstår i utvecklingsfasen av ett internt projekt och som är direkt hänförliga till utveckling och testning av substrat på vilka biogas kan tillverkas redovisas som immateriella tillgångar när samtliga kriterier i IAS 38 p. 57 är uppfyllda.

Avskrivning på internt upparbetade immateriella tillgångar görs linjärt på 5-10 år.

Separat förvärvade forsknings- och utvecklingsprojekt

För forsknings- och utvecklingsprojekt som förvärvats separat anses villkoren för att få redovisas som en tillgång enligt punkt IAS 38 p 21 vara uppfyllda. Anskaffningsvärdet och direkt hänförliga kostnader aktiveras. Tillkommande utgifter för separat förvärvade pågående utvecklingsprojekt redovisas som en kostnad om de utgör utgifter för forskning eller sådana utgifter för utveckling som inte uppfyller kriterierna för att redovisas som en tillgång enligt IAS 38 p 57. Tillkommande utgifter som uppstår i samband med utveckling och som uppfyller kriterierna för att redovisas som en tillgång i balansräkningen läggs till anskaffningsvärdet för de förvärvade forsknings- och utvecklingsprojekten.

Avskrivning på förvärvad forskning och utveckling görs linjärt på 5-10 år.

Koncessioner och liknande rättigheter

Dotterbolaget i Ulsan i Sydkorea har ingått tjänsteavtal som inte överläter rätten att kontrollera användandet av infrastrukturen för offentliga tjänster på bolaget. Koncernen redovisar en immateriell tillgång i den utsträckning som denne erhåller rätt att debitera användaren av den offentliga tjänsten (se vidare 2.18 avtal om ekonomiska och samhälleliga tjänster). Avskrivning görs linjärt utifrån avtalstiden, d.v.s. under 15 år fram till mars 2026.

2.5 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Redovisat värde för en ersatt del tas bort från balansräkningen. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer.

Varje del av en materiell anläggningstillgång med ett anskaffningsvärde som är betydande i förhållande till tillgångens sammanlagda anskaffningsvärde skrivs av separat. Inga avskrivningar görs på mark eller pågående nyanläggningar. Avskrivningar på övriga tillgångar, görs linjärt enligt följande:

Byggnader	30 år
Maskiner och andra tekniska anläggningar	10-30 år
Inventarier, verktyg och installationer	3-5 år

Tillgångarnas restvärden och nyttjandeperiod provas vid varje rapportperiods slut och justeras vid behov. En tillgångs redovisade värde skrivs omgäende ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde överstiger dess bedömda återvinningsvärde, se även not 4 Viktiga uppskattningar och bedömningar.

Vinster och förluster vid avyttring av en materiell anläggningstillgång fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkter och det redovisade värdet och redovisas i övriga rörelseintäkter respektive övriga rörelsekostnader i resultaträkningen.

2.6 Nedskrivningar av icke-finansiella anläggningstillgångar

Tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod, exempelvis goodwill, skrivs inte av utan provas årligen avseende eventuellt nedskrivningsbehov. Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdenedgång närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart. En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden (kassagenererande enheter).

2.7 Varulager

Varulagret består av substrat i form av externt organiskt material och är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Därvid har inkursrisk beaktats. Anskaffningsvärdet beräknas enligt först in- först ut-principen. I anskaffningsvärdet ingår förutom utgifter för inköp även utgifter för att bringa varorna till deras aktuella plats och skick.

2.8 Finansiella instrument – generellt

Finansiella instrument finns i många olika balansposter och finns beskrivna under 2.9–2.12. I avsnitt 2.8 finns generella regler som gäller för finansiella instrument.

2.8.1 Klassificering

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar och skulder i följande kategorier: finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen, finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde över totalresultatet, lånefordringar och kundfordringar samt övriga finansiella skulder. Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången eller skulden förvärvades. Koncernen har inga tillgångar eller skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen, varken under räkenskapsåret eller året innan.

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat

Icke-monetära finansiella tillgångar och skulder klassificeras som finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat. Exempel på icke-monetära finansiella tillgångar och skulder är den i Korea obligatoriska reserveringen av avgångsvederlag, så kallad Severance Liability.

Lånefordringar och kundfordringar

Lånefordringar och kundfordringar är finansiella tillgångar som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. De ingår i omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Koncernens "lånefordringar och kundfordringar" utgörs av kundfordringar, likvida medel (se not 2.9 och 2.10) samt de finansiella instrument som redovisas bland övriga fordringar.

Övriga finansiella skulder

Koncernens upplåning, lån från aktieägare, konvertibla skuldebrev, leverantörsskulder och den del av övriga kortfristiga skulder som avser finansiella instrument klassificeras som övriga finansiella skulder.

2.8.2 Redovisning och värdering

Köp och försäljningar av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen, det datum då koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången. Finansiella instrument redovisas första gången till verkligt värde plus transaktionskostnader, vilket gäller alla finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförs och koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet har fullgjorts eller på annat sätt utsläcks.

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat redovisas med tillämpning av så kallad "projected unit credit method". Den i Korea obligatoriska reserveringen av avgångsvederlag, så kallad Severance Liability, omvärderas enligt IAS 19 till verkligt värde via övrigt totalresultat och även övriga omräkningsdifferenser för icke-monetära finansiella tillgångar och skulder värderas till verkligt värde via övrigt totalresultat.

Lånefordringar och kundfordringar samt övriga finansiella skulder redovisas efter anskaffningstidpunkten till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

2.8.3 Kvittning av finansiella instrument

Finansiella tillgångar och skulder kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen, endast när det finns en legal rätt att kvitta de redovisade beloppen och en avsikt att reglera dem med ett nettobelopp eller att samtidigt realisera tillgången och reglera skulden.

2.8.4 Nedskrivning finansiella instrument

Tillgångar som redovisas till upplupet anskaffningsvärde (lånefordringar och kundfordringar)

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för en finansiell tillgång eller en

grupp av finansiella tillgångar. En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned endast om det finns objektiva bevis för ett nedskrivningsbehov till följd av att en eller flera händelser inträffat efter det att tillgången redovisats första gången och att denna händelse har inverkan på de uppskattade framtida kassaflödena för den finansiella tillgången eller grupp av finansiella tillgångar som kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

Nedskrivningen beräknas som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av uppskattade framtida kassaflöden diskonterade till den finansiella tillgångens ursprungliga effektiva ränta. Tillgångens redovisade värde skrivs ned och nedskrivningsbeloppet redovisas i koncernens resultaträkning inom "övriga externa kostnader" eller inom finansnettot beroende på vilken finansiell tillgång som skrivs ner. Om nedskrivningsbehovet minskar i en efterföljande period och minskningen objektivt kan hänföras till en händelse som inträffade efter att nedskrivningen redovisades, redovisas återföringen av den tidigare redovisade nedskrivningen i koncernens resultaträkning inom "övriga externa kostnader" eller inom finansnettot beroende på vilken finansiell tillgång som skrevs ner.

2.9 Kundfordringar

Kundfordringar är finansiella instrument som består av belopp som ska betalas av kunder för sålda varor och tjänster i den löpande verksamheten. Om betalning förväntas inom ett år eller tidigare, klassificeras de som omsättningstillgångar. Om inte, redovisas de som anläggningstillgångar.

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reservering för värdeminskning.

2.10 Likvida medel

Likvida medel är finansiellt instrument och innefattar, i såväl balansräkningen som i rapporten över kassaflöden, kassa och banktillgodohavanden.

2.11 Leverantörsskulder

Leverantörsskulder är finansiella instrument och avser förpliktelser att betala för varor och tjänster som har förvärvats i den löpande verksamheten från leverantörer. Leverantörsskulder klassificeras som kortfristiga skulder om de förfaller inom ett år eller tidigare. Om inte, redovisas de som långfristiga skulder.

Leverantörsskulder redovisas till nominellt belopp. Redovisat värde för leverantörsskulder förutsätts motsvara dess verkliga värde, eftersom denna post är kortfristig till sin natur.

2.12 Upplåning

Upplåning och lån från aktieägare är finansiella instrument och redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde och eventuell skillnad mellan erhållet belopp (netto efter transaktionskostnader) och återbetalningsbeloppet redovisas i resultaträkningen fördelat över låneperioden, med tillämpning av effektivräntemetoden.

Upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp betalning av skulden i åtminstone 12 månader efter rapportperiodens slut.

2.13 Låneutgifter

Allmänna och särskilda låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, uppförande eller produktion av kvalificerade tillgångar, vilket är tillgångar som det med nödvändighet tar en betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning, redovisas som en del av dessa tillgångars anskaffningsvärde. Aktivering av uppgifter upphör när alla aktiviteter som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning huvudsakligen har slutförts.

Finansiella intäkter som uppkommit när särskilt upplånat kapital tillfälligt placerats i väntan på att användas för finansiering av tillgången, reducerar de aktiveringsbara låneutgifterna. Alla andra låneutgifter kostnadsförs när de uppstår.

2.14 Statliga stöd

Statliga stöd relaterade till investeringar i anläggningar, maskiner och inventarier redovisas som en skuld till dess att motsvarande investeringskostnad uppstått för bolaget och minskar sedan

anskaffningsvärdet för aktuell tillgång.

Statliga stöd som avser kostnadstäckning periodiseras och intäktsredovisas i resultaträkningen över samma perioder som de kostnader bidragen är avsedda att täcka.

2.15 Aktuell och uppskjuten skatt

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. Den aktuella skattekostnaden beräknas på basis av de skatteregler som på balansdagen är beslutade eller i praktiken beslutade i de länder där moderbolaget och dess dotterföretag är verksamma och genererar skattepliktiga intäkter.

Uppskjuten skatt redovisas, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och deras redovisade värden i koncernredovisningen. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser som har beslutats eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

Uppskjutna skattefordringar på underskottsavdrag redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka underskotten kan utnyttjas.

Uppskjutna skattefordringar och skulder kvittas när det finns legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder, de uppskjutna skattefordringarna och skatteskulderna hänför sig till skatter debiterade av en och samma skattemyndighet och avser antingen samma skattesubjekt eller olika skattesubjekt och det finns en avsikt att reglera saldona genom nettbetalningar.

2.16 Ersättningar till anställda

Pensionsförpliktelser

Koncernen har både avgiftsbestämda och förmånsbestämda pensionsplaner.

I Sverige är koncernens väsentliga avgiftsbestämda plan ITP1-planen, trygkad genom avgifter till Alecia. Pensionsplanen i Norge liknar den i Sverige.

En avgiftsbestämd pensionsplan är en pensionsplan enligt vilken koncernen betalar fasta avgifter till en separat juridisk enhet. Koncernen har inte några rättsliga eller informella förpliktelser att betala ytterligare avgifter om denna juridiska enhet inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till anställda som hänger samman med de anställdas tjänstgöring under innevarande eller tidigare perioder.

För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerade pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inga ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader när de förfaller till betalning. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den utsträckning som kontant återbetalning eller minskning av framtida betalningar kan komma koncernen tillgodo.

Inom koncernen finns det förmånsbestämda pensionsplaner i Korea där de anställda har rätt till ersättning efter avslutad anställning baserat på slutlön och tjänstgöringstid.

