

Medlemene vert med dette kalla inn til møte.

Varamedlemer får innkallinga, møter berre etter særskild innkalling.

Vert du av lovlege grunnar hindra i å møte, må du melde frå til Anne Liv Lidtveit på tlf. 99386630 eller e-post [post@kaaiks.no](mailto:post@kaaiks.no)

Valle, 28.11.2014

*Innkalling til møte i KIKS - Styret*  
*21.11.2014 kl. 10:00 i Vennesla herredshus*

Til handsaming:

Saksnr	Innhold
PS 49/14	Godkjenning av møteprotokoll
PS 50/14	Drøftingssaker
PS 51/14	Orienteringar
PS 52/14	Rapportering - hedging, trading og formuesforvaltning
PS 53/14	Risikostrategi
PS 54/14	Status strategiplan
PS 55/14	Referatsaker
RS 5/14	Utkast til kontrakt per oktober 2014
RS 6/14	Brev til Sira-Kvina kraftselskap om uttak frå 1. januar 2015
PS 56/14	Ny kontrakt mellom Statkraft energi AS og Konesjonskraft IKS frå 1/1 2015
PS 57/14	Mellombels avtale om uttak og avrekning av konsesjonskraft for 2015 med Agder Energi Vannkraft AS
PS 58/14	Budsjettrevisjon november 2014
PS 59/14	Økonomiplan 2014-2017 Budsjett 2014

Bjørgulv Sverdrup Lund  
Styreleiar

Arne Tronsen  
Dagleg leiar

Saksnr	Innhold
PS 49/14	Godkjenning av møteprotokoll
PS 50/14	Drøftingssaker
PS 51/14	Orienteringar
PS 52/14	Rapportering - hedging, trading og formuesforvaltning
PS 53/14	Risikostrategi
PS 54/14	Status strategiplan
PS 55/14	Referatsaker
RS 5/14	Utkast til kontrakt per oktober 2014
RS 6/14	Brev til Sira-Kvina kraftselskap om uttak frå 1. januar 2015
PS 56/14	Ny kontrakt mellom Statkraft energi AS og Konesjonskraft IKS frå 1/1 2015
PS 57/14	Mellombels avtale om uttak og avrekning av konesjonskraft for 2015 med Agder Energi Vannkraft AS
PS 58/14	Budsjettrevisjon november 2014
PS 59/14	Økonomiplan 2014-2017 Budsjett 2014



PS 49/14 Godkjenning av møteprotokoll

PS 50/14 Drøftingssaker

PS 51/14 Orienteringar

PS 52/14 Rapportering - hedging, trading og formuesforvaltning

PS 53/14 Risikostrategi

PS 54/14 Status strategiplan

PS 55/14 Referatsaker

# **KONTRAKT**

mellom

**HISVATN KRAFTLAG AS**  
(nedenfor kalt Konesesjonæren)

og

**KONSESJONSKRAFT IKS**  
(nedenfor kalt KIKS)

om

**FINANSIELT UTTAK AV KONSESJONSKRAFT**

Kontrakt nr: 2014/1



## INNHOLD

### Del I - Generelle vilkår

- § 1 Lovgrunnlag og formål
- § 2 Definisjoner
- § 3 Uttaksmodell
- § 4 Avregning og oppgjør
- § 5 Leveringssted
- § 6 Varsler
- § 7 Force majeure
- § 8 Mislighold
- § 9 Fullmektig
- § 10 Tvister. Voldgift
- § 11 Varighet

### Del II - Spesielle vilkår

- § 1 Konesjonskraftleveransens omfang
- § 2 Kontraksprisen
- § 3 Partenes adresser m.m.
- § 4 Ikrafttredelse

- Vedlegg I : Månedsblokkmodellen**
- Vedlegg II : Årlig uttaks-tabell iht. Månedsblokkmodellen**
- Vedlegg III : Selskapsavtale 2014 – 2029 Konesjonskraft IKS**
- Vedlegg IV : Utrekning Hisvatn**

## ***DEL I - GENERELLE VILKÅR***

### **§ 1 LOVGRUNNLAG OG FORMÅL**

- 1.1** Vilkår vedrørende levering av konsesjonskraft til kommuner er hjemlet i industri-konsesjonsloven av 14.12.17 nr.16 § 2 nr.12, vassdragsreguleringsloven av 14.12.17 nr.17 § 12 nr.15, i de enkelte konsesjoner og for øvrig regulert i den til enhver tid gjeldende rett på området.
- 1.2.** Arendal, Audnedal, Birkenes, Bygland, Bykle, Evje og Hornnes, Flekkefjord, Froland, Grimstad, Hægebostad, Iveland, Kristiansand, Kvinesdal, Lindesnes, Marnardal, Sirdal, Valle, Vennesla, Åmli og Åseral kommuner, Aust-Agder fylkeskommune og Vest-Agder fylkeskommune har gjennom Selskapsavtalen 2014 – 2029 (vedlegg III) overlatt forvaltningen av konsesjonskraften til KIKS. Gjennom selskapsavtalen trer KIKS inn i Kommunenes konsesjonskraftretter som følger av Kontrakten.
- 1.3.** Formålet med Kontrakten er å regulere rettigheter og plikter i forbindelse med Konsesjonærens levering av konsesjonskraft til KIKS innenfor de rammer som eksisterende lovgivning, myndighetspålegg og relevante konsesjoner setter. Overføring av konsesjonskraft, samt levering av reaktiv effekt, reguleres ikke av kontrakten, se dog Del II § 2.4.
- 1.4.** Partene er enige om å foreta et finansielt oppgjør av konsesjonskraftleveransen, uten at levering av fysisk kraft finner sted. Oppgjøret skal likevel beregnes som om ordinært uttak av konsesjonskraft fant sted.

### **§ 2 DEFINISJONER**

- 2.1 Bankdag** betyr løpende kalenderdag hvor norske banker er åpne for betalingsformidling.
- 2.2 Brukstid** betyr forholdet mellom Årlig konsesjonskraftkvantum (MWh) og maksimalt effektuttak (MWh/h).
- 2.3 Dag** betyr løpende kalenderdag.
- 2.4 Døgn** betyr tiden fra kl 00.00 en dato til kl 24.00 samme dato.
- 2.5 Faktisk forbruksmodell** betyr den modell for uttak av konsesjonskraft som er beskrevet i NVEs Rundskriv.
- 2.6 Force Majeure** betyr en hindring som stenger for oppfyllelse av Kontrakten, og som er utenfor en parts kontroll, som en part ikke forutså eller burde ha forutsett da Kontrakten ble inngått, og som en part heller ikke med rimelighet kan ventes å avverge virkningene av, jf. § 7.
- 2.7 Kontrakten** betyr Del I - Generelle og Del II - Spesielle vilkår og vedlegg.

- 2.8 Kontrakts-  
pris** betyr den pris Kommunen skal betale for konsesjonskraftleveransen iht. Del II § 2.
- 2.9 Måned** betyr tiden fra kl. 00.00 den første dato i kalendermånedens til kl. 24.00 den siste dato i samme måned.
- 2.10 Måneds-  
blokkmodell** betyr den modell for uttak av konsesjonskraft som er beskrevet i Vedlegg I.
- 2.11 NVE** betyr Norges vassdrags- og energidirektorat.
- 2.12 NVEs  
Rundskriv** betyr NVEs rundskriv av 15.11.1995 (tillegg til publ. nr.16/92), samt NVEs brev av 26.04.1996 (tillegg til NVEs rundskriv av 15.11.95).
- 2.13 Tildelt  
konsesjons-  
kraft-  
kvantum** betyr det kvantum som fremgår av NVEs fordelingsvedtak (Del II §1 nr. 1.1 og nr. 1.2), og som er det maksimale konsesjonskraftkvantum Konsesjonæren er forpliktet til å stille til disposisjon til Kommunen pr. År iht. Kontrakten.
- 2.14 Uke** betyr tiden fra mandag kl 00.00 til søndag kl 24.00 i samme uke.
- 2.15 Uttaks-  
modell** betyr Månedsblokkmodellen eller Faktisk Forbruksmodell eller begge benevnt i fellesskap.
- 2.16 År** betyr kalenderår.

### § 3 UTTAKSMODELL

KIKS kan velge mellom å få konsesjonskraften levert etter Månedsblokk-modellen (Vedlegg I) eller Faktisk Forbruksmodell, jf. NVEs Rundskriv. KIKS har valgt å bruke Månedsblokk-modellen så lenge Kontrakten gjelder.

Bestemmelser om Årlig konsesjonskraftkvantum, uttak og anmeldelser er inntatt i Vedlegg I, og er basert på anmeldingsfrister og tidsoppløselighet som per januar 2014 gjelder for handel i elspotmarkedet hos Nord Pool Spot. Ved endringer i disse skal bestemmelsene i Vedlegg I endres tilsvarende.

Det foretas ikke fysisk uttak av kraft etter Kontrakten, og reglene for handelsavregningen hos Statnett SFs avregningsentral får derfor ikke anvendelse.

### § 4 AVREGNING OG OPPGJØR

Prisen som brukes for avregning og oppgjør er kontraktspris. Avregning av Finansielt uttak skal gjøres på timesoppløsning. Prisen fastsettes på følgende måte, jf. Vedlegg IV:

(Områdepris i NOK – Kontraktspris + Statnetts fastledd) \* Anmeldt kraftvolum

Konsesjonæren krediterer/fakturerer KIKS for differansen mellom inntektene for finansielt uttak av konsesjonskraft minus kostnadene for det samme uttaket etter formelen ovenfor.

Oppgjør skal skje etterskuddsvis hver Måned. Forfallsdato er den 15. i Måneden etter leveringsmåneden. Dersom forfallsdagen ikke er en Bankdag, er forfallsdagen førstkommande Bankdag deretter.

Ved forsinket betaling påløper forsinkelsesrenter fra forfallsdato til betaling finner sted iht. lov om renter ved forsinket betaling av 17.12.1976 nr. 100.

## **§ 5 LEVERINGSSTED**

Finansielt uttak av konsesjonskraft skjer ved kraftstasjonens vegg for utgående ledninger.

KIKS betaler Statnetts nettariiff for innmatning (fastleddet) på sentralnettet for å referere prisen på det Finansielle uttaket til Nord Pool Spots Områdepriser på markedsplassen for elspotthandel. Det skal ikke beregnes andre nettariiffer eller overføringskostnader ved avregningen.

Finansielt uttak skal ha leveringssikkerhet tilsvarende «fastkraft til alminnelig forsyning» i henhold til industrikonsesjonsloven av 14. desember 1917 nr. 16 § 2 og vassdragsreguleringsloven av 14. desember 1917 nr 17 § 12, jf. NVEs rundskriv av 15.11.1995.

## **§ 6 VARSLER**

**6.1** Alle varsler, krav og meldinger om uttak etter bestemmelser i Kontrakten skal gis skriftlig pr. post, eller elektronisk post. Disse er å anse som mottatt den første av følgende to tidsfrister; når mottager har mottatt forsendelsen eller tre Bankdager etter den dato avsender kan dokumentere vellykket sending.

**6.2** Mottaksadresser iht. § 6.1 fremgår av Spesiell Del II § 3, dersom ikke annet er avtalt.

## **§ 7 FORCE MAJEURE**

Partenes oppfylleelsesplikt etter Kontrakten bortfaller og partene er fri for ethvert ansvar for manglende oppfyllelse dersom en Force Majeure-situasjon oppstår og så lenge den varer.

Den part som vil påberope seg Force Majeure, skal uten ugrunnet opphold gi den annen part varsel om Force majeure-situasjonen, orientere om årsaken, snarest mulig avhjelpe ethvert oppstått hinder og gjenopprette normal-situasjonen. Hver av partene skal dekke sine omkostninger som skyldes Force Majeure-situasjonen.

Ved Force Majeure kan Kontrakten ikke heves uten den annen parts samtykke. Begge parter kan likevel heve Kontrakten etter 30 Dagers forutgående rekommandert varsel, hvis Force Majeure-situasjonen er av et slikt omfang eller varighet at fastholdelse av Kontrakten vil virke urimelig.

## **§ 8 MISLIGHOLD**

- 8.1** Dersom den ene part ikke oppfyller sine forpliktelser iht. Kontrakten, kan den annen part kreve erstattet det dokumenterbare, økonomiske tap vedkommende lider som følge derav, dog skal det ikke betales erstatning for indirekte tap, med mindre det oppstår som følge av grov uaktsomhet eller forsett.
- 8.2** Dersom KIKS eventuelle betalingsmislighold ikke er reparert innen 30 Bank-dager fra skriftlig påkrav er avgitt iht. dette punkt fjerde ledd, kan Konesjonæren uten ytterligere varsel stanse all finansielt uttak iht. Kontrakten i forhold til KIKS. Utøvelse av stansningsretten reduserer ikke KIKS' betalingsplikt for tidligere finansielle uttak.

