

Finansieringsselskap

MuskenSenter Energi AS

i
Hamarøy kommune



Sulitjelma/Norge – Bildet er fra konsekvensutrednings oppdrag i på norsk og svensk side.

**MuskenSenter Energi AS er et selskap for finansiering av prosjekt-
utviklings kostnadene for Lappland kraftverk prosjektet og søknad
om konsesjon for bygging av kraftverket**

**Selger 16900 B-aksjer;
kr. 6.680,- pr. aksje.**

**Aksjeutbytte – over 60 år;
kr. 3.020,- pr. aksje/år – indeksreguleres.**

Dato; 05.06.2023

MuskenSenter Energi AS
Simon Andersen

MuskenSenter AS forestår arbeidet med prosjektutvikling av Lappland kraftverk prosjektet, for Lappland Kraft AS.

- Lappland Kraft AS svarer for (betaler) alle kostnader i forbindelse prosjektutvikling av Lappland kraftverk prosjektet, betinget av at konsesjon for bygging av Lappland kraftverk blir gitt.
- MuskenSenter AS får refundert alle sine kostnader i forbindelse prosjektutvikling av Lappland kraftverk prosjektet fra Lappland Kraft AS.
- MuskenSenter AS har etablert MuskenSenter Energi AS som skal være et redskap, et verktøy (finansieringsinstrument) for finansiering av prosjektutviklings kostnadene og søknad om konsesjon for bygging av Lappland kraftverket.
- MuskenSenter AS selger aksjer i MuskenSenter Energi AS for finansiering av MuskenSenter AS sine kostnader for prosjektutvikling av Lappland kraftverk prosjektet, som eies av Lappland Kraft AS,
- Aksjeutbytte i MuskenSenter Energi AS dekkes ved årlig overføring av vederlag fra Lappland Kraft AS, når konsesjon og finansiering av utbyggingskostnaden for bygging av Lappland kraftverk foreligger.
- Vederlaget – andel som er fastsatt til utbytte - går til dekning av aksjeutbytte, herunder dekning av risikoen ved kjøp av aksjer i MuskenSenter Energi AS.
- Aktuell aksjeutbytte i MuskenSenter Energi AS dekkes ved særskilt årlig utbetalt vederlag på kr. 101,0 mill. pr. år i 60 år, fra Lappland Kraft AS til Nord Prosjektfinansiering AS.
- **Beregning av aksjeutbytte - over 60 år - i MuskenSenter Energi AS**

Utbetaling fra Lappland Kraft AS pr. år i 60 år til MuskenSenter Energi AS, iht. avtale mellom partene

kr. 101.000.000,- pr. år

- Vederlag som går til dekning av aksjeutbytte, herunder dekker risikoen ved kjøp av aksjer i MuskenSenter Energi AS.

Utgifter til drift av MuskenSenter Energi AS:

- Driftskostnader (administrasjon) – dekkes av MuskenSenter Energi AS
- | | |
|--|------------------|
| Resultat før skatt | kr. 4.205.000,- |
| Ordinær bedrifts beskatning – (22 % skatt) | kr. 96.795.000,- |
| | kr. 21.295.000,- |

Utbytte til aksjonærer – (resultat etter skatt) kr. 75.500.000,-

Aksjeutbytte 75.500.000,- : 25.000 aksjer:

kr. 3.020,- pr. aksje pr. år i 60 år.

- **Det avsettes til årlig aksjeutbytte** - i henhold til bestemmelse i vedtekter for MuskenSenter AS og avtale mellom aksje selger og kjøper **kr. 75.500.000,- pr. år i 60 år.**
- Når konsesjon er gitt til bygging av Lappland kraftverk, blir MuskenSenter Energi AS sin primære oppgave (dog ikke begrenset) å administrere utbetaling av fastsatt aksjeutbytte til aksjonærene (investorer). MuskenSenter AS står som garantist til fastsatt aksjeutbytte - med tillegg av indeksregulering.
- Hvis bedrifts beskatning endres, endres også aksjeutbytte proporsjonalt.

Styret: Storgata 44, 8006 Bodø.

Tlf: 75 51 88 00 | Mob: 93 01 88 20 | E-post: post@muskensenter.no | Org.nr. NO 829235412

NVE og Olje- og energidepartementet - tidligere politisk ledelse, aktuell administrativ ledelse og saksbehandlere - har ved behandling av Meldingen ikke ta hensyn til samenes sivile og politiske rettigheter, herunder bestemmelsen i

- Forvaltningsloven.
- «Norsk-svensk vassdragsrettskonvensjon» av 11. mai 1929, ikrafttredelse 12. juni 1931.
- «Vassdragslov i h.t. konvensjon Norge/Sverige», ikrafttredelse 5. januar 1932.
- Grunnloven § 108.
- ILO-konvensjonen 169.
- FN-erklæring artikkel 26 og SP- artikkel 27.

NVE og Olje- og energidepartementet har ikke lagt "forholdene til rette for at den samiske folkegruppe kan sikre og utvikle sitt språk, sin kultur og sitt samfunnsliv", herunder for etablering av Lappland kraftverk som gir mulighet til næringsutøvelse som sikrer og utvikler det samiske språket, kulturen og samfunnslivet/samfunnet. Se SP-artikkel 27 og Grunnloven § 108.