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Förpliktelser i balansräkningen för:		
Pensionsförmåner förmånsbestämda	-3 342	-2 704

Redovisning i resultaträkningen avseende:

Kostnader för förmånsbestämda pensionsplaner	927	959
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	-121	227

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Nuvärdet av fonderade förpliktelser	-	-
Oredovisade aktuariella vinster	-	-
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	-	-
Nettoskuld avseende fonderade förpliktelser	-	-

Nuvärdet av ofonderade förpliktelser	-3 342	-2 704
Oredovisade aktuariella förluster	-	-
Nettoskuld i balansräkningen	-3 342	-2 704

Förändringen i den förmånsbestämda förpliktelsen under året är följande:

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Vid årets början	2 704	1 834
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	742	802
Räntekostnader	65	55
Aktuariella förluster(+)/vinster(-)	121	-227
Kostnader för tjänstgöring under tidigare år	-	329
Valutakursdifferenser	178	-39
Utbetalda ersättningar	-467	-50
Vid årets slut	3 342	2 704

De belopp som redovisas i resultaträkningen avseende förmånsbestämda planer är följande:

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	742	802
Kostnader för tjänstgöring under tidigare år	-	329
Räntekostnader	65	55
Aktuariella nettovinster/-förluster redovisade under året	121	-227
Summa	927	959

De viktigaste aktuariella antaganden som användes var följande:

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Diskonteringsränta	2,35%	2,35%
Framtida löneökningar	3%	3%

Förvaltningstillgångarna består av följande:

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Övrigt	-	-
Summa	-	-

Nuvärdet av förmånsbestämd förpliktelse	-3 342	-2 704
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	-	-
Underskott	-3 342	-2 704

Bonusplaner

Koncernen redovisar en skuld och en kostnad för bonus. Koncernen redovisar en avsättning när det finns en legal förpliktelse eller en informell förpliktelse på grund av tidigare praxis.

2.17 Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas för sålda varor i koncernens löpande verksamhet. Koncernens intäkter från försäljning av varor utgörs i allt väsentligt av försäljning av biogas. Intäkter redovisas exklusive mervärdesskatt och rabatter samt efter eliminering av koncernintern försäljning.

Intäkter från försäljning av varor redovisas när risker och förmåner förknippade med ägandet av varorna har övergått på köparen, vilket normalt inträffar i samband med leverans, och när intäkterna och tillhörande utgifter kan beräknas tillförlitligt samt det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna som är förknippade med försäljningen av enheterna tillfaller koncernen.

Intäkter från utförda tjänster avser främst ersättningar för mottagning av organiskt avfall. Intäkter från försäljning av tjänster redovisas över den tid arbetet utförs. Intäkterna beräknas genom att färdigställandegraden för den specifika transaktionen fastställs baserat på hur stor del de tjänster som utförts utgör av de totala tjänster som ska utföras.

2.18 Avtal om ekonomiska eller samhällseliga tjänster

Inom verksamheten i Sydkorea återfinns avtal avseende ekonomiska eller samhällseliga tjänster kopplade till den biogasanläggning som uppförts där. Infrastruktur som är kopplad till avtal om ekonomiska och samhällseliga tjänster ska inte redovisas som en materiell anläggningstillgång eftersom tjänsteavtalet inte överläter rätten att kontrollera användandet av infrastrukturen för offentliga tjänster på koncernen. Den ersättning som koncernen erhållit eller kommer att erhålla redovisas till verkligt värde. Ersättningen har bedömts vara rätten till en immateriell tillgång då koncernen via avtalet erhåller rätt (tillstånd) att debitera användaren av den offentliga tjänsten.

2.19 Leasing

Koncernen innehar operationella leasingavtal avseende bland annat mark, kontorslokaler, bilar, kaffemaskiner och kopiatorer.

Leasing där en väsentlig del av riskerna och fördelarna med ägande behålls av leasegivaren klassificeras som operationell leasing. Betalningar som görs under leasingperioden kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden.

Koncernen leasar vissa anläggningstillgångar. Leasingavtal av anläggningstillgångar, där koncernen i allt väsentligt innehar de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet, klassificeras som finansiell leasing.

Varje finansiell leasingbetalning fördelas mellan amortering av skulden och finansiella kostnader. Motsvarande betalningsförpliktelser, efter avdrag för finansiella kostnader, ingår i balansräkningens poster Långfristig upplåning och Kortfristig upplåning. Räntedelen i de finansiella kostnaderna redovisas i resultaträkningen fördelat över leasingperioden så att varje redovisningsperiod belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive period redovisade skulden. Anläggningstillgångar som innehas enligt finansiella leasingavtal skrivs av under den kortare perioden av tillgångens nyttjandeperiod och leasingperioden.

2.20 Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Denna innebär att rörelseresultatet justeras för transaktioner som inte medfört in- eller utbetalningar under perioden samt för eventuella intäkter och kostnader som hänförs till investerings- eller finansieringsverksamhetens kassaflöden.

2.21 Aktiekapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya stamaktier eller optioner redovisas, netto efter skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

2.22 Aktierelaterade ersättningar

Koncernen har ett aktierelaterat ersättningsprogram (optioner) där regleringen görs med aktier och där företaget erhåller tjänster från anställda som vederlag för koncernens egetkapitalinstrument (optioner).

Verkligt värde på den tjänstgöring som berättigar anställda till tilldelning av optioner kostnadsförs. Det totala belopp som ska kostnadsföras baseras på verkligt värde på de tilldelade optionerna vid tilldelningstidpunkten. Då programmet inte är förenat med intjänandevillkor så redovisas hela kostnaden vid tilldelningstidpunkten. När optionerna utnyttjas, emitterar företaget nya aktier. Mottagna betalningar, efter avdrag för eventuella direkt hänförliga transaktionskostnader, krediteras aktiekapitalet (kvotvärde) och övrigt tillskjutet kapital. De sociala avgifter som uppkommer genom programmet har på motsvarande sätt belastat resultatet vid tilldelningstidpunkten.

2.23 Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen i de fall som anges nedan.

Uppställningsformer

Resultat- och balansräkning följer årsredovisningslagens uppställningsform. Rapport över förändring av eget kapital följer dock koncernens uppställningsform men ska innehålla de kolumner som anges i ÅRL. Vidare innebär det skillnad i benämningar, jämfört med koncernredovisningen, främst avseende finansiella intäkter och kostnader och eget kapital.

Andelar i dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet inkluderas förvävsrelaterade kostnader och eventuella tilläggsköpeskillningar.

När det finns en indikation på att andelar i dotterföretag minskat i värde görs en beräkning av återvinningsvärdet. Är detta lägre än det redovisade värdet görs en nedskrivning. Nedskrivningar redovisas i posterna "Resultat från andelar i koncernföretag".

Koncernbidrag

Koncernbidrag redovisas som bokslutsdisposition via resultaträkningen.

Leasingavtal

Samtliga leasingavtal, oavsett om de är finansiella eller operationella, klassificeras som operationella leasingavtal.

Finansiella instrument

IAS 39 tillämpas ej i moderbolaget och finansiella instrument värderas till anskaffningsvärde.

Borgensåtagande/finansiella garantier

Moderbolaget har tecknat borgensförbindelser till förmån för dotterföretag. En sådan förpliktelse klassificeras enligt IFRS som ett finansiellt garantiavtal. För dessa avtal tillämpar moderbolaget lättnadsregeln i RFR 2 (IAS 39 p.2), och redovisar därmed borgensförbindelsen som en eventalförpliktelse. När moderbolaget bedömer att det sannolikt kommer att krävas en betalning för att reglera ett åtagande, görs en avsättning.

Not 3 Finansiell riskhantering

3.1 Finansiella riskfaktorer

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för en mängd olika finansiella risker: marknadsrisk (omfattande valutarisk och ränterisk), kreditrisk och likviditetsrisk. Koncernens övergripande strategi fokuserar på att minska potentiella ogynnsamma effekter på koncernens finansiella resultat.

a) Marknadsrisk

(i) Valutarisk

Scandinavian Biogas utsätts för valutarisk då de har transaktioner i utländsk valuta (transaktionsrisk) och dotterbolag i utlandet (omräkningsrisk).

Transaktionsrisk

Transaktionsrisk är risken för påverkan på koncernens nettoresultat och kassaflöde till följd av att värdet av de kommersiella flödena i utländska valutor ändras vid förändringar i växelkurserna. Dotterbolagen i Korea och Norge har KRW respektive NOK som redovisningsvaluta, men exponeringen bedöms som obetydlig då både intäkter och kostnader är i samma valuta. Koncernen gör vissa inköp i EUR men har ingen väsentlig valutarisk då den inte har några väsentliga transaktioner i utländsk valuta.

Under 2016 uppgick valutakursdifferenser som redovisats i koncernens resultaträkning till +7,1 MSEK (-0,3 MSEK). Koncernen har analyserat dess känslighet mot förändringar i valutakurser. Om den svenska kronan hade försvagats/förstärkts med 1 procent i förhållande till USD, KRW och EUR, med alla andra variabler konstanta, skulle årets resultat ha varit 2,2 MSEK (2,0 MSEK) högre/lägre.

Omräkningsrisk

Koncernen har en risk vid omräkning av utländska dotterbolags nettotillgångar till konsolideringsvalutan svenska kronor (SEK). Utländska dotterbolag finns i Sydkorea (KRW) och i Norge (NOK). Koncernen påverkas även av att de utländska dotterbolagens resultaträkningar räknas om till SEK. Denna exponering är inte säkrad.

Koncernen har analyserat dess känslighet mot förändringar i valutakurser. Om den svenska kronan hade försvagats/förstärkts med 1 procent i förhållande till KRW och NOK, med alla andra variabler konstanta, skulle omräkningseffekten på eget kapital varit 2,1 MSEK (0 MSEK) högre/lägre.

(ii) Ränterisk

Koncernen har räntebärande finansiella tillgångar och skulder vars förändringar kopplat till marknadsräntor påverkar resultat och kassaflöde från den löpande verksamheten. Med ränterisk avses risken att förändringar i det allmänna ränteläget påverkar koncernens nettoresultat negativt. Upplåning som görs med rörlig ränta utsätter koncernen för ränterisk avseende kassaflöde vilken delvis neutraliseras av kassamedel med rörlig ränta. Under 2016 och 2015 bestod koncernens upplåning till rörlig ränta av svenska kronor.

Av koncernens totala räntebärande skuld på 641 MSEK (335 MSEK) är 108,5 MSEK (21,2 MSEK) till fast ränta och resterande till rörlig. Koncernen är därmed exponerad för viss ränterisk. Koncernen har likvida medel som uppgår till 73 871 KSEK (64 879 KSEK) till rörlig ränta. Koncernens ränteintäkt påverkas av förändringar i det allmänna ränteläget.

Skulder till rörlig ränta uppgick per balansdagen till 532,2 MSEK (314,1 MSEK) och likvida medel till 73,9 MSEK (64,9 MSEK). En förändring av ränteläget med +/- 1 procent skulle innebära en påverkan på räntenettet med +/- 5,3 MSEK (3,1 MSEK). En räntesänkning ger dock en något lägre effekt i kronor än en räntehöjning, då räntan på företagsobligationen har ett golv för STIBOR på 0,00 procent.

b) Kreditrisk

Kreditrisk eller motpartsrisk är risken för att motparten i en finansiell transaktion inte fullgör sina förpliktelser på förfallodagen. Scandinavian Biogas kreditrisk innefattar likvida medel, kundfordringar och övriga fordringar. Avseende likvida medel bedöms kreditrisken vara låg då motparten är en stor välkänd bank, Nordea, med hög kreditvärdighet (kreditbetyg Aa3), samt Daegu Bank (kreditbetyg A2) och Sparebank 1 SMN (kreditbetyg A1) vars utlåningar till koncernen är högre än inlåningarna. Scandinavian Biogas bedömer att risken för kundförluster är låg då försäljningen sker till stora, stabila kunder med vilka koncernen har god erfarenhet av betalningsviljan. Koncernen bevakar kundernas kreditvärdighet och omprövar kreditvillkoren vid behov.

c) Likviditetsrisk

Likviditetsrisk är risken för att koncernen saknar likvida medel för betalning av sina åtaganden avseende finansiella skulder.

