

Bærekraftregnskap

→ MILJØVENNLIG ENERGI

Installert effekt*	Enhet	2009	2008**	2007
Installert effekt	MW	15 806	15 478	12 355
Herav vannkraft	MW	12 774	12 546	10 573
Herav småskala vannkraft***	MW	63	-	-
Herav vindkraft	MW	305	245	245
Herav gasskraft****	MW	2 160	2 130	1 210
Herav solkraft	MW	3	-	-
Herav biokraft	MW	16	16	-
Herav fjernvarme	MW	548	541	327
Geografisk fordeling				
Norge	MW	11 337	11 070	10 998
Norden for øvrig	MW	1 547	1 544	358
Europa for øvrig	MW	2 273	2 247	1 000
Verden for øvrig	MW	649	621	-

* Inkluderer Statkrafts andel i datterselskaper der Statkraft har majoritet.

** Inkluderer kraftverk og fjernvarmeanlegg omfattet av E.ON-transaksjonen, konsolideringen av SN Power og gjelder fra januar 2009.

*** Installert effekt <10 MW.

**** De felleskontrollerte kraftverkene Herdecke (Tyskland) og Kårstø (Norge) er inkludert.

Kraftproduksjon og fjernvarme*	Enhet	2009	2008	2007
Kraftproduksjon, virkelig	TWh	56,9	53,4	44,9
Herav vannkraft	TWh	50,1	47,4	42,7
Herav småskala vannkraft	TWh	0,1	-	-
Herav vindkraft	TWh	0,6	0,6	0,7
Herav gasskraft**	TWh	6,1	5,4	1,5
Herav biokraft	TWh	0,1	-	-
Fjernvarme	TWh	0,9	0,5	0,5
Andel fornybar produksjon***	%	89,1	89,7	96,4

* Inkluderer Statkrafts andel i datterselskaper der Statkraft har majoritet.

** De felleskontrollerte kraftverkene Herdecke (Tyskland) og Kårstø (Norge) er inkludert.

*** Ikke fornybar produksjon omfatter gasskraft og fjernvarme basert på fossilt brensel.

→ KLIMA

Utslipp av klimagasser	Enhet	2009	2008	2007
Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter	Tonn	1 600 100	1 604 700	291 600
Herav fra gasskraft	Tonn	1 516 500	1 541 300	229 900
Herav fra fjernvarmeverk (fossilt)	Tonn	74 200	56 400	55 700
Herav fra utslipp SF ₆	Tonn	2 400	2 000	2 000
Herav fra utslipp halon	Tonn	1 300	150	1 200
Herav fra drivstofforbruk*	Tonn	1 500**	3 200	2 800
Herav fra tjenestereiser***	Tonn	4 200****	1 600*****	-
Utslipp av SF ₆	kg	105	89	86
Utslipp av halon	kg	183	20	303

* CO₂ fra drivstofforbruk i konsernets egen maskinpark.

** SN Power og Skagerak Energi er ikke inkludert.

*** Omfatter flyreiser og kilometergodtgjørelse for bruk av privatbil i norsk virksomhet.

**** SN Power er ikke inkludert.

***** Skagerak Energi og flyreiser i Trondheim Energi er ikke inkludert.

GHG-protokollen (fra World Business Council for Sustainable Development og World Resources Institute) deler klimagassutslipp i tre typer. Type 1 omfatter direkte utslipp fra egen virksomhet. Type 2 omfatter indirekte utslipp fra innkjøpt elektrisitet og fjernvarme, mens type 3 omfatter andre indirekte utslipp. I tabellen ovenfor er alle utslipp type 1-utslipp, unntatt tjenestereiser som er type 3. Elektrisitetsforbruket i Statkraft er garantert fornybar, hvilket medfører at type 2-utslippene er null. For 2009 var konsernets type 1-utslipp 1 595 900 tonn, mens type 3-utslippene var 4200 tonn.

