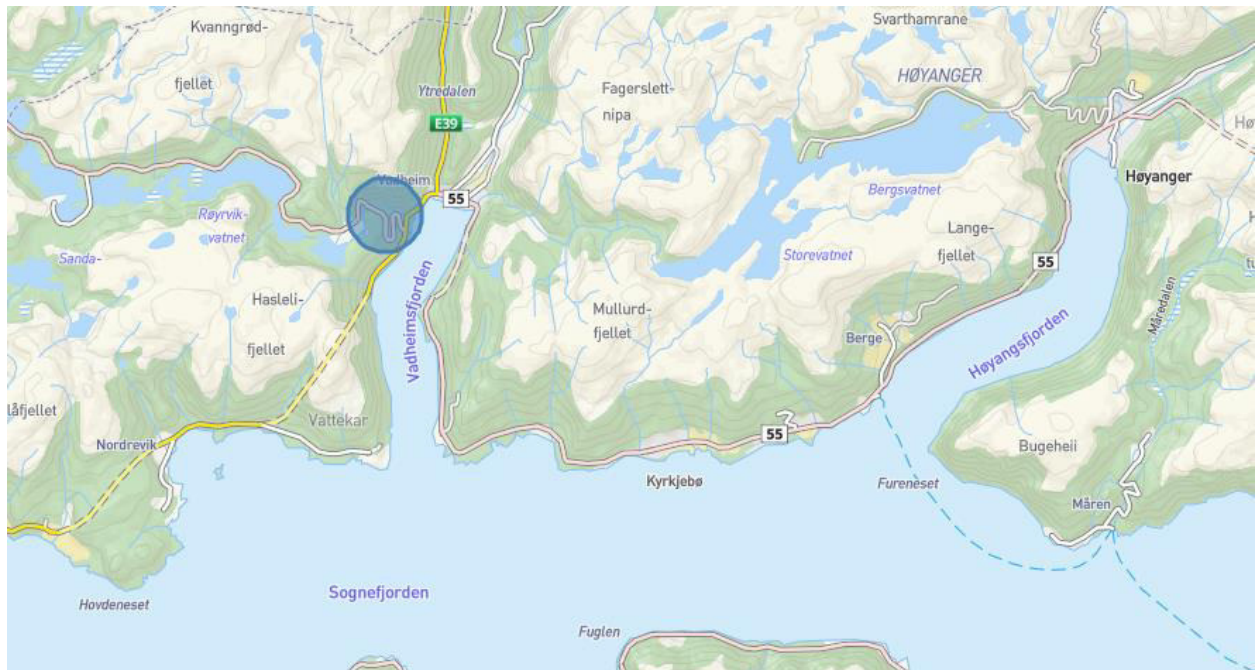


Melding om å bygge Nye Dyernesli kraftverk, Høyanger kommune i Sogn og Fjordane fylke

Anlegget ligger i utkanten av tettstedet Vadheim i Høyanger kommune, Sogn og Fjordane fylke. Vassdraget er Dyerneslivassdraget, område 080.22Z.



Figur 1: Oversiktskart



Figur 2: Kart 2. Se også figur 3.

Det søkes om fritak fra konsesjonsplikt i hht Vannressursloven §18.

Opplysninger om melder

Tiltakshaver	
Navn: Vadheim Kraft AS	
Adresse: Røysavegen 1	
Postnummer: 6893	Poststed: Vik i Sogn
Telefon:	E-postadresse: post@sognekraft.no
Kontaktperson tiltakshaver/konsulent	
Navn: Jacob Hornnes, Sognekraft AS	
Telefon: 913 40 634	E-postadresse: jacob.hornnes@sognekraft.no

Informasjon om kraftverket

Tiltaket er begrunnet i et ønske om å gjennomføre en tidsriktig opprusting og modernisering av eksisterende Dyrnesli kraftverk, herunder etablering av vannvei i fjell, med lavere drifts- og vedlikeholdskostnader som resultat. Dessuten utnytter kraftverket på langt nær det potensialet som ligger i fallet. Slukeevnen ligger lavere enn middelvannføringen, og med den relativt lave reguleringen medfører dette store flomtap og svært høy brukstid.

Tiltakshaver er eier av nødvendige fall- og reguleringsretter, og eier også grunnen for aktuelle tiltakssteder (kraftstasjonsområde og svingebasseng).

Anlegget er i inneværende år gitt ervervskonsesjon (se vedlegg 2). Det opplyses ellers om at gjeldende konsesjon ikke har vilkår om naturforvaltning.

Beskrivelse av tiltaket

Tabell over nøkkeldata:

		Eksisterende	Ny
Tilslut			
Nedbørfelt	km ²	35,4	35,4
Middelvassføring	l/s	3 288	3 288
Alminnelig lavvassføring	l/s	212	212
Planlagt minstevassføring	l/s	0	0
Kraftverk			
Inntak	moh	317,5	317,5
Avløp	moh	3,5	3,5
Volum på inntaksmagasin	m ³	30 000	30 000
Lengde på aktuell elvestrekning	km	1,4	1,4
Gjennomsnittlig overløp	m ³ /s	1,26	0,38
Brutto fallhøgde	m	314	314
Slukeevne maks	l/s	2 600	3 600
Slukeevne min	l/s	260	70
Installert effekt, maks	MW	6,7	9,5
Magasin			
<u>Røyrvikvatnet</u>			
HRV	moh	336,1	336,1
LRV	moh	328,1	328,1
Gjennomsnittlig vannstand	moh	332,9	331,3
Magasinvolum	mill m ³	7,23	7,23
<u>Ytre vatn</u> (Vikavatnet/Raudesanden)			
HRV	moh	339,1	339,1
LRV	moh	337,8	337,8
Magasinvolum	mill m ³	1,96	1,96
Produksjon			
Produksjon, vinter	GWh	20,6	30,6
Produksjon, sommar	GWh	27,3	39,3
Produksjon, årlig middel	GWh	47,9	69,9