Målsättningen med bolagets likviditetshantering är att minimera risken för att koncernen inte har tillräckliga likvida medel för att klara sina kommersiella åtaganden. Kassaflödesprognoser upprättas löpande. Ledningen följer noga rullande prognoser för koncernens likviditetsreserv för att säkerställa att koncernen har tillräckligt med kassamedel för att möta behovet i den löpande verksamheten. Likviditetsriskerna i de rörelsedrivande bolagen Scandinavian Biogas Stockholm AB och Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. bedöms som små, medan risken är högre i utvecklingsbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB samt i Scandinavian Biogas Södertörn AB.

Finansieringen av befintliga projekt och verksamheter det kommande året bedöms kunna lösas med eget kapital, inkluderande nyemissionen planerad till våren 2017. Den norska verksamheten kommer även finansieras med ytterligare extern finansiering och koncernen överväger att emittera en mindre del av den tillkommande företagsobligation

som rymms inom ramen för befintligt obligationsavtal (se prospektet på www.scandinavianbiogas.com). Medlen är avsedda att användas till investeringsprojektet i Norge.

För att lösa finansieringen för kommande projekt och för att stärka likviditeten ytterligare, tittar koncernen på ett antal olika möjligheter som exempelvis projektfinansiering och refinansiering. Det finns även en plan att börsnotera moderbolagets aktie på lämplig marknadsplats, tidigast under hösten 2017.

För koncernens upplåning finns ett antal kapitalkrav, så kallade covenant, vilka framförallt består av krav på finansiella nyckeltal som lönsamhet och soliditet, men även kassabehållning. Koncernen har också spärrade bankmedel i Sydkorea och Norge. Dessa redovisas som Andra långfristiga fordringar i de fall medlen är spärrade längre än ett år framåt och annars som Övriga fordringar. Av koncernens totala upplåning på 640,7 MSEK (335,2 MSEK) så är 380,5 MSEK (160,6 MSEK) kopplade till olika kapitalkrav. För koncernens finansiella leasing finns inga covenant.

Per den 31 december 2016 uppgick koncernens likvida medel till 73 871 KSEK (64 879 KSEK). Koncernen har inga outnyttjade kreditfaciliteter. Framtida likviditetsbelastning i övrigt avser betalning av leverantörsskulder och övriga kortfristiga skulder samt amortering av lån. Tabellen nedan visar de avtalsenliga odiskonterade kassaflödena från koncernens finansiella skulder som utgör finansiella skulder, uppdelade efter den tid som på balansdagen återstår fram till den avtalsenliga förfallodagen. I tabellen nedan ingår framtida finansiell leasing med totalt 17,8 MSEK (129,6 MSEK) som per balansdagen inte ingår i balansräkningen. Anledningen är att leasingperioden inte kommer att starta förrän under 2017. Moderbolaget emitterade en företagsobligation på 200 MSEK i februari 2016 som löper på fyra år och som förfaller 10 februari 2020.

Per 31 december 2016 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	45 941	87 341	292 679	80 549
Skulder avseende finansiell leasing	19 375	22 207	65 799	255 661
Lån från aktieägare	-	19	-	-
Leverantörsskulder	95 775	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	124	-	-	-

Per 31 december 2015 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	72 692	25 141	86 217	-
Skulder avseende finansiell leasing	17 106	21 426	66 656	260 276
Lån från aktieägare	-	19	-	-
Leverantörsskulder	61 555	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	76	-	-	-

3.2 Hantering av kapitalrisk

Koncernens mål avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet, så att den kan generera avkastning till aktieägarna och nytta för andra intressenter och upprätthålla en optimal kapitalstruktur för att hålla kostnaderna för kapitalet nere.

3.3 Beräkning av verkligt värde

Redovisat värde, efter eventuella nedskrivningar, för kundfordringar och övriga fordringar samt leverantörsskulder och övriga skulder förutsätts motsvara deras verkliga värden, eftersom dessa poster är kortfristiga i sin natur.

Not 4 Viktiga uppskattningar och bedömningar

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden.

Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsår behandlas i huvuddrag nedan.

Värdering av underskottsavdrag

Koncernen undersöker årligen ifall det är tillämpligt att aktivera uppskjutna skattefordringar avseende årets skattemässiga underskottsavdrag. Uppskjutna skattefordran redovisas endast för underskottsavdrag för vilka det är sannolikt att de kan nyttjas mot framtida skattepliktiga överskott och mot skattepliktiga temporära skillnader. Underskottsavdragen i de norska bolagen är värderade då bedömning gjorts att det finns tillräckliga framtida överskott att utnyttja mot dessa. Ingen del av de övriga underskottsavdragen är dock värderade då de överskott som under överskådlig framtid bedöms uppstå inte med tillräcklig sannolikhet bedöms överstiga kostnaderna för utveckling, driftsättning av nya investeringsprojekt och koncerngemensamma funktioner.

Goodwill

Koncernens goodwill härrör från förvärvet av den norska koncernen och anses ha en obestämd nyttjandeperiod. Prövning av eventuellt nedskrivningsbehov görs kontinuerligt genom att koncernen tittar på framtida kassaflöden och gör ett antal uppskattningar och bedömningar, framförallt avseende framtida pris på biogas och driftskostnader. Då anläggningen i Norge är under uppbyggnad har produktions- och försäljningsvolymerna uppskattats utifrån tidigare erfarenheter, prestanda-information från leverantören samt ledningens förväntningar på framtida marknadsutveckling. Prognostiserat kassaflöde är baserat på fastställd budget och prognoser för de närmaste fem åren. En långsiktig tillväxttakt om 2 procent samt en kalkylränta på 11,0 procent har använts i räkenskapsårets nedskrivningsprövning, varav den senare är framtagen av extern part.

Avtal om ekonomiska eller samhälleliga tjänster

Koncernen har avtal om ekonomiska och samhälleliga tjänster varför en immateriell tillgång (koncessionsrättighet) redovisas i den utsträckning koncernen har rätt att debitera den offentliga tjänstens användare. Den immateriella tillgången redovisas utifrån det verkliga värdet av den ersättning som koncernen erhållit eller kommer att erhålla. Det verkliga värdet har bedömts som nuvärdet av de framtida kassaflöden från koncessionsrättigheten som koncernen bedöms erhålla. Vid bedömning av de förväntade framtida kassaflödena krävs att ledningen gör uppskattningar och bedömningar om framtiden, där de väsentligaste är framtida marknadspris på flytande naturgas (LNG) samt driftskostnader. I prövningen på balansdagen har en kalkylränta på 12,4 procent använts. Extern part har anlitats för beräkning av kalkylräntan som baseras på bedömningar av vägt avkastningskrav på räntebärande skulder och eget kapital i proportion till deras estimerade procentsatser i en optimal industriell kapitalstruktur.

Värdering av materiella anläggningstillgångar

Prövning av om nedskrivningsbehov föreligger på koncernens anläggningar görs kontinuerligt. Prövningen baseras på estimerade framtida kassaflöden och vid denna bedömning görs ett antal antaganden, där de väsentligaste är framtida produktionsvolymerna, biogaspris och driftskostnader. För räkenskapsårets bedömning har en kalkylränta använts på 10,6 procent för Sverige, 11,0 procent för Norge och 12,4 procent för Sydkorea. Extern part har anlitats för beräkning av kalkylräntan som baseras på bedömningar av vägt avkastningskrav på räntebärande skulder och eget kapital i proportion till deras estimerade procentsatser i en optimal industriell kapitalstruktur. Varje anläggning har bedömts för sig, förutom de två som hyrs från Stockholm Vatten (Bromma och Henriksdal) som har ansetts utgöra en kassagenererande enhet.

Avsättning för straffavgift

En bedömning av nivån på straffavgift till Ulsan City med anledning av uppgraderingsfrågan i anläggningen i Sydkorea har gjorts efter utlåtande från ledande koreansk advokatfirma, se not 26 Avsättningar.

Balanserade utgifter för utveckling

Koncernen redovisar de utgifter för utveckling som uppfyller samtliga kriterier i IAS 38 p. 57 som immateriella tillgångar. Utgifterna består i huvudsak

av tester på labbnivå av olika organiska substrat, samt kombinationer av substrat, på vilka biogas kan produceras och optimeras. Balansering görs endast för de utvecklingsutgifter som koncernen i) bedömer är tekniskt möjliga att fullborda, ii) har för avsikt att färdigställa, iii) bedömer är möjliga att använda eller sälja, iv) bedömer kommer kunna generera framtida ekonomiska fördelar v) bedömer det finns tillräckliga tekniska, ekonomiska och övriga resurser för att färdigställa samt vi) bedömer att det är möjligt att på ett tillförlitligt sätt mäta kostnaden för utvecklingsutgiften. För att bedöma vilka utgifter som ska aktiveras krävs att uppskattningar och bedömningar görs utifrån förväntningar på framtida kassaflöden som denna tillgång förväntas generera.

Investering i Biogas Uppland

Företagsledningen har analyserat graden av inflytande som koncernen har över Biogas Uppland AB och fastställt att den har bestämmande inflytande över verksamheten. Detta har fastställts fastän koncernen äger 50 procent av aktierna och beror på styrelsrepresentationen och avtalsvillkor. Investeringen har därför klassificerats som ett dotterbolag och konsoliderats.

Fordringar på dotterföretag i Korea

I den svenska delen av koncernen finns fordringar på dotterföretaget Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. Fordran är i USD och i KRW. Valutakursförändringarna under 2016 har medfört en orealiserad valutakursdifferens om +7,1 MSEK (+0,2 MSEK). Koncernen har mot bakgrund av att fordran amorteras enligt en fastställd plan och beräknas vara färdigamorterad senast år 2025 bedömt att denna fordran inte ska ses som en nettoinvestering i det koreanska bolaget. Detta innebär att valutakursförändringen redovisas i finansnettot och inte som annars skulle varit fallet i övrigt totalresultat.

Not 5 Nettoomsättningens fördelning

Nettoomsättningen fördelar sig på typ av intäkter enligt följande:

Koncernen	2016	2015
Försäljning av varor, Sverige	146 783	99 929
Försäljning av varor, Sydkorea	17 980	25 102
Försäljning av varor, Norge	14 982	-
Försäljning av tjänster, Sverige	17 969	13 612
Försäljning av tjänster, Sydkorea	34 196	35 364
Försäljning av tjänster, Norge	124	-
Verksamhetsrelaterad vidarefakturerings, Sverige	10 576	1 884
Koncernen totalt	242 610	175 891

Moderbolaget	2016	2015
Försäljning av tjänster	1 200	1 200
Moderbolaget totalt	1 200	1 200

Verksamhetsrelaterad vidarefakturerings avser framförallt inköp av material och konsulttjänster som görs i rollen av teknisk entreprenör och som vidarefaktureras till extern part inom ramen för olika typer av samarbetsavtal.

Not 6 Moderbolagets försäljning till och inköp från koncernföretag

Moderbolaget har under året fakturerat dotterföretagen 2 046 KSEK (1 654 KSEK) för koncerngemensamma tjänster. Moderbolaget har köpt tjänster från koncernföretag uppgående till 0 KSEK (52 KSEK).

Not 7 Aktiverat arbete för egen räkning

Koncernen har aktiverat kostnader för den personal som arbetat med pågående nyanläggning samt med utvecklingsprojekt. De kostnader som balanserats avser direkta lönekostnader, sociala avgifter samt ett pålägg för övriga omkostnader.