Relative utslipp av klimagasser (fossilt)	Enhet	2009	2008	2007
Utslipp av CO ₂ -e per produksjonsenhet, totalt	kg/MWh	29	-	-
Utslipp av CO ₂ -e per produksjonsenhet, gasskraft	kg/MWh	396	-	-
Utslipp av CO ₂ -e per produksjonsenhet, fjernvarme	kg/MWh	82	-	-

Beholdning av klimagasser	Enhet	2009	2008	2007
SF ₆	kg	26 301*	30 200	23 600
Halon	kg	1 226	1 600	2 200

* SN Power ikke inkludert.

Statkraft har midlertidig dispensasjon fra kravet om utfasing av halon som eksplosjonsundertrykkende medium i transformatorrom. I Statkraft Energi AS pågår prøving for å erstatte halon med FE-36. Ny utfasingsplan skal deretter utarbeides.

CO ₂ -kvoter	Enhet	2009	2008	2007
Tildelte CO ₂ -kvoter	Tonn	1 541 300	1 840 000	-
Herav gasskraft	Tonn	1 522 000	1 840 000	-
Herav fjernvarme	Tonn	19 300	-	-

→ NATURINNGREP OG BIOLOGISK MANGFOLD

Påvirkning* av norske vassdrag	Enhet	2009	2008	2007
Påvirkede elver med anadrom fisk	Antall	38	806**	806**
Påvirkning, nasjonale lakseassdrag	Antall	12	12***	12***
Påvirkning, vernede vassdrag	Antall	14	32***	32***

* Påvirkning innebærer forandring av vannføring.

** Enheten er km for årene 2007-2008.

*** For 2007-2008 ble tilstedeværelse målt.

Fiskeforvaltning (Norge og Sverige)	Enhet	2009	2008	2007
Utsetting av settefisk og smolt*	Antall	957 000**	732 000	593 000
Planting av rogn	Antall	1 981 000**	1 775 000***	1 164 000

* Omfatter laks, sjøørret, ørret og røye.

** Stor økning grunnet to nye anlegg i Sverige.

*** Stor økning grunnet reetablering av laksestammene i Ranaelva og Røssåga.

Linjenett og kabler	Enhet	2009	2008	2007
Luftstrekk				
Høyspent (over 1 kV)	km	4 600	3 500	7 500**
Lavspenning (opp til 1 kV)	km	4 600	4 600	-
Jord- og sjøkabel	km	14 100	14 000	-
Fjernvarmenett	km	274	170	-

* Sum høyspenning og lavspenning linjer.

→ ENERGI- OG RESSURSBRUK

Forbruk	Enhet	2009	2008	2007
Elektrisitet (ikke inkludert energitap ved trafostasjoner og linjer)	GWh	1 359*	828	843
Herav pumpekraft	GWh	856	595	598
Herav elektrokjel til fjernvarmeverk	GWh	52	118	107
Herav øvrig drift	GWh	451	115	-
Herav sertifisert fornybar (RECS)	%	100	100	100
Fossile brensler				
Naturgass, gasskraftverk	Mill. Nm ³	741,2	767,4	116,1
Fyrgass, fjernvarmeverk	Tonn	7 582	5 100	5 500
Fyringsolje	Tonn	5 248	800	2 200
Drivstoff**	Tonn	465***	1 000	900
Annet brensel				
Avfall til fjernvarmeverk	Tonn	174 500	163 800	138 500
Biobrensel	Tonn	143 100	5 700	5 200
Energitap				
Trafostasjoner og linjer	GWh	1 033*	638****	-

* SN Power er ikke inkludert.

** Omfatter forbruk av drivstoff til egen maskinpark.

*** SN Power og Skagerak Energi er ikke inkludert.

**** Trondheim Energi er ikke inkludert.

Beholdning	Enhet	2009	2008	2007
Trafo-, smøre- og hydraulikkoljer	m ³	9 318*	5 250	-
PCB i transformatoroljer og kondensatorer	kg	25*	-	-

* SN Power er ikke inkludert.

