

ÅRSREDOVISNING 2020



Innehållsförteckning

3	Om Scandinavian Biogas	48	Förvaltningsberättelse
4	2020 i korthet	54	Koncernens rapport över totalresultat
6	VD har ordet	55	Koncernens finansiella ställning
8	Aktien och ägare	57	Koncernens rapport över förändringar i eget kapital
10	Strategi och affärsmodell	58	Koncernens rapport över kassaflöden
15	Marknad och drivkrafter	59	Moderbolagets resultaträkning
20	Kostnadseffektiva och storskaliga biogasanläggningar	60	Moderbolagets balansräkning
21	Sverige	62	Moderbolagets förändringar i eget kapital
24	Norge	63	Moderbolagets kassaflödesanalys
25	Korea	64	Noter
27	Vårt hållbarhetsarbete	85	Revisionsberättelse
29	Vi bidrar till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle	87	Om hållbarhetsredovisningen
32	Miljö	90	Ordlista
36	Ansvarsfull verksamhet	91	GRI-index
38	Trygg och säker arbetsplats med engagerade medarbetare	93	Aktieägarinformation och investerarrelationer
40	Bolagsstyrningsrapport		
43	Styrelse		
45	Ledningsgrupp		
46	Styrelsens rapport om intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen		

Om Scandinavian Biogas

Scandinavian Biogas är en av Nordens största producenter av biogas. Vi stödjer övergången till ett fossilfritt samhälle genom att omvandla framför allt lokalt organiskt avfall till förnybar energi i form av biogas och biogödsel. Scandinavian Biogas hjälper kunder och samarbetspartners med det vi är bäst på – att utforma och driva biogasanläggningar med hög resurs- och energieffektivitet.

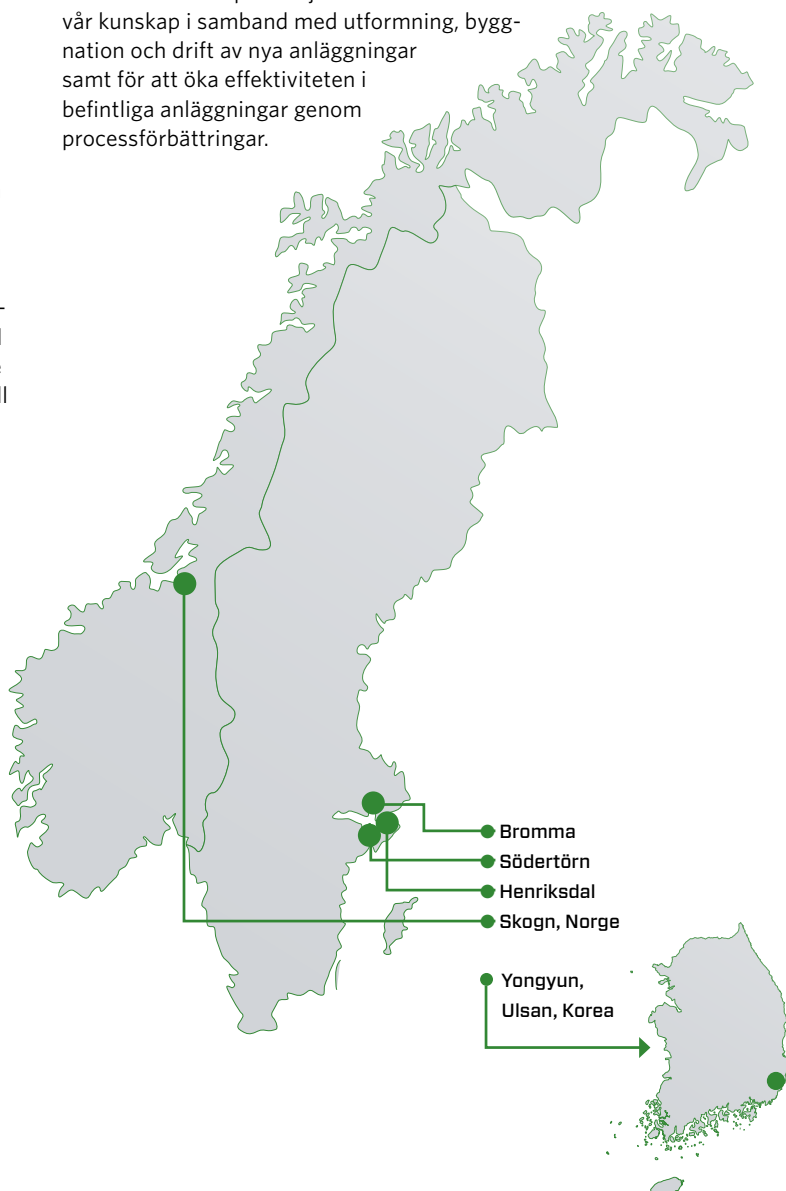
Scandinavian Biogas grundades 2005 och marknadsför idag förnybar energi baserad på både komprimerad (CBG) och flytande (LBG) biogas och flera därtill relaterade tjänster. Vi är en nordisk organisation med dotterbolag i Sverige, Norge och Korea. Norden betraktas som hemmamarknad.

Med världsledande kunskap om hur biogasanläggningar bör utformas och drivas för att optimera produktionen av biogas och biogödsel är vi ledande inom storskalig biogasproduktion i Norden och Korea. Sedan december 2020 är vi noterade på Nasdaq First North Premier Growth Market med den första mörkgröna aktien. Scandinavian Biogas är det första bolaget att erhålla en 100 procentig "Dark Green Shading"-rating, den högsta möjliga bedömningen från CICERO Shades of Green AS, för samtliga intäkter och investeringar.

En bärande del av Scandinavian Biogas strategiska inriktning är att utveckla metoder och tjänster för allt effektivare biogas- och biogödselproduktion från såväl etablerade som nya avfallstyper. De huvudsakliga råvarorna är i dagsläget slam från avloppsvatten, matavfall, avfall från laxodlingar och restprodukter från industriella processer. Vårt forsknings- och utvecklingsarbete med nya och mer effektiva metoder har resulterat i att biogasproduktion kan utföras långt mer kostnads- och resurseffektivt än tidigare, och vi arbetar kontinuerligt med att utveckla och förbättra rötningsprocessen vid framställningen av biogas från biomassa. Vi har även ledande expertis inom reningsprocesser för uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet, samt inom flytandegöring av biogas.

Våra huvudsakliga produkter är biogas som används vid framställning av värme, uppgraderad och flytande biogas som används som drivmedel, och biogödsel som kan ersätta konstgödsel. Fokus ligger på marknaderna i Norden. Under 2020 förvärvades Ekdalens Biotransporter, som ett led i Scandinavian Biogas strategi att nå ökad integration i hela värdekedjan. Med ett omfattande erbjudande inom transportservice är Ekdalens Biotransporter en stark logistikpartner till hela biogasindustrin.

I nära samarbete med partners och kunder arbetar vi även med att identifiera tillväxtprojekt utanför hemmamarknaden i Norden. Dessa projekt kan exempelvis omfatta värdeskapande tjänster där vi bidrar med vår kunskap i samband med utformning, byggnation och drift av nya anläggningar samt för att öka effektiviteten i befintliga anläggningar genom processförbättringar.



2020 i korthet

FEB

Återbetalning av obligationslånen

I det första kvartalet återbetalades bolagets utestående obligationslån 2016/2020 om 230 MSEK. Återbetalningen gjordes med en privat kreditfacilitet som uppgick till totalt 200 MSEK. Kreditfaciliteten hade en löptid upp till 24 månader.

MAR

Positiv start på året för Skogn och Södertörn

Den positiva trenden för biogasproduktionen på anläggningarna i Skogn och Södertörn från slutet av 2019 fortsatte under första kvartalet 2020. Produktionstakten var hög i samtliga anläggningar vilket bidrog till en markant förbättrad operativ lönsamhet.

JUL

Dom i Korea

I juli erhöles domen i Korea avseende tvisten med Ulsan City om en uppgraderingsanläggning. Då den ursprungliga domen fastställdes innebar utfallet en negativ effekt på koncernens resultat.

Grönt ramverk etableras

I september etablerades ett grönt ramverk för skuldfinansiering, som ett led i bolagets finansiella hållbarhetsarbete. Det gröna ramverket skapades i linje med Green Loan Principles samt Green Bond Principles framtagna av ICMA (International Capital Market Association) och utvärderas av en oberoende tredje part, CICERO Shades of Green.

SEP

Avtal med OrangeGas

I november signerades ett avtal med OrangeGas avseende drift och utveckling av gastankstationen i Bromma. Den gas som säljs på stationen kommer att vara ren biogas som produceras i det intelligande reningsverket av Stockholm Vatten och Avfall och Scandinavian Biogas i samarbete

Refinansierat lån

I september återbetalades bolagets kreditfacilitet om 200 MSEK. Återbetalningen gjordes med en ny kreditfacilitet inom ramverket grön finansiering, med en löptid på 18 månader. Bolagets finansieringskostnader reducerades markant med det nya lånet.

NOV

Förvärv av Ekdalens Biotransporter

I december slutfördes förvärvet av Ekdalens Biotransporter AB, en marknadsledande aktör inom transporter av organiska material till och från biogasanläggningar i södra Sverige. Förvärvet är ett led i Scandinavian Biogas strategi att nå ökad integration i hela värdekedjan och kunna erbjuda omfattande transportservice till hela biogasindustrin.

TrønderEnergi största aktieägare

I november blev det norska energibolaget TrønderEnergi största aktieägare i Scandinavian Biogas. I december blev Scandinavian Biogas ägare till 100 procent av aktierna i sitt norska dotterbolag, Biokraft Holding AS.

DEC

Första handelsdag på Nasdaq i Stockholm

Den 16 december firades första dagen för handel av bolagets mörkgröna aktier på Nasdaq First North Premier Growth Market.

Utökad investerarbas vid placering av mörkgröna aktier

I samband med en placering om 586 MSEK (varav 350 MSEK i nyemission) av mörkgröna aktier till kvalificerade svenska och internationella investerare i december utökades investerarbasen med bland annat Länsförsäkringar Fondförvaltning, Handelsbanken Hållbar Energi och Skandia Sverige Hållbar.

Sammanfattning av 2020

Koncernens försäljning
av biogas¹

354
GWh (369)

Koncernens hantering av orga-
niskt avfall och restprodukter

273 287
ton

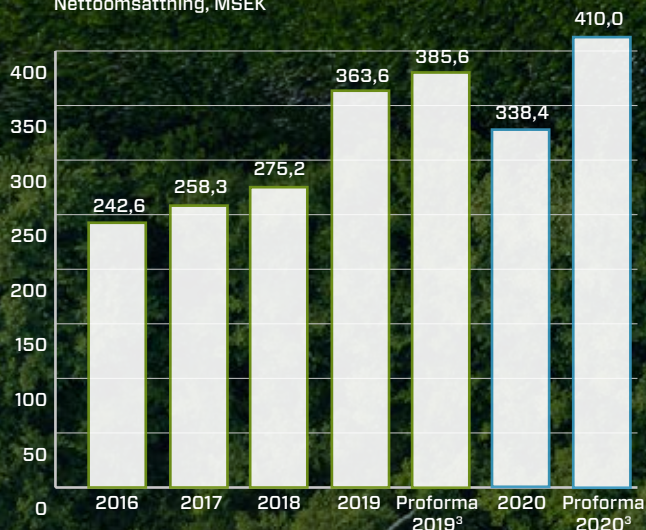
Koncernens
nettoomsättning

338
MSEK (364)

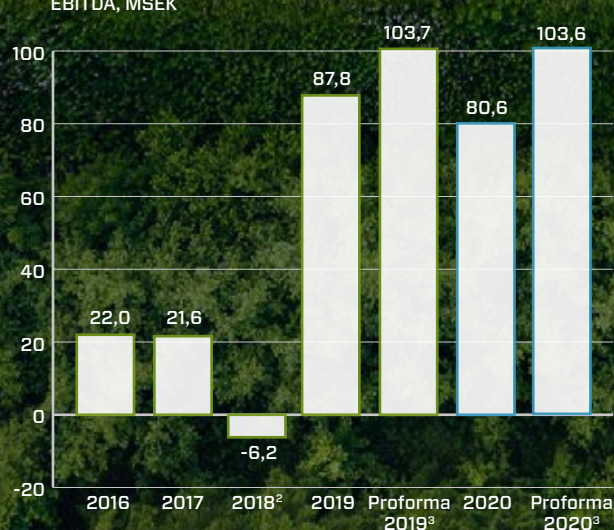
Koncernens
utsläppsminskning

87 327
ton CO₂eq

Nettoomsättning, MSEK



EBITDA, MSEK



Scandinavian Biogas Fuels International AB

Koncernen, MSEK	2020	2019	Proforma 2020 ³	Proforma 2019 ³	2018	2017	2016
Nettoomsättning	338,4	363,6	385,6	410,0	275,2	258,4	242,6
EBITDA	80,6	87,8	103,6	103,7	-6,2	21,6	22,0
EBITDA %	19,8%	21,6%	22,8%	22,9%	-2,3%	8,4%	9,1%
Operativ EBITDA	70,3	75,8	93,3	91,6	15,6	35,2	22,0
Operativ EBITDA %	19,1%	19,2%	22,4%	20,7%	5,3%	12,9%	8,8%
EBIT	-6,1	-1,9	12,4	9,0	-71,8	-42,2	-24,6
EBIT, %	-1,8%	-0,5%	3,2%	2,2%	-26,1%	-16,3%	-10,1%
Resultat per aktie (SEK) ⁴	-2,07	-3,32			-10,26	-7,01	-5,29
Balansomslutning	1 539,5	1 294,1			1 234,8	1 161,2	1 026,6
Soliditet, %	33,9%	17,7%			10,7%	19,7%	22,0%

För definitioner se not 38.

¹ Försäljning av biogas inkluderar CBG, LBG, rå biogas samt i mindre utsträckning CNG.

² Under 2018 hade koncernen kostnader av engångskaraktär för tvister och straffavgift motsvarande 21,8 (13,6) MSEK som minskade EBITDA. Affärsområde Norges EBITDA var -14,8 MSEK för 2018 (-7,7 MSEK) då anläggningen i Skogn driftsattes först i juni 2018.

³ Proforma för 2019 och 2020 inkluderar antagande att Ekdalens verksamhet var helägt dotterbolag hela 2019 samt 2020.

⁴ Antal aktier för perioderna 2016-2019 har dividerats med 10 för att få jämförbar data i och med den sammanslagning av aktier som skedde under hösten 2020 då 10 aktier slogs samman till 1.

VD har ordet

På en grön resa

Under 2020 bör noterades Scandinavian Biogas på Nasdaq First North Premier Growth Market med den första mörkgröna aktien. Med en fördelaktig finansiering inom vårt gröna ramverk säkrades tillväxtinvesteringar som möjliggör en fortsatt positiv utveckling av koncernen. Samtidigt har biogasmarknaden utvecklats positivt med ett fortsatt paradigmskifte mot flytande biogas, LBG.

Scandinavian Biogas har de senaste åren haft en positiv utveckling och är väl positionerat för att möta en växande marknad som marknadsledande producent av biogas i Norden. Vi har en ambitiös tillväxtstrategi och fokus på att fortsätta bidra till en hållbar utveckling.

Vi stödjer övergången till ett fossilfritt samhälle genom att omvandla lokalt organiskt avfall till förnybar energi i form av biogas och biogödsel, samtidigt som nettoutsläppen till atmosfären är noll. Scandinavian Biogas producerar förnybar energi från i stort sett alla typer av organiskt material och våra processer tillhör de mest effektiva i världen. Därmed sluter Scandinavian Biogas ett kretslopp, är en del av den cirkulära ekonomin och bidrar till ett hållbart samhälle. Biogas är på så sätt ur ett helhetsperspektiv det mest miljövänliga fordonsbränslet.

Ett positivt och händelserikt år

2020 var ett positivt och händelserikt år för Scandinavian Biogas. När omvärlden drabbades av COVID-19, stod Scandinavian Biogas stadigt och tog flera viktiga kliv framåt.

Operativt började året bra med en hög produktionstakt i samtliga anläggningar. I andra kvartalet påverkade COVID-19 våra kunder, och därmed även oss, om än begränsat. Rågasproduktionen på våra anläggningar i Stockholm var något lägre då Stockholm Vattnen och Avfall hade mindre avfallsströmmar, bland annat som en följd av att matavfallet från restauranger inte hade samma volym som tidigare. Under tredje kvartalet säkerställde vi en förbättring både avseende lönsamhet och kassaflödet.

För helåret visade koncernen en fortsatt stabil lönsamhet, med en EBITDA på 80,6 (87,8) MSEK och en EBITDA-marginal på 19,8 (21,6) procent. Framöver förväntas lönsamheten förbättras då efterfrågan på flytande biogas (LBG) ökar och andelen LBG-leveranser ökar som följd. Vi förväntar oss dessutom en högre avkastning på kommande investeringar och att de fasta kostnaderna inte ökar i samma takt som omsättningen.

Produktionsmässigt hade anläggningen i Skogn i Norge en stark inledning på året. Underhållsåtgärder för att utveckla flytandegöringsfunktionen i samarbete med teknologileverantören påverkade under fjärde kvartalet de producerade LBG-volymer negativt. Anläggningen nådde återigen sin fulla kapacitet i början av februari 2021.

Ulsan i Korea var under året vår stabilaste anläggning och fortsatte att prestera på hög nivå. Den rättsliga tvisten i Korea med Ulsan City fick ett negativt utslag, ett beslut som inte går att överklaga. Vi är naturligtvis besvikna över utfallet men lägger vårt fulla fokus på att bedriva en fortsatt högt presterande verksamhet i Korea.

Grönt ramverk "Dark Green"

Under 2020 tog vi flera viktiga steg för att också säkerställa en grön finansiering av bolagets fortsatta utveckling och investeringar.

Vi återbetalade det utestående obligationslånet om 230 MSEK, vilket ersattes av en privat kreditfacilitet. Återbetalningen av denna senare under året gjordes inom vårt nyetablerade ramverk grön finansiering. Vår "Dark Green" rating i kombination med en framgångsrik verksamhet bidrog till att den nya finansieringslösningen markant reducerade bolagets finansieringskostnader.

I slutet av året bör noterades bolaget på Nasdaq First North Premier Growth Market med den första mörkgröna aktien. Inför noteringen utökade vi det gröna ramverket för att även omfatta aktier. Vi genomförde en framgångsrik placering om 586 MSEK (varav 350 MSEK i nyemission) av mörkgröna aktier till kvalificerade svenska och internationella investerare. Transaktionen blev kraftigt övertecknad och vi breddade investerarbasen med välkända institutioner som Länsförsäkringar Fondförvaltning, Handelsbanken Hållbar Energi och Skandia Sverige Hållbar.

På så sätt har finansieringen av koncernens tillväxtplan med eget kapital säkerställts vilket möjliggör en fortsatt positiv utveckling av koncernen. Samtidigt fortsätter biogasmarknaden att växa och politiska beslut tyder på en positiv långsiktig utveckling.

Fortsatt produktionsstöd för 2021

Under 2020 såg vi flera viktiga politiska steg kring biogasens framtid. Ett positivt besked var att regeringen i höstbudgeten fortsätter med produktionsstödet för 2021 med 200 MSEK. Samtidigt har regeringen bekräftat att de förbereder för ett långsiktigt produktionsstödsystem enligt biogasutredningen som presenterades i slutet av 2019. Ett sådant beslut skulle ha stor påverkan på Scandinavian Biogas verksamhet, samt för förutsättningarna för svensk biogasindustri. Gasbranschen har även överlämnat sin klimatfärdplan till Sveriges regering med slutsatsen att produktionen av biogas i Sverige kan mer än femfaldigas till år 2030 om ett fungerande stödsystem kommer på plats snarast.

EU-kommissionen godkände Sveriges ansökan om statsstöds-godkännande för skattebefrielse för biogas. Ett viktigt godkännande som är giltigt i tio år. Det finns även positiva indikationer på politiska framsteg i Norge där Stortinget har begärt att en bedömning ska göras av en samordning av marknadsinstrumenten i de nordiska länderna.

Det är viktigt att produktionen av förnybara bränslen kan växa så att Sverige kan klara av att nå målet om en fossilfri fordonsflotta till 2030 utan att behöva importera stora delar. En snabb omställning är också nödvändig för att kunna möta klimatkraven.

” Vi stödjer övergången till ett fossilfritt samhälle genom att omvandla lokalt organiskt avfall till förnybar energi i form av biogas och biogödsel, samtidigt som nettoutsläppen till atmosfären är noll.

Biogasmarknaden i Skandinavien har vuxit kraftigt de senaste tio åren – men vi är fortfarande bara i början av en storskalig och industriell utveckling. Den globala energimarknaden håller på att förändras i grunden och behovet av förnybar energi ökar konstant.

Paradigmskifte mot flytande biogas

Vi ser att marknaden går mer och mer mot LBG, med en växande efterfrågan från tung transport och sjöfart. LBG lämpar sig särskilt väl för rederier som vill minska sitt klimatavtryck. Allt fler rederier är på gång att övergå till gas som bränsle, inte minst på grund av skärpta krav på svavelutsläpp. Även Scania, Volvo och andra europeiska lastbilsleverantörer har lastbilsmodeller som använder gas som energikälla.

En av fördelarna med LBG är att den kan transporteras på längre sträckor, vilket även öppnar upp möjligheter på den europeiska marknaden. Produktion och efterfrågan av LBG växer snabbt i Europa. År 2030 förväntas LNG-fordonsflottan behöva ungefär 100 TWh bränsle, varav 40 procent från LBG, enligt biogasorganisationen NGVA Europe. De förväntar sig då att 280 000 lastbilar drivs på LNG, vilket kommer motsvara minst 25 procent av marknaden. Flytande biogas är ett av de mest effektiva sätten att minska koldioxidutsläppen och eftersom tekniken redan finns kan detta skifte påbörjas redan nu.

Vi har flera indikationer på ett ökat intresse för LBG från aktörer i Europa. Den europeiska marknaden är en viktig del av Scandinavian Biogas strategi att utöka leveranserna av flytande biogas och svara på en växande marknad.

Förvärv av Ekdalens Biotransporter

I november utökade vi vår verksamhet och kompletterade värdekedjan uppströms genom att förvärva Ekdalens Biotransporter. Det är en marknadsledande aktör inom transporter av organiska material till och från biogasanläggningar i södra Sverige. Förvärvet ska ses som en del av vår strategi att nå ökad integration i hela biogasens värdekedja och därtill kunna erbjuda en omfattande transportservice också till andra aktörer i biogasindustrin. Vi säkrar en bättre insyn på substratmarknaden och specifik kunskap för storskaliga industriella processer, vilket är viktigt när biogasmarknaden växer.

Investeringsprojekt

Vi har under hela året fortsatt med förberedelserna för planerade tillväxtmöjligheter, med fokus på investeringarna i Stockholm LBG och Skogn II. Vår säkrade finansiering med eget kapital ger oss förutsättningar att påbörja samtliga fyra planerade investeringsprojekt på totalt cirka 1,1 miljarder SEK de kommande åren.

Våra prioriterade projekt är förutom Stockholm LBG och Skogn II även Skogn III och Mönsterås. Projekten har alla ett tydligt fokus på LBG, transport och avfall, och beräknas mer än fördubbla

vår kapacitet vid utgången av 2024.

En del i att fördubbla produktionskapaciteten vid vår anläggning Skogn i Norge är vårt unika samarbete med den industriella aktören Norske Skog. En av råvarorna vid framställningen av biogas är processvatten från deras pappers- och massaindustri i Skogn. Samarbetet är ett exempel på hur vi aktivt stödjer FNs globala mål, i detta fall mål nummer 9 Hållbar industri, innovationer och infrastruktur.

En del av den cirkulära ekonomin

Vi bidrar till flera av de globala miljömålen och det nationella målet om en fossilfri fordonsflotta, avfallshantering och återföring av näring till jordbruket. Hållbarhet är en integrerad del i vår affärsmodell och verksamhet, då vi arbetat med resurseffektiv biogasproduktion i 15 år. Genom klimatsmarta och hållbara produkter är bolaget en del av den cirkulära ekonomin.

Under året har vi genomfört en ny väsentlighetsanalys och vårt fokus inom hållbarhet har koncentrerats till åtta frågor. Stora delar av den hållbarhetsdata som vi redovisar från och med 2020 omfattar för första gången också Norge och Korea.

Hälsa och säkerhet är en fortsatt viktig hållbarhetsfråga, inte minst under detta år då vi arbetat hårt för att skapa en trygg arbetsmiljö, skydda våra medarbetare och minska risken för smittspridning.

En ny början och en positiv framtid

Slutligen ser jag det gångna året som en ny början med många möjligheter för en positiv framtid – för Scandinavian Biogas, för klimatet och miljön. Jag vill tacka alla medarbetare som gjort enastående insatser och möjliggjort att vi har kunnat göra de framsteg som vi planerat trots ett annorlunda år. Jag vill även tacka kunder, samarbetspartners och ägare, samt särskilt välkomna våra nya ägare.

Nu arbetar vi för att nå koncernens målsättningar 2024 vilka vi har goda förutsättningar för:

- En produktionskapacitet av biogas motsvarande 700 GWh
- Rörelseintäkter om minst 750 MSEK
- En operativ EBITDA-marginal om minst 30%
- En soliditet om minst 25% löpande

Den långsiktiga målsättningen är att med Scandinavian Biogas samlade kunskap och erfarenhet säkerställa tillväxt av biogasleverans och biogasanvändning. På så sätt kan vi bidra till att Sverige uppnår klimatmålen. Framtiden är ljus.



Stockholm, mars 2021

Matti Vikkula

Verkställande direktör och koncernchef

Aktien och ägare

Scandinavian Biogas aktie är sedan den 16 december 2020 noterad på Nasdaq First North Premier Growth Market.

Scandinavian Biogas börsvärde uppgick den 31 december 2020 till cirka 1 325 MSEK. Antal aktieägare vid årets utgång var cirka 1 172. Totalt antal aktier och röster i Scandinavian Biogas uppgick den 31 december 2020 till 30 533 852.

Kursutveckling och handel

Under perioden 16 december – 30 december 2020 omsattes på Nasdaq Stockholm cirka 3,7 miljoner aktier i Scandinavian Biogas, motsvarande ett värde om cirka 142,3 MSEK. Dagsomsättningen för Scandinavian Biogas uppgick i genomsnitt till 410 487 aktier och genomsnittspriset uppgick till 38,5 SEK.

Under 2020 ökade kursen för Scandinavian Biogas med 15,7% procent, från 37,5 SEK till 43,4 SEK. Högst betalkurs under 2020 var 57,5 SEK den 28 december och lägst betalkurs var 34,65 SEK på noteringsdagen den 16 december 2020. Aktiekursen den 30 december 2020 uppgick till 43,40 SEK (senast betalt). Marknadsvärdet på samtliga aktier i bolaget uppgick till 1 325 MSEK den 30 december 2020.

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ)

Handelsplats	Nasdaq Nordic
Aktienamn	Scandinavian Biogas Fuels Int
Kortnamn (ticker)	BIOGAS
ISIN-kod	SE001542896
Segment	Premier
Sektor	Energy
Valuta	SEK
Totalt antal utestående aktier	30 533 852
Totalt antal aktier noterade på Nasdaq Stockholm	30 533 852
Stängningskurs, 30 dec 2020	43,40 SEK
Marknadsvärde 30 dec 2020	1 325 MSEK
Certified Adviser	Erik Penser Bank AB

Den första mörkgröna aktien

Scandinavian Biogas är det första bolaget att erhålla en 100 procentig "Dark Green Shading"-rating, den högsta möjliga bedömningen från CICERO Shades of Green AS ("CICERO"), för samtliga sina intäkter och investeringar. Det innebär att Scandinavian Biogas är den första mörkgröna aktien att noteras på Nasdaq Nordic.

Grönt ramverk med den oberoende ratingen "Dark Green"

Scandinavian Biogas etablerade i september 2020 ett grönt ramverk för framtida skuldfinansiering som ett led i sitt finansiella hållbarhetsarbete. Ramverket skapades i linje med Green Loan Principles samt Green Bond Principles framtagna av ICMA (International Capital Market Association). Ramverket som utvärderades av den oberoende tredje parten, CICERO, erhöll en "Dark Green" rating, inklusive relaterade styrdokument och rapporteringsstandarder.

Inför noteringen på Nasdaq First North Premier Growth Market utökades det gröna ramverket för att även omfatta aktier. Med denna etablering vill bolaget visa hur det avser att använda likvid från framtida finansiering till gröna ändamål och på så sätt bidra till en grönare energiomställning i samhället. Ramverket för gröna aktier ger investerare en djupare insyn i bolags hållbarhetsarbete samt en möjlighet att kunna granska och jämföra bolags hållbara prestationer. Cicero har bedömt att Scandinavian Biogas verksamhet sannolikt kommer att vara i enlighet med EU:s taxonomi för hållbara ekonomiska aktiviteter.

Aktiekapital och kapitalstruktur

Scandinavian Biogas aktiekapital den 31 december 2020 uppgick till 61 067 704 SEK. Det totala antalet aktier var 30 533 852. Kvotvärdet per aktie är 2 SEK. Bolaget äger inga egna aktier.

Scandinavian Biogas genomförde den 14 december 2020, inför noteringen på Nasdaq First North Premier Growth Market, en riktad nyemission av 9 333 334 nya aktier i bolaget. Emissionskursen var 37,5 kr. Den 30 november 2020 genomförde bolaget en sammanläggning av aktier 1:10, varvid 10 aktier sammanlades till en (1) aktie.

Utöver ovan angivna emission genomfördes följande emissioner:

- December: emission före sammanslagning av aktier om 30 miljoner aktier i samband med TrønderEnergis konvertering av aktier i Biokraft Holding AS.
- December: kvittningsemission i samband med TrønderEnergis konvertering av aktier i Biokraft Holding AS. Totalt 7 132 720 aktier (före sammanslagning av aktier).
- December: emission av aktier i samband med konvertering av företagsledningens aktier i Biokraft Holding AS. Totalt 210 546 aktier.
- December: kvittningsemission i samband med företagsledningens aktier i Biokraft Holding AS. Totalt 6 560 aktier.

Scandinavian Biogas största aktieägare per 31 december 2020

TrønderEnergi AS	12,2%
Bengtssons Tidning AB	11,9%
Ilija Batljan Invest AB	8,7%
Northern Trust	7,1%
Länsförsäkringar Småbolag	5,2%
Handelsbanken Hållbar Energi	3,7%
Apriori AB	3,1%
Skandia Hållbar Energi	2,6%
BNP Paribas Luxemburg	2,1%
UBS Switzerland	1,9%
Övriga	41,5%
Totalt	100,0%

Kursutveckling 16 december 2020 - 16 mars 2021 SEK



Förändring av aktiekapital och antal aktier under 2020

Registreringsdatum	Händelse	Förändring, antal aktier	Förändring, aktiekapital, SEK	Totalt antal aktier	Totalt aktiekapital, SEK	Kvotvärde per aktie
2020	Aktieemission	30 000 000	6 000 000	198 256 960	39 651 393	0,2
2020	Aktieemission	7 132 720	1 426 544	205 389 680	41 077 937	0,2
2020	Omvänd split	-184 850 712	-	20 538 968	41 077 937	2,0
2020	Aktieemission	210 546	421 092	20 749 514	41 499 029	2,0
2020	Aktieemission	6 560	13 120	20 756 074	41 512 149	2,0
2020	Aktieemission	9 333 334	18 666 669	30 089 408	60 178 818	2,0
2020	Aktieemission	444 444	888 888	30 533 852	61 067 704	2,0



Scandinavian Biogas mission är att bidra till att förverkliga samhällets målsättning om en omställning till förnybar energi.

Strategi och affärsmodell

Scandinavian Biogas bidrar genom sin verksamhet till en hållbar övergång från fossil till förnybar energi. Utgångspunkten i bolagets strategi är att utnyttja både det unika ingenjörskunnandet och de djupa kunskaperna inom mikrobiologi som finns inom koncernen till att utöka produktion och försäljning av biogas i Sverige och internationellt. Scandinavian Biogas har en ambitiös tillväxtstrategi för att kunna dra nytta av de möjligheter som finns på de marknader där bolaget verkar.

Det är Scandinavian Biogas målsättning att vara ledande inom storskalig framställning av biogas och biogödsel. Bolaget har idag en ledande ställning inom förnybar energi och framställningen av biogas i Norden. Scandinavian Biogas verkar för att användningen av biogas som en del i energimixen ska utökas. Den nordiska sektorn för tunga vägtransporter är det viktigaste området för bolagets tillväxtambitioner i nuläget, men

biogasmarknaden förväntas också växa inom sjötransporter och tung industri. Samtidigt har efterfrågan på flytande biogas (LBG) stadigt ökat under de senaste åren, och utbudet av biogasdrivna fordon har blivit större. Detta påverkar marknaden för komprimerad biogas (CBG), som framöver förväntas gå från att vara lokal till att bli regional eller landsomfattande.

Affärsidé

Vår affärsidé är att vara ledande i arbetet med att utforma, förvalta och driva biogasanläggningar.

Vision - hur värde genereras till aktieägarna

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

Operativa mål 2024

Scandinavian Biogas ska ha en produktionskapacitet av biogas motsvarande 700 GWh år 2024.

Finansiella mål 2024

- Rörelseintäkter om minst 750 MSEK
- Operativ EBITDA-marginal minst 30 procent
- Soliditet minst 25 procent löpande

Hållbar och lönsam tillväxt

Scandinavian Biogas övergripande strategiska ambition är att utnyttja sin nuvarande marknadsposition, expertis inom biogasproduktion genom den egna processtekniken HOLD Technology™ och tidigare erfarenheter från avancerad projektutveckling. Bolaget har antagit en ambitiös tillväxtstrategi för att göra det möjligt att dra nytta av de gynnsamma villkoren för marknaden. Den strategiska tillväxtplanen baseras på i huvudsak fyra områden.

Utökad produktion

Att bygga ut produktionskapaciteten är en viktig aspekt av Scandinavian Biogas tillväxtstrategi. Det fortlöpande arbetet med att utöka kapaciteten bedrivs på flera plan. Nya investeringsmöjligheter undersöks kontinuerligt, alltifrån utformningen av nya anläggningar och att överta biogasanläggningar från tredje part till att bygga ut de egna, befintliga anläggningarna. Bolagets HOLD Technology™ kommer att vidareutvecklas och utnyttjas i större utsträckning för att förbättra användningen av kapaciteten i befintliga anläggningar.

Utvecklingstrenden inom biogasproduktion är att allt större anläggningar byggs. Scandinavian Biogas strategi är att fokusera på anläggningar med en årlig kapacitet på över 80 (CBG) eller 120 (LBG) GWh. De senaste åren har en viktig del av strategin därtill varit att befästa en stark position i Stockholmsområdet. Ett led i förverkligandet av denna strategi är det avtal som bolaget tidigare har ingått med Stockholm Vatten och Avfall, vilket säkrar verksamheterna vid Henriksdal och Bromma under en lång tid framöver.

För att ytterligare främja tillväxtstrategin ska bolaget bygga vidare på sin tidigare erfarenhet från avancerad projektutveckling och stärka positionen som en av de ledande leverantörerna av biogas. Scandinavian Biogas har identifierat flera konkreta expansionsprojekt för att utöka produktionskapaciteten i både befintliga och nya anläggningar.

Utnyttja HOLD Technology™ och bolagets unika kompetens

HOLD Technology™, Scandinavian Biogas egenutvecklade processteknologi för biogasproduktion, utgör kärnan i bolagets verksamhet. Med HOLD Technology™ erhålls en stabil process som kan klara mycket höga belastningar, vilket i sin tur ger en optimal kostnads- och resurseffektiv produktion.

Mer än tio års forskning och utveckling, i kombination med djupgående erfarenhet från det praktiska arbetet med biogasframställning, har resulterat i att Scandinavian Biogas kunskap om hur biogasanläggningar bör utformas och drivas på bästa sätt idag är världsledande. Bolagets anläggning i Korea och anläggningen på Södertörn är goda exempel på teknikens applikation. Med en optimerad rötkammarkapacitet erhålls hög produktion och minimalt med rötrest. Med hänsyn till bolagets omfattande och världsledande kunskap om storskaliga industriella processer på biogasområdet är Scandinavian Biogas väl positionerat att omhänderta tillväxt på marknaden för resurs- och energiåtervinning.

Det pågår även ett viktigt arbete med att hitta nya substratkällor. Koncernen har inom ramen för sina insatser för forskning och utveckling utvärderat lämpligheten hos över 400 organiska material. Potentiellt intressanta substrat har identifierats och används redan inom bland annat pappers- och massaindustrin.

➡ Läs mer om HOLD Technology™ på sidan 14.

Öka kapacitet för framställning av LBG

Scandinavian Biogas ska öka sin kapacitet för framställning av LBG ytterligare. Det kommer att ge bolaget större tillgång till nationella, nordiska och även europeiska gasmarknader. Investeringen i och driftsättningen av anläggningen i norska Skogn var ett led i denna strategiska inriktning. I och med den säkrade finansieringen med eget kapital under 2020 kan investeringar i fyra prioriterade projekt – Stockholm LBG, Skogn II, Skogn III och Mönsterås – påbörjas. Vid utgången av 2024 förväntas bolaget därmed ha en produktionskapacitet på minst 700 GWh.

Eftersom efterfrågan växer på biogas i allmänhet och LBG i synnerhet, drivet av övergången till gas som bränsle för tunga fordon och sjöfart, har bolaget identifierat behovet att öka sin kapacitet av LBG. Fördelen med LBG är därtill att den är lätt att transportera längre sträckor, vilket ger bolaget goda möjligheter att adressera den europeiska gasmarknaden.