Not 8 Ersättningar till revisorerna

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Koncernen	2016	2015
PWC		
Revisionsuppdraget	1 125	889
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	35	39
Skatterådgivning	124	123
Övriga tjänster	527	58
Summa	1 811	1 109
Övriga revisorer		
Revisionsuppdraget	10	9
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-	-
Skatterådgivning	9	7
Övriga tjänster	17	26
Summa	36	42
Koncernen totalt	1 847	1 151

Moderbolaget	2016	2015
PwC		
Revisionsuppdraget	586	392
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	11	28
Skatterådgivning	14	36
Övriga tjänster	256	51
Summa	868	507

Moderbolaget har endast Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB som revisorer.

Not 9 Ersättningar till anställda mm.

Koncernen	2016	2015
Löner och andra ersättningar	41 263	34 395
Sociala avgifter	9 895	7 614
Pensionskostnader – avgiftsbestämda planer	3 920	3 256
Pensionskostnader – förmånsbestämda planer	1 067	1 186
Koncernen totalt	56 145	46 451

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2016	2016	2015	2015
	Löner och andra ersättningar (varav tantien)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar (varav tantien)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	8 536	3 470	8 915	3 604
Övriga anställda	(623)	(1 590)	(717)	(1 741)
	(42)	(3 397)	(1 034)	(2 701)
Koncernen totalt	41 263	14 882	34 395	12 056
	(666)	(4 987)	(1 751)	(4 442)

Inga aktieoptioner har tilldelats styrelseledamöter eller anställda under räkenskapsåret eller föregående år.

Könsfördelning i koncernen (inklusive dotterföretag) för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare

	2016	2016	2015	2015
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	7	1	7	1
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	6	1	6	1
Koncernen totalt	13	2	13	2
Moderbolaget			2016	2015
Löner och andra ersättningar			687	650
Sociala avgifter			125	78
Moderbolaget totalt			811	728

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2016	2016	2015	2015
	Löner och andra ersättningar (varav tantien)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar (varav tantien)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	687	125	650	78
Övriga anställda	(-)	(-)	(-)	(-)
Moderbolaget totalt	687	125	650	78
	(-)	(-)	(-)	(-)

Medelantal anställda med geografisk fördelning per land

	2016	2016	2015	2015
	Medelantal anställda	Varav kvinnor	Medelantal anställda	Varav kvinnor
Sverige	-	-	-	-
Summa moderbolag	-	-	-	-

Dotterbolag

Sverige	42	10	36	10
Sydkorea	21	1	22	1
Norge	5	1	n/a	n/a
Summa dotterföretag	68	12	58	11
Koncernen totalt	68	12	58	11

Könsfördelning för styrelse och övriga ledande befattningshavare i moderbolaget

	2016	2016	2015	2015
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	7	1	7	1
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	-	1	-
Moderbolaget totalt	8	1	8	1

Not 10 Övriga rörelseintäkter och övriga rörelsekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Övriga rörelseintäkter				
Valutakursvinster	560	347	-	1
Erhållna bidrag	4 031	-	-	-
Ej verksamhetsrelaterade vidarefaktureringar	2 827	431	846	454
Övrigt	21	2 844	-	-
Summa övriga rörelseintäkter	7 439	3 622	846	455

	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Övriga rörelsekostnader				
Valutakursförluster	573	846	1	-
Summa övriga rörelsekostnader	573	846	1	-

Not 11 Finansiella intäkter och kostnader/ Ränteintäkter och räntekostnader

Finansiella intäkter/ Ränteintäkter	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	162	150	-	38
Ränteintäkter från koncernföretag	-	-	19 122	7
Valutakursvinster	7 141	12 563	307	-
Övriga finansiella intäkter	32	11	-	-
Summa finansiella intäkter/ ränteintäkter	7 335	12 724	19 429	45

Finansiella kostnader/ Räntekostnader	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Nedskrivning av andelar i koncernföretag	-	-	-	46 083
Räntekostnader på upplåning	28 570	2 880	17 477	109
Koncerninterna räntekostnader	-	-	2 087	-
Valutakursförluster	-	12 382	-	-
Övriga finansiella kostnader	2 920	1 545	1 571	281
Summa finansiella kostnader/räntekostnader	31 490	16 807	21 135	46 473
Summa finansiella poster - netto	-24 155	-4 083	-1 706	-46 428

Not 12 Inkomstskatt/Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	-	-	-	-
Justeringar avseende tidigare år	-	-	-	-
Summa aktuell skatt	-	-	-	-

Uppskjuten skatt (se not 17):

Uppkomst och återförande av temporära skillnader	1 039	-462	-	-
Summa uppskjuten skatt	1 039	-462	-	-
Inkomstskatt	1 039	-462	-	-

Inkomstskatten på resultatet skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle ha framkommit vid användning av vägd genomsnittlig skattesats för resultaten i de konsoliderade företagen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Resultat före skatt	-48 735	-20 900	-17 671	-48 941
Inkomstskatt beräknad enligt nationella skattesatser gällande före resultat i respektive land	10 442	3 772	3 888	10 767
Skatteeffekter av:				
- Ej skattepliktiga intäkter	1	1	-	-
- Ej avdragsgilla kostnader	-654	-425	-	-10 305
- Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-8 750	-3 810	-3 888	-462
Skatteintäkt/-kostnad	1 039	-462	-	-

Vägd genomsnittlig skattesats för Koncernen är 21,4% (18,0%) och moderbolaget är 22,0% (22,0%).

Den inkomstskatt som redovisats i eget kapital under året uppgår till följande belopp:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Aktuell skatt:				
- Emissionskostnader	-	25	-	25
Uppskjuten skatt:				
- Emissionskostnader	-	-	-	-
Summa inkomstskatt redovisad i eget kapital	-	25	-	25

Not 13 Valutakursdifferenser

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Valutakursdifferenser inom rörelseresultatet	-13	-499	-1	1
Finansiella poster netto	7 141	181	307	-
Summa valutakursdifferenser i resultaträkningen	7 128	-318	306	1

Not 14 Immateriella tillgångar

Koncernen	Goodwill	Balanserade utgifter för utveckling	Koncessioner och liknande rättigheter	Patent och licenser	Summa
Per 1 januari 2015					
Anskaffningsvärde	-	6 806	187 114	4 534	198 454
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-	-1 755	-53 333	-4 525	-59 613
Utgående redovisat värde	-	5 051	133 781	9	138 841
Räkenskapsåret 2015					
Ingående redovisat värde	-	5 051	133 781	9	138 841
Inköp/upparbetning	-	2 330	247	190	2 767
Omräkningsdifferenser	-	-	1 101	-	1 101
Avskrivningar	-	-142	-12 792	-33	-12 967
Nedskrivningar	-	-	-13 518	-	-13 518
Utgående redovisat värde	-	7 239	108 819	166	116 224
Per 31 december 2015					
Anskaffningsvärde	-	9 136	187 406	4 724	201 266
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-	-1 897	-78 587	-4 558	-85 042
Utgående redovisat värde	-	7 239	108 819	166	116 224
Räkenskapsåret 2016					
Ingående redovisat värde	-	7 239	108 819	166	116 224
Inköp/upparbetning	-	2 100	73	-	2 173
Omklassificeringar	-	5 221	-	-	5 221
Förvärv av dotterbolag	6 420	-	-	-	6 420
Omräkningsdifferenser	387	-	6 298	-	6 685
Avskrivningar	-	-1 088	-11 476	-40	-12 604
Utgående redovisat värde	6 807	13 472	103 714	126	124 119
Per 31 december 2016					
Anskaffningsvärde	6 807	16 457	197 422	4 724	225 410
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-	-2 985	-93 708	-4 598	-101 291
Utgående redovisat värde	6 807	13 472	103 714	126	124 119

Det totala beloppet för forskning och utveckling som kostnadsförts under perioden uppgår till 2 170 KSEK (2 080 KSEK).

Nedskrivningsprövning har gjorts som resulterat i bedömningen att det inte föreligger något nedskrivningsbehov på immateriella anläggningstillgångar under räkenskapsåret, se även not 4 Viktiga uppskattningar och bedömningar. Koncernen har gjort en känslighetsanalys mot förändringar i nedskrivningsprövningen. Om kalkylräntan hade varit 0,5 procentenheter högre och lönsamheten (EBITDA-marginal) 1 procentenheter lägre, med alla andra variabler konstanta, skulle det ändå inte vara aktuellt med nedskrivning av koncessionsrättigheten, däremot så skulle Goodwill skrivits ner helt. Föregående års nedskrivning avser anläggningen i Ulsan och främsta anledningen till nedskrivningen var det sjunkande marknadspriset på flytande naturgas (LNG), som gasförsäljningen baseras på, samt den utestående frågan om uppgradering, se även not 26 Avsättningar.

Not 15 Materiella anläggningstillgångar

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och install- ationer	Pågående nyanlägg- ningar	Summa
Per 1 januari 2015					
Anskaffningsvärde	91 538	102 650	15 532	204 993	414 713
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-15 222	-23 718	-11 282	-37 382	-87 604
Redovisat värde	76 316	78 932	4 250	167 611	327 109
Räkenskapsåret 2015					
Ingående redovisat värde	76 316	78 932	4 250	167 611	327 109
Inköp	-	11 051	929	171 550	183 530
Aktiveringar	84 481	164 033	-	248 514	-
Utbetalda förskott	-	-	-	26 720	26 720
Aktiverad ränta	-	-	-	16 266	16 266
Försäljning och utrangeringar	-	-	-	-9 600	-9 600
Omräkningsdifferenser	-	-	5	-	5
Avskrivningar	-3 788	-7 895	-1 073	-	-12 756
Utgående redovisat värde	157 009	246 121	4 111	124 033	531 274
Per 31 december 2015					
Anskaffningsvärde	176 019	277 734	16 460	161 416	631 630
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-19 010	-31 613	-12 350	-37 383	-100 356
Redovisat värde	157 009	246 121	4 111	124 033	531 274
Räkenskapsåret 2016					
Ingående redovisat värde	157 009	246 121	4 111	124 033	531 274
Inköp	-	5 159	1 681	256 712	263 552
Aktiveringar	48 480	37 899	9 820	-96 199	-
Utbetalda förskott	-	-	-	-57 425	-57 425
Aktiverad ränta	-	-	-	10 249	10 249
Förvärv av dotterbolag	-	-	12	7 339	7 351
Omklassificeringar	-	-	-	-5 221	-5 221
Omräkningsdifferenser	-	-	8	-	8
Avskrivningar	-8 665	-22 027	-2 681	-	-33 373
Utgående redovisat värde	196 824	267 152	12 951	239 488	716 415
Per 31 december 2016					
Anskaffningsvärde	224 499	320 792	27 958	277 129	850 378
Akkumulerade avskrivningar och nedskrivningar	-27 675	-53 640	-15 007	-37 641	-133 962
Redovisat värde	196 824	267 152	12 951	239 488	716 415

Pågående nyanläggningar per 31 december 2016 består i huvudsak av investeringar i anläggningen i Norge.

Under året har koncernen aktiverat låneutgifter på 10 249 KSEK (16 266 KSEK) på kvalificerade tillgångar i form av pågående nyanläggningar.