KIKS får ikke etterlevert /erstattet den kraftmengden KIKS går glipp av i stansningsperioden. Denne kraftmengden beregnes som om uttaket av energien hadde vært jevnt fordelt over måneden.

Dersom Konesjonærens eventuelle betalingsmislighold ikke er reparert innen 30 Bankdager fra skriftlig påkrav er avgitt iht. dette punkt fjerde ledd kan KIKS heve kontrakten og kreve fysisk leveranse av konesjonskraften. En heving av Kontrakten reduserer ikke betalingsplikten for tidligere Finansielle uttak i perioden før heving.

Påkrav etter denne bestemmelse skal skje ved rekommandert brev. Ovennevnte frist for utøvelse av stansningsretten regnes fra den Dag KIKS har fått melding om at rekommandert sending er innlevert til posten.

## **§ 9 FULLMEKTIG**

KIKS kan helt eller delvis la sine rettigheter og plikter etter denne kontrakten utøves av fullmektig. KIKS skal skriftlig meddele Konesjonæren valg av fullmektig senest 30 dager før anmelding iht. Kontrakten kan foretas. Ved tilbakekall av fullmakt skal Konesjonæren motta skriftlig varsel fra KIKS iht. § 6. Fullmektigen skal opptre med bindende virkning overfor Konesjonæren, slik at KIKS er ansvarlig for vedkommendes disposisjoner, herunder rettidig og korrekt betaling.

## **§ 10 TVISTER. VOLDGIFT**

- 10.1** Enhver tvist mellom partene om denne kontrakt som ikke kan avgjøres på minnelig vis, skal avgjøres ved voldgift etter lov om voldgift 14. mai 2005 nr. 25, med mindre en av partene krever avgjørelse ved de ordinære domstoler.

**10.2** Voldgiftsretten skal bestå av tre medlemmer, hver av partene velger ett medlem. Voldgiftsrettens formann skal være jurist i dømmende stilling, og velges av de av partene valgte medlemmer i fellesskap.

## **§ 11 VARIGHET**

**11.1** Hver av partene kan si opp Kontrakten med 12 måneders varsel, regnet fra utløp av den Måned da oppsigelse finner sted. Oppsigelse av kontrakten innebærer ingen oppsigelse av Kommunenes eller KIKS' rett til å ta ut konsesjonskraft.

**11.2** KIKS og/eller Kommunene kan kreve fysisk leveranse av konsesjonskraft etter utløpet av oppsigelsesperioden uten ytterligere varsel til Konesjonær. Konesjonær plikter å ta opp eventuelt regulering av slik leveranse i løpet av oppsigelsesperioden.

**11.3** Dersom lovvedtak eller vedtak av konsesjonsmyndighetene gir adgang til andre leveringsmodeller enn månedsblokk, eksempelvis sesonguttak, skal KIKS ha rett til å endre uttak i samsvar med den nye modellen etter forhåndsvarsel til Konesjonæren på 1 Måned, regnet fra utløp av den Måneden hvor Konesjonæren har mottatt forhåndsvarslet.

**11.4** KIKS kan etter utløp av oppsigelsesperioden nevnt i § 11.1 avstå fra å ta ut konsesjonskraft. Konesjonskraft kan i så fall kreves avgitt på nytt med 2 Års skriftlig varsel til Konesjonæren.

## **DEL II - SPESIELLE VILKÅR**

### **§ 1 KONSESJONSKRAFTLEVERANSENS OMFANG**

1.1 Kontrakten regulerer levering av konsesjonskraft i henhold til følgende konsesjon:

Kgl. res. av 02.08.2002      Regulering av Hisvatn

1.2 Konsesjonæren forplikter seg til å stille følgende Tildelte Konsesjonskraftkvantum til disposisjon for KIKS:

<b>Energi [GWh/år]</b>	<b>Effekt [MW]</b>	<b>Energi før 10. april 1959 [GWh/år]</b>	<b>Energi etter 10. april 1959 [GWh/år]</b>	<b>Kraftverk</b>	<b>Leverings- sted [kV]</b>
0,286			0,286	Hisvatn	
					<b>Totalt</b>

Det Årlige konsesjonskraftkvantumet som Konsesjonæren skal stille til disposisjon for KIKS, er nærmere spesifisert i Vedlegg I og Vedlegg II

### **§ 2 KONTRAKTSPRISEN**

2.1 For konsesjonskraft som refererer seg til konsesjoner gitt etter 10. april 1959, er partene enige om å legge til grunn som Kontraktpris den til enhver tid gjeldende pris på konsesjonskraft som fastsettes av vedkommende departement for det aktuelle År.

2.2 KIKS skal betale til Konsesjonæren Statnetts nettariiff for innmating beregnet etter daglig anmelding av det finansielle konsesjonskraftvolumet.

Konsesjonæren skal betale til KIKS den pris KIKS hadde fått for konsesjonskraften på elspotmarkedet til NordPool Spot som om ordinær kraftleveranse hadde funnet sted. Partene er enige om å legge til grunn Områdepris på timesoppløsning for anmeldt konsesjonskraftvolum, for beregning av Konsesjonærens betaling til KIKS, se også Vedlegg IV.

Oppgjør skal foretas etter Del I – Generell del § 4.

### **§ 3 PARTENES ADRESSER m.m.**

3.1 Varsler til Konsesjonæren skal gis til: Hisvatn Kraftlag AS, Postboks 77, 4666 KRISTIANSAND, og samtidig til følgende e-postadresser: [stephan@klepsland.no](mailto:stephan@klepsland.no), med kopi til [konsesjonskraft@hisvatn.no](mailto:konsesjonskraft@hisvatn.no).

3.2 Varsler til Konsesjonskraft IKS skal gis til:  
a) Konsesjonskraft IKS, Postboks 4, 4747 VALLE, og per e-post til [post@konsesjonskraft.no](mailto:post@konsesjonskraft.no)

**3.3** Skriftlig melding om endring av noen av ovenstående opplysninger skal være mottatt av de to øvrige parter innen 14 Dager før endringen trer i kraft.

#### **§ 4 IKRAFTTREDELSE**

Kontrakten trer i kraft 8.10.2014.

Kontrakten er opprettet og underskrevet i 2 - to - eksemplarer, hvorav hver av partene beholder ett hver.

..... den .....  
for Hisvatn kraftlag AS

..... den .....  
for Konesjonskraft IKS

.....  
Stephan Klepsland  
Styrets leder

.....  
(navn)



## § 1 MÅNEDSBLOKKMODELLEN

KIKS uttak av konsesjonskraft skal verken overskride Tildelt Konsesjonskraft-kvantum eller grensen for maksimalt effektuttak. Grensen for maksimalt effektuttak skal beregnes som Tildelt Konsesjonskraftkvantum dividert med Brukstid 5000 timer.

### 1.1 Uttak av konsesjonskraft

KIKS har rett til å ta ut konsesjonskraften fordelt over Årets måneder slik det fremgår av nedenstående prosent-tabell:

MÅNED	ANDEL (%)
Januar	11,257
Februar	10,159
Mars	10,113
April	8,356
Mai	6,901
Juni	5,762
Juli	4,891
August	5,783
September	6,965
Oktober	8,724
November	9,969
Desember	11,120
Sum	100,000

Konsesjonskraftens relative fordeling på Årets måneder er fast iht. foranstående prosenttabell. For at KIKS skal kunne disponere konsesjonskraften med Brukstid ned til 5000 timer, har KIKS anledning til å variere effektuttaket (MWh/h) innenfor Måneden med inntil +/- 33,33 % i forhold til Månedsmidlere effektuttak. Dette variasjonsområdet skal dog begrenses oppad slik at Brukstiden for uttaket ikke blir mindre enn 5000 timer.

### 1.2 Melding fra KIKS til Konsesjonæren

KIKS skal innen 1. desember hvert år fremlegge for Konsesjonæren en prognose for neste Års totalforbruk til alminnelig forsyning i KIKS. Prognosen skal være basert på fjorårets temperaturkorrigerte forbruk og forventet forbruksendring. Konsesjonæren har rett til å be om en begrunnelse for prognosen dersom prognosen avviker vesentlig fra fjorårets forbruk, og en oversikt over kommunens fordeling av prognosert uttak fra alle KIKS konsesjonsrettigheter. Dersom Konsesjonæren ikke mottar slik melding, skal konsesjonskraftleveringen tilsvare fjorårets uttak.

### 1.3 Melding fra Konsesjonæren til KIKS

Hvert år innen 15. desember skal KIKS ha mottatt fra Konsesjonæren en uttaks-tabell for påfølgende År som for hver Måned viser Månedens energikvantum, samt midlere,

minste og største effektuttak (MWh/h), angitt med det samme antall desimaler som til enhver tid gjelder for aktørers handelsavregning hos Statnett SFs avregningsentral. Den til enhver tid gjeldende tabell er en del av denne kontrakt.

#### **1.4 Anmelding og endringsmeldinger**

Innen hver fredag kl 1200 skal Konesjonæren ha mottatt KIKS anmelding om uttak av konsesjonskraft (MWh/h) for kommende Uke. KIKS har rett til å endre anmeldt uttak (MWh/h) for det påfølgende Døgn. Dog skal slik endring meldes kun på Bankdager. Eventuelle endringsmeldinger skal være mottatt av Konesjonæren innen kl. 1000 og være gjeldende for det påfølgende Døgn.

KIKS anmeldte uttak samt eventuelle endringsmeldinger skal være i overensstemmelse med Kontraktens bestemmelser om levering av konsesjonskraft fra Konesjonæren etter Månedsblokkmodellen. Videre skal uttaksmeldingene (MWh/h) ikke angis med flere desimaler enn det maksimum som gjelder for aktørers handelsavregning hos Statnett SFs avregningsentral.

Dersom Konesjonæren ikke har mottatt Ukeanmelding (MWh/h) fra KIKS innen forannevnte frist, fredag kl 1200, og heller ikke har mottatt endringsmelding for påfølgende Døgn fra KIKS innen fristen for endringsmelding, skal Konesjonæren levere minimumseffekt (MWh/h) til KIKS iht. gjeldende uttakstabell, jf. Vedlegg II. Det samme gjelder dersom mottatt anmelding ikke ligger innenfor de rammer som gjelder for levering etter Månedsblokkmodellen. Konesjonæren skal rapportere levert anmeldt konsesjonskraft til Statnett SFs avregningsentral iht. de regler som til enhver tid gjelder for handelsavregningen.

## UTTAKSPLAN

## VEDLEGG II

Vedlegg til kontrakt om finansielt uttak av konsesjonskraft mellom Hisvatn kraftlag AS og Konsesjonskraft IKS

Kvantum 286,1 MWh/år  
Brukstim 5000 timar Gir totalt: 0,057 MW

Målt	Energi MWh	Effekt Maksimum	Effekt Mid.	Effekt Minimum	Timar
Januar	32,206	0,057	0,043	0,029	744
Februar	29,065	0,057	0,043	0,029	672
Mars	28,933	0,052	0,039	0,026	744
April	23,907	0,044	0,033	0,022	720
Mai	19,747	0,035	0,027	0,018	744
Juni	16,482	0,031	0,023	0,015	720
Juli	13,993	0,025	0,019	0,013	744
August	16,545	0,030	0,022	0,015	744
September	19,927	0,037	0,028	0,018	720
Oktober	24,959	0,045	0,034	0,022	744
November	28,521	0,053	0,040	0,026	720
Desember	31,814	0,057	0,043	0,028	744
Sum	286,1				8760

Selskapsavtalen

Her skal eg få lagt inn signert avtale.

**VEDLEGG IV**

**Utrekning Hisvatn**

**Kontraktsuttak HISVATN KRAFTLAG AS**

Måned

8

Legg inn middelpriis for mnd

Endre månedsnr

	MWh	Pris	NOK
Kontraktsuttak	16,53938	247,39	4091,67722
OED for 2014	16,53938	108,40	-1 792,87
Overføringskostnader på fastledd for 2014	16,53938	12,00	-198,47
Sum periode			2 100,34

Konsesjonskraftvolum 286

mnd nr	Mnd	andel %	Volum	Uttaksveid Kontraktpris KIKS
1	Januar	11,257	HISVATN 32,19502	288,2
2	Februar	10,159	HISVATN 29,05474	254,1
3	Mars	10,113	HISVATN 28,92318	221,54
4	April	8,356	HISVATN 23,89816	192,11
5	Mai	6,901	HISVATN 19,73686	158,7
6	Juni	5,762	HISVATN 16,47932	156,66
7	Juli	4,891	HISVATN 13,98826	226,49
8	August	5,783	HISVATN 16,53938	247,39
9	September	6,965	HISVATN 19,9199	
10	Oktober	8,724	HISVATN 24,95064	
11	November	9,969	HISVATN 28,51134	
12	Desember	11,12	HISVATN 31,8032	
		Sum	286	

Tabellen fordeler kraftvolumet etter månedsblokk modellen. Uttaksveid kontraktpris veier dette uttaket for brukstid i perioden.

