

Konsesjonærer med vannkraftanlegg
med aggregat ≥ 10 MVA

Saksbeh./tlf.nr.: Jon Nerbø Ødegård/23903178
Deres ref./Deres dato: dref/ ddato
Vår ref.: 21/00003
Vår dato: 06.01.2021

Nytt vedtak om levering og betaling for systemtjenester 2021, jf. forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (fos) § 9, § 15 og § 27

INNLEDNING

Med dette fattes vedtak om *levering* av systemtjenestene regulerstyrke og reaktiv effekt iht. fos § 9 og § 15 for alle konsesjonærer med vannkraftanlegg med aggregat ≥ 10 MVA. Vedtaket er gjeldende så langt systemansvarlig ikke fastsetter noe annet.

Det fattes også vedtak om *betaling* for systemtjenester for 2021 etter forskrift om systemansvaret (fos) § 27. Vedtaket omfatter produksjonsflytting, regulerstyrke og tilhørende roterende reserve og reaktiv effekt. Vedtak om betaling for systemtjenestene fattes separat og er gjeldende for ett år av gangen. For øvrige systemtjenester hvor det skal betales i henhold til fos § 27, fattes egne vedtak.

Forskrift om systemansvar i kraftsystemet (fos) § 28a pålegger Statnett å utarbeide retningslinjer for utøvelsen av systemansvaret. Retningslinjene for fos §§ 8b og § 21 og tredde i kraft fra 1.7.2019, og retningslinjer for §§ 9 og 11 tredde i kraft 1.7.2020, og erstatter systemansvarliges praktiseringsdokument og tre i kraft fra 1.7.2020. Retningslinjene er publisert på <https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvaret/>.

I varsel om vedtak om leveranse og betaling for systemtjenester 2021 foreslo Statnett å videreføre gjeldende vedtak fra 2020. Varselet ble sendt ut 14.10.20, med frist for kommentarer innen 16. november. Statnett sendte også ut 14.10.20 varsel om vedtak om betaling for produksjonsfrakobling (systemvern) for 2021. Statnett mottok ikke mottatt innspill på varselet, og fattet dermed vedtak i tråd med utsendt varsel den 7.12.20 for 2021.

Systemansvarlig har oppdaget at betalingen for restleveranse ved en feiltakelse ble angitt i NOK. Systemansvarlig innførte betaling av restleveranse og leveranse av frekvensstyrte reserver i separatområder i EUR fra og med 2020. Bakgrunnen for endringen er at systemansvarlig innførte

EUR som standard valuta for avregning og prising i FCR- og regulerkraftmarkedet 2. april 2019. Det er fortsatt mulig å by i NOK/MW/h, men bud vil automatisk omregnes til EUR/MW/h.

Systemansvarlig ser det som en fordel om faste satser for FCR-kapasitet gitt av restleveranse og leveranse av frekvensstyrte reserver i separatområder også prises i EUR, for å sikre en enhetlig praksis. Systemansvarlig fatter hermed nytt vedtak om leveranse og betaling for systemtjenester for 2021, med følgende endringer:

For regulerstyrke som ikke er tilbudt i FCR-markedet eller som ikke har fått tilslag i markedet (restleveranse) vil godtgjørelsen for kapasitet fra 1.1.2021 være:

- Ved drift med statikk for frekvensregulering: 0,2 EUR/MW/h (*endret fra 2 NOK/MW/h*)
- Leveranse av frekvensstyrte reserver i separatområder skal primært betales basert på markedspris, eller dersom denne ikke er tilgjengelig med en sats på 2 EUR/MW/h. (*endret fra 20 NOK/MW/h*)

Systemansvarlig anser det ikke som hensiktsmessig å sende ut et nytt varsel om vedtak, da overgangen til betaling i EUR for FCR ble hørt med berørte konsesjonærer i 2019. Betaling av restleveranse i EUR ble også diskutert med bransjen under Forum for systemtjenester 30.10.2019. Systemansvarlig mottok ingen innvendinger mot endringen.

Vedtaket gjelder fra og med 1.1.2021 og gjelder så langt systemansvarlig ikke fastsetter noe annet.