Nedskrivningsprövning har gjorts som resultat i bedömningen att det inte föreligger något nedskrivningsbehov på materiella anläggningstillgångar under räkenskapsåret, se även not 4 Viktiga uppskattningar och bedömningar. Koncernen har gjort en känslighetsanalys mot förändringar i nedskrivningsprövningen. Om kalkylräntan hade varit 0,5 procentenheter högre och lönsamheten (EBITDA-marginal) 1 procentenheter lägre, med alla andra variabler konstanta, skulle årets nedskrivning varit 9,2 MSEK för det pågående projektet i Norge. Det hade dock fortfarande inte funnits något nedskrivningsbehov för anläggningarna i Henriksdal, Bromma eller Södertörn.

	2016	2015
Byggnader och mark	116 685	72 862
Maskiner och andra tekniska anläggningar	113 148	83 844
Inventarier, verktyg och installationer	10 588	3 146
Pågående nyanläggningar	6 971	88 402
Redovisat värde	247 392	248 254

Moderbolaget innehar andelar i följande dotterbolag:

Namn	Organisationsnummer	Säte	Kapitalandel/ Röstandel	Antal aktier	Redovisat värde	
					2016-12-31	2015-12-31
Direkta innehav						
Scandinavian Biogas Fuels AB	556691-9196	Stockholm	100 %	166 667	27 341	27 341
Scandinavian Biogas Sweden AB	556807-2986	Stockholm	100 %	50 000	102 050	102 050
Biokraft Holding AS	916683405	Trondheim (Norge)	50,03 %	29 258 346	58 419	-
Indirekta innehav						
Biogas Uppland AB	556636-0227	Uppsala	50 %			
Scandinavian Biogas Södertörn AB	556712-1735	Stockholm	100 %			
Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	556748-8357	Varberg	100 %			
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	610-84-00961	Ulsan (Sydkorea)	82,17 %			
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	285011-0174239	Seoul (Sydkorea)	90 %			
Scandinavian Biogas Stockholm AB	556489-7899	Stockholm	100 %			
Scandinavian Biogas Recycling AB	556934-4384	Stockholm	60 %			
Biokraft AS	894625902	Trondheim (Norge)	50,03 %			
Summa					187 810	129 391

Väsentliga dotterbolags verksamheter

Scandinavian Biogas Fuels AB utformar biogasanläggningar med stort fokus på optimering av produktionen samt bedriver forskning inom biogasområdet.

Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. driver en anläggning i Ulsan som gör rågas av framförallt matavfall. Intäkterna kommer från både så kallad gate fee, d.v.s. ersättning för mottagning av avfall, och från gasförsäljning.

Scandinavian Biogas Stockholm AB:s verksamhet omfattar produktion av och handel med uppgraderad biogas.

Scandinavian Biogas Södertörn AB (SBSö) och Scandinavian Biogas Recycling AB (SBR) har ett mycket nära samarbete och deras samlade verksamhet omfattar hela biogasproduktionen. SBR ansvarar för förbehandlingen och SBSö för rötning, uppgradering och rötresthantering.

I början av räkenskapsåret förvärvades 50,03 procent av aktierna i det norska bolaget Biokraft Holding AS som i sin tur äger 100 procent av aktierna i Biokraft AS. Biokraft AS har påbörjat en investering i en anläggning för produktion av flytande biogas i Skogn utanför Trondheim som vid full drift beräknas ha en produktionskapacitet på 120 GWh.

Samtliga dotterföretag konsolideras i koncernen. Rösträttsandelen i de dotterföretag som ägs direkt av moderbolaget skiljer sig inte från den ägda andelen stamaktier.

Biogas Uppland AB konsolideras då Scandinavian Biogas Fuels AB har rätt att utse styrelseordförande vilken innehar utslagsröst. Detta innebär att Scandinavian Biogas Fuels bedöms ha bestämmande inflytande över Biogas Uppland.

Not 16 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Ingående anskaffningsvärde	532 885	520 885
Lämnade aktieägartillskott	-	12 000
Årets förvärv	58 419	-
	591 304	532 885
Ackumulerade nedskrivningar		
Ingående nedskrivningar	-403 494	-357 411
Årets nedskrivningar	-	-46 083
	-403 494	-403 494
Utgående redovisat värde vid årets slut	187 810	129 391

Det totala ägandet för innehavare utan bestämmande inflytande uppgår för perioden till 53 962 KSEK (1 987 KSEK) av vilka 52 957 KSEK (n/a) härrör från Biokraft-koncernen i Norge. Innehavet utan bestämmande inflytande i resterande dotterbolag med minoritetsägare är inte väsentligt.

Betydande begränsningar

Det finns inga betydande begränsningar inom koncernen annat än att det förekommer vissa begränsningar att fritt flytta kapital mellan dotterbolagen på grund av bland annat regleringar i låneavtal.

Finansiell information i sammandrag avseende dotterföretag med väsentliga innehav utan bestämmande inflytande

Nedan visas finansiell information i sammandrag för varje dotterföretag med väsentligt innehav utan bestämmande inflytande. Informationen avser belopp före koncerninterna eliminerings.

Sammandragen information från balansräkningen

Biokraft-koncernen	2016
Anläggningstillgångar	202 926
Omsättningstillgångar	50 580
Summa tillgångar	253 506
Långfristiga skulder	94 681
Kortfristiga skulder	52 846
Summa skulder	147 527
Nettotillgångar	105 979

Sammandragen information om resultat och totalresultat

Biokraft-koncernen	2016
Intäkter	19 475
Årets resultat	-2 550
Summa totalresultat för året	3 605
Summa totalresultat hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	1 801

Kassaflödesanalys i sammandrag

Biokraft-koncernen	2016
Kassaflöde från den löpande verksamheten	
Kassaflöde från rörelsen	-3 534
Betald ränta	46
Summa förändring av rörelsekapital	23 605
Kassaflöde från den löpande verksamheten	20 117
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-181 940
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	77 482
Minskning/ökning av likvida medel	-84 341
Likvida medel vid årets början	101 393
Kursdifferens i likvida medel	6 120
Likvida medel vid årets slut	23 172

Not 17 Uppskjuten skatt

	Koncernen		Moderbolaget	
	2016	2015	2016	2015
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	-404	-513	-	-
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	1 443	51	-	-
Summa uppskjuten skatt i Resultaträkningen	1 039	-462	-	-

Uppskjutna skattefordringar och skulder fördelas enligt följande:

Uppskjutna skattefordringar	2016-12-31	2015-12-31
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	7 601	-
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-
Summa uppskjutna skattefordringar	7 601	-

Uppskjutna skatteskulder	2016-12-31	2015-12-31
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	1 968	1 564
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-
Summa uppskjutna skatteskulder	1 968	1 564
Uppskjutna skatteskulder/fordringar (netto)	5 633	-1 564

Förändring i uppskjutna skattefordringar och -skulder under året, som har redovisats i resultaträkningen, utan hänsyn tagen till kvittningar som gjorts inom samma skatterättsliga jurisdiktion, framgår nedan:

Uppskjutna skatteskulder	2016-12-31	2015-12-31
Per 1 januari	1 564	1 102
Utvecklingskostnader	404	513
Transaktionskostnader lån	-	-51
Per 31 december	1 968	1 564

Uppskjutna skattefordringar	2016-12-31	2015-12-31
Per 1 januari	-	-
Förvärv av dotterbolag	5 765	-
Uppskjuten skatt på årets resultat i norska dotterbolag	1 415	-
Internvinst i anläggningstillgångar	28	-
Omräkningsdifferens	393	-
Per 31 december	7 601	-

Uppskjutna skattefordringar redovisas för skattemässiga underskottsavdrag i den utsträckning som det är sannolikt att de kan tillgodogöras genom framtida beskattningsbara vinster. Underskottsavdrag förfaller inte vid någon given tidpunkt, förutom de koreanska som förfaller efter 10 år.

Uppskjutna skattefordringar härrör framförallt till de norska dotterbolagen. En bedömning har gjorts att verksamheten i Norge inom överskådlig tid kommer att generera ett skattemässigt överskott, medan det i övriga verksamheter fortfarande finns väsentliga underskott som inte bedöms komma kunna täckas av överskott med tillförlitlig säkerhet inom överskådlig tid. Underskottsavdrag som inte uppskjutna skattefordringar har aktiverats för uppgår till 352 MSEK (312 MSEK).

Not 18 Övriga anläggningstillgångar

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	3 111	-
Tillkommande långfristiga förutbetalda kostnader	-	4 000
Avgående del	-444	-889
Redovisat värde vid årets slut	2 667	3 111

Långfristiga förutbetalda kostnader avser en omförhandlingsavgift som periodiserats över avtalets löptid (9 år).

Not 19 Finansiella instrument per kategori**Tillgångar i balansräkningen**

Koncernen	Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat	Lånefordringar och kundfordringar	Summa
31 december 2016				
Kundfordringar	-	-	36 806	36 806
Övriga fordringar	-	-	41 345	41 345
Likvida medel	-	-	73 871	73 871
Summa	-	-	152 022	152 022

31 december 2015

Kundfordringar	-	-	25 870	25 870
Övriga fordringar	-	-	9 884	9 884
Likvida medel	-	-	64 879	64 879
Summa	-	-	100 633	100 633

Skulder i balansräkningen

Koncernen	Skulder värderade till verkligt värde via resultat- räkningen	Skulder värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat	Övriga finansiella skulder	Summa
31 december 2016				
Upplåning	-	-	640 664	640 664
Lån från aktieägare	-	-	19	19
Leverantörsskulder	-	-	95 775	95 775
Upplupna kostnader	-	2 971	-	2 971
Övriga skulder	-	-	124	124
Summa	-	2 971	736 582	739 553
31 december 2015				
Upplåning	-	-	335 206	335 206
Lån från aktieägare	-	-	19	19
Leverantörsskulder	-	-	61 555	61 555
Upplupna kostnader	-	2 704	-	2 704
Övriga skulder	-	-	76	76
Summa	-	2 704	396 856	399 560

Not 20 Kundfordringar

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Kundfordringar	37 124	26 162
Minus: reservering för osäkra fordringar	-318	-292
Kundfordringar - netto	36 806	25 870

Per den 31 december 2016 uppgick fullgoda kundfordringar till 36 806 KSEK (25 870 KSEK).

Per den 31 december 2016 var kundfordringar uppgående till 8 971 KSEK (3 892 KSEK) förfallna men utan att något nedskrivningsbehov ansågs föreligga.

Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan:

	2016-12-31	2015-12-31
1-30 dagar	8 950	3 892
31-60 dagar	21	-
> 61 dagar	-	-
Summa förfallna kundfordringar	8 971	3 892

Förändringar i reserven för osäkra kundfordringar är som följer:

	2016-12-31	2015-12-31
Per 1 januari	-292	-273
Kursdifferenser	-26	-19
Per 31 december	-318	-292

Avsättningar till respektive återföringar av reserver för osäkra kundfordringar ingår i posten övriga externa kostnader i resultaträkningen. Några säkerheter eller andra garantier för de på balansdagen utestående kundfordringarna finns ej.

Not 21 Övriga fordringar

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Skattekonto och preliminär F-skatt	767	753
Momsfordran	9 404	2 832
Bidrag, ej betalda	10 646	-
Spärrade bankmedel	6 829	-
Övriga poster	1 306	2 026
Koncernen totalt	28 952	5 611
Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Momsfordran	8	115
Moderbolaget totalt	8	115

Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Upplupna intäkter	2 272	520
Förutbetalda försäkringspremier	1 885	1 610
Förutbetalda hyror	1 746	2 194
Förutbetalda leasingavgifter	5 283	13
Övriga poster	1 806	904
Koncernen totalt	12 992	5 241

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Förutbetalda försäkringspremier	35	35
Övriga poster	84	37
Moderbolaget totalt	119	72

Not 23 Likvida medel/Kassa och bank

I likvida medel i balansräkningen och kassaflödesanalysen ingår följande poster:

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Kassa och bank	73 871	64 879
Koncernen totalt	73 871	64 879

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Kassa och bank	682	1 544
Moderbolaget totalt	682	1 544

I likvida medel ingår inga likvida medel med restriktioner.