Konsesjonskraft IKS  
Postboks 4  
4747 Valle

Sira-Kvina kraftselskap  
Postboks 38  
4441 Tonstad

Valle, 11.11.2014

### **Uttak av konsesjonskraft frå Sira-Kvina kraftselskap frå 1. januar 2015**

Konsesjonskraft IKS viser til brev frå Flekkefjord, Sirdal og Kvinesdal kommunar, og Vest-Agder fylkeskommune om at Konsesjonskraft IKS overtek forvaltninga av kommunane/fylkeskommunane si konsesjonskraft. Til orientering er gjeldande selskapsavtale og firmaattest frå Brønnøysundregisteret vedlagt dette brevet.

Konsesjonskraft IKS overtek også, som Konsesjonskraftfondet for Aust-Ager IKS sin rettsetterfylgjar den krafta som Konsesjonskraft IKS tek ut i medhald av avtale mellom Sira-Kvina kraftselskap og Konsesjonskraftfondet for Aust-Agder IKS.

Etter dette overtar Konsesjonskraft IKS forvaltninga av fylgjande avtalar med Sira-Kvina kraftselskap:

- Konsesjonskraftfondet for Aust-Agder IKS, datert 23. november 1998
- Flekkefjord kommune, datert 30. september 1998
- Kvinesdal kommune, datert 21. desember 1998
- Sirdal kommune, frå 1998
- Vest-Agder fylkeskommune, datert 6. november 2002

Fullmektig vil vere Markedskraft ASA, org nr. 863 769 132, jf. del I – generell del § 9 og del II – spesiell del § 3 i nemnde avtalar. Kontaktinformasjon til fullmektig er:

Markedskraft ASA  
Langbryggen 9  
4801 Arendal

Vår fullmektig vil ivareta all konsesjonskraft etter avtalane. Dette gjeld likevel ikkje leveransar som skjer til Eramet Norway Kvinesdal, sjå avsnitt under. Fakturering av konsesjonskrafta skal skje til Konsesjonskraft IKS.

Leveransar til Eramet Norway Kvinesdal etter avtalar Eramet har med Sirdal kommune/Vest-Agder fylkeskommune og med Kvinesdal kommune skal skje direkte mellom dykk og Eramet, så lenge desse

avtalane består. Dette gjeld også fakturering etter desse leveransane. Volumet er på totalt 242,931 GWh.

Med helsing

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Arne Tronsen', with a long horizontal stroke extending to the right.

Arne Tronsen  
dagleg leiar

Vedlegg:

- 1) Selskapsavtale
- 2) Firmaattest

## Selskapsavtale Konesjonskraft IKS

### § 1 – Firma

Konesjonskraft er eit interkommunalt selskap med firmanamn:

Konesjonskraft IKS

Selskapet er skipa med heimel i lov om interkommunale selskap, lov av 29. 1.1999, nr. 6.

Selskapsavtalen gjeld i tillegg til lov om interkommunale selskap, og erstattar tidlegare selskapsavtale datert 1.5.2010.

### § 2 – Deltakarar i selskapet

Aust-Agder fylkeskommune	943 039 046
Vest-Agder fylkeskommune	960 895 827
Arendal kommune	940 493 021
Audnedal kommune	964 966 753
Birkenes kommune	964 965 870
Bygland kommune	964 966 397
Bykle kommune	958 814 968
Evje og Hornnes kommune	964 966 109
Flekkefjord kommune	964 967 369
Froland kommune	964 439 045
Grimstad kommune	864 964 702
Hægebostad kommune	964 963 916
Iveland kommune	864 966 012
Kristiansand kommune	963 296 746
Kvinesdal kommune	964 964 076
Lindesnes kommune	964 966 664
Marnardal kommune	964 966 931
Sirdal kommune	964 964 165
Valle kommune	964 966 575
Vennesla kommune	936 846 777
Åmli kommune	864 965 962
Åseral kommune	964 966 842

Deltakarane i selskapet overlet til Konesjonskraft IKS uttak og omsetning av all konesjonskraft den enkelte deltakar disponerer til ei kvar tid.

Avtalane kommunane i Vest-Agder har med Eramet blir fullt ut akseptert fram til utløp, høvesvis 31.12.2022 for Kvinesdal og 30.6.2024 for Sirdal og Vest-Agder fylkeskommune.

### § 3 – Føremålet med selskapet

Konesjonskraft IKS skal vere ein leiande nasjonal forvaltar av konesjonskraft.



Konsesjonskraft IKS skal omsetje kommunane og fylkeskommunen si konsesjonskraft, gjennom å ta i mot og formidle vidare den pengeytinga som oppstår gjennom forvaltninga av konsesjonskraftrettane og delta i verksemd som har naturleg samanheng med dette.

Konsesjonskraft IKS skal etterleve og praktisere prinsippet om meiroffentlegheit i alt arbeid.

Konsesjonskraft IKS skal mellom anna trygge konsesjonskraftordninga som ein kommunal/fylkeskommunal rett, trygge verdien i konsesjonskraftordninga, og sikre deltakarane påreknelege og gode inntekter.

#### **§ 4 – Selskapet sitt hovudkontor**

Selskapet har hovudkontor i Valle kommune.

Adresse 4747 Valle

#### **§ 5 – Representantskapet**

Representantskapet er øvste organet i selskapet og deltakarane utøver sitt mynde i selskapet gjennom dette. Representantar og vararepresentantar blir valde av dei respektive kommunestyra og fylkestinget for fire år av gongen. Funksjonstida fylgjer den kommunale valperioden. For perioden fram til neste kommunevalperiode oppnemner kommunane i Vest-Agder og Vest-Agder fylkeskommune representantar uavhengig av nåverande representantar frå Aust-Agder.

Representantskapet har 24 faste representantar, fordelt med 2 representant frå kvar fylkeskommune og 1 representant frå kvar kommune. Det skal oppnemnast like mange vararepresentantar.

Representantane har fylgjande stemmefordeling: 1 GWh konsesjonskraft rekna etter alminnelege avrundingsreglar svarer til 1 stemme, men likevel slik at alle deltakarane har minst 1 stemme. Stemmene blir berekna etter volumtala per 1. januar kvart år. Representantane frå fylkeskommunen stemmer i fellesskap for det tal på stemmer fylkeskommunen har. For representantskapsmøte i 2014 legg ein volumtala per 1. januar 2015 til grunn for deltakarane frå Vest-Agder.

Om inhabilitet for representantar og vararepresentantar gjeld reglane i kommunelova § 40 nr. 3.

Leiaren i representantskapet innkallar til møte når han finn det påkravt, eller når styret vedtek at det skal innkallast til slikt møte. Det skal haldast minst eitt ordinært representantskapsmøte i året. Møtet skal haldast innan utgongen av juni månad. Innkallinga skal sendast ut med minst 2 - to vekers varsel. Dersom leiaren i representantskapet eller styret finn det naudsynt, kan representantskapet innkallast med kortare varsel.

Innkalling med saksdokument skal sendast til vararepresentantane i representantskapet.

Leiaren leiar representantskapet sine møte. Dersom leiaren har forfall, vert møtet leia av nestleiaren. Er ingen av desse til stades vert møteleiaren vald av dei representantane som er til stades ved vanleg fleirtall. Står stemmene likt, skjer valet ved loddtrekking.

Representantskapet er vedtaksført når minst halvdel av medlemene er til stades og desse representerer minst 2/3 av stemmene. Eit vedtak er gyldig når det er gjort med fleirtalet av stemmene i eit vedtaksført representantskap. Ved likt stemmetal er leiaren si stemme avgjerande.

GAM  
BSC

Det same gjeld dersom møtet vert leia av nestleiar eller ein vald representant. Desse avstemmingsreglane gjeld og ved tilsetjingar.

Representantskapet vel sjølv leiar og nestleiar, i tillegg til styre, revisor og valnemnd.

Representantskapet sine oppgåver er elles:

1. Vedtaka styreinstruks.
2. Godkjenne instruks for dagleg leiar.
3. Vedtaka strategiplan etter framlegg frå styre
4. Vedtaka finansreglement
5. Vedtaka økonomiplan og budsjett etter framlegg frå styret.
6. Godkjenne rekneskapen og handsame årsmelding.
7. Fastsette godtgjering til styremedlemene og representantskapets medlemmer.
8. Handsame andre saker som styret legg fram for det.

## § 6 – Styret

Konsesjonskraft IKS vert leia av eit styre på 7 medlemmer med like mange varamedlemmer i rekkefylgje. Medlemmene er valde av representantskapet for den kommunale valperioden, av desse 4 medlemmer med varamedlemmer etter framlegg frå kraftutbyggingskommunane og 3 medlemmer med varamedlemmer etter framlegg frå fylkeskommunane. Styret vel sjølv leiar og nestleiar.

For perioden fram til nytt kommunestyreval i 2015, skal auken i talet på styremedlemmer berre skje med medlemmer frå Vest-Agder. Dette blir gjort ved at Vest-Agder møter med to faste medlemmer og to fast møtande varamedlemmer, fastsett på representantskapet av kommunane og fylkeskommunen i Vest-Agder.

Leiaren i representantskapet har møte- og talerett i styremøta.

Om inhabilitet for medlemmene og varamedlemmene i styret gjeld reglane i kommunelova § 40.

Styreleiaren innkallar til møte når han finner det påkravd eller når minst tre av styremedlemmene krev at det skal innkallast til slikt møte. Innkallinga skal sendast ut skriftleg med minst 1 - ei veker varsel. Dersom styreleiaren finn det naudsynt, kan styret innkallast med kortare varsel. Innkallinga med saksdokument skal sendast til varamedlemmene i styret.

Dersom leiaren har forfall, vert styremøtet leia av nestleiar. Er ingen av desse tilstades, vert møteleiaren vald av dei styremedlemmene som er til stades ved vanleg fleirtal. Ved likt stemmetal, skjer valet ved loddtrekking.

Styret er vedtaksført når minst fire av medlemmene eller deira varamedlemmer er til stades.

Når ikkje anna er fastsett i selskapsavtalen, er eit vedtak gyldig når det er gjort med halvdelen av dei medlemmene som er til stades. Ved stemmelikskap er leiarens stemme avgjerande. Det same gjeld dersom møtet vert leia av nestleiar eller eit vald medlem. Desse avstemmingsreglane gjeld og ved val og tilsetjingar.

## § 7 – Styret sine oppgåver

Styret skal:

- Sjå til at Konsesjonskraft IKS vert styrt og forvalta i samsvar med selskapsavtalen, instruksar og vedtak.

- Tilsette dagleg leiar.
- Legge fylgjande fram for representantskapet:
  - Styreinstruks.
  - Instruks for dagleg leiar.
  - Strategiplan
  - Økonomiplan og budsjett.
  - Rekneskap og årsmelding.
- Gjennomføre fordeling av selskapet sine midlar i samsvar med § 14.
- Inngå kontraktar innafor ramma av dei vedtaka representantskapet har gjort.
- Vedtake og vedlikehalde risikostrategien.
- Vedtake og vedlikehalde beredskapsplanen.
- Vedtake eventuell deltaking i andre selskap.
- Utøve mynde som ikkje ligg til representantskapet.

Det skal førast protokoll frå styremøta.

### **§ 8 – Valnemnd til styret**

Valnemnda skal bestå av tre medlemmer, og blir valt av representantskapet på møtet i juni i kvart kommunevalår. Valnemnda har som oppgåve å fremje forslag for representantskapet i desember same år på nytt styre etter valet.

Valnemnda vel sin eigen leiar.

Funksjonstida er over når nytt styre er valt.

### **§ 9 – Dagleg leiar**

Konsesjonskraft IKS skal ha ein dagleg leiar som står for den daglege leiinga av selskapet og som skal følgje dei retningslinjer og pålegg som styret gjev.

Instruks for dagleg leiar skal utarbeidast av styret, jfr. § 7.

### **§ 10 – Forvaltning**

Styret er ansvarleg for at den delen av kapitalen som representantskapet vedtek ikkje å utbetale til deltakarane, jfr. §§ 14 og 15, gjev ei tilfredsstillande renteavkastning, samstundes som naudsynt kapital må kunne stillast til rådvelde på kort varsel. Konsesjonskraft IKS sin kapital elles blir å plassere på renteberande konto i bank, i pante- og/eller ihendehavarobligasjonar, i aksjar eller aksjefond, i fast eigedom eller på annan måte mot tilfredsstillande tryggleik. Dette skjer i medhald av finansreglement vedteke av representantskapet.

Årsmelding og rekneskap skal handsamast ferdig av representantskapet innan utgangen av juni månad, og sendast deltakarane i selskapet for handsaming.

### **§ 11 – Innskott frå deltakarane**

Deltakarane skal ikkje gjere innskott i selskapet.

Ikkje utbetalte inntekter inkl. renteavkastning, skal til ei kvar tid forvaltast av styret for eventuell seinare utbetaling til dei einiskilde kommunane/fylkeskommunen, jfr. § 10.