VEDTAK OM LEVERING AV SYSTEMTJENESTER

Systemansvarlig fattet den 18.12.2019 vedtak om levering av systemtjenester. Vedtaket ble sendt alle konsesjonærer med aggregat over 10 MVA og satte blant annet krav til grunnleveranse for frekvensregulering og reaktiv utveksling for spenningsregulering. Disse kravene fattes innenfor rammene til Nasjonal veileder for funksjonskrav (NVF)¹ og retningslinjer for utøvelse av fos §§ 9 og 15.

Selv om kravene fremkommer av disse dokumentene ser systemansvarlig behov for å fatte vedtak overfor alle konsesjonærer med vannkraftanlegg med aggregat med krav til slikt utstyr, og som er idriftsatt etter 2019. Av praktiske årsaker rettes vedtaket til alle med slike aggregat ≥ 10 MVA, også de som mottok likelydende vedtak i 2019.

Vedtak om levering av systemtjenester, regulerstyrke

Primærreserver er førstelinjeforsvaret for å holde kraftsystemet stabilt. Endringer i forbruk eller produksjon møtes i første omgang ved automatisk primærrespons fra produksjonsanlegg. Evnen til å levere primærrespons fra vannkraftaggregater bestemmes av 1) mengden effekt som til enhver tid er roterende og av 2) hvilken respons (statikk) hvert aggregat er innstilt til å gi ved frekvensendringer. Systemansvarlig har utviklet et eget marked for å sikre at det er tilstrekkelig primærrespons i systemet. I tillegg er det behov for å sikre en distribusjon av reservene blant aggregatene som er i drift, og systemansvarlig stiller derfor krav til maksimalt 12 % statikk uten dødbånd² for aggregat som ikke har fått tilslag i markedet.

Produsenter i Norge kan søke om fritak fra vedtak om maks 12 % statikk, og fritaket kan skje enten ved aktivering av dødbånd eller økt statikk. Aggregater som er plassert slik i nettet at de er kritiske for støtte i separatudrift må også ha funksjonalitet som automatisk sikrer stabil regulering i separatudrift (FCR-I). Aktører kan kontakte Statnett via fcr@statnett.no ved spørsmål om aggregaters plassering i nettet. Fritaket fører ikke til at aggregatet blir ekskludert fra deltakelse i markeder. Mer informasjon om søknad om fritak er publisert på statnett.no.

Vedtak om systemtjeneste, spenningsregulering

Alle aggregater tilknyttet regional- og transmisisjonsnettet skal bidra med utveksling av reaktiv effekt. Spenningsregulering på generatorer skal virke fritt og uten unødig begrensning slik at hele kapasiteten definert av generatorenes kapabilitetsdiagram kan utnyttes. Funksjonskravene defineres nærmere i NVF.

Gjennom NVF og retningslinjer for systemansvaret for fos § 15 er det også vist til krav for spenningsregulering, og at bruk av andre moduser, herunder at MVAR- eller $\cos \varphi$ -regulering, kun kan iverksettes etter vedtak fra systemansvarlig. Systemansvarlig minner om at eventuelle brudd på systemansvarligs vedtak vil rapporteres til NVE.

¹ Systemansvarlig har i samarbeid med bransjen utarbeidet Nasjonal Veileder for Funksjonskrav i kraftsystemet, NVF, som vedlegg til retningslinjer for systemansvaret, fos §14 om funksjonalitet, og krav til feilskrivere og pendlingsregistratorer iht. § 18, samt krav til vern iht. § 20. NVF erstattet Funksjonskrav i kraftsystemet, FIKS, 1.7.2020.

² Henviser til innstillbare dødbånd i turbinregulator, ikke mekaniske dødbånd. Dødbånd skal være deaktivert eller satt til 0 Hz.

VEDTAK OM BETALING FOR SYSTEMTJENESTER

Bakgrunn for vedtak om betaling for systemtjenester

Betalingen er regulert i fos § 27: "Betaling etter § 8b første ledd, § 9 første ledd, § 15 fjerde og siste ledd, § 17 siste ledd og § 21 tredje og fjerde ledd skal fastsettes ved vedtak av systemansvarlig."