Det er grunn til å anta at Stortinget vil; legge forholdene til rette for at den samiske folkegruppe kan sikre og utvikle sin kultur- og næringsvirksomhet. Videre er det grunn til å anta at regjeringen ikke vil svekke samenes muligheter til å utvikle sitt materielle kulturgrunnlag, det lokale næringslivet, kulturen og sitt samfunnsliv.

Vår antagelse og tillit til Stortinget bygger på:

- Norges Høyesteretts dom avsagt 11. oktober 2021, HR-2021-1975-S Fosen Vind DA – Nord-Fosen sjette saken, som er i strid med urfolksrettighetene.
 - Samenes sivile og politiske rettigheter artikkel 27 – næringsvirksomhet – er krenket.
 - Det foreligger en krenkelse av samenes rettigheter etter Sp artikkel 27 når beslutningen fører til negative konsekvenser for samenes mulighet til næringsvirksomhet. Se dommen.
- Norges Høyesterett anfører i sin dom, sitat:
 - "SP artikkel 27 må ses i sammenheng med Grunnloven § 108, som pålegger statens myndigheter "å legge forholdene til rette for at den samiske folkegruppe kan sikre og utvikle sitt språk, sin kultur og sitt samfunnsliv". Grunnlovsbestemmelsen bygger på artikkel 27 og kan være et selvstendig rettsgrunnlag der andre rettskilder ikke gir noe svar, jf. HR-2018-872-A avsnitt 39."
- Merk at Grunnloven § 108 pålegger statens myndigheter, herunder fra saksbehandlere og til øverste myndighet.

Det gjenstår å få utført – for søknad om konsesjon;

- Svensk konsekvensutredning for prosjektets virkning i Sverige, til en kostnad på ca. kr. 500.000,-. Dette utføres av søker (Laponia Center AB i Sverige og MuskenSenter) i samarbeid med konsulentfirma og i samråd med svenske myndigheter, og finansieres ved pågående aksjesalg.
- En del mindre gjenstående konsekvensutredning i Norge, som utføres av konsulent etter at NVE har ferdig behandlet meldingen og fastsatt det endelige utredningsprogrammet for konsekvensutredning i Norge. Kostnad blir ca. kr. 800.000,-.
- Søknad om konsesjon (med en del mindre utredning), utføres av konsulent. Kostnad anslås til ca. kr. 200.000,-.

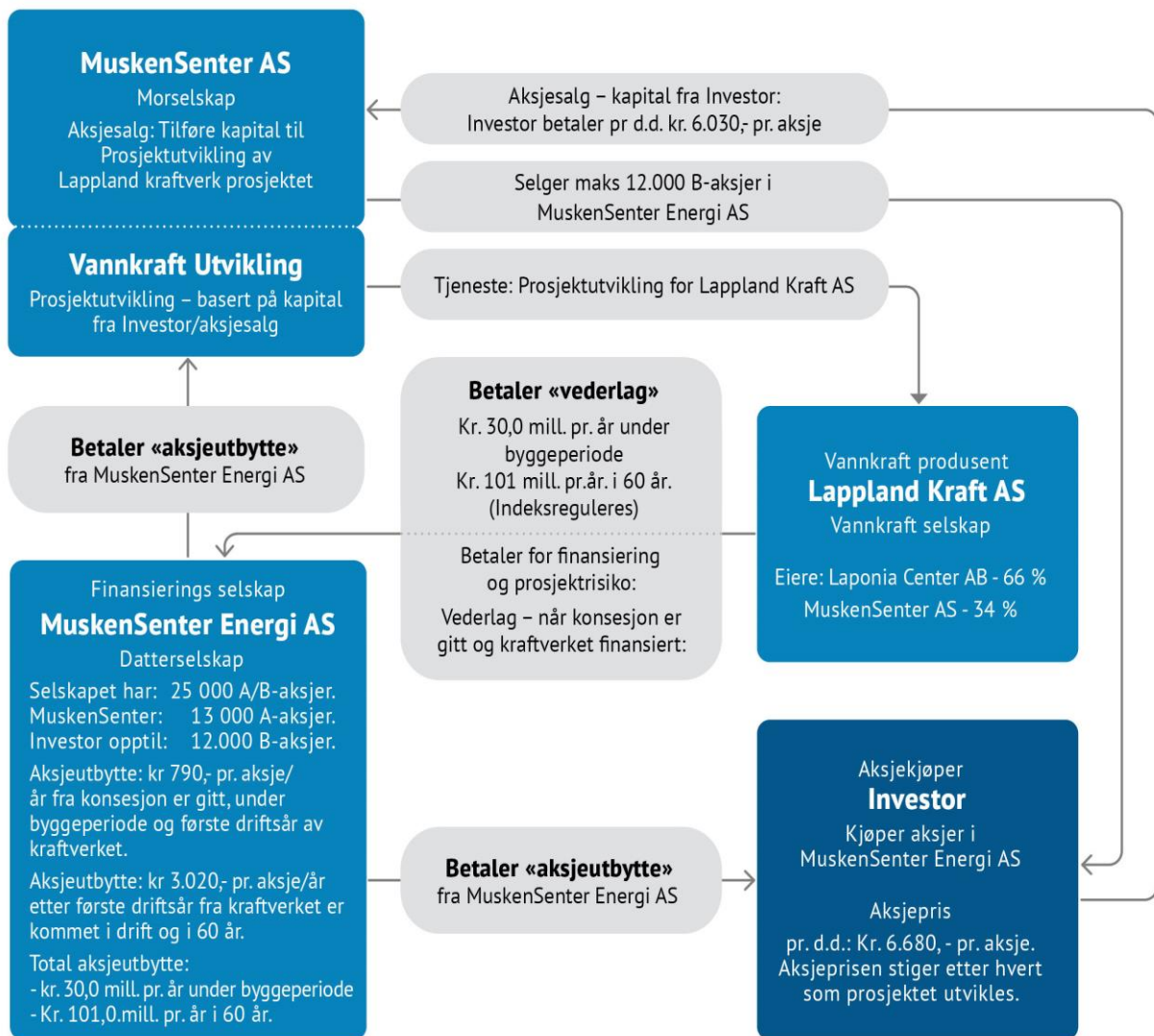
Total kostnad for å få inn søknad om konsesjon ferdig, ca. kr. 1.500.000,-.