Vidareutvecklade samarbeten

Scandinavian Biogas har skapat förtroendefulla och attraktiva relationer med flera lokala och regionala aktörer med utgångspunkt i sin marknadsledande kunskap om biogasframställning. Ett viktigt exempel är det långsiktiga avtalet med Stockholm Vatten och Avfall för uppgradering av rågas till biogas av drivmedelskvalitet vid Henriksdals avloppsreningsverk i Stockholm.

Scandinavian Biogas ska fortsätta säkra och stärka varaktiga strategiska partnerskap i hela värdekedjan, med såväl leverantörer av substrat som kunder för värdefulla biprodukter. De tillväxtprojekt som bolaget håller på att utveckla ska även genomföras i nära samarbete med partners och kunder. Samarbetet med den industriella partnern Norske Skog vid anläggningen i Skogn är ett sådant exempel.

I slutet av 2020 utökades verksamheten genom förvärvet av Ekdalens Biotransporter, en marknadsledande aktör inom transporter av organiska material till och från biogasanläggningar i södra Sverige. Förvärvet ska ses som en del av strategin att nå ökad integration i hela biogasens värdekedja och därtill kunna erbjuda en omfattande transportservice till hela biogasindustrin.

Vid bedömningen av potentiella tillväxtprojekt använder bolaget sin väletablerade process för projektutveckling. Där ingår alltifrån en noggrann utvärdering av projektets potential till uppförandet av en eventuell anläggning i enlighet med HOLD Technology™. Med denna process som grund kan Scandinavian Biogas erbjuda långsiktiga partnerskap, där bolaget till exempel utformar och driver externa partners anläggningar för biogasframställning.

Investeringar i förnybar energi

Scandinavian Biogas har de senaste åren gjort omfattande investeringar för att bidra till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle. Bolagets kärnaffär handlar om att producera förnybar energi i form av biogas. Ökad produktion, och därmed ökad tillväxt för bolaget, förutsätter investeringar, antingen i nya eller existerande anläggningar. Det gäller framför allt kapaciteten för att framställa flytande biogas (LBG). Exempel på detta är satsningen i norska Skogn, där vi genom investeringsprojekten Skogn II och III kommer att fördubbla kapaciteten fram till 2024.

Under 2020 uppgick de totala investeringarna till 58,7 MSEK. Fram till och med 2024 planerar Scandinavian Biogas att investera totalt cirka 1,1 miljarder SEK i de fyra prioriterade investeringsprojekten Stockholm LBG, Skogn II och Skogn III, vilka avser

utbyggnad och uppgradering av befintliga anläggningar samt Mönsterås som avser etablering av en helt ny anläggning. Samtliga projekt har ett tydligt fokus på LBG. Totalt förväntas projekten generera en årlig kapacitetsökning på cirka 260 GWh LBG när de är färdigställda.

Företagets nuvarande uppskattning av de investeringar, netto efter investeringsbidrag, som krävs för att slutföra projekten är cirka 800 MSEK. Scandinavian Biogas förväntar sig cirka 300 MSEK i investeringsbidrag varav cirka 200 MSEK redan har beviljats före utgången av 2020. Bolaget strävar efter en finansieringslösning som är en kombination av eget kassaflöde, ytterligare eget kapital och lånefinansiering. Finansieringen förväntas vara i linje med tidigare nivåer, dvs. 30 till 35 procent eget kapital och 65 till 70 procent ny lånefinansiering.

Översikt av planerade investeringar

Stockholm LBG	Skogn II	Skogn III	Mönsterås
~10 GWh	~35 GWh	~90 GWh	~125 GWh
Planerad utökad produktion	Planerad produktion	Planerad produktion	Planerad produktion
~125 GWh	LBG	LBG	LBG
Planerad LBG produktion			
LBG	NOK ~120m	SEK ~150m	SEK ~430m
Uppskattad nettoinvestering	Uppskattad nettoinvestering	Uppskattad nettoinvestering	Uppskattad nettoinvestering
- Betydande försäljningsavtal - Förhandlingar med teknikleverantörer - Råmaterial säkerställs främst med nuvarande avtal - Driftstart beräknad till 2022	- Obligatoriska tillstånd beviljade - Investeringsbidrag beviljat om NOK 49m - Utbyggnad av befintlig anläggning - Avtal med teknikleverantörer - Försäljningsavtal, ytterligare avtal är på gång - Driftstart beräknad till 2022	- Process för miljö tillstånd pågår - Genomförbarhetsstudie klar - Avtal med teknikleverantörer (som alternativ) - Avtal för råvaror och försäljning pågår - Driftstart beräknad till 2023	- Process för miljö tillstånd pågår - Starkt politiskt stöd - Beviljade bidrag från Klimatklivet och LBG Drive om SEK 108m respektive 37m - Majoritet av årligt substratkrav säkerställt genom medverkan av ägare/jordbrukare - Pågående förhandlingar med teknikleverantörer - Driftstart beräknad till 2023



Affärsmodell

Scandinavian Biogas har i huvudsak två affärsmodeller med utgångspunkt i sin världsledande HOLD Technology™. Styrkan ligger i bolagets kvalificerade ingenjörskunnande och kunskaper inom mikrobiologi som möjliggör utvecklandet av resurseffektiva och ekonomiska processer för många typer av substrat.

I enlighet med HOLD Technology™ innefattar processkoncepten hela kedjan, från att utforma biogasanläggningar till att omhänderta, förbehandla och röta organiskt material samt uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet. Effektiv drift av biogasanläggningar är kärnan i Scandinavian Biogas affärsmodell. Bolaget lägger även stor vikt vid att systematiskt förbättra och finjustera rötningsprocessen.

Scandinavian Biogas två affärsmodeller

Build-Own-Operate (BOO) fokuserar på att uppföra biogasanläggningar i enlighet med HOLD Technology™ och att driva dem på ett resurseffektivt sätt baserat på Scandinavian Biogas processkunnande.

Engineering and Operations (E&O) betonar Scandinavian Biogas tjänsteerbjudande i samband med att biogasanläggningar utformas och drivs i enlighet med HOLD Technology™.

Värdeskapande genom Scandinavian Biogas kvalificerade ingenjörskunnande och kunskaper om mikrobiologi

- Producera mer gas per kubikmeter röt-kammarvolym
- Tillföra kvalificerade kunskaper för en bred palett av olika substrat
- Kraftigt förkorta perioden från uppstart till full produktionskapacitet
- Uppnå en större stabilitet i röt-kammaren under rötningsprocessen
- Säkerställa högkvalitativ biogödsel
- Uppgradera gasen med mycket lågt metanläckage
- Uppnå kostnads- och resurseffektiv produktion
- Kontinuerligt öka produktionskapaciteten genom processförbättringar

HOLD Technology™

Ett av Scandinavian Biogas framgångskoncept är den egenutvecklade HOLD Technology™, en avancerad processteknologi som används för att optimera storskalig biogasproduktion. Metoden är en av de mest effektiva globalt sett och har använts i full skala vid bolagets anläggning i Ulsan, Korea, där produktionseffektiviteten har ökat med 3-5 gånger sedan bolaget tog över 2007. HOLD står för High Organic Load Digestion.

Metoden har utvecklats av bolagets forsknings- och processavdelning i nära samarbete med Linköpings universitet och bygger på tre hörnstenar:

- Den första hörnstenen handlar om hur en biogasanläggning bör utformas för att öka effektiviteten och reducera energiförbrukningen mellan leden, exempelvis från insamlingsplatsen för matavfall till rötkamrarna. Detta är själva hårdvaran i systemet och innefattar framför allt omrörning, men även rör, pumpar och värmeväxlare.
- Den andra hörnstenen bygger på fördjupad kunskap och välbeprövad metodik om vilka substrat som fungerar bäst i olika kombinationer. Sedan 2005 har Scandinavian Biogas testat över 400 olika substrat i laboratoriemiljö. Substraten behöver blandas med kemikalier och andra tillsatsmedel för att en optimal balans mellan maximal energiutvinning, effektiv nedbrytning och minimerad uppkomst av biprodukter ska uppnås. Den rätta kombinationen – receptet – är mjukvaran i systemet.
- Den tredje hörnstenen handlar om hur substratet tillförs i rötammaren för att mikroorganismerna ska kunna bibehålla en effektiv produktion med hög utnyttjandegrad av energin i substratet. Produkten – biogasen och biogödseln – ska därefter paketeras och transporteras, och eventuella biprodukter omhändertas för att kretsloppscykeln ska slutas.

Utvecklingen av HOLD Technology™ är en av bolagets främsta framgångar. Teknologin utgör också verksamhetens grund. Att hitta en substratmix som ger effektiv mikrobiologisk nedbrytning och som sedan kan förädlas till drivmedelskvalitet via en optimerad rötningsprocess, det är bolagets drivkraft – The Leadership of Microbes™.

Ett exempel på ett innovativt användande av nya substrat är projektet EffiSludge for Life som syftar till att använda biprodukten bioslam för att producera flytande biogas (LBG). Projektet drivs gemensamt av Norske Skog, Scandinavian Biogas och dess norska dotterbolag Biokraft. Projektet bidrar till ett bättre resursutnyttjande, både genom besparingar i energi och förbrukning av näringsämnen, samtidigt som organiskt material från brukets processvatten omvandlas till flytande biogas.

Marknad och drivkrafter

Det finns idag en väl utbyggd infrastruktur för gas och fördelarna med biogas som energikälla är många. Gasen produceras i regel från organiskt avfall med få andra användningsområden, vilket innebär att biogasutvinning skapar ökad cirkularitet i energisystemet och ekonomin. Eftersom partikel- och kväveoxidutsläppen från biogas är låga uppstår även lokal miljönytta. Den globala biogasmarknaden genomgår ett paradigmskifte då nyttan med flytande biogas (LBG) blir alltmer uppenbara för sektorer såsom tung transport och sjöfart.

Marknaden för biogas

Scandinavian Biogas är en av de marknadsledande producenterna av biogas i Norden. Biogas har flera olika användningsområden. Förutsättningarna och efterfrågan på marknaden där gasen produceras avgör delvis i vilket syfte den används. I Skandinavien utnyttjas biogas huvudsakligen som drivmedel eller till uppvärmning, och störst tillväxtpotential finns på drivmedelsmarknaden och inom industriella processer. I Korea är det vanligare att biogasen används till framställning av industriell värme eller el.

Den europeiska marknaden för CBG har haft en snabb tillväxt. Mellan 2011 och 2019 var den årliga genomsnittliga produktionsstillväxten drygt 70 procent¹. CBG är för närvarande den mest använda biogasformen i Norden.

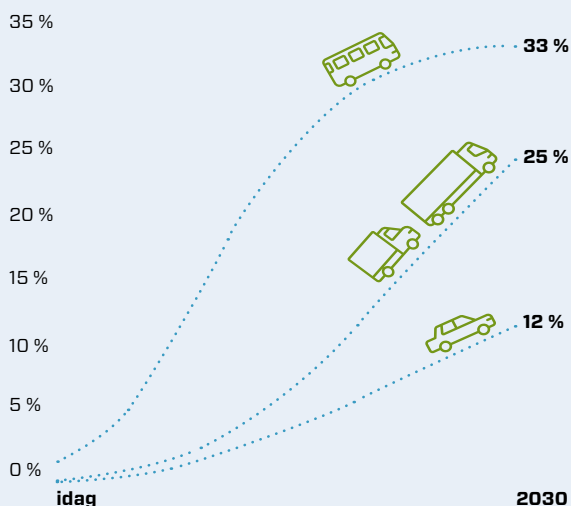
Flytande biogas

Det sker nu ett paradigmskifte då fördelarna med flytande biogas (LBG) blir alltmer uppenbara för tung transport och sjöfart i Norden. Fram till och med 2019 hade Naturvårdsverket beviljat stöd till 45 tankstationer och för inköp av mer än 400 tunga lastbilar som drivs med flytande biogas genom Klimatklivet. Allt fler gasdrivna fartyg köps in av nordiska rederier. Dessa kan på sikt drivas av flytande biogas.

Industrin har även börjat visa intresse för LBG och bland de första var Toyota Material Handling i Mjölby, som bland annat tillverkar truckar. Förverkligandet av biogasens långsiktiga potential förutsätter att produktionen av flytande biogas fortsätter att öka, eftersom det är lättare att använda gasen i flytande form inom industrin och som fordonsbränsle. Flytande biogas lämpar sig även bättre för längre transporter och kan därmed öppna upp för en skandinavisk biogasmarknad. I dagsläget distribueras biogas lokalt och regionalt på lastbil eller via ledningsnätet för gas.

Gasfordon i Europa 2030

Marknadsandel för naturgasfordon i Europa



Utveckling av flottan med naturgasfordon

	1 300 000	x10	12 600 000
	16 000	x7	110 000
	9 000	x21	190 000
	2 500	x112	280 000
	idag		2030

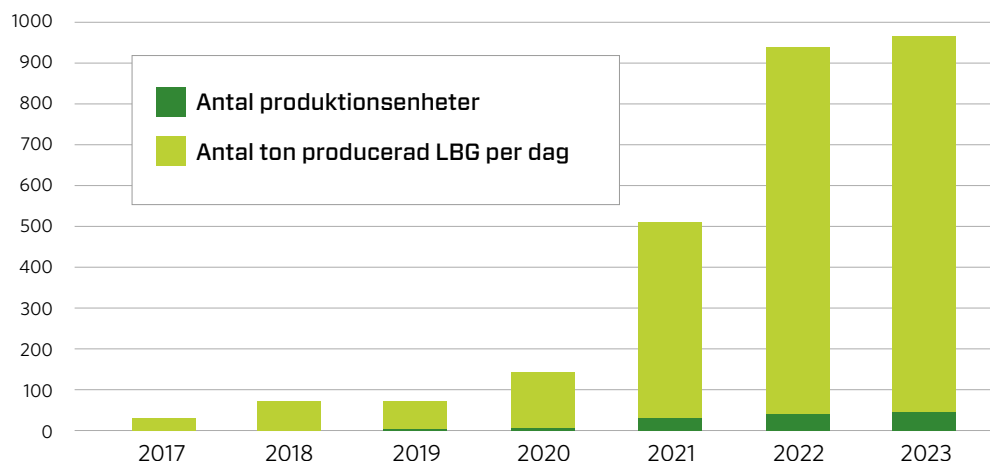
Enorm tillväxtpotential i Europa

Uppskattningar visar att marknaden för metandrivna fordon i Europa har enorm potential. År 2030 beräknar den europeiska branschorganisationen NGVA att fordonsflottan kommer att uppgå till 13 miljoner enheter, fördelat på personbilar, lätta fordon, bussar, tunga transporter och fartyg. Idag finns det cirka 1,4 miljoner gasfordon. Utvecklingspotentialen för gasdrivna lastbilar bedöms som särskilt stor, från dagens 2 500 till 280 000. Parallellt med denna utveckling förväntas tillgången på biogas att öka.

Källa: NGVA, <https://www.ngva.eu/medias/natural-gas-infrastructure-and-outlook-towards-2030/>

¹ European Biogas Association, 2020

Utveckling av LBG produktionskapacitet i Europa



Produktionen av LBG växer snabbt i Europa och produktionskapaciteten förväntas öka från drygt 100 ton per dag under 2020 till drygt 900 ton per dag år 2023 enligt NGVA Europe. Samtidigt växer marknaden i Europa, drivet av statliga stöd och efterfrågan från den privata sektorn.

Källa: NGVA Europe

Råvaror till biogas

För att framställa biogas behövs substrat, och i de flesta fall används olika former av avfall som råvara. Avfall betraktas idag som en värdefull tillgång av allt fler aktörer, i takt med att den cirkulära ekonomins tankesätt vinner mark. Därmed växer konkurrensen om vissa avfallsströmmar. För att stärka sin effektivitet och konkurrenskraft på detta område lägger Scandinavian Biogas stor vikt vid att identifiera nya substrat.

I Sverige är det vanligaste substratet för biogasproduktion avloppsslam. De flesta svenska reningsverk är utrustade med röt-kammare, och tillväxtpotentialen för avloppsslam som substrat är därmed begränsad. Ett substrat som har större utrymme att växa är matavfall. Idag samlas endast en del av det matavfall som uppstår i svenska hushåll in. År 2019 samlades 36 procent av matavfallet in, och enbart 38 procent av matavfallet användes till biogasframställning.¹ Slakterirester och avfall från skogsindustrin är andra råvaror vars potential som biogassubstrat håller på att utvecklas.

Huvudsakliga marknadssegment för biogas

Lätta fordon

Komprimerad biogas (CBG) till lätta fordon utgör ett viktigt segment. I Europa förväntas mindre lastbilar växa från 9 000 under 2018 till 190 000 under 2030. Tillsammans med tunga transporter förväntas detta segment utgöra 25 procent av den europeiska naturgasmärknaden 2030.

I Sverige är marknaden beroende av politiska styrmedel och den begränsas även av tillgången till gasbilar och tankställen. Tankställen finns huvudsakligen i städerna och längs med naturgasledningen på Västkusten, samt i Bergslagen. Det är idag möjligt att köra en gasbil i hela Göta- och Svealand samt längs Norrlandskusten.

Bussar

Kollektivtrafiken är en stark marknad för biogas, som även fortsättningsvis kommer att driva branschen framåt, bland annat då det finns en fungerande infrastruktur på plats. Exempelvis bestod cirka 20 procent av Sveriges hela bussbestånd av gasbussar

under 2019². Enligt statistik från NGVA förväntas marknadsandelen på europeisk nivå vara 33 procent under 2030.

Kommunerna i Sverige ansvarar i många fall för både reningsverk och kollektivtrafiken, vilket har öppnat upp för lokala kretslopp där avfall utnyttjas. Historiskt är det Storstockholms Lokaltrafik och dess operatörer som har använt mest biogas i Sverige. Framöver är det framförallt Skånetrafiken och Västtrafik som har pekat ut biogas som ett viktigt steg mot en fossilfri kollektivtrafik.



Tunga transporter

Allt fler tunga fordon drivs med alternativa bränslen såsom flytande biogas. Det gäller även fjärrtrafik. Några av företagen som satsar stort på att utveckla effektiva och hållbara bränslelösningar är Volvo, Scania, MAN, Mercedes och Iveco. Bland annat är Euro 6 gasmotorer idag i princip lika effektiva som en dieselmotor. Samtidigt håller intresset för gaslastbilar på att öka i flera europeiska länder. Det påverkar förutsättningarna för biogasanvändning även i Sverige och Norge, eftersom godstransporter i regel sker över nationsgränser. Förnybara alternativ som biogas gynnas också av att oljepriset på längre sikt förväntas öka. Idag är produktionen av flytande biogas och tillgången till tankstationer faktorer som begränsar användningen av biogas som drivmedel inom detta segment.

¹ Svensk Avfallshantering 2019. Avfall Sverige. https://www.avfallsverige.se/fileadmin/user_upload/Publikationer/SAH_2020.pdf

² Trafiksäkerhetshöjande insatser för gasbussar, Transportstyrelsen 2019, s. 5. <https://www.transportstyrelsen.se/globalassets/global/publikationer/vag/yrkestrafik/utredningsuppdrag- trafik-sakerhetshojande-atgarder-for-gasbussar.pdf>

Lätta fordon	Bussar	Tunga transporter	Industri	Fartyg	Biogödsel
▪ CBG ▪ Lokal marknad ▪ Potential >4 TWh	▪ CBG ▪ Lokal marknad ▪ Potential >4 TWh	▪ LNG/LBG ▪ Skandinavisk marknad ▪ Potential >10 TWh	▪ LNG/LBG ▪ Skandinavisk marknad ▪ Potential ~20 TWh	▪ LNG/LBG ▪ Skandinavisk marknad ▪ Potential ~96 TWh	▪ Tre olika produkter ▪ SPCR 120 certifierad ▪ Lokal marknad

Marknadssegment med intressanta affärsmöjligheter för Scandinavian Biogas

Industri

Inom svensk industri används omkring 9 TWh gas per år, där biogas endast utgör en liten andel.¹ Merparten av de industrier som använder gas ligger längs med gasnätet på Västkusten.

Utöver minskad klimatpåverkan möjliggör övergången till gas från exempelvis olja en mer exakt processtyrning. Därför finns ett särskilt stort intresse för gas som bränsle inom livsmedelsindustrin.

Starkare ekonomiska incitament och ökad produktion av flytande biogas skulle möjliggöra ett ordentligt genomslag för biogasen inom industrin.

Fartyg

Inom sjöfarten har användningen av gas som drivmedel ökat under senare år. Enligt en genomgång från 2017 byggs hälften av alla nya fartyg med koppling till Sverige för att vara gasdrivna.

Det är främst flytande naturgas som används, men biogas kan lätt blandas in i naturgasen eller helt ersätta den. Bakom utvecklingen ligger branschens klimatambitioner och nya hårda krav på minskade utsläpp av svavel i Östersjön.

Enligt en ny rapport från Naturvårdsverket minskade utsläppen av koldioxidoxider från svensk sjöfart under 2019 med 27 procent, mycket tack vare bränslebytet från olja till naturgas. Varken naturgas eller biogas ger upphov till några svavelutsläpp. Samtidigt medför användande av gas lägre koldioxidutsläpp jämfört med tjockolja; 30 procent lägre för naturgas. Motsvarande siffra för biogas kan vara hela 120 procent². Att försörja fartygssektorns behov kräver dock stora kvantiteter gas. I takt med att tillgängligheten för LBG stiger, beställer fler rederier gasdrivna fartyg. Då allt fler fartyg drivs med gas ökar även potentialen för flytande biogas markant.

Fartygssektorn utgör sammanfattningsvis ett högtintressant segment för framtiden. Sedan tidigare har det norska rederiet Hurtigruten beslutat att göra omfattande investeringar i teknik och hållbara lösningar. I Sverige har det nya rederiet Wallenius SOL för avsikt att driva sina fartyg med flytande naturgas. Ett annat exempel är Gothia Tanker Alliance som idag har tretton

fartyg som kan drivas med biogas eller naturgas.³ Andra exempel är rederiet Viking Line som sedan 2013 kört sitt fartyg Viking Grace på flytande gas. De är i färd med att bygga ett nytt gasdrivet fartyg, Viking Glory, som ska bli ett av världens mest klimatsmarta fartyg och trafikera sträckan Stockholm-Åbo med start 2021. Rederiets mål är att i framtiden gå över från LNG till flytande biogas, LBG.



Marknaden för biprodukten biogödsel

När organiskt avfall bryts ned till biogas uppstår en restprodukt. Restprodukten kallas för rötslam i reningsverk och för biogödsel när produktionen sker på andra typer av anläggningar. Rötslam och biogödsel kan med fördel användas som gödningsmedel. Biogödsel består av näring som frigörs från avfallet, men vissa substrat är mer lämpliga än andra. Animaliskt avfall behöver exempelvis värmebehandlas för att avdöda bakterier och smittoämnen i biogödseln, medan gödsel från vegetabiliskt avfall inte kräver detta.

Eftersom biogödsel är rikt på kväve och fosfor kan det komma till stor nytta vid ekologiska jordbruk, där alternativen till kväve- eller fosforgödselmedel är begränsade. Idag tas ungefär hälften av alla rötresten som uppstår på svenska biogasanläggningar tillvara. Gödselproduktionen kommer framöver att utgöra en viktig intäktsström för biogasanläggningarna.

¹ Energigas Sverige. <https://www.energigas.se/fakta-om-gas/saa-haer-anvaends-gas-i-sverige/industri/>

² www.energigas.se/fakta-om-gas/biogas/biogas-och-miljoen/biogasens-klimatprestanda/

³ <https://www.di.se/nyheter/storsatsning-pa-nytt-svenskt-rederi-bestaller-for-miljardier/>

Fakta om biogasanvändning på Scandinavian Biogas marknader

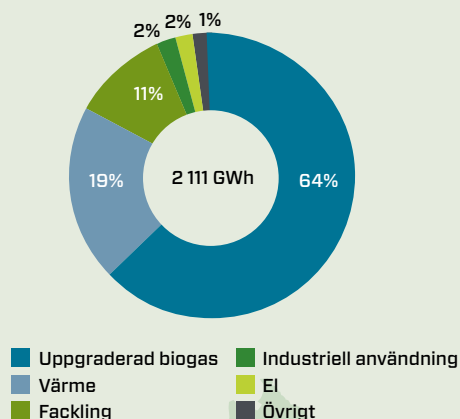
Scandinavian Biogas huvudmarknader är Sverige och Norge. Bolaget bedriver även verksamhet i Korea.

Sverige

- Biogasproduktionen ökade med 3,3 procent till 2 111 GWh under 2019 jämfört med 2018. De viktigaste substraten är avloppsslam (32 %), följt av matavfall (20 %) och gödsel (10 %).¹
- Under 2019 och 2020 har försäljningen av flytande biogas ökat kraftigt. Totalt såldes 75 GWh flytande fordonsgas under 2020, varav andelen flytande biogas var 48 procent motsvarande 36 GWh LBG.
- Den svenska biogasmarknaden kännetecknas av många småskaliga aktörer, totalt 280 anläggningar.²
- Beståndet av biogasbilar ökade med 133 % mellan 2009 och 2019.³
- Biogasandelen i fordonsgas har ökat snabbt sedan introduktionen på 90-talet och uppgick 2019 till 94 %.⁴
- Företag som vidtar åtgärder för att minska utsläpp av växthusgaser kan via Klimatklivet ansöka om stöd för investeringar. Satsningen är en del av statsbudgeten. Under 2020 var anslaget 2,4 miljarder kronor.
- Under 2020 godkände EU-kommissionen Sveriges ansökan om statsstöds godkännande för skattebefrielse för biogas. Godkännandet är giltigt i tio år.
- I budgetpropositionen för 2021 förlängs det tillfälliga produktionsstödet, som infördes 2018, med 200 miljoner.
- Biogasutredningen som presenterades under 2019 föreslår ett produktionsmål om 10 TWh till 2030 för svensk biogas, vilket motsvarar en femdubbling jämfört med dagens produktion.
- Under 2020 överlämnade gasbranschen sin klimatfärdplan till Sveriges regering med slutsatsen att produktionen av biogas i Sverige kan mer än femfaldigas till år 2030 om ett fungerande stödsystem kommer på plats snarast.

Biogasanvändning, Sverige 2019

Källa Energimyndigheten

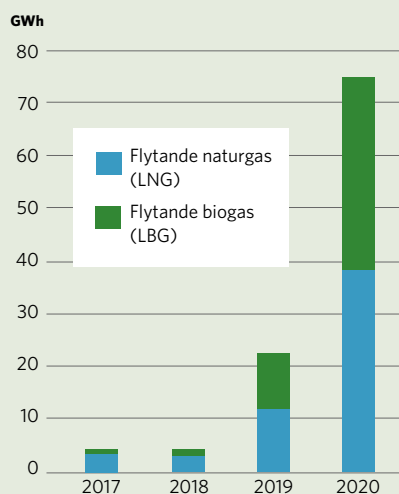


>100 %
ökning av biogas-
användningen sedan 2015

133 %
ökning av biogasbilar mellan
2009 och 2019

Sålda LBG-volymer

Källa Energigas Sverige, SCB



¹ Produktion och användning av biogas och rötresten år 2019, Energimyndigheten, s. 17.

² Produktion och användning av biogas och rötresten år 2019, Energimyndigheten, s. 3.

³ Fordonsbestånd 2019, SCB.

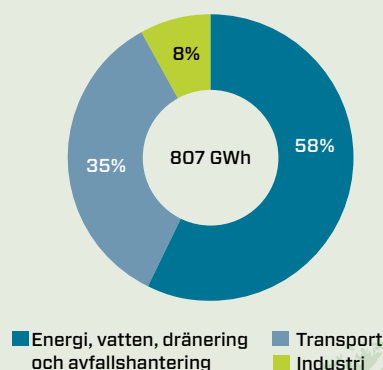
⁴ <https://www.energigas.se/fakta-om-gas/fordonsgas-och-gasbilar/statistik-om-fordonsgas/>

Norge

- Biogasmarknaden hade en genomsnittlig årligt tillväxt på 29 procent mellan 2014 och 2018.
- Norge har den minst utvecklade biogasmarknaden i Norden, men har också en tydlig strategi för att öka produktionen av biogas under kommande år.
- Den norska miljö- och klimatmyndigheten bedömer att biogasproduktionen kan öka med cirka 400 % mellan 2015 och 2025.⁵
- Under 2020 publicerade Miljødirektoratet en rapport om biogas med slutsatsen att Norge har potential att producera och använda mer biogas, något som kan minska utsläppen och bidra till en cirkulär ekonomi.⁶
- Gasdrivna bussar driver efterfrågan på biogas som bränsle. 2019 användes 283 GWh biogas i transportsektorn, mer än en fördubbling jämfört med 2017. (35% av 807 GWh användes i transportsektorn 2019).
- Flera transportbolag satsar på flytande biogas och har tecknat intentionsavtal på hundratals tunga biogasdrivna fordon. Aktörerna kan sedan 2017 ansöka om ekonomiskt stöd för investeringar i tunga transporter och tankningsinfrastruktur hos norska Enova.
- Det finns stor potential inom sjöfarten, där flytande biogas kan komplettera flytande naturgas och ersätta fossila bränslen. Rederiet Hurtigruten var först ut med att upphandla LBG.

Biogasanvändning, Norge 2019

Källa Statistisk sentralbyrå



29 %
genomsnittlig årligt tillväxt på
biogasmarknaden

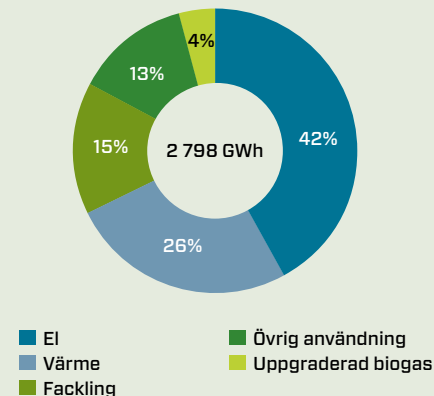
>100 %
ökning av biogas i
transportsektorn 2017-2019

Korea

- 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 % mellan 2015 och 2020.⁷
- Den koreanska regeringen har meddelat att förnybar el ska öka till 20 % år 2030, vilket är i linje med Parisavtalets klimatmål.
- Bidrag och lån till låg ränta erbjuds för att stödja investeringar i biogasbranschen.

Biogasanvändning, Korea 2016

Källa IEA Bioenergy



⁵ Miljødirektoratet

⁶ <https://www.miljodirektoratet.no/globalassets/publikasjoner/m1652/M1652-versjon2.pdf>

⁷ Ministry of Environment

Verksamheten

Kostnadseffektiva och storskaliga biogasanläggningar

Scandinavian Biogas kärnverksamhet, som historiskt har bestått av produktion och uppgradering av biogas i Sverige samt biogasproduktion i Korea, omfattar även produktion av flytande biogas (LBG) vid anläggningen i Norge. Ambitionen är att bidra till en hållbar och fossilfri framtid genom att både utöka produktionskapaciteten vid befintliga anläggningar och bygga nya anläggningar med tydlig inriktning på LBG.

Anläggningen i Skogn, som är världens största anläggning för produktion av flytande biogas, producerar och levererar biogas till den norska marknaden. Omfattande investeringar kommande år ska möta den höga efterfrågan som finns från både tung transport och sjöfart.

➔ Läs mer om verksamheten i Norge på sidan 24.

Efterfrågan på fordonsgas och biogödsel är fortsatt hög i Sverige. Den planerade utbyggnaden av anläggningarna i Stockholm syftar till att tillgodose den ökande efterfrågan, samtidigt som processkedjan finslipar för att större volymer matavfall ska kunna tas emot. I Mönsterås planerar bolaget att investera i en anläggning för produktion och flytandegöring av gödselbaserad biogas.

➔ Läs mer om verksamheten i Sverige på sidan 21.

Nya substrat och råvaror provas kontinuerligt samtidigt som nya samarbeten ger tillgång till matrester från restauranger och hushåll samt verksamhetsavfall från olika industrier. Scandinavian Biogas verksamhet skapar förutsättningar för en cirkulär ekonomi och bidrar till en hållbar utveckling.

.....

Biogasleverans om **354 GWh**
motsvarar årlig försörjning av **831**
stadsbussar

87 327 ton CO₂eq
utsläppsminskning tack vare biogas

Produktion av **25 412 ton**
biogödsel ersätter konstgödsel

.....



Verksamheten

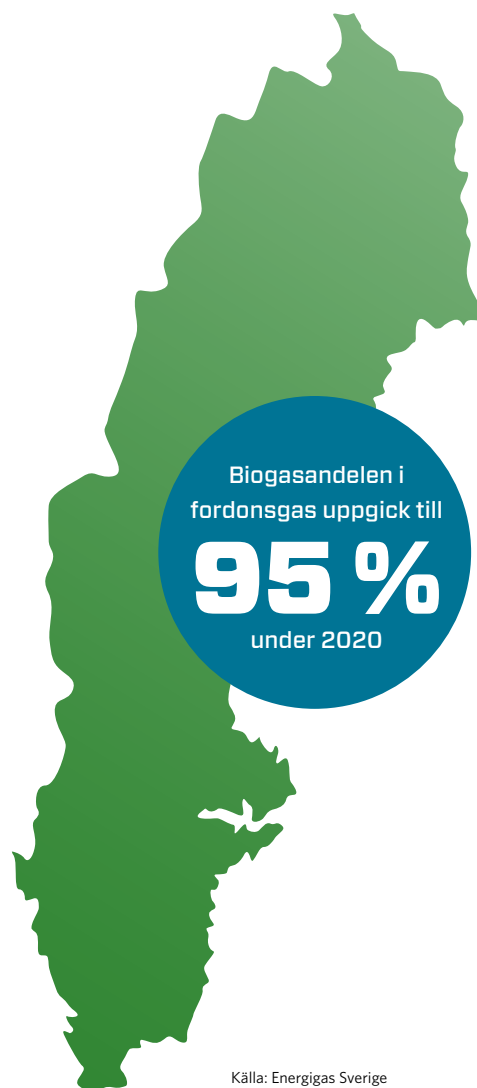
Sverige

Sverige utgör Scandinavian Biogas huvudsakliga marknad för biogas som drivmedel. Med tre fullskaliga produktionsanläggningar i Stockholmsområdet och en produktionskapacitet på cirka 410 GWh 2020 förser bolaget den svenska marknaden med både biogödsel och biogas. Anläggningarna är en del av bolagets strategi att upprätthålla en stark närvaro på lokala och regionala marknader där biobränslemarknaden går framåt.

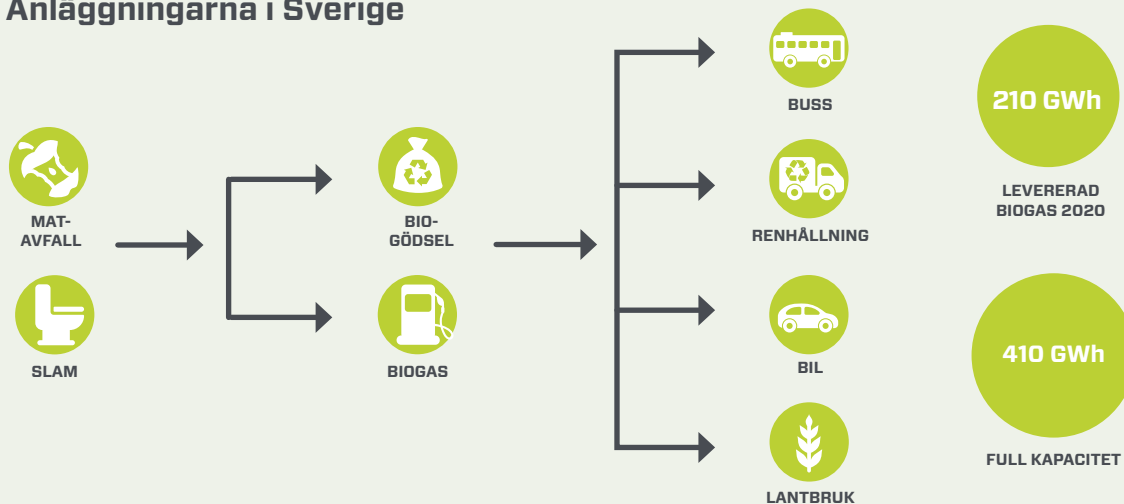
Under 2020 noterade vi en något lägre leverans av biogas då vissa kunder periodvis inte kunnat ta full avtalad volym som en följd av COVID-19. Rågasproduktionen på våra anläggningar i Stockholm var samtidigt något lägre. Framtidsutsikterna är positiva givet en positiv politisk diskussion om biogasens framtid. Biogas är undantagen från såväl energi- som koldioxidskatt, och tillväxten har under många år varit stabil.

Ett positivt politiskt besked under 2020 var att regeringen i höstbudgeten fortsätter med produktionsstödet för 2021 med 200 miljoner. Dessutom godkände EU-kommissionen under året Sveriges ansökan om statsstödsgodkännande för skattebefrielse för biogas. Ett viktigt godkännande som är giltigt i tio år. Samtidigt har regeringen bekräftat att de förbereder för ett långsiktigt produktionsstödsystem enligt biogasutredningen som presenterades i slutet av 2019. Ett sådant beslut skulle ha en stor positiv påverkan på Scandinavian Biogas verksamhet samt för förutsättningarna för svensk biogasindustri.