Not 24 Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital samt förslag till vinstdisposition

	Antal aktier (tusental)	Aktiekapital	Övrigt till- skjutet kapital	Summa
Per 31 december 2015	90 093	18 019	693 305	711 324
Per 31 december 2016	90 093	18 019	693 305	711 324

Aktiekapitalet består av 90 092 662 aktier. Aktierna har ett röstvärde på 1 röst per aktie.

Alla aktier som emitterats av moderbolaget är till fullo betalda.

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 257 983 735, disponeras enligt följande:

Balanserat resultat	-276 469 588
Överkursfond	552 124 089
Årets resultat	-17 670 766
Totalt	257 983 735
Balanseras i ny räkning	257 983 735
Summa	257 983 735

Konvertibler

Under 2013 och 2014 genomförde moderbolaget konvertiblemissioner om totalt 11 678 001 konvertibler och samtliga konverterades i januari 2015 till en konverteringskurs på 3,50 SEK. Per 31 december 2016 finns inga utestående konvertibler.

Teckningsoptioner

Med bemyndigande från årsstämman 2013, emitterade moderbolaget under 2014 2 500 000 teckningsoptioner till dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB. Av dessa har totalt 565 000 getts ut till VD och personal. Optionerna värderades enligt Black & Scholes optionsvärderingsmodell till 0,95 SEK per option. Optionerna gavs ut vederlagsfritt och de anställda beskattades för förmånen. Optionsinnehavaren har rätt att teckna en aktie per option till en teckningskurs om 4,67 SEK per aktie. Teckning av aktie får ske från och med den 1 april 2017 till och med den 1 april 2018. Optionerna har hembudsförbehåll.

Not 25 Upplåning

Koncern	2016-12-31	2015-12-31
Långfristig		
Lån från kreditinstitut	170 257	98 654
Obligationslån	194 921	-
Skulder avseende finansiell leasing	241 996	167 989
Övrig långfristig upplåning	5 562	-
Summa långfristig upplåning	612 736	266 643

Lån från kreditinstitut	15 331	61 980
Lån från aktieägare	19	19
Skulder avseende finansiell leasing	12 597	6 583
Summa kortfristig upplåning	27 947	68 582
Summa upplåning	640 683	335 225

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Långfristig		
Obligationslån	194 921	-
Koncerninterna lån	23 000	-
Summa långfristig upplåning	217 921	-

Kortfristig		
Lån från aktieägare	19	19
Summa kortfristig upplåning	19	19
Summa upplåning	217 940	19

Lån från kreditinstitut

Lånen från kreditinstitut förfaller fram till 2027 och finansiell leasing löper fram till 2039. Räntebärande lån löper med en genomsnittlig ränta på 7,3 procent per år (5,5 procent). Koncernens upplåning är i SEK, KRW och NOK.

I summa upplåning ingår banklån och annan upplåning mot säkerhet 448 613 KSEK (225 663 KSEK). Säkerhet för lån från kreditinstitut utgörs av företagsintekningar samt pantsatta internlån, tillgångar och aktier i dotterbolag.

Redovisade belopp och verkligt värde för långfristig upplåning är som följer:

	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2016-12-31	2015-12-31	2016-12-31	2015-12-31
Lån från kreditgivare	170 257	98 654	170 257	98 654
Skulder avseende finansiell leasing	241 996	167 989	241 996	167 989

Verkligt värde på långfristiga finansiella skulder beräknas på framtida kassaflöden av kapitalbelopp och ränta diskonterade till aktuell marknadsränta på balansdagen.

Det verkliga värdet på kortfristig upplåning motsvarar dess redovisade värde, eftersom diskonteringseffekten inte är väsentlig.

Not 26 Avsättningar

Koncernen	2016	2015
Per 1 januari	7 097	-
Årets avsättning för risk till straffavgift	1 841	7 097
Omräkningsdifferens	437	-
Per 31 december	9 375	7 097

Det finns en risk att dotterbolaget Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd. i Ulsan behöver betala en straffavgift till Ulsan City för ej uppgraderad gas. Enligt avtal ska en investering i en uppgraderingsanläggning göras i Ulsan senast i december 2017. Om bolaget väljer att inte göra investeringen så har Ulsan City rätt att ta ut en straffavgift som motsvarar en del av gasförsäljningen. Denna straffavgift ska gälla retroaktivt från november 2012 (bolaget har redan betalat till och med oktober 2012). Då det idag inte finns något intresse i Sydkorea för uppgraderad gas anser bolaget att kravet i avtalet är orimligt. Bolaget anser också att nivån på straffavgiften i avtalet är orimlig. Koncernen har anlitat en ledande advokatfirma i Sydkorea som i sitt utlåtande hävdar att en väsentlig lägre straffavgift är rimligare.

Med anledning av den osäkerhet som råder i frågan har bolaget valt att göra en avsättning motsvarande 10 procent av gasförsäljningen för perioden november 2012 till december 2016. Skillnaden mellan avsatt och avtalat belopp redovisas som en eventualförpliktelse, se not 28 Eventualförpliktelser.

Moderbolaget har inga avsättningar.

Not 27 Ställda säkerheter

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Företagsintekningar	66 454	103 622
Pantsatta tillgångar	239 416	-
Aktier i Scandinavian Biogas Stockholm AB	52 909	51 391
Aktier i Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	1 237	2 583
Aktier i Scandinavian Biogas Sweden AB	17 540	44 124
Aktier i Scandinavian Biogas Södertörn AB	17 956	23 863
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	79	80
Aktier i Biokraft Holding AS	53 022	-
Koncernen totalt	448 613	225 663

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Aktier i Scandinavian Biogas Sweden AB	102 050	102 050
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels AB	27 341	-
Aktier i Biokraft Holding AS	58 419	-
Pantsatta internlån till Scandinavian Biogas Sweden AB	196 265	69 574
Moderbolaget totalt	384 075	171 624

Not 28 Eventualförpliktelser

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Eventualförpliktelse avseende dotterbolags straffavgift	37 501	28 386
Eventualförpliktelse för dotterbolags betalningsgaranti till leverantör	4 197	-
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	5 363	-
Koncernen totalt	47 062	28 386

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	35 500	37 500
Eventualförpliktelse för dotterbolags betalningsgaranti till leverantör	4 197	-
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	5 363	-
Moderbolaget totalt	45 060	37 500

Eventualförpliktelser för dotterbolags lån från kreditinstitut avser generella borgensåtaganden.

Koncernen har per sista december 2016 en eventualförpliktelse uppgående till 37,5 MSEK (28,4 MSEK) avseende skillnaden mellan avsatt och avtalat belopp för straffavgift härrörande till uppgraderingen i Ulsan, Sydkorea.

Not 29 Övriga skulder

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Momsskuld	1 121	1 101
Källskatt	1 183	765
Offentliga stöd	10 585	18 910
Övrigt	124	76
Koncernen totalt	13 013	20 852

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Momsskuld	95	-
Moderbolaget totalt	95	-

Not 30 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Upplupen ränta	3 501	829
Upplupna lönerelaterade kostnader	9 356	8 803
Upplupna kostnader inköp gas och el	5 104	7 207
Upplupna styrelsearvoden	555	235
Pågående nyanläggningar	13 899	94 021
Övriga poster	7 140	5 450
Koncernen totalt	39 555	116 545

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Upplupen ränta	2 837	73
Upplupna styrelsearvoden	555	235
Övriga poster	289	278
Moderbolaget totalt	3 681	586

Not 31 Rörelseförvärv

Rörelseförvärv

Den 11 februari 2016 förvärvade koncernen 50,03 procent av aktierna i Biokraft Holding AS, ett bolag registrerat i Norge som i sin tur äger samtliga aktier i Biokraft AS. Köpeskillingen uppgick till totalt 57 999 147:66 NOK. En mindre del av förvärvet gjordes direkt från ägarna och den största delen i samband med en nyemission. Övervärdet för förvärvet har beräknats till 6,4 MSEK. Förvärvskostnaderna för bland annat jurister uppgick till 0,8 MSEK och har redovisats över resultatet som övriga externa kostnader.

Information om förvärvade nettotillgångar och goodwill:

	Vid förvärvstillfället
Köpeskilling:	
- kontant betalt via direktförvärv	2 981
- kontant betalt via nyemission	54 670
Sammanlagd köpeskilling	57 651
Verkligt värde på förvärvade tillgångar (se nedan)	-51 231
Övervärde/Goodwill	6 420

De tillgångar och skulder som ingick i förvärvet är, enligt en preliminär bedömning, följande:

	Verkligt värde
Likvida medel	101 393
Materiella anläggningstillgångar	6 933
Uppskjutna skattefordringar	5 765
Kundfordringar och andra fordringar	4 935
Leverantörsskulder och andra skulder	-6 688
Upplåning	-9 940
Förvärvade identifierbara tillgångar	102 398
Innehav utan bestämmande inflytande	-51 167
Övervärde/Goodwill	6 420
Förvärvade nettotillgångar	57 651

Övervärdet klassificeras som goodwill och är hänförlig till ökade marknadsandelar i Norden, etablering på den norska marknaden samt att den nya biogasanläggningen utanför Trondheim kommer att producera flytande biogas. Alla koncernens befintliga anläggningar producerar idag komprimerad biogas. Ingen del av redovisad goodwill förväntas vara skattemässigt avdragsgill.

Verkligt värde på innehavet utan bestämmande inflytande i Biokraft Holding AS, som är ett onoterat företag, beräknades genom att använda innehavet utan bestämmande inflytande (49,97 procent) multiplicerat med värdet av förvärvade identifierbara tillgångar, se även not 16 Andelar i koncernföretag.

Omsättningen för helåret 2016, det vill säga inklusive perioden innan förvärvet, uppgick till 15,1 MSEK och årets resultat till -2,9 MSEK. Se not 16 Andelar i koncernföretag för dotterkoncernens bidrag till omsättning och totalresultat från förvärvstidpunkten.

Not 32 Leasingavtal

Operationell leasing

Koncernens operationella leasing avser i huvudsak kontorslokaler, mark, lagringstank, bilar, kaffemaskiner och kopiatorer. Vidareuthyrning förekommer ej. Leasing av bilar sker på treårsavtal efter vilket i) objektet lämnas tillbaka utan kostnad ii) objektet kan fortsätta leasas på ett års basis eller iii) objektet kan köpas till avtalat restvärde. Leasing av kopiatorer sker på treårsavtal efter vilket objektet lämnas tillbaka eller leasingavtalet förlängs med ett år i taget. Marken i Henriksdal och Södertörn hyrs under 25 år och marken i Bromma tills Stockholm Vattens reningsverk i Bromma läggs ner, vilket enligt nuvarande tidplan är beräknat till 2023. Markhyran klassificeras som operationell leasing eftersom inga risker övergår på leasetagaren och eftersom ingen värdenedgång/avskrivning bedöms nödvändig för mark. Leasingavtalet för lagringstank löper på fem år med möjlighet till förlängning på ytterligare fem år på leasetagarens begäran. Om avtalet inte sägs upp eller förlängs med fem år, så förlängs det automatiskt med två år i taget. Vid leasingperiodens slut svarar leasetagaren endast för att tanken är väl rengjord.