→ FORURENSNING

Utslipp til luft	Enhet	2009	2008	2007
SO ₂ fra fjernvarmeverk	Tonn	18	16	15
NO _x	Tonn	1 132	1 225	152
Herav fra gasskraft	Tonn	824	1 009	-*
Herav fra fjernvarmeverk	Tonn	308	216	152

* Data mangler fra innkjøringsperiode av gasskraftverket i Knapsack.

Andre utslipp	Enhet	2009	2008	2007
Trafo-, smøre- og hydraulikkoljer*	Tonn	8	4	6

* Måles kun i forretningsområdet Produksjon.

→ AVFALLSHÅNDTERING

Avfall	Enhet	2009	2008	2007
Farlig avfall	Tonn	39 663*	34 287	26 765
Herav fra avfallsforbrenning**	Tonn	39 355	33 811	26 393
Herav annet farlig avfall	Tonn	308	476	372
Annet avfall	Tonn	4 598*	1 640	1 268
Gjenvinningsgrad for annet avfall	%	88*	81***	86***
Herav materialgjenvinning	%	85*	67***	-
Herav energigjenvinning	%	3*	14***	-

* SN Power samt region Sverige og Tyskland i forretningsområdet Produksjon er ikke inkludert.

** Består av slagg, filterstøv og filterkake.

*** Omfatter kun segmentet Produksjon og marked.

→ MILJØAVVIK

Miljøhendelser og -forhold	Enhet	2009	2008*	2007*
Alvorlige miljøhendelser	Antall	0**	1	-
Mindre alvorlige miljøhendelser	Antall	118**	21	-
Uønskede miljøforhold	Antall	22**	10	-

* Definisjoner for miljøhendelser og -forhold ble endret i 2008. Resultater for 2008 omfatter kun månedene juli-desember.

** Forretningsområdet Kunder er ikke inkludert.

Definisjoner:

Alvorlig miljøhendelse: En hendelse (noe som har inntruffet) som resulterer i vesentlig negativ miljøpåvirkning.

Mindre alvorlig miljøhendelse: En hendelse (noe som har inntruffet) som ikke resulterer i vesentlig negativ miljøpåvirkning.

Uønsket miljøforhold: Et oppdaget forhold (noe som ikke har inntruffet) med høy eller lav miljø- eller omdømmerisiko.

De fleste av de mindre alvorlige miljøhendelsene gjelder kortvarige brudd på manøvreringsreglement og mindre oljeutslipp med liten eller ingen miljøpåvirkning.

Bøter	Enhet	2009	2008	2007
Bøter for brudd på miljølovgivning				
Antall	Antall	0	0	1
Sum	Mill. kr	0	0	1,5*

* Forelegg grunnet utfall av aggregat ved Trollheim kraftstasjon i 2005. I tillegg inndragning av vinning på 2 millioner kroner.

ØKONOMISK SAMFUNNSBIDRAG

Verdiskaping	Enhet	2009	2008	2007
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	25 675	25 061	17 619
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	-2 813	4 282	-739
Forbruk av innkjøpte varer og tjenester*	Mill. kr	9 409	8 242	5 412
Brutto verdiskaping	Mill. kr	13 453	21 101	11 468
Ordinære avskrivninger	Mill. kr	2 743	1 553	1 639
Netto verdiskaping	Mill. kr	10 710	19 548	9 829
Finansinntekter	Mill. kr	2 060	26 435**	400
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	Mill. kr	5 977	-3 102	227
Resultatandel i tilknyttede selskap	Mill. kr	1 179	935	2 631
Minoritetsandeler av resultat	Mill. kr	184	250	166
Verdier til fordeling	Mill. kr	19 743	43 566	12 903

* Omfatter energikjøp, overføringskostnader samt andre driftskostnader.