I biogasutredningen som presenterades i december 2019 föreslogs ett produktionsmål om 10 TWh till 2030 för svensk biogas. Det motsvarar en femfaldig ökning av dagens produktion. Enligt utredningen skulle det leda till en samhällsekonomisk nytta som vida överstiger kostnaderna. Samtidigt skulle transportsektorns klimatutsläpp minska kraftigt. Utredningens förslag är ett



Anläggningarna i Sverige





steg i rätt riktning som kan bidra till långsiktighet på biogasmarknaden. Utredningen föreslog även ett produktionsstöd om 30–40 öre per kWh för biogas som produceras genom rötning av gödsel, vilket till viss del jämnar ut konkurrenssackdelen mot dansk produktion. Bland utredningens förslag ingick även uppgraderingsstöd på 20–30 öre per kWh, samt stöd till flytandegöring om 10–15 öre per kWh.

Inom kollektivtrafiken runtom i landet är biogasen särskilt attraktiv. Ungefär var femte buss i Sverige kan köras på biogas. Transportsektorn är den enskilt största utsläppskällan i Sverige där en tredjedel av koldioxidutsläppen kommer från transporter. Jämfört med andra europeiska länder ligger Sverige samtidigt långt fram i utvecklingen när det gäller att blanda in förnybar energi som drivmedel.

Enligt en uppskattning av Energimyndigheten ökade den totala andelen förnybart bränsle inom transportsektorn i Sverige från 15 procent 2015 till 23 procent 2018.¹ Den politiska målsättningen är att transportsektorns utsläpp av växthusgaser ska ha minskat med 70 procent år 2030, med basår 2010. Sveriges mest utbredda förnybara drivmedel är biodieseln, med 82 procent av marknaden. Med en marknadsandel på 8,7 procent är biogasen tredje störst, efter etanol.²

Anläggningarna

Scandinavian Biogas anläggningar är lokaliserade med utgångspunkt i bolagets strategi om att etablera sig starkt på lokala och regionala marknader, med fokus på fordonsbränsle. Goda och långsiktiga relationer med lokala aktörer tillåter Scandinavian Biogas att utveckla och vidareutveckla sin verksamhet.

All biogasproduktion som bedrivs i Bromma och Henriksdal sker inom ramen för ett nära samarbete med Stockholm Vatten och

Avfall, där Scandinavian Biogas uppgraderar biogas från slam och rågas som tas fram av samarbetspartnern. För att möta trycket från Stockholms växande befolkning har Stockholm stad beslutat att utöka vattenreningskapaciteten och biogasproduktionen i regionen. Reningsverket i Henriksdal ska därför moderniseras och byggas ut, medan anläggningen i Bromma planeras att tas ur drift 2026. I slutet av 2017 påbörjades konstruktionen av en tunnel som kommer att leda det avloppsvatten som idag går till Bromma vidare till Henriksdals reningsverk. Biogasanläggningen i Henriksdal är Scandinavian Biogas största sett till biogasproduktion. I år signerades ett avtal med OrangeGas avseende drift och utveckling av gastankstationen i Bromma. Den gas som säljs på stationen kommer att vara ren biogas som produceras i det intilliggande reningsverket av Stockholm Vatten och Avfall och Scandinavian Biogas i samarbete.

Anläggningen i Södertörn ägs och drivs i samarbete med SRV Återvinning AB, ett bolag som är specialiserat på avfallshantering och som ägs av de fem kommunerna Huddinge, Haninge, Botkyrka, Salem och Nynäshamn. Scandinavian Biogas har sedan 2017 ett miljötillstånd som ger rätt att omhänderta upp till 260 000 ton matavfall per år på anläggningen. Effektiviteten i produktionsprocessen gör att hela 70–80 procent av energin i avfallet kan tillvaratas. Den nuvarande produktionskapaciteten är 80 GWh, vilket motsvarar 8,8 miljoner liter bensin och täcker 5 000 privatbilisters årliga bränslebehov.

Scandinavian Biogas har påbörjat en projektering för att öka kapaciteten på anläggningen, både avseende mottagningsvolym och biogasproduktion samt att börja producera LBG. Utbyggnaden kommer även att möjliggöra mottagning av ytterligare avfallstyper, och projektet överväger också olika möjligheter i biogaslogistiken. Utöver biogas produceras kvalitetscertifierad biogödsel i Södertörn.

¹ <http://www.energimyndigheten.se/nyhetsarkiv/2016/allt-mer-fornybart-bransle-vid-transporter/>

² Leveranser av biodrivmedel till vägtrafik, månadsvis 2020, SCB. <https://www.scb.se/hitta-statistik/statistik-efter-amne/energi/tillforsel-och-anvandning-av-energi/manatlig-bransle-gas-och-lagerstatistik/pong/tabell-och-diagram/leveranser-av-biodrivmedel-till-vagtrafik-manadsvis-2019-m3/>



Ökad integration i värdekedjan genom Ekdalens Biotransporter

Ekdalens Biotransporter är en marknadsledande aktör inom transporter av organiskt material med fokus på gödsel och biosubstrat till och från biogasanläggningar i södra Sverige.

Under 2020 förvärvade Scandinavian Biogas bolaget. Förvärvet är ett led i Scandinavian Biogas strategi att nå ökad integration i hela värdekedjan, från organiskt avfall till färdig biogas och biogödsel. Genom att integrera en leveranssäker logistikaktör ökar tillförlitligheten i substratleveranserna, vilket är en viktig faktor för att kunna garantera en hög tillgänglighet vid produktionsanläggningarna.

Då biogasproduktion är en växande bransch kommer pålitliga leveranser av substrat vara avgörande för hela biogasindustrin. Biogasproducenter behöver därför en stark logistikpartner med en hög grad av expertis, som Ekdalens Biotransporter. Genom förvärvet kan Scandinavian Biogas stödja en fortsatt stark utveckling av Ekdalens Biotransporters erbjudande om en omfattande transportservice till hela biogasindustrin.

Ekdalens Biotransporters kompetens kommer att vara viktig för hela biogasindustrin i Sverige, likväl för Scandinavian Biogas kommande tillväxtprojekt, bland annat det som vi driver tillsammans med lantbrukare i Mönsterås kommun. Ekdalens Biotransporter kommer att drivas vidare i nuvarande form som ett separat bolag inom den svenska verksamheten.

Verksamheten

Norge

I Norge består Scandinavian Biogas verksamhet av biogasanläggningen i Skogn utanför Trondheim. Med en årskapacitet på 12,5 miljoner Nm³ metan, vilket motsvarar 120 GWh, är anläggningen världens största för produktion av flytande biogas (LBG). Det norska dotterbolaget Biokraft, som äger och driver denna anläggning, ägs sedan december 2020 till 100 procent av Scandinavian Biogas.

Den norska ekonomin står inför en stor omställning när fossila bränslen ska bytas ut mot förnybara. Stortinget och den norska regeringen har skapat förbättrade förutsättningar för biogasproduktion, hade en målsättning att producera 1 TWh biogas år 2020, vilket uppfylldes redan 2019. Inom offentlig sektor väljer flera kommunala bolag biogas som fordonsbränsle för att visa vägen. Kollektivtrafiken i Oslo (Ruter), Trondheim (AtB) och Østfold är tre exempel.

Den norska klimatlagen, som trädde i kraft 2018, utgör grunden för den norska omställningen till ett lågmissionssamhälle 2050 och innehåller konkreta delmål fram till 2030. Från och med 2018 är det ett krav att minst 10 procent av volymen bränsle som förbrukas av vägtrafik per år utgörs av biobränslen. Av dessa är minimikravet att 3,5 procent ska utgöras av avancerade biobränslen, och minst 4 procent ska vara biobränslen i bensinfordon.

Under behandlingen av årets statsbudget gjorde Stortinget en notering där de begär att en bedömning ska göras för att samordna marknadsinstrumenten i de nordiska länderna.

Anläggningen

Biogasanläggningen i Skogn bidrar till att ställa om den tunga transportsektorn och minska de totala koldioxidutsläppen.

Under 2020 levererade anläggningen 8,7 miljoner Nm³ flytande biogas till norska kunder. Det huvudsakliga användningsområdet är drivmedel i kollektivtrafikbussar och i allt högre grad även inom den privata sektorns tunga transportfordon. Primära råvaror är ensilage från den norska laxodlingsindustrin och processvatten från Norske Skogs pappers- och massaindustri i Skogn.

Produktionsmässigt hade anläggningen en stark inledning på året. Nödvändiga underhållsåtgärder för att utveckla

LBG-teknologin påverkade dock produktion under resten av året. Anläggningen nådde återigen sin fulla kapacitet i början av februari 2021. Med två prioriterade investeringsprojekt är avsikten att fördubbla produktionskapaciteten, vilket förväntas ge en total kapacitet på 240 GWh per år.

Den flytande biogasen köps och distribueras av Gasum som 2020 tog över AGAs nordiska gasverksamhet. Ett viktigt steg togs när vi under 2019 tecknade ett 7,5-årigt leveransavtal om leverans av flytande biogas till Hurtigrutens fartyg. Avsikten var att i princip dagligen leverera biogas producerad på organiskt avfall till deras fartyg. Som en följd av COVID-19 och Hurtigrutens begränsade trafik under 2020 förväntas de första leveranserna av flytande biogas från anläggningen i Skogn ske under 2023.

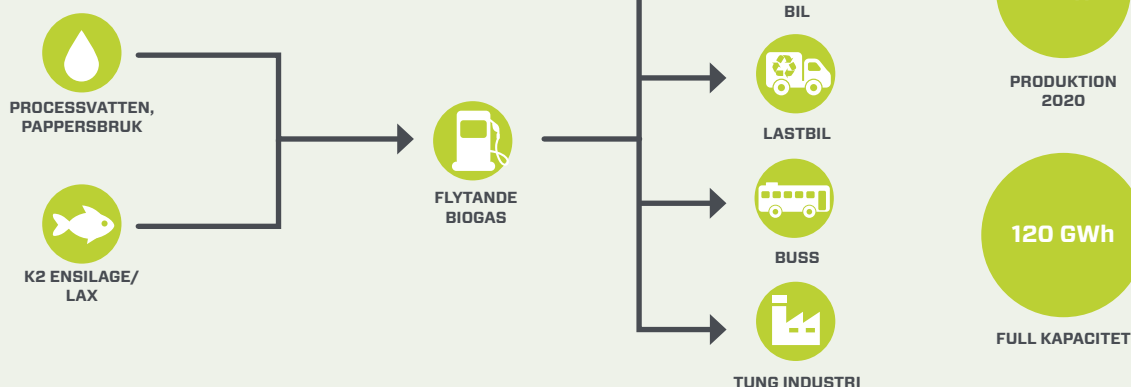
Samarbeten

Scandinavian Biogas har tillsammans med dotterbolaget Biokraft och huvudägaren TrønderEnergi genomfört stora satsningar på forskning och utveckling i nära samarbete med nationella forskningsprogram. Målsättningen är att utveckla nya metoder och system för att öka produktiviteten och ta tillvara resurserna längs hela produktionskedjan.

Ett unikt samarbete med Norske Skog möjliggör satsningar på en demonstrationsanläggning för projektet EffiSludge. Ett annat forskningssamarbete bedrivs med bland annat NTNU och SINTEF Ocean under projektnamnet COMPLETE.

Den norska verksamheten är även en viktig partner till den norska fiskindustrin. Ensilage från laxodlingar är en av de viktigaste råvarorna för biogasproduktionen i Skogn. Fiskindustrin förväntas fortsätta växa under de närmsta tio åren, vilket ger goda möjligheter till både mer råvaror till biogasanläggningen och bättre renommé för fiskindustrin.

Skogn biogasanläggning för flytande biogas, LBG



Verksamheten

Korea

Vid anläggningen Yongyun i industristaden Ulsan i Korea tar Scandinavian Biogas hand om matavfallet från över en miljon invånare. Anläggningen har genomgått stora förändringar sedan Scandinavian Biogas tog över 2007 och har idag en årlig produktionskapacitet på 65 GWh. Biogasproduktionen sker genom att insamlat matavfall först förbehandlas och sedan samrötas med primärslam från Yongyuns avloppsreningsverk.

Korea vill främja en hållbar utveckling och strävar efter att vara ett ledande land genom att framgångsrikt implementera Agenda 2030 i landets utvecklingsplan. Stort fokus ligger på omställningen till förnybar energi. Huvudstaden Seoul har antagit egna utvecklingsmål, baserat på de globala utvecklingsmålen, som sätter inriktningen för hur Seoul kan utvecklas till en hållbar stad. Bland annat ska utsläppen av växthusgaser minska med 40 procent jämfört med 2005 års nivå.

Anläggningen

Scandinavian Biogas tog över biogasanläggningen i Yongyun 2007, och sedan dess har verksamheten genomgått stora förändringar. Genom att optimera anläggningen och biogasproduktionen i enlighet med bolagets egenutvecklade HOLD Technology™ har mängden behandlat matavfall kunnat femdubblas. 2007 omhändertogs omkring 40 ton matavfall per dygn, vilket ska jämföras med 197 ton per dygn 2020.

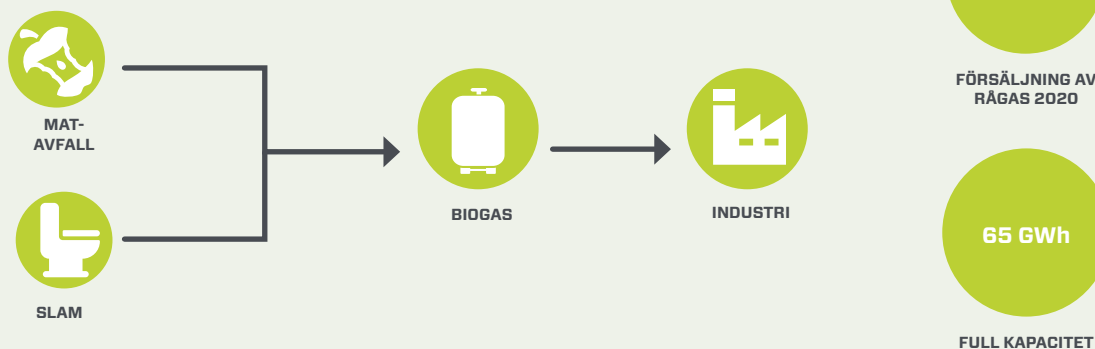
Förändringen har lett till att staden Ulsan positionerar sig som ett föredöme framför andra städer i Korea, vilket stärktes 2013 då biogasanläggningen i Yongyun utnämndes till landets mest effektiva, en position som bolaget försvarat. Anläggningen utsågs även till "best practice" av miljödepartementet 2015.

Verksamheten i Korea fortsätter att prestera på hög nivå med avseende volym behandlat matavfall. Produktionen i anläggningen var den stabilaste i koncernen under 2020. Intäkter genereras genom avgifter för matavfall vilka under året uppgick till 197 (195) ton. Ytterligare intäkter skapas genom försäljning av rågas, som 2020 totalt uppgick till 60 (53) GWh.



Produktionen omfattar omhändertagande, förbehandling och rötning av stora volymer matavfall från staden Ulsans invånare, tillsammans med primärslam från Yongyuns intilliggande avloppsreningsverk. Verksamheten i Ulsan bygger på ett nära samarbete med miljonstaden och är reglerat av ett koncessionsavtal som löper till år 2026.

Yongyun biogasanläggning



Hållbarhet

Att vara del av omställningen till ett fossilfritt,
cirkulärt och hållbart samhälle är
Scandinavian Biogas drivkraft och vision.



Hållbarhet

Vårt hållbarhetsarbete

Hållbarhet för oss handlar om hur vi designar, bygger och förvaltar våra anläggningar. Detta ska göras med hänsyn till miljömässig, social och ekonomisk påverkan på omvärlden, lokalsamhället där vi verkar samt våra medarbetare, kunder, leverantörer och ägare.

Under 2020 har vi tagit steget att inkludera våra affärsområden i Norge och till viss del även Korea i hållbarhetsarbetet. I Sverige har vi under året arbetat strategiskt med våra viktigaste hållbarhetsfrågor och miljömål, som framförallt är kopplade till produktionsanläggningarna där vi har vår största påverkan. Detaljerade mål och aktiviteter presenteras på sidorna 27-39.

Att ha ett levande värdegrundsarbete är viktigt för Scandinavian Biogas. Därför arbetar vi kontinuerligt med vår värdegrund. Syftet är att hela tiden bli bättre, att växa och utvecklas, både som medarbetare och företag. Våra värdegrundsord är; Respekt, Kunskap, Glädje och Passion!

Uppdaterad väsentlighetsanalys under 2020

Scandinavian Biogas senaste väsentlighetsanalys genomfördes 2017. För att garantera dess aktualitet samt förtydliga och fokusera de väsentliga hållbarhetsfrågorna gjordes en kompletterande intressentdialog och väsentlighetsanalys under 2020. Den uppdaterade väsentlighetsanalysen har syftat till att identifiera Scandinavian Biogas påverkan på omvärlden samt att inkludera hela koncernen.

Intressentdialog

Scandinavian Biogas värdesätter dialogen med våra intressenter och under 2020 genomförde vi en strukturerad intressentdialog i syfte att bättre förstå våra intressenters behov och förväntningar på bolagets hållbarhetsarbete. Dialogen genomfördes med kvalitativa intervjuer som huvudsaklig metod för att

få detaljerade inspel från personer av särskilt stor vikt för Scandinavian Biogas. Intervjupersonerna valdes ut utifrån de intressentgrupper som hade identifierats inför intressentdialogen 2017. 13 intervjuer genomfördes med 17 nyckelpersoner från följande intressentgrupper i både Norge och Sverige:

- Ägare
- Medarbetare
- Kunder
- Leverantörer
- Närboende
- Politiker/Myndigheter

Resultaten från intressentdialogen användes för att direkt uppdatera väsentlighetsanalysen. De frågor som intressenterna ansåg vara allra viktigast för Scandinavian Biogas att fokusera på var hållbara produkter, hälsa och säkerhet för personalen samt utsläpp till luft och vatten.

Väsentlighetsanalys

Förutom intressenternas perspektiv på vilka hållbarhetsfrågor som är viktigast har bolagets påverkan på omvärlden tagits i beaktande för att definiera Scandinavian Biogas väsentliga hållbarhetsfrågor. För att bedöma bolagets påverkan i de olika frågor som intressenterna identifierat som de mest betydelsefulla, genomfördes en workshop med ledande personer inom Scandinavian Biogas från både Norge och Sverige. Baserat



Scandinavian Biogas tre fokusområden för hållbarhetsarbetet

1

Främja ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle genom investeringar, innovation och tillväxt på biogasområdet. Ett av bolagets strategiska mål är att uppnå en produktionskapacitet av biogas motsvarande minst 700 GWh år 2024.

2

Effektiv och ansvarsfull verksamhet

- Kontinuerligt minska verksamhetens negativa miljöpåverkan och producera förnybara produkter med hög miljöprestanda och resurseffektivitet.
- Vara en ansvarsfull och transparent partner och styra affären på ett förtroendeingivande sätt.

3

Vara en attraktiv arbetsgivare som skapar förutsättningar för en trygg och säker arbetsplats med engagerade medarbetare.

på utfallet av workshopen identifierades koncernens mest väsentliga frågor. Tabellen nedan visar resultatet som också har validerats av Scandinavian Biogas ledningsgrupp. Åtta frågor har identifierats som bolagets väsentliga frågor. Dessa kommer Scandinavian Biogas fokusera på i sitt hållbarhetsarbete framöver. Sex frågor har inte identifierats som väsentliga, men prioriteras så pass högt att vi kommer att informera om dem i vår hållbarhetsredovisning. Ytterligare fyra frågor kommer vi att bevaka för att följa utvecklingen och vara beredda att prioritera högre om omständigheterna kräver. Dessa frågor är: Ekosystem och biologisk mångfald, Avfall, Likabehandling samt Mänskliga rättigheter. Se även väsentlighetsmatrisen på sidan 87.

Hållbarhetsstyrning

Målet med Scandinavian Biogas hållbarhetsstyrning är att integrera hållbarhet i alla delar av verksamheten, med ett aktivt ansvarstagande ur ett miljömässigt, socialt och ekonomiskt perspektiv. Under senare delen av 2020 har insatser gjorts för att integrera hållbarhetsarbetet även i den norska verksamheten.

Ansaret för övergripande hållbarhetsstrategi, mål, aktiviteter och uppföljning ligger hos koncernledningen, medan det operativa ansvaret ligger i respektive affärsområde. För varje hållbarhetsmål har en ansvarig person utsetts som ansvarar för uppföljning. Utfallet presenteras för koncernledningen två gånger per år och kvartalsvis i respektive affärsområde.

Hållbarhetsarbetet på produktionsanläggningarna drivs av driftchef och hållbarhetsansvarig, som tillsammans med driftpersonal och stab arbetar fram mål och handlingsplaner. För frågor som rör arbetsmiljö och social hållbarhet ansvarar

Policydokument för koncernen (senast reviderad)¹



- Arbetsmiljöpolicy (mars 2021)
- Miljö- och hållbarhetspolicy (mars 2021)
- Medarbetarpolicy (mars 2021)
- Jämställdhetspolicy (mars 2021)
- Kvalitetspolicy (mars 2021)
- Uppförandekod för leverantörer (mars 2021)
- IP-policy (mars 2021)
- Finanspolicy (mars 2021)
- Riktlinjer för företags-hemligheter (mars 2021)
- Group Financial Handbook (mars 2021)
- Transfer pricing policy (mars 2021)

affärsområdesledningen, som sedan delegerar till respektive avdelningschef. Uppföljning av mål och aktiviteter leds av HR-chefen.

Verksamheten styrs av ett flertal policies som antas av styrelsen. Under 2020 har bolagets samtliga policies setts över. Policies för brand- och gassäkerhet samt transport av farligt gods har gjorts om till riktlinjer medan resterande policies har uppdaterats för att antas av koncernledningen under första kvartalet 2021. Det gäller: miljö- och hållbarhetspolicy, arbetsmiljöpolicy, medarbetarpolicy, jämställdhetspolicy, kvalitetspolicy, policy om immateriella tillgångar och uppförandekod för leverantörer. Den tidigare policyn mot kränkande särbehandling innefattas i medarbetarpolicyn och den etiska policyn återfinns i uppförandekoden och medarbetarpolicyn.

Scandinavian Biogas väsentliga hållbarhetsfrågor

Vi har valt ut sju av våra väsentliga hållbarhetsfrågor där vi redovisar ämnesspecifika uppgifter i en så kallad GRI-refererad redovisning.

Övergripande hållbarhetsmål	Väsentlig hållbarhetsfråga	Hållbarhetsfrågor att informera om	FN:s globala mål
Främja ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle	Hållbara produkter Långsiktig avkastning Investeringar i hållbar energi	Immateriella tillgångar	   
Effektiv och ansvarsfull verksamhet	Utsläpp till luft, mark och vatten Råvara och material	Vatten Energi	 
	Leverantörer	Närliggande område Regelefterlevnad Affärsetik Anti-korruption	
Vara en attraktiv arbetsgivare	Hälsa och Säkerhet Kompetens		

¹ Antagna på koncernstyrelse 24 mars 2021

Hållbarhet

Vi bidrar till ett fossilfritt, cirkulärt och hållbart samhälle

Scandinavian Biogas behandlar organiskt avfall som förädlas till förnybart och lokalproducerat drivmedel och biogödsel. Biogasen ersätter fossilt bränsle och via biogödseln återförs näringen från det organiska avfallet till jordbrukets matproduktion, vars restprodukter återigen kan rötas till biogas och biogödsel. På så sätt sluter vi kretsloppet, är en del av den cirkulära ekonomin och bidrar till ett hållbart samhälle.

Vår påverkan i värdekedjan fastställs genom regelbunden utvärdering av råvaror samt genom livscykelanalyser av producerad biogas som baseras på EU:s förnybartdirektiv, RED.

Under 2020 levererade koncernens anläggningar 331 GWh biogas. Detta motsvarar drygt 37 miljoner liter bensin. Samtidigt producerades 25 412 ton koncentrerad biogödsel som ersatte fossilt konstgödsel och försåg jordbruket med både näring och jordförbättrande mullämnen. Biogödseln producerades i de svenska och norska anläggningarna, enligt koreansk lagstiftning ska rötresten från biogasproduktion brännas. Utsläppet för den producerade biogasen var 6,6 g CO₂eq/MJ (vägt medeltal), vilket innebär att koncernens produktionsanläggningar orsakade ett totalt utsläpp av 7 715 ton CO₂-ekvivalenter under året. Samtidigt gav producerad biogas upphov till en utsläppsminskning av 87 327 ton CO₂-ekvivalenter då den ersatte fossila bränslen. Detta motsvarar en utsläppsreduktion på 91,9 procent (vägt medeltal) för vår biogas jämfört med om fossilt bränsle hade använts. Utsläpp och utsläppsreduktion för respektive affärsområde finns på sidan 33.

Scandinavian Biogas har identifierat fokusfrågor och målsättningar för att koncernen ska kunna förse samhället med mer förnybar och cirkulär biogas och biogödsel på ett långsiktigt lönsamt sätt. Dessa är:

6,6 g
CO₂eq/MJ
Utsläpp för produ-
cerad biogas

92%
utsläppsminskning
jämfört med om
fossilt bränsle hade
använts.

Fokusfråga	Mål
Hållbara produkter	Producerad biogas ska bidra med en utsläppsminskning på 165 000 ton CO ₂ -ekvivalenter till år 2024.
Långsiktig avkastning	Rörelseintäkter motsvarande minst 750 miljoner kr år 2024. En operativ EBITDA-marginal motsvarande minst 30% år 2024.
Investeringar i hållbar energi	En produktionskapacitet av biogas motsvarande minst 700 GWh år 2024.

En förutsättning för att vi ska kunna leva upp till dessa mål är vår mångåriga forskning och egenutvecklade processteknologi, HOLD Technology™, som säkerställer en stabil, högproducerande och resurseffektiv biogasprocess. Vi skriver mer om HOLD-konceptet och vår finansiella strategi på sidorna 14 och 8.

Koncernens värdekedja ur ett råvaru- och produktperspektiv

87 327 ton CO₂eq-reduktion

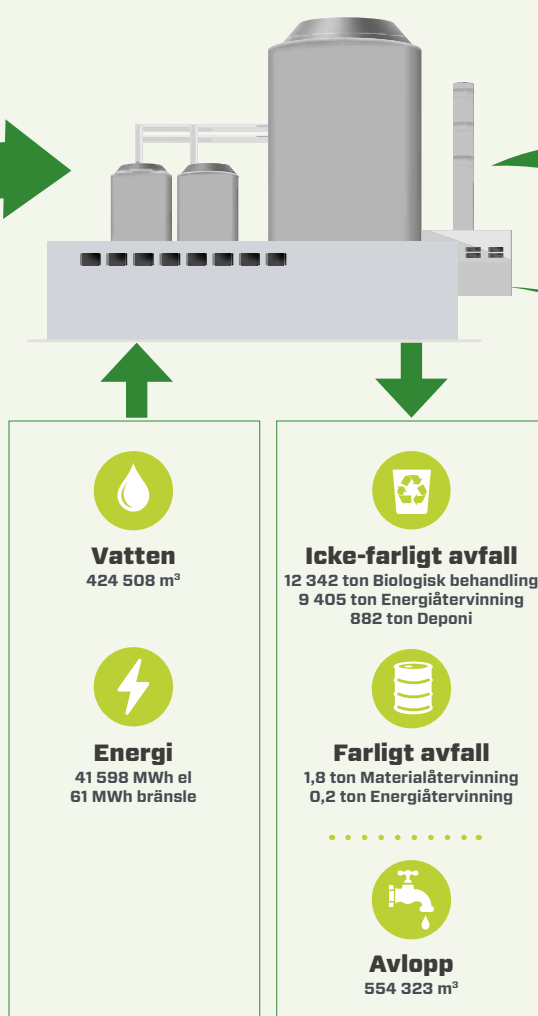
(för producerad biogas)

Utsläpp, g CO₂eq/MJ (vägt medeltal) **6,6****1 Inkommande material**


Organiskt avfall & restprodukter
273 287 ton



Avloppsslam
1 011 484 ton

2 Scandinavian Biogas förädling**3 Värdeskapande: Hållbara och klimatsmarta produkter**


Producerad biogas 331 GWh
Såld biogas 354 GWh
Kan driva **831** stadsbussar i 1 år

.....



Biogödsel
25 412 ton
Ersätter konstgödsel

Scandinavian Biogas producerar förnybar energi från i stort sett alla typer av organiskt material och processerna tillhör de mest effektiva i världen. Därmed sluter Scandinavian Biogas ett kretslopp, är en del av den cirkulära ekonomin och bidrar till ett hållbart samhälle. Biogas är på så sätt ur ett helhetsperspektiv det mest miljövänliga fordonsbränslet.

Scandinavian Biogas bidrar till de globala hållbarhetsmålen

Agenda 2030 – FN:s agenda för hållbar utveckling med 17 globala hållbarhetsmål – utgår från de tre dimensionerna av hållbar utveckling: den ekonomiska, den sociala och den miljömässiga. Den globala biogasproduktionen bidrar, direkt eller indirekt, till samtliga globala hållbarhetsmål, enligt en studie av Biogas Research Center.¹ Branschorganisationen Energigas Sverige² menar att användning av biogas och biogödsel minskar beroendet av importerad naturgas och konstgödsel, vilket leder till försörjnings-trygghet av energi och livsmedel. Det bidrar även till lokala arbetstillfällen och nya affärsmöjligheter.

Det finns en direkt koppling mellan Scandinavian Biogas kärnverksamhet och sex av de globala målen.



GLOBALA MÅLEN
för hållbar utveckling

Hållbar energi för alla – väsentligt öka andelen förnybar energi i den globala energimixen.

För att uppnå detta utvecklingsmål är biogas en viktig komponent i den globala energimixen. Scandinavian Biogas investerar i och producerar biogas, som ersätter fossila bränslen. Vår biogas bidrar till mer än 90 procents utsläppsreduktion, jämfört med fossila bränslen, samt att råvarorna inte förstör områden med ett högt biologiskt värde.



Hållbara städer och samhällen – minska städernas miljöpåverkan per person. Målet handlar om att ägna särskild uppmärksamhet åt luftkvalitet och avfallshantering.

Vi skapar ett alternativ till förbränning av avfall, genom att erbjuda biologisk behandling av organiskt avfall där energin och näringen återvinns. När biogas används som bränsle förbättras också luftkvaliteten i städer avsevärt, genom lägre halter av kväveoxider och skadliga partiklar från avgaser jämfört med förbränning av andra bränslen. Även buller minskar vid fordonsdrift på biogas.



Anständiga arbetsvillkor och ekonomisk tillväxt – skydda arbetstagarnas rättigheter och främja en trygg och säker arbetsmiljö.

Att skapa förutsättningar för en trygg och säker arbetsmiljö genom systematiskt arbetsmiljöarbete och ett empatiskt ledarskap är högt prioriterade frågor för Scandinavian Biogas.



Hållbar konsumtion och produktion – återvinna avfall på ett ansvarsfullt sätt.

Scandinavian Biogas ser organiskt avfall som en resurs. Under 2020 återvann koncernen 273 287 ton organiskt avfall och restprodukter, levererade 354 GWh biogas till samhället och återförde 25 412 ton biogödsel till jordbruket. Att driva biogasanläggningarna på ett ansvarsfullt sätt är en del av grunden i vårt hållbarhetsarbete. Fokus ligger på material-, energi- och vattenoptimering samt att förebygga utsläpp till luft, vatten och mark.



Hållbar industri, innovationer och infrastruktur – anpassa industrier för att göra dem mer hållbara och effektivisera resursanvändningen.

Ett av koncernens fokusområde är att ständigt öka resurseffektiviteten i produktionsanläggningarna. Vi arbetar även kontinuerligt med att ersätta äldre teknik med renare och effektivare alternativ.



Bekämpa klimatförändringarna – vidta omedelbara åtgärder för att bekämpa klimatförändringarna och dess konsekvenser.

Scandinavian Biogas producerar förnybara produkter i form av biogas och biogödsel, som möjliggör för företag och konsument att byta från fossila till förnybara alternativ.



¹ The Role of Biogas Solutions in the Circular and Bio-Based Economy, Biogas Research Center, 2016.

² Förslag till Nationell Biogasstrategi 2.0, Energigas Sverige, april 2018

Hållbarhet

Miljö

För Scandinavian Biogas innebär hållbar produktion av biogas och biogödsel en produktion med högsta möjliga resurseffektivitet, miljö- och klimatprestanda samt minimal negativ miljöpåverkan.



Miljönytta och resurseffektivitet

Biogasproduktion innebär många miljönyttor. Samhällets avfall och restprodukter tas om hand och förädlas. Biogas ersätter fossila bränslen och förbättrar luftkvaliteten, medan biogödsel ersätter konstgödsel samt fungerar som jordförbättringsmedel för ökad skörd. En biogasbil kan köra nästan 4 km på biogas producerad från en påse matavfall.

För att skapa största miljönytta och cirkularitet använder vi bara avfall och restprodukter som substrat (råvara) för biogasproduktion. Vi undviker råvaror som kan användas som livsmedel eller vars ursprung ger en negativ miljöeffekt, såsom palmoljeprodukter. För att säkerställa att detta upprätthålls även i framtiden, har vi satt ett mål att vår substratmix ska bestå av 100 procent avfall och restprodukter från etiskt försvarbara källor. Under 2020 tog vi hand om och förädlade 273 287 ton avfall och restprodukter.

Bolagets HOLD Technology™ ger en optimerad biogasprocess med ett effektivt råvaruutnyttjande, maximerad produktion samt minimerad vatten-, energi- och kemikalieanvändning. På sidan 14 finns mer att läsa om HOLD-konceptet. Resurseffektiv drift av anläggningarna handlar också om att minimera utsläpp till luft, vatten och mark. Dessa parametrar är direkt kopplade till anläggningarnas miljöpåverkan, produkternas miljö- och klimatprestanda samt går hand i hand med kostnadseffektivitet. I tabellerna på sidorna 34-35 presenteras miljömålen för produktionsanläggningarna i Sverige och koncernen.

Utsläpp till luft

Utsläpp till luft är en högt prioriterad fråga för Scandinavian Biogas. Bolagets påverkan är övervägande positiv eftersom koldioxidutsläppen i samhället minskar när biogasen ersätter fossila bränslen. Vi arbetar fokuserat på att minska den negativa påverkan i form av våra egna utsläpp från produktionen. Baserat på våra



En biogasbil kan köra
nästan

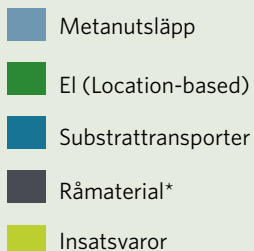
4 km

på biogas producerad
från en påse matavfall

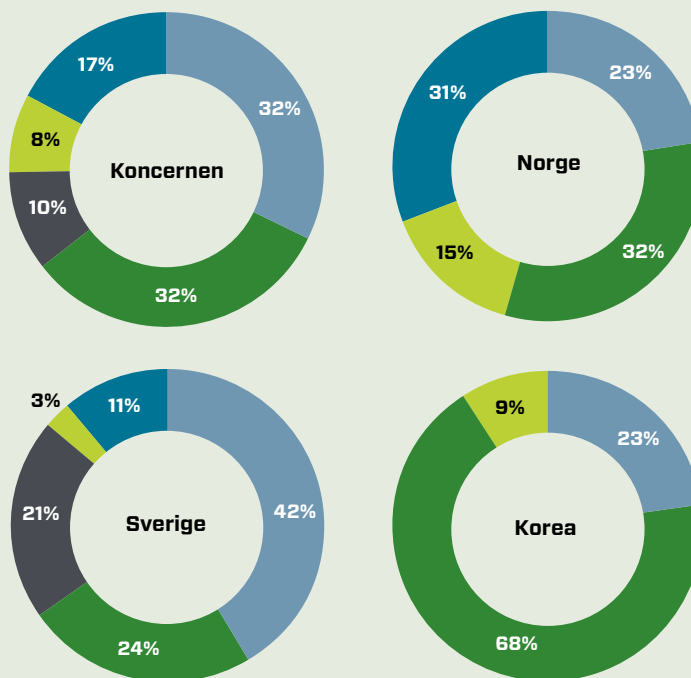


Fördelning av utsläpp från biogasproduktion

Utsläppsberäkningarna härstammar från vår livscykelanalys för producerad biogas enligt EU:s förnybartdirektiv RED.



*Utsläpp från produktion av inköpt rågas från avloppsreningsverk, gäller Henriksdal i Sverige



livscykelanalyser för producerad gas enligt EU:s förnybartdirektiv har vi kartlagt de största källorna till koncernens utsläpp av växthusgaser. Dessa är: utsläpp av biogas till atmosfären (direkta utsläpp, scope 1), elanvändning (indirekta utsläpp, scope 2) samt substrattransporter (utsläpp från värdekedjan, scope 3). Mycket arbete har redan gjorts för att minska de egna utsläppen, men vår målsättning är att minska utsläppen från biogasproduktionen med ytterligare 10% när vi sätter nya mål för 2021.

Låga utsläpp av biometan från produktionsprocessen är avgörande för biogasens klimatprestanda, anläggningarnas säkerhet och bolagets ekonomi. Anläggningarna har utsläpssvillkor för metangas enligt gällande miljötillstånd och systematisk läcksökning görs regelbundet på samtliga anläggningar för att förebygga och åtgärda läckage. Trycksatta anordningar och säkerhetsventiler i gassystemet kontrolleras regelbundet av ackrediterat organ. De svenska anläggningarna använder en uppgraderingsteknik som ger lite högre utsläpp av restmetan. Samtliga svenska anläggningar har därför en handlingsplan och interna mål för metanutsläpp och metaninnehåll i restgas för att minimera utsläpp och öka tillgängligheten på de enheter som destruerar utsläpp från rötnings- och uppgraderingsprocessen. Genomförda åtgärder under året beskrivs i tabellen över bolagets miljömål på sidan 34.