## § 12 – Eigardel og ansvarsdel

Eigardel per utgongen av 2013 er fylgjande:

Aust-Agder fylkeskommune	38,33
Vest-Agder fylkeskommune	19,24
Bykle	10,85
Valle	4,83
Kvinesdal	3,55
Vennesla	3,42
Bygland	3,30
Åseral	3,13
Froland	2,40
Åmli	1,89
Marnardal	1,76
Iveland	1,69
Flekkefjord	1,31
Sirdal	1,09
Arendal	1,02
Grimstad	0,83
Evje og Hornnes	0,39
Birkenes	0,36
Audnedal	0,31
Lindesnes	0,20
Kristiansand	0,07
<u>Hægebostad</u>	<u>0,03</u>
Totalt	100,00

Ansvarsdelen er lik eigardelen.

Dersom det oppstår endring for ein eller fleire deltakarar på minst 10 % av opphavleg eigardel og denne endringa utgjer minst 2 prosentpoeng, skal styret ta initiativ til å få endre selskapsavtalen gjennom ny handsaming hos alle deltakarane. Revisjon skal i alle tilfelle skje etter avlagt rekneskap for 2018, då dette er tidspunktet for full implementering og sikring av tilgjengeleg kraftvolum frå Vest-Agder.

## § 13 – Kapital og avkastning

Konsesjonskraft IKS sin kapital og inntekter kjem fram gjennom omsetning av konsesjonskraft og avkastning av kapitalen.

## § 14 – Fordeling av selskapet sine midlar

Dei midlane som vert tilførde Konsesjonskraft IKS, skal fordelast i samsvar med denne paragrafen.

For Aust-Agder gjeld fylgjande fordeling:

- For alle kommunane utanom Bykle og Valle gjeld:
  - o Konsesjonskraftkommunane skal tildelast inntekter tilsvarande alminneleg forsyning tillagt inntil 10 GWh

- For kommunane Bykle og Valle gjeld:
  - o Kommunen prioriterer den rimelegaste krafta innanfor det som til kvar tid er forbruket til alminneleg forsyning.
  - o Overskytande kraft utover forbruket til alminneleg forsyning fordelast fylgjande:
    - Fylkeskommunen 90%
    - Kommunen 10%

For Vest-Agder gjeld fylgjande fordeling:

- For alle kommunane i Vest-Agder gjeld:
  - o Kommunen prioriterer den rimelegaste krafta innafor det som til kvar tid er forbruket til alminneleg forsyning.
  - o Overskytande kraft utover forbruket til alminneleg forsyning fordelast fylgjande:
    - Fylkeskommunen 95%
    - Kommunen 5%

### § 15 – Utgifter til administrasjonen

Utgiftene til administrasjon vert dekt av Konesjonskraft IKS sine inntekter og avkastning. Styret fastset løn til dagleg leiar.

Utgifter til administrasjon av Konesjonskraft IKS skal fordelast høvesvis på kommunane/fylkeskommunen etter storleiken på konesjonskraftinntektene det einkilde året.

### § 16 – Endring av selskapsavtalen

Selskapsavtalen skal vedtakast i kommunestyre og fylkesting av alle deltakarane.

Endringar i selskapsavtalen som gjeld endringar som nemnt i lov om interkommunale selskap § 4, tredje ledd, må vedtakast av kommunestyre og fylkesting. Dette gjeld:

1. Selskapet sitt føretaksnamn
2. Deltakarar i selskapet
3. Formålet til selskapet
4. Kommunen der selskapet har sitt hovudkontor
5. Tal på styremedlemmer
6. Deltakarane si innskotsplikt og plikt til å gjere andre ytingar overfor selskapet
7. Den enkelte deltakar sin eigardel i selskapet og den enkelte deltakar sin ansvarsdel i selskapet dersom denne avvik frå eigardelen.
8. Tal på representantar i representantskapet og kor mange medlemmer den enkelte deltakar oppnemner
9. anna som etter lov skal fastsettast i selskapsavtalen

Andre endringar kan gjerast med minst 2/3 av stemmene i eit vedtaksført representantskap.

### § 17 – Voldgift

Ein tvist mellom partane om denne kontrakten skal avgjerast med voldgift etter Lov om voldgift av 14. mai 2004 nr. 25, med mindre ein av partane krev avgjerd ved dei ordinære domstolane.

*GAM*  
*BE*

Voldgiftsretten skal bestå av tre medlemmer, kvar av partane vel eitt medlem. Voldgiftsretten sin leiar skal vere jurist i dømmende stilling, og blir valt av dei partane valde medlemmer i fellesskap.

#### **§ 18 – Andre reglar**

Selskapsavtalen erstattar selskapsavtalen frå 2008 og trer i kraft 1.7.2014.

Det er deltakarane sin intensjon å reforhandle avtalen innan 1.7.2024.

Avtalen gjeld til og med 31.12.2029.



# KONSESJONSKRAFT IKS

– vaktar rettane og tek vare på verdien

15/8.14		15/8.14	
Dato	Aust-Agder fylkeskommune	Dato	Vest-Agder fylkeskommune
13/8-14		15/8-14	
Dato	Arendal kommune	Dato	Audnedal kommune
15/8-14		27/8-14	
Dato	Birkenes kommune	Dato	Flekkefjord kommune
1/9-14		15/8-14	
Dato	Bygland kommune	Dato	Hægebostad kommune
15/8		27/8-14	
Dato	Bykle kommune	Dato	Kristiansand kommune
		15/8-14	
Dato	Evje og Hornnes kommune	Dato	Kvinesdal kommune
15/8-14		27/8-14	
Dato	Froland kommune	Dato	Lindesnes kommune
27/8-14		15/8-14	
Dato	Grimstad kommune	Dato	Marnardal kommune
15/8-14		3/9-14	
Dato	Iveland kommune	Dato	Sirdal kommune
15.09.14		15.08.14	
Dato	Valle kommune	Dato	Vennesla kommune
15.08.14.		15.08.14	
Dato	Åmli kommune	Dato	Åseral kommune

## *Saksframlegg*

# Konsesjonskraft IKS

<i>Saksnummer</i>	<i>Utval</i>	<i>Møtedato</i>
56/14	KIKS - Styret	21.11.2014

## Ny kontrakt mellom Statkraft energi AS og Konsesjonskraft IKS frå 1/1 2015

### *Dagleg leiar tilrår:*

Dagleg leiar får fullmakt til å godkjenne følgjande:

- 1) Ny kontrakt 4111 mellom Statkraft Energi AS om uttak av konsesjonskraft.
- 2) Tilleggsavtale om mogeleg avrekning av avviksoppgjær klagesak kraftgrunnlag Hylen og Kvilldal kraftverk.

### *Saksutgreiing:*

#### **1. Bakgrunn for saka**

Av di Vennesla kommune og Kristiansand kommune har konsesjonskraftrettar i Ulla-Førre utbygginga ønskjer KIKS ein samla ny kontrakt som femnar om det totale konsesjonskraftkvantum.

Det er og behov for å avtalefeste den finansielle avrekninga av Kristiansand kommunes volum for 2014 og eit mogeleg framtidig avviksoppgjær i samband med klagesak kraftgrunnlag for Hylen og Kvilldal kraftverk

#### **2. Saksopplysningar**

Dagleg leiar viser til utkast til følgjande avtaler utarbeidd av Statkraft:

- 1) Utkast til ny kontrakt 4111
- 2) Utkast til finansiell avrekning for Kristiansand kommunes volum for 2014
- 3) Utkast til finansiell avrekning av eit mogeleg framtidig avviksoppgjær Hylen og Kvilldal kraftverk.

#### **3. Vurdering**

- 1) Utkast til ny kontrakt bør fråsett faktiske feil når det gjeld selskapsnamn og adresse endrast når det gjeld varsel om forbruk til alminneleg forsyning. Det står og att ei endeleg juridisk kvalitetssikring. Av di kontrakten må underteiknast før 1/12 2014, har dagleg leiar behov for fullmakt frå styret til å signere endeleg kontrakt.
- 2) Finansiell avrekning Kristiansand kommune- avrekninga bør vere volumveid.



Dagleg leiar har fullmakter til å godkjenne endeleg løysing.

- 4) Utkast til finansiell avrekning av eit mogeleg framtidig avviksoppgjer. Det står att ei endeleg juridisk kvalitetssikring. Dagleg leiar ber om fullmakt til å signere endeleg avtale.

Valle, den 12.11.2014

Arne Tronsen  
dagleg leiar

Vedlegg

- 1 Ny kontrakt utkast per november 2014
- 2 Kvilldal og Hylen
- 3 Finansiell avtale Kristiansand
- 4 Brev om uttak frå 1.1.2015

# KONTRAKT

mellom

**STATKRAFT ENERGI AS**  
(nedenfor kalt Konesesjonæren)

og

**Konesesjonskraftfondet IKS**  
(nedenfor kalt Fondet)

på vegne av kommunene Bygland, Bykle, Evje og Hornes, Iveland,  
Kristiansand, Vennesla og Aust-Agder Fylkeskommune

om

**LEVERING AV KONESESJONSKRAFT**

## INNHold

### **Del I - Generelle vilkår**

- § 1 Lovgrunnlag og formål
- § 2 Definisjoner
- § 3 Uttaksmodell
- § 4 Betaling
- § 5 Leveringssted
- § 6 Varsler
- § 7 Force majeure
- § 8 Mislighold
- § 9 Fullmektig
- § 10 Tvister. Voldgift
- § 11 Varighet

### **Del II - Spesielle vilkår**

- § 1 Konesjonskraftleveransens omfang
- § 2 Kontraktprisen
- § 3 Partenes adresser m.m.
- § 4 Ikrafttredelse

### **Vedlegg I : Månedsblokkmodellen**

## ***DEL I - GENERELLE VILKÅR***

### **§ 1 LOVGRUNNLAG OG FORMÅL**

- 1.1** Vilkår vedrørende levering av konsesjonskraft til kommuner er hjemlet i industri-konsesjonsloven av 14.12.17 nr.16 §2 nr.12, vassdragsreguleringsloven av 14.12.17 nr.17 §12 nr.15, i de enkelte konsesjoner og for øvrig regulert i den til enhver tid gjeldende rett på området.
- 1.2.** Formålet med Kontrakten er å regulere rettigheter og plikter i forbindelse med Konsesjonærens levering av konsesjonskraft til Fondet innenfor de rammer som eksisterende lovgivning, myndighetspålegg og relevante konsesjoner setter. Overføring av konsesjonskraft, samt levering av reaktiv effekt, reguleres ikke av kontrakten, se dog side 8, § 2.4.

### **§ 2 DEFINISJONER**

- 2.1 Bankdag** betyr løpende kalenderdag hvor norske banker er åpne for betalingsformidling.
- 2.2 Brukstid** betyr forholdet mellom Årlig konsesjonskraftkvantum (MWh) og maksimalt effektuttak (MWh/h).
- 2.3 Dag** betyr løpende kalenderdag.
- 2.4 Døgn** betyr tiden fra kl 00.00 en dato til kl 24.00 samme dato.
- 2.5 Faktisk forbruksmodell** betyr den modell for uttak av konsesjonskraft som er beskrevet i NVEs Rundskriv.
- 2.6 Force Majeure** betyr en hindring som stenger for oppfyllelse av Kontrakten, og som er utenfor en parts kontroll, som en part ikke forutså eller burde ha forutsett da Kontrakten ble inngått, og som en part heller ikke med rimelighet kan ventes å avverge virkningene av, jf. § 7.
- 2.7 Kontrakten** betyr Del I - Generelle og Del II - Spesielle vilkår og vedlegg.
- 2.8 Kontraktspris** betyr den pris Fondet skal betale for konsesjonskraftleveransen iht. Del II § 2.
- 2.9 Måned** betyr tiden fra kl. 00.00 den første dato i kalendermåneden til kl. 24.00 den siste dato i samme måned.
- 2.10 Månedsblokkmodell** betyr den modell for uttak av konsesjonskraft som er beskrevet i Vedlegg I.
- 2.11 NVE** betyr Norges vassdrags- og energidirektorat.

- 2.12 NVEs Rundskriv** betyr NVEs rundskriv av 15.11.1995 (tillegg til publ. nr.16/92), samt NVEs brev av 26.04.1996 (tillegg til NVEs rundskriv av 15.11.95).
- 2.13 Tildelt konsesjonskraftkvantum** betyr det kvantum som fremgår av NVEs fordelingsvedtak (Del II §1 nr. 1.1 og nr. 1.2), og som er det maksimale konsesjonskraftkvantum Konsesjonæren er forpliktet til å stille til disposisjon til Fondet pr. År iht. Kontrakten.
- 2.14 Uke** betyr tiden fra mandag kl 00.00 til søndag kl 24.00 i samme uke.
- 2.15 Uttaksmodell** betyr Månedsblokkmodellen eller Faktisk Forbruksmodell eller begge benevnt i fellesskap.
- 2.16 År** betyr kalenderår.

### § 3 UTTAKSMODELL

Så lenge denne Kontrakten gjelder, skal konsesjonskraften stilles til disposisjon etter Månedsblokk-modellen.