Framtida minimileaseavgifter enligt icke uppsägningsbara operationella leasingavtal gällande vid rapportperiodens slut förfaller till betalning enligt följande:

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Inom 1 år	6 895	5 451
Mellan 1 och 5 år	19 733	22 145
Mellan 6 och 10 år	14 038	14 506
Mer än 10 år	28 436	29 950
Koncernen totalt	69 102	71 852

Kostnader för operationell leasing i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 7 037 KSEK (5 542 KSEK).

Finansiell leasing

Koncernens finansiella leasingavtal avser hyra av biogasanläggningar/ förbehandlingsanläggning samt andra materiella anläggningstillgångar i framförallt Henriksdal, Bromma och Södertörn.

2014 tecknades ett hyresavtal med Stockholm Vatten AB om hyra av marken och anläggningarna i Henriksdal och Bromma. Hyresavtalet löper på 25 år. Hyran för marken och anläggningen i Henriksdal beräknas på bokfört värde vid försäljningstillfället fördelat på 20 år, med en hyresrabatt de första och sista 30 månaderna, samt en rörlig ränta motsvarande två-årig statsobligation plus en marknadsmässig marginal. Hyran för marken och anläggningen i Bromma beräknas på samma sätt, men där finns ingen hyresrabatt. Detta avtal gäller så länge anläggningen i Bromma finns kvar. Stockholm Stad har beslutat att reningsverket i Bromma ska läggas ner och preliminär tidpunkt för detta är under år 2023 enligt nuvarande tidplan. Effekterna för koncernen om Stockholm Stad lägger ned anläggningen i Bromma bedöms inte vara väsentliga då planen är att produktionen av biogas i så fall leds om till Henriksdal.

En fördelning har gjorts mellan mark och övriga tillgångar utifrån bokfört värde på de sålda tillgångarna vid försäljningstillfället. Den del som avser övriga tillgångar har i koncernen lagts tillbaka som materiella anläggningstillgångar och en låneskuld har bokats upp mot Stockholm Vatten AB. Marken klassificeras som operationell leasing, se ovan.

Dotterbolaget Scandinavian Biogas Recycling AB hyr mark och anläggningar från SRV Återvinning AB. Hyresavtalet löper på 25 år och hyran för marken klassificeras som operationell leasing medan hyran för resterande anläggningar klassificeras som finansiell leasing. Hyran beräknas på bokfört anskaffningsvärde vid hyrestidens början fördelat på 20, 15 respektive 7 år samt en rörlig ränta motsvarande tre månader STIBOR plus en marknadsmässig marginal.

Skulder avseende finansiell leasing

Leasingskulder är effektivt säkerställda, eftersom rättigheterna till den leasade tillgången återgår till leasegivaren i händelse av utebliven betalning.

Bruttoskulder avseende finansiell leasing – minimileaseavgifter:	2016-12-31	2015-12-31
Inom 1 år	20 558	11 435
Mellan 1 och 5 år	82 561	58 504
Mellan 6 och 10 år	92 472	72 534
Mer än 10 år	153 039	134 097
Totalt	348 631	276 570

Nuvärde på skulder avseende finansiell leasing:	2016-12-31	2015-12-31
Inom 1 år	13 596	10 622
Mellan 1 och 5 år	57 591	55 506
Mellan 6 och 10 år	68 656	69 580
Mer än 10 år	129 131	131 031
Totalt	268 974	266 739

I ovanstående tabeller ingår även framtida minimileaseavgifter avseende avtalad leasing som per 31 december 2016 inte ingår i balansräkningen.

Kostnader för finansiell leasing i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 15 641 KSEK (11 463 KSEK).

Moderbolaget har inga leasingavtal.

Not 33 Övriga ej likviditetspåverkande poster

Koncernen	2016-12-31	2015-12-31
Övriga avsättningar	2 278	7 097
Aktuariellt resultat på ersättning efter avslutad anställning	-121	227
Ofördelat omräkningsdifferens	4 929	-48
Övrigt	-2 035	-
Koncernen totalt	5 051	7 276

Moderbolaget	2016-12-31	2015-12-31
Orealiserad valutakursdifferens	306	-
Moderbolaget totalt	306	-

Not 34 Aktierelaterade ersättningar

Teckningsoptionsprogram 2014

Moderbolaget har, med bemyndigande från årsstämman 2013, under 2014 emitterat 2 500 000 teckningsoptioner till dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB. Av dessa har totalt 565 000 getts ut till VD och personal. Optionerna värderades enligt Black & Scholes optionsvärderingsmodell till 0,95 SEK per option. Optionerna gavs ut vederlagsfritt och de anställda beskattades för förmånen. Optionsinnehavaren har rätt att teckna en aktie per option till en teckningskurs om 4,67 SEK per aktie. Teckning av aktie får ske från och med den 1 april 2017 till och med den 1 april 2018. Optionerna har hembudsförbehåll.

Koncernen – antal teckningsoptioner	2016-12-31	2015-12-31
Verkställande direktör	400 000	400 000
Övriga ledande befattningshavare	130 000	110 000
Övriga anställda	35 000	55 000
Koncernen totalt	565 000	565 000

Samtliga optioner var intjänade vid utgivningstillfället och kostnaden har i sin helhet belastat 2014 års resultat.

Not 35 Transaktioner med närstående

AC Cleantech Growthfund 1 Holding AB äger 32,8 procent och Bengtssons Tidnings AB (och närstående) äger 31,4 procent av aktierna i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) och bedöms ha betydande inflytande över koncernen. För resterande 35,8 procent av aktierna äger ingen enskild ägare mer än 10 procent av aktierna. Andra närstående parter är samtliga dotterbolag inom koncernen samt ledande befattningshavare i koncernen, d.v.s. styrelsen och företagsledningen, samt dess familjemedlemmar.

Följande transaktioner har skett med närstående:

Köp av varor och tjänster	2016	2015
Köp av tjänster:		
- Nyckelpersoner i ledande ställning (konsulttjänster)	482	112
- Andra närstående (konsulttjänster)	-	216
Summa	482	328

Det har inte skett någon försäljning till närstående utanför koncernen under räkenskapsåret eller föregående år.

Varor och tjänster köps och säljs till dotterföretag på normala kommersiella villkor. Tjänsterna köps av närstående på normala kommersiella villkor på affärsmässig grund.

Ersättning till ledande befattningshavare

Ersättning till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgörs av grundlön, rörlig ersättning, övriga förmåner samt finansiella instrument m.m. Med andra ledande befattningshavare avses de personer som tillsammans med verkställande direktören utgör koncernledningen. För koncernledningens sammansättning, se Bolagsstyrning i Förvaltningsberättelsen.

Om bolaget väljer att avsluta den verkställande direktörens anställning så har denne rätt till 12 månadslöner i avgångsvederlag. Det finns inga andra avtal om avgångsvederlag.

Ledande befattningshavare har erhållit följande ersättningar (not 9 Ersättningar till anställda mm.):

Ersättningar och övriga förmåner 2016	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnad	Övrig ersättning	Summa
Styrelseordförande Göran Persson	350	-	-	-	-	350
Styrelseledamot Anders Bengtsson	67	-	-	-	-	67
Styrelseledamot Andreas Ahlström	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Hans Hansson	60	-	-	-	-	60
Styrelseledamot Sara Anderson	60	-	-	-	-	60
Styrelseledamot Peter Lönnblad (1601-1604)	17	-	-	-	-	17
Styrelseledamot Raif Nisametdin (1605-1612)	33	-	-	-	-	33
Styrelseledamot Andreas Berg	50	-	-	-	-	50
VD Matti Vikkula	3 089	289	111	662	-	4 150
Andra ledande befattningshavare (5 personer)	4 706	180	108	903	-	5 897
Summa	8 481	469	219	1 565	-	10 734

Ersättningar och övriga förmåner 2015	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnad	Övrig ersättning	Summa
Styrelseordförande Göran Persson	350	-	-	-	-	350
Styrelseledamot Anders Bengtsson	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Andreas Ahlström	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Phil Metcalfe (1501-1504)	17	-	-	-	-	17
Styrelseledamot Jan Lönnblad (1501-1504)	17	-	-	-	-	17
Styrelseledamot Hans Hansson	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Sara Anderson (1505-1512)	33	-	-	-	-	33
Styrelseledamot Peter Lönnblad (1505-1512)	33	-	-	-	-	33
Styrelseledamot Andreas Berg	50	-	-	-	-	50
VD Matti Vikkula	3 037	333	110	660	-	4 140
Andra ledande befattningshavare (5 personer)	4 433	384	91	893	-	5 801
Summa	8 121	717	201	1 553	-	10 592

Löner och andra kortfristiga ersättningar i tabellen ovan inkluderar för räkenskapsåret kostnadsförd bonus till vd och ledande befattningshavare om 469 KSEK (717 KSEK).

Till styrelsens ordförande och ledamöter samt till revisionsutskottet utgår arvode enligt bolagsstämans beslut. Något särskilt arvode utgår ej för övrigt kommittéarbete. Av moderbolagets totala kostnader avser 811 KSEK (738 KSEK) löner och ersättningar till styrelsen och av dotterföretagens övriga externa kostnader avser 482 KSEK (112 KSEK) konsultarvode till en styrelsemedlems arbetsgivare.

Lån från företag med betydande inflytande över företaget:

	2016	2015
Vid årets början	-	26 235
Konverterade belopp	-	-23 018
Utbetald ränta	-	-3 217
Vid årets slut	-	-

Not 36 Nyckeltalsdefinitioner

Skuldsättningsgrad

Koncernen bedömer kapitalet på basis av skuldsättningsgraden. Detta nyckeltal beräknas som nettoskuld dividerad med totalt kapital. Nettoskuld beräknas som total upplåning (omfattande posterna kortfristig upplåning och långfristig upplåning i koncernens balansräkning) med avdrag för likvida medel. Eget kapital beräknas som eget kapital i koncernens balansräkning. Totalt kapital beräknas som nettoskuld plus eget kapital.

	2016-12-31	2015-12-31
Total upplåning (not 25)	640 683	335 225
Avgår: likvida medel (not 23)	-73 871	-64 879
Nettoskuld	566 812	270 346
Eget kapital	226 279	217 814
Summa kapital	793 091	488 160
Skuldsättningsgrad	71,5%	55,4%

Rörelseresultat (EBIT)

Rörelseresultatet (EBIT – Earnings Before Interest and Tax) ger en samlad bild av den totala resultatgenereringen i koncernen och beräknas som rörelseresultat före finansiella poster och skatt.

EBITDA

EBITDA är ett lönsamhetsmått som koncernen betraktar som relevant för en investerare som vill förstå resultatgenereringen före investeringar i anläggningstillgångar. Koncernen definierar EBITDA (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization) som rörelseresultatet exklusive övriga rörelsekostnader och av- och nedskrivningar avseende materiella och immateriella tillgångar. EBITDA-marginalen beräknas genom att EBITDA divideras med summa intäkter.

	2016	2015
Rörelseresultat	-24 580	-16 817
- Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	45 979	39 329
- Övriga rörelsekostnader	573	846
EBITDA	21 972	23 358

Justerad soliditet

Soliditet är ett mått som visar hur stor andel av tillgångarna som är finansierade med eget kapital. Koncernen använder justerad soliditet då detta är det mått som definierats i prospektet för företagsobligationen. Den justerade soliditeten beräknas som summa eget kapital (inklusive innehav utan bestämmande inflytande) samt subordinerade lån dividerat med summa tillgångar justerat för bidraget från Enova. Bidraget från Enova till det norska projektet i Skogn räknas i prospektet som subordinerat lån, men är ett bidrag som inte behöver återbetalas.