Fos gir anvisning på hvilken godtgjørelse produsenten har krav på for systemtjenester:

1. Produksjonsflytting – fos § 8b første ledd: "Systemansvarlig kan fastsette tidsoppløsning for endringer i planlagt produksjon og kreve at produksjonsplanen justeres for å redusere strukturelle ubalanser. Systemansvarlig skal betale produsenten for påført ubalanse. Betalingen skal fastsettes med utgangspunkt i aktuelle markedspriser.
2. Regulerstyrke – fos § 9 første ledd: "Systemansvarlig kan pålegge konsesjonær å bidra med regulerstyrke og tilhørende roterende reserve innenfor produksjonsenhetens tekniske begrensninger. Systemansvarlig skal betale konsesjonær for dette."
3. Reaktiv effekt – fos § 15:
Fjerde ledd: "Systemansvarlig skal betale konsesjonærene for pålagt produksjon av reaktiv effekt ut over de grenser som er fastsatt av systemansvarlig. Betalingen skal fastsettes med utgangspunkt i aktuelle markedspriser og et normalnivå på de ekstra påførte fysiske tap som produsenten blir påført."
Siste ledd: "Konsesjonær skal overholde grenser fastlagt etter første ledd. Konsesjonær skal varsle systemansvarlig om driftssituasjoner hvor fastlagt grense ikke kan overholdes. Systemansvarlig samordner i slike situasjoner nødvendige tiltak. Systemansvarlig kan kreve at kostnadene ved tiltakene betales av ansvarlig konsesjonær etter dette ledd".
4. Systemvern – fos § 21: "Systemansvarlig skal betale for kostnadene forbundet med systemvern. Kostnadene skal dekke installasjon, drift og vedlikehold av vern og sambandsløsninger". "Når systemvern innebærer utkobling av produsenter eller sluttbrukere, skal også kostnadene for utkoblingsobjektene som følge av aktivering og utløsning av vern dekkes. ..."

Dette varselet om vedtak omfatter betaling for produksjonsflytting (fos § 8b), regulerstyrke og tilhørende roterende reserve (fos § 9) og reaktiv effekt (fos § 15). Det varsles at gjeldende betaling for disse tjenestene videreføres for 2021.

For systemtjenesten systemvern (fos § 21), herunder produksjonsfrakobling (PFK) og belastningsfrakobling (BFK frekvensstyrt og hendelsesstyrt) gis egne varsler og vedtak om betaling. Betaling for omprioriteringer av planlagte driftsstanser (fos § 17 siste ledd) fattes også i egne vedtak.

1. Produksjonsflytting (lastfølge)

Systemansvarlig benytter produksjonsflytting i situasjoner der det er tydelig i driftstimen at planlagt produksjonsendring ikke tilstrekkelig samsvarer med endringene i forbruk og utveksling, grunnet strukturelle ubalanser gitt tidsoppløsningen i energimarkedet. Tjenesten innebærer fremskynding eller utsettelse av planlagt produksjonsendring med inntil 15 minutter, med hensikt å sikre større

grad av balanse innenfor timen. Tjenesten og betalingen av denne er samordnet i Norden. Ordlyden i vedtaket gjenspeiler gjeldende praksis for oppgjør som også tar hensyn til topprisavregningen i balanseoppjøret.

Oppgjør ved produksjonsflytting inngår i balanseavregningen og baseres på innrapporterte produksjonsplaner og avtalte produksjonsflyttinger (Fifty).

2. Regulerstyrke – restleveranse

Regulerstyrke er aggregatets evne til å endre aktiv effekt som følge av frekvensendring. Denne reguleringen betegnes som primærreserve da ubalanser i kraftsystemet reguleres først ved hjelp av frekvensregulering, og reguleringen er fullt og helt knyttet til automatiske funksjoner. Frequency Containment Reserve, med forkortelse FCR, er det engelske begrepet på primærreserve, og forkortelsen FCR vil bli brukt videre vedtaket.

FCR-leveranse som er tilbudt i FCR-markedet og har fått tilslag, vil prises og avregnes i tråd med gjeldende vilkår for FCR-markedet.

FCR-leveranse som ikke er tilbudt i markedet eller som ikke har fått tilslag i FCR-markedet betegnes som *restleveranse*, og blir avregnet etter vedtatt sats.

For at konsesjonær skal få betalt for restleveranse, må systemdata rapporteres iht. fos § 8a. I retningslinjer for fos § 8a er det spesifisert hvilke produksjonsdata som skal innrapporteres. Det presiseres at leveranse av FCR som ikke er anskaffet gjennom systemansvarliges markeder, men som følger av kravet om maksimal statikkinnstilling skal også inkluderes i rapporterte systemdata. Betaling for restleveranse baseres på innrapporterte produksjonsdata og utbetales samtidig med ukeoppjøret fra FCR-markedet.