Organisasjonskart og finansieringsmodell for prosjektutvikling/ søknad om konsesjon for Lappland kraftverk prosjektet

MuskenSenter Energi (MSE)

12.05.23 - Kart 02

Finansiering av prosjektutviklingskostnader av Lappland kraftverk prosjektet, ved MuskenSenter Energi AS (MSE)



MuskenSenter AS forskuddsbetaler alle prosjektutviklings kostnader for prosjekturnvikling av Lappland kraftverk, som finansieres deriblant ved salg av aksjer i MuskenSenter Energi AS

MuskenSenter Energi AS – aksjeutbytte for 25000 aksjer

MuskenSenter AS selger aksjer – 6900 B-aksjer av totalt 25000 aksjer - i MuskenSenter Energi AS mot aksjepris og aksjeutbytte, slik:

- **Aksjepris - pr. dato – er fastsatt til:**
Kr. 6.680,- pr. aksje – Aksjeprisen stiger etter hvert som prosjekt risikoen (politisk risiko) blir mindre og aksjesalget øker.
- **Aksjeutbytte er fastsatt til:**
kr. 790, pr. aksje/år under byggeperioden av Lappland kraftverk og
kr. 3.020,- pr. aksje/år fra kraftverket er kommet i drift og i 60 år.

Aksjeutbytte er basert på fast overføring av kr. 101.000.000,- pr. år i 60 år fra Lappland Kraft AS (eier av kraftverket) til MuskenSenter Energi AS, .
- Aksjeutbytte er garantert (med forbehold om konsesjon) over 60 år, som indeksreguleres.
- Hvis bedrifts beskatning - skatt for Lappland Kraft AS i forbindelse Lappland kraftverk og eller skatt for Nord Prosjektfinansiering AS - endres, endres også aksjeutbytte proporsjonalt.

1.0 MuskenSenter Energi AS

MuskenSenter Energi AS er et datterselskap til MuskenSenter AS for finansiering av prosjektutviklings kostnadene og søknad om konsesjon for bygging av Lappland kraftverket.

1.1 MuskenSenter Energi er et finansieringsselskap med økonomisk ansvar for:

- Vederlag til aksjeeiere, når konsesjon foreligger frem til første driftsår.
- Aksjeutbytte til aksjeeiere, årlig utbetaling fra første driftsår, og i 60 år fra første utbetaling. Aksjeutbytte indeksreguleres årlig.

1.2 Lappland kraftverk – Fase 1 prosjektutvikling:

- Melding.
- Førstehands tekniske utredninger.
- Konsekvensutredning i Norge slik norske myndigheter fastsetter og i Sverige slik svenske myndigheter fastsetter – som oversendes til NVE.
- Utarbeidelse av søknad om konsesjon.

2.0 Stiftelse av MuskenSenter Energi AS

MuskenSenter Energi AS er stiftet den 20 januar 2015 og eies nå med 73 % av MuskenSenter AS, 27 % av private stiftere, og er et selskap i konsern med MuskenSenter AS. MuskenSenter Energi AS har ingen direkte eller indirekte eierskap i Lappland Kraft, herunder Lappland kraftverk - og vil heller ikke kunne få det.

3.0 Formål og målsetning

- 3.1 Selskapets virksomhet er finansierings virksomhet – Fase 1 prosjektutvikling, herunder melding, førstehands tekniske utredninger, konsekvensutredning og utarbeidelse av søknad om konsesjon til planlagte Lappland kraftverk.
- 3.2 MuskenSenter Energi svarer for aksjeutbytte til aksjonærene i MuskenSenter Energi.
- 3.3 Lappland Kraft betaler årlig vederlag med Nok. 101.000.000,- pr. år i 60 år (som gis ordinær indeksregulering) til MuskenSenter Energi AS, for finansiering av aksjeutbytte til investor, basert på at Lappland kraftverk får konsesjon.
- 3.4 Aksjeutbytte er etter någjeldende estimerte kostnader og bestemmelser beregnet – og garantert av MuskenSenter – til minimum kr. 3.020,- pr. aksje i 60 år og som indeksreguleres årlig.
- 3.5 På bakgrunn av at MuskenSenter Energi ikke har eierskap i Lappland Kraft kan aksjene som MuskenSenter selger i MuskenSenter Energi omsettes/overdras på et fritt grunnlag.
- 3.6 **MuskenSenter Energi har ingen**; gjeld, lån i bank, kostnader, inntekter og heller ingen kostnader under søker prosessen, utover kostnad til ordinær regnskap.