Bestemmelser om Årlig konsesjonskraftkvantum, uttak og anmeldelser er inntatt i Vedlegg I, og er basert på anmeldingsfrister og tidsoppløselighet som pr. januar 1999 gjelder for handel i elspotmarkedet hos Nord Pool Spot AS og for handelsavregningen hos Statnett SFs avregningsentral. Ved endringer i disse skal bestemmelsene i Vedlegg I endres tilsvarende.

### § 4 BETALING

#### 4.1 Forfall og forsinkelsesrente

Betaling skal skje etterskuddsvis hver Måned. Forfallsdato er den 15. i Måneden etter leveringsmåneden, dog tidligst 20 Dager etter fakturadato. Dersom forfallsdagen ikke er en Bankdag, er forfallsdagen førstkommende Bankdag deretter.

Ved forsinket betaling påløper forsinkelsesrenter fra forfallsdato til betaling finner sted iht. lov om renter ved forsinket betaling av 17.12.1976 nr. 100.

#### 4.2 Betaling og økonomisk etteroppgjør

Fondet skal betale for Konsesjonskraften på grunnlag av Kontraktspris med et beløp svarende til det Månedlige Bindende Kvantum etter Månedsblokktabellen, selv om Fondet ikke tar ut all kraften. Ved Force Majeure skal det bare betales for virkelig uttatt effekt og energi.

## **§ 5 LEVERINGSSTED**

Konsesjonæren skal levere kraften ved kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger eller annet Leveringssted avtalt mellom partene, jf. Del II § 1.2.

Leveransen skal ha leveringssikkerhet "som fastkraft til alminnelig forsyning" i henhold til industrikonsesjonsloven av 14. desember 1917 nr. 16 § 2 og vassdragsreguleringsloven av 14. desember 1917 nr 17 § 12, jf. NVEs rundskriv av 15.11.1995.

## **§ 6 VARSLER**

- 6.1** Alle uttaksmeldinger og anmeldelser iht. Månedsblokkmodellen skal skje pr. telefaks eller elektronisk post, og er å anse som mottatt når avsender kan dokumentere vellykket sending.
- 6.2** Alle øvrige varsler, krav og meldinger om uttak og meldinger som skal gis etter andre bestemmelser i Kontrakten skal gis skriftlig pr. post, telefaks eller elektronisk post. Disse er å anse som mottatt den første av følgende to tidsfrister; når mottager har mottatt forsendelsen eller tre Bankdager etter den dato avsender kan dokumentere vellykket sending.
- 6.3** Mottaksadresser iht. §§ 6.1 og 6.2 fremgår av Spesiell Del II § 3, dersom ikke annet er avtalt.

## **§ 7 FORCE MAJEURE**

Partenes oppfylleelsesplikt etter Kontrakten bortfaller og partene er fri for ethvert ansvar for manglende oppfyllelse dersom en Force Majeure-situasjon oppstår og så lenge den varer.

Den part som vil påberope seg Force Majeure, skal uten ugrunnet opphold gi den annen part varsel om Force majeure-situasjonen, orientere om årsaken, snarest mulig avhjelpe ethvert oppstått hinder og gjenopprette normal-situasjonen. Hver av partene skal dekke sine omkostninger som skyldes Force Majeure-situasjonen.

Ved Force Majeure kan Kontrakten ikke heves uten den annen parts samtykke. Begge parter kan likevel heve Kontrakten etter 30 Dagers forutgående rekommandert varsel, hvis Force Majeure-situasjonen er av et slikt omfang eller varighet at fastholdelse av Kontrakten vil virke urimelig.

## **§ 8 MISLIGHOLD**

- 8.1** Dersom den ene part ikke oppfyller sine forpliktelser iht. Kontrakten, kan den annen part kreve erstattet det dokumenterbare, økonomiske tap vedkommende lider som følge derav, dog skal det ikke betales erstatning for indirekte tap, med mindre det oppstår som følge av grov uaktsomhet eller forsett.

- 8.2** Dersom Fondets eventuelle betalingsmislighold ikke er reparert innen 30 Bank-dager fra skriftlig påkrav er avgitt iht. denne bestemmelses 3. ledd, kan Konesjonæren uten ytterligere varsel stanse all kraftlevering iht. Kontrakten i forhold til Fondet. Utøvelse av stansningsretten reduserer ikke Fondets betalingsplikt for den kraften som er levert.

Fondet får ikke etterlevert/erstattet den kraftmengden Fondet går glipp av i stansningsperioden. Denne kraftmengden beregnes som om uttaket av energien hadde vært jevnt fordelt over måneden.

Påkrav etter denne bestemmelse skal skje ved rekommandert brev. Ovennevnte frist for utøvelse av stansningsretten regnes fra den Dag Fondet har fått melding om at rekommandert sending er innlevert til postverket.

## **§ 9 FULLMEKTIG**

Fondet kan helt eller delvis la sine rettigheter og plikter etter denne kontrakten utøves av fullmektig. Fondet skal skriftlig meddele Konesjonæren valg av fullmektig senest 30 dager før anmelding iht. Kontrakten kan foretas. Ved tilbakekall av fullmakt skal Konesjonæren motta skriftlig varsel fra Fondet iht. § 6. Fullmektigen skal opptre med bindende virkning overfor Konesjonæren, slik at Fondet er ansvarlig for vedkommendes disposisjoner, herunder rettidig og korrekt betaling.

## **§ 10 TVISTER. VOLDGIFT**

- 10.1** Enhver tvist mellom partene om denne kontrakt skal avgjøres ved voldgift etter Lov om voldgift 14. mai 2004 nr 25, med mindre en av partene krever avgjørelse ved de ordinære domstoler.
- 10.2** Voldgiftsretten skal bestå av tre medlemmer, hver av partene velger ett medlem. Voldgiftsrettens formann skal være jurist i dømmende stilling, og velges av de av partene valgte medlemmer i fellesskap.

## **§ 11 VARIGHET**

- 11.1** Hver av partene kan si opp Kontrakten med 12 måneders varsel, regnet fra utløp av den Måned da oppsigelse finner sted.
- 11.2** Dersom lovvedtak eller vedtak av konsesjonsmyndighetene gir adgang til andre leveringsmodeller enn månedsblokk, eksempelvis sesonguttak, skal Fondet ha rett til å endre uttak i samsvar med den nye modellen etter forhåndsvarsel til Konesjonæren på 1 Måned, regnet fra utløp av den Måned hvor Konesjonæren har mottatt forhåndsvarslet.
- 11.3** Fondet kan etter utløp av oppsigelsesperioden nevnt i § 11.1 avstå fra å ta ut konsesjonskraft. Konsesjonskraft kan i så fall kreves avgitt på nytt med 2 Års skriftlig varsel til Konesjonæren.

## **DEL II - SPESIELLE VILKÅR**

### **§ 1 KONSESJONSKRAFTLEVERANSENS OMFANG**

#### **1.1** Kontrakten regulerer levering av konsesjonskraft i henhold til følgende konsesjoner:

Etter 10. april 1959: Kgl. res. Av 13 september 1974, med planendring  
4.november 1983

NVE har ved fordelingsvedtak av 25.10.1989, 02.04.1990 og 12.12.2011 tildelt følgende volum til respektive kommuner:

<b>Kommune</b>	<b>Volum (MWh)</b>
• Bygland	526,383
• Bykle	114 970,646
• Evje og Hornes	1 078,926
• Iveland	1 717,602
• Valle	6 100,937
• Vennesla	2 490,234
• Kristiansand	569,959
	<b>127 454,647</b>

#### **1.2** Konsesjonæren forplikter seg til å stille følgende Tildelte Konsesjonskraftkvantum til disposisjon for Fondet:

<b>Konsesjonskraft- kvantum</b>	<b>Maksimal effekt (ihht. 5000 t/år)</b>	<b>Kraftverk</b>	<b>Leverings- sted</b>
<b>[GWh/år]</b>	<b>[MW]</b>		
9,672	1,9	Hylen	Kvilldal 420(KV)
73,015	14,6	Kvilldal	
44,768	9,0	Saurdal	
<b>127,455</b>	<b>25,5</b>		

For å gjøre anmeldings- og avregningsarbeidet så enkelt som mulig, er partene enige om å benytte sentralnettpunkt Kvilldal (420 kV) som leveringssted for det totale kraftkvantum (127,455 GWh).

Det Årlige konsesjonskraftkvantumet som Konsesjonæren skal stille til disposisjon for Fondet, er nærmere spesifisert i Vedlegg I.

### **§ 2 KONTRAKTSPRISEN**

#### **2.1** For konsesjonskraft som refererer seg til konsesjoner gitt etter 10. april 1959, er partene enige om å legge til grunn som Kontraktpris den til enhver tid gjeldende pris på konsesjonskraft som fastsettes av vedkommende departement for det aktuelle År.



2.2 Dersom innmatingskostnadene ikke er tatt med i Kontraktsprisen, jf. §§ 2.1 og 2.2, skal Fondet i tillegg dekke sin forholdsmessige andel av Konesjonærens innmatingskostnader i den utstrekning det måtte følge av gjeldende regelverk for konsesjonskraft.

### § 3 PARTENES ADRESSER m.m.

3.1 Varsler til Konesjonæren skal gis til: Statkraft Energi AS, v/TCTNO, P.B. 200 Lilleaker NO-0216 Oslo.

3.2 Varsler til Fondet skal gis til:  
a) Konesjonskraftfondet IKS, 4694 Bykle  
b) Fondets fullmektig: Markedskraft ASA, P.B. 62, 4801 Arendal

3.3 Skriftlig melding om endring av noen av ovenstående opplysninger skal være mottatt av de to øvrige parter innen 14 Dager før endringen trer i kraft.

### § 4 IKRAFTTREDELSE

Kontrakten trer i kraft 1 januar 2015. Kontrakten erstatter tidligere inngåtte kontrakter mellom partene om levering av konsesjonskraft iht. de konsesjoner som er nevnt i denne Del II, § 1.

Kontrakten er opprettet og underskrevet i 2 - to - eksemplarer, hvorav hver av partene beholder ett hver.

....., den .....  
for Statkraft Energi AS

....., den .....  
for Konesjonskraftfondet IKS

.....  
(navn)

.....  
(navn)

## § 1 MÅNEDSBLOKKMODELLEN

Fondets uttak av konsesjonskraft skal verken overskride Tildelt Konsesjonskraftkvantum eller grensen for maksimalt effektuttak. Grensen for maksimalt effektuttak skal beregnes som Tildelt Konsesjonskraftkvantum dividert med Brukstid 5000 timer.

### 1.1 Uttak av konsesjonskraft

Fondet har rett til å ta ut konsesjonskraften fordelt over Årets måneder slik det fremgår av nedenstående prosent-tabell:

MÅNED	ANDEL (%)
Januar	11,257
Februar	10,159
Mars	10,113
April	8,356
Mai	6,901
Juni	5,762
Juli	4,891
August	5,783
September	6,965
Oktober	8,724
November	9,969
Desember	11,120
Sum	100,000

Konsesjonskraftens relative fordeling på Årets måneder er fast iht. foranstående prosenttabell. For at Fondet skal kunne disponere konsesjonskraften med Brukstid ned til 5000 timer, har Fondet anledning til å variere effektuttaket (MWh/h) innenfor Måneden med inntil +/- 33,33 % i forhold til Månedsmidlere effektuttak. Dette variasjonsområdet skal dog begrenses oppad slik at Brukstiden for uttaket ikke blir mindre enn 5000 timer.

### 1.2 Melding fra Fondet til Konsesjonæren

Fondet skal innen 1. desember hvert år fremlegge for Konsesjonæren en prognose for neste Års totalforbruk til alminnelig forsyning i Fondet. Prognosen skal være basert på fjorårets temperaturkorrigerte forbruk og forventet forbruksendring. Konsesjonæren har rett til å be om en begrunnelse for prognosen dersom prognosen avviker vesentlig fra fjorårets forbruk, og en oversikt over Fondets fordeling av prognosert uttak fra alle Fondets konsesjonsrettigheter. Dersom Konsesjonæren ikke mottar slik melding, skal konsesjonskraftleveringen tilsvare fjorårets uttak.

### **1.3 Melding fra Konesjonæren til Fondet**

Hvert år innen 15. desember skal Fondet ha mottatt fra Konesjonæren en uttaks-tabell for påfølgende År som for hver Måned viser Månedens energikvantum, samt midlere, minste og største effektuttak (MWh/h), angitt med det samme antall desimaler som til enhver tid gjelder for aktørers handelsavregning hos Statnett SFs avregningssentral. Den til enhver tid gjeldende tabell er en del av denne kontrakt.

### **1.4 Anmelding og endringsmeldinger**

Innen hver fredag kl 1200 skal Konesjonæren ha mottatt Fondets anmelding om uttak av konesjonskraft (MWh/h) for kommende Uke. Fondet har rett til å endre anmeldt uttak (MWh/h) for det påfølgende Døgn. Dog skal slik endring meldes kun på Bankdager. Eventuelle endringsmeldinger skal være mottatt av Konesjonæren innen kl. 1000 og være gjeldende for det påfølgende Døgn.