I november 2020 förvärvades Ekdalens Biotransporter, en marknadsledande aktör inom transporter av organiska material till och från biogasanläggningar i södra Sverige. Ekdalens har under flera år arbetat med att minska utsläppen från sina transporter,

bland annat har bränsleförbrukningen per kilometer minskats med 25 procent genom utbildning i Eco driving, uppföljning av förarstatistik och återkoppling till chaufförerna. Man har även strävat efter att maximera andelen returtransporter och andelen förnybart drivmedel. Ekdalens har satt ett ambitiöst och handlingskraftigt mål att bli fossilfria senast år 2025. Även andelen transporter som drivs av flytande biogas, LBG, ska öka.

Vatten och energi

Scandinavian Biogas strävar efter en cirkulär produktionsprocess med intern vatten- och värmeåtervinning. Anläggningarna producerar värme från förbränning av biogas samt från spillvärme från maskiner och utrustning. Fokus ligger på ett effektivt resursutnyttjande av vatten och energi. I Sverige är även all inköpt el ursprungsmärkt med Bra Miljöval och enbart förnybart bränsle används till arbetsmaskiner. Under 2021 planerar vi att utföra en energikartläggning på Södertörns biogasanläggning för att identifiera åtgärder för energibesparing. Lärdomar från energikartläggningen kommer i viss mån kunna appliceras även på övriga anläggningar.

Scandinavian Biogas vill minska dricksvattenanvändningen på anläggningarna. I Korea används redan minimala mängder dricksvatten, i stället tas vatten från intilliggande avloppsreningsverk till processen. Brommas uppgraderingsanläggning använder en uppgraderingsteknik som inte kräver processvatten. På Södertörns biogasanläggning minimeras mängden dricksvatten som tillsätts till processen genom återvinning av rejektvatten från avvattnad biogödsel och spolvatten. Den svenska verksamheten har som mål att minska dricksvattenförbrukningen per

Miljömål 2020

● Målet uppnått ● Riktning mot målet ● Riktning från målet

Miljömål	Mål-värde	Basår 2018	Utfall 2019	Utfall 2020	Genomförda aktiviteter 2020
Utsläpp					
Årligen minska metangasutsläpp procentuellt av producerad mängd biometan	Årlig minskning	0,71%	● 0,68%	● 0,46%	- Optimering av restgaspannans funktion på Södertörns biogasanläggning. - Uppgraderingsprocessen har trimmats in på Södertörn och Henriksdal för minskad metanhalt i restgas. - Regelbunden rondering och systematisk läcksökning, åtgärdande av läckor.
Öka tillgängligheten för egna metandestruktionsenheter till 90% år 2023	90,0 %	81,4%	● 83,4%	● 81,4%	Lägre avsättning av gas (fulla gasflak och fullt i gasnätet) under Corona-pandemin har orsakat lägre tillgänglighet för metandestruktion på grund av recirkulation i uppgraderingsanläggningarna. - Omprogrammering av uppgraderingsprocess på Södertörn för att minska recirkulation, se ovan. - Daglig rondering och regelbundet underhåll av metandestruktionsenheter.
100 % förnyelsebart drivmedel i arbetsmaskiner	100 %	83%	● 100%	● 100%	HVO används som drivmedel för egna arbetsmaskiner.
Ingen lukt från Scandinavian Biogas anläggningar	0 klagomål	0 klagomål	● 1 klagomål	● 15 klagomål	15 klagomål från närboende vid Södertörns biogasanläggning under en varm period i aug-sep 2020. Åtgärder vidtogs genom: - Intensifierad sopning av hårdgjorda ytor där ev. spill kan förekomma. Daglig kontroll av täckning av tank för inkommande matavfall. - Minskad uppehållstid för mellanlagring av matavfall. - Tömning och rengöring av lakvattendamm. - Installation av ny utrustning för renspolning av lastbilar som lämnar anläggningen.
Vatten och Energi					
Minska dricksvattenanvändningen per producerad energienhet biometan med 50% till år 2023 ²	0,42 l/kWh	0,84 l/kWh	● 0,69 l/kWh	● 0,64 l/kWh	- Automatiserat och optimerat tvättprogram för ökad tillgänglighet av indunstaranläggningen. - Pågående vattenbalansprojekt för optimering och synkning av kondensatproduktion med vattenbehov i förbehandlingsanläggningen. - Insatser för ökning av både produktion och användning av kondensat.
Minska den totala mängden näringsämnen (kväve och fosfor) i avloppsvatten med 30% till år 2023 ¹	77 ton	110 ton	● 69 ton	● 57 ton	- Ökad kapacitet indunstaranläggning genom byte av tvättkemikalier och modifiering av tvättsekvens. - Minskning av mängd rejecktavatten till avlopp genom snabbare uppstartssekvens för indunstaren. - Återanvändning av kondensat av sämre kvalitet som tidigare skickats till avlopp.
Minska biogasanvändningen för värmeproduktion per producerad energienhet biometan med 20% till år 2023 ¹	2,8%	3,6%	● 3,5%	● 3,2%	- Minskad biogasanvändning i topplastpanna genom optimerat utnyttjande av restgaspannan. - Minskad biogastillförsel till restgaspannan genom optimering av restgassystemet. - Minskat värmebehov vid hygienisering genom ökad användning av varmt kondensat för spädning.
Årligen minska andelen facklad gas per producerad energienhet biometan ¹	Årlig minskning	Basår	● Ökning med 33%	● Ökning med 14%	- Lägre avsättning av gas (fulla gasflak) under Corona-pandemin samt ett byte av uppgraderingskolonner har orsakat fackling. Andelen facklad gas har dock minskat jämfört med föregående år, men är högre än basåret. - Bättre kommunikation med transportörer, optimerad flaklogistik samt fler gaskunder har minskat facklingen.
Årligen minska andelen förbrukad el per producerad energienhet biometan ²	Årlig minskning	Basår	● Minskning med 3,3%	● Minskning med 3,4%	- Processoptimering. - Byte till mer energieffektiv utrustning.

¹ Relateras till de anläggningar där målen är applicerbara, i detta fall Södertörns biogasanläggning.

² Exklusive indunstare på Södertörn eftersom dess elförbrukning inte kan minskas utan att minska drifttiden, vilket konkurrerar med målet om minskade näringsämnen i avloppsvatten.



producerad energienhet biometan med 50 procent till år 2024. I Norge ska potentialen att öka användningen av recirkulerat vatten och förbättring av energieffektivitet utvärderas under året. Initiativ för energi- och vattenoptimering i verksamheterna drivs av driftchef tillsammans med process- och projektansvariga.

Använda mängder vatten och energi under 2020 illustreras i värdekedjan på sidan 30.

Utsläpp till mark och vatten

Scandinavian Biogas arbetar för att minska utsläppen till mark och vatten från våra produktionsanläggningar. Ett minimikrav är att anläggningarnas miljötillstånd och tillämpliga BAT-slutsatser för bästa möjliga teknik uppfylls. Vi undviker miljöfarliga kemikalier i största möjliga mån genom riskbedömningar före inköp och regelbundna kemikalieinventeringar vid anläggningarna.

Biogasanläggningarna tar emot, behandlar och skickar iväg organiskt material, där spill kan uppstå vid exempelvis lossning. På Södertörns biogasanläggning har en arbetsgrupp, som jobbar med förebyggande åtgärder för utsläpp till mark och vatten, tillsatts. Exempelvis har sprickor i röt-kammare tätats, rutiner för förebyggande av spill har skärpts och ytor har asfalterats för att underlätta eventuell sanering av spill. I samband med driftoptimeringar för minskad dricksvattenanvändning kommer

även mängden avloppsvatten och total mängd näringsämnen i avloppsvattnet minska.

I Norge kan näringsämnen i avloppsvatten få en positiv effekt om det tillsätts till den näringsfattiga fjorden utanför Skogn, där anläggningen är belägen. Anläggningens miljötillstånd för utsläpp till vatten är anpassat efter optimala förhållanden för havet. Ett nytt miljötillstånd för ökning av anläggningen i Norge väntas senast under 2022, varför mål och möjligheter att ytterligare minska utsläppen till vatten utvärderas först efter att de nya kraven har erhållits.

Anläggningen i Korea innehar sedan flera år tillbaka utmärkelsen Best Practice i landet, relaterat till produktion och effektivitet. Utmärkelsen har förnyats varje år.

Scandinavian Biogas miljömål

I samband med att vi sett över vår väsentlighetsanalys har vi även gjort en översyn av våra mål och omarbetat dem utifrån de nya väsentliga frågorna. De nya målen är satta för olika delar av vår koncern och i enlighet med våra finansiella mål. Vissa miljömål är kvar medan andra har gjorts om till interna KPI:er och ytterligare andra har tillkommit. I tabellerna nedan och på föregående sida redovisar vi utfallet för de miljömål som gällde under 2020 samt våra nya mål som kommer att gälla från 2021.

Miljömål 2020

● Målet uppnått ● Riktning mot målet ● Riktning från målet

Enhet	Miljömål	Basår	Mål	Utfall 2020
Utsläpp				
Hela koncernen	Minska koldioxidutsläppen för biogasproduktion (gCO ₂ eq / MJ) med 10% till 2024. Basår 2020.	6,58	5,92	6,58
Sverige	Minska mängden kväve i avloppsvatten med 70% till 2024. Basår 2018.	110 ton	33 ton	● 57 ton
Norge	Utvärdera potentialen för att minska utsläppen av suspenderade ämnen och kväve i slutet av 2022 (Nya lagkrav från 2022).	-	-	-
Ekdalens Biotransporter	Fossilfria till 2025. Basår 2020.	n.a.	Fossilfria	n.a.
Råvara och material (inkl. vatten)				
Hela koncernen	100% avfall och restprodukter för biogasproduktion (från etiska källor). Basår 2020.	100%	100%	● 100%
Sverige	Minska användningen av dricksvatten per producerad enhet med 50% till 2024. Basår 2018.	0,84 l/kWh	0,42 l/kWh	● 0,64 l/kWh
Norge	Utvärdera potentialen för att öka användningen av återvunnet vatten och förbättrad energieffektivitet i vattenhanteringen till slutet av 2021.	-	-	-





Hållbarhet

Ansvarsfull verksamhet

För Scandinavian Biogas handlar det egna hållbarhetsarbetet om att driva verksamheten på ett ansvarsfullt sätt, hålla en hög produktkvalitet samt vara en ansvarsfull och transparent partner.

Leverantörer

Våra leverantörer, framför allt transportörer, utgör en viktig del av värdekedjan. Vi ser över vår möjlighet att ställa krav på både sociala aspekter och miljöaspekter i leverantörsledet. Under 2021 kommer vi att formulera mål inom detta fokusområde. När det gäller transportörer har vi valt ut inköpta transporter på väg som det segment där vi kan påverka mest. Vid upphandlad mottagning och behandling av matavfall är vår möjlighet att ställa krav på transporter lägre. Detta gäller exempelvis hela verksamheten i Korea där substrattransporterna enbart utgörs av kommunala sopbilar som fraktar matavfall till anläggningen. I Norge sker merparten av substrattransporterna med båt. Under 2020 har vi utvecklat koncernens uppförandekod för leverantörer för att hantera även de sociala aspekterna.

I den svenska verksamheten utvärderas transporter av nya substrat med avseende på bränsle, sträcka, lastmängd och returfrakt för att säkerställa att hållbarhetskriterierna kan uppfyllas. Vi för även en kontinuerlig dialog med transportörerna om omställning till förnybara bränslen.

Närliggande verksamheter och närboende

Bolagets anläggningar angränsar till andra verksamheter, såsom avloppsreningsverk, industriverksamhet och bostäder. Att föra dialog och samverka med närliggande verksamheter är viktigt för att Scandinavian Biogas ska kunna verka som biogasproducent och minimera risker. Vi tar ansvar för en god relation och

informationsöverföring genom regelbundna samverkansmöten med närliggande verksamheter. Vi tar även ansvar för en god relation med närboende, till exempel genom att informera vid förändringar av en produktionsanläggning och att direkt bemöta eventuella klagomål. Lukt från biogasanläggningar är ett område som ofta berör närboende. Därför har vi inom den svenska verksamheten satt ett internt mål om ingen lukt från Scandinavian Biogas anläggningar. Målet följs upp månadsvis av driftchefen. Under 2020 inkom klagomål på lukt från närboende vid Södertörns biogasanläggning, vilket gav upphov till ett ärendet hos anläggningens tillsynsmyndighet. Klagomålen bemöttes bland annat genom intensifierad sopning av hårdgjorda ytor där ev. spill kan förekomma, daglig kontroll av täckning av tank för inkommande matavfall samt åtgärder för minskad uppehållstid för mellanlagring av matavfall. Vidare tömdes och rengjordes en lakvattendamm och ny spolutrustning installerades så att lastbilar kan spolas rena innan de lämnar anläggningen. Ärendet har stängts av tillsynsmyndigheten, miljöförvaltningen i Huddinge kommun.

Antikorruption och etiska riktlinjer

Vår medarbetarpolicy inbegriper affärsetiska principer för anställda och slår fast nolltolerans mot korruption, vikten av regelefterlevnad samt respekt för FN:s deklaration om de mänskliga rättigheterna. I uppförandekoden för leverantörer tydliggörs bolagets krav och förväntningar på arbetsvillkor, mänskliga rättigheter, miljö och antikorruption.

Vår värdegrund styr normer och beteenden och är ett viktigt riktmärke för hur vi behandlar oss själva, varandra, våra kunder, leverantörer och samarbetspartners. Respekt, kunskap, glädje och passion ska genomsyra allt vi gör. För oss betyder det att vi har rätt attityd. Vi är fokuserade och engagerade i vårt dagliga arbete samt har rätt kompetens. Vårt bolag präglas av arbetsglädje och vi är stolta över det vi gör därför att vi vet att vi gör skillnad. Vi är beredda att arbeta hårt, med passion, för att leverera det vi lovar! För att uppnå detta jobbar vi med ständig återkoppling, målstyrning och transparens.

Regelefterlevnad

Driftbolagen är tillstånds- och anmälningspliktiga verksamheter. Det innebär att bolagen måste inneha exempelvis miljötillstånd och tillstånd för att bedriva verksamhet med explosiv och brandfarlig vara. Scandinavian Biogas har ett ledningssystem med egenkontrollprogram för säkerhet, kvalitet, miljö och arbetsmiljö. Grundläggande är att arbeta förebyggande och tillämpa försiktighetsprincipen när exempelvis ny teknik ska köpas in. Bolaget har regelbunden dialog med tillsynsmyndigheter och rapporterar eventuella incidenter och driftstörningar, som kan påverka den yttre miljön eller människors hälsa.

Produktkvalitet

Noggrann kontroll av kvalitetsparametrar, såsom energiinnehåll i producerad biogas och förekomst av eventuella oönskade ämnen i biogödsel och biogas är av stor vikt för oss. Producerad biogödsel sprids på åkermark och måste hålla hög kvalitet. I matavfallet förekommer oönskade ämnen, såsom plast, sand, sten, glas och metallföremål. Därför är uppströmsarbete i form av tydliga kvalitetskrav, stickprov, regelbundna leverantörsbesök samt samverkan med avfallsaktörerna avgörande för att vi ska kunna bibehålla en hög produktkvalitet.

De svenska biogödselprodukterna är certifierade enligt Certifierad Återvinning och Avfall Sveriges regelverk SPCR 120. Certifieringen innebär noggrann kvalitetskontroll av allt

från ingående råvaror till slutprodukt, med högt ställda krav på spårbarhet, smittskydd, metallinnehåll och föroreningar. Den svenska verksamheten innehar även Jordbruksverkets godkännande av insamlingssystem. Godkännandet innebär att Scandinavian Biogas kan garantera spårbarhet, kvalitetskontroll och egenkontroll i hela insamlingskedjan. Detta är även ett steg mot KRAV-certifierad biogödsel. Vid anläggningen i Korea produceras ingen biogödsel eftersom rötrest från biogödselproduktion måste brännas enligt koreansk lagstiftning.

Producerad biogas uppfyller kvalitetsstandarder för fordonsgas och biogas i respektive affärsområde. De svenska anläggningarna innehar Energimyndighetens hållbarhetsbesked, som bestyrker att biogasen kan anses som hållbar enligt Lagen om hållbarhets-kriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen. Varje år utförs livscykelanalysberäkningar för såld biogas för att säkerställa att biogasen uppfyller hållbarhetskriterierna. Kriterierna kräver att råvaran inte har förstört områden med höga biologiska värden samt att biogasen bidrar med minst 50 procent lägre utsläpp av växthusgaser jämfört med fossila bränslen.

Lagkrav om säkerhet, miljö, arbetsmiljö och kvalitet

- Lagen om hållbarhets-kriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen
- Lagen om brandfarlig och explosiv vara
- Seveso-lagen
- Miljöbalken (Miljötillstånd)
- ABP-förordningen (ABP-tillstånd)
- Plan och bygglagen (Bygglöv)
- Arbetsmiljölagen



Hållbarhet

Trygg och säker arbetsplats med engagerade medarbetare

Kompetenta och engagerade medarbetare är avgörande för Scandinavian Biogas fortsatta utveckling. Tillsammans bygger vi ett arbetsklimat där vi kan vara nyfikna, modiga och respektfulla mot varandra.

Det är våra medarbetare som driver verksamheten framåt. Scandinavian Biogas verkar inom gas-, avfalls- och byggbranschen, där medarbetarna kan utsättas för olika risker i sitt dagliga arbete. Att ha ett systematiskt arbetsmiljöarbete är därför avgörande för att minimera riskerna samt förebygga ohälsa och olyckor. Från 2021 har vi fastställt ett mål för vår fokusfråga hälsa och säkerhet på arbetsplatsen som lyder:

Noll arbetsrelaterade olyckor som leder till sjukfrånvaro. Psykosociala frågor som likabehandling, arbetsbelastning och organisatorisk arbetsmiljö är avgörande för medarbetarnas välmående. Vi strävar efter att ständigt öka frisknärvaron för våra medarbetare och vara en attraktiv arbetsgivare för såväl anställda som för nya medarbetare. Under 2020 har vi påbörjat arbetet att inkludera hela koncernen i vår hållbarhetsredovisning. Detta avsnitt informerar enbart om den svenska verksamheten, men kommer från 2021 att innefatta hela koncernen.

Styrning

Grunden för oss är hållbarhet i arbetslivet. Det är därför viktigt att alla medarbetare ska förstå vart vi är på väg, hur vi ska ta oss dit och varför för att kunna navigera i de möjligheter och utmaningar vi möter. Scandinavian Biogas har ett ledningssystem för

arbetsmiljö, där säkerhetsregler och rutiner utgör en grundläggande del av verksamheten på anläggningarna. HR-chefen är övergripande ansvarig för det systematiska arbetsmiljöarbetet och respektive enhetschef är operativt ansvariga. Tillsammans med medarbetarna bedriver de det kontinuerliga arbetsmiljöarbetet, identifierar brister och implementerar åtgärder.

På bolaget i Sverige finns en skyddskommitté bestående av skyddsombud från varje arbetsplats, HR-chef och chef för affärsområde Sverige. Detta är ett viktigt forum för erfarenhetsutbyte om hälsa och säkerhet, där behov och potentiella risker hanteras. Samverkan sker också med de lokala fackklubbarna, SACO och Unionen, som driver frågor om fysisk och psykosocial arbetsmiljö. En summering av bolagets systematiska arbetsmiljöarbete görs årligen för att utvärdera hur det kan förbättras.

**Respekt,
Kunskap,
Glädje och
Passion!**

Ledarskap

Ett bra ledarskap är en förutsättning för medarbetares engagemang och välmående. Empatiskt ledarskap skapar gemenskap och lyfter framgångar i det dagliga arbetet. Förståelse för människors likheter och olikheter skapar inte bara trygghet. Det bidrar också till en intern struktur som ger medarbetarna



förutsättningar för personlig utveckling och lojalitet gentemot organisationen.

Värdegrund

Våra värdegrundsord är; Respekt, Kunskap, Glädje och Passion! Målet med värdegrundsarbetet är att bli branschens bästa arbetsplats, därför arbetar vi kontinuerligt med exempelvis workshops för att efterleva våra värderingar och värdegrundsord. Genom värdegrunden vill Scandinavian Biogas utveckla organisationens medarbetare till att uppnå sin fulla potential. Vi vill säkerställa att vi har de bästa och mest engagerade medarbetarna, att vi har rätt kompetens i bolaget och säkra upp successionsplaneringen.

Kompetens

Kompetens för oss handlar inte bara om utbildning, utan också om att kunna ta till sig olika typer av information och omsätta den i praktiken. Extra viktigt är detta på våra produktionsanläggningar, där kompetens kan vara avgörande för säkerheten.

Genom rutiner och checklistor för introduktion av nyanställda säkerställer vi att våra medarbetare får den kunskap som behövs för att upprätthålla en trygg och säker arbetsplats. Närmaste chef ansvarar för att fullständig introduktion genomförs och dokumenteras och HR-chefen följer upp arbetet. Alla medarbetare ska ha ett medarbetarsamtal med närmaste chef minst en gång per år, då kompetensbehovet utvärderas. På våra produktionsanläggningar säkerställs att berörd personal får den utbildning som krävs för att upprätthålla en säker arbetsplats och stabil drift. Utbildningsplaner finns för exempelvis gassäkerhet, brandskydd, transport av farligt gods och kemikaliehantering. Genomförd utbildning dokumenteras i ett utbildningsregister.

Omsorg om medarbetare

Scandinavian Biogas är skyldigt att säkra en trygg och säker arbetsmiljö för såväl anställda som för inhyrd personal. Alla anställda omfattas av kollektivavtal, friskvårdsbidrag, arbetstidsförkortning samt inkomst- och tilläggförsäkringar. Bolaget bekostar vaccinationer för drift- och laboratoriepersonal samt för inhyrd driftpersonal. Vi säkerställer att inhyrd personal och entreprenörer är försäkrade via sina arbetsgivare. Samtliga medarbetare och entreprenörer som vistas på anläggningarna måste skriva under specifika säkerhetsregler innan något arbete får utföras.

Bolaget erbjuder företagshälsovård och vid behov även hälsokontroller under arbetstid samt arbetar kontinuerligt för att utveckla hälsoprogram som är anpassade för de olika arbetsuppgifterna. Resultat från exempelvis hälsoundersökningar sammanställs aldrig på individnivå eller i små grupper, vilket säkerställer personintegriteten. Riktlinjer finns för friskvård och rehabilitering samt för chefer med personalansvar.

Systematiskt arbetsmiljöarbete

För kvalitetssäkring av arbetsmiljöarbetet får samtliga enhetschefer, skyddsombud och HSEQ-ansvarig arbetsmiljöutbildning. Även utbildningar i första hjälpen, HLR och brandsäkerhet genomförs regelbundet.

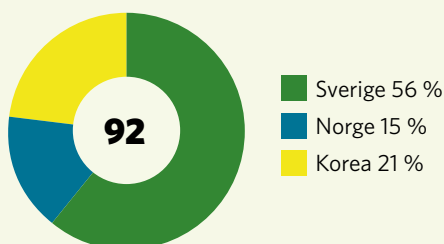
Regelbundna skyddsronder och riktade riskbedömningar är viktiga moment för att upptäcka risker i verksamheten. Riktade riskbedömningar görs exempelvis vid ombyggnation, inköp av nya kemikalier, intag av nya substrat till anläggningarna eller

vid organisatoriska förändringar. Första prioritet är att eliminera faror, därefter minska sannolikheten att händelsen inträffar och till sist att införa åtgärder som mildrar konsekvenserna.

Scandinavian Biogas har en nollvision för olyckor som leder till sjukfrånvaro. Rapportering av avvikelser, tillbud och olyckor är en viktig del i detta arbete. Rapporterna ska regelbundet gås igenom för att upptäcka systematiska fel och brister. Gasföreståndare och skyddsombud har rätt att stoppa ett arbete eller hela anläggningen om arbetet innebär omedelbar och allvarlig fara för arbetstagare.



Antal anställda per 31 december 2020



Fördelning 2020

Totalt



Ledande befattningshavare



Styrelsen



■ Kvinnor ■ Män

Bolagsstyrningsrapport

God bolagsstyrning syftar till att skapa förutsättningar för ett aktivt engagemang från ägare, tydlig och väl avvägd ansvarsfördelning mellan ägare, styrelse och bolagsledning, samt tillförsäkra att information om Scandinavian Biogas Fuels International AB kommer marknaden till del och är korrekt. God bolagsstyrning handlar också om att säkerställa att bolaget för samtliga aktieägare sköts hållbart, ansvarsfullt och så effektivt som möjligt. Det övergripande målet är att öka värdet för aktieägarna och på så sätt möta de krav som ägarna har på sitt investerade kapital.

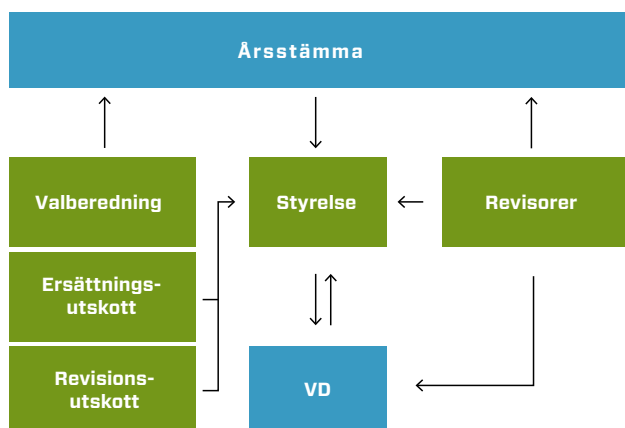
Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) är ett svenskt publikt aktiebolag och noterat på Nasdaq First North Premier Growth Market sedan den 16 december 2020. Mer information om Scandinavian Biogas aktie och ägarbild finns i avsnitt Aktie och ägare på sidan 8 i årsredovisningen.

Till grund för styrning av bolaget och koncernen ligger bolagsordningen, den svenska aktiebolagslagen, ytterligare tillämpliga svenska och utländska lagar och förordningar samt interna riktlinjer och policys. Bolaget följer även Nasdaq First North Growth Markets Rulebook och tillämpar Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden") samt interna regler och instruktioner.

De interna regelverken för bolagets styrning utgörs av bolagsordningen, styrelsens arbetsordning, instruktion för verkställande direktör, instruktioner för den finansiella rapporteringen, samt övriga policys och riktlinjer.

Företagsledningens bedömning är att Koden följs och att inga avvikelser finns. Vid ordinarie stämma den 29 april 2021 kommer riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare antas.

Styrning, ledning och kontroll av Scandinavian Biogas sker genom ansvarsfördelning mellan aktieägare på årsstämman, styrelsen och verkställande direktören. Bolagets styrning är organiserad och följs upp enligt nedanstående illustration.



Årsstämman

Årsstämman är, enligt aktiebolagslagen (2005: 551), Scandinavian Biogas högsta beslutande organ. Vid årsstämman utövar aktieägarna sitt inflytande i viktiga frågor såsom ändringar i bolagsordningen, val av styrelse och revisor, fastställande av resultat- och balansräkning samt beslut om ansvarsfrihet och dispositioner beträffande bolagets resultat. Vidare beslutar årsstämman bland annat om riktlinjer för ersättning till styrelsen och eventuella nyemissioner.

Den ordinarie, årliga bolagsstämman ska hållas inom sex månader från räkenskapsårets utgång. Utöver ordinarie bolagsstämma, kan styrelsen kalla till extra bolagsstämmor.

Kallelse till bolagsstämma ska ske i enlighet med bolagets bolagsordning genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar samt genom att kallelse hålls tillgänglig på bolagets webbplats (www.scandinavianbiogas.com). Upplysning om att kallelse har skett ska ske genom annonsering i Dagens Industri.

Aktieägare som är registrerade i aktieboken, som hålls av Euroclear Sweden AB ("Euroclear"), per avstämningsdagen och är anmälda senast det datum som anges i kallelsen har rätt att delta och rösta på årsstämman, antingen personligen eller genom ombud. En aktieägare får medföra biträden vid bolagsstämman om detta anmälts.

Aktieägare som önskar få en specifik fråga upptagen på årsstämman måste framställa en skriftlig begäran till bolagets styrelse. En sådan begäran måste normalt ha mottagits av styrelsen senast sju veckor innan årsstämman.

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.

Årsstämman den 25 juni 2020 beslutade, i enlighet med styrelsens förslag, att bemyndiga styrelsen att inom ramen för gällande bolagsordning, med eller utan avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, vid ett eller flera tillfällen intill nästkommande årsstämma, fatta beslut om nyemission av aktier, teckningsoptioner och/eller konvertibler i bolaget. Det totala antalet aktier som får omfattas av sådana nyemissioner motsvarar sammanlagt högst 60 000 000 aktier. 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 eljest med angivna villkor. I en extra stämma i november beslutades om bemyndigande för styrelsen att fatta beslut om emission av aktier, med eller utan avvikelse från aktieägarens företrädesrätt, motsvarande högst 10 000 000 aktier.

Valberedning

Enligt Koden ska bolaget ha en valberedning vars uppgift är att lägga fram förslag om val av årsstämman ordförande, val av styrelseledamöter, styrelseordförande samt revisor. Valberedningen ska även föreslå styrelsearvode och annan ersättning till varje styrelseledamot samt ersättning för utskottsarbete, revisorsarvode och, om lämpligt, förslag till valberedning för nästa årsstämma.

Valberedningens sammansättning offentliggjordes den 29 januari 2021 och består av Göran Persson (styrelsens ordförande), Jonas Bengtsson, Bengt Kjell och Olav Sem Austmo som representerar de tre största ägarna. Göran Persson är valberedningens ordförande. Ingen ersättning utgår från Scandinavian Biogas till ledamöterna i valberedningen för deras arbete. Valberedningen under 2020 fram till den 29 januari 2021 bestod av Göran Persson (ordförande), Jonas Bengtsson, Andreas Ahlström och Peter Agardh samt Örjan Björnsson som representerade de mindre aktieägarna.

Regler för utnämning av och instruktioner för Scandinavian Biogas valberedning beslutades vid en extra bolagsstämma den 23 november 2020. Enligt instruktionerna ska valberedningen bestå av styrelsens ordförande och ledamöter för de tre röstmässigt största aktieägarna per den sista handelsdagen i augusti. Valberedningen för årsstämman 2021 ska dock baseras på ägandet per den sista handelsdagen i december 2020. Om någon av dessa aktieägare inte vill utöva sin rätt att utse en ledamot i valberedningen kommer aktieägare som står näst på tur att erbjudas rätten att utse en ledamot i valberedningen, osv. Namn på valberedningens ledamöter och på de aktieägare som har utsett dem ska offentliggöras senast sex månader före årsstämman. Inför årsstämman 2021 ska sammansättningen offentliggöras så snart valberedningen har utsetts. Det skedde den 21 januari 2021.

Styrelseledamöter kan utses till valberedningen men ska inte utgöra en majoritet av dess ledamöter. Om mer än en styrelseledamot utses till valberedningen, får högst en av dem vara beroende i förhållande till bolagets större aktieägare. Den ledamot som representerar den röstmässigt största aktieägaren ska utses till ordförande för valberedningen. Styrelseledamöter kan inte vara valberedningens ordförande. Om den ledamot som representerar den röstmässigt största aktieägaren är styrelseledamot ska valberedningen utse en annan ledamot till ordförande.

Om en ledamot lämnar valberedningen innan dess arbete har slutförts får en representant från samma aktieägare ersätta den avgående ledamoten, om valberedningen bedömer att det är nödvändigt. Om en aktieägare som är representerad i valberedningen minskar sitt aktieinnehav i bolaget kan den ledamot som

representerar sådan aktieägare avgå och, om valberedningen bedömer att det är lämpligt, ska den aktieägaren som står näst på tur i röstmässig storleksordning ges möjlighet att utse en ledamot istället. Om ägarförhållandena på annat sätt väsentligt förändrats innan valberedningens uppdrag har slutförts kan valberedningen, om den bedömer att det är lämpligt, besluta att göra ändringar i valberedningens sammansättning. Ändringar i valberedningens sammansättning ska offentliggöras så snart som möjligt.

Valberedningens mandattid upphör när sammansättningen av en ny valberedning har offentliggjorts.

Valberedningens arbete

Valberedningen sammanträder minst en gång per år. Under 2020 hade den tidigare valberedningen fyra möten.

Valberedningens förslag inför årsstämman 2021 antas presenteras i kallelse till årsstämman. Vidare information om valberedningens arbete presenteras i valberedningens redogörelse inför årsstämman 2021.

Styrelse

Styrelsen är, efter bolagsstämman, bolagets högsta beslutande organ.

Enligt bolagsordningen ska styrelsen bestå av minst tre (3) och inte mer än tio (10) ordinarie ledamöter med högst tio (10) suppleanter. Styrelseledamöter väljs vid årsstämman fram till slutet av nästa årsstämma. För närvarande består styrelsen av fem (5) ordinarie ledamöter, valda fram till årsstämman 2021, och två (2) arbetstagarrepresentanter.

Styrelsens arbete

Styrelsen är, enligt aktiebolagslagen, ansvarig för organisationen och ledningen av bolagets verksamhet, vilket innebär att styrelsen är ansvarig för bland annat fastställande av mål och strategier, säkra processer och system för övervakning av upp-satta mål, kontinuerligt utvärdera företagets finansiella ställning och den verkställande ledningen. Styrelsen ansvarar också för att årsredovisningen, koncernredovisning och delårsrapporter är förberedda i tid. Dessutom utser styrelsen bolagets VD.

Styrelsens ordförande ska, enligt Koden, utses av årsstämman och ha ett särskilt ansvar för att styra styrelsearbetet och att säkerställa att styrelsearbetet är välorganiserat och genomförs på ett effektivt sätt. Styrelsen följer skriftliga regler som revideras årligen och antas vid det konstituerande styrelsemötet. Arbetsordningen reglerar bland annat styrelsens uppgifter, beslutsfattandet inom bolaget, styrelsens dagordning för möten, styrelseordförandens uppgifter och ansvarsfördelning mellan styrelseledamöterna, utskotten och VD. Instruktioner

Årligen återkommande ärenden för styrelsen:

Första kvartalet	Andra kvartalet	Tredje kvartalet	Fjärde kvartalet
- Bokslutskommuniké (kvartal 4) - Årsbokslut - Årsredovisning - Frågor inför årsstämman	- Årsstämma - Konstituerande styrelsemöte - Bolagsstyrningsdokument - Delårsrapport (kvartal 1)	- Delårsrapport (kvartal 2) - Utse ledamöter i utskott	- Affärsplan - Årliga mål - Delårsrapport (kvartal 3) - Utvärdering av styrelsen - Utvärdering av VD

för VD, inklusive instruktioner för ekonomirapportering, antas i samband med det konstituerande styrelsemötet.

Styrelsen sammanträder regelbundet i enlighet med ett schema som anges i arbetsordningen vilket innehåller vissa fasta ärenden och vissa ärenden vid behov.

Vid årsstämman 2020 omvaldes Göran Persson (ordförande), Anders Bengtsson, Andreas Ahlström, Sara Anderson (oberoende) och David Schelin (oberoende), samt arbetstagarrepresentanterna Malin Gustafsson och Lars Bengtsson. Hans Hansson avböjde omval. Ytterligare information om styrelsen finns på sidorna 43-44.

Under 2020 har styrelsen sammanträtt 24 gånger.

VD, vVD/chef för affärsområde Sverige och CFO ingår inte i styrelsen men de närvarar vid styrelsens möten, utom vid ärenden där jäv kan komma ifråga eller där det i övrigt inte är lämpligt. Revisorerna närvarar på minst ett styrelsemöte per år då de rapporterar resultatet från sin revision av koncernen och de legala enheterna.

Styrelsen kan inrätta utskott för att förbereda vissa frågor och kan också delegera beslutsfattande till sådana utskott. Styrelsen kan dock inte avstå från ansvaret för beslut som fattas på denna grund. Om styrelsen inrättat utskott, ska arbetsordningen för styrelsen specificera uppgifter och beslut för befogenheter som styrelsen har delegerat till utskotten, samt hur utskotten ska rapportera till styrelsen. Styrelsen har inrättat två ordinarie utskott i enlighet med aktiebolagslagen och Kodex; revisionsutskottet och ersättningsutskottet.

Styrelsens oberoende

Styrelsens sammansättning i Scandinavian Biogas uppfyller bolagsstyrningskodens regler avseende oberoende. Ytterligare information finns i tabellen på sidorna 43-44.

Utvärdering av styrelsen

Styrelsen utvärderas varje år i syfte att dels utveckla styrelsearbetet, dels skapa ett underlag för valberedningens utvärdering av styrelsens sammansättning. Nästa utvärdering av styrelsen sker 2021.

Ersättning till styrelsen

Valberedningen lägger fram förslag för beslut på årsstämman rörande styrelsearvoden. Årsstämman 2020 beslutade i enlighet med valberedningens förslag om arvode. Valberedningens förslag till ersättning inför årsstämman 2021 framgår av kallelsen till årsstämman.

Revisionsutskott

Styrelsen har inrättat ett revisionsutskott som består av Anders Bengtsson (ordförande) och Andreas Ahlström.

Revisionsutskottet ska utan inverkan på styrelsens övriga ansvar och uppgifter, bland annat:

- 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. informera styrelsen om resultatet av revisionen och på vilket sätt revisionen bidragit till tillförlitligheten i de finansiella

rapporterna samt om de uppgifter som utskottet har haft,

- V. kvalitetssäkra bokslutskommuniké och delårsrapporter före styrelsens beslut,
- VI. granska och övervaka revisorns opartiskhet och självständighet och därvid uppmärksamma om revisorn tillhandahåller bolaget andra tjänster än revisionstjänster, och
- VII. biträda vid upprättandet av förslag till bolagsstämmans beslut om revisorsval.