Justert frekvensstatikk i separatområde

Dersom det i separatområder er behov for mer frekvensstyrte reserver, kan systemansvarlig utpeke konsesjonær som skal stille ny frekvensstatikk, jf. fos § 12 tredje ledd. Konsesjonær godtgjøres for justert statikkinnstilling, og for energiavvik i forhold til plan dersom dette avviker er på mer enn 10 MWh/h. Energiavvik på mindre enn 10 MWh/h godtgjøres ikke særskilt.

Frekvensstyrte reserver ved justert statikk i separatområde betales etter markedspris, eller dersom denne ikke er tilgjengelig etter sats vedtatt av systemansvarlig. Markedspris forstås som høyeste pris for FCR i det aktuelle tidsrom og område.

Betaling for energiavvik i separatområder godtgjøres som spesialregulering og da i henhold til aktørens anmeldte RK-pris. Ved energiavvik i separatområder på mer enn 10 MWh/h må underlag sendes til Landssentralen før kl. 12 påfølgende driftsdøgn, og da som spesialregulering (inkl. pris og kvantum), for at det kan kreves betaling. Dersom prisen ikke blir sendt inn innen fristen, vil avviket bli prissatt iht. prinsipp for prising av produksjons-ubalanser (to-pris modellen) under gjeldende nordisk harmonisert balanseavregning - se esett.com.

Betaling for frekvensstyrte reserver i separatområder baseres på faktura fra konsesjonær til systemansvarlig, merket med GDUP v/Arne Kjell Nystad. Leveransen som godtgjøres skal omfatte leveranse ut over det som en har fått tilslag i markedet. Dersom det allerede er utbetalt

godtgjørelse for restleveranse må denne trekkes fra. Faktura må spesifisere leveransen og benyttet markedspris/sats, og henvise til vedtak fra systemansvarlig.

3. Reaktiv effekt

Reaktiv effekt godtgjøres etter en fast betalingsmodell. Ved systematisk høy utveksling kan det i tillegg godtgjøres for leveranser ut over fastsatte grenser etter en variabel betalingsmodell.

Fast betalingsmodell

Alle konsesjonærer med aggregater ≥ 10 MVA tilknyttet regional- og transmisjonsnettet som bidrar med reaktiv effekt godtgjøres etter en fast betalingsmodell. Dette med bakgrunn i at alle aggregater har en reaktiv kapasitet og i den forstand gjør tilgjengelig kapasiteten for kraftsystemet.

Fast betalingsmodell er en forenklet modell hvor godtgjørelsen baseres på installert ytelse.

Betaling (B) ved fast betalingsmodell beregnes ut fra installert ytelse (Y) og vedtatt sats (S). Beregningen blir som følger:

$$B = Y \text{ (MVA)} \times S \text{ (kr/MVA)}$$

Variabel betalingsmodell

Enkelte aggregater tilknyttet regional- og transmisjonsnettet yter systematisk høy utveksling av reaktiv effekt for å bidra til spenningsreguleringen i kraftsystemet. Med systematisk høy utveksling av reaktiv effekt forstås i denne sammenheng at den reaktive leveransen systematisk er ut over +40 % (kapasitiv) og -20 % (induktiv) av faktisk aktiv produksjon, referert oppspenningssiden.

For faktiske reaktive leveranser ut over fastsatte grenser, dvs. reaktiv ytelse ut over +40 og -20 % av faktisk aktiv produksjon, kan det i tillegg betales etter variabel modell. Bruk av denne modellen forutsetter:

- At det i forkant er fattet vedtak av systemansvarlig om høy systematisk leveranse.
- At det foreligger målinger som kan benyttes i beregningen og oversendes som underlag.

Betalingen (B) beregnes som følger:

$$B = k \text{ (MW/MVAr)} \times Sp \text{ (kr/MWh)} \times L \text{ (MVArh)}$$

B: Betaling

k: Generell tapskoeffisient for levering og uttak av reaktiv effekt.

- For leveranser til nettet (kapasitivt) estimert til 0,012.
- For uttak fra nettet (induktivt) 0,007.

Sp: Gjennomsnittlig systempris i døgnet fra foregående år.

L: Leveranse av reaktiv effekt ut over fastsatte grenser (+40 og -20 % av faktisk aktiv produksjon). Dokumenteres ved en sammenstilling av målinger av faktisk reaktiv ytelse og faktisk aktiv produksjon, og beregnet volum ut over fastsatte grenser.