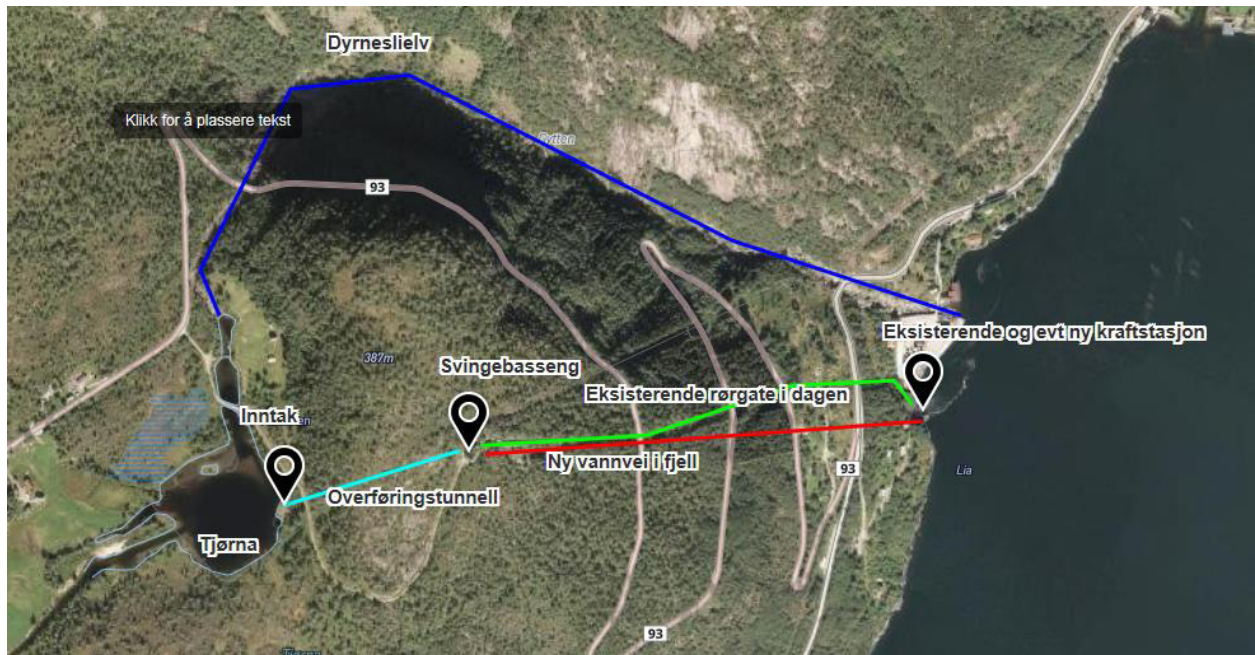
Tabell 1: Nøkkeldata

Vannveien:

Inntak i Tjørna og overføringstunnel til svingebasseng ble klargjort for utvidelse i år 2002.

Det opprinnelige svingebassenget ble satt ut av drift ved utbyggingen i 1950, og erstattet med dagens basseng. I tillegg til sistnevnte vil det opprinnelige bassenget gjenoppbygges og heves noe. Eksisterende rørgate vil bli blendet med blindflens e.l. ved rørbruddsventil og tas ut av drift.

Ny vannvei etableres i fjell fra svingebasseng og ned til kraftstasjonsområdet ved sjøen. Vannveien vil presumptivt bli etablert ved styrt boring. Se også figur 3.



Figur 3: Oversiktsbilde over eksisterende Dyrnesli kraftverk. Rød strek viser ny vannvei i fjell. Eventuell ny kraftstasjon vil komme umiddelbart sør om eksisterende.

Kraftstasjonen:

Atkomst, tomt og bygg:

Både å benytte tilgjengelige areal i eksisterende kraftstasjon og bygge ny kraftstasjon i tilknytning til eksisterende vurderes.

Ved etablering av ny kraftstasjon i dagen vil tomt umiddelbart sør for eksisterende kraftstasjon bli benyttet. Her vil det bli sprengt ut og planert et areal av ca. 30x30 m på ca. kote 4.

Masser fra utspregning av tomten vil bli benyttet til etablering av atkomstvei av ca. 6 m bredde og 55 m lengde langs eksisterende kraftstasjon(-ers) sjøside. Overskytende steinmasser estimert til inntil 2.000 m³ forutsettes deponert på dypt vann umiddelbart utenfor kraftstasjonen. Figur 4 viser tenkt løsning med ny kraftstasjonsbygg syd for den eksisterende kraftstasjon:



Figur 4: Alternativ med ny kraftstasjon. Utfylling for vei på sjøsiden av eksisterende kraftstasjon indikert.

Turbin:

Basert på produksjonssimuleringer og sammenligning av tekniske og økonomiske forhold for øvrig foreslås å installere en vertikal 5-strålers Pelton-turbin med ytelse ca. 9,5 MW, nominell slukeevne ca. 3,6 m³/s.

Generator:

Det installeres 1 stk vannkjølt generator med ytelse 9,99 MVA.

Nettilknytning:

Anlegget tilknyttes lokalt eksisterende 22 kV nett. Vadheim Kraft AS er i dialog med Sunnfjord Energi om nettilknytning.

Hydrologi:

Utbyggingen medfører en økning av maks slukeevne fra dagens ca. 2,6 m³/s til ca. 3,6 m³/s. Dette utgjør en økning fra ca. 79 % til 109 % av den årlige middelvassføringen.

Grunnlag:

Det eksisterer i dag ingen måling av vannføring ved inntaket til dagens Dyrnesli kraftverk, så videre analyser må baseres på ei sammenlikning og skalering med tidsserier for avløp fra målestasjon i nedbørfelt med liknende avløpsforhold. Nedslagsfeltet til vannmerket 80.4 Ullebøelv ligger innenfor nedslagsfeltet til kraftverket. Ut fra en vurdering av topografiske, vegetasjonsmessige forhold og feltegenskaper finner en at Ullebøelv egner seg som sammenlikningsfelt. Tilsiget til kraftverket kan deles i to, der ca. 20,8 km² er regulert via magasin i Røyrvikvatnet og Raudesanden/Vikavatnet med et samlet magasinivolum på ca. 9,19 mill. m³. Resterende del av nedslagsfeltet 14,6 km² er uregulert. Totalt

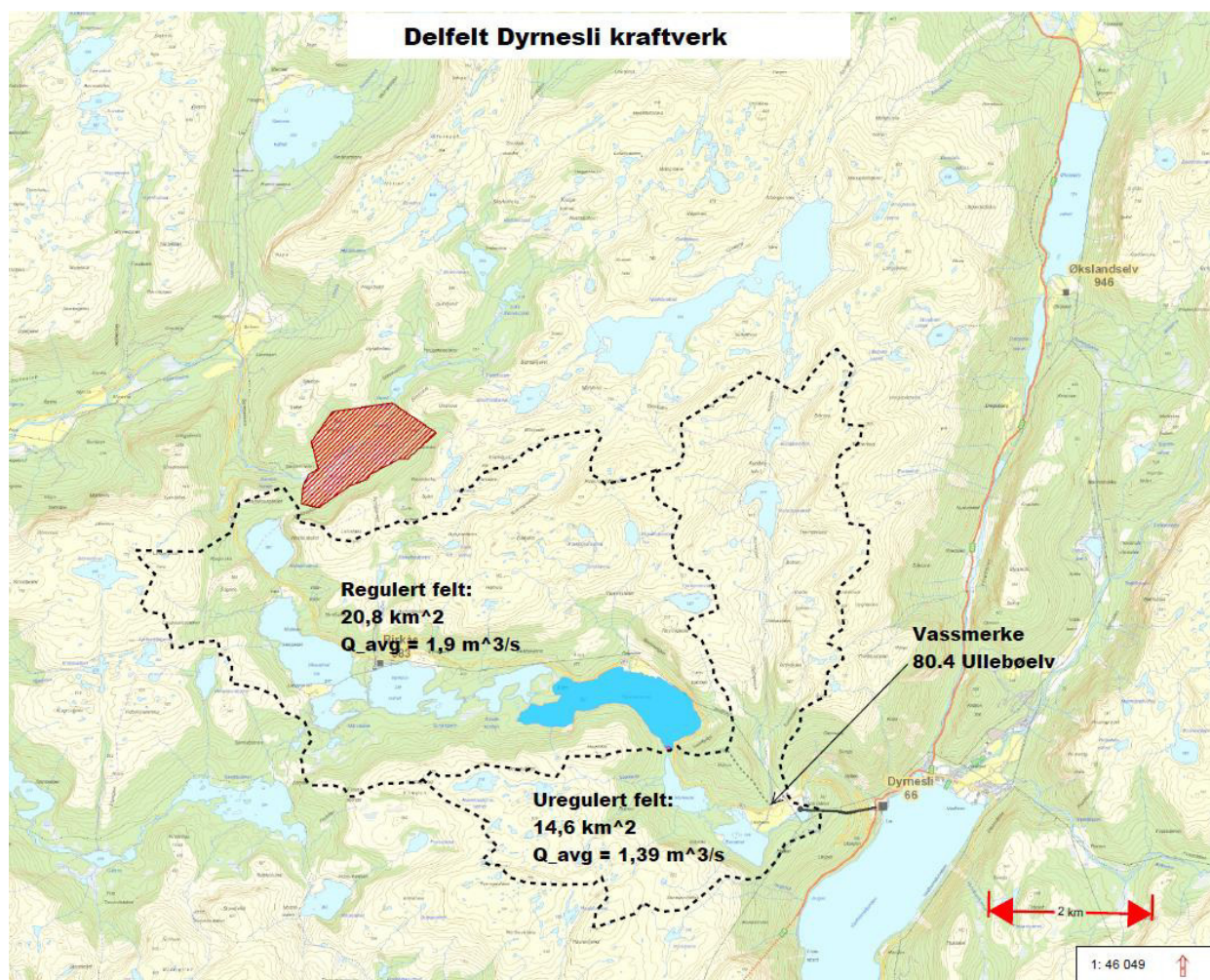
nedslagsfelt til inntak Dyrnesli kraftverk er 35,4 km². Feltkarakteristika er vist i tabell 2. Kart over delfelt og felt Ullebøelv er vist i fig. 5.