** 25 591 millioner kroner av dette er knyttet til byttehandelen med E.ON.

Fordeling av verdiskaping	Enhet	2009	2008	2007
Ansatte				
Brutto lønn og sosiale ytelser	Mill. kr	2 253	1 594	1 419
Långivere/eiere				
Renter	Mill. kr	3 756	3 066	1 717
Utbytte*	Mill. kr	3 740	10 000	6 837
Skatter og avgifter**	Mill. kr	6 202	5 524	3 301
Selskapet				
Endring egenkapital	Mill. kr	3 792	23 382	-371
Fordeelte verdier	Mill. kr	19 743	43 566	12 903

* Inkluderer utbytte og konsernbidrag fra Statkraft AS til Statkraft SF, samt minoriteter.

** Omfatter skattekostnad, eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og arbeidsgiveravgift.

Skatt*	Enhet	2009	2008	2007
Totalt	Mill. kr	2 372	-	-
Herav Norge	Mill. kr	2 215	-	-
Herav Norden for øvrig	Mill. kr	139	-	-
Herav Europa for øvrig	Mill. kr	18	-	-
Herav verden for øvrig	Mill. kr	0	-	-

* Betalbar skatt i balansen.

Skattebidrag til norske kommuner	Enhet	2009	2008	2007
Totalt	Mill. kr	1 393,4	1 407,7	1 361,0
Totalt, 10 kommuner i Norge som mottar mest skattebidrag	Mill. kr	664,3	652,6	630,4
Vinje kommune	Mill. kr	96,5	91,0	91,8
Hemnes kommune	Mill. kr	90,7	84,8	84,4
Suldal kommune	Mill. kr	85,9	81,4	75,8
Rana kommune	Mill. kr	78,4	75,2	73,1
Eidfjord kommune	Mill. kr	56,2	52,2	49,8
Tokke kommune	Mill. kr	55,7	51,4	50,1
Meløy kommune	Mill. kr	55,4	52,4	46,3
Sirdal kommune	Mill. kr	52,6	60,9	60,2
Luster kommune	Mill. kr	47,0	45,6	43,9
Nore og Uvdal kommune	Mill. kr	46,0	57,7	55,0

Tabellen omfatter eiendomsskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgift betalt direkte til kommunene.

Industri- og konsesjonskraft	Enhet	2009	2008	2007
Industrikraft til faste priser				
Solgt mengde	TWh	8,8	8,3	10,3
Mindreverd av solgt mengde	Mill. kr	-981	-1 438	-587
Konsesjonskraft til faste priser				
Solgt mengde	TWh	2,7	2,6	2,9
Mindreverd av solgt mengde	Mill. kr	-581	-706	-395

→ Bærekraftregnskap

Revisors uttalelse

Mindreverdi for industri- og konsesjonskraft er definert som estimert tap på politisk bestemte kontrakter i forhold til spotpris.

Støtteordninger	Enhet	2009	2008	2007
Sponsoravtaler, totalt	Mill. kr	26,62	18,75	14,65
Gaver til lag og organisasjoner	Mill. kr	6,16	7,00	5,34
Statkraftfondet	Mill. kr	5,0	5,0	2,0

Statkraftfondet ble i 2009 tildelt Ny-Ålesund symposiet på Svalbard (2,0 millioner kroner), Ungt Entreprenørskap (1,5 millioner kroner) CARE (1,0 millioner kroner) og Kirkens Nødhjelp (0,5 millioner kroner).

Innkjøp	Enhet	2009	2008	2007
Leverandører*	Antall	7 900	7 500	-
Innkjøp*	Mill. kr	4 800	3 900**	3 000**

* Inkluderer både varer og tjenester.

** Fjordkraft er ikke inkludert.

Kunder	Enhet	2009	2008	2007
Kraftkunder	Antall	397 000	399 000	401 000
Nettkunder	Antall	275 000	273 000	271 000
Fjernvarmekunder	Antall	10 000	7 000	-



MERKEVARE

Omdømme Statkraft	Enhet	Mål	2009	2008	2007
Befolkning*	%	55	63	47	45
Profesjonelle**	%	75	91	80	84

* Prosentandel som har et meget eller ganske godt totalinntrykk av selskapet. Kilde: Synovate

** Profesjonelle miljøer omfatter kommuneordførere og rådmenn, rikspolitiske miljøer, offentlig forvaltning, finansmiljøer, fagmiljøer og medier.