	2016-12-31	2015-12-31
Summa eget kapital (inkl. innehav utan bestämmande inflytande)	226 279	217 814
Subordinerade lån (inkl. Enova)	47 428	-
	273 707	217 814
Summa tillgångar	1 026 648	760 652
Bidrag Enova	47 428	-
	1 074 076	760 652
Justerad soliditet	25,5%	28,6%

Not 37 Händelser efter balansdagen

Dotterbolaget Scandinavian Biogas Södertörn AB beviljades i januari 2017 ett nytt miljötillstånd. Det nya tillståndet innebär rätten att dels behandla upp till 260 000 ton organiskt avfall, att jämföras med det tidigare tillståndet på 50 000 ton, och dels att biogasproduktionen kan ökas till 20 miljoner normal kubikmeter uppgraderad biogas, motsvarande cirka 200 GWh. I och med miljötillståndet så har koncernen ett flertal nya möjligheter att utveckla anläggningen i Södertörn.

Koncernen planerar att genomföra en aktieemission under våren 2017 för att finansiera investeringar, framförallt i anläggningarna i Södertörn, och för att stärka likviditeten. Emissionen är tänkt som ett led i den strategiska planen som syftar till att börsnotera moderbolagets aktie på lämplig marknadsplats tidigast hösten 2017. I början av februari tecknades låneavtal med ett antal av de större aktieägarna. Avsikten är att lånen om totalt 16 MSEK ska kvittas i den planerade aktieemissionen. Koncernen överväger även att emittera en mindre del av den tillkommande företagsobligation som ryms inom ramen för befintligt obligationsavtal (se prospektet på www.scandinavianbiogas.com). Medlen är avsedda att användas till investeringsprojektet i Norge.

Koncernen har investerat i en industriansläggning i Södertörn, vilken beräknas att tas i drift under första kvartalet 2017. Investeringen har finansierats genom lån från moderbolaget samt med bidrag från Energimyndigheten. Industriarens funktion är att rena vatten som används i produktionen så att det kan återanvändas som spädvatten. Detta kommer innebära lägre kostnader dels genom minskat inköp av färskvatten och dels genom minskade avloppskostnader. Industriansläggningen producerar dessutom en koncentrerad biogödsel som kommer att generera ett högre värde och lägre logistikkostnader.

Koncernens resultat- och balansräkningar kommer att föreläggas årsstämman den 11 maj 2017 för fastställelse.

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat. Årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed och ger en rättvisande bild av moderbolagets ställning och resultat.

Förvaltningsberättelsen för koncernen och moderbolaget ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 21 mars 2017

Göran Persson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Anders Bengtsson
Styrelseledamot

Andreas Ahlström
Styrelseledamot

Hans Hansson
Styrelseledamot

Raif Nisametdin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Andreas Berg
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 21 mars 2017

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Leonard Daun

Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Karl Klintstedt

Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), org nr 556528-4733

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) för år 2016 med undantag för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 20-21. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 20-53 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2016 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2016 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte bolagsstyrningsrapporten på sidorna 20-21. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget samt rapport över totalresultat och balansräkningen för koncernen.

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 moderbolaget och koncernen 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.

Vår revisionsansats

Revisionens inriktning och omfattning

Bolagets verksamhet består i avfallshantering och biogasproduktion vid en anläggning i Sydkorea och vid tre anläggningar i Sverige. Därtill finns en anläggning under uppförande i Norge. Vi har i vår revision granskat samtliga väsentliga dotterföretag vilket innebär att samtliga bolag med produktionsanläggningar eller extern lånefinansiering granskats. Värderingen av anläggningarna har mot bakgrund av att flera av anläggningarna nyligen är idrifttagna eller under uppförande och att kontraktsförhållandena i några fall är komplexa varit en väsentlig fråga i vår revision. Ett annat väsentligt område i vår revision är finansieringsavtalen. Vi utformade vår revision genom att fastställa väsentlighetnivå och bedöma risken för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna. Vi beaktade särskilt de områden där den verkställande direktören och styrelsen gjort subjektiva bedömningar, till exempel viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som har gjorts med utgångspunkt från

antaganden och prognoser om framtida händelser, vilka till sin natur är osäkra. Liksom vid alla revisioner har vi också beaktat risken för att styrelsen och verkställande direktören åsidosätter den interna kontrollen, och bland annat övervägt om det finns belägg för systematiska avvikelser som givit upphov till risk för väsentliga felaktigheter till följd av oegentligheter.

Vi anpassade vår revision för utföra en ändamålsenlig granskning i syfte att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet, med hänsyn tagen till koncernens struktur, redovisningsprocesser och kontroller samt den bransch i vilken koncernen verkar.

Väsentlighet

Revisionens omfattning och inriktning påverkades av vår bedömning av väsentlighet. En revision utformas för att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida de finansiella rapporterna innehåller några väsentliga felaktigheter. Felaktigheter kan uppstå till följd av oegentligheter eller fel. De betraktas som väsentliga om enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användarna fattar med grund i de finansiella rapporterna.

Baserat på professionellt omdöme fastställde vi vissa kvantitativa väsentlighetstal, däribland för den finansiella rapportering som helhet. Med hjälp av dessa och kvalitativa överväganden fastställde vi revisionens inriktning och omfattning och våra granskningsåtgärders karaktär, tidpunkt och omfattning, samt att bedöma effekten av enskilda och sammantagna felaktigheter på de finansiella rapporterna som helhet.

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

Värdering av materiella anläggningstillgångar

Bokfört värde på koncernens produktionsanläggningar uppgår till 703 mkr. Av not 4, Viktiga uppskattningar och bedömningar framgår vidare vilka uppskattningar och bedömningar som koncernen gjort avseende värdet på dessa anläggningstillgångar. Under samma rubrik framgår att koncernen behöver bedöma om det finns indikation på nedskrivningsbehov och om sådana identifieras genomföra en nedskrivningsprövning. I not 15 beskrivs de nedskrivningsprövningar koncernen gjort avseende nämnda anläggningstillgångar. Vid bedömning av eventuellt nedskrivningsbehov har koncernen behövt bedöma ett antal faktorer där de mest väsentliga är vad som utgör kassaflödesgenererande enheter (dvs om en anläggning därmed ska värderas ensamt eller kollektivt med en eller flera andra anläggningar), kalkylräntan, framtida pris på biogas samt anläggningarnas driftskostnader.

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

Vi har granskat koncernens bedömning av om det finns indikationer på nedskrivningsbehov. Som framgår av not 15 har denna utmynnat i att nedskrivningstester på samtliga anläggningar. Vi har där granskat och utmanat koncernens antaganden avseende dessa värden. Vår granskning har visat att de mest väsentliga antagandena är rimliga och att dessa är tillfredställande belysta i årsredovisningen.

Värdering av koncession för rätt att debitera samhälleliga tjänster

Av not 2.18 framgår att koncernen genom sitt Sydkoreanska dotterföretag har en rättighet att debitera för samhälleliga tjänster kopplat till biogasanläggningen i Ulsan för vilken bokfört värde uppgår till 104 mkr. En sådan rättighet redovisas som en immateriell tillgång vilken avskrivs över nyttjandetiden. Av not 4, Viktiga uppskattningar och bedömningar framgår vidare vilka uppskattningar och bedömningar som koncernen gjort avseende värdet på dessa anläggningstillgångar. Under samma rubrik framgår att koncernen behöver bedöma om det finns indikation på nedskrivningsbehov och om sådana identifieras genomföra en nedskrivningsprövning. I not 14 beskrivs de nedskrivningsprövningar koncernen gjort avseende nämnda anläggningstillgångar. Vid bedömning av eventuellt nedskrivningsbehov har koncernen behövt bedöma ett antal faktorer där de mest väsentliga är ibland kalkylräntan, framtida pris på biogas samt anläggningens driftskostnader.

Vi har granskat koncernens bedömning av om det finns indikationer på nedskrivningsbehov. Som framgår av not 14 har denna utmynnat i att ett nedskrivningstest har upprättats avseende koncessionen för rätt att debitera samhälleliga tjänster för anläggningen i Ulsan (Korea). Vi har där granskat och utmanat koncernens antaganden avseende dessa värden. Vår granskning har visat att de mest väsentliga antagandena är rimliga och att dessa är tillfredställande belysta i årsredovisningen.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1-19. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen 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.

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen 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 och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsnämndens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/rn/show_document/documents/rev_dok/revisors_ansvar.pdf. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) för år 2016 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 moderbolaget och koncernen 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 och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens 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 och koncernens 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 den verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget
- 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.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsnämndens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/rn/showdocument/documents/rev_dok/revisors_ansvar.pdf. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 20-21 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Vår granskning har skett enligt FARs uttalande RevU 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2-6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Stockholm den 21 mars 2017

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Leonard Daun

Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Karl Klintstedt

Auktoriserad revisor

Ordlista

Energibärare definieras som ett ämne eller en fysikalisk process som används för att lagra eller transportera energi, exempel är el, vätgas, etanol, bensin och metan.

Energikälla definieras som en naturtillgång eller ett naturfenomen som kan omvandlas till energiformerna ljus, rörelse och värme. Man skiljer på lagrade (fossila) och flödande (förnybara) energikällor. Exempel på lagrade energikällor är olja, naturgas och stenkol medan biomassa, vattenkraft, vindkraft och solenergi är exempel på flödande (förnybara) energikällor.

Fordonsbränsle: Energibärare som används som drivmedel i fordon. Den i biogasprocessen producerade rågasen måste renas och uppgraderas till 97±1% metan för att få definieras och säljas som fordonsbränsle.

Förbehandling vid biogasproduktion: Organiskt material som ska rötas (brytas ned) i en biogasprocess behöver i vissa fall förbehandlas. Syftet med förbehandlingen är att öka materialets totala biogaspotential (dvs. den mängd biogas som kan utvinnas ur materialet) och/eller att öka hastigheten på nedbrytningen. Förbehandlingen kan vara termisk, kemisk eller mekanisk, kombinationer av en eller flera metoder kan också användas. Behandlingen öppnar upp/slår sönder komplexa organiska molekyler och gör då dessa mer tillgängliga för de nedbrytande mikroorganismerna.

Gasrening: Den producerade rågasen renas från vattenånga, svavelföreningar och partiklar. Gasen kan sedan förädlas ytterligare genom att metan och koldioxid separeras. Biogas som fordonsbränsle måste innehålla 97±1% metan.

Metan är en luktfri gas med ett högt energiinnehåll (~10 kWh per normalkubikmeter). Metan (CH_4) är den enklaste kolväteföreningen och består av en kolatom och fyra väteatomer.

Naturgas är en lagrad (fossil) gasblandning som består av metan till cirka 90 procent.

Normalkubikmeter i förhållande till liter: En normal-kubikmeter biogas uppgraderad till fordonsbränsle (97 % metan och 3 % CO_2) innehåller lika mycket energi som 1,1 liter bensin.

Organiskt avfall: Avfall från växter och djur.

Substrat: Organiskt material som rötas i en biogasprocess.

Rågas: Gas som bildas i en biogasprocess, rågasen innehåller främst metan och koldioxid men även svavelföreningar, vattenånga, partiklar mm.

Rötkammare: Gastät behållare för rötning av organiskt material.

Rötrest är den del av det organiska materialet/substratet som inte omvandlats till biogas utan kvarstår i fast/flytande form.

Växthusgaser är gaser som har förmåga att hålla kvar den IR-strålning som reflekteras från jorden i atmosfären (växthuseffekten). Växthuseffekten är nödvändig för livet på jorden (utan den hade jordens medeltemperatur varit runt -18 °C) men den förstärks nu genom att halterna växthusgaser i atmosfären ökar. Exempel på växthusgaser är koldioxid, metan, vattenånga och kväveoxider.