Tapskoeffisientene (k) for MVA-utveksling er beregnet som $\Delta \text{Tap} / \Delta Q$ med utgangsverdier iht. +40 og -20 % av faktisk aktiv produksjon ($\tan \varphi$). Koeffisienten er estimert ut fra et 116 MVA aggregat, med $P = 100 \text{ MW}$ og middelerdi for Q 40-57 MVA-reaksitiv og 20-37 induktivt.

Systempris (Sp) er gjennomsnittlig systempris i døgnet markedet foregående år. Denne hentes fra Nord Pool sine internettsider. Denne benyttes av hensyn til administrasjon rundt oppgjøret, da ukentlige eller månedlige systempriser vil gjøre fakturagrunnlaget og kontrollfunksjonen mer omfattende.

Betaling for reaktiv effekt baseres på faktura fra konsesjonær til systemansvarlig, merket med GDUP v/Arne Kjell Nystad. Faktura basert på fast betalingsmodell skal være spesifisert med aggregatnavn, tilknytningspunkt og MVA-ytelse. Dersom det i tillegg faktureres basert på variabel betalingsmodell, skal faktura også spesifiseres med måledata for total aktiv og reaktiv utveksling samt reaktiv utveksling ut over fastsatte grenser (40 og -20 % av faktisk aktiv produksjon), og i døgnet markedet. I fakturaunderlaget oppgis verdier minimum på månedsbasis, og timesmålinger må kunne fremlegges på forespørsel. Faktura skal henvise til avtale eller vedtak fra systemansvarlig om systematisk høy leveranse.

4. Systemvern

Systemansvarlig vil gi egne varsler og vedtak om betaling knyttet til systemvern, basert på gjeldende forskrift. Det vises til retningslinjer for fos § 21.

Systemansvarlig sendte 28.05.2019 ut brev til alle konsesjonærer med vedtak om installasjon av produksjon- og belastningsfrakobling (PFK og BFK) med informasjon om at systemansvarlig ila 2019 ville vurdere gjeldende satser for betaling for systemvern med formål om sikre en praksis som både er hensiktsmessig for både systemansvarlig og berørte konsesjonærer, samt dekker konsesjonærer sine reelle kostnader tilknyttet systemvern. Systemansvarlig ba videre berørte konsesjonærer om å delta i prosessen ved å komme med innspill om kostnader forbundet med systemvern.

Systemansvarlig mottok innspill fra Energi Norge, Hydro og Equinor. På bakgrunn av innspillene vedtok systemansvarlig at fra og med 2020 skal at alle som har fått pålegg fra systemansvarlig om å installere systemvern skal behandles på samme måte når det gjelder betaling for drift, vedlikehold og aktivering av systemvernet. Systemansvarlig har innført en felles løsning om å betale kostnader basert på innsendt underlag fra produsent, forbruker og nettselskap. Egne standardsatser for PFK for drift, vedlikehold og aktivering ble fjernet.

Systemansvarlig har ikke mottatt ytterligere innspill på denne praksisen ila 2020. Systemansvarlig ønsker å fortsette dialogen med berørte konsesjonærer om estimering av kostnader forbundet med systemvern.

5. Betalingskrav

Betalingskrav for systemtjenester for 2021 sendes Statnett senest innen 1.3.2022. Faktura skal ha 30 dagers betalingsfrist. Systemansvarlig vil anse krav om betaling for systemtjenester som er eldre enn 3 år som foreldet.

VEDTAK:

Med hjemmel i forskrift 7. mai 2002 nr. 448 om systemansvaret i kraftsystemet § 9, første ledd gjør Statnett følgende vedtak

Turbinregulator i alle aggregater ≥ 10 MVA med krav til slikt utstyr skal innstilles med maksimalt 12 % statikk for frekvensregulering uten innstilte reguleringsdødbånd.

Med hjemmel i forskrift 7.mai 2002 nr. 448 om systemansvar i kraftsystemet § 15, tredje ledd, gjør Statnett følgende vedtak:

Spenningsregulering på generatorer skal virke fritt og uten unødig begrensning slik at hele kapasiteten definert av generatorenes kapabilitetsdiagram kan utnyttes. MVAR- eller cos ϕ -regulering skal ikke iverksettes uten etter samtykke fra systemansvarlig.