Ersättningsutskott

Styrelsen har inrättat ett ersättningsutskott som består av Göran Persson (ordförande), Anders Bengtsson och Andreas Ahlström.

Huvuduppgifterna för ersättningsutskottet är enligt Kodex att:

- I. förbereda styrelsens beslut i frågor som rör principer för ersättning, ersättningar och andra anställningsvillkor för den verkställande ledningen,
- II. övervaka och utvärdera program för rörlig ersättning, både pågående och de som har avslutats under året för den verkställande ledningen, och
- III. övervaka och utvärdera tillämpningen av riktlinjerna för ersättning till styrelse och verkställande ledning, vilka årsstämman är juridiskt skyldig att fastställa, samt nuvarande ersättningsstrukturer och nivåer i bolaget.

VD och ledningsgrupp

Verkställande direktören är underställd styrelsen och ansvarar för den löpande förvaltningen och driften av bolaget. Arbetsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören fastställs av arbetsordningen för styrelsen och instruktionerna för verkställande direktören. VD ansvarar också för att ta fram rapporter och sammanställa information från ledningsgruppen till styrelsemötena.

VD är enligt anvisningarna för den finansiella rapporteringen ansvarig för bolagets finansiella rapportering och måste därvid säkerställa att styrelsen får tillräcklig information för att kunna bedöma bolagets finansiella ställning.

Bolagets VD är Matti Vikkula. Ytterligare information om verkställande direktören och övriga medlemmar i koncernens ledning finns på sidan 45.

Revisor

Revisorn ska granska företagets årsredovisningar och finansiella rapporter samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning. Efter varje räkenskapsår ska revisorn lämna in en revisionsberättelse och en revisionsberättelse för koncernredovisningen till årsstämman. I enlighet med bolagets bolagsordning, ska årsstämman utse en eller två auktoriserade revisorer med högst två revisorssuppleanter eller ett registrerat revisionsbolag.

Revisorn, och eventuella revisorssuppleanter, väljs årligen på årsstämma för tiden intill dess nästa årsstämma har hållits.

Revisionsbolaget Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB valdes till revisor på årsstämman 2020 för en mandatperiod om ett år. Auktoriserade revisorn Lars Kylberg har varit huvudansvarig revisor.

Styrelse



	Göran Persson (Ordförande)	Anders Bengtsson (Ledamot)	Sara Anderson (Ledamot)	Andreas Ahlström (Ledamot)
Född	1949	1963	1976	1976
Utbildning	Högskolestudier	MBA, Monterey Institute of International Studies, USA. Certifierad controller, IHM Business School, Stockholm.	M.Sc. kemiteknik, Kungliga Tekniska högskolan, Stockholm.	M.Sc., Hanken Svenska handelshögskolan, Helsingfors, Finland.
Invald	2009	2010	2015	2011
Erfarenhet	Statsminister 1996-2006. Finansminister 1994-1996. Omfattande kompetens som sträcker sig från Public Affairs, penning- och kreditmarknad, fusioner och förvärv samt internationell politik och EU.	Tidigare managementkonsult på Semcon Sverige AB. 20 års erfarenhet som verkställande direktör i små och medelstora företag i grafisk produktion och fastigheter. Investerar i förnybar energi och andra bolag.	Arbetar sedan 2002 med att driva utveckling för ökad användning av biogas. Konsult och gruppchef för gruppen Avfall och resursflöden på IVL Svenska Miljöinstitutet. Tidigare konsult på 2050 Consulting samt ansvarig för strategiska frågor kring drivmedel och energi på Trafikförvaltningen i Stockholms Län (SL).	Har arbetat för Ahlström Capital med övergripande ansvar för bolagets nya investeringsfond inom Cleantech. Har omfattande erfarenhet av strategi och förvärv.
Övriga väsentliga uppdrag	Styrelseordförande i Swedbank AB, LKAB och GreenGold Group AB.	VD på DIMITRA AB. Styrelseordförande i Sustainability Finansiering Stockholm AB. Styrelseledamot i Bengtssons Tidnings Aktiebolag, Dala Marknad Aktiebolag, Kakel Max AB (publ), Elfvik Strand Fastighets AB, Bjärebyholding AB, m.fl.	-	VD på AC Cleantech Management Oy. Styrelsemedlem i Sustainability Finansiering Stockholm AB, Swedish Stirling AB och Suominen Oy.
Tidigare väsentliga befattningar	Styrelseordförande i Baven AB, Pegroco Invest AB, Brommen Estate AB, Cambio Holding AB och SCA Estonian Forests AB.	Styrelseledamot i Diös Fastigheter AB, Svenska Landsortstidningars Förlagsaktiebolag, Bengtssons Värdepapper AB, m.fl.	-	-
Total ersättning 2020/2021, kr	350 000	75 000	50 000	65 000
Oberoende	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen och bolagets huvudägare.	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen men inte i relation till bolagets huvudägare.	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen och bolagets huvudägare.	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen men inte i relation till bolagets huvudägare.
Aktieinnehav	88 102 aktier (genom företag).	435 738 aktier (delvis genom företag).	1 334 aktier.	0 aktier.
Utskott	Ersättningsutskottet	Revisionsutskottet, Ersättningsutskottet		Revisionsutskottet, Ersättningsutskottet
Styrelsemöten	23/24	24/24	22/24	23/24
Revisionsutskottet	-	12/12	-	12/12
Ersättningsutskottet	4/4	4/4	-	4/4



	David Schelin (Ledamot)	Malin Gustafsson (Ledamot och arbetstagarrepresentant)	Lars Bengtsson (Ledamot och arbetstagarrepresentant)
Född	1965	1979	1963
Utbildning	M.Sc. Electrical Engineering Chalmers tekniska högskola. Reservofficer, Kungliga Sjöfartsakademin. Executive MBA, Columbia Business School, USA.	M.Sc. teknisk biologi, Tekniska högskolan vid Linköpings universitet.	Studerat biogasteknik vid Högskolan i Halmstad.
Invald	2017	2018	2018
Erfarenhet	Har varit rådgivare för flera företag. Tidigare COO på Niscayah Group och haft ledande befattningar inom telekombranschen, senast som VP Services på Ericsson i Sydostasien.	Tidigare arbetat som processingenjör och projektledare, samt liknande uppdrag hos Affibody AB, Mercatus Engineering AB och Scandinavian GtS AB.	Bakgrund från industriell och kommunal verksamhet inom avloppsvatten och vattenrening. Mer än tio års erfarenhet från forskning och tester av anaerob avloppsrening och biologisk nedbrytning.
Övriga väsentliga uppdrag	VD på Euromaint Gruppen AB	-	-
Tidigare väsentliga befattningar	Tidigare VD på Ragn-Sells Recycling AB. Styrelseordförande i Swedish Modules i Emtunga AB, Re: NewCell AB, Omoe AB och Restproduktbearbetning i Boden Aktiebolag. Styrelsemedlem i Polarbröd Aktiebolag, m.fl.		Styrelsemedlem i HPSolarTech AB.
Total ersättning 2020/2021, kr	50 000	0	0
Oberoende	Oberoende i relation till bolaget, bolagsledningen och bolagets huvudägare.	-	-
Aktieinnehav	13 334 aktier (genom företag)	0 aktier.	0 aktier.
Utskott			
Styrelsemöten	21/24	22/24	24/24
Revisionsutskottet	-	-	-
Ersättningsutskottet	-	-	-

Ledningsgrupp



	Matti Vikkula	Anna Budzynski	Michael Wallis Olausson
	VD och koncernchef.	CFO.	Chef affärsområde Sverige, vice VD.
	VD för Scandinavian Biogas sedan 2011.	Anställd sedan 2019.	Anställd sedan 2009.
Född	1960	1979	1962
Utbildning	Ekonomimagister från Handelshögskolan i Helsingfors, Finland.	Magisterexamen i ekonomi från Stockholms universitet.	MBA från Handelshögskolan i Stockholm.
Erfarenhet	Flera befattningar i ledningsgrupper och/eller styrelseledamot i privata och börsnoterade företag tex. partner på PwC Management Consulting, CEO hos Saunalahti Oyj, medlem i ledningsgruppen hos Elisa Oy	Ledningsansvar i flera olika roller. Tidigare auktoriserad revisor i 10 år på PricewaterhouseCoopers. CFO på OKQ8 AB, SRV återvinning AB och medlem i ledningsgruppen för båda bolagen.	Tidigare överstelöjtnant vid Försvarsmakten och managementkonsult hos Deloitte.
Övriga uppdrag	Styrelseordförande i Kristina Cruises Oy, ResCus Partners Oy Styrelsemedlem i Aina Group Oy, Anison Oy	Styrelseledamot i Consortis Miljöansvar AB, Young och Fischer AB och Budzynski Consulting AB.	-
Tidigare väsentliga befattningar	Styrelseordförande i Taito Oy, Adison Oy, AinaCom Oy och Efore Oyj Ledamot i Trainers' House Oy	Styrelseledamot i OK-Q8 Shared Service Aktiebolag, Bensinpumpen BENFA Fastigheter AB, Arithma Holding AB och OK-Q8 Bank AB.	
Aktieinnehav	190 000 aktier (delvis genom bolag).	35 500 aktier (devis via bolag)	13 518 aktier.



	Jörgen Ejertsson	Håvard Wollan	Kenny Cho
	Chef för affärsområde Process och R&D	Chef affärsområde Norge	Chef affärsområde Korea
	Medgrundare Scandinavian Biogas 2005.	Anställd sedan 2010.	Anställd sedan 2011.
Född	1965	1965	1972
Utbildning	Agronomexamen från SLU, Uppsala samt filosofie doktors- och docentexamen från Tema Vatten i Natur och samhälle, Linköpings universitet.	M.Sc. från NTNU, Norge samt MBA från Heriot-Watt University, Storbritannien.	Civilekonom från ChungAng University, Korea.
Erfarenhet	Forskare vid Tema Vatten i Natur och Samhälle, Linköpings universitet, Processingenjör och processchef vid Tekniska verken i Linköping AB (publ), och adjungerad Processor vid Tema Vatten i Natur och Samhälle (numera Tema M), Linköpings universitet	Mer än 20 års internationell erfarenhet som entreprenör, företagsledare, konsult och investerare.	Omfattande erfarenhet från ledande befattningar inom bl.a. redovisning, juridik, företagsstrategi, M&A, produktion, organisationsadministration i flera branscher, däribland medicin, fordon, energi och återvinning.
Övriga uppdrag	-	Styrelseordförande i Ocean Space Capital AS, Aqualoop AS, MSB International AS, Marine Bio Solutions AS och Joytrack AS. Styrelseledamot i Norwegian Energy Gas Association.	
Tidigare väsentliga befattningar	-	-	-
Aktieinnehav	60 911 aktier.	135 466 aktier (via bolag).	0 aktier.

Styrelsens rapport om intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

Detta avsnitt har upprättats i enlighet med Koden och årsredovisningslagen och beskriver bolagets interna kontroll och riskhantering avseende den finansiella rapporteringen. Syftet är att ge aktieägare och övriga intressenter en förståelse för hur den interna kontrollen över finansiell rapportering är organiserad i Scandinavian Biogas.

Styrelsen ansvarar för att Scandinavian Biogas har god intern kontroll och processer som säkerställer att fastställda principer för finansiell rapportering och intern kontroll efterlevs. Styrelsen ansvarar också för att den finansiella rapporteringen följer aktiebolagslagen, tillämpliga redovisningsstandarder och övriga krav som ställs på börsnoterade bolag.

Scandinavian Biogas arbete med intern styrning och kontroll över finansiell rapportering definieras genom ramverk för intern styrning och kontroll över finansiell rapportering. Ramverket bygger på lagar, regler och styrande dokument samt roller och ansvar. Därtill på de återkommande aktiviteterna; urval, riskbedömning, definiera och implementera kontroller, utvärdera och rapportera efterlevnad samt förbättringsaktiviteter.

Bolagets ramverk har sin grund i det ramverk för intern styrning och kontroll som är framtaget av Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO). Detta ramverk har fem grundläggande komponenter: 1. Kontrollmiljö, 2. Riskbedömning, 3. Kontrollaktiviteter, 4. Information/kommunikation och 5. Uppföljning och förbättring.

Kontrollmiljö

En god kontrollmiljö utgör grunden för effektiviteten i ett bolags interna kontrollsysteem. En god kontrollmiljö bygger på en organisation där det finns tydliga beslutsvägar och där befogenheter och ansvar fördelas genom styrande dokument samt en företagskultur med gemensamma värderingar. Dessutom påverkas kontrollmiljön av ledningsgruppens såväl som den enskilda medarbetarens agerande. I styrelsens arbetsordning och i VD-instruktionen säkerställs en tydlig roll- och ansvarsfördelning, som syftar till en effektiv kontroll och hantering av verksamhetens risker. Styrelsen har också under 2020 och i mars 2021 fastställt ett antal grundläggande policies och styrande dokument som har betydelse för upprätthållandet av en effektiv kontroll, till exempel finanspolicy, policy för interntprissättning, ekonomihandbok, miljö- och hållbarhetspolicy, medarbetarpolicy, jämställdhetspolicy, kvalitetspolicy, arbetsmiljöpolicy, IPR policy samt uppförandekod för leverantörer.

Riskbedömning

Revisionsutskottet ansvarar för att väsentliga risker för fel i den finansiella rapporteringen identifieras och hanteras. I bolaget förs en kontinuerlig dialog med respektive dotterbolag för att säkerställa en god intern kontroll och medvetandegöra

verksamhetens risker. För en beskrivning av koncernens risker och riskhantering, se avsnitt Risker och riskhantering på sidorna 50-52 i årsredovisningen.

Kontrollaktiviteter

Scandinavian Biogas interna kontrollstruktur för finansiell rapportering baseras på fastställda policies och riktlinjer. Risker för fel i den finansiella rapporteringen reduceras genom en god intern kontroll över den finansiella rapporteringen med fokus på väsentliga områden definierade av styrelsen. Inom bolaget består kontrollstrukturerna dels av en organisation med tydliga roller som möjliggör en effektiv och ur ett internkontrollperspektiv lämplig ansvarsfördelning, dels av specifika kontrollaktiviteter som syftar till att upptäcka eller att i tid förebygga risker för fel i rapporteringen. Exempel på kontrollaktiviteter är tydliga beslutsprocesser och beslutsordningar för väsentliga beslut, resultatanalyser och andra kontrollaktiviteter för väsentliga processer.

Information och kommunikation

Policies och riktlinjer är viktiga för en korrekt redovisning, rapportering och informationsgivning. Inom Scandinavian Biogas uppdateras och kommuniceras policies och riktlinjer avseende den finansiella processen löpande. Koncernens ekonomifunktion har ett direkt operativt ansvar för den löpande finansiella redovisningen och för likformig tillämpning av koncernens riktlinjer, principer och instruktioner för den finansiella rapporteringen. Affärsenheter samt andra möjliga relevanta enheter inklusive respektive legala enheter lämnar regelbundet finansiella rapporter och rapporter om den operativa verksamheten till koncernledningen, som i sin tur rapporterar till styrelsen. För kommunikation med interna och externa parter finns en kommunikationspolicy som anger riktlinjer för hur denna kommunikation bör ske. Syftet med policyn är att säkerställa att alla informationsskyldigheter efterlevs på ett korrekt och fullständigt sätt. Finansiell information lämnas regelbundet genom årsredovisning, delårsrapporter, pressmeddelanden och tillkännagivanden på bolagets hemsida.

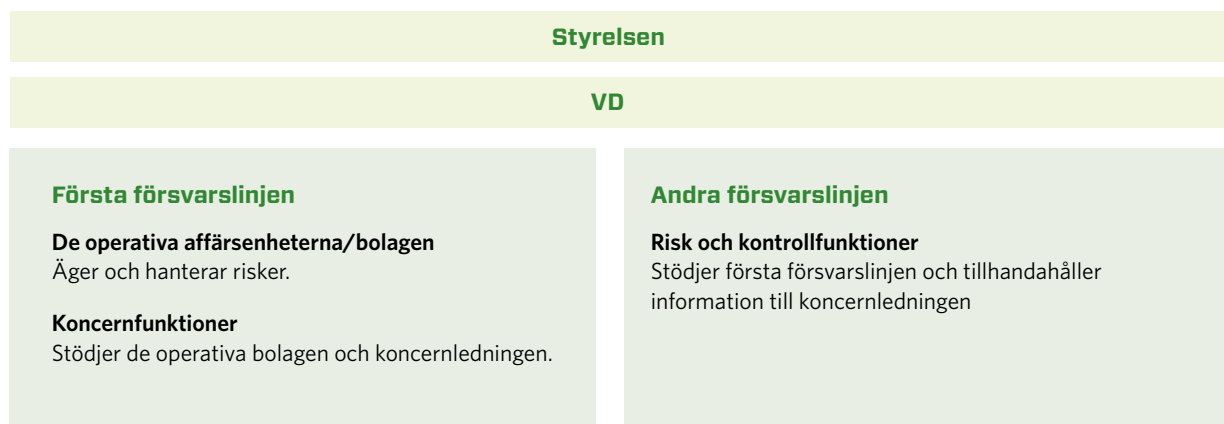
Uppföljning och förbättring

Styrelsen utvärderar den information som ledningsgruppen och revisorerna lämnar. I samband med detta är revisionsutskottet ansvarig för beredningen av styrelsens arbete med att kvalitetssäkra koncernens finansiella rapportering. Koncernchef och CFO har månatliga genomgångar med respektive verksamhetschef angående den finansiella ställningen. Koncernens ekonomifunktion har också ett nära samarbete med dotterbolagen avseende bokslut och rapportering. Uppföljning och återkoppling kring eventuella avvikelser som uppkommer i de interna kontrollerna är en central del i internkontrollarbetet då detta är ett effektivt sätt för bolaget att säkerställa att fel korrigeras och att kontrollen stärks ytterligare.

Scandinavian Biogas modell för intern kontroll

Grunden för ett välfungerande riskarbete är en stark och gemensam riskkultur. Scandinavian Biogas modell för intern kontroll och styrning bygger på en modell med två försvarslinjer. Den beskriver hur ansvaret för den interna kontrollen och styrningen är fördelad.

Styrelsen ansvarar för att det finns processer för att identifiera och definiera riskerna inom verksamheten samt för att risktagandet mäts och kontrolleras. VD ansvarar för det löpande arbetet med att upprätthålla en effektiv styrning och kontroll. Styrelsen utvärderar behovet av en separat internrevisionsfunktion på årlig basis. Scandinavian Biogas har för närvarande ingen separat internrevisionsfunktion, med hänsyn till storleken på koncernens verksamhet.



Revisors yttrande om bolagsstyrningsrapporten

Till bolagstämman i Scandinavian Biogas Fuels International AB, org.nr 556528-4733

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten för år 2020 på sidorna 40-47 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 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.

Uttalande

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 årsredovisningen och koncernredovisningen samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Uppsala den 31 mars 2021

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg

Auktoriserad revisor

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ), 556528-4733, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2020.

Verksamheten

Scandinavian Biogas är en ledande aktör inom storskalig biogasproduktion med världsledande kunskap om hur biogas-anläggningar, 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 förnybar 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 inom reningsprocesser av rötgas för uppgradering av biogas till drivmedelskvalitet samt för användning av restprodukten från rötningsprocessen som biogödsel. Fokus ligger på marknaderna i Norden och Korea. Koncernen investerar i produktionsanläggningar och äger eller hyr dem framförallt i Norden, medan på andra marknader kan koncernens kompetens användas som servicetjänster.

Koncernens strategiska inriktning på forskning och utveckling innebär att Scandinavian Biogas lägger stor vikt vid att utveckla metoder för allt effektivare biogas- och biogödselproduktion 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 2020 omfattade verksamheten totalt 92 (76) anställda varav 56 (39) anställda i Sverige, 21 (21) i Korea och 15 (16) i Norge. I Sverige är ökningen av anställda främst hänförlig till förvärvet av Ekdalens Biotransporter AB.

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 och SBSö producerar uppgraderad biogas och kan påverka den yttre miljön genom utsläpp av metan. SBSö producerar även biogödsel, vilket kan påverka den yttre miljön genom 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 på miljön. Ett exempel är att uppgraderingsanläggningarna är kopplade till metandestraktionsanläggningar i syfte att förbränna eventuella läckage av metan.

Koncernen

Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) är moderbolag i koncernen Scandinavian Biogas som består av ett flertal både helägda och delägda bolag registrerade i Sverige, Korea och Norge. Verksamheten bedrivs i huvudsak i dotterbolagen.

Ekonomisk översikt

Koncernen

(KSEK)	2020-12-31	2019-12-31	2018-12-31	2017-12-31	2016-12-31
Nettoomsättning	338 386	363 559	275 234	258 363	242 610
Rörelseintäkter	407 432	407 050	310 212	289 331	266 178
EBITDA	80 597	87 848	-6 247	21 587	21 972
EBITDA%	19,8	21,6	-2,0	7,5	8,3
Operativ EBITDA	70 301	75 778	15 600	35 200	21 972
Operativ EBITDA %	19,1	19,2	5,3	12,9	8,8
Rörelseresultat	-6 038	-1 940	-71 808	-42 159	-24 580
Resultat per aktie	-2,07	-3,32	-10,26	-7,01	-5,29
Balansomslutning	1 539 498	1 294 063	1 234 842	1 161 238	1 026 648
Soliditet, %	33,9	17,7	10,7	19,7	22,0

Moderbolaget

(KSEK)	2020-12-31	2019-12-31	2018-12-31	2017-12-31	2016-12-31
Nettoomsättning	3 045	1 220	1 200	1 200	1 200
Rörelseresultat	-1 702	-487	-2 742	-1 930	-1 965
Balansomslutning	1 122 084	633 668	509 816	517 628	504 351
Soliditet, %	67,8	55,9	41,7	49,4	55,1

Proforma resultat

Proforman för 2019 och 2020 inkluderar antagande att Ekdalens verksamhet varit helägt dotterbolag hela 2019 samt 2020. Total nettoomsättning uppgår i proforman till 385,6 (410,0) MSEK. Rörelseresultatet uppgick för helåret till 12,4 (9,0) MSEK och EBITDA till 103,6 (103,7) MSEK. Operativ EBITDA uppgick för helåret till 93,3 (91,6) MSEK och operativ EBITDA % till 22,4 (20,7) procent. Ekdalens förvärvades 18 december 2020 och det är från det datumet som bolaget konsolideras i koncernen. Proforman visar tydligt hur viktigt förvärvet är för att nå koncernens långsiktiga finansiella mål. I proforman är inte effekten av övervärden beaktade.

Rapporterat resultat

Koncernens nettoomsättning uppgick till 338,4 (363,6) MSEK under helåret, vilket motsvarar en minskning med 6,9 procent jämfört med samma period föregående år. Totala intäkter uppgick under hela helåret till 407,4 (407,1) MSEK.

Kostnaderna för råvaror och förnödenheter har ökat med 5,3 MSEK i förhållande till föregående år. Rensat för jämförelsestörande poster har råvaror och förnödenheter minskat jämfört med föregående år med 18,4 MSEK. Engångseffekten för året är främst hänförlig till domslutet i Korea vilket resulterade till en

ökning av råvaror och förnödenheter med 11,6 MSEK. Föregående år justerades råvaror och förnödenheter positivt med 12,1 MSEK som ett led i bedömningen av tvisten i Korea.

Övriga externa kostnader ligger i nivå med föregående år. Personalkostnaderna har ökat 3,0 MSEK jämfört med föregående år, främst baserat på några nya anställningar.

Koncernens EBITDA uppgick till för helåret 2020 till 80,6 (87,8) MSEK. EBITDA är dels påverkat av försäkringsersättning i Norge om 20,4 MSEK, stöd i Norge pga COVID-19 om 1,5 MSEK samt domslutet i Korea som resulterade i en omvärdering av övriga avsättningar om 11,6 MSEK.

Koncernens operativa EBITDA uppgick under helåret 2020 till 70,3 (75,8) MSEK. Anledningen till försämrad operativ EBITDA jämfört med föregående år beror till viss del på COVID-19 samt underhållsstoppet på anläggningen i Skogn som genomfördes för att öka produktionsstabiliteten.

Rörelseresultatet uppgick under helåret 2020 till -6,0 (-1,9) MSEK. Utöver nämnda poster av engångskaraktär är rörelseresultatet också påverkat för helåret av en ytterligare nedskrivning av koncessioner om 6,5 MSEK som ett led av domslutet i Korea samt en nedskrivning av en anläggningstillgång i Norge med 5,9 MSEK.

Koncernens resultat efter skatt uppgick för helåret till -63,2 (-55,9) MSEK, varav -9,4 (1,3) MSEK kommer från realiserade valutakursförändringar, framförallt hänförliga till långsiktig koncernintern finansiering i utländska dotterbolag.

Totalt har det under perioden bokats 18,1 MSEK i negativ resultatpåverkan för domslutet i Korea, dels 11,6 MSEK på raden råvaror och förnödenheter som ett led i förändring av övrig avsättning, dels en nedskrivning av koncessionen som avser Korea på 6,5 MSEK på raden av- och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar.

Övrigt

Balansomslutningen per 31 december 2020 var 1 539,5 (1 294,1) MSEK, vilket motsvarar en ökning med 19,0 procent jämfört med samma period föregående år. Upplåning avseende leasing uppgick till 302,4 (334,3) MSEK. Det egna kapitalet har förändrats under perioden dels med periodens resultat, förändring i valutakurseffekt samt emissioner.

Koncernens kassaflödeutveckling 2020 var mycket positiv på grund av bättre kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital samt en gynnsam utveckling av rörelsekapitalet.

Investeringar

Investeringarna i materiella och immateriella tillgångar under helåret uppgick till 58,7 (47,1) MSEK.

Förvärvet av dotterbolaget Ekdalens uppgick till totalt 72,3 MSEK vilket fördelats på 28,4 MSEK i kundrelationer, 6,8 MSEK i övervärden på fordon, övriga tillgångar på 14,1 MSEK samt 23,4 MSEK i goodwill.

Per 31 december 2020 var det bokförda värdet på koncernens materiella och immateriella anläggningstillgångar 1 015,2 (1 000,5) MSEK, varav 295,7 (327,8) MSEK avser leasingobjekt som koncernen innehar enligt leasingavtal som följer standarden IFRS 16.

Moderbolaget

Moderbolagets totala intäkter uppgick under helåret till 3,0 (2,4) MSEK. Resultatet efter skatt var -53,9 (4,2) MSEK under perioden januari till december 2020. Anledningen till det negativa resultatet är ett led i domslutet från Korea. Ett dotterbolag gjorde i andra kvartalet vissa nedskrivningar av fordringar till dotterbolagen i Korea vilket i sig resulterade i att dotterbolagets egna kapital riskerade att förbrukas. Nedskrivningarna i dotterbolaget uppgick i juni till 61,6 MSEK och har gjort att aktieägartillskott lämnades i juni från moderbolaget om 62 MSEK. Aktieägartillskottet har sedan skrivits ned i sin helhet.

Likvida medel per 31 december 2020 uppgick till 318,5 (57,2) MSEK. Balansomslutningen uppgick vid samma tidpunkt till 1 122,1 (633,7) MSEK.

Transaktioner med närstående

Under första kvartalet 2020 återbetalades ett efterställt ägarlån om 20 MSEK (som gavs i december 2019). Den 10 februari 2020 återbetalades moderbolagets utestående obligationslån 2016/2020 om 230 MSEK (ISIN SE0007784111) och ersattes av en privat kreditfacilitet om 200 MSEK. Långivarna var närstående till bolaget. Den 30 september ersattes den privata kreditfaciliteten med en ny senior facilitet med markant bättre lånevillkor. Löptiden är 18 månader och långgivaren definieras som närstående.

Inga andra transaktioner med närstående har skett utöver ovan.

Väsentliga händelser under året

Notering vid Nasdaq First North Premier Growth Market

Den 16 december 2020 listades bolaget vid Nasdaq First North Premier Growth Market genom en riktad nyemission med en bruttolikvid före transaktionskostnader på 350,0 MSEK. Emissionen var lyckad och flera stora fonder tecknade sig i emissionen. Länsförsäkringar Fondförvaltning, Handelsbanken Hållbar Energi och Skandia Sverige Hållbar utgjorde ankarinvestorer och förvärvade aktier till ett värde av 130 MSEK. Emissionen var flera gånger övertecknad och gjorde att investerarbasen ökade avsevärt. Totala beloppet som placerades i samband med emissionen uppgick till 586 MSEK och inkluderar både nyemitterade aktier och försäljning av befintliga aktier från vissa aktieägare.

Bolaget erhåller "Dark Green Shading"

Scandinavian Biogas erhöll i november en 100 procentig "Dark Green Shading"-rating, den högsta möjliga bedömningen från CICERO Shades of Green AS för samtliga bolagets intäkter och investeringar. Det är det första bolaget som erhåller denna rating för samtliga intäkter och investeringar. CICERO tillhandahåller marknadsledande oberoende, forskningsbaserade utvärderingar av gröna obligationer samt fullständiga bolagsutvärderingar. Som ett led i Bolagets hållbarhetsarbete har vi etablerat ett grönt ramverk dels för aktierna, dels för framtida skuldfinansiering. "Dark Green Shading"-rating för skuldfinansiering erhöles redan tidigare i 2020.

TrønderEnergi blir största aktieägare

I november konverterade TrønderEnergi sina aktier i dotterbolaget Biokraft Holding AS till aktier i Scandinavian Biogas och blev då största enskilda ägaren i Scandinavian Biogas. TrønderEnergi har sedan tidigt 2016 varit minoritetsägare av Biokraft. Förvärvet genomfördes genom betalning med nyemitterade aktier i Scandinavian Biogas, genom bemyndigande från årsstämman i juni 2020. Som en del i transaktionen kvittades

även vissa lån som lämnades av TrønderEnergi till Biokraft mot aktier i Scandinavian Biogas. Totalt äger TrønderEnergi ca 3,7 miljoner aktier och är därmed den enskilt största ägaren per 31 december 2020.

Rörelseförvärv

Den 18 december 2020 förvärvade koncernen 100,0 procent av aktierna i Ekdalens Biotransporter AB, ett bolag registrerat i Sverige. Köpeskillingen uppgick till totalt 72,3 MSEK. Köpeskillingen består i dels 25,3 MSEK i likvida medel, tilläggsköpeskillingen som är diskonterad till 30,3 MSEK samt 444 444 nyemitterade aktier i Scandinavian Biogas Fuels International AB uppgående till ett värde av 16,7 MSEK. Övervärdet i form av goodwill för förvärvet har beräknats till 23,4 MSEK. Förvärvskostnaderna för bland annat jurister uppgick till 1,4 MSEK. Tilläggsköpeskillingar baserade på normaliserat EBITDA för åren 2020–2022 kan maximalt uppgå till 35,0 MSEK och har i förvärvsanalysen diskonterats till 30,3 MSEK.

Biokraft Holding AS blir helägt dotterbolag

I december genomfördes en extra bolagsstämma där det beslutades att utestående minoritet i Biokraft konverterade sina aktier till aktier i Scandinavian Biogas. Utestående minoritet ägdes av management i Biokraft. Genom denna riktade emission blev Biokraft Holding AS och Biokraft AS helägda dotterbolag.

Sammanlagning aktier

Den 23 november genomfördes en extra bolagsstämma där det beslutades om sammanläggning av aktier 1:10, genom att 10 aktier sammanlades till en aktie. Totala antalet aktier per 31 december 2020 är 30 533 852.

Stabilare produktion i Södertörn, Sverige

Den positiva trenden avseende produktionen i Södertörn som konstaterades under 2019 har fortsatt under 2020. Det systematiska utvecklingsarbetet på driftavdelningen som förstärktes under 2019 fortsätter med målsättningen att ytterligare minimera processtörningar och underhållskostnader.

Refinansiering av kreditfacilitet om 200 MSEK

10 februari 2020 återbetalades bolagets utestående obligationslån 2016/2020 om 230 MSEK (ISIN SE0007784111) och ersattes av en privat kreditfacilitet om 200 MSEK. Den privata kreditfaciliteten återbetalades 30 september 2020 och ersattes av en ny senior kreditfacilitet som har markant bättre lånevillkor. Löptiden är 18 månader och definieras som närliggande.

Produktion och försäljning

Affärsområde Sverige

Verksamheterna i Sverige har sålt totalt 21,6 (22,9) MNm³ biogas under perioden januari till december 2020, motsvarande cirka 210 (223) GWh. Leveranserna av biogas till kunderna har påverkats av COVID-19 då vissa kunder periodvis inte kunnat ta full avtalsvolym. Bolagen i affärsområdet har dock i alla sammanhang fullgjort sina åtaganden till kunderna med god marginal. Den totala mängden behandlat organiskt avfall i affärsområde Sverige uppgick i snitt till 210 (205) ton per dag för helåret.

Affärsområde Norge

Försäljningen av flytande biogas i Skogn, Norge, under perioden januari till december 2020 uppgick till 8,7 (9,6) MNm³ motsvarande cirka 85 (93) GWh. Anläggningen i Norge har varit i drift sedan i början av 2019. Året 2020 började starkt,

dock med något lägre produktion under övriga kvartal främst som ett led av ett underhållsstopp på anläggningen för att öka produktionsstabiliteten.

Affärsområde Korea

Anläggningen i Korea har under helåret sålt totalt 9,9 (8,8) MNm³ rågas, vilket motsvarar cirka 60 (53) GWh. Den totala produktionen var 10,8 (10,9) MNm³ rågas. Under samma period har anläggningen i snitt mottagit 197 (195) ton matavfall per dag.

Pågående investeringsprojekt

EffiSludge/LIFE

Scandinavian Biogas har sedan tidigare 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 och koldioxidavtryck. Den totala projektkostnaden beräknas till knappt cirka 30 MSEK och bidraget från EU motsvarar cirka 16 MSEK. 2019 erhöles 7,8 MSEK. Demonstrationsprojektet förväntas avslutas senast år 2021.

Risker och riskhantering

All affärsverksamhet är förenad med risker. Risker som hanteras väl kan leda till möjligheter och värdeskapande medan risker som inte hanteras rätt kan leda till skador och förluster.

Förmågan att identifiera, utvärdera, hantera och följa upp risker utgör en viktig del av styrningen och kontrollen av Scandinavian Biogas verksamhet. Syftet är att koncernens mål ska nås genom ett väl övervägt risktagande inom fastställda ramar.

Grunden för ett välfungerande riskarbete är en stark och gemensam riskkultur. Scandinavian Biogas har en etablerad process för hantering och arbete med risker. Det av styrelsen inrättade revisionsutskottet ansvarar för att väsentliga risker avseende den finansiella rapporteringen identifieras och hanteras. Inom Scandinavian Biogas förs en kontinuerlig dialog med respektive affärsenhet med respektive dotterbolag för att säkerställa en god intern kontroll och medvetandegöra verksamhetens risker.

Styrelsen ansvarar för att det finns processer för att identifiera och definiera riskerna inom verksamheten samt för att risktagandet mäts och kontrolleras. VD ansvarar för det löpande arbetet med att upprätthålla en effektiv styrning och kontroll.

I bolagsstyrningsrapporten, på sidorna 40–47, finns en utförlig beskrivning av den interna kontrollen som syftar till att hantera risker avseende den finansiella rapporteringen.

Hållbarhetsrisker som miljörisker, klimatpåverkan, arbetsmiljörisker eller risker inom området regelefterlevnad, anti-korruption och mänskliga rättigheter är integrerade i verksamheten och avser även leverantörsledet. Läs mer om hållbarhetsriskerna på sidorna 27–39.

Väsentliga risker

De risker som Scandinavian Biogas anser vara väsentliga baseras på sannolikheten att de kommer att uppstå samt orsaka ekonomisk skada eller annan negativ påverkan och som därför motiveras att de hanteras på koncernnivå.

I följande avsnitt beskrivs de viktigaste riskerna 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.

Verksamhets- och marknadsrisker

Investeringar, förvärv och joint ventures

Scandinavian Biogas framtida tillväxt är beroende av att bolaget expanderar befintliga och etablerar nya produktionsanläggningar. Det innebär att nya investeringar, förvärv, samarbeten och joint ventures i linje med koncernens strategiska mål kontinuerligt utvärderas.

Då planering och förberedelser av projekt sker över en betydande tidsperiod finns risk att det förberedande arbetet inte kommer att leda till slutförda projekt varför värdet av resurser och arbetstimmar som använts kan gå förlorade. Efter ett investeringsbeslut finnas det en period fram till dess att investeringen blir kassaflödespositiv och genererar vinst.

Investeringar i befintliga produktionsanläggningar och uppförande av nya anläggningar är alltid förknippade med risker, eftersom det inte är möjligt att avgöra hur varje projekt kommer att utvecklas. Det finns också en risk för att framtida projekt blir mer tids- och/eller kostnadskrävande än förväntat samt att tvister kan uppstå med koncernens kontrakterade underleverantörer avseende uppförande av nya anläggningar eller uppgraderingar och utvidgningar av befintliga anläggningar.

Uppgraderingar och utvidgningar av befintliga anläggningar kan även påverka befintlig produktion i anläggningen mer än förväntat och stoppa produktionen under en längre period än ursprungligen planerat.