Stasjon	Måle- periode	Feltareal (km ²)	Snaufj (%)	Eff. sjø (%)	Skog (%)	Q _N (l/s·km ²)	Q _m (l/s·km ²)	Mill.m ³ / år	Høgdeint .
80.4 Ullebøelv	1983 - 2013	8,3	78,8	1,2	10,3	99,9	99,2	26,1	326 - 887
Tjørna (uregulert)	-	14,6	66,9	1,2	18,9	95,2	-	43,8	318 - 887
Røyrvikvatnet (regulert)	-	20,8	41,7	9,4	34,2	91,3	-	59,9	336 - 915
Sum Dyrnesli		35,4				92,9	-	103,7	318 - 915

Q_N betegner årsmiddelavrenningen i perioden 1961-90 beregnet fra NVEs avrenningskart.

Q_m betegner middelavrenningen beregnet for observasjonsperioden til målestasjonen.

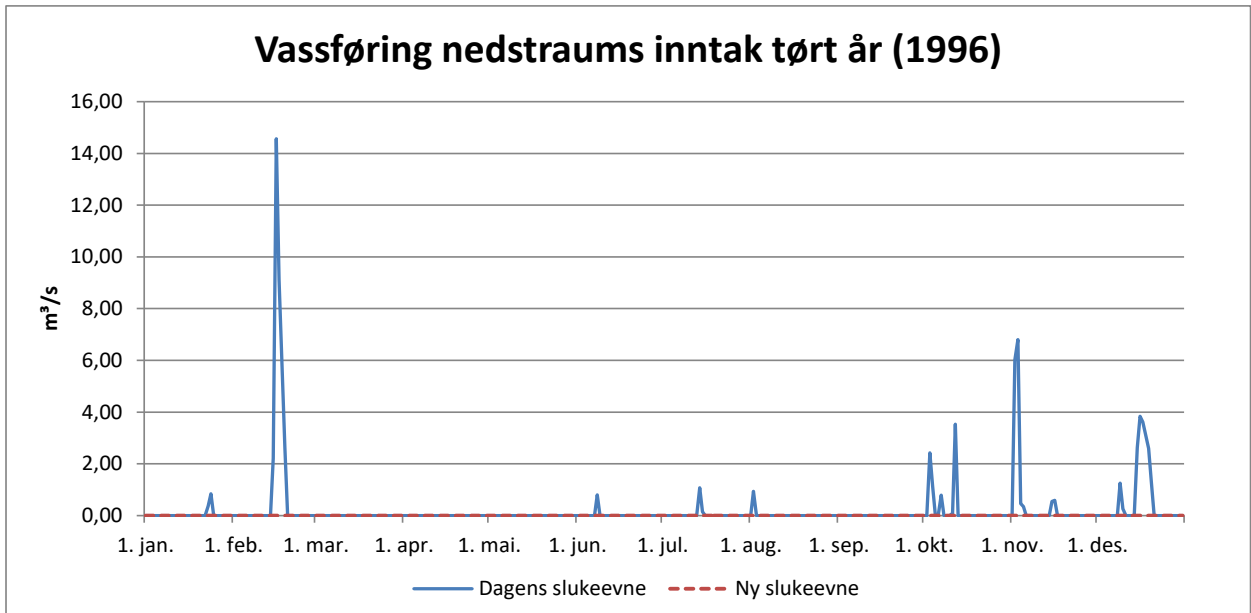
Tabell 2. Feltkarakteristika



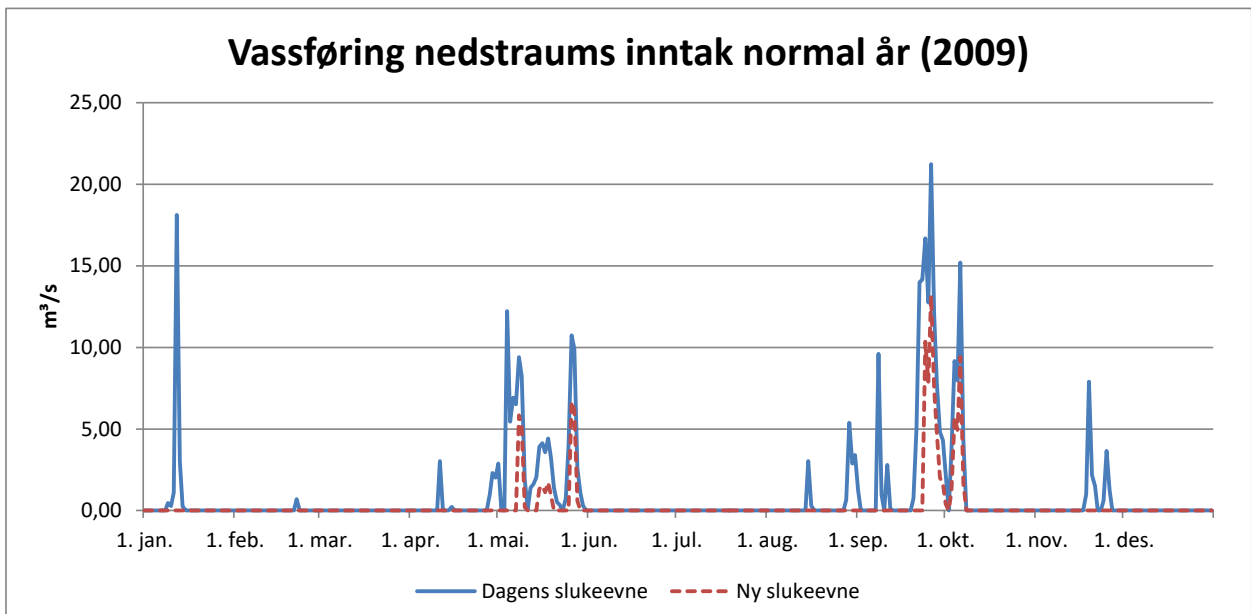
Figur 5. Nedslagsfelt Dyrnesli kraftverk

Virkninger:

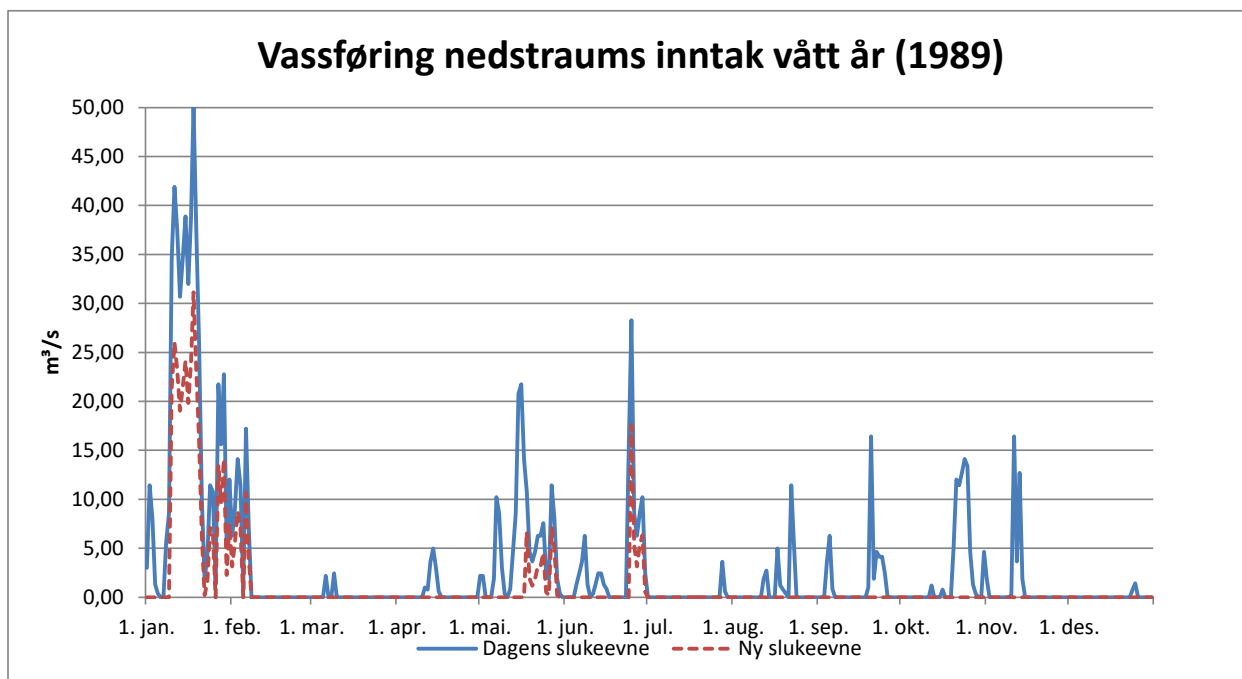
Gjennomsnittlig vassføring i Dyrneslielva like nedstrøms inntaket i Tjørna vil ved økt slukeevne i kraftverket fra 2,6 til ca. 3,6 m³/s, bli redusert fra 1,16 til 0,60 m³/s.



Figur 6. Vassføring i Dyrneslielva nedstrøms inntak i Tjørna, tørt år



Figur 7. Vassføring i Dyrneslielva nedstrøms inntak i Tjørna, normal år



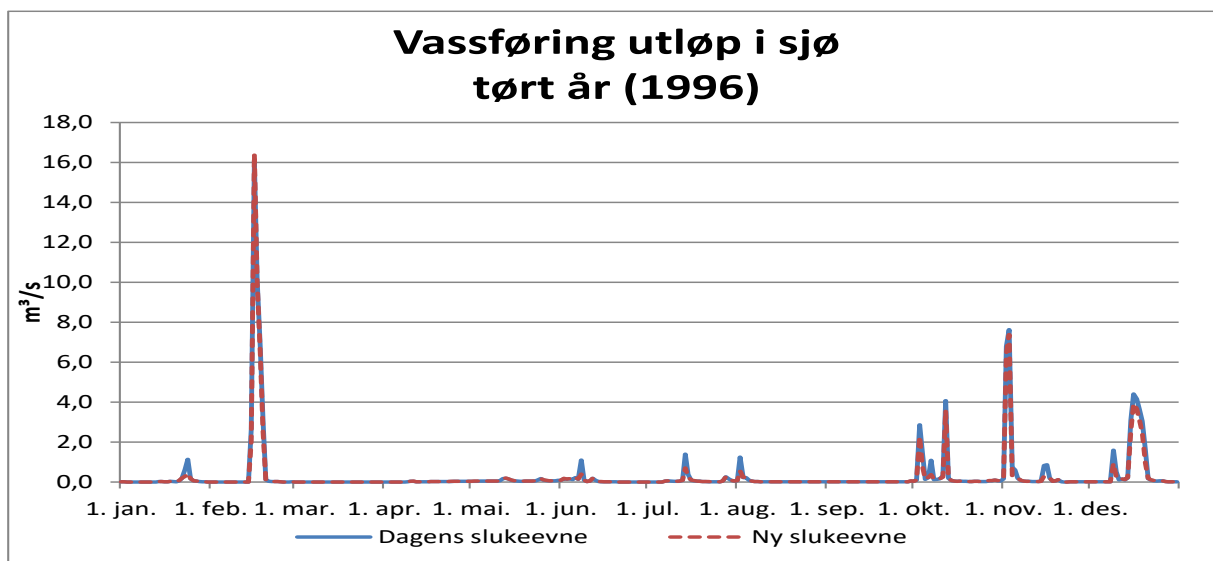
Figur 8. Vassføring i Dyrneslielva nedstrøms inntak i Tjørna, vått år

Antall dager med overløp nedstrøms inntak Tjørna er vist i tabell 3.

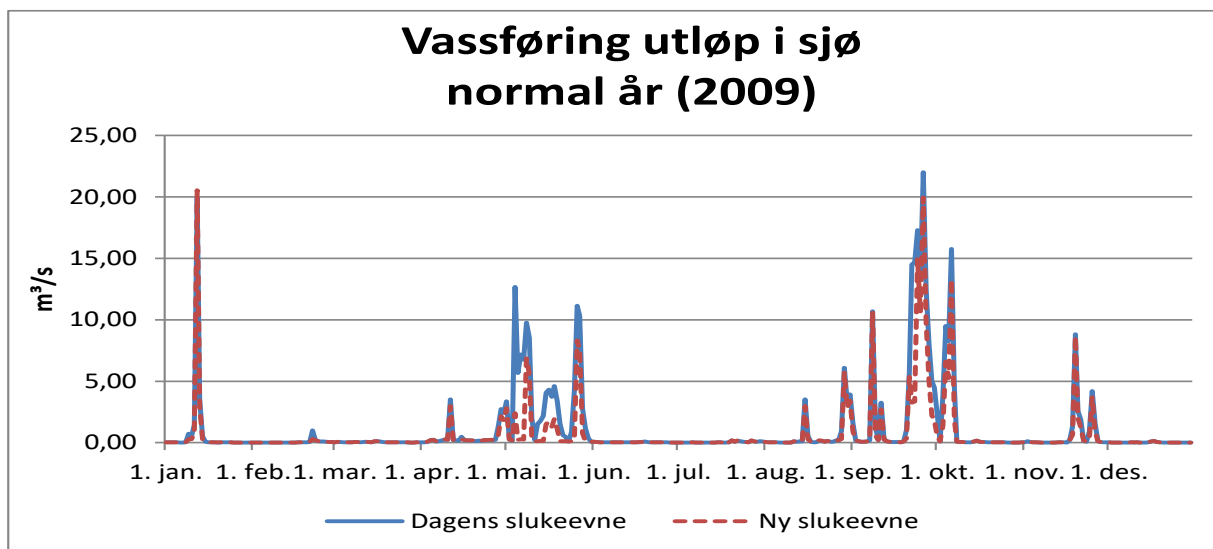
Dager overløp ved terskel Tjørna			
	Tørt år 1996	Normal år 2009	Vått år 1989
Dagens anlegg	61	106	168
Nytt anlegg	0	27	48