Fondets anmeldte uttak samt eventuelle endringsmeldinger skal være i overensstemmelse med Kontraktens bestemmelser om levering av konesjonskraft fra Konesjonæren etter Månedsblokkmodellen. Videre skal uttaksmeldingene (MWh/h) ikke angis med flere desimaler enn det maksimum som gjelder for aktørers handelsavregning hos Statnett SFs avregningssentral.

Dersom Konesjonæren ikke har mottatt Ukeanmelding (MWh/h) fra Fondet innen forannevnte frist, fredag kl 1200, og heller ikke har mottatt endringsmelding for påfølgende Døgn fra Fondet innen fristen for endringsmelding, skal Konesjonæren levere minimumseffekt (MWh/h) til Fondet iht. gjeldende Månedsblokkmodell. Det samme gjelder dersom mottatt anmelding ikke ligger innenfor de rammer som gjelder for levering etter Månedsblokkmodellen. Konesjonæren skal rapportere levert anmeldt konesjonskraft til Statnett SFs avregningssentral iht. de regler som til enhver tid gjelder for handelsavregningen.

## Utkast til avtale mellom Statkraft Energi AS og Konesjonskraftfondet IKS

- 1) Avtalen gjeld økonomisk oppgjør i samband med mogeleg endring av konesjonskraftleveransen frå Kvilldal og Hylen kraftverk.
- 2) Bakgrunn:  
Med heimel i NVE's vedtak dagsett 12/12 2011 er partane samde om at den årlege leveransen frå Statkraft Energi AS vert redusert med 5 363 MWh til 124 395 MWh; dette grunna endringar i kraftgrunnlaget for Kvilldal og Hylen kraftverk.  
Konesjonskraftfondet har påklaga dette vedtaket.
- 3) Finansielt etteroppgjer:  
Dersom det endelege vedtaket fører til endringar i kraftgrunnlaget og fordelinga av konesjonskraftkvantumet, er partane samde om å legge følgjande til grunn for etteroppgjeret:

a) Endeleg konesjonskraftvolum skal gjerast gjeldande frå 1/1 2012.

b) For mykje eller for lite levert fysisk konesjonskraft skal avreknast finansielt etter slike prinsipp:

- Volumveid pris (VWAP) på kontrakt 4111 i Elspotområde NO2 referert Kvilldal kraftstasjon, med frådrag for den til kvar tid gjeldande OED-pris og faktiske overføringskostnader i sentralnettet – fastleddet og gjennomsnittlig tap.

I. Det beregnes først en volumveid pris på kontrakt 4111:

$$\text{VWAP kontrakt 4111 (periode n)} = \frac{\sum (\text{NO 2 pris} * \text{volum 4111}) \text{ per time}}{\sum \text{volum 4111}}$$

II. Deretter benyttes den volumveide prisen til å beregne etteroppgjøret som beskrevet med følgende formel:

$$\text{Etteroppgjør} = (\text{VWAP 4111} - \text{OED pris} - \text{overføringskost.} - \text{gjennomsnittlig tap}) * \text{Volum}$$

- Avsavnrente etter dagleg notert 3 mnd Nibor uten påslag.
- Renterekninga skal vere tufta på månadsblokkmodellen og lik kraftleveranse kvar dag i den einskilde månaden.

4) Oppgjør skal skje innan 30 dager etter at det endelege vedtaket er gjort

Oslo/Bykle d.d.

.....  
Statkraft Energi AS

.....  
Konesjonskraftfondet IKS

# KONTRAKT

mellom

**STATKRAFT ENERGI AS**

(Nedenfor kalt Statkraft)

og

**Konsesjonskraftfondet IKS**

(nedenfor kalt Fondet)

På vegne av Kristiansand Kommune

om

**FINANSIELL AVREGNING AV KONSESJONSKRAFT**

**Kontrakt nr:****§ 1 Finansiell avregning av konsesjonskraftleveranse**

Ved nærværende kontrakt foretar Statkraft finansiell avregning av konsesjonskraft som er tildelt Kristiansand Kommune fra Saurdal Kraftverk.

Nærværende kontrakt innebærer ikke fysisk levering eller tilbakelevering av kraft, kun et finansielt oppgjør.

Nærværende kontrakt innebærer ikke fysisk levering eller tilbakelevering av kraft, kun finansielt oppgjør.

I den perioden nærværende avtale løper, kan Fondet ikke kreve fysisk levering av konsesjonskraft som avregnes finansielt i henhold til avtalen.

**§ 2 Kraftkvantum**

Kraftkvantumet er på 570 MWh/år, fordelt på årets måneder i henhold til månedsblokkmodellen, som ligger som vedlegg 1 til Avtalen.

Det er avtalt flatt uttak av kraft for avtalens varighet.

**§ 3 Økonomisk oppgjør**

Statkraft skal betale til eller motta fra Fondet et vederlag pr. MWh svarende til differansen mellom avtalt pris og konsesjonskraftpris (jf. §§ 4 og 5, samt § 6 om innmatingskostnader). Dersom differansen er positiv skal Statkraft betale denne til Fondet. Dersom differansen er negativ, skal Fondet betale denne til Statkraft.

Betaling for avtaleperioden har forfallsdato 15 januar 2015.

Ved forsinket betaling påløper forsinkelsesrenter fra forfallsdato til betaling finner sted iht. lov om renter ved forsinket betaling av 17.12.1976 nr. 100.

Etter bokføringsforskriften skal salgsdokumentasjon i utgangspunktet utstedes av selger. Forskriften åpner imidlertid for at salgsdokumenter kan utarbeides av kjøperen dersom denne helt eller delvis beregner omfang, vekt, kvalitet eller lignende som grunnlag for utbetaling av vederlag til selgeren. Salgsdokumentet skal i tilfelle utstedes av kjøper på grunnlag av en skriftlig, underskrevet avtale om dette.

Under henvisning til ovenstående, avtaler Partene herved at Statkraft skal utstede salgsdokumentasjon etter denne kontrakten, også i de situasjoner hvor Statkraft i henhold til bokføringsforskriften er å anse som kjøper.

**§ 4 Avtalt pris**

Avtalt pris for perioden fra og med 01.12.2014 og til og med 31.12.2014 er gjennomsnittlig områdepris (NO2) for desember 2014 notert på Nord Pool Spot AS elspotmarked – avregnet i NOK/MWh, jf dog pkt 6 om innmatingskostnader.

**§ 5 Konesjonskraftpris**

Konesjonskraftpris er den pris på konesjonskraft som fastsettes av vedkommende departement (OED) for leveringsåret 2014.

**§ 6 Økonomisk oppgjør for innmatingskostnader**

Ettersom avtalt pris er referert innmatet på sentralnettet, skal Statkraft Energi AS fakturere Fondet for et beløp tilsvarende innmatingskostnader for det aktuelle kraftkvantum i henhold til netteier/Statnett SFs tariffer og betalingsfrister for leveringsåret.

**§ 8 Tvister. Voldgift**

Enhver tvist mellom partene om denne kontrakt skal avgjøres ved voldgift etter lov om voldgift av 14. mai 2004 nr 25, med mindre en av partene krever avgjørelse ved de ordinære domstoler.

Voldgiftsretten skal bestå av tre medlemmer, hver av partene velger ett medlem. Voldgiftsrettens formann skal være jurist i dømmende stilling, og velges av de av partene valgte medlemmer i fellesskap.

**§ 9 Varighet**

Nærværende kontrakt løper fra og med 01.12.2014 til og med 31.12.2014.

**§ 11 Konfidensialitet**

Partene forplikter seg til å holde det forretningsmessige innholdet i denne kontrakten konfidensielt. Kontrakten eller deler av denne som inneholder slike opplysninger, kan ikke gjøres kjent for tredjepart uten den annen parts samtykke. Unntatt fra denne bestemmelsen er pliktig informasjon som skal innberettes til offentlige myndigheter, eller til statistikkformål i anonymisert form.

**§ 12 Underskrift**

Kontrakten er opprettet og underskrevet i 2 - to - eksemplarer, hvorav hver av partene beholder ett hver.

Oslo, den  
For Statkraft Energi AS

Kristiansand, den  
For Konesjonskraftfondet IKS

.....

.....





Statkraft Energi AS  
Postboks 200  
0216 OSLO

Vår ref:  
2014/17-1

Sakshandsamar:  
Arne Tronsen  
☎ 37 93 75 23  
arne.tronsen@kaaiks.no

Arkiv:

Dato:  
19.09.2014

## **Ny kontrakt mellom Statkraft Energi AS og Konsesjonskraft IKS frå 1/1 2015**

Merksemd: Åsmund Drivenes.

Eg viser til møte 16/9 2014 hjå dykk.

Vedlagt følgjer endeleg selskapsavtale Konsesjonskraft IKS til orientering av prosentvis ansvarsdel Namneendring og endring i styresamansetjing er til registrering i Brønnøysundregistrene.

Konsesjonskraft IKS representerer i kontrakten med dykk følgjande deltakarar:

Bykle, Valle, Bygland, Evje og Hornnes, Iveland, Vennesla og Kristiansand kommunar og Aust-Agder fylkeskommune.

Vi ønskjer ein samla avtale som femnar om det konsesjonskraftkvantum desse nemnde deltakarane har krav på med verknad frå 1/1 2015.

### **Gjeldande kontrakter:**

**Kontrakt 4111** mellom Statkraft SF og Konsesjonskraftfondet for Aust-Agder IKS utgår og vert erstatta av den nye kontrakten pr 1/1 2015.

Det vert inngått tilleggsavtale om mogeleg avviksoppgjer knytt til klagesak konsesjonskraftkvantum frå Kvilldal og Hylen kraftstasjonar, jfr skisse til løysing som vart drøfta i nemnde møte.

Det vert ingen endringar når det gjeld fullmektig.

**Kontrakt 4213** mellom Statkraft Energi AS og Vennesla kommune utgår og vert erstatta av den nye kontrakten pr 1/1 2015.

Konsesjonskraft IKS varslar med dette at denne tilleggskontrakten seiast opp og at det vert inngått avtale om fysisk leveranse av dette konsesjonskraftvolumet slik det i dag praktiserast i kontrakt 4111.

Fullmektig for dette kvantum vil pr. 1/1 2015 vere Markedskraft ASA.

---

Postadresse:	Telefon:	Mobiltelef.:	Telefaks:	Epost:
4747 Valle	37 93 75 23	91 66 24 01	37 93 75 15	post@kaaiks.no
Organisasjonsnr: 971 330 937				
Bankgiro: 8111.05.25273				

**Nytt konsesjonskraftvolum frå Saurdal kraftverk fordelt til Kristiansand kommune** er varsla utteke pr. 1/12 2014. Konsesjonskraft IKS ønskjer at dette volumet – 570 MWh- vert inkludert i den nye samla avtalen pr 1/1 2015 og at leveransen for desember månad 2014 vert avrekna finansielt i samsvar med skissa til tilleggsavtale avvikskvantum Kvilldal og Hylen kraftverk.

Med helsing

Arne Tronsen  
dagleg leiar

Vedlegg:  
Selskapsavtale om Konsesjonskraft IKS

Kopi utan vedlegg:  
Rådmannen i Vennesla  
Rådmannen i Kristiansand

## *Saksframlegg*

### **Konsesjonskraft IKS**

<i>Saksnummer</i>	<i>Utvål</i>	<i>Møtedato</i>
57/14	KIKS - Styret	21.11.2014

### **Mellombels avtale om uttak og avrekning av konsesjonskraft for 2015 med Agder Energi Vannkraft AS**

#### ***Dagleg leiar tilrår:***

Dagleg leiar får fullmakt til å underteikne mellombels avtale om uttak og avrekning av konsesjonskraft for 2015 med Agder Energi Vannkraft AS.

#### ***Saksutgreiing:***

##### **1. Bakgrunn for saka**

Med verknad frå 1/1 2015 overtek Konsesjonskraft IKS forvaltninga av all konsesjonskraft i Vest-Agder frå alle kraftverka til Agder Energi Vannkraft AS. Målsettinga vår har vore ein felles kontrakt mellom KIKS og AEVK pr 1/1 2015. Av di dette ikkje har lukkast, har det vore naudsynt å vurdere alternative løysingar.

##### **2. Saksopplysningar**

Med verknad frå 1/1 2015 vil KIKS forvalte 261 GWh frå dei AEV-drevne kraftverka. Det er berre i Sira-Kvina KIKS forvaltar større rettar- pr 2024 vil KIKS forvalte om lag 480 GWh frå dette vassdraget.

Alle deltakarane i Konsesjonskraft IKS fråsett Kristiansand kommune har konsesjonskraftrettar i dei kraftverka til AEVK.