4.0 Fase 1 prosjektutvikling - grunnleggende prosjektutvikling

Prosjektutvikling for Lappland kraftverk prosjektet er organisert slik det her følger:

Fase 1 prosjektutvikling:

- Melding i forbindelse prosjektet.
- Førstehands tekniske utredninger for melding.
- Konsekvensutredning i forbindelse melding.
- Utarbeidelse av søknad om konsesjon.

4.1 Dekning/finansiering av prosjektutviklings kostnader

Alle prosjektutviklings kostnader og finansiering av prosjektutviklings kostnader dekkes av Lappland Kraft AS, når konsesjon foreligger og utbyggingen av kraftverket er finansiert ved hundre prosent lån som forutsatt.

Fase 1 prosjektutvikling dekkes ved salg av aksjer i MuskenSenter Energi.

5.0 Kapital til prosjektutvikling av Lappland kraftverk, basert på salg av aksjer i MuskenSenter Energi AS.

Det vurderes salg av aksjer MuskenSenter Energi AS for finansiering av prosjektutvikling for, slik det her følger.

Aksjeutbytte er fastsatt til kr. 3.020,- pr. aksje/år – over 60 år.

Aksjepris	Avkast. %	Antall aksjer	Totalt solgt	Kapital	Totalt
6000	50,3	400	1500	2.400.000	5.050.000
6500	46,5	500	2000	3.250.000	8.300.000
7000	43,1	600	2600	4.200.000	12.500.000
7500	40,3	700	3300	5.250.000	17.750.000
8000	37,8	800	4100	6.400.000	24.150.000
8500	35,5	900	5000	7.650.000	31.800.000
9000	33,6	1000	6000	9.000.000	40.800.000
9500	31,8	1100	7100	10.450.000	51.250.000
10000	30,8	1200	8300	12.000.000	63.250.000
10500	28,8	1300	9600	13.650.000	76.900.000
11000	27,5	1400	11000	15.400.000	92.300.000
11500	26,3	1600	12600	18.400.000	110.700.000
12000	25,2	1800	14400	21.600.000	132.300.000
12500	24,2	2000	16400	25.000.000	157.300.000

Salg av aksjer vurderes med hensyn til kapitalbehovet, samarbeidspartnere og eventuelt partnerskap for utvikling av Lappland kraftverk prosjektet.

6.0 Kort prosjektetbeskrivelse for Lappland kraftverk prosjektet

- 6.1 Lappland kraftverk - med kraftstasjon i Sulitjelma og utløp til havet (Grytvika i Saltdalsfjorden) - er basert på i vannkraft ressurser fra Stora Luleälv, oppstrøms riksgrensen fra norsk side og Piteälven fra Pieskehaure. Piteälven har sitt tilløp også fra norsk side av riksgrensen mot nord og vest til Sverige.
- 6.2 Lappland kraftverk er basert på regulering av vassdragene ved Blåmannisen og Sulitjelmaisen, som alle har sitt avløp til Sverige/Bottenviken.
- 6.3 Messingmalmvatnene, Leirvatnet, Blåmannisvatnet, Stassájávrrre, Vuolep/Nedre Sårjåsjávrrre og Bajep/Øvre Sårjåsjávrrre – reguleres i tunnel til kraftstasjon i fjell ca. 15 m over havnivå, med adkomst/tunnel fra Fagerli i Sulitjelma, og med avløp i tunnel til Grytvika i Saltdalsfjorden. Videre reguleres Bieskehávrrre (i Sverige) i tunnel til kraftstasjon, og i samme avløpstunnel til Grytvika.
- 6.4 Lappland kraftverk får inntak fra Bajep/Øvre Sårjåsjávrrre (820moh) og Bieskehávrrre (577moh), og kan oppsummeres slik:
- | | |
|------------------------------|--------------|
| • Inntak/fallhøyde kote | 820/577 moh. |
| • Magasin størrelse | 470 mill.m3 |
| • Tilløpstunnel lengde | 45 km. |
| • Avløpstunnel lengde | 29 km. |
| • Installert effekt: | 612 MW. |
| • Installasjon (Pelton) | 4 turbiner. |
| • Midlere årsproduksjon | 2100 GWh/år. |
| • Beregnet utbyggingskostnad | 5.460 mill. |
| • Utbygningpris | 2,60 kr/kWh. |
- 6.5 Prosjektet er teknisk/økonomisk vel gjennomførbart, realistisk og forenlig med gjeldende norsk og svensk lovgivning.
- 6.6 Lappland kraftverk prosjektet omfatter foretagende - anlegg, arbeid og andre foranstaltninger i vassdrag i Norge og Sverige, og tunnel fra Norge og inn i Sverige til svenske vassdrag.
- 6.7 **Lappland kraftverk er basert på svenske vannkraftressurser, fallrettighet og for øvrig i samsvar med bestemmelsene i;**
- Norsk vassdragsrett – som gjelder for søknad om konsesjon.
 - Vassdragslov i h.t. konvensjonen Norge/Sverige av 11 mai 1929 – som gjelder for svensk «samtykke» til konsesjon og generell saksbehandling av prosjektet.
 - Miljöbalk (1989:808) 4 kap. § 1 og under henvisning til § 6 – betingelse for svensk «samtykke» til konsesjon.
 - Lag (1989:812) - rådighet over vatnene og områdene (mark).
 - Lag (1971:437) rådighet over aktuelle svenske vatn tilkommer den lulesamiske befolkningen "*på urminnens hävd*" – som også er et vilkår for svensk «samtykke» til konsesjon.
- 6.8 Bestemmelsene i Miljöbalk (1989:808) 4 kap. § 6 om at «*vattenkraftverk samt vattenreglering för kraftendåmål får inte utföras i nationalälvarna i Lappland, skal ikke hindre utviklingen* av det lokale næringslivet ifølge bestemmelsen i § 1 pkt. 1 og 2, for tiltakshaver som har rådighet på «*urminnens hävd*» over mark og vann innom det område der virksomheten skal drives, i følge bestemmelsene under «Lag (1989:437) og Lag (1971:437).