Tabell 3. Overløp Tjørna

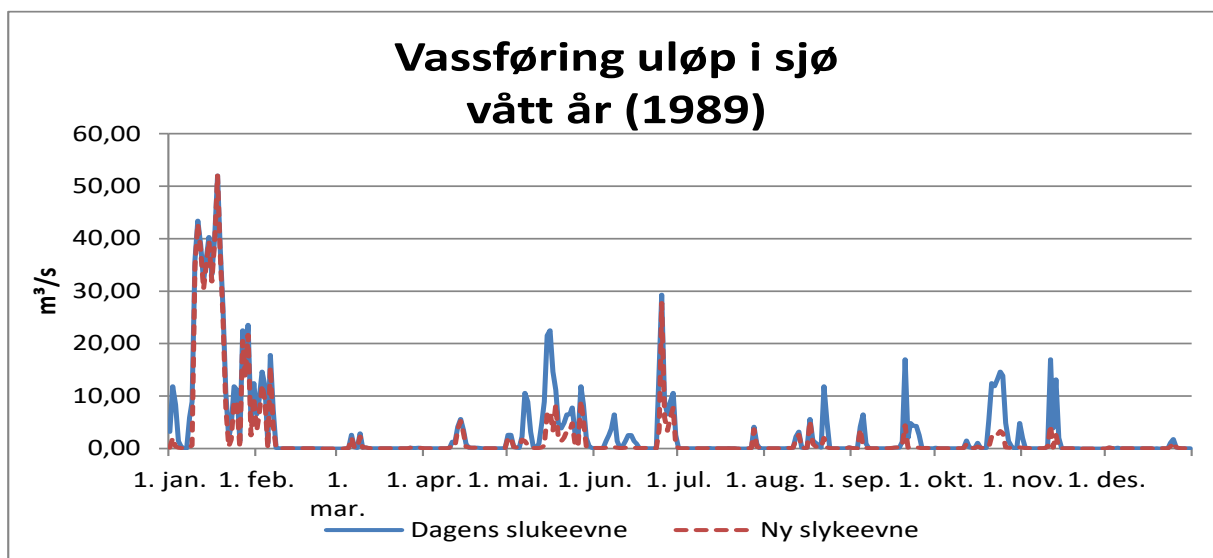
Vassføring ved utløp i sjø blir redusert fra 1,29 m³/s til 0,73 m³/s som følge av økt slukeevne i Vadheim kraftverk fra 2,6 til ca. 3,6 m³/s.