Kundetilfredshet	Enhet	2009	2008	2007
Trondheim Energi Kraftsalg*	Skala 0-100	66	64	64
Fjordkraft*	Skala 0-100	64	64	62
Skagerak Energi**	%	84	89	87

* Score for tilfredshet i undersøkelsen Norsk Kundebarometer. Kilde: Handelshøyskolen BI.

** Tilfredshet med kundesenteret.



ETIKK

Etisk adferd	Enhet	2009	2008	2007
Hendelser rapportert til Konsernrevisjonen om mulige brudd på konsernets etiske retningslinjer	Antall	0	1	-
Saker behandlet i rettslige instanser	Antall	0	-	-

Bøter og sanksjoner	Enhet	2009	2008	2007
Antall bøter og sanksjoner*	Antall	0	-	-
Sum	Mill. kr	0	-	-

* Bøter og sanksjoner for brudd på lover og forskrifter knyttet til regnskapsføring, diskriminering, korrupsjon, prissamarbeid og lignende.



MEDARBEIDERFORHOLD

Medarbeidere	Enhet	2009	2008	2007
Årsverk pr 31.12	Antall	3 378	2 633*	2 287
Herav i Norge	Antall	2 441	2 236	-
Herav i Norden for øvrig	Antall	99	44	-
Herav i Europa for øvrig	Antall	409	163	-
Herav i verden for øvrig	Antall	429	7	-
Andel heltidsansatte per 31.12	%	96	95	93
Turnover**	%	2,3	4,0	5,0
Ansiennitet	År	12	14	15
Lærlinger per 31.12	Antall	93	48	49
Traineer per 31.12	Antall	29	35	23

* Inkluderer nye medarbeidere overført 31.12.2008 i forbindelse med E.ON-avtalen, til sammen 183 årsverk.

** Ikke inkludert pensjonering.

Likestilling	Enhet	2009	2008	2007
Kvinneandel				
Totalt	%	22	24	24
I Norge	%	31	24	-
I Norden for øvrig	%	19	14	-
I Europa for øvrig	%	18	21	-
I verden for øvrig	%	15	-	-
Blant lederstillinger	%	23*	21	22
I konsernledelsen	%	0	17	29
I styret	%	44	44	44
Blant nyansatte	%	30*	26	27
Blant nye ledere	%	23*	32	33
Blant heltidsansatte	%	22*	21	21
Blant deltidsansatte	%	64*	64	74
Likelønn**				
Totalt		0,94	0,93	0,95***
Blant ledere		0,92	0,97	1***

* SN Power er ikke inkludert.

** Gjennomsnittlig lønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig lønn for menn.

*** Omfatter ikke Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft.

Alder	Enhet	2009	2008	2007
Aldersfordeling				
<30	%	9	9	7
30-39	%	25	23	21
40-49	%	31	33	33
50-59	%	27	28	31
>59	%	7	8	8
Gjennomsnittsalder	År	45	45	46

Kompetanse	Enhet	2009	2008	2007
Utdanningsprofil				
Allmennutdanning	%	11	12	14
Teknisk utdanning/fagbrev	%	25	31	36
Høyskole (1-3 år)	%	14	18	21
Høyere utdanning (>3 år)	%	25	20	20
Uregistrert*	%	26	22	9
Medarbeidere på lederutviklingsprogram	Antall	236	55	75
Herav konsernets lederutviklingsprogram	Antall	116	55	-
Herav andre lederutviklingsprogram	Antall	120	-	-
Medarbeidere på prosjektlederkurs	Antall	55	301	-
Medarbeidere som har gjennomført årlig medarbeidersamtale	%	89	87	69

* Utdanningsprofil er ikke registrert i Fjordkraft, samt for medarbeidere ved Knapsack, SMC og Graninge.