7.0 Viktig prosjektfakta - Lappland kraftverk prosjektet

Lappland kraftverk prosjektet gjelder overføring av bare svenske vannressurser fra Sverige til planlagt kraftstasjon i Sulitjelma i Norge.

- 7.1 **Lappland kraftverk prosjektet er et svensk foretagende (prosjekt) i Sverige, som berører Norge, ved at en del av foretaket iverksettes i Norge.** Dette fremgår også av svenske myndigheters brev i forbindelse saken.

Søker/virksomhetsutøver er Laponia Center AB, Jokkmokk kommune, Sverige.
Medsøker og minoritetseier er MuskenSenter AS, Hamarøy kommune, Norge.

- 7.2 **Lappland kraftverk prosjektet gjelder overføring og regulering av bare svenske vannressurser - "nationalälvarna" Luleälven og Piteälven - i Sverige til planlagt kraftstasjon i fjell (i hav nivå) i Sulitjelma og videre til Saltdalsfjorden i Norge.**

Berørte vatn som er planlagt skal reguleres:

- Pieskehaure i Sverige – svenske vannressurser fra Piteälven.
- Svensk-norske Leirvatn – svenske vannressurser fra Stora Luleälven også oppstrøms riksgrensen.
- Svensk-norske Nedre Sårjåsjavre – svenske vannressurser fra Stora Luleälven også oppstrøms riksgrensen.
- Norske Messingmalmvatnan – svenske vannressurser fra Stora Luleälven oppstrøms riksgrensen.
- Norske Øvre Sårjåsjavre – svenske vannressurser oppstrøms Nedre Sårjåsjavre, som også er svenske vannressurser.
- Staddajavre i Sverige – svenske vannressurser fra Stora Luleälven.

Det er planlagt overføring og regulering av svenske vannkraftressurser til planlagte kraftstasjon i Sulitjelma, Norge slik det her følger:

- Overføring av vann fra svenske Pieskehaure til planlagt kraftstasjon i Sulitjelma.
- Regulering av svensk-norske Leirvatn til norske Øvre Sårjåsjavre. Alternativt reguleres Leirvatnet fra svensk side av riksgrensen til Nedre Sårjåsjavre på svensk side av riksgrensen.
- Regulering av Messingmalmvatnan til Leirvatnet.
- Regulering av svenske Staddajavre til Nedre Sårjåsjavre, på svensk side av riksgrensen.
- Regulering av Nedre Sårjåsjavre til norske Øvre Sårjåsjavre.
- Regulering av norske Øvre Sårjåsjavre (som er bare svenske vannressurser) til samme planlagte kraftstasjon i Sulitjelma.

Alternativt kan alt av de svenske vannressursene/vatnene reguleres fra svensk side av grensen og overføres direkte fra Sverige (svensk side av grensen) til kraftstasjon i Sulitjelma.

- 7.3 **Foretaket som planlegges iverksatt i Norge** - planlagt kraftstasjon og overførings tunnel med tilhørende anlegg - søkes etablert under henvisning til bestemmelsene i:

- «Konvensjon mellom Norge og Sverige om visse spørsmål vedrørende vassdragsretten» av 11 mai 1929, Art. 12 nr. 1, Art. 14 nr. 1.
- "Lov i henhold til konvensjon mellom Norge og Sverige om visse spørsmål vedrørende vassdragsretten av 11 mai 1929", § 6, nr. 1 og § 7, nr. 2.
- EØS-avtalens bestemmelser om fri etablering og kapital overføring.

- 7.4 **Det er ikke tillatt å iverksette regulering av svenske vannressurser fra «nationalälvarna» til elkraft formål (kraftändamål), uten å ha «rådighet» over vannet, at foretagendet er et ledd i «utveckling av det lokala näringslivet», herunder nærområder og at virksomhetsutøveren har «rettighet» til å regulere «nationalälvarna».**

Svensk lovgivning fastsetter deriblant slik det er følger:

- Svensk "Lag (1989:812), 1 § fastsetter sitat;
"För att få bedriva vattenverksamhet skall verksamhetsutövaren ha rådighet över vattnet inom det område där verksamheten skall bedrivas."
- Svenske "Miljöbalk (1989:808) 4 kap. 1 §, Lag (1989:813) 2. kap. 1 § og Lag (1971:413) 1. § fastsetter at tiltaket må være et ledd i lokal næringsutvikling i regi av samer som har "rådighet" over vannet og rettighet til å regulere «nationalälvarna» til kraftformål.
- FNs SP-artikkel 27 fastsetter at bare samer i forening har «rådighet» over vann innom de områder de tradisjonelt har eiet, bebodd, befolket, brukt eller ervervet på «urminnens hävd».
- «Svensk-norska vattenrättskonventionen av den 11 maj 1929» kommer til anvendelse, spesielt med hensyn til Art. 3 «Lovanvendelsen», Art 12 «Samtykke fra det annet rike», Art. 14 «Behandlingsmåten», og Art. 15 «Underretning».