Figur 9. Vassføring utløp i sjø, tørt år

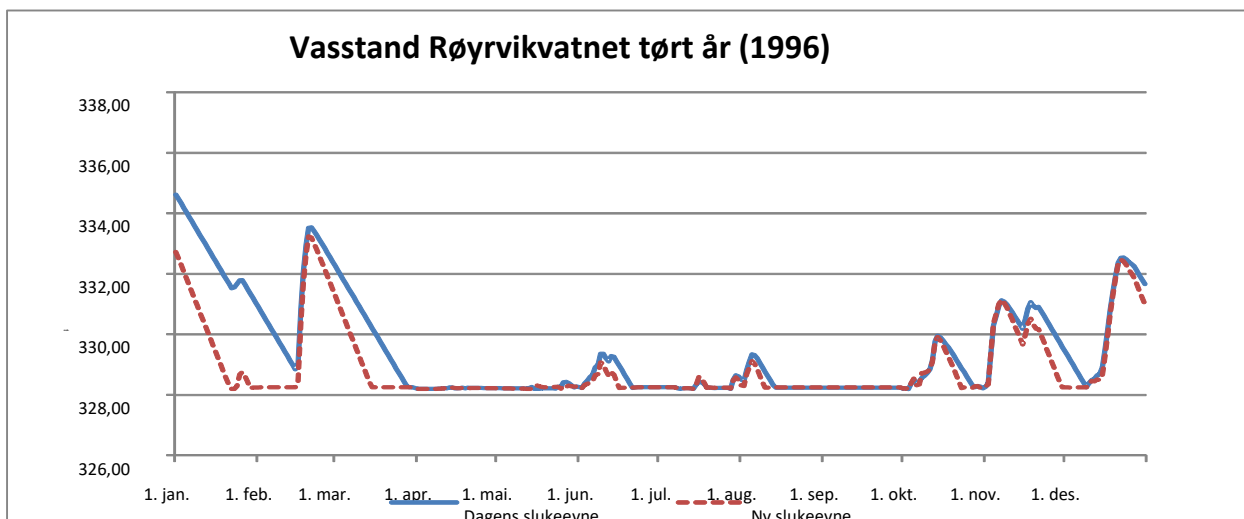


Figur 10. Vassføring utløp i sjø, normal år

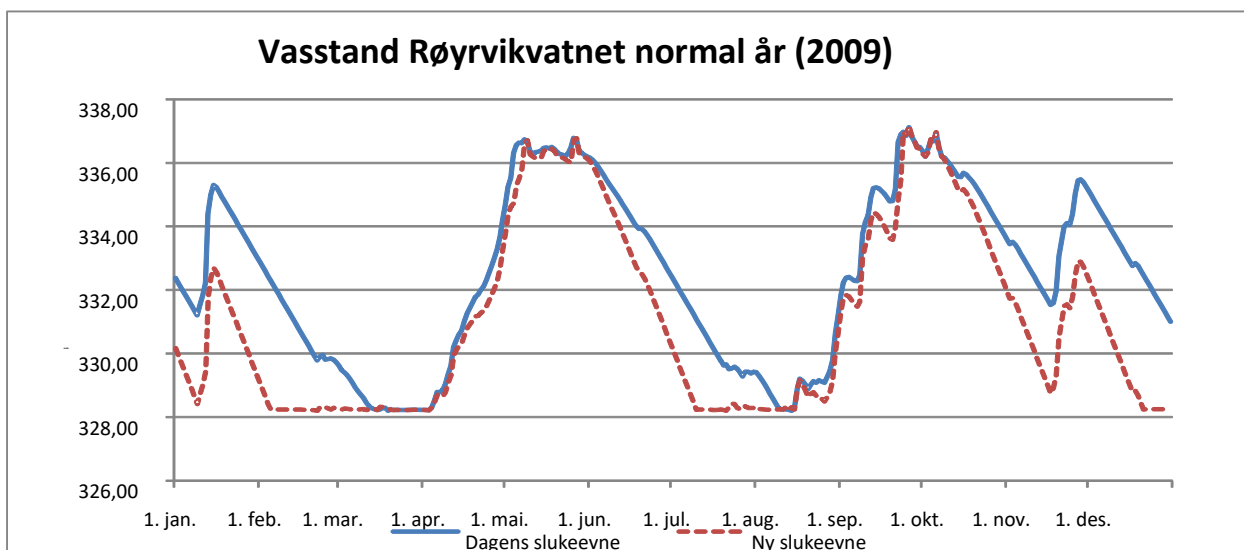


Figur 11. Vassføring utløp i sjø, vått år

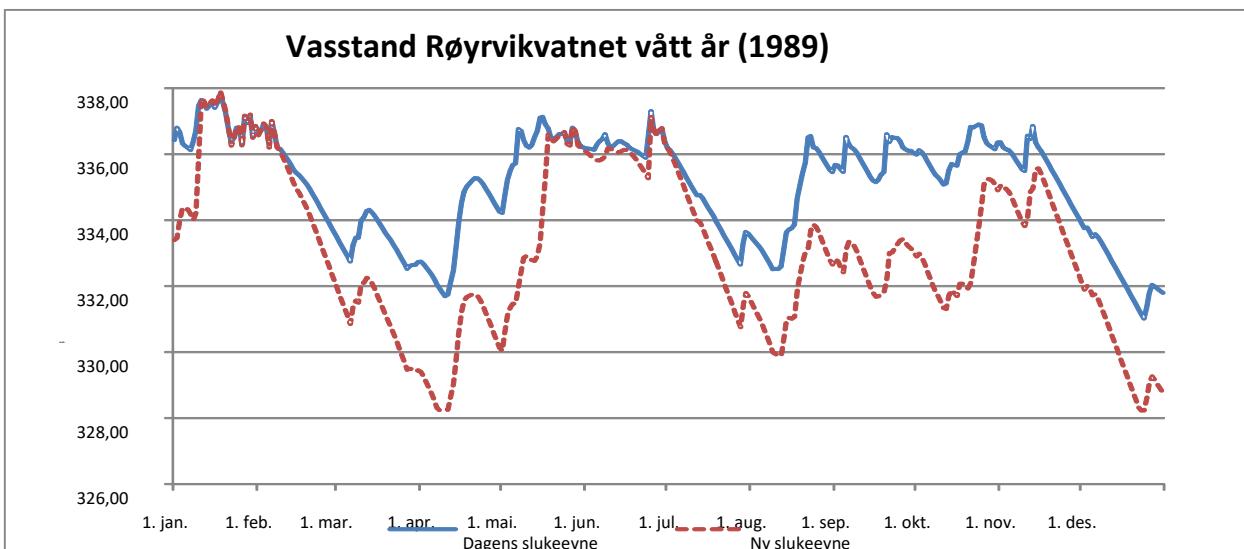
På grunn av den økte slukeevnen blir det oftere og større tapping fra magasinet i Røyrvikvatnet og gjennomsnittlig vasstand i magasinet går ned fra kote 332,9 til kote 331,3.