Med hjemmel i forskrift 7. mai 2002 nr. 448 om systemansvaret i kraftsystemet § 27, varsler Statnett følgende betaling for systemtjenester gjeldende for 2021:

1. Produksjonsflytting

For produksjonsflytting vil beregningsgrunnlaget for godtgjørelse fra 1.1.2021 være:

- Ved tidsforskyvning i et timeskift (dvs. ubalanse i kvarter 1 eller 4) registreres en regulering med referanse til den for leverandøren gunstigste områdepris i døgnet i de timene produksjonen skyves fra/til. Ved økt leveranse betales leverandør med 110 % av gunstigste timepris, og ved redusert leveranse belastes konsesjonær med 90 % av gunstigste timepris, for energiavviket som følge av avtalt tidsforskyvning.
- Ved tidsforskyvning utenom timeskift (det vil si ubalanse i kvarter 2 eller 3) betales leverandør med 110 % av områdepris i inneværende time ved økt leveranse og belastes med 90 % av områdepris i inneværende time ved redusert leveranse. Prisen skal være minst områdepris i etterfølgende time ved økt leveranse og ikke være høyere enn områdepris i etterfølgende time ved redusert leveranse.
- Ved tidsforskjøvet effektuering av planlagt produksjonsendring gjelder at dersom det er mest gunstig for leverandøren at energiubalansen avregnes etter marginal regulerkraftpris i samme retning som aktørens ubalanse i aktuell time, velges dette som grunnlag for betaling fremfor påslag/reduksjon med referanse til områdepris.

2. Regulerstyrke - restleveranse

For regulerstyrke som ikke er tilbudt i FCR-markedet eller som ikke har fått tilslag i markedet (restleveranse) vil godtgjørelsen for kapasitet fra 1.1.2021 være:

- Ved drift med statikk for frekvensregulering: 0,2 EUR/MW/h

Betaling for aktivering betales iht. regulerkraftpris i reguleringsens retning.

Leveranse av frekvensstyrte reserver i separatområder skal primært betales basert på markedspris, eller dersom denne ikke er tilgjengelig med en sats på 2 EUR/MW/h.

Ved energiavvik i separatområder på mer enn 10 MWh/h godtgjøres dette som spesialregulering, dvs. i henhold til aktørens anmeldte regulerkraftpris.

3. Reaktiv effekt

Reaktiv effekt betales etter en fast betalingsmodell. Ved systematisk høy utveksling kan det i tillegg godtgjøres for leveranser ut over fastsatte grenser etter en variabel betalingsmodell.

Fast betalingsmodell:

For aggregater ≥ 10 MVA som er tilknyttet regional- og transmisjonsnettene og som bidrar med utveksling av reaktiv effekt, betales 250 kr per installert generatorytelse (MVA) per år.

Variabel betalingsmodell:

For aggregater ≥ 10 MVA som er tilknyttet regional- og transmisjonsnettene og etter avtale med eller vedtak fra systemansvarlig bidrar med høy systematisk leveranse av reaktiv effekt, kan det i tillegg betales etter følgende formel:

$$B = k \times Sp \times L$$

Hvor B: Betaling (kr)

k: Generell tapskoeffisient for levering og uttak av reaktiv effekt (MW/MVAr).

- For leveranser til nettet (kapasitivt) estimert til 0,012.
- For uttak fra nettet (induktivt) 0,007.

Sp: Gjennomsnittlig systempris i døgnet markedet foregående år (kr/MWh)

L: Reaktiv leveranse (MVArh) ut over fastsatte grenser (ut over +40 og -20 % av faktisk aktiv produksjon). Basert på målinger av faktisk reaktiv ytelse, og beregnet volum ut over fastsatte grenser.

Dette er et enkeltvedtak i forvaltningslovens forstand, som kan påklages til Reguleringsmyndigheten for energi, RME, innen 3 uker fra det tidspunkt vedtaket er kommet frem til parten. Eventuell klage skal sendes til Statnett for forberedende behandling.

Med vennlig hilsen

Martha Marie Øberg
Avdelingsleder, Systemutvikling

Jon Nerbø Ødegård,
Rådgiver, Systemutvikling

Dokumentet er elektronisk godkjent i Statnett og har derfor ingen signatur.