Investeringar görs tillsammans med andra parter i viss utsträckning, vilket kan medföra att Scandinavian Biogas inte har full kontroll över alla projekt och behöver acceptera åtgärder som inte är fördelaktiga för koncernen eller i linje med dess affärsplan. Det finns också en risk att viktiga motparter, som är nödvändigt för att nya projekt ska fungera i enlighet med Scandinavian Biogas planer, är ekonomiskt, eller på annat sätt, mindre stabila eller pålitliga än väntat i de fall det inte finns någon långvarig affärsrelation mellan koncernen och motparten. Det kan leda till ett behov av att motparten byts ut eller, om ej möjligt, att projektet avslutas.

Förvärvsaktiviteter kan också innebära vissa finansiella, styrnings- och operativa risker, inklusive avledning av koncernledningens uppmärksamhet från befintlig kärnverksamhet samt svårigheter vid integration eller när företag separeras från befintlig verksamhet. Detta kan påverka försäljning och lönsamhet i de förvärvade enheterna och därmed inte motivera gjord investering.

Produktionsanläggningar

Koncernens produktionsaktiviteter bedrivs på produktionsanläggningar i Henriksdal, Bromma och Södertörn i Sverige, Skogn i Norge och Ulsan i Korea. Vissa av produktionsanläggningarna ägs av Scandinavian Biogas investeringspartner, som ofta också är koncernens leverantörer.

Ett avbrott eller en störning, såsom produktionsstopp, arbetsrättslig tvist, IT-fel, pandemi eller naturkatastrof, kan ha en större inverkan på koncernens förmåga att fullgöra sina

åtaganden gentemot kunder i rätt tid eller överhuvudtaget. Om en produktionsanläggning eller någon av koncernens distributionsnav skulle skadas, förstöras (till exempel genom brand eller explosion), stängas eller om utrustningen i anläggningarna skulle skadas allvarligt eller förstöras, kan produktionen och distributionen av koncernens produkter och/eller tjänster avbrytas eller stoppas under en viss tid. Ett omfattande och bestående stopp i produktionen kan ha en betydande inverkan på koncernens förmåga att producera eller distribuera relevanta produkter och/eller tjänster.

En majoritet av koncernens kundavtal innehåller volym- och kvalitetsåtaganden för koncernen. Underlåtenhet att, av olika anledningar, fullfölja sådana åtaganden kan medföra skyldigheter för Scandinavian Biogas i form av skadestånd till motparten, prissänkningar och, i vissa fall, berättigande för kund att säga upp avtal. Det finns en risk att omfattningen på koncernens försäkring inte täcker de risker som materialiseras och att det totala beloppet för företagets förlust inte fullt ut ersätts vid skadestånd.

Koncernen behöver, utöver tillstånd från myndigheter, få tillstånd från fastighetsägaren för att kunna genomföra planerade ombyggnationer och justeringar på anläggningen. Det finns en risk att sådant tillstånd inte erhålls.

Konkurrens

Koncernen verkar främst inom biogasindustrin och erbjuder huvudsakligen biogas som energibärare, men också avfallshantering och biogödsel. Det organiska material som krävs för att producera biogas och andra tjänster förväntas öka, men med tiden begränsas. Marknaden framåt kommer sannolikt endast att rymma ett begränsat antal producenter. Ändå förväntas antalet aktörer att öka, vilket bidrar till förbättrad industriell utveckling men också ökad konkurrens om både organiskt material och kunder. 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.

Andra företag i branschen konkurrerar med kvalitet på varor, pris och innovationer, samt andra faktorer såsom optimerade avstånd, produktionskapacitet, uppdaterad teknik och marknadspenetration. Därtill konkurrerar andra förnybara källor, bensin och diesel med biogasindustrin. Följaktligen finns det en risk att konkurrenslandskap begränsar tillväxttakt och försäljning, vilket kan ha en negativ påverkan på koncernens verksamhet, resultat, lönsamhet och framtidsutsikter.

Nyckelpersoner

Scandinavian Biogas har en relativt liten organisation och är engagerad i en bransch som kräver tillgång till medarbetare med hög specialistkompetens inom tekniska och regulatoriska frågor. Koncernens medarbetare har omfattande kunskap om branschen i allmänhet och om koncernen i synnerhet.

Koncernens framtida utveckling och framgång är därför beroende på dess förmåga att rekrytera och behålla kvalificerade personer i ledande ställning och andra nyckelpersoner. Om sådana personer lämnar koncernen i framtiden eller ta anställning i ett konkurrerande företag finns det en risk i förhållande till koncernens affärs- och framtidsutsikter.

Legala och regulatoriska risker

Politiska risker

Många av koncernens leverantörer och kunder är kommuner eller motsvarande, offentligt ägda organisationer och företag. Koncernen kan, förutsatt att vissa villkor är uppfyllda, beviljas statliga subventioner för sina projekt. Om något statligt stöd beviljas på felaktiga grunder kan koncernen bli skyldig att återbetala stödet. Följaktligen har politiska beslut betydande effekter på utbud och efterfrågan på biogas och därmed på koncernens verksamhet. Ett förändrat politiskt engagemang eller intresse, samt förändrade skatteregler, subventioner eller överväganden, kan komma att få betydande påverkan på Scandinavian Biogas verksamhet och resultat.

De statliga incitamentsprogrammen för produktion och/eller användning av förnybar energi och bränsle varierar från land till land i Europa. Anledningen kan exempelvis bero på skillnader i politiska ambitioner och mål på området. Sätt och medel för att uppnå sådana politiska ambitioner skiljer sig åt och inkluderar bland annat beskattning av energi- och utsläppskvoter eller reduktionskrav, incitamentsprogram avsedda för produktion av råmaterial som används i den aktuella processen eller för allmän prestationsbaserad reglering. Generösa statliga incitamentsprogram för produktion av biogas i länder där koncernen inte är verksam kan bidra till oskäliga konkurrensfördelar för Scandinavian Biogas konkurrenter. För att begränsa sådana konkurrenssnackdelar i Sverige och stimulera produktion av biogas har en officiell rapport från den svenska regeringen föreslagit att dels införa subventioner för att stödja produktion av biogas från gödsel, dels stödja uppgradering av och flytande biogas. Det finns inga garantier för att sådana incitamentsprogram kommer att implementeras i enlighet med de föreslagna villkoren eller överhuvudtaget.

Om inte lämpliga incitamentsprogram införs i länder där Scandinavian Biogas verkar eller om mer fördelaktiga incitamentsprogram införs i länder där koncernen inte verkar kan det ha en negativ påverkan på koncernens verksamhet, resultat och framtidsutsikter.

Bolaget bedömer att sannolikheten för att risken uppstår är låg men om risken skulle materialiseras bedömer Scandinavian Biogas den potentiella negativa inverkan som hög.

Tvister

Dotterbolaget i Korea har pågående tvist med Ulsan City sedan 2018 om avtalad skyldighet att investera i en uppgraderingsanläggning i Ulsan före utgången av 2017. Processen har fortgått och i juli 2020 kom domslutet, som var överraskande negativt. Domaren beslöt i linje med tidigare dom som innebär att dotterbolaget är skyldig att betala 50% i straffavgift på biogasförsäljningen. Domslutet har gått igenom och företagsledningen och styrelsen anser fortfarande att domslutet är felaktigt. En överklagan gjordes till Högsta domstolen under sommaren 2020. Under hösten meddelades att inget prövningstillstånd givits. Som ett led av domslutet i juli har uppdatering av bedömningar i koncernens bokslut genomförts och resulterade i att posten övriga avsättningar ökade med 11,6 MSEK samt att koncessionsrätten för Korea har skrivits ned 6,5 MSEK. Totalt har således resultatet 2020 belastats med 18,1 MSEK. Då domslutet nu är slutligt har avsättningen omklassificerats till finansiell skuld och tidigare nuvärdesberäkning har justerats från 15,60% till 12,92 % vilket givit en ökad finansiell kostnad om ca 1,0 MSEK.

Det koreanska dotterbolaget öppnade en rättegångsprocess i Ulsans förvaltningsdomstol under 2017 angående vissa servicekostnader som Ulsan City har fakturerat till dotterbolaget. Domstolen har beslutat i olika faser att fakturorna inte är föremål för en förvaltningsrättslig process. Givet att dessa servicekostnader inte är föremål för en förvaltningsrättslig process har det koreanska dotterbolaget påbörjat en civilrättslig process.

En av koncernens leverantörer till projektet i Skogn, Norge, har, som tidigare kommunicerats, indikerat vissa ersättningskrav, framförallt rörande markarbeten. Ett formellt krav på ursprungligen ca 78 MNOK inkom i oktober 2018, som senare har reducerats till 64 MNOK. Koncernen har dock tidigare ingått ett förlikningsavtal med nämnda leverantör och är fortfarande av åsikten att de indikerade ersättningarna ingår i det avtalet. Oaktat detta har koncernen i sitt norska bolag reserverat 5 MNOK i december 2018 av ställda krav som ökad investeringskostnad enligt god redovisningssed av försiktighetsskäl. Förlikningsprocessen har övergått till skiljedomsförfarande då parterna inte kunnat mötas. Bolaget har tillsammans med juridiskt ombud ställt ett motkrav på motparten. Ledningen är fortsatt av bedömningen tillsammans med juridiskt ombud att tidigare reserverade belopp är relevanta.

Miljötillstånd

Koncernen är beroende av att få nödvändiga miljötillstånd för att kunna bedriva sin verksamhet och realisera uppgraderingar, utvidgningar och nya projekt. Scandinavian Biogas kan dock inte erhålla dessa tillstånd innan planering och förhandlingar avseende den nya produktionsanläggningen eller -utbyggnaden har inletts. Det finns därför en risk att kostnader kan uppstå när en ny investering påbörjas utan att nödvändigt tillstånd sedan erhålls. Om koncernen permanent eller tillfälligt förlorar eller inte kan förnya tillståndet på grund av bristande efterlevnad kan det leda till förseningar, produktionsstopp och merkostnader för att erhålla tillståndet. Oförmåga att få nödvändiga tillstånd och godkännande av befintlig och framtida produktion eller om nödvändiga tillstånd dras tillbaka kan försena eller på annat sätt ha en väsentlig negativ påverkan på koncernens verksamhet och dess finansiella ställning.

Finansiella risker

Finansiella risker avser bland annat finansieringsrisker och likviditetsrisker som kan innebära att det föreligger svårigheter att ta upp nya lån eller eget kapital, samt skatter och valutarisker som kan påverka koncernens resultat negativt. Vidare finns ränte- och försäkringsrisker. Läs mer om Scandinavian Biogas finansiella riskhantering i not 3, sidorna 67-68.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Behovet av förnybar energi som kan ersätta fossila bränslen som kol, olja och naturgas till rimliga priser är stort. I olika utvärderingar av förnybara alternativ som går att massproducera, har intresset för biogas ökat och därmed även efterfrågan, vilken väntas tillta ytterligare i takt med att utbudet ökar. Inom bl.a. tung transportsektor förväntas efterfrågan för flytande biogas öka markant de kommande åren. Marknadspriset på fossil energi innebär dock viss osäkerhet för marknadspriset på biogas samt tillväxt och nya investeringar för förnybar energi.

Det finns ett uppenbart intresse från Riksdag och Regering i

Sverige för biogas som en del av framtidens fossilfria energilösning. Enligt biogasutredningen, som publicerades före årsskiftet, har regeringen i höstbudgeten föreslagit fortsatt stöd för biogasproduktionen samt bekräftat förberedelserna för ett långsiktigt produktionsstödsystem. Förutsättningarna för svensk biogasindustri är på väg att förstärkas och vi ser ljus på framtiden.

Koncernens långsiktiga målsättning är att via Scandinavian Biogas kunskap och erfarenhet säkerställa tillväxt av biogasleverans och biogasanvändning. Leveransen kan, förutom från egna anläggningar, också komma från tredje part och bidra till koncernens omsättning via till exempel licens- eller drift- och serviceavtal.

Koncernens målsättning är att uppnå:

- en produktionskapacitet av biogas motsvarande minst 700 GWh år 2024
- rörelseintäkter motsvarande minst 750 MSEK år 2024
- en operativ EBITDA-marginal motsvarande minst 30% år 2024
- en soliditet motsvarande minst 25%

Baserat på marknadsförändringen i Skandinavien bedömer koncernen att efterfrågan för biogas kommer att öka framför allt för flytande biogas (LBG). I linje med marknadsbehovet planerar koncernen investeringar och förbättringar.

Koncernen har under de senaste åren arbetat med att öka biogasleveransen och -produktionen. Arbetet fortgår, dock numera fokuserad på LBG.

Finansiering

Likvida medel per 31 december 2020 uppgick till 378,8 (136,4) MSEK.

Verksamheten är finansierad med eget kapital, lån från externa kreditgivare och finansiell leasing. I Sverige leasas en stor del av produktionsanläggningarna med en löptid på ungefär 25 år. Långfristiga räntebärande skulder, exklusive leasing, uppgick per 31 december 2020 till 479,8 (286,5) MSEK.

Eventuellt behov av ytterligare rörelsekapital antas kunna finansieras med skuld eller eget kapital. Koncernen har en ambition att växa ytterligare och arbetar aktivt med nya projekt. Koncernen räknar med att finansiering av stora framtida projekt kommer att kräva olika typer av samarbeten och finansieringar, beroende på projektets struktur och placering, dock framförallt främmande kapital.

Den 10 februari 2020 återbetalades Bolagets utestående obligationslån 2016/2020 om 230 MSEK (ISIN SE0007784111) och ersattes av en privat kreditfacilitet om 200 MSEK. Den privata kreditfaciliteten hade en löptid upp till 24 mån och återbetalades 30 september 2020, och ersattes av en ny senior kreditfacilitet som har markant bättre lånevillkor. Löptiden är 18 månader.

Genom den lyckade emissionen om 350,0 MSEK före transaktionskostnader har vi kunnat säkerställa finansieringen av koncernens tillväxtplan med eget kapital, samtidigt som vi fått en både bredare och starkare ägarbas.

Aktien

Antalet aktier uppgår till 30 533 852 (168 256 961) aktier. Kvotvärdet är 2,00 SEK per aktie och varje aktie berättigar till en röst. Samtliga utestående aktier är stamaktier och medför därmed lika rätt till andel i Scandinavian Biogas Fuels International AB:s (publ) tillgångar och resultat.

Bolagets aktier är noterade vid Nasdaq First North Premier Growth Market sedan 16 december 2020. Teckningskursen vid noteringen var 37,50 kronor per aktie. Per 30 december 2020 uppgick kursen till 43,40 kr per aktie vid stängning.

Aktiens kortnamn är BIOGAS och ISIN-koden är SE001542896. LEI-koden är 549300VWBIVTYSH87870.

Den 23 november genomfördes en extra bolagsstämma där det beslutades om sammanläggning av aktier 1:10, genom att 10 aktier sammanlades till en aktie. Totala antalet aktier per 31 december 2020 är 30 533 852.

Väsentliga händelser efter periodens slut

Jordbruksverket har i enlighet med förväntan i början av året fastslagit att totala biostödet kommer uppgå till 200 MSEK för 2021 och kommer kunna ansökas april till och med december 2021. Ledningens bedömning är att totalt stöd för 2021 för bolaget kommer vara enligt förväntan men att det erhålls under nio månader istället för tolv då ingen utbetalning av stödet kommer ske första kvartalet.

Ledningens bedömning är att det genomförda underhållsstoppet i Skogn är slutförd och därmed förväntas LBG-produktionen återigen vara på förväntad nivå.

Scandinavian Biogas har, genom två svenska dotterbolag, beviljats investeringsbidrag från Klimatklivet på 135 miljoner kronor. Bidragen är öronmärkta för utbyggnad och konvertering av anläggningar i Stockholmsregionen som ska växla över till från nuvarande produktion av biogas (CBG) till produktion av den flytande biogas (LBG). Projekten planeras påbörjas under 2021 och möjliggör en årlig produktion av 235 GWh flytande biogas (LBG) i Stockholm.

Inga andra väsentliga händelser har inträffat efter periodens slut.

Förslag till disposition beträffande bolagets resultat

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 697 162 240, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-420 392 009
Överkursfond	1 171 473 240
Årets resultat	-53 918 991
Totalt	697 162 240
Balanseras i ny räkning	697 162 240
Summa	697 162 240

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	2020	2019
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	6	338 386	363 559
Aktiverat arbete för egen räkning	8	17 286	12 033
Övriga rörelseintäkter	11, 13	51 760	31 458
Summa		407 432	407 050
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-197 659	-192 383
Övriga externa kostnader	9	-58 720	-59 313
Personalkostnader	10	-70 456	-67 506
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-85 723	-88 526
Övriga rörelsekostnader	11, 14	-912	-1 262
Summa rörelsekostnader		-413 470	-408 990
Rörelseresultat		-6 038	-1 940
Finansiella intäkter		214	4 044
Finansiella kostnader		-58 644	-65 260
Finansiella poster - netto	12, 14	-58 430	-61 216
Resultat före skatt		-64 468	-63 156
Inkomstskatt	13	1 273	7 306
Årets resultat		-63 195	-55 850
Övrigt totalresultat			
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning	10	-	-10
Valutakursdifferenser	14	-7 572	3 682
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt		-7 572	3 672
Summa totalresultat för året		-70 767	-52 178
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-56 775	-42 536
Innehav utan bestämmande inflytande		-6 420	-13 314
		-63 195	-55 850
Summa totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-65 374	-40 834
Innehav utan bestämmande inflytande		-5 393	-11 344
		-70 767	-52 178

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens finansiella ställning

Belopp i KSEK	Not	2020-12-31	2019-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar	15		
Balanserade utgifter för utvecklingsarbete		14 048	11 713
Koncessioner och liknande rättigheter		44 666	67 832
Patent och licenser		790	1 423
Förvävsrelaterade immateriella tillgångar		28 432	-
Goodwill		29 574	6 833
Summa immateriella tillgångar		119 510	87 801
Materiella anläggningstillgångar	16		
Byggnader och mark		190 602	214 812
Maskiner och andra tekniska anläggningar		287 490	321 600
Inventarier, verktyg och installationer		29 042	4 293
Pågående nyanläggningar		92 888	44 175
Nyttjanderättstillgångar		295 696	327 841
Summa materiella anläggningstillgångar		895 718	912 721
Finansiella anläggningstillgångar			
Uppskjutna skattefordringar	18	22 531	23 453
Andra långfristiga fordringar	19	16 604	19 066
Summa finansiella anläggningstillgångar		39 135	42 519
Övriga anläggningstillgångar			
Långfristiga upplupna intäkter och förutbetalda kostnader	20	889	1 333
Summa övriga anläggningstillgångar		889	1 333
Summa anläggningstillgångar		1 055 252	1 044 374
Omsättningstillgångar			
Varulager m.m.			
Råvaror och förnödenheter		9 907	14 770
Summa varulager		9 907	14 770
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	22	58 584	65 670
Övriga fordringar	23	20 125	17 914
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	16 859	14 951
Likvida medel	25	378 771	136 384
Summa kortfristiga fordringar		474 339	234 919
Summa omsättningstillgångar		484 246	249 689
SUMMA TILLGÅNGAR		1 539 498	1 294 063

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens finansiella ställning, forts.

Belopp i KSEK	Not	2020-12-31	2019-12-31
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till Moderbolagets aktieägare			
Aktiekapital	26	61 066	33 651
Övrigt tillskjutet kapital		1 271 372	880 048
Omräkningsreserv		1 048	5 298
Balanserad vinst inklusive årets totalresultat		-799 948	-743 173
		533 538	175 824
Innehav utan bestämmande inflytande		-11 733	53 098
Summa eget kapital		521 805	228 922
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Upplåning	27, 29, 30	765 261	597 942
Uppskjutna skatteskulder	18	12 249	1 961
Övriga avsättningar	28, 30	13 063	21 917
Summa långfristiga skulder		790 573	621 820
Kortfristiga skulder			
Upplåning	27	69 713	296 465
Leverantörsskulder		67 665	66 325
Övriga skulder	31	33 563	30 404
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	56 179	50 127
Summa kortfristiga skulder		227 120	443 321
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 539 498	1 294 063

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Belopp i KSEK	Not	Hänförligt till Moderbolagets aktieägare					Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
		Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Om- räknings- reserv	Balanserat resultat	Summa		
Ingående balans per 1 januari 2019		21 420	754 685	3 636	-700 637	79 104	52 788	131 893
Årets resultat					-42 536	-42 536	-13 314	-55 850
Övrigt totalresultat								
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning					-8	-8	-2	-10
Valutakursdifferenser				1 661	8	1 669	2 013	3 682
Summa totalresultat				1 661	-42 536	-40 875	-11 303	-52 178
Nyemission	26	12 231	134 548			146 780		146 780
Emissionskostnader ¹			-9 185			-9 185		-9 185
Tillskott från innehavare utan bestämmande inflytande							11 613	11 613
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital		12 231	125 363	-	-	137 595	11 613	149 207
Utgående balans per 31 december 2019		33 652	880 048	5 297	-743 173	175 824	53 098	228 922
Ingående balans per 1 januari 2020		33 652	880 048	5 297	-743 173	175 824	53 098	228 922
Årets resultat					-56 775	-56 775	-6 420	-63 195
Övrigt totalresultat								
Aktuariellt resultat på ersättningar efter avslutad anställning								
Valutakursdifferenser				-4 249		-4 249	-3 323	-7 572
Summa totalresultat				-4 249	-56 775	-61 024	-9 743	-70 767
Nyemission	26	20 993	371 588			392 581		392 581
Emissionskostnader ¹			-28 926			-28 926		-28 926
Tillskott från innehavare utan bestäm- mande inflytande, som förändras i och med förvärv av dotterbolag		6 421	48 662			55 083	-55 083	-
Summa tillskott från och värdeöverföringar till aktieägare, redovisade direkt i eget kapital		27 414	391 324	-	-	418 738	-55 083	363 655
Utgående balans per 31 december 2020		61 066	1 271 372	1 048	-799 948	533 538	-11 733	521 805

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

1 Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 6,2 (2,0) MSEK.

Koncernens rapport över kassaflöden

Belopp i KSEK	Not	2020	2019
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-6 038	-1 940
Av- och nedskrivningar		85 723	88 526
Övriga ej likviditetspåverkande poster	35	18 389	-16 365
Erhållen ränta		-	141
Betald ränta		-30 206	-36 437
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring i rörelsekapitalet		67 868	33 925
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av varulager		7 687	-9 271
Ökning/minskning av rörelsefordringar		11 221	13 321
Ökning/minskning av rörelseskulder		2 590	-37 991
Summa förändring av rörelsekapital		21 498	-33 941
Kassaflöde från den löpande verksamheten		89 366	-16
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Köp av immateriella tillgångar	15	-3 244	-402
Köp av materiella anläggningstillgångar	16	-55 496	-46 726
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		41	305
Avyttring/amortering av övriga finansiella anläggningstillgångar		-	333
Spärrade bankmedel och övriga förändringar i finansiella anläggningstillgångar		1 129	-5 131
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-57 570	-51 621
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Nyemission	26	321 074	101 153
Förvärv av dotterbolag		-15 724	-
Upptagna lån	27	410 513	20 000
Amortering av lån		-502 505	-40 242
Tillskott till/från innehavare utan bestämmande inflytande	17	-	11 721
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		213 358	92 632
Årets totala kassaflöde		245 154	40 995
Minskning/ökning av likvida medel			
Likvida medel vid årets början	25	136 384	94 788
Kursdifferenser i likvida medel		-2 767	601
Likvida medel vid årets slut	25	378 771	136 384

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i KSEK	Not	2020	2019
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	6, 7	1 320	1 220
Övriga rörelseintäkter	11	1 726	1 163
Summa rörelsens intäkter		3 046	2 383
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-271	-
Övriga externa kostnader	9	-3 728	-2 276
Personalkostnader	10	-749	-594
Summa rörelsens kostnader		-4 748	-2 870
Rörelseresultat		-1 702	-487
Resultat från andelar i koncernföretag	12, 17	-62 000	-
Ränteintäkter		8 576	11 387
Räntekostnader		-19 291	-31 409
Finansiella poster netto	12	-72 715	-20 022
Resultat före bokslutsdispositioner och skatt		-74 417	-20 509
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag		20 498	24 719
Summa bokslutsdispositioner		20 498	24 719
Resultat före skatt		-53 919	4 210
Inkomstskatt	13	-	-
Årets resultat		-53 919	4 210

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

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2020-12-31	2019-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	17	355 427	226 613
Fordringar hos koncernföretag		432 197	313 073
Summa finansiella anläggningstillgångar		787 624	539 686
Summa anläggningstillgångar		787 624	539 686
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		12 149	36 084
Övriga fordringar	23	1 412	169
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	2 404	504
Summa kortfristiga fordringar		15 965	36 757
Kassa och bank	25	318 495	57 225
Summa omsättningstillgångar		334 460	93 982
SUMMA TILLGÅNGAR		1 122 084	633 668

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets balansräkning, forts.

Belopp i KSEK	Not	2020-12-31	2019-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	26		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		61 068	33 651
Reservfond		2 043	2 043
Summa bundet eget kapital		63 111	35 694
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		-420 392	-424 601
Överkursfond		1 171 473	738 919
Årets resultat		-53 919	4 210
Summa fritt eget kapital		697 162	318 528
Summa eget kapital		760 273	354 222
Långfristiga skulder			
Räntebärande lån	27, 29	200 000	-
Skulder till koncernföretag	27	142 217	23 000
Summa långfristiga skulder		342 217	23 000
Kortfristiga skulder			
Upplåning	27	19	250 226
Leverantörsskulder		6 955	139
Skulder till koncernföretag		6 239	2 008
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	6 381	4 073
Summa kortfristiga skulder		19 594	256 446
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 122 084	633 668

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Moderbolagets förändringar i eget kapital

Belopp i KSEK	Not	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
		Aktiekapital	Reservfond	Överkurs-fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2019		21 420	2 043	613 503	-424 601	212 365
Totalresultat						
Årets totalresultat					4 210	4 210
Summa totalresultat					4 210	4 210
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	26	12 231		134 548		146 779
Emissionskostnader ¹				-9 132		-9 132
Utgående balans per 31 december 2019		33 651	2 043	738 919	-420 392	354 222
Ingående balans per 1 januari 2020		33 651	2 043	738 919	-420 392	354 222
Totalresultat						
Årets totalresultat					-53 919	-53 919
Summa totalresultat					-53 919	-53 919
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	26	27 417		461 481		488 898
Emissionskostnader ¹				-28 926		-28 926
Utgående balans per 31 december 2020		61 066	2 043	1 171 473	-474 311	760 273

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

1 Skatteeffekt på emissionskostnader redovisade över eget kapital uppgår till 6,2 (2,0) MSEK.

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i KSEK	Not	2020	2019
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		-1 702	-487
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	35	-	293
Betald ränta		-18 575	-26 935
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-20 277	-27 129
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital			
Ökning/minskning av rörelsefordringar		25 417	15 130
Ökning/minskning av rörelseskulder		13 355	-5 831
Summa förändring av rörelsekapital		38 772	9 299
Kassaflöde från den löpande verksamheten		18 494	-17 830
Investeringsverksamheten			
Investeringar i dotterföretag	17	-	-10 881
Lån till dotterbolag		-24 465	-36 867
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-24 465	-47 748
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	26	321 074	101 153
Upptagna lån	27	396 167	20 000
Amortering av skuld		-450 000	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		267 270	121 153
Årets kassaflöde		261 270	55 576
Likvida medel vid årets början	25	57 225	1 649
Likvida medel vid årets slut	25	318 495	57 225

Noterna på sidorna 64 till 84 utgör en integrerad del av denna års- och koncernredovisning.

Noter

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 31 mars 2021 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 (publ) och dess dotterföretag.

2.1 Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) 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 nionde finansiella rapport som upprättats i enlighet med IFRS (International Financial Reporting Standards). Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden.

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.

Nya och ändrade redovisningsstandarder som gäller från och med 1 januari 2020

Det finns inga nya IFRS-standarder eller IFRIC-uttalanden som har haft en väsentlig påverkan på koncernens resultat och ställning 2020. Inga nyutkomna IFRS-standarder eller tolkningar har tillämpats i förtid.

Nya och ändrade redovisningsstandarder som gäller från och med 1 januari 2021

Det finns inga nya IFRS-standarder eller IFRIC-uttalanden som kommer att ge en väsentlig påverkan på koncernens resultat och ställning 2021. Inga nyutkomna IFRS-standarder eller tolkningar har tillämpats i förtid.

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 rösträtterna. 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 överlåtna 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.

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 miljön 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. Koncernen Scandinavian Biogas 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.

Koncessioner och liknande rättigheter

Dotterbolaget i Ulsan i Korea har ingått tjänsteavtal som inte överlåter 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 då avtalet löper ut.

Förvärvsrelaterade immateriella tillgångar

Förvärvsrelaterade immateriella tillgångar är hänförliga till rörelseförvärv och består av bedömt värde på kundrelationer.

Avskrivning på kundrelationer görs på 7 år.

Goodwill

Koncernens goodwill är hänförlig till rörelseförvärv. 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 metoden "partiell goodwill" vid redovisning av goodwill vid rörelseförvärv vilket innebär att goodwill beräknas till skillnaden mellan den köpeskilling som erlagts och koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar.

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 och mark	25-30 år
Maskiner och andra tekniska anläggningar	5-30 år
Inventarier, verktyg och installationer	3-10 år

Tillgångarnas restvärden och nyttjandeperiod prövas vid varje rapportperiods slut och justeras vid behov. En tillgångs redovisade värde skrivs omgående 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 försäljningsintäkten och det redovisade värdet och redovisas i övriga rörelseintäkter respektive övriga rörelsekostnader i resultaträkningen.

Av de totala materiella och immateriella anläggningstillgångarna om 1 015,2 (1 000,5) MSEK finns 599,2 (549,7) MSEK i Sverige, 46,9 (68) MSEK i Korea och 369,2 (383,1) MSEK i Norge.

2.6 Nedskrivningar av icke-finansiella anläggningstillgångar

Tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod, exempelvis goodwill, skrivs inte av utan prövas årligen avseende eventuellt nedskrivningsbehov. Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdenedgåend 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 försäljnings-kostnader 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 granuler och 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 nedan.

2.8.1 Första redovisningstillfället

Finansiella tillgångar och finansiella skulder redovisas när koncernen blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor. Köp och försäljning av finansiella

tillgångar redovisas på affärsdagen det vill säga det datum då koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången.

Finansiella instrument redovisas vid första redovisningstillfället till verkligt värde plus, för en tillgång eller finansiell skuld som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen, transaktionskostnader som är direkt hänförliga till förvärvet eller emissionen av finansiell tillgång eller finansiell skuld, till exempel avgifter och provisioner. Transaktionskostnader för finansiella tillgångar och finansiella skulder som redovisas till verkligt värde via resultaträkningen kostnadsförs i rapporten över totalresultat.

2.8.2 Klassificering

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar och finansiella skulder i kategorin upplupet anskaffningsvärde. Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången eller skulden förvärvades.

Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde

Tillgångar som innehas med syftet att inkassera avtalsenliga kassaflöden och där dessa kassaflöden endast utgör kapitalbelopp och ränta värderas till upplupet anskaffningsvärde. Det redovisade värdet av dessa tillgångar justeras med eventuella förväntade kreditförluster som redovisats (se avsnitt nedskrivning nedan). Ränteintäkter från dessa finansiella tillgångar redovisas i enlighet med effektivräntemetoden och ingår i finansiella intäkter. Koncernens finansiella tillgångar som värderas till upplupet anskaffningsvärde utgörs av posterna kundfordringar, övriga fordringar och likvida medel (inklusive spärrade likvida medel - se not 19).

Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde

Koncernens övriga finansiella skulder klassificeras som värderade till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Övriga finansiella skulder består av skulder till kreditinstitut, skulder till aktieägare, leverantörsskulder och kortfristiga skulder.

2.8.3 Bortbokning av finansiella instrument

Bortbokning av finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar eller en del av, tas bort från balansräkningen när de avtalsrättsliga rättigheterna att erhålla kassaflöden från tillgångarna har löpt ut eller överförts och antingen

(i) koncernen i allt väsentligt överfört alla risker och fördelar som är förknippade med ägande eller

(ii) koncernen överfört inte eller behåller i allt väsentligt alla risker och fördelar förknippade med ägandet och koncernen har inte behållit kontrollen över tillgången.

Bortbokning av finansiella skulder

Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelserna har reglerats, annullerats eller på annat sätt upphört. Skillnaden mellan det redovisade värdet för en finansiell skuld (eller del av en finansiell skuld) som reglerats eller överförts till en annan part och den ersättning som erlagts, inklusive överförda tillgångar som inte är kontanter eller påtagna skulder, redovisas i rapporten över totalresultat. Då villkoren för en finansiell skuld omförhandlas och inte bokas bort från balansräkningen redovisas en vinst eller förlust i rapport över totalresultat. Vinsten eller förlusten beräknas som skillnaden mellan de ursprungliga avtalsenliga kassaflödena och de modifierade kassaflödena diskonterade till den ursprungliga effektiva räntan.

2.8.4 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. Den legala rättigheten får inte vara beroende av framtida händelser och den måste vara rättsligt bindande för företaget och motparten både i den normala affärsverksamheten och i fall av betalningsinställelse, insolvens eller konkurs.

2.8.5 Nedskrivning finansiella tillgångar

Tillgångar som redovisas till upplupet anskaffningsvärde

Koncernen bedömer de framtida förväntade kreditförluster som är kopplade till tillgångar redovisade till upplupet anskaffningsvärde. Koncernen

redovisar en kreditreserv för sådana förväntade kreditförluster vid varje rapporteringsdatum. För kundfordringar tillämpar koncernen den förenklade ansatsen för kreditreservering, det vill säga reserven kommer att motsvara den förväntade förlusten över hela kundfordringens livslängd. För att mäta de förväntade kreditförlusterna har kundfordringarna grupperats baserat på fördelade kreditriskegenskaper och förfallna dagar. Koncernen använder sig utav framåtblickande variabler för förväntade kreditförluster. Förväntade kreditförluster redovisas i koncernens rapport över totalresultat i posten övriga externa kostnader.

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 finansiella instrument och innefattar, i såväl balansräkningen som i rapporten över kassaflöden, kassa och banktillgodohavanden. Banktillgodohavanden med restriktioner redovisas inte som likvida medel utan som finansiella tillgångar respektive övriga kortfristiga fordringar, beroende på när i tiden de förväntas frigöras.

2.11 Leverantörsskulder

Leverantörsskulder är finansiella instrument och avser förpliktelse 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 upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. 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. Aktiveringen 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. Statliga bidrag redovisas till verkligt värde då det föreligger rimlig säkerhet att bidragen kommer att erhållas och koncernen kommer att uppfylla de villkor som är förknippade med bidragen.

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 nettobetalningar.

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 Alecta. Pensionsplanen i Norge liknar den i Sverige.

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

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.

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.

Övrigt

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.

2.17 Intäktsredovisning

Intäkter värderas till det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas och motsvarar de belopp som erhålls för sålda varor och tjänster efter avdrag för rabatter och mervärdesskatt. Koncernen redovisar en intäkt när dess belopp kan mätas på ett tillförlitligt sätt, det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att tillfalla företaget och särskilda kriterier har uppfyllts för koncernens verksamheter såsom beskrivs nedan.

2.17.1 Försäljning av varor

Koncernens intäkter från försäljning av varor utgörs i allt väsentligt av försäljning av biogas. Dessa intäkter redovisas när kontrollen av biogasen överförs till kunden vilket sker när varorna, biogasen, levereras till kunden.

2.17.2 Försäljning av tjänster

Koncernens intäkter av tjänster avser främst ersättning för mottagande av organiskt avfall. Dessa intäkter redovisas när arbetet utförs vilket är när det organiska avfallet överförs till koncernen.

2.17.3 Ränteintäkter

Ränteintäkter intäktsredovisas med tillämpning av effektivräntemetoden.

2.18 Avtal om ekonomiska eller samhällseliga tjänster

Inom verksamheten i Korea 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 överlåter 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 leasar diverse kontorslokaler, mark, lagringstank, bilar och IT-utrustning. Vidareuthyrning förekommer ej. Leasingavtalen skrivs normalt för fasta perioder mellan 3-25 år men möjligheter till förlängning kan finnas, detta beskrivs nedan.

Tillgångar och skulder som uppkommer från leasingavtal redovisas initialt till nuvärde. Leasingskulder inkluderar nuvärdet av följande leasingbetalningar:

- Fasta avgifter (inklusive till sin substans fasta avgifter), efter avdrag för eventuella förmåner i samband med tecknandet av leasingavtalet som ska erhållas variabla leasingavgifter som beror på ett index eller ett pris, initialt värderade med hjälp av index eller pris vid inledningsdatumet.
- Belopp som förväntas betalas ut av leasetagaren enligt restvärdesgarantier.
- Lösenpriset för en option att köpa om koncernen är rimligt säker på att utnyttja en sådan möjlighet.
- Straffavgifter som utgår vid uppsägning av leasingavtalet, om leasingperioden återspeglar att koncernen kommer att utnyttja en möjlighet att säga upp leasingavtalet.

Om koncernen är rimligt säker på att utnyttja en möjlighet att förlänga ett leasingavtal, inkluderas leasingbetalningar för denna förlängningsperiod i värderingen av skulden.

Leasingbetalningarna diskonteras med leasingavtalets implicita ränta. Om denna räntesats inte kan fastställas enkelt, vilket normalt är fallet för koncernens leasingavtal, ska leasetagarens marginella låneränta användas, vilken är räntan som den enskilda leasetagaren skulle få betala för att låna de nödvändiga medlen för att köpa en tillgång av liknande värde som nyttjanderätten i en liknande ekonomisk miljö med liknande villkor och säkerheter.

Leasingbetalningar fördelas mellan amortering av skulden och ränta. Räntan redovisas i resultaträkningen över leasingperioden.