Figur 12. Vasstand Røyrvikvatnet, tørt år

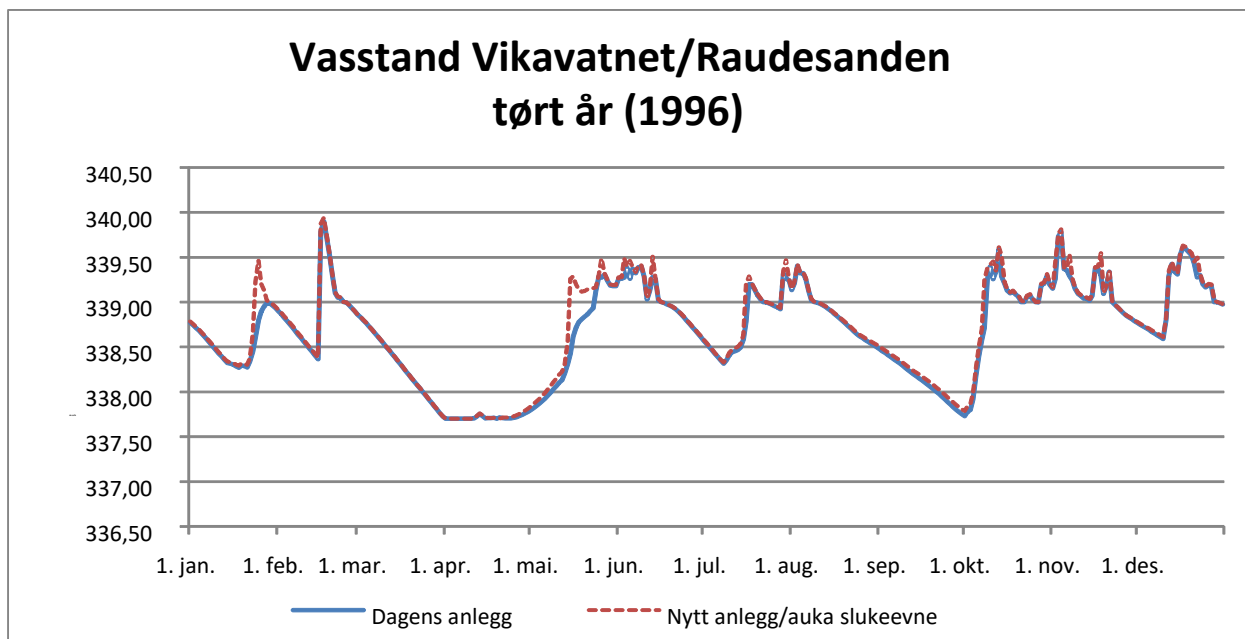


Figur 13. Vasstand Røyrvikvatnet, normal år

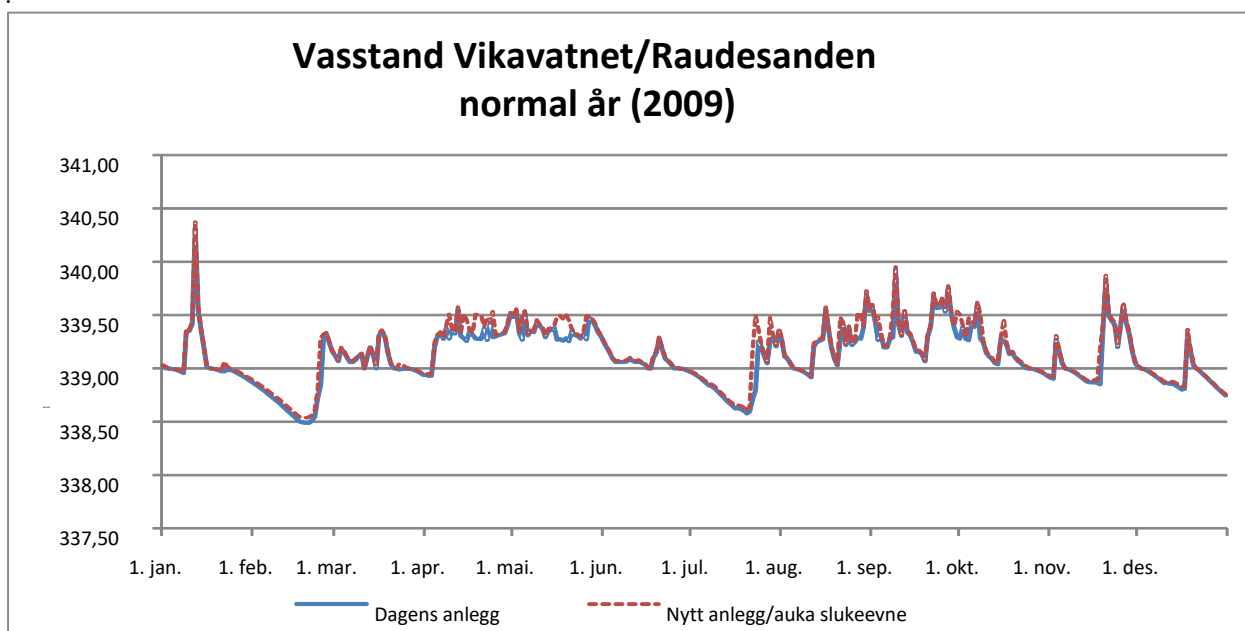


Figur 14. Vasstand Røyrvikvatnet, vått år

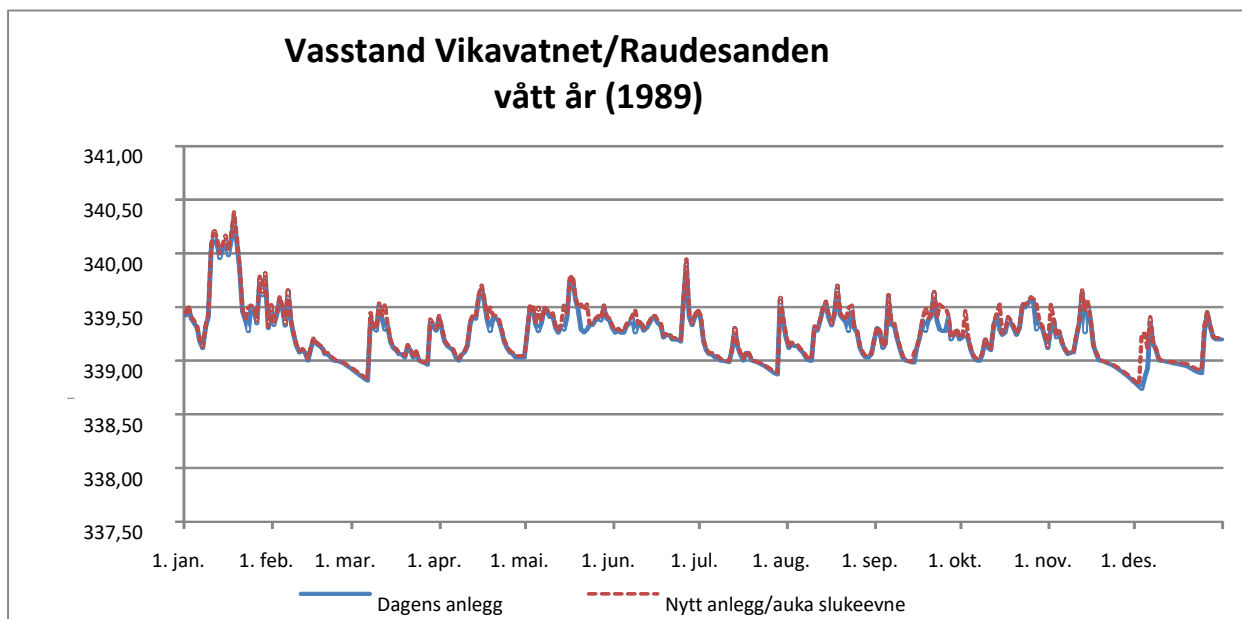
Vasstanden i Vikavatnet/Raudesanden blir i liten grad påvirket av økt slukeevne i kraftverket på grunn av at det bare blir tappet via heverten når det er ledig kapasitet i magasinet i Røyrvikvatnet. Store deler av tiden vil det være overløp fra Vikavatnet/Raudesanden.



Figur 15. Vasstand Vikavatnet/Raudesanden, tørt år



Figur 16. Vasstand Vikavatnet/Raudesanden, normal år



Figur 17. Vasstand Vikavatnet/Raudesanden, vått år

Reguleringer:

Røyrvikvatnet er hovedmagasinet og har sammen med ovenforliggende vatn (Vikavatnet, Raudesanden mm) et samlet magasinivolum på ca. 9,19 mill. m³. Røyrvikvatnet har 8 m regulering med HRV 336,1 og LRV 328,1. Det er ikke forutsatt noen endringer i reguleringsgrensene hverken for Røyrvikvatnet eller de oppstrøms nevnte vatna. En har ikke kart som viser bunntopografien for Røyrvikvatnet. Figur 18 viser bilde av vatnet hentet fra Norge i bilder tatt den 06.09.2008. Nivået i vatnet var denne dagen moh 331,4. Gjennomsnittlig nivå for Røyrvikvatnet er ved angitte tiltak beregnet til moh 331,3.

Inntaksmagasin er i Tjørna. Her er det heller ikke tenkt noen endringer i vasstanden. Økt slukeevne vil imidlertid føre til reduserte overløp.

Det er heller ikke forutsatt nye overføringer.



Figur 18. Bilde av vasstand i Røyrvikvatnet ved tilnærmet beregnet middelvevstand

Oppsummering

Tiltaket innebærer primært en økning av slukeevnen, noe som vil redusere vannføringen i Dyrneslielva nedstrøms inntaket i Tjørna, og påvirke vasstanden i liten grad i magasinene i Røyrvikvatnet og oppstrøms dette. Slukevnen er imidlertid fortsatt moderat i forhold til middelvassføringen, og dette sammen med et relativt stort uregulert felt, vil sørge for at det fortsatt periodevis vil være rikelig med vassføring i elveleiet.

Øvrige deler av tiltaket vil bli gjennomført i områder som allerede er under sterk influens av tidligere installasjoner, dvs svingekammere og kraftstasjon-/fabrikkområdet.

Beskrivelse av allmenne interesser og forholdet til offentlige planer og føringer

Naturens mangfold

Terrenginngrepene er svært beskjedne, og begrenser seg i realiteten til etablering av kraftstasjonstomt. I naturbasen er det ikke anført viktige naturtyper i området.

Dyre- og fugleliv kan bli forstyrret i anleggsfasen.

Med et nytt større aggregat vil en større del av vassføringen bli utnyttet i kraftverket. Slukeevnens andel av middelvassføring nedstrøms inntaket, økes fra ca. 79 % til 109 %. Alminnelig lavvassføring nedstrøms inntaket i Tjørna er allerede i dag 0 (null) l/s. Antall dager med overløp vil bli redusert fra 106 til 27 i et normalår (se tabell 3). Elva er så bratt at det ikke er oppgang av fisk fra sjøen.

Landskap

1) Svingebasseng. Minimal påvirkning.

2) Kraftstasjon. Ny eller ombygget kraftstasjon vil være godt synlig fra sjøen. Området er allerede sterkt influert av kraftstasjons- og fabrikkområdet.

3) Dyrneslielva nedstrøms inntaket i Tjørna går i hovedsak i et bratt, tilbaketrukket juv som nærmest er utilgjengelig for mennesker, og som ligger slik til at elvefaret er lite synlig. Unntaket er den nederste delen av elva som er synlig fra sjøsiden. Vassføringen vil bli noe redusert.

4) Vasstanden i Røyrvikvatnet vil bli liggende noe lavere gjennom sommeren og høsten.

Brukerinteresser

Området benyttes til rekreasjon, jakt og fiske. Påvirkningen av tiltaket anses minimal.

Kulturminner

Statens vegvesen har utarbeidet rapport «E39 Bogstunnelen – Gaular grense, konsekvensutgreiing, delrapport Kulturminne»/1/. Dyrnesli er her beskrevet som eget kulturmiljø generelt og fabrikkområdet ved fjorden spesielt. Man konkluderer her med at kulturmiljøet generelt sett har liten verdi.