Avtalen mellom KIKS og AEVK for Aust-Agder heimlar avrekning av all konsesjonskraft til OED-pris; dette sjølv om ein av partane kan krevje at delar av leveransen vert avrekna til sjølvkostpris. Dagleg leiar vil gjere nærare greie for dette på styremøtet.

I avtalene mellom deltakarane i Vest-Agder og AEVK er det avtalt at konsesjonskraft frå reguleringar og overføringar godkjende før 1959 i Mandalsvassdraget skal avreknast til individuell sjølvkostpris. Dette gjeld pr i dag 112 GWh. Det er gjeven ny konsesjon i

2013 i Skjerka- denne konsesjonen inneheld og ein vilkårsrevisjon som tilseier at 56 GWh(etter vår vurdering) av totalt 112 GWh skal avreknast etter OED-pris. Dette er ikkje AEVK samd i.

Etter vår vurdering skal ytterlegare 12 GWh frå Bjelland kraftverk leverast til OED-pris. Dette er det ikkje semje om pr i dag.

Prisane for 2014 for kraftverka i Mandalsvassdraget ligg frå 0,5 øre/kWh til 4,7 øre/kWh over OED-prisen. 1 øre pr GWh utgjer kr 10.000. Vi er kjent med at sjølvkostprisane i Mandalsvassdraget vil auka monaleg grunna planlagte investeringar. Vi har bede om prognose frå AEVK. Dette vil dagleg leiar kome attende til.

I første tingingsrunde freista KIKS å få ein avtale med AEVK om OED-pris på alt. Dette lukkast ikkje- og vi fann difor i samråd med AEVK å la alle eksisterande kontrakter gå ut 2015 samstundes som det vert arbeidd med ein permanent felles avtale som skal gå frå 1/1 2016.

### **3. Vurdering**

Vi vil gå gjennom avtaleutkastet for 2015 i møtet; dette av di vi framleis er i tingingar med AEVK.

Den mellombelse avtalen skal:

Ivaretake den fysiske omsetninga av konsesjonskrafta

Gje oss tid til å løyse usemja om verknadene av vilkårsrevisjon Mandalsvassdraget.

Fastsetje prinsipp og rutiner for sjølvkostutrekninga.

Klårgjere faktureringsrutiner.

Løyse(vonaleg) eventuell usemje om sjølvkostpris.

Spørsmålet om sjølvkost eller ikkje på konsesjonskrafta frå Bjelland er tenkt løyst i medhald av gjeldande uttaksavtaler mellom Audnedal, Marnardal, Åseral, Vest-Agder fylkeskommune og AEVK.

Valle, den 13.11.2014

Arne Tronsen  
dagleg leiar

## *Saksframlegg*

### **Konsesjonskraft IKS**

<i>Saksnummer</i>	<i>Utval</i>	<i>Møtedato</i>
58/14	KIKS - Styret	21.11.2014

### **Budsjettrevisjon november 2014**

#### ***Dagleg leiar tilrår:***

Ramme tap områdepris vert auka med 2 mill kr til 10 mill kr.  
Driftsfond kr 1 277 702 vert inntektsført i driftsrekneskapen 2014.

#### ***Saksutgreiing:***

##### **1. Bakgrunn for saka**

Eg viser til vedlagte styresak handsama i styremøte 10/10 2014.

##### **2. Saksopplysningar**

Områdeprisen har utvikla seg enno meir negativt enn pårekna i i nemnde sak.  
Arbeidet med nye kontrakter både når det gjeld Sira-kvina kraftselskap og Agder Energi Vannkraft har vore meir arbeidskrevjande enn pårekna. Behovet for ekstern hjelp har difor vore større enn det ein hadde rekna med. Dagleg leiar viser til saksframstilling vedrørende mellombels avtale med Agder Energi Vannkraft AS og orientering om arbeidet med ny avtale med Sira Kvina kraftselskap.

##### **3. Vurdering**

Dagleg leiar finn det naudsynt å legge fram sak om endring i budsjettet når det gjeld områdepris.

Det er varsla i budsjettet at meirkostnader når det gjeld hydrologisk og juridisk bistand kan dekkast av driftsfond.

Eg finn det tenleg no å inntektsføre heile driftsfondet og eventuelt avsetje overskytande på reservekapitalkonti til deltakarane frå Aust-Agder. Dette vil i tilfelle gjort som årsoppgjersdisposisjonar og vil ivaretake at det er inntekter frå Aust-Agder som ligg i driftsfondet.

Valle, den 13.11.2014

Arne Tronsen  
dagleg leiar

Vedlegg

- 1 Rekneark
- 2 Sak frå styremøte 10.10.2014

# Konsesjonskraft IKS

## Tilråding

Budsjett		Revisjon november 2014	2015	2016	2017	2018
<b>Driftsinntekt</b>	Sal av kraft Aust-Agder	198 228	182 966	177 000	159 000	151 000
	Sal av kraft Vest-Agder		79 503	76 000	74 000	75 000
	Meirverdi brukstid	1000	2 700	2 700	2 700	2 700
	Områdepris	(10 000)	-10 000	-10 000	-10 000	-10 000
	Trading	(1 000)	750	750	750	750
	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>188 228</b>	<b>255 919</b>	<b>246 450</b>	<b>226 450</b>	<b>219 450</b>
<b>Driftsutgifter</b>	Lønnskostnader inkl arbgavg og pensjon(10	2 450	3 345	3 550	3 550	3 550
	Styret/representantskapet-godtgjering	300	350	350	350	350
	Rekneskap og revisjon	480	400	400	400	400
	Juridisk bistand	1 000	200	200	200	200
	Hydrologisk bistand	400	200	200	100	100
	Forvaltarhonorar	750	850	850	750	750
	Gebyr spot	240	360	360	360	360
	Gebyr ordinær sikring	290	440	440	440	440
	Gebyr xtra ordinær sikring	100	300	300	300	300
	Strategiplan	250	250	250	250	250
	Kompetanseheving		100	100	100	100
	Husleige/tenestekjøp	230	270	270	270	270
	Leige maskiner	50	50	50	50	50
	Reiseutgifter	400	350	350	350	350
	Andre kontorutgifter	300	200	200	200	200
	Controller	240	240	0	0	0
	Møte	250	500	500	400	400
	Gebyrer/kontingenter	190	200	200	200	200
	Forsikringer	40	50	50	50	50
	Til rådvelde for styret	115	115	115	115	115
	<b>Sum driftsutgifter</b>	<b>8 075</b>	<b>8 770</b>	<b>8 735</b>	<b>8 435</b>	<b>8 435</b>
	Kjøp av kraft Aust-Agder	64 800	70 833	76 118	77 700	80 815
	Kjøp av kraft Vest-Agder		37 760	39 129	40 497	41 866
	<b>Sum varekostnad</b>	<b>64 800</b>	<b>108 593</b>	<b>115 247</b>	<b>118 197</b>	<b>122 681</b>
	Til utbetaling Aust-Agder 3årig snitt	112 524	96 096	85 500	84 800	69 875
	Utbetalast deltakarane Vest-Agder		31 550	29 983	29 520	28 372
	<b>Sum driftsutgifter og utbetaling deltakere</b>	<b>185 399</b>	<b>245 009</b>	<b>239 465</b>	<b>240 952</b>	<b>229 363</b>
<b>Netto driftsinntekt</b>	<b>2 829</b>	<b>10 910</b>	<b>6 985</b>	<b>-14 502</b>	<b>-9 913</b>	
<b>Finansinntekt</b>	Renteinntekter likviditet	1 350	1 300	1 300	1 300	1 300
	Inntekter plassering av reservekapital	2 750	1 800	1 800	1 800	1 800
	<b>Sum finansinntekter</b>	<b>4 100</b>	<b>3 100</b>	<b>3 100</b>	<b>3 100</b>	<b>3 100</b>
<b>Finansutgifte</b>	Garantikostnader	100	500	500	500	500
	Disagio	500	750	750	750	750
	<b>Sum finansutgifter</b>	<b>600</b>	<b>1 250</b>	<b>1 250</b>	<b>1 250</b>	<b>1 250</b>
	<b>Netto finansutgift</b>	<b>-3 500</b>	<b>-1 850</b>	<b>-1 850</b>	<b>-1 850</b>	<b>-1 850</b>
	Inntektsføring driftsfond	1 278				
	Domslutning Saurdal	850				
	<b>Overskott før avsetting til reservekapital</b>	<b>8 457</b>	<b>12 760</b>	<b>8 835</b>	<b>-12 652</b>	<b>-8 063</b>
	Avsett reservekapital Vest-Agder		-1 956	-1 679	-1 554	-1 493
	Reserve sjølvkost Mandalsvassdraget		-1 000	-1 912	0	0
Avsett finansinntekt	2 450	-1 850	-1 850	-1 850	-1 850	
Avsett reservekapital AA	7 000	-5 373	-1 835	16 948	12 000	
Avsetting Sira-kvina avvik		-1 934	-1 835	-2 200	-2 000	
Dekning tap trading	-1 000					
<b>Overskott</b>	<b>7</b>	<b>647</b>	<b>-276</b>	<b>-1 308</b>	<b>-1 406</b>	

Valle 4/11 2014  
Arne Tronsen  
dagleg leiar

## *Saksframlegg*

# Konsesjonskraft IKS

<i>Saksnummer</i>	<i>Utval</i>	<i>Møtedato</i>
47/14	KIKS - Styret	10.10.2014

## Tertialrapport pr 1/9 2014 og budsjettrevisjon 2014

### *Dagleg leiar tilrår:*

Tertialrekneskapen vert lagt fram for handsaming.

Budsjett 2014 vert endra slik:

Samla utgiftsauke på 1.550.000 vert dekt slik:

Ekstrainntekter 850.000

Fordring deltakarane frå Vest-Agder kr 700.000 mot avrekning i rekneskapen 2015.

### *Saksutgreiing:*

#### **1. Bakgrunn for saka**

Det vert utarbeidd tertialrekneskap som ein lekk i informasjonsutvekslinga mot styret og som ein lekk i den løpande kontrollen av verksemda.

#### **2. Saksopplysningar**

Tertialrapporten er under revisjon og vert ettersendt.

Dagleg leiar har gått gjennom rekneskapen legger fram revidert budsjett tufta på tertialrapporten.

Arbeidet med utvidinga av selskapet har ført til meirarbeid og kostnadsbiletet ligg no føre i vedlagte reviderte detaljbudsjett.

Dei betalbare kostnadene på kr 700000 skal ifølgje tilbodet frå KAA IKS til deltakarane frå Vest-Agder periodiserast i rekneskapen for inneverande år og fråreknast dei inntektene konsesjonskrafta frå Vest-Agder deltakarane genererer i 2015.

I samband med tilsetjing av vikar for rådgjevar krafthandel vart det signalisert behov for ei fast stilling på permanent basis dersom utvidinga av selskapet vart røyndom. Difor har no dagleg leiar tilsett vikar rådgjevar krafthandel fast ifrå årsskiftet.

#### **3. Vurdering**

Inntektene har vorte noko redusert grunna meirkostnader med områdepris og eit negativt tradingresultat. Eit aukande prisnivå gjennom året har gjort at verdien av det usikra volumet har auka noko, samstundes har kjøpskostnadene vorte redusera. Denne reduksjonen vart teke med i budsjettrevisjonen pr halvårsskiftet.

I høve opphaveleg budsjett er dette kompensert med reduserte kjøpskostnader.



Meirkostnadene grunna selskapsutvidinga vert dekt gjennom meirinntekter knytt til rettssak Saurdal pumpekraftverk i Ulla-Førre.

Valle, den 02.10.2014

Arne Tronsen  
dagleg leiar

- 1 Tertianrapport pr 1/9 2014
- 2 Budsjettrevisjon 2014

- 1 Tertianrapport pr 1/9 2014

## *Saksframlegg*

# Konsesjonskraft IKS

<i>Saksnummer</i>	<i>Utvål</i>	<i>Møtedato</i>
59/14	KIKS - Styret	21.11.2014

### Økonomiplan 2014-2017Budsjet 2014

#### *Dagleg leiar tilrår:*

Økonomiplan 2015-2018 og budsjett 2015 vert vedteke i samsvar med vedlegg dagsett 4/11 2014. Målsettinga med den årlege avsetting til reservekapital er å nå ei samla avsetting som utgjør 50 % av inntekta til den einkilde deltakaren i eit vanleg år. Avsettinga for Vest-Agder er på tilnærma 5% av nettoinntekta for 2015. Samla inntektsprognose for 2015 på kr 127 855 000 fordelt med kr 96 096 000 på aust-Agder og kr 31 759 000 på Vest-Agder vert vedteke. Ramme for driftsutgifter på kr 8.770.000 vert vedteke. Ramme trading vert fastsett til kr 20.000.000; eventuelt tap vert å dekke gjennom inntektsføring av reservekapital.