- 7.5 **Det er bare "svensk-samiske" selskaper** (samer i forening, organisert i et aksjeselskap) som har rådighet over vatnet, som kan få tillatelse til å iverksette regulering av svenske vatn/vassdrag i Sverige for overføring til en kraftstasjon i Norge. Dette gjelder bare for de områder der samene tradisjonelt har eiet, bebodd, befolket, brukt eller ervervet på "urminnens hävd".

- 7.6 **"Samisk vannkraftutbygging"** er først og fremst utbygging av svenske vannressurser til elkraft formål, basert på særlige samiske rettigheter i Sverige.

Svensk og internasjonal lovgivning skiller derfor mellom:

- Norsk vannkraftutbygging, basert på «rådighet» over vatnet
- Samisk vannkraftutbygging, basert på «rådighet» over vatnet som er gitt på same etnisk grunnlag.
- Svensk vannkraftutbygging, basert på «rådighet» over vatnet.

- 7.7 **Samisk vannkraftutbygging er derfor vannkraftutbygging på same etnisk grunnlag.**

8.0 Konklusjon, sammendrag og generelt

8.1 MuskenSenter Energi AS er etablert av MuskenSenter AS for finansiering av prosjektutviklings kostnadene og søknad om konsesjon for bygging av Lappland kraftverk.

8.2 Viktig prosjektfakta

8.2.1 **Lappland kraftverk prosjektet er et svensk foretagende (prosjekt) som iverksettes også i Norge og eller berører Norge.**

8.2.2 **Lappland kraftverk prosjektet er et svensk foretagende/prosjekt, en regulering av svenske vannkraftressurser - "nationalälverna" - i Sverige - som reguleres/overføres fra Sverige til en kraftstasjon i Sulitjelma i Norge.**

8.2.3 **Det er ikke tillatt for et norsk selskap** å iverksette Lappland kraftverk prosjektet i Sverige og heller ikke i Norge, deriblant på grunn av bestemmelse i "Vassdragslov i h.t. konvensjon Norge/Sverige" § 7, pkt. 2 og Konvensjonens Art.14, nr. 1

Sverige kan ikke gi slik tillatelse på grunn av bestemmelse i Svensk "Lag (1989:812), 1 §, Svenske "Miljöbalk (1989:808) 4 kap. 1 § , Lag (1989:813) 2. kap 1 § og Lag (1971:413) 1. § og Konvensjon Art. 14. nr. 1.

8.2.5 **Det er ikke tillatt å iverksette regulering av svenske vannressurser fra «nationalälvarna» til elkraft formål (kraftändamål), uten å ha «rådighet» over vannet, at foretagendet er et ledd i «utveckling av det lokala näringslivet», herunder nærområder og at virksomhetsutøveren har «rettighet» til å regulere «nationalälverna».**

8.2.6 **Det er bare "svensk-samiske" selskaper** (samer i forening, organisert i et aksjeselskap) som kan få tillatelse til å iverksette regulering av svenske vatn/vassdrag i Sverige og Norge, for overføring til en kraftstasjon i Norge.

8.3 **Denne reguleringen** - av svenske vannkraftressurser fra Sverige til en kraftstasjon i Norge - **er basert på bestemmelsene i:**

- "Svensk-norska vattenrättskonventionen av den 11 maj 1929" (vattenrättskonventionen), og eller på norske
- "Konvensjon mellom Norge og Sverige om visse spørsmål vedrørende vassdragsretten 11 mai 1929". Ratifisert 1931. (Konvensjon mellom Norge og Sverige). Denne loven gjelder også til fordel for Laponia Center AB og MuskenSenter AS.
- "Lov i henhold til konvensjon mellom Norge og Sverige om visse spørsmål vedrørende vassdragsretten av 11 mai 1929", ikrafttredelse 05.01.1932. (Vassdragslov i h.t. konvensjon Norge/Sverige) Denne loven gjelder også til fordel for MuskenSenter AS.

8.4 **"Konvensjonen mellom Norge og Sverige" / "Vattenrättskonventionen" / "Vassdragslov i h.t. konvensjon Norge/Sverige, gjelder for saken og konvensjonens og lovens saksbehandlingsregler kommer til anvendelse i følge Mark- og miljødomstolen og svenske og norske myndigheter.**

8.5 **Det norsk kravet fra NVE og OED** om at "Melding Lappland kraftverk" skal sendes på høring til Sverige (svenske myndigheter, parter og borgere) og at Meldingen skal oversettes til Svensk og nord-samisk **er i strid med gjeldende lovgivning og kan ikke aksepteres av søker.**