Statkraft som arbeidsgiver	Enhet	Mål	2009	2008	2007
Organisasjons- og lederevaluering					
Resultat	Skala 1 til 5, der 5 er best	4,0	4,1*	4,1	4,1
Svarprosent	%	-	91*	87	88
Rangering* blant:					
Økonomistudenter, totalt	Rangering**	-	25	43	53
Teknologistudenter, totalt	Rangering**	-	5	15	28

* Fjordkraft ikke inkludert.

** Rangering som ønsket arbeidsgiver blant avgangsstudenter. Kilde: Universum Graduate Survey.

Variabel lønn	Enhet	2009	2008	2007
Kollektiv variabel lønn*	Mill. kr	43,7	-	-
Individuell variabel lønn**	Mill. kr	19,5	21,9	13,4

* Varierende ordninger i de ulike selskapene.

** Det er etablert ordninger med individuell variabel lønn i morselskapets norske virksomhet, SN Power og Trondheim Energi.

→ HELSE OG SIKKERHET

Dødsulykker	Enhet	2009	2008	2007
Konsolidert virksomhet				
Medarbeidere	Antall	0	0	0
Leverandører	Antall	1	0	0
Tredjepart	Antall	1	0	0
Tilknyttet virksomhet*	Antall	6	9	5

* Inklusive leverandører og tredjepart.

To personer omkom i konsolidert virksomhet, en leverandøransatt i Tyrkia og en person fra lokalsamfunnet i Peru. Seks leverandøransatte omkom i tilknyttet prosjektvirksomhet (fire i India og to i Laos). Fire av de omkomne arbeidet i SN Powes prosjekt Allain Duhangan (India), hvor SN Power eier 43 %. En leverandøransatt omkom ved Yesil Enerjis prosjekt i Cakit i Tyrkia, hvor Statkraft har en eierandel på 95 %. En person fra lokalsamfunnet druknet i en kanal i Arcata kraftverk i Peru, som er heleid av SN Power. I Theun Hinboun Power Company (Laos), hvor Statkraft har en eierandel på 20 %, omkom to leverandøransatte.

Skader	Enhet	Mål	2009	2008	2007
Medarbeidere					
Fraværsskader*	Antall	0	24	20	25
H1	Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer	0	3,8	4,6	5,9
Skader**	Antall	0	53	53	70
H2	Antall skader per mill. arbeidstimer	0	8,4	12,1	16,5
Fraværsk dager***	Antall	0	229	241	191
F	Antall fraværsk dager per mill. arbeidstimer	0	36	55	45
Kontraktører					
Fraværsskader*	Antall		19	5	15
Tredjepart					
Alvorlige skader****	Antall		0	1	-

* Arbeidsrelaterte skader som har medført fravær utover den dagen skaden skjedde.

** Arbeidsrelaterte skader, med og uten fravær. Inkluderer skader som medfører fravær, medisinsk behandling eller alternativt arbeid.

*** Antall dager registrert fravær som skyldes skader.

**** Registrerte skader med legebehandling.

Bøter for brudd på helse- og sikkerhetslovgivning	Enhet	2009	2008	2007
Antall	Antall	0	1*	-
Sum	Kroner	0	100 000	-

* Arbeidsulykke på Smøla i 2006 hvor lærling fikk strømgjennomgang.

Sykefravær	Enhet	2009	2008	2007
Sykefravær, totalt	%	3,3	3,9	3,9
Herav korttidsfravær (til og med 16 dager)	%	1,6	1,8	1,9
Herav langtidsfravær (utover 16 dager)	%	1,7	2,1	2

Farlige forhold og nestenulykker*	Enhet	2009	2008	2007
Farlige forhold** og nestenulykker***	Antall	5 597	4 524	2 275

* Fjordkraft er ikke inkludert.

** Registrerte forhold med risiko for personskade. 2007 og 2008 omfatter også forhold uten risiko for personskader.

*** Registrerte hendelser som kunne ha medført personskade.

Revisors uttalelse

Deloitte.