#### *Saksutgreiing:*

##### **1. Bakgrunn for saka**

KIKS er framleis inne i ein oppbyggingsperiode, men fleire deltakar og eit større konsesjonskraftkvantum. Vi har monalege utfordringar knytt til nye/reviderte kontrakter og sjølvkostprisutrekningar i fleire vassdrag. Førbeuing og gjennomføre av prissikring av det nye konsesjonskraftkvantumet har og vore prioritert. Når det gjeld prissikring av det nye volumet frå Vest-Agder er vi no i rute når det gjeld 2015-prisprognosene har ikkje gjeve klare signal om meir- eller mindre sikring i høve risikostrategien. Vi har difor lagt til grunn at behovet for pårekelege inntekter for 2015 skal vege mykje.

## 2. Saksopplysningar

Dagleg leiar viser til desse vedlegga)

- 1) Framlegg til økonomiplan 2015-2018 og budsjett 2015.
- 2) Utdrag av rapport krafthandel og oversyn inntektsfordeling

Budsjett og økonomiplan byggjer på gjeldande strategiplan vedteke i desember 2013. Denne er planlagt revidert i 2015.

Målsettinga i strategiplanen er at Konesjonskraft IKS skal vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

Utdrag av rapport status strategiplan pr august 2014:

«Økonomi/finans

I 2011,2012 og 2013 har vi utbetalt utbytte til deltakarane på mellom 21 og 23 øre/kWh inklusive avsetningar til reservekapital/bufferkapital.

Dersom vi samanliknar oss med kraftselskap og andre konsesjonskraftaktørar i marknaden, kjem vi relativt godt ut.

Det viktigaste er likevel at vi maktar å oppfylle våre inntektsprognoser til deltakarane og at vi har bygd opp ein solid reservekapital.

Dagleg leiar meiner å kunne ettervise at vi og tek vare på marginane på ein god måte. Dette gjer at ein monaleg del av våre driftskostnader vert dekt inn gjennom dette arbeidet.

Eit framhaldande arbeid med risikostrategien er avgjerande for det økonomiske resultatet og soleis påreknelege inntekter for deltakarane.

Vi tek godt vare på verdiane.

Kompetanse og kapasitet

I dag har administrasjonen god kompetanse innafor finans, økonomi, jus og offentleg forvaltning.

Grunna utvidinga av samarbeidet har arbeidsomfanget auka på mykje på kort sikt. På lengre sikt vil og arbeidsmengda auke noko; dagleg leiar vil difor utvide administrasjon med ei stilling allereie i år. Det gjennomførast kontinuerleg kompetanseheving for styret, representantskapet og deltakarane- både politisk og administrativt.

Dagleg leiar synest at dialogen administrasjonen har med politisk leiing og deltakarane er krevjande og god og at det systematiske arbeidet med kompetansedeling bør utviklast vidare.»

Dagleg leiar har funne det naudsynt å gjennomføre rekruttering av ny medarbeidar pr 1/1 2015 før budsjetttramme for 2015 er endeleg vedteke.

## 3. Vurdering

**Hovudarbeidsoppgåver:**

**Take vare på verdien:**

Arbeidsmengda har auka monaleg hausten 2015- dette var vi godt budde på gjennom rekruttering av vikar for krafthandlar.

Nye kontrakter frå deltakarane i Vest-Agder med a konto sjølvkostprisar og konsesjonskraftkvanta måtte koplust til prissikring allereie i august månad og til rutinene for fysisk omsetning løpet av november. Gjennomføringa av prissikringa og harmonisering til gjeldande risikostrategi vil skje gradvis over ein 3-års periode og dei operative rutinene for fysisk omsetning skal vere på plass innan 1/12 2014.

Kontrollrutiner og rapporteringsrutiner må og vere på plass i år- desse vil måtte evaluerast og utviklast vidare i løpet av dei første månadene i 2015. Dette er eit prioritert arbeid som vil take betydelege ressursar både i år og komande år.

Vi arbeider og kontinuerleg med å take vare på marginane. Vi vil no vurdere alternative måtar å valutasikre krafthandelen vår på. Dersom vi kan oppnå ein valutakurs som er to øre betre pr €, vil det i løpet av eit kalenderår bety om lag kr 600.000 for selskapet.

Eg viser til det som er kommentert under varekostnad under. Det er viktig med gode kontroll og oppfølgingsrutiner når det gjeld varekost- både kjøpskostnader, volum og nettariffer. Dersom vi gjennom våre kontrollrutiner/oppfølging sjølvkostutrekning kan bidra til at gjennomsnittskostnaden pr kWh vert redusert med 0,1 øre/kWh betyr det kr 900.000 pr år.

Vi held på med utvikling av informasjonssystemet vårt. Vi planlegg kompetansedelings tiltak andsynes deltakarane både på administrativt og politisk nivå.

Dette betyr at vi har behov for meir kompetanse og kapasitet frametter; det er i samsvar med tidlegare signal ifrå dagleg leiar lagt inn ei stilling til frå nyttår.

Medarbeidaren er i dag tilsett som vikar og har god kompetanse på økonomi/finans og vil og få hovudansvaret for planlegging og gjennomføring av informasjonstiltak.

#### **Vakte rettane:**

Arbeidet med å kontrollere og følgje opp konsesjonskraftrettane og for Vest-Agder er både eit eingongsarbeid no, men og eit kontinuerleg arbeid som krev ressursar frametter. Mykje av dette arbeidet har vore gjort av dagleg leiar, men skal etter kvart følgjast opp av andre i selskapet.

#### **Inntekter:**

Inntekter kraftsal er sett opp i samsvar med rapport krafthandel for september 2014. Sikringsgraden krafttilgongen for åra 2016-2018 er så låg at budsjettet er tilsvarande lite pårekeleg. Vi har teke inn over oss fallande prisar og auka risiko for negativ områdepris. På grunn av stor krafttilgong på den nordiske kraftmarknade varierer timeprisane over døgeret og veka mindre enn tidlegare; dette reduserer meirverdien av brukstida på konsesjonskraft- denne er på 5000 timar og altså monaleg lågare enn fulltidskontrakter som er på 8760 timar.

Sjølv om året 2014 truleg fører til tap på trading, vil dagleg leiar tilrå at vi held fram med to porteføljer; både på rådgjevande trading og det innafor ei ramme på totalt 20 mill kr.

#### **Utgifter:**

Eg viser til innleiinga der det er gjort greie for dei nye utfordringane vi står framfor i samband med nye deltakarar. Det er og rett å streke under at vi heller ikkje pr i dag kan sjå alle dei utfordringane som kjem og at vi difor heller ikkje kan vurdere utgiftsbehovet nøyaktig nok.

Det er lagt opp at talet på stillingar aukar med ein ifrå nyttår.

Når året 2015 er omme, vil vi ha kapasitet til å take controllerfunksjonen sjølv. Det er likevel fleire sider ved denne saka; dette vil difor bli lagt fram for styret og representantskapet seinast i samband med budsjett og økonomiplan for 2016-2019.

Driftsutgiftene er budsjettert i faste 2015 kroner.

#### **Varekostnaden:**

OED-prisen aukar med 0,4 øre/kWh pr år, sjølvkostprisen Sira-Kvina kraftselskap og i Mandalsvassdraget er vurdert a konto , men pr i dag ikkje avtalt med Agder Energi Vannkraft AS. Desse sjølvkostprisane er vurdert å auke med 0,7 øre/kWh pr år.

Det er usemje mellom Konsesjonskraft IKS og Agder Energi Vannkraft AS om kor stort kvantum frå Mandalsvassdraget som skal leverast til sjølvkost.

Pr i dag er og konsesjonar i Otravassdraget og Tovdalsvassdraget som heimlar leveranse til sjølvkost, men som er avtalt levert til OED-pris.

Nettkostnadene fastleddet sentralnettet reknar vi med aukar med 50% neste år jfr gjeldande økonomiplan; for resten av økonomiplanperioden er det rekna med dei same tariffane.

Dersom tariffauken i 2015 ikkje vert røyndom, aukar nettoinntekta med 5,4 mill kr.

Varekostnadene har tidlegare vorte vurdert på nytt i budsjettrevisjonen ved halvårsskiftet.

Valle, den 04.11.2014

Arne Tronsen  
dagleg leiar

Vedlegg  
1 Rekneark

# Konsesjonskift IKS

## Tilråding

Budsjett	Regnskap 2013	Revisjon november 2014	2015	2016	2017	2018
<b>Driftsinntekt</b>						
Sal av kraft Aust-Agder	206 280	198 228	182 966	177 000	159 000	151 000
Sal av kraft Vest-Agder			79 503	76 000	74 000	75 000
Meirverdi brukstid	2 764	1 000	2 700	2 700	2 700	2 700
Områdepris	-2 917	(10 000)	-10 000	-10 000	-10 000	-10 000
Trading		(1 000)	750	750	750	750
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>206 127</b>	<b>188 228</b>	<b>255 919</b>	<b>246 450</b>	<b>226 450</b>	<b>219 450</b>
<b>Driftsutgifter</b>						
Lønnskostnader inkl arbgav og pensjon(10	1 822	2 450	3 345	3 550	3 550	3 550
Styret/representantskapet-godtgjøring	136	300	350	350	350	350
Regnskap og revisjon	334	480	400	400	400	400
Juridisk bistand	541	1 000	200	200	200	200
Hydrologisk bistand	50	400	200	200	100	100
Forvaltarhonorar	728	750	850	850	750	750
Gebyr spot	190	240	360	360	360	360
Gebyr ordinær sikring	130	290	440	440	440	440
Gebyr xtra ordinær sikring	0	100	300	300	300	300
Strategiplan	0	250	250	250	250	250
Kompetanseheving	0		100	100	100	100
Husleige/tenestekjøp	121	230	270	270	270	270
Leige maskiner	40	50	50	50	50	50
Reiseutgifter	131	400	350	350	350	350
Andre kontorutgifter	752	300	200	200	200	200
Controller	216	240	240	0	0	0
Møte	210	250	500	500	400	400
Gebyrer/kontingenter	250	190	200	200	200	200
Forsikringar	35	40	50	50	50	50
Til rådvelde for styret		115	115	115	115	115
<b>Sum driftsutgifter</b>	<b>5 686</b>	<b>8 075</b>	<b>8 770</b>	<b>8 735</b>	<b>8 435</b>	<b>8 435</b>
Kjøp av kraft Aust-Agder	62 517	64 800	70 833	76 118	77 700	80 815
Kjøp av kraft Vest-Agder			37 760	39 129	40 497	41 866
<b>Sum varekostnad</b>	<b>62 517</b>	<b>64 800</b>	<b>108 593</b>	<b>115 247</b>	<b>118 197</b>	<b>122 681</b>
Til utbetaling Aust-Agder 3årig snitt	132 945	112 524	96 096	85 500	84 800	69 875
Utbetalast deltakarane Vest-Agder			31 550	29 983	29 520	28 372
<b>Sum driftsutgifter og utbetaling deltakere</b>	<b>201 148</b>	<b>185 399</b>	<b>245 009</b>	<b>239 465</b>	<b>240 952</b>	<b>229 363</b>
<b>Netto driftsinntekt</b>	<b>4 979</b>	<b>2 829</b>	<b>10 910</b>	<b>6 985</b>	<b>-14 502</b>	<b>-9 913</b>
<b>Finansinntekt</b>						
Renteinntekter likviditet	1 600	1 350	1 300	1 300	1 300	1 300
Inntekter plassering av reservekapital	3 814	2 750	1 800	1 800	1 800	1 800
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>5 414</b>	<b>4 100</b>	<b>3 100</b>	<b>3 100</b>	<b>3 100</b>	<b>3 100</b>
<b>Finansutgifter</b>						
Garantikostnader	45	100	500	500	500	500
Disagio	193	500	750	750	750	750
<b>Sum finansutgifter</b>	<b>238</b>	<b>600</b>	<b>1 250</b>	<b>1 250</b>	<b>1 250</b>	<b>1 250</b>
<b>Netto finansutgift</b>	<b>-5 176</b>	<b>-3 500</b>	<b>-1 850</b>	<b>-1 850</b>	<b>-1 850</b>	<b>-1 850</b>
Inntektsføring driftsfond		1 278				
Domslutning Saurdal		850				
<b>Overskott før avsetning til reservekapital</b>	<b>10 155</b>	<b>8 457</b>	<b>12 760</b>	<b>8 835</b>	<b>-12 652</b>	<b>-8 063</b>
Avsett reservekapital Vest-Agder			-1 956	-1 679	-1 554	-1 493
Reserve sjølvkost Mandalsvassdraget			-1 000	-1 912	0	0
Avsett finansinntekt		2 450	-1 850	-1 850	-1 850	-1 850
Avsett reservekapital AA	10 125	7 000	-5 373	-1 835	16 948	12 000
Avsetting Sira-kvina avvik			-1 934	-1 835	-2 200	-2 000
Dekning tap trading		-1 000				
<b>Overskott</b>	<b>30</b>	<b>7</b>	<b>647</b>	<b>-276</b>	<b>-1 308</b>	<b>-1 406</b>

Valle 4/11 2014  
Arne Tronsen  
dagleg leiar