- 8.5 **MuskenSenter AS (morselskapet) selger** ca. 16900 B-aksjer i MuskenSenter Energi AS, til en pris pr. dato på kr. 6.680,- med garantert aksjeutbytte på kr. 3.020,- pr. aksje/år i 60 år, og som indeksreguleres.
- 8.7 **Det forholdsvis høye aksjeutbytte** med totalt kr. 3.020,- pr. **er på grunn av at det er betydelig «politisk risiko»** (usikkerhet) ved saksbehandlingen av «Melding Lappland kraftverk» i Norge. Behandlingen av meldingen er i strid med bestemmelse i «Vassdragslov i h.t. konvensjonen Norge/Sverige» av 11 mai 1929, Art. 14 (Behandlingsmåten) og Art. 15 (Underretning).
- 8.8 **Det er beregnet garantert aksjeutbytte til investor** - under forutsetning - med:
- Kr. 790,- pr. aksje/år,
fra konsesjon for bygging av kraftverket er gitt og fram til Lappland kraftverk har hatt sitt første driftsår,
- Kr. 3.020,- pr. aksje/år
etter kraftverkets første driftsår og i 60 år - som indeksreguleres.
- 8.9 **Beløpet for salg av aksjene går til finansiering av melding**, førstehands tekniske utredninger, konsekvensutredning og utarbeidelse av søknad om konsesjon.
- 8.10 **Svensk lovgivning fastsetter at**, får å få drive virksomhet med regulering eller overledning av svenske vannkraftressurser i nasjonalelvne, må tiltakshaver/prosjekteier/næringsutvikler være stedlig same/samisk selskap (samer i fellesskap) som har rådighet basert på «urminnens hävd», til de aktuelle fjellvann og land i det området der virksomheten skal iverksettes. Videre må reguleringen være et ledd i utvikling av det lokale næringslivet i Sameland
- 8.11 **MuskenSenter Energi (og selskapets eiere) har ikke rådighet** "på urminnens hävd", til de aktuelle fjellvann og land i det området der virksomheten skal iverksettes. Det er derfor bare Lappland Kraft AS som har morselskapet Laponia Center AB som søker til konsesjon i Norge. Det er bare Laponia Center AB som kan få svensk «samtykke» til norsk konsesjon etter svensk lovgivning og bestemmelsen i «Vassdragslov i h.t. konvensjon Norge/Sverige av 11. mai 1929, Art. 12.

05.06.2023

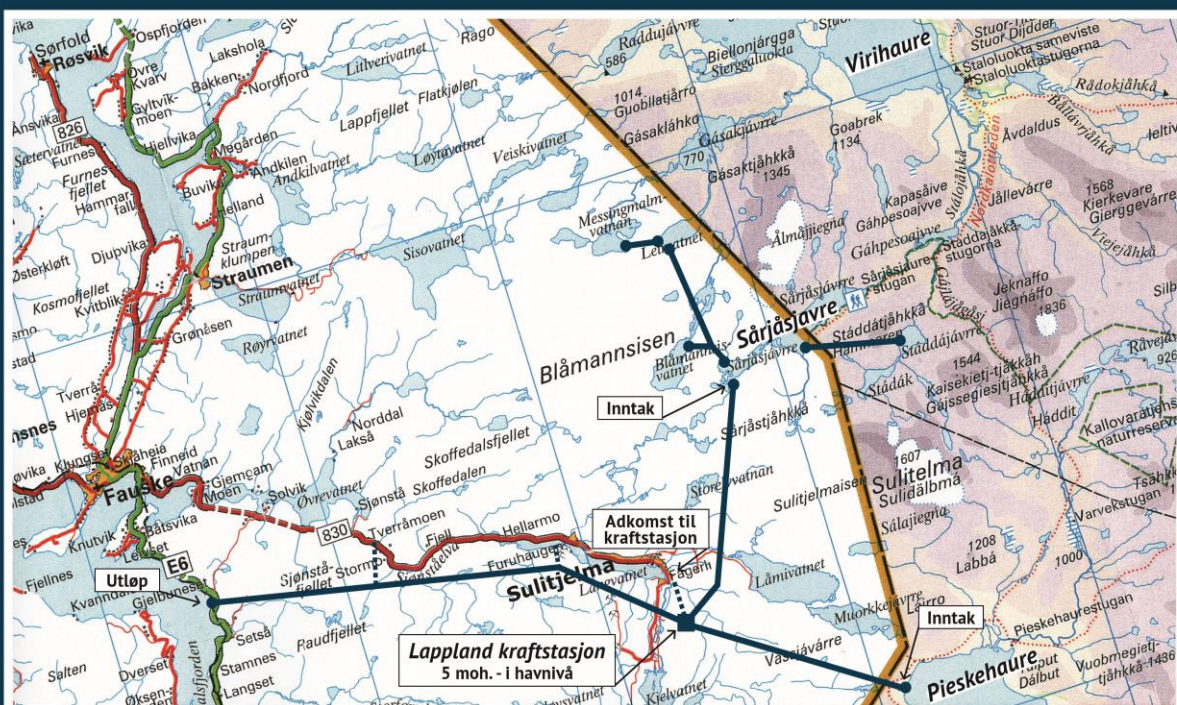
MuskenSenter Energi AS

Simon Andersen
Daglig leder

Maria Novik Andersen
Prosjektleder

Vedlegg: Organisasjonskart – Nord Prosjektfinansiering AS (datterselskap).
Kart – Lappland kraftverk - prosjektområdet.
Kart – Oversiktskart Nordland – prosjektområdet.

NORDLAND OG NORRLANDS INLAND I SAMARBEID



Bajep Sårjåsjavre (822 moh.) og Pieskehaure (577 moh.) reguleres til Lapland kraftstasjon (5 moh.) i Sulitjelma.