Skred

Statens vegvesen har kartlagt skredfaren i området /2/. Områder i kraftstasjonens nærhet er skredutsatt, men selve kraftstasjonen anses ikke skredutsatt.

Offentlige planer og nasjonale føringer

Bygging av ny kraftstasjon vil fordre dispensasjon fra kommuneplanens arealdel. Det er også relevant å innhente nødvendige tillatelser til å etablere vei langs eksisterende kraftstasjons sjøside.

Ellers anses ikke tiltaket å være i konflikt med andre offentlige planer og nasjonale føringer.

Dam og trykkør – vurdering av konsekvensklasse

Dam Røyrvikvatnet er i dag i klasse 1. Vassveien fra Tjørna og ned til kraftstasjonen er tilsvarende i klasse 2. Man ser ikke for seg noen endring i denne klassifiseringen.

Tilleggsinformasjon

Anlegget ble i år 2001 gitt anleggskonsesjon for en større utbygging. Bygging av nytt inntak i Tjørna og strossing av overføringstunell til svingebasseng ble utført i hht denne konsesjonen. Konsesjonen er vedlagt.

Vedlegg

1. Anleggskonsesjon av 2001
2. Ervervskonsesjon av 2017

Referanser:

/1/ Statens vegvesen «Kommunedelplan. E39 Bogstunnelen – Gaular grense, konsekvensutgreiing, delrapport Kulturminne»

/2/ Statens vegvesen «Geologirapport for kommunedelplan. E39 Bogstunnelen – Gaular grense. Resursavdelinga: Nr. 2012031961-009»



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Vedlegg 1

Middelthuns gate 29

Postboks 5091, Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
E-post: nve@nve.no
Internett: www.nve.no

Org.nr.:
NO 970 205 039 MVA
Bankkonto:
0827 10 14156

Anleggskonsesjon

I medhold av energiloven - lov av 29. juni 1990 nr. 50

Meddelt:

Vadheim Elektrochemiske Fabriker A/S

Dato: 13.03.2001

Varighet: 01.01.2031

Ref: NVE 200101142-4

Kommune: Høyanger

Fylke: Sogn og Fjordane

I medhold av lov 29.06.1990 nr.50 (energiloven) og fullmakt gitt av Olje- og energidepartementet 23.01.1991, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 22.01.2001 fra Norconsult AS

Vadheim Elektrochemiske Fabriker A/S

tillatelse til i Høyanger kommune i Sogn og Fjordane å bygge og drive følgende elektriske anlegg i Dyrenseli kraftverk:

1. En trefase generator med nominell ytelse på ca 16 MVA ved $\cos \phi$ 0,90 og maskinspenning 6,6 kV
2. En transformator med ytelse 16 MVA og omsetning 6,6/22 kV
3. Nødvendig høyspennings apparatanlegg

Anlegget skal i det vesentlige være som vist på vedlagt kart merket ”Dyrnesli Kraftverk, opprustning og utvidelse”.

For tillatelsen gjelder vilkårene i § 3-4 i forskrifter til energiloven, fastsatt ved Kronprinsregentens resolusjon 07.12.1990, samt følgende spesielle vilkår:

1. Konesjonens varighet

Tillatelsen gjelder inntil 01.01.2031

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 01.01.2004.

Konesjonæren plikter å sende melding til NVE straks anlegget er satt i drift. Meldingen skal inneholde dato for idriftsettelse, nøyaktig plassering av anlegget (innteget på nytt M711-kart i ubrettet form eller på digital form i SOSI-format), enlinjeskjema som viser anleggets tilknytning til eksisterende system og data for det konesjonsgitte anlegg som spesifisert i skjema vedlagt konesjonsdokumentet.



Trond Ljøgodt
avdelingsdirektør



Arne Olsen
seksjonssjef

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunkt underretningen er kommet fram til partene, jf forvaltningslovens kap VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes gjennom NVE.



Vadheim Kraft AS
Røysavegen 1
6893 Vik i Sogn

Vår dato: 04.04.2017
Vår ref.: 201201765-6
Arkiv: 611
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandler:
Grete Johnsen
22959160/gaj@nve.no

Vadheim Kraft AS – Overføring av anleggskonsesjon for Dyrnesli kraftverk fra AS Vadheim Elektrochemiske Fabriker i forbindelse med erverv av kraftverket

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag overført anleggskonsesjon for Dyrnesli kraftverk i Høyanger kommune i Sogn og Fjordane fylke, fra AS Vadheim Elektrochemiske Fabriker til Vadheim Kraft AS, i forbindelse med erverv av kraftverket. Vedlagt oversendes NVEs tillatelse.

Denne tillatelsen kan påklages, se opplysninger i konsesjonsdokumentet. Eventuelle klager vil bli sendt Dem til uttalelse før saken legges fram for Olje- og energidepartementet.

Det søkes i brev av 27.11.2014 fra Advokatfirmaet Wiersholm AS v/Jøran Sandvik, på vegne av Vadheim Kraft AS, om overføring av anleggskonsesjon for Dyrnesli kraftverk, fra AS Vadheim Elektrochemiske Fabriker til Vadheim Kraft AS. Bakgrunnen for dette er at Vadheim Kraft AS har inngått avtale med AS Vadheim Elektrochemiske Fabriker om erverv av Dyrnesli kraftverk.

I dette tilfellet er det en ny eier og overføring av konsesjon til den nye eieren utløser konsesjonsplikt. Tillatelsen innebærer en videreføring av etablerte anlegg og gir ikke nye eksterne virkninger. NVE finner på denne bakgrunn å kunne gi konsesjon som omsøkt.

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftsystemet. Konsesjonæren plikter å informere systemansvarlig i tråd med kravene i gjeldende forskrift. Nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg kan ikke idriftsettes uten etter vedtak fra systemansvarlig. Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved senere endringer av anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggskonsesjon.

Med hilsen

Arne Olsen
seksjonssjef

Grete Johnsen
seniorkonsulent

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR



Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Vedlegg: 1

Kopi:

Advokatfirmaet Wiersholm AS v/Jøran Sandvik
AS Vadheim Elektrochemiske Fabriker
BKK Nett AS
Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) - Region Vest
Fylkesmannen i Sogn og Fjordane
Høyanger kommune
Sogn og Fjordane fylkeskommune
Statnett SF



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Vadheim Kraft AS

Organisasjonsnummer: 813 442 612

Dato: 04.04.2017

Varighet: 12.04.2042

Ref: 201201765-5

Kommune: Høyanger

Fylke: Sogn og Fjordane

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad 27.11.2014 anleggskonsesjon til Vadheim Kraft AS.

Anleggskonsesjonen gir rett til å drive følgende elektriske anlegg:

Dyrnesli kraftverk med:

- En generator med ytelse 8 MVA og spenning 3 kV.
- En transformator med ytelse 8 MVA og omsetning 3/22 kV.
- Ett likeretteranlegg med nominell spenning 22 kV.
- En ca. 180 meter lang kraftledning fra kraftverket til BKK Nett AS sin 22 kV kraftledning, med nominell spenning 22 kV.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Kraftverkets beliggenhet går fram av kart merket «Dyrnesli kraftverk», som er vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt AS Vadheim Elektrokemiske Fabriker 11.04.2012, ref. NVE 201201765-2, bortfaller herved.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 12.04.2042.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

4. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

5. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

6. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

7. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Dyrnesli kraftverk