Tillgångarna med nyttjanderätt värderas till anskaffningsvärde och inkluderar följande:

- Det belopp leasingskulden ursprungligen värderats till.
- Leasingavgifter som betalats vid eller före inledningsdatumet, efter avdrag för eventuella förmåner som mottagits i samband med teckningen av leasingavtalet.
- Initiala direkta utgifter.
- Utgifter för att återställa tillgången till det skick som föreskrivs i leasingavtalets villkor.

Nyttjanderätter skrivs vanligen av linjärt över det kortare av nyttjandeperioden och leasingperioden. Om koncernen är rimligt säker på att utnyttja en köpoption skrivs nyttjanderätten av över den underliggande tillgångens nyttjandeperiod.

Betalningar för korta kontrakt avseende utrustning och fordon och samtliga leasingavtal av mindre värde kostnadsförs linjärt i resultaträkningen. Korta kontrakt är avtal med en leasingtid på 12 månader eller mindre utan köpoption. Korta kontrakt inkluderar bland annat kontorslokaler och IT-utrustning.

Se not 16, 27 och 34 för ytterligare information.

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 inte några aktierelaterade ersättningsprogram.

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 förvärvsrelaterade kostnader och eventuella tilläggsköpeskillnader.

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. Leasingavgifter redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden. IFRS 16 tillämpas ej i moderbolaget.

Finansiella instrument

IFRS 9 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 2020 uppgick valutakursdifferenser som redovisats i koncernens resultaträkning till -9,4 (1,2) 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 1,6 (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 Korea (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 2,0 (2,3) 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 2018 och 2017 bestod koncernens väsentliga upplåning till rörlig ränta av svenska kronor.

Av koncernens totala räntebärande skuld på 835,0 (894,4) MSEK är 248,8 (262,8) MSEK till fast ränta och resterande till rörlig. Koncernen är därmed exponerad för viss ränterisk. Koncernen har likvida medel som uppgår till 378,8 (136,4) MSEK till rörlig ränta. Koncernens ränteintäkt påverkas av förändringar i det allmänna ränteläget.

Skulder till rörlig ränta uppgick per balansdagen till 586,2 (631,6) MSEK och likvida medel till 378,8 (136,4) MSEK. En förändring av ränteläget med +/- 1 procent skulle innebära en påverkan på räntenettet med +/- 5,9 (6,3) MSEK. En räntesänkning ger dock en 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) 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 de kommande åren bedöms kunna lösas dels med eget kapital och främmande kapital. Koncernen tittar på ett antal olika möjligheter som exempelvis projektfinansiering, refinansiering och andra strategiska och kapitalstrukturella alternativ.

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. Företagsobligationen återbetalades i sin helhet i februari 2020 och ersattes av annan senior skuld. Denna skuld är inte befäst med någon covenant. Det finns annan upplåning som fortfarande har covenant.

Koncernen har också spärrade bankmedel i 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 835,0 (894,4) MSEK så är 261,7 (533,7) MSEK kopplade till olika kapitalkrav. För koncernens finansiella leasing finns inga covenant.

Per den 31 december 2020 uppgick koncernens likvida medel till 378,8 (136,4) MSEK. Koncernen har inga outnyttjade kreditfaciliteter. Framtida likviditetsbelastning i övrigt avser betalning av leverantörsskulder för drift och investeringar samt 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. Moderbolaget emitterade en företagsobligation på 200 MSEK i februari 2016 och ytterligare 30 MSEK i juni 2017. Obligationerna löpte på fyra år och förföll 10 februari 2020 och är refinansierad med en kreditfacilitet om 200 MSEK.

Per 31 december 2020 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	77 602	67 195	164 093	101 029
Finansiell leasing	26 571	30 456	79 091	257 623
Övriga avsättningar	3 771	3 771	5 521	-
Senior kreditfacilitet	-	200 000	-	-
Leverantörsskulder	67 665	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	33 563	-	-	-

Per 31 december 2019 (KSEK)	Mindre än 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Upplåning	298 074	80 388	163 436	126 699
Finansiell leasing	27 528	27 038	77 356	254 941
Övriga avsättningar	6 262	4 070	5 636	5 949
Lån från aktieägare	20 000	-	-	-
Leverantörsskulder	66 325	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	30 404	-	-	-

d) Refinansieringsrisk

Bolaget behöver löpande säkerställa den långfristiga finansieringen i koncernen. Det kan föreligga en risk för refinansiering beroende på marknads-situation och bolagets underliggande lönsamhet i övrigt. Ledningen arbetar kontinuerligt med olika finansiella alternativ.

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 tillräckligt hög sannolikhet bedöms överstiga kostnaderna för utveckling, driftsättning av nya investeringsprojekt och koncerngemensamma funktioner. Se not 18 Uppskjuten skatt.

Goodwill

Koncernens goodwill härrör från förvärvet av den norska koncernen Biokraft respektive Ekdalens Biotransporter 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. För anläggningen i Norge har produktions- och försäljningsvolymerna uppskattats utifrån försäljning av producerad LBG under 2019 och 2020, tidigare erfarenheter samt ledningens förväntningar på framtida marknadsutveckling. Prognostiserat kassaflöde är baserat på fastställd budget och prognoser för de närmaste fem åren. Se not 15 Immateriella tillgångar.

Tilläggsköpeskillning vid förvärv

Tilläggsköpeskillningar för förvärv av Ekdalens Biotransporter finns och baseras på normaliserat EBITDA för åren 2020-2022 och kan maximalt uppgå till 35,0 MSEK och har i förvärfsanalysen 2020 diskonterats till 30,3 MSEK. Ekdalens Biotransporter AB konsoliderades från förvärvs-tidpunkten 18 december 202

Förvärvsrelaterade immateriella tillgångar

Koncernens förvärvsrelaterade immateriella tillgångar består av kundrelationer och härrör från förvärvet av Ekdalens Biotransporter AB och anses ha en nyttjandeperiod på 7 år. Prövning av eventuellt nedskrivningsbehov görs kontinuerligt genom att koncernen tittar på framtida kassaflöden.

Avtal om ekonomiska eller samhällseliga tjänster

Koncernen har avtal om ekonomiska och samhällseliga 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. Se not 15 Immateriella tillgångar.

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. Varje anläggning har bedömts för sig, förutom de två som hyrs från Stockholm Vatten (Bromma och Henriksdal) som har ansetts utgöra en kassagenere- rande enhet. Se not 16 Materiella anläggningstillgångar. Använd kalkylränta uppgår till 10,5%.

Avsättning för straffavgift

Med anledning av uppgraderingsfrågan avseende anläggningen i Korea har en avsättning för straffavgift till Ulsan City tidigare år gjorts. Avsättningen har beräknats som nuvärdet av den ackumulerade skuld som dotterbolaget i Korea enligt avtalet har på balansdagen. Vid nuvärdesberäkningen har en bedömning av sannolikheten för nivån av straffavgiften gjorts, vilket resulterat i en diskonteringsränta på 13,86%. 2018 togs utlåtande från tre ledande koreanska advokatfirmor in där deras bedömning var att den avtalade nivån är orimlig och deras åsikt är att straffavgiften bör vara väsentligt lägre, motsvarande max 37,5 procent av den avtalade. Den ackumulerade skulden för perioden november 2012 - december 2018 ska enligt avtalet amorteras löpande fram till slutet av hela avtalsperioden, det vill säga under lite drygt åtta år. Se även not 28 Avsättningar. 2019 fortgick processen och uppdaterad samlad bedömning genomfördes. Sammanvägd bedömning var att avsättningen per 31 december 2019 skulle uppgå till 30 procent. Under sommaren 2020 gjordes en överklagan till Högsta domstolen 2020. Senare under hösten meddelades att inget prövningstillstånd gavs. Som ett led av domslutet i juli har uppdatering av bedömningar i koncernens bokslut genomförts och resulterade i att posten övriga avsättningar ökade med 11,6 MSEK samt att koncessionsrätten för Korea har skrivits ned med 6,5 MSEK. Totalt har således resultatet för 2020 belastats med 18,1 MSEK. Då domslutet nu är slutligt har avsättningen omklassificerats till finansiell skuld och tidigare nuvärdesberäkning har justerats till 12,92 % vilket givit en ökad finansiell kostnad om ca 1,0 MSEK.

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 tillgången 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 50,0 procent av aktierna och beror på styrelserepresentationen 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 2020 har medfört en orealiserad valutakursdifferens om 1,2 (1,2) 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 Segment

Scandinavian Biogas delar från 1 januari 2017 in verksamheten i tre olika segment baserade på geografiskt läge. Koncernens verksamhet styrs och rapporteras utifrån rörelsesegmenten Affärsområde Sverige, Affärsområde Korea och Affärsområde Norge. Därutöver finns även segmentet Servicecenter och Forskning & Utveckling. Affärsområdena är geografiska organisationer och chefen för varje affärsområde rapporterar direkt till koncernens ledningsgrupp. Denna segmentering infördes 2017.

Segmentinformationen baseras på samma redovisningsprinciper som för koncernen som helhet och uppgifterna är konsoliderade, det vill säga rensade från koncerninterna poster. All personal i Sverige är anställda i dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB, som ingår under Servicecenter och Forskning och Utveckling, som sedan fakturerar de andra koncernbolagen för faktiskt nedlagd tid.

Resultaträkning per segment	1 januari - 31 december 2020	1 januari - 31 december 2019
Segmentets intäkter		
Affärsområde Sverige	241 473	246 702
Affärsområde Norge	106 426	103 138
Affärsområde Korea	58 795	56 042
Servicecenter och FoU	16 470	9 576
Elimineringar	-15 732	-8 408
Koncernen totalt	407 432	407 050
Segmentets rörelsekostnader		
Affärsområde Sverige	-182 325	-180 288
Affärsområde Norge	-70 657	-81 938
Affärsområde Korea	-59 232	-35 168
Servicecenter och FoU	-30 352	-30 215
Elimineringar	15 732	8 408
Koncernen totalt	-326 835	-319 202
EBITDA		
Affärsområde Sverige	59 148	66 413
Affärsområde Norge	35 769	21 200
Affärsområde Korea	-437	20 873
Servicecenter och FoU	-13 882	-20 639
Koncernen totalt	80 597	87 848
Avskrivningar & nedskrivningar	-86 635	-89 788
Rörelseresultat	-6 038	-1 940

Not 6 Nettoomsättningens fördelning

Nettoomsättningen fördelar sig på typ av intäkter enligt följande:

Koncernen	2020	2019
Försäljning av varor, Sverige	184 246	196 985
Försäljning av varor, Norge	73 316	88 452
Försäljning av varor, Korea	17 405	15 303
Försäljning av tjänster, Sverige	19 429	18 687
Försäljning av tjänster, Norge	2 600	3 630
Försäljning av tjänster, Korea	41 390	40 788
Verksamhetsrelaterad vidarefakturerings, Sverige	-	-286
Koncernen totalt	338 386	363 559
Moderbolaget	2020	2019
Försäljning av tjänster	1 320	1 220
Moderbolaget totalt	1 320	1 220

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.

Av koncernens nettoomsättning på 338,4 (363,6) MSEK kommer 95,8 (97,0) MSEK, 72,5 (87,9) MSEK, 41,4 (40,8) MSEK respektive 26,3 (39,7) MSEK från de största enskilda kunderna. 2020 är det tre kunder vars omsättning överstiger 10 procent. För 2019 var det fyra kunder. Dessa kunder står därmed för 62,0 (73,0) procent av koncernens totala nettoomsättning, varav 21,5 (24,1) procent avser Norge och 12,2 (11,2) procent avser verksamheten i Korea, resten avser Sverige. Inga andra kunder står för mer än 10 procent av omsättningen.

Not 7 Moderbolagets försäljning till och inköp från koncernföretag

Moderbolaget har under året fakturerat dotterföretagen 1,3 (1,2) MSEK för koncerngemensamma tjänster.

Not 8 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 9 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 förädlas av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Arvodet till PwC fördelas till Norge med 0,4 (0,6) MSEK och Sverige 2,9 (0,9) MSEK.

Koncernen	2020	2019
PWC		
Revisionsuppdraget	1 310	960
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	32	59
Skatterådgivning	278	82
Övriga tjänster	1 649	364
Summa	3 269	1 465
Övriga revisorer		
Revisionsuppdraget	129	134
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-	-
Skatterådgivning	47	8
Övriga tjänster	16	17
Summa	192	159
Koncernen totalt	3 461	1 624
Moderbolaget	2020	2019
PwC		
Revisionsuppdraget	590	437
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	32	15
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	1 649	160
Summa	2 271	612

Not 10 Ersättningar till anställda m.m.

Koncernen	2020	2019
Löner och andra ersättningar	51 840	47 325
Sociala avgifter	10 463	10 087
Pensionskostnader – avgiftsbestämda planer	4 836	4 930
Pensionskostnader – förmånsbestämda planer	866	888
Koncernen totalt	68 005	63 230

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2020	2020	2019	2019
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	10 694 (1 470)	3 245 (1 733)	8 969 (-)	3 140 (1 689)
Övriga anställda	41 146 (175)	12 919 (3 970)	38 357 (-)	12 766 (4 130)
Koncernen totalt	51 840 (1 645)	16 164 (5 703)	47 325 (-)	15 906 (5 819)

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

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

	2020	2020	2019	2019
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	5	1	7	1
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	6	1	6	1
Koncernen totalt	11	2	13	2

Moderbolaget	2020	2019
Löner och andra ersättningar	655	705
Sociala avgifter	94	102
Moderbolaget totalt	749	807

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2020	2020	2019	2019
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Sociala avgifter (varav pensionskostnader)
Styrelseledamöter, verkställande direktörer och andra ledande befattningshavare	655 (-)	94 (-)	705 (-)	102 (-)
Övriga anställda	-	-	-	-
Moderbolaget totalt	655 (-)	94 (-)	705 (-)	102 (-)

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.

Styrelse och ledande befattningshavare har erhållit följande ersättningar:

Ersättningar och övriga förmåner 2020	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnad	Övrig ersättning	Summa
Styrelseordförande Göran Persson	350	-	-	-	-	350
Styrelseledamot Anders Bengtsson	75	-	-	-	-	75
Styrelseledamot Andreas Ahlström	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Sara Anderson	65	-	-	-	-	65
Styrelseledamot David Schelin	50	-	-	-	-	50
VD Matti Vikkula	3 246	1 100	190	825	-	5 636
Andra ledande befattningshavare (5 personer)	5 693	370	117	1 019	-	7 199
Summa	9 529	1 470	307	2 119	-	13 425

Ersättningar och övriga förmåner 2019	Grundlön/ Styrelsearvode	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnad	Övrig ersättning	Summa
Styrelseordförande Göran Persson	350	-	-	-	-	350
Styrelseledamot Anders Bengtsson	75	-	-	-	-	75
Styrelseledamot Andreas Ahlström	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Hans Hansson	65	-	-	-	-	65
Styrelseledamot Sara Anderson	65	-	-	-	-	65
Styrelseledamot David Schelin	50	-	-	-	-	50
Styrelseledamot Stefan Engström	33	-	-	-	-	33
VD Matti Vikkula	3 287	-	175	830	-	4 292
Andra ledande befattningshavare (5 personer)	4 977	-	116	852	-	5 945
Summa	8 952	-	291	1 682	-	10 925

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 749 (804) KSEK löner och ersättningar till styrelsen och av dotterföretagens övriga externa kostnader avser 0 (14) KSEK konsultarvode till en styrelsemedlems arbetsgivare.

Medelantal anställda med geografisk fördelning per land

	2020	2020	2019	2019
	Medelantal anställda	Varav kvinnor	Medelantal anställda	Varav kvinnor
Sverige	-	-	-	-
Summa moderbolag	-	-	-	-
Dotterbolag				
Sverige	42,0	12,7	40,7	13,3
Korea	21,3	1,3	21,3	1,3
Norge	15,0	3,0	16,0	5,0
Summa dotterföretag	78,3	17,0	78,0	19,6
Koncernen totalt	78,3	17,0	78,0	19,6

Könsfördelning för styrelse och övriga ledande befattningshavare i moderbolaget

	2020	2020	2019	2019
	Antal på balansdagen	Varav kvinnor	Antal på balansdagen	Varav kvinnor
Styrelseledamöter	5	1	7	1
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	-	1	-
Moderbolaget totalt	6	1	8	1

18 december 2020 förvärvades Ekdalens Biotransporter AB med 13 stycken anställda varav 2 kvinnor. Dessa är inte inkluderade i tabellen ovan.

Pensionsplaner

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Förpliktelser i balansräkningen för:		
Pensionsförmåner förmånsbestämda	-4 160	-3 824
Redovisning i resultaträkningen avseende:		
Kostnader för förmånsbestämda pensionsplaner	972	980
Kostnader för avgiftsbestämda pensionsplaner	4 836	4 391
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	-75	-10
Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Nuvärdet av ofonderade förpliktelser	-4 160	-3 824
Nettoskuld i balansräkningen	-4 160	-3 824

Förändringen i den förmånsbestämda förpliktelsen under året är följande:

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Vid årets början	3 824	3 113
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	815	810
Räntekostnader	82	78
Aktuariella förluster(+)/vinster(-)	75	91
Valutakursdifferenser	-285	25
Utbetalda ersättningar	-350	-294
Vid årets slut	4 160	3 824

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

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	815	810
Räntekostnader	82	78
Aktuariella nettovinster/-förluster redovisade under året	75	91
Summa	972	980

De viktigaste aktuariella antaganden som användes var följande:

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Diskonteringsränta	2,30%	2,30%
Framtida löneökningar	2,00%	2,00%

Förvaltningstillgångarna består av följande:

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Övrigt	3 156	-
Summa	3 156	-
Nuvärdet av förmånsbestämd förpliktelse	-4 160	-3 824
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	3 156	-
Underskott	-1 004	-3 824

Not 11 Övriga rörelseintäkter och övriga rörelsekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
Övriga rörelseintäkter	2020	2019	2020	2019
Valutakursvinster	-	437	-	-
Erhållna bidrag	22 474	22 867	-	-
Ej verksamhetsrelaterade vidarefaktureringar	969	1 143	1 725	766
Försäkringsersättningar	20 381	-	-	-
Övrigt	7 936	7 011	-	397
Summa övriga rörelseintäkter	51 760	31 458	1 725	1 163

	Koncernen		Moderbolaget	
Övriga rörelsekostnader	2020	2019	2020	2019
Valutakursförluster	491	1 078	-	-
Övrigt	421	184	-	-
Summa övriga rörelsekostnader	912	1 262	-	-

Not 12 Finansiella intäkter och kostnader/ Ränteintäkter och räntekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
Finansiella intäkter/ Ränteintäkter	2020	2019	2020	2019
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	104	34	-	-
Ränteintäkter från koncernföretag	-	-	8 576	10 990
Valutakursvinster	-	3 903	-	-
Övriga finansiella intäkter	110	107	-	397
Summa finansiella intäkter/ränteintäkter	214	4 044	8 576	11 387

	Koncernen		Moderbolaget	
Finansiella kostnader/ Räntekostnader	2020	2019	2020	2019
Nedskrivningar av andelar i dotterbolag	-	-	62 000	-
Räntekostnader på upplåning	35 311	47 902	14 719	24 635
Koncerninterna räntekostnader	-	-	1 118	1 166
Valutakursförluster	9 441	2 629	-	-
Övriga finansiella kostnader	13 892	14 729	3 454	5 608
Summa finansiella kostnader/räntekostnader	58 644	65 260	81 291	31 409
Summa finansiella poster - netto	-58 430	-61 216	-72 715	-20 022

Not 13 Inkomstskatt/Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2020	2019	2020	2019
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	110	-	-	-
Summa aktuell skatt	110	-	-	-
Uppskjuten skatt (se not 18):				
Uppkomst och återförande av temporära skillnader	1 383	7 306	-	-
Summa uppskjuten skatt	1 383	7 306	-	-
Inkomstskatt	1 273	7 306	-	-

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	
	2020	2019	2020	2019
Resultat före skatt	-64 468	-63 156	-53 919	4 210
Inkomstskatt beräknad enligt nationella skattesatser gällande före resultat i respektive land	11 355	14 143	11 539	-901
Skatteeffekter av:				
Ej skattepliktiga intäkter	4 360	-	-	-
Ej avdragsgilla kostnader	-3 710	-2 004	-13 268	-655
Ej avdragsgilla räntekostnader	-5 073	-6 790	-1 862	-2 752
Ej bokförda kostnader som ska dras av	6 190	1 965	6 190	1 965
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-11 355	-8	-2 599	2 342
Justering avseende tidigare år	-495	-	-	-
Skatteintäkt/-kostnad	1 273	7 306	-	-

Vägd genomsnittlig skattesats för Koncernen är 21,5 (19,7) procent och för moderbolaget 21,4 (21,4) procent.

	Koncernen		Moderbolaget	
	2020	2019	2020	2019
Den inkomstskatt som redovisats i eget kapital under året uppgår till följande belopp:				
Uppskjuten skatt:				
Emissionskostnader	6 190	1 965	6 190	1 965
Summa inkomstskatt redovisad i eget kapital	6 190	1 965	6 190	1 965

Not 14 Valutakursdifferenser

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2020	2019	2020	2019
Valutakursdifferenser inom rörelseresultatet	-519	-641	-2 006	-543
Valutakursdifferenser i Finansiella poster netto	-9 441	1 274	-	-
Summa valutakursdifferenser i resultaträkningen	-9 960	633	-2 006	-543
Belopp som redovisats i övrigt totalresultat	-7 572	3 682	-	-

Not 15 Immateriella tillgångar

Koncernen	Goodwill	Balanserade utgifter för utveckling	Koncessioner och liknande rättigheter	Patent och licenser	Andra immateriella anläggnings- tillgångar	Summa
Räkenskapsåret 2019						
Ingående redovisat värde	6 617	12 975	78 210	1 488		99 290
Inköp/upparbetning		150		252		402
Omklassificering		51				51
Utrangeringar		-1				-1
Omräkningsdifferenser	216		640			856
Avskrivningar		-1 462	-11 018	-317		-12 797
Utgående redovisat värde	6 833	11 713	67 832	1 423		87 801
Per 31 december 2019						
Anskaffningsvärde	6 833	17 712	219 265	6 554		250 364
Accumulerade avskrivningar och nedskrivningar		-5 999	-151 433	-5 131		-162 563
Utgående redovisat värde	6 833	11 713	67 832	1 423		87 801
Räkenskapsåret 2020						
Ingående redovisat värde	6 833	11 713	67 832	1 423		87 801
Inköp/upparbetning		3 244				3 244
Omklassificering		1 945				1 945
Förvärv av dotterbolag	23 407				28 432	51 840
Utrangeringar		-1 507				-1 507
Omräkningsdifferenser	-667	531	-4 543	-285		-4 964
Avskrivningar		-1 878	-10 157	-348		-12 383
Nedskrivningar			- 6 466			-6 466
Utgående redovisat värde	29 574	14 048	46 666	790	28 432	119 510
Per 31 december 2020						
Anskaffningsvärde	29 574	21 507	197 273	6 267	28 432	283 053
Accumulerade avskrivningar och nedskrivningar		-7 459	-150 607	-5 477		-163 543
Utgående redovisat värde	29 574	14 048	46 666	790	28 432	119 510

Det totala beloppet för forskning och utveckling som kostnadsförts under perioden uppgår till 4,4 (4,0) MSEK.

Nedskrivningsprövning har gjorts av goodwill som resulterat i bedömningen att det under räkenskapsåret inte föreligger något nedskrivningsbehov.

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 goodwill. Kalkylränta, framtagen av extern part, baseras på bedömningar av vägt avkastningskrav på räntebärande skulder och eget kapital i proportion till deras estimerade procentsatser i en optimal industriell kapitalstruktur. I räkenskapsårets nedskrivningsprövning av goodwill har en långsiktig tillväxttakt om 2 procent samt en kalkylränta på 10,5 procent använts. Koncernens goodwill är hänförlig till Affärsområde Norge (6,8 MSEK) och Sverige (23,4 MSEK). Nedskrivningstestet är upprättat utifrån diskonterat nyttjandevärde.

Nedskrivningsprövning har gjorts av koncessionsrättigheten som resulterat i bedömningen att det under räkenskapsåret inte föreligger ett nedskrivningsbehov. 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. I räkenskapsårets nedskrivningsprövning av koncessionsrättigheten har en långsiktig tillväxttakt om 2,5 procent samt en kalkylränta på 13,3 procent använts. Koncessionsrättigheten är hänförlig till Affärsområde Korea. Nedskrivningstestet är upprättat utifrån nyttjandevärde.

Not 16 Materiella anläggningstillgångar

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Räkenskapsåret 2019					
Ingående redovisat värde	186 350	335 017	10 936	358 124	890 427
Förändring redovisningsprincip	-116 693	-117 415	-7 717	124	-241 701
Inköp	325	15 380	4 342	26 679	46 726
Aktiveringar	8 857	20 408	422	-29 687	-
Aktiverad ränta				922	922
Försäljning och utrangeringar		-130	422		292
Omklassificeringar	149 939	98 838	-2 848	-321 269	-75 339
Omräkningsdifferenser		1 944	-133	10 326	12 137
Avskrivningar	-13 966	-27 558	-1 131	-1 045	-43 700
Nedskrivningar		-4 885			-4 885
Utgående redovisat värde	214 812	321 600	4 293	44 175	584 880
Per 31 december 2019					
Anskaffningsvärde	248 274	415 473	11 476	54 888	730 108
Accumulerade avskrivningar	-33 462	-93 873	-7 183	-10 712	-145 230
Redovisat värde	214 812	321 600	4 293	44 176	584 880
Räkenskapsåret 2020					
Ingående redovisat värde	214 812	321 600	4 293	44 176	584 880
Förvärv av dotterbolag	1 527	4 124	23 320		28 971
Inköp		872	4 169	50 455	55 496
Försäljning och utrangeringar	-231	-1 083	-1 820	-587	-3 721
Omklassificeringar	353	-185	444	1 421	2 034
Omräkningsdifferenser	-13 536	-11 714	-74	-1 149	-26 473
Avskrivningar	-8 905	-24 113	-1 290		-34 308
Nedskrivningar	-3 415	-2 011		-1 428	-6 854
Utgående redovisat värde	190 602	287 490	29 042	92 888	600 022
Per 31 december 2020					
Anskaffningsvärde	236 270	408 247	37 394	108 679	790 590
Accumulerade avskrivningar	-45 668	-120 757	-8 352	-15 791	-190 569
Redovisat värde	190 602	287 490	29 042	92 888	600 022

Under 2019 färdigställdes anläggningen i Norge och omklassificerades därmed.

Under året har koncernen aktiverat låneutgifter med 0,0 (0,9) MSEK på kvalificerade tillgångar i form av pågående nyanläggningar.

Nedskrivningsprövning har gjorts som resulterat 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 det ändå inte vara aktuellt med nedskrivning av anläggningarna i Norge, Södertörn, Henriksdal eller Bromma. För räkenskapsårets bedömning har en kalkylränta använts på 10,5 procent för Sverige och Norge samt 13,3 procent för Korea. Kalkylräntan baseras på bedömningar av vägt avkastningskrav på räntebärande skulder och eget kapital i proportion till deras estimerade procentsatser i en optimal industriell kapitalstruktur.

Nyttjanderättstillgångar

I de materiella anläggningstillgångarna ingår leasingtillgångar som koncernen innehar enligt leasingavtal med följande belopp:

Koncernen	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Räkenskapsåret 2019					
Ingående redovisat värde	109 298	170 410	5 867	6 974	292 549
Förändring	53 745	8 180	7 486	-6 974	62 437
Avskrivningar	-10 618	-10 882	-5 645	-	-27 145
Utgående redovisat värde	152 425	167 708	7 708	-	327 841
Räkenskapsåret 2020					
Ingående redovisat värde	152 425	167 708	7 708	-	327 841
Förändring	-6 892	-6 533	6 992	-	-6 433
Avskrivningar	-10 358	-10 652	-4 702	-	-25 712
Utgående redovisat värde	135 175	150 523	9 998	-	295 696

Koncernen har utgått från en diskonteringsränta på 3,20 procent för Affärsområde Sverige då det motsvarar den ränta som betalas för aktuella banklån. Den räntenivån är också i paritet med vad tomträttsavgälder ligger på i ränta i Stockholm i dagsläget. För Affärsområde Norge ligger vald diskonteringsränta på 4,43 procent som motsvarar räntan för affärsområdets aktuella banklån.

I övergången till nya standarden IFRS 16 ingår nu ett flertal tidigare operationella leasingavtal i ovanstående översikt. Det finns också en skillnad i diskonteringsräntan samt att under delårsperioden har avskrivning gjorts av tillgångarna. Ändrad redovisningsprincip från IAS 17 och koncernens tidigare beräkningar har systematiserats för att följa IFRS 16. Under räkenskapsåret har ca 32,3 (33,4) MSEK förbättrat EBITDA då IFRS 16 minskar rörelsekostnader samtidigt som avskrivningar och finansiella kostnader ökar med motsvarande belopp totalt.

Not 17 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Accumulerade anskaffningsvärden		
Ingående anskaffningsvärde	657 174	620 014
Lämnade aktieägartillskott	94 498	24 719
Årets förvärv	96 316	12 441
	847 988	657 174
Accumulerade nedskrivningar		
Ingående nedskrivningar	-430 561	-430 561
Årets nedskrivningar	-62 000	-
	-492 561	-430 561
Utgående redovisat värde vid årets slut	355 427	226 613

Andelar i koncernföretag har under räkenskapsåret ökat med 190,8 MSEK med anledning av ett villkorat kapitaltillskott till Scandinavian Biogas Fuels AB med 74,0 MSEK samt förvärvet av Biokraft Holding AS med 96,3 MSEK. Ovilkorat aktieägartillskott har också getts till Scandinavian Biogas Sweden AB med 20,5 MSEK. Moderbolaget har 2020 erhållit koncernbidrag om 20,5 (24,7) MSEK.

Moderbolaget innehar andelar i följande dotterbolag:

Namn	Organisationsnummer	Säte	Kapitalandel	Antal aktier	Redovisat värde	
					2020-12-31	2019-12-31
Direkta innehav						
Scandinavian Biogas Fuels AB	556691-9196	Stockholm	100,00%	166 667	12 274	274
Scandinavian Biogas Sweden AB	556807-2986	Stockholm	100,00%	50 000	154 227	133 729
Biokraft Holding AS	916 683 405	Trondheim (Norge)	100,00%	52 147 487	188 926	92 610
Indirekta innehav						
Biogas Uppland AB	556636-0227	Uppsala	50,00%			
Scandinavian Biogas Södertörn AB	556712-1735	Stockholm	100,00%			
Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	556748-8357	Varberg	100,00%			
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	610-84-00961	Ulsan (Korea)	82,17%			
Scandinavian Biogas Korea Co., Ltd.	285011-0174239	Seoul (Korea)	90,00%			
Scandinavian Biogas Stockholm AB	556489-7899	Stockholm	100,00%			
Mönsterås Biogasproduktion AB	559148-3168	Stockholm	100,00%			
Scandinavian Biogas Recycling AB	556934-4384	Stockholm	60,00%			
Ekdalens Biotransporter AB	556742-8783	Nyvång	100,00%			
Biokraft AS	894 625 902	Trondheim (Norge)	100,00%			
Summa					355 427	226 613
Direkta innehav per 2020-12-31						
	Eget kapital	Årets resultat				
Scandinavian Biogas Fuels AB	20 609	-53 850				
Scandinavian Biogas Sweden AB	64 822	-13 157				
Biokraft Holding AS	158 243	70				

Väsentliga dotterbolags verksamheter

Scandinavian Biogas Fuels AB utformar biogasanläggningar med stort fokus på optimering av produktionen samt bedriver forskning och utveckling 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 2016 förvärvades 50,03 procent av aktierna i det norska bolaget Biokraft Holding AS som i sin tur ägde 100 procent av aktierna i Biokraft AS. Biokraft AS har genomfört en investering i en anläggning för produktion av flytande biogas i Skogn, Norge, som vid full drift beräknas ha en produktionskapacitet på 120 GWh. I samband med börsintroduktionen i december 2020 konverterade minoritetens aktier till aktier i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) innebärande att Biokraft Holding AS nu ägs till 100 % av Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ).

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.

Ekdalens Biotransporter AB förvärvades 18 december 2020 och ägs till 100 % av Scandinavian Biogas Fuels Sweden AB och sysslar med transporter samt övriga tjänster främst inriktat på gödsel och biosubstrattransporter till och från biogasanläggningar i södra Sverige samt mot större djurgårdar.

Det totala ägandet för innehavare utan bestämmande inflytande uppgår för perioden till -11,7 (53,1) MSEK vilka främst för 2020 härrör från dotterbolagen i Korea. För 2019 härrör sig minoriteten främst från koncernen Biokraft 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.

Not 18 Uppskjuten skatt

	Koncernen	
	2020	2019
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	92	-
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	1 291	7 306
Summa uppskjuten skatt i resultaträkningen	1 383	7 306

Uppskjutna skattefordringar	2020-12-31	2019-12-31
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	53 093	23 453
Uppskjutna skattefordringar som ska utnyttjas inom 12 månader	-	-
Summa uppskjutna skattefordringar	53 093	23 453

Uppskjutna skatteskulder	2020-12-31	2019-12-31
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas efter mer än 12 månader	12 249	1 961
Uppskjutna skatteskulder som ska utnyttjas inom 12 månader.	-	-
Summa uppskjutna skatteskulder	12 249	1 961
Uppskjutna skatteskulder/fordringar (netto)	8 654	21 492

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	2020-12-31	2019-12-31
Per 1 januari	1 961	2 053
Förvärv av dotterbolag	10 380	-
Utvecklingskostnader	-92	-92
Per 31 december	12 249	1 961

Uppskjutna skattefordringar	2020-12-31	2019-12-31
Per 1 januari	23 453	16 956
Uppskjuten skatt på årets resultat i norska dotterbolag	482	6 777
Finansiell leasing	775	-257
Omräkningsdifferens	-2 196	-23
Per 31 december	22 531	23 453

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 kunna täckas av överskott med tillförlitlig säkerhet inom överskådlig tid. Underskottsavdrag som inte uppskjutna skattefordringar har aktiverats för uppgår till 532 (492) MSEK. Anledningen till att samtliga underskott inte redovisas som uppskjuten skattefordran är att det fortfarande finns osäkerheter i tidpunkten för när dessa bolag visar vinst.

Not 19 Andra långfristiga fordringar

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Spärrade bankmedel	12 694	15 819
Övrigt	3 910	3 248
Koncernen totalt	16 604	19 066

Not 20 Övriga anläggningstillgångar

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	1 333	1 778
Avgående del	-444	-445
Redovisat värde vid årets slut	889	1 333

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

Not 21 Finansiella instrument per kategori

Samtliga av koncernens finansiella tillgångar och skulder är värderade till upplupet anskaffningsvärde

Tillgångar i balansräkningen värderade till upplupet anskaffningsvärde	2020-12-31	2019-12-31
Kundfordringar	58 584	65 670
Övriga fordringar	36 729	36 980
Likvida medel	378 771	136 384
Summa	474 084	239 034

Skulder i balansräkningen värderade till upplupet anskaffningsvärde	2020-12-31	2019-12-31
Upplåning	834 974	894 407
Leverantörsskulder	67 665	66 325
Upplupna kostnader	3 988	-
Övriga skulder	33 564	30 404
Summa	940 190	991 136

Not 22 Kundfordringar

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Kundfordringar	58 644	65 736
Minus: reservering för osäkra fordringar	-60	-66
Kundfordringar - netto	58 584	65 670

Per den 31 december 2020 uppgick fullgoda kundfordringar till 58,6 (65,7) MSEK.

Per den 31 december 2020 var kundfordringar uppgående till 25,1 (23,1) MSEK förfallna men utan att något nedskrivningsbehov ansågs föreligga.

Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan:

	2020-12-31	2019-12-31
1-30 dagar	23 036	21 043
31-60 dagar	154	1 276
> 61 dagar	2 020	819
Summa förfallna kundfordringar	25 210	23 138

Förändringar i reserven för osäkra kundfordringar är som följer:

	2020-12-31	2019-12-31
Per 1 januari	-66	-
Reservering för osäkra fordringar	-	-66
Fordringar som har skrivits bort under året som ej indrivningsbara	10	-
Valutakursdifferens	-4	-
Per 31 december	-60	-66

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 23 Övriga fordringar

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Skattekonto och preliminär F-skatt	1 744	2 218
Momsfordran	2 279	799
Förseningsvite	14 127	13 552
Övriga poster	1 975	1 345
Koncernen totalt	20 125	17 914
Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Momsfordran	115	62
Övrigt	-	107
Moderbolaget totalt	115	169

Not 24 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Upplupna intäkter	1 730	-
Förutbetalda försäkringspremier	830	1 166
Förutbetalda hyror och leasingavgifter	8 690	2 433
Övriga poster	5 609	11 352
Koncernen totalt	16 859	14 951
Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Förutbetalda försäkringspremier	-	183
Övriga poster	2 404	321
Moderbolaget totalt	2 404	504

Not 25 Likvida medel/Kassa och bank

I likvida medel i balansräkningen och kassaflödesanalysen ingår följande poster:

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Kassa och bank	378 771	136 384
Koncernen totalt	378 771	136 384
Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Kassa och bank	318 495	57 225
Moderbolaget totalt	318 495	57 225

I likvida medel ingår inga likvida medel med restriktioner.