Eierskap:

66%

Laponia Center AB

34%

MuskenSenter AS

Lapland kraftverk Sulitjelma i Fauske kommune

Etablering av samisk grenseoverskridende miljø- og naturvennlig vannkraftutbygging for å utvikle det lokale næringslivet, kulturen og eksisterende tettsteder i Nordland og Norrlands inland – basert på svensk vannkraftressurs, fallrettighet, interesse og norsk tiltaksområde, natur, miljø og samhold.

Beregnete nøkkeltall: Installert effekt: 611 MW Årsproduksjon: 2024 GWh Utbyggingskostnad: 5230 MNok
Finansiering: Utbyggingskostnad med 5230 MNok: 100 % belåning
 Utbyggingskostnaden er godt innenfor 70 % av kraftverkets markedsverdi
 Prosjektutviklingskostnad med 22 MNok: Egenkapital (søkes eksternt)

Laponia center AB
 Gränsöverskridande samisk näringsutveckling

MuskenSenter AS

NORDLAND OCH NORRLANDS INLAND I SAMARBETE

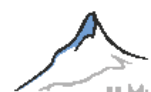


LaponiaCenter AB og MuskenSenter AS inviterar till ett samarbeite om miljø- og naturvnlilig kraftprotuksjon for att utveckla ett framtidsinriktat och rikt (samisk, svensk och norsk) nrings- og samhllssliv i Nordland og Norrlands inland.

Planerad verksamhet r teknisk/ekonomisk vl realistisk gjennomfbrbart, r forenlig med gallande grundlagar, hrunder i overensstmmelse med bestmmelserna i miljlbalken og beslutet om nationalvlvarna.

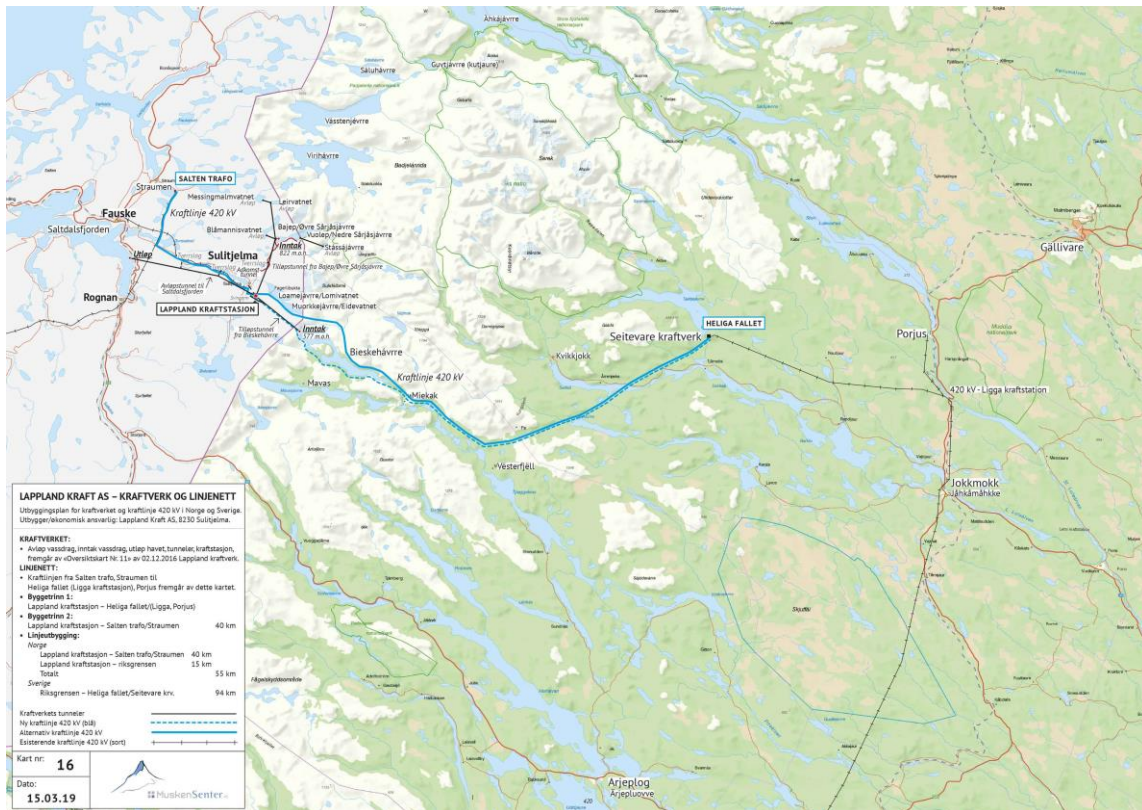
Jfr. Miljlbalk 4. kap. §§ 1 og 6.

Laponia center
Grnsverskridande samisk nringsutveckling

 **MuskenSenter**

Nettilknytning av Lappland kraftverk

Fauske og Sørfold kommuner, Norge
Jokkmokk og Arjeplog kommuner, Sverige



Laponia Center AB og MuskenSenter AS har fremlagt melding om planer for en ny 420 kV nettilknytning – alternativt jordkabel eller kraftledning – fra Lappland kraftstasjon til Seitevarre/Heliga fallet i Jokkmokk kommune, som første byggetrinn/fase 1 prosjekt.

Sentralnettet i Salten regionen – Salten trafo – har ikke nettilknytningskapasitet for planlagt kraftproduksjon fra Lappland kraftverk.