Deloitte AS
Karenslyst allé 20
Postboks 347 Skøyen
NO-0213 OSLOTel: +47 23 27 90 00
Fax: +47 23 27 90 01
www.deloitte.no

Revisors uttalelse til Statkraft Bærekraftrapport 2009

Til ledelsen i Statkraft AS

Vi har på oppdrag fra ledelsen i Statkraft utført kontroller knyttet til selskapets rapportering om bærekraft for 2009 ("Rapporten") og de systemer og rutiner som underbygger denne. Rapporten er del av Statkraft Års- og Bærekraftrapport 2009 på selskapets hjemmeside (www.arsrapport2009.statkraft.no). Rapporten inkluderer Bærekraftregnskap for 2009 som også er gjengitt i den trykte versjonen av Statkraft Års- og Bærekraftrapport 2009. Rapporten er avgitt av selskapets ledelse. Vår oppgave er å uttrykke våre konklusjoner basert på vårt arbeid.

Vi har basert vårt arbeid på gjeldende praksis og standarder for uavhengig bekreftelse på rapportering om bærekraft, herunder standard for attestasjonsoppdrag SA3000, "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller begrenset revisjon av historisk økonomisk informasjon" og etter prinsippene i AA1000 Assurance Standard, utgitt av AccountAbility. Formål og omfang av vårt arbeid er avtalt med selskapets ledelse og omfatter de forhold som vi har konkludert på nedenfor.

Basert på vurdering av vesentlighet og risiko, har vårt arbeid omfattet analyser og intervjuer, samt en stikkprøvemessig gjennomgang av underliggende dokumentasjon. Vi har utført intervjuer med ansvarlige for oppfølging av bærekraftrelaterte forhold på konsernnivå og ved et utvalg enheter representert ved gasskraftverket i Emden, fjernvarmeanlegget i Kungsbacka samt hovedkontoret for datterselskapet SN Power.

Vi har utført det arbeid vi mener har vært nødvendig for å avgi vår uttalelse med moderat grad av sikkerhet. Ved slik kontroll oppnås lavere sikkerhet enn om vi hadde utført arbeid av samme omfang som ved en revisjon. Vi har, i samsvar med AA1000 Assurance Standard og uten at dette påvirker våre konklusjoner nedenfor, gitt ytterligere kommentarer og informasjon i "Revisors kommentarer og anbefalinger".

Konklusjoner

Vi har gjennom vårt arbeid ikke fått kjennskap til forhold som gir oss grunn til ikke å anta, i all vesentlighet, at:

- Statkraft har etablert systemer for å identifisere, styre og å involvere interessegrupper i vesentlige forhold knyttet til bærekraftig verdiskaping, som beskrevet i Rapporten, i overensstemmelse med prinsippene i AA1000 Accountability Principles Standard.
- Statkraft har etablert rutiner for å identifisere, samle inn, sammenstille og kvalitetskontrollere data og informasjon for 2009 til bruk i Rapporten, som beskrevet i Rapporten, og data presentert for 2009 er i samsvar med data fremkommet som et resultat av disse rutinene og er tilfredsstillende presentert i Rapporten.
- Ledelsessystemene nevnt ovenfor er implementert og lokalt tilpasset ved de enheter som vi har besøkt og som er nevnt ovenfor. Rapportering av data for 2009 fra disse enhetene er gjort i henhold til rutinene referert ovenfor og data rapportert er i samsvar med underliggende dokumentasjon forelagt oss.
- Statkrafts praksis for bærekraftrapportering samsvarer i all hovedsak med GRIs rapporteringsprinsipper og Statkrafts GRI-Indeks presentert i Rapporten reflekterer på en tilfredsstillende måte hvor informasjon om de ulike elementer og indikatorer i GRI Sustainability Reporting Guidelines finnes i Statkraft Års- og Bærekraftrapport 2009 på selskapets hjemmeside (www.arsrapport2009.statkraft.no).

Oslo, 17. mars 2010
Deloitte ASPreben J. Sørensen
Statsautorisert Revisor
Corporate Responsibility Services

Audit. Tax & Legal. Consulting. Financial Advisory.

Member of
Deloitte Touche TohmatsuMedlemmer av Den Norske Revisorforening
org.nr: 980 211 282