Not 26 Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital samt förslag till vinstdisposition

	Antal aktier (tusental)	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Summa
Per 1 januari 2019	107 099	21 420	754 685	776 105
Nyemissioner	61 158	12 232	134 548	146 780
Emissionskostnader	-	-	-9 185	-9 185
Per 31 december 2019	168 257	33 652	880 048	913 700
Per 1 januari 2020	168 257	33 652	880 048	913 700
Nyemission före sammanslagning av aktier	37 133	1 426	24 252	25 678
Sammanslagning av aktier 10:1	-184 851	-	-	-
Nyemission efter sammanslagning av aktier	9 994	19 567	347 336	366 903
Emissionskostnader	-	-	-28 926	-28 926
Tilskott från innehavare utan bestämmande inflytande	-	6 421	48 662	55 083
Per 31 december 2020	30 533	61 066	1 271 372	1 332 438

Antalet aktier har förändrats under räkenskapsåret och per den 31 december 2020 hade bolaget 30 533 852 (168 256 961) aktier. Kvotvärdet är 2,0 (0,2) SEK per aktie och varje aktie berättigar till en röst. Samtliga utestående aktier är stamaktier och medför därmed lika rätt till andel i Scandinavian Biogas Fuels International AB:s (publ) tillgångar och resultat. Alla aktier som emitterats av moderbolaget är till fullo betalda.

Under första halvåret 2019 genomfördes en kvittningsemission genom att efterställda ägarlån på 34 MSEK samt ränta om 2,5 MSEK omvandlades till aktier och en riktad nyemission om 39,6 MSEK. Under perioden juli till september skedde en företrädesemission om 10,3 MSEK samt riktad emission om 60,4 MSEK. Samtliga angivna belopp är före transaktionskostnader. Emissionerna tecknades till en kurs av 2,40 SEK per aktie.

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel, SEK 697 162 240 disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanserat resultat	-420 392 009
Överkursfond	1 171 473 240
Årets resultat	-53 918 991
Totalt	697 162 240
Balanseras i ny räkning	697 162 240
Summa	697 162 240

Not 27 Upplåning

Koncern	2020-12-31	2019-12-31
Långfristig		
Lån från kreditinstitut	251 487	280 241
Senior kreditfacilitet	200 000	-
Skulder avseende finansiell leasing	285 426	311 475
Övrig långfristig upplåning	28 348	6 226
Summa långfristig upplåning	765 261	597 942
Kortfristig		
Lån från kreditinstitut	35 253	23 477
Obligationslån	-	229 800
Lån från aktieägare	-	20 407
Skulder avseende finansiell leasing	16 967	22 781
Övrig kortfristig upplåning	17 493	-
Summa kortfristig upplåning	69 713	296 465
Summa upplåning	834 974	894 407

Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Långfristig		
Räntebärande lån	200 000	-
Koncerninterna skulder	142 217	23 000
Summa långfristig upplåning	342 217	23 000
Kortfristig		
Obligationslån	-	229 800
Lån från aktieägare	19	20 426
Summa kortfristig upplåning	19	250 226
Summa upplåning	342 236	273 226

Lån från kreditinstitut

Lånen från kreditinstitut förfaller till 2027 och leasingavtal löper som längst till 2039. Räntebärande lån löper med en genomsnittlig ränta på 4,3 (5,4) procent per år. Koncernens upplåning är i SEK och NOK.

I summa upplåning ingår banklån och annan upplåning mot säkerheter om 814,6 (879,9) MSEK. Säkerhet för lån från kreditinstitut utgörs av företagsinteckningar samt pantsatta internlån, tillgångar och aktier i dotterbolag. Delar av den externa upplåningen är befästa med covenant. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

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

	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2020-12-31	2019-12-31	2020-12-31	2019-12-31
Lån från kreditgivare	251 487	280 241	251 487	280 241
Senior kreditfacilitet	200 000	-	200 000	-
Skulder avseende finansiell leasing	285 426	311 475	285 426	311 475
Övrig långfristig upplåning	28 348	6 226	28 348	6 226
Summa	765 261	597 942	765 261	597 942

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 28 Avsättningar

Koncernen	2020	2019
Per 1 januari	21 917	37 315
Årets avsättning för risk till straffavgift	17 650	-15 695
Omklassificering	-24 989	-
Omräkningsdifferens	-1 515	297
Per 31 december	13 063	21 917

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 skulle en investering i en uppgraderingsanläggning göras i Ulsan senast i december 2017. Då det idag inte finns något intresse i Korea för uppgraderad gas anser bolaget att kravet i avtalet är orimligt och har därför inte gjort investeringen. Enligt avtalet har då 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). Det nominella värdet på avsättningen motsvarande hela den avtalade straffavgiften uppgick per balansdagen till cirka 55 MSEK. Bolaget anser dock att även nivån på straffavgiften i avtalet är orimlig. Koncernen anlidade 2018 tre ledande advokatfirmor i Korea som i sina utlåtanden hävdar att en väsentligt lägre straffavgift är rimligare. Avsättningen vid 2018 års slut motsvarade emellertid nuvärdet av hela den avtalade straffavgiften som enligt avtalet ska betalas under de närmaste cirka sju åren. Vid nuvärdesberäkningen 2019 användes en diskonteringsränta på 13,86 procent, vilken tog i beaktande risken i tvisten. Per 31 december 2019 gjordes en uppdaterad bedömning av avsättningen. Den samlade bedömning då var att det sannolikt endast kommer vara 30 procentig straffavgift varför avsättningen är justerad för att spegla den bedömningen.

Under sommaren 2020 gjordes en överklagan till Högsta domstolen 2020. Senare under hösten meddelades att inget prövningstillstånd gavs. Som ett led av domslutet i juli har uppdatering av bedömningar i koncernens bokslut genomförts och resulterade i att posten övriga avsättningar ökade med 11,6 MSEK samt att koncessionsrätten för Korea har skrivits ned med 6,5 MSEK. Totalt har således resultatet för 2020 belastats med 18,1 MSEK. Då domslutet nu är slutligt har avsättningen omklassificerats till finansiell skuld och tidigare nuvärdesberäkning har justerats till 12,92 % vilket givit en ökad finansiell kostnad om ca 1,0 MSEK.

Moderbolaget har inga avsättningar.

Not 29 Ställda säkerheter

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Företagsinteckningar	53 700	48 000
Pantsatta tillgångar	401 328	447 809
Äganderättsförbehåll	13 883	-
Tillgångar finansierade genom finansiell leasing	292 461	320 594
Aktier i Scandinavian Biogas Stockholm AB	73 520	65 589
Aktier i Scandinavian Biogas Södertörn AB	5 880	3 074
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels i Varberg AB	25	25
Aktier i Ekdalens Biotransporter AB	48 423	-
Koncernen totalt	889 220	885 091

Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Aktier i Scandinavian Biogas Sweden AB	154 227	109 010
Aktier i Scandinavian Biogas Fuels AB	12 274	274
Aktier i Biokraft Holding AS	188 927	92 610
Moderbolaget totalt	355 427	201 894

Not 30 Eventualförpliktelser

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	12 190	16 371
Eventualförpliktelse för moderbolagets företagsobligation	-	230 000
Eventualförpliktelse för moderbolagets kreditfacilitet	200 000	-
Eventualförpliktelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	32 500	32 500
Koncernen totalt	244 690	278 871
Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Eventualförpliktelse för dotterbolags lån från kreditinstitut	32 500	32 500
Eventualförpliktelse för dotterbolags investeringsbidrag	12 190	16 371
Moderbolaget totalt	44 690	48 871

Eventualförpliktelser för dotterbolags lån från kreditinstitut avser generella borgensåtaganden och dotterbolaget Scandinavian Biogas Fuels AB har ställt garanti för moderbolagets företagsobligation.

Not 31 Övriga skulder

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Skatteskuld	2 594	-
Momsskuld	3 745	1 176
Källskatt	1 305	1 344
Offentliga stöd	15 509	27 786
Övrigt	10 410	98
Koncernen totalt	33 563	30 404

Not 32 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Upplupen ränta	1 972	6 066
Upplupna lönerelaterade kostnader	10 059	10 949
Upplupna kostnader inköp gas & el	11 519	12 259
Upplupna styrelsearvoden	519	470
Pågående nyanläggningar	6 976	6 976
Upplupna leasing- och hyreskostnader	1 478	133
Drift och underhåll	1 193	2 657
Övriga poster	22 463	10 617
Koncernen totalt	56 179	50 127
Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Upplupen ränta	73	3 187
Upplupna styrelsearvoden	519	470
Övriga poster	5 789	416
Moderbolaget totalt	6 381	4 073

Not 33 Rörelseförvärv

Rörelseförvärv

Den 18 december 2020 förvärvade koncernen 100,0 procent av aktierna i Ekdalens Biotransporter AB, ett bolag registrerat i Sverige. Köpeskillingen uppgick till totalt 72,3 MSEK. Övervärdet för förvärvet har beräknats till 23,4 MSEK. Förvärvskostnaderna för bland annat jurister uppgick till 1,4 MSEK. Tilläggsköpeskillingar baserade på normaliserat EBITDA för åren 2020-2022 kan maximalt uppgå till 35,0 MSEK och har i förvärvsanalysen diskonterats till 30,3 MSEK. Ekdalens Biotransporter AB konsoliderades från förvärvstidpunkten 18 december 2020.

Köpeskillning, KSEK	Vid förvärvstillfället
- kontant betalt	25 300
- kontant betalt via nyemission	16 667
- beräknade tilläggsköpeskillingar åren 2020-2022 (diskonterade)	30 337
Sammanlagd köpeskillning	72 304
Verkligt värde på förvärvade tillgångar (se nedan)	-48 896
Goodwill	23 407

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

	Verkligt värde
Likvida medel	9 576
Varulager	2 824
Immateriella anläggningstillgångar	28 432
Materiella anläggningstillgångar	29 568
Kundfordringar och andra fordringar	8 645
Uppskjutna skatteskulder	-10 371
Leverantörsskulder och andra skulder	-8 500
Upplåning	-11 279
Förvärvade identifierbara nettotillgångar	48 896
Goodwill	23 407
Förvärvade nettotillgångar	72 304

Övervärdet klassificeras som immateriell tillgång i form av kundavtal och kundrelationer, övervärde på fordon samt goodwill och är hänförlig Scandinavian Biogas strategi att nå ökad integration över hela värdekedjan, från organiskt avfall till färdig biogas och biogödsel, och kunna erbjuda omfattande transportservice för biogasindustrin. Ekdalens är en marknadsledande aktör inom transporter av organiskt material med fokus på gödsel och biosubstrat till och från biogasanläggningar i södra Sverige. Ekdalens har de senaste åren haft en positiv operationell och finansiell utveckling med flera nya kunder och en hög beläggning. Biogasproduktion är en växande bransch och pålitliga leveranser av substrat är helt avgörande för biogasindustrin. Biogasproducenter behöver därför en stark logistikpartner med en hög grad av expertis. Redovisad goodwill förväntas inte vara skattemässigt avdragsgill.

Den del av omsättningen och resultat före skatt som tas in i koncernens resultat från förvärvstidpunkten till slutet av verksamhetsåret 2020 uppgår till 2,2 MSEK respektive 0,3 MSEK.

Omsättningen för helåret 2020, det vill säga inklusive perioden innan förvärvet, uppgick till 58,7 MSEK och årets resultat till en vinst på 9,5 MSEK efter skatt.

Not 34 Leasingavtal

1 januari 2019 övergick koncernen till IFRS 16 vilket innebär att stora delar av de operationella leasingkontrakten nu klassificeras som finansiell leasing. Koncernen har sedan tidigare redovisat finansiell leasing.

Tidigare operationell leasing som nu klassificeras som finansiella leasing avser i huvudsak kontorslokaler, mark, lagringstank och bilar. Vidareuthyrning förekommer ej

När leasingavtalets längd fastställs, beaktar ledningen all tillgänglig information som ger ett ekonomiskt incitament att utnyttja en förlängningsoption, eller att inte utnyttja en option för att säga upp ett avtal. Möjligheter att förlänga ett avtal inkluderas endast i leasingavtalets längd om det är rimligt säkert att avtalet förlängs (eller inte avslutas).

Leasingperioden omprövas om en option utnyttjas (eller inte utnyttjas) eller om koncernen blir tvungen att utnyttja optionen (eller inte utnyttja den). Bedömningen om det är rimligt säkert omprövas endast om det uppstår någon väsentlig händelse eller förändring i omständigheter som påverkar denna bedömning och förändringen är inom leasetagarens kontroll.

Leasing av bilar sker på treårsavtal efter vilket i) objektet lämnas tillbaka utan kostnad ii) objektet kan fortsätta leasas på årsbasis eller iii) objektet kan köpas till avtalat restvärde. 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 2026. 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.

Koncernen har även leasingavtal av biogasanläggningar/förbehandlingsanläggning samt andra materiella anläggningstillgångar i framförallt Henriksdal, Bromma, Södertörn och Skogn. 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 tvåårig 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 beslutad tidpunkt för detta är under år 2026 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.

Dotterbolaget Scandinavian Biogas Recycling AB hyr mark och anläggningar från SRV återvinning AB. Hyresavtalet löper på 25 år och hyran för marken. 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:

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Inom 1 år	30 520	32 325
Mellan 1 och 5 år	101 737	110 142
Mellan 6 och 10 år	136 570	135 155
Senare än 10 år	134 415	155 311
Totalt	403 242	432 933

Nuvärde på skulder avseende finansiell leasing:

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Inom 1 år	16 967	22 783
Mellan 1 och 5 år	81 587	89 495
Mellan 6 och 10 år	105 200	106 691
Senare än 10 år	98 639	115 288
Totalt	302 393	334 256

I ovanstående tabeller ingår även framtida minimileaseavgifter avseende avtalad leasing som per 31 december 2020 inte ingår i balansräkningen.

Kostnader för finansiell leasing i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 32,3 (33,5) MSEK

Moderbolaget har inga leasingavtal.

Not 35 Övriga ej likviditetspåverkande poster

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Omklassificering	24 989	-
Övriga avsättningar	-8 854	-16 073
Aktuariellt resultat på ersättning efter avslutad anställning	-	-10
Övrigt	2 254	-282
Koncernen totalt	18 389	-16 365

Moderbolaget	2020-12-31	2019-12-31
Orealiserad valutakursdifferens	-	293
Moderbolaget totalt	-	293

Not 36 Nettoskultsättning

Koncernen	2020-12-31	2019-12-31
Likvida medel	378 771	136 384
Finansiell leasing – betalas inom 1 år	-16 967	-22 781
Övriga lån – betalas inom 1 år	-52 746	-253 277
Finansiell leasing – betalas senare än 1 år	-285 426	-311 475
Övriga lån – betalas senare än 1 år	-479 835	-306 874
Nettoskuld	-456 203	-758 023
Likvida medel	378 771	136 384
Bruttoskuld – fasta räntor	-201 201	-262 845
Bruttoskuld – rörliga räntor	-633 773	-631 562
Nettoskuld	-456 203	-758 023

Koncernen	Likvida medel	Finansiell leasing < 1 år	Finansiell leasing > 1 år	Lån < 1 år	Lån > 1 år	Totalt
Nettoskuld per 1 januari 2020	136 384	-22 781	-311 475	-253 277	-306 874	-758 023
Kassaflöden	245 154	5 814	26 049	35 453	7 822	320 292
Omklassificeringar				200 000	-200 000	0
Valutakursjusteringar	-2 767			1 018	8 266	6 517
Övriga ej likviditetspåverkande poster				-35 940	10 951	-24 989
Nettoskuld per 31 december 2020	378 771	-16 967	-285 426	-52 746	-479 835	-456 203

Not 37 Transaktioner med närstående

TrønderEnergi AS äger 12,2% och Bengtssons Tidnings AB (och närstående) äger 11,9% av aktierna i Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) och bedöms ha betydande inflytande över koncernen. För resterande 75,9% av aktierna äger ingen enskild ägare mer än 10% 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	2020	2019
Köp av tjänster:		
- Nyckelpersoner i ledande ställning (konsulttjänster)	-	14
Summa	-	14

Köp av tjänster i tabellen ovan avser konsultarvode till en styrelsemedlems arbetsgivare. 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.

Lån från företag med betydande inflytande över företaget:

	2020	2019
Vid årets början	20 407	35 164
Lån som upptagits under året	400 000	20 000
Lån som återbetalats under året	-220 000	-34 000
Ränta	12 145	1 977
Utbetald ränta	-12 552	-2 734
Vid årets slut	200 000	20 407

Not 38 Nyckeltalsdefinitioner

Skuldsättningsgrad

Koncernen bedömer kapitalet på basis av skuldsättningsgraden. Detta nyckeltal beräknas som nettoskuld dividerat 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.

	2020-12-31	2019-12-31
Total upplåning (not 27)	834 974	894 407
Avgår: likvida medel (not 25)	-378 771	-136 384
Nettoskuld	456 203	758 023
Eget kapital	521 805	228 922
Summa kapital	978 008	986 945
Skuldsättningsgrad	46,6 %	76,8 %

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.

EBITDA	2020	2019
Rörelseresultat	-6 038	-1 940
-Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	85 723	88 526
-Övriga rörelsekostnader	912	1 262
EBITDA	80 597	87 848

Operativ EBITDA

Operativ EBITDA definieras som EBITDA justerad för jämförelsestörande poster.

Operativ EBITDA	2020	2019
EBITDA	80 597	87 848
Förändring övrig avsättning avseende tvistprocessen i Korea	11 625	-12 070
Försäkringsersättning i Norge	-20 381	-
Statligt stöd kopplat till COVID-19	-1 541	-
Operativ EBITDA	70 301	75 778

Operativ EBITDA procent

Operativ EBITDA % definieras som operativ EBITDA dividerat med nettoomsättning plus övriga rörelseintäkter justerat för jämförelsestörande poster.

Bruttoresultat

Bruttoresultat är ett lönsamhetsmått som visar bolagets intäkter minus rörliga produktionskostnader.

Bruttoresultat	2020	2019
Summa intäkter	407 432	407 050
-Råvaror och förnödenheter	-197 659	-192 383
Bruttoresultat	209 773	214 667

Soliditet

Soliditet är ett mått som visar hur stor andel av tillgångarna som är finansierade med eget kapital. Soliditeten beräknas som summa eget kapital (inklusive innehav utan bestämmande inflytande) dividerat med summa tillgångar.

Soliditet	2020-12-31	2019-12-31
Summa eget kapital (inkl. innehav utan bestämmande inflytande)	521 805	228 922
Summa tillgångar	1 539 498	1 294 063
Soliditet	33,9%	17,7%

Not 39 Händelser efter balansdagen

Jordbruksverket har i enlighet med förväntan i början av året fastslagit att totala biostödet kommer uppgå till 200 MSEK för 2021 och kommer kunna ansökas april till och med december 2021. Ingen utbetalning av stödet kommer ske första kvartalet. Företagsledningens bedömning är att totalt stöd för 2021 för bolaget kommer vara enligt plan men att det erhålls under nio månader istället för tolv.

Ledningens bedömning är att det genomförda underhållsstoppet i Skogn är slutfört och därmed förväntas LBG-produktionen återigen vara på förväntad nivå.

Scandinavian Biogas har, genom två svenska dotterbolag, beviljats investeringsbidrag från Klimatklivet på 135 miljoner kronor. Bidragen är öronmärkta för utbyggnad och konvertering av anläggningar i Stockholmsregionen som ska växla över till från nuvarande produktion av biogas (CBG) till produktion av den flytande biogas (LBG). Projekten planeras påbörjas under 2021 och möjliggör en årlig produktion av 235 GWh flytande biogas (LBG) i Stockholm.

Inga andra väsentliga händelser har inträffat efter periodens slut.

Stockholm den 31 mars 2021

Göran Persson
Styrelseordförande

Matti Vikkula
Verkställande direktör

Anders Bengtsson
Styrelseledamot

Andreas Ahlström
Styrelseledamot

David Schelin
Styrelseledamot

Sara Anderson
Styrelseledamot

Malin Gustafsson
Styrelseledamot

Lars Bengtsson
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 31 mars 2021

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig 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 för år 2020. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 48-84 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 2020 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 2020 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och rapporten över totalresultat och finansiella ställning 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.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1-47. 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 de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS, så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. 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 misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, 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 misstag 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 Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisorsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Scandinavian Biogas Fuels International AB för år 2020 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 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 Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Uppsala den 31 mars 2021

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Lars Kylberg

Auktoriserad revisor

Om hållbarhetsredovisningen

Redovisningsprinciper

Hållbarhetsredovisningen följer Scandinavian Biogas räkningsår och avser perioden 1 januari till 31 december 2020. Redovisningen av miljödata omfattar produktionsanläggningarna i Sverige, Norge och Korea. Medarbetardata avser samtliga tre affärsområden och länder. Ekonomisk information följer samma redovisningsprinciper som Scandinavian Biogas koncernredovisning.

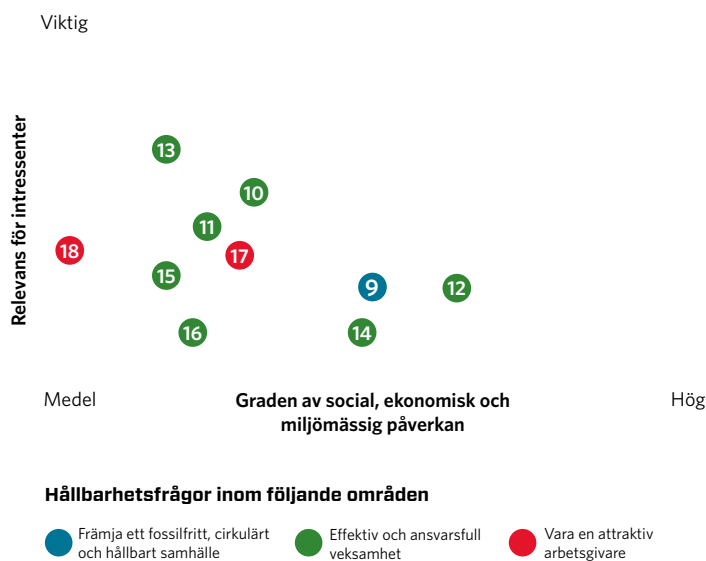
Rapporten är en GRI-refererad rapport vilket innebär att Scandinavian Biogas har valt ut ett antal upplysningar ur GRI Standards som presenteras i GRI-index på sidorna 91-92. Det är tredje gången bolaget gör en GRI-refererad rapport. Vi utgår från GRI:s principer: inkludering av intressenter, hållbarhetskontext, väsentlighet och fullständighet. Rapporten har inte varit föremål för externt bestyrkande eller granskning av tredje part.

Kontaktuppgifter för redovisningen

Matti Vikkula
VD och koncernchef
+46 70 597 99 38
matti.vikkula@scandinavianbiogas.com

Validering av väsentlighetsanalysen

Under 2020 genomfördes en strukturerad intressentdialog med ägare, medarbetare, kunder, leverantörer, närboende och politiker/myndigheter i Norge och Sverige, vilket framgår på sidan 27. I en workshop med ledande personer på Scandinavian Biogas identifierades koncernens mest väsentliga frågor, vilka därefter validerats av dess ledningsgrupp. Resultaten från intressentdialog och påverkans-workshop vägdes samman i en väsentlighetsmatris, se nedan.



Värdekedja

Uppgifter i värdekedjan för respektive affärsområde presenteras på nästa sida.

Mät- och beräkningsmetoder

Klimat- och miljöpåverkan

I beräkningen av driftbolagens utsläppsminskning från producerad biogas används ett branschspecifikt livscykelanalysverktyg¹ (LCA-verktyg), framtaget av Energigas Sverige för rapportering av sålda hållbara mängder biobränslen till Energimyndigheten. LCA-verktyget är baserat på EU:s förnybarhetsdirektiv (RED). Vid beräkning av utsläppsminskning inkluderas:

- Substratets gaspotential och torrsbstanshalt
- Koldioxidutsläpp från transporter av avfall och restprodukter till anläggning
- Metangasutsläpp från anläggningen
- Koldioxidutsläpp från insatsvaror såsom förbrukning av vatten och kemikalier
- Energiförbrukning (el, värme). Utsläppsvärden för resp. nationell elmix används.
- Intern bränsleförbrukning på anläggningen

Utsläppsminskningar för produkten biogödsel har inte tagits med i årets redovisning. Ingen av produktionsanläggningarna köper in värme. För uppvärmning används egen producerad biogas och/eller överskottsvärme från processutrustning.

Fördelning av utsläppen för respektive affärsområde, baserat på ovan nämnd livscykelanalys, presenteras på nästa sida.

Fokusera (grönt område)

1. Hållbara produkter (inkl cirkularitet och klimatnytta)
2. Långsiktig avkastning
3. Investeringar i hållbar energi
4. Utsläpp till luft, mark och vatten
5. Leverantörer
6. Råvara och material
7. Hälsa och säkerhet
8. Kompetens (inkl utbildning/kompetensutveckling)

Informera

9. Immateriella tillgångar
10. Närliggande område
11. Vattenanvändning
12. Energi
13. Regelefterlevnad och märkning
14. Affärsetik/Anti-korruption

Bevaka (blått område)

15. Ekosystem/biologisk mångfald
16. Avfall
17. Likabehandling
18. Mänskliga rättigheter

¹ <http://www.energigas.se/publikationer/haallbarhetskriterier-foer-biodrivmedel>

Koncernens värdekedja 2020

För producerad biogas:	Koncernen	Sverige	Norge	Korea
CO ₂ eq-reduktion, ton	87 327	50 125	23 176	14 025
Utsläpp, g CO ₂ eq/MJ (vägt medeltal)	6,6	6,2	8,9	4,4
Inkommande material:				
Organiskt avfall & restprodukter, ton	273 287	118 103	83 235	71 949
Avloppsslam, ton	1 011 484	935 907	-	75 577
Scandinavian Biogas förädling:				
Färskvatten, m ³	424 508	308 464	114 507	1 537
El, MWh	41 598	16 283	22 466	2 849
Bränsle, MWh	61	46	14	-
Ut: Farligt avfall, ton				
- Materialåtervinning	1,8	1,8	-	-
- Energiåtervinning	0,2	0,2	-	-
Ut: Icke farligt avfall, ton				
- Energiåtervinning	9 405	3 711	-	5 694
- Biologisk behandling	12 342	-	12 342	-
- Deponi	882	882	-	-
Ut: Avlopp, m³	554 323	166 875	195 610	191 838
Hållbara och klimatsmarta produkter:				
Producerad biogas, GWh	331	187	85	60
Biogödsel, ton	25 412	20 489	4 923	-*

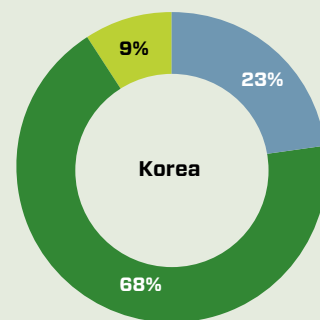
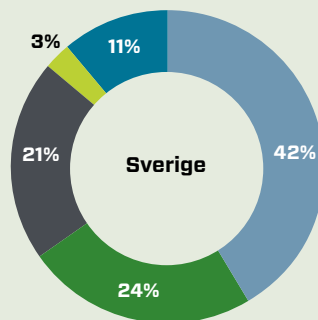
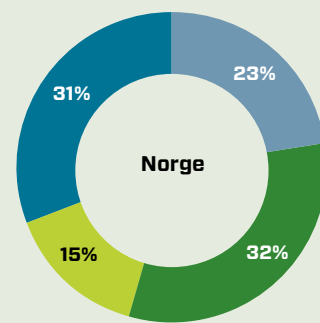
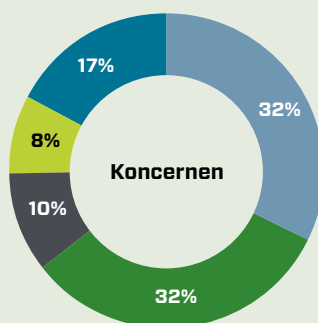
*Enligt sydkoreansk lagstiftning måste rötresten brännas

Fördelning av utsläpp från biogasproduktion

Utsläppsberäkningarna härstammar från vår livscykelanalys för producerad biogas enligt EU:s förnybarhetsdirektiv RED.



*Utsläpp från produktion av inköpt rågas från avloppsreningsverk, gäller Henriksdal i Sverige



Råvara

Inkommande substratmängder till anläggningarna inkluderar allt avfall och restprodukter som tas in till produktionsanläggningarna, inklusive avloppsslam och fettavskiljarslam som Stockholm Vatten och Avfall rötar på Henriksdals reningsverk i Sverige samt avloppsslam i Korea.

Avfall

Avfall som genereras på anläggningarna tas om hand av etablerade avfallsaktörer med giltigt tillstånd för miljöfarlig verksamhet. Mängden genererat avfall beror på typen av avfall och restprodukter som tas in i anläggningarna.

Energi- och vattenförbrukning

Vattenförbrukningen följs upp månadsvis och jämförs med fakturerade volymer. Det återvunna vattnet mäts och beräknas med interna mätare.

Den svenska verksamheten köper enbart in el ursprungsmärkt med Bra Miljöval, vilket innebär att den inte har några koldioxidutsläpp. I beräkningar för livscykelanalys används dock utsläpp för svensk elmix, i enlighet med förnybarhetsdirektivet (RED).

Energiförbrukningen mäts och loggas kontinuerligt internt och externt.

Vägtransporter

I beräkningen av utsläppsminskning från producerad biogas inkluderas koldioxidutsläppen från transporter av inkommande avfall och restprodukter till anläggningarna. Där tar LCA-verktyget hänsyn till sträcka, bränsletyp och returfrakt. Utsläpp från transporter av gas som säljs till slutkund från anläggningarna är inkluderade i LCA-verktyget. För gas som säljs vidare av kunden inkluderas ej utsläppen från transporten i LCA-verktyget eftersom kunden tar med dem i sin rapportering till Energimyndigheten. Utsläpp för transporter av biogödsel inkluderas ej, eftersom dessa utsläpp allokeras till biogödseln.

Metanutsläpp

Beräkning av metangasutsläppen i Sverige baseras på kontinuerlig mätning av inkommande och utgående gasflöden inklusive diffusa utsläpp, samt en extern mätning av de totala utsläppen från anläggningarna. Metanutsläppen från produktionsanläggningarna i Norge och Korea baseras på schablonvärden.

Ordlista

Biometan är ett samlingsnamn för gasblandningar som i huvudsak består av metangas och är producerad av biomassa.

Dricksvatten är benämningen på inköpt vatten från kommunalt reningsverk.

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 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 fordotsbränsle.

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.

HOLD är en förkortning för High Organic Load Digestion.

Metan är en luktfri gas med ett högt energiinnehåll (ca -10 kWh per normalkubikmeter). Metan (CH₄) 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 %.

Normalkubikmeter i förhållande till liter: en normalkubikmeter biogas uppgraderad till fordonsbränsle (97 % metan och 3 % CO₂) innehåller lika mycket energi som 1,1 liter bensin.

Organiskt avfall: avfall från växter och djur.

Rågas: gas som bildas i en biogasprocess. Rågasen innehåller främst metan och koldioxid men även svavelföreningar, vattenånga, partiklar m.fl.

Rötkammare: gastät behållare för rötning av organiskt material.

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

Substrat: organiskt material som rötas i en biogasprocess.

Uppströmsarbete: att arbeta förebyggande för att undvika oönskade ämnen i inkommande material. Arbetet innebär dialog med och revisionsbesök hos avfallsaktörerna.

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 grader celsius) men den förstärks nu genom att halterna av växthusgaser i atmosfären ökar. Exempel på växthusgaser är koldioxid, metan, vattenånga och kväveoxider.

GRI-index

Sidhänvisning i detta GRI-index refererar till Scandinavian Biogas årsredovisning 2020.

Generella upplysningar

Upplysning	Beskrivning	Kommentar	Sida
GRI 102 - Generella upplysningar 2016			
Organisationsprofil			
102-1	Organisationens namn		Omslag
102-2	Verksamhet, märken, produkter och tjänster		3
102-3	Huvudkontorets lokalisering		3
102-4	Länder där organisationen har verksamhet		3
102-5	Ägarstruktur och organisationsform		8-9, 48
102-6	Marknader som organisationen är verksam på		3, 15-19
102-7	Organisationens storlek		3, 5, 48
102-8	Information om anställda och andra som arbetar för organisationen		39
102-9	Leverantörskedja		12, 16, 30
102-10	Väsentliga förändringar gällande organisation och leverantörskedja		
102-11	Försiktighetsprincipen		37
102-12	Externa initiativ om hållbarhet som organisationen stödjer/omfattas av		37
102-13	Medlemskap i organisationer	Avfall Sverige, Enerigas Sverige, Biogas Öst, BioDriv Öst	
Strategi			
102-14	Uttalande från ledande befattningshavare		6-7
Etik och integritet			
102-16	Värderingar, principer och etiska riktlinjer		27, 36-39
Styrning			
102-18	Styrningsstruktur		28, 40-42, 45
Intressentdialog			
102-40	Lista över intressentgrupper		27
102-41	Kollektivavtal		39
102-42	Identifiering och urval av intressenter		27
102-43	Metoder för intressentdialog		27
102-44	Viktiga frågor som lyfts		27-28
Redovisningspraxis			
102-45	Enheter som ingår i den finansiella redovisningen		64
102-46	Definition av redovisningens innehåll och frågornas avgränsning		27-28
102-47	Lista över väsentliga frågor		28
102-48	Förändringar av information	Inga signifikanta förändringar	
102-49	Förändringar i redovisningen	Inga signifikanta förändringar	
102-50	Redovisningsperiod		87
102-51	Datum för publicering av senaste redovisningen	Bokslutskommunikén publicerades 2021-02-18	
102-52	Redovisningscykel		87
102-53	Kontaktperson för redovisningen		87
102-54	Redovisning i enlighet med GRI Standarder	Redovisningen är GRI-refererad	87
102-55	GRI-index		91-92
102-56	Extern granskning	Hållbarhetsredovisningen är inte granskad av tredje part	

Väsentliga frågor

Upplysning	Beskrivning	Kommentar	Sida
------------	-------------	-----------	------

Ekonomiska standarder

GRI 201: Ekonomiskt resultat 2016

103-1-3	Styrning		10, 48-49
201-1	Skapat och levererat direkt ekonomiskt värde		54

Miljömässiga standarder

GRI: 301: Material 2016

103-1-3	Styrning		34-35
301-1	Materialanvändning i vikt eller volym		34-35

GRI: 305: Utsläpp till luft 2016

103-1-3	Styrning		34-35
305-1	Direkta utsläpp av växthusgaser (Scope 1)		32-33
305-2	Indirekta utsläpp av växthusgaser, energi (Scope 2)		32-33
305-3	Övriga indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 3)		32-33
305-5	Minskning av växthusgasutsläpp		32-33

Sociala standarder

GRI 403: Hälsa och säkerhet i arbetet 2018

103-1-3	Styrning		28, 38-39
403-1	Ledningssystem för hälsa och säkerhet		38-39
403-2	Riskidentifiering, riskanalys och avvikelshantering		38-39
403-3	Företagshälsovård		39
403-4	Samverkan och kommunikation om hälsa och säkerhet		38-39
403-5	Utbildning om hälsa och säkerhet		39
403-6	Främjande av arbetstagarnas hälsa		38-39
403-7	Förebyggande åtgärder kring hälsa och säkerhet		38-39
403-8	Anställda som omfattas av ledningssystem för hälsa och säkerhet direkt kopplade till affärsrelationer		38-39

Aktieägarinformation och investerarrelationer

Rapportering

Samtliga delårsrapporter, årsredovisningar och pressmeddelanden med mera finns tillgängliga på Scandinavian Biogas hemsida www.scandinavianbiogas.com.

Årsredovisning 2020

Denna publikation utgör årsredovisning för Scandinavian Biogas Fuels International AB (publ) och finns tillgänglig i digitalt format på bolagets hemsida.

Finansiell kalender 2021

Delårsrapport januari-mars	29 april 2021
Årsstämma i Stockholm	29 april 2021
Delårsrapport januari-juni	20 augusti 2021
Delårsrapport januari-september	29 oktober 2021

Kontaktpersoner

Frågor från aktieägare, investerare och andra intressenter kan ställas till Matti Vikkula, VD och koncernchef

E-post matti.vikkula@scandinavianbiogas.com eller per telefon +46-70-597 99 38.

Årsstämma 2021

Scandinavian Biogas årsstämma äger rum torsdagen den 29 april 2021. Med anledning av den pågående Coronapandemin och i syfte att minska risken för smittspridning har styrelsen beslutat att stämman ska hållas enbart genom poströstning med stöd av tillfälliga lagregler. Detta innebär att stämman kommer genomföras utan fysisk närvaro av aktieägare, ombud eller utomstående och att utövande av rösträtt endast kan ske genom förhandsröstning. Aktieägare som vill delta i årsstämman ska dels vara införd i den av Euroclear Sweden AB förda aktieboken per den 21 april 2021, dels anmäla sitt deltagande genom att avge sin poströst så att poströsten är Scandinavian Biogas tillhanda senast den 28 april 2021. Mer information om hur anmälan och röstning går till kommer framgå av kallelsen till årsstämman, vilken kommer offentliggöras genom ett separat pressmeddelande och finnas tillgänglig bl.a. på Scandinavian Biogas webbplats, www.scandinavianbiogas.com. Information om årsstämmans beslut offentliggörs den 29 april 2021 så snart utfallet av röstningen är slutligt sammanställt.

Aktieägarna kommer att ha möjlighet att inför årsstämman ställa frågor skriftligen till styrelsen och VD. Frågor ska vara Scandinavian Biogas tillhanda senast den 19 april 2021 och kommer att besvaras senast den 24 april 2021. Den 29 april kl 10.00 kommer det finnas möjlighet att delta på ett digitalt forum där Scandinavian Biogas VD och styrelsens ordförande kommer att hålla anföranden.