Kopi: RME, Energi Norge, Norsk Industri, Distriktsenergi

Mottaker	Epost-adresse
AGDER ENERGI VANNKRAFT AS	firmapost@ae.no
Aktieselskabet Saundefaldene	post@saundefaldene.no
ARENDALS FOSSEKOMPANI ASA	firmapost@arendalsfoss.no
AS EIDEFOSS	firmapost@eidefoss.no
BKK PRODUKSJON AS	firmapost@bkk.no
DALANE KRAFT AS	firmapost@dalane-kraft.no
E-CO ENERGI AS	energi@e-co.no
EIDSIVA VANNKRAFT AS	firmapost@eidsivaenergi.no
FINNDØLA KRAFTVERK DA	firmapost@ae.no
FOSSHEIM ENERGIVERK AS	post@sunnfjordenergi.no
GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS	jonas.hertel@glitreenergi.no
GLOMMA KRAFTPRODUKSJON AS	post@akershusenergi.no
HALDEN KRAFTPRODUKSJON AS	post@akershusenergi.no
HELGELAND KRAFT AS	firmapost@helgelandkraft.no
HELGELAND KRAFT VANNKRAFT AS	firmapost@helgelandkraft.no
HOLMEN KRAFT AS	arnstein.bjorke@holmenkraft.no
HOLSEN KRAFT NORDDØLA AS	egil@hbvbetong.no
HYDRO ENERGI AS	hydro.energi@hydro.com
HÅLOGALAND KRAFT PRODUKSJON AS	hlk@hik.no
INNVIK KRAFTVERK AS	postmottak@stryn-energi.no
JØRPELAND KRAFT AS	firmapost@lyse.no
KJØSNESFJORDEN KRAFTVERK AS	post@sunnfjordenergi.no
KVÆNANGEN KRAFTVERK AS	post@kvenkraft.no
LYSE PRODUKSJON AS	firmapost@lyse.no
MIDTKRAFT STRØM AS	post@midtkraft.no
NEAS AS	neas@neas.mr.no
NORDKRAFT PRODUKSJON AS	post@nordkraft.no
NORD-SALTEN KRAFT AS	firmapost@nordsaltenkraft.no
NTE ENERGI AS	nte@nte.no
OKKEN KRAFT AS	post@ostfoldenergi.no
PASVIK KRAFT AS	firmapost@varanger-kraft.no
RAUMA ENERGI AS	firmapost@rauma-energi.no
RINGERIKSKRAFT PRODUKSJON AS	post@ringerikskraft.no
RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	firmapost@sks.no
SARPSFOSS LIMITED	lars.flatebo@orkla.no
SELBU ENERGIVERK AS	post@selbu-energiverk.no
SFE PRODUKSJON AS	post@sfe.no
SIRA KVINA KRAFTSELSKAP	firmapost@sirakvina.no
SISO ENERGI AS	post@sisoenergi.no

SKAFSÅ KRAFTVERK ANS	skafsaa@vtk.no
SKAGERAK KRAFT AS	firmapost@skagerakenergi.no
SKIEN KRAFTPRODUKSJON AS	post@akershusenergi.no
SKS PRODUKSJON AS	firmapost@sk.s.no
SMISTO KRAFT AS	firmapost@sk.s.no
SOGNEKRAFT AS	post@sognekraft.no
STATKRAFT ENERGI AS	post@statkraft.com
SUNNFJORD ENERGI AS	post@sunnfjordenergi.no
SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	post@skl.as
SVELGEN KRAFT AS	post@sfe.no
SVORKA PRODUKSJON AS	lars.flatebo@orkla.no
TAFJORD KRAFTPRODUKSJON AS	post@tafjord.no
TINFOS AS	post@tinfos.no
TROMS KRAFT PRODUKSJON AS	post.tkp@tromskraft.no
TRØNDERENERGI KRAFT AS	tek.firmapost@tronderenergi.no
TUSSA ENERGI AS	firmapost@tussa.no
USTEKVEIKJA KRAFTVERK DA	post@ustekveikja.no
VIUL KRAFT AS	firmapost@henett.no
VOSS ENERGI PRODUKSJON AS	postproduksjon@vossenergi.no
ØRTEREN KRAFTVERK HOL KF	post@ustekveikja.no
ØSTFOLD ENERGI AS	postmottak@ostfoldenergi.no
ÅBJØRAKRAFT KOLSVIK KRAFTVERK	firmapost@helgelandkraft.no