



**Sykkylven**  
Energi

ÅRSMELDING | REKNESKAP

**2018**

[www.sykkylven-energi.no](http://www.sykkylven-energi.no)





## Innhold

|                                                |           |
|------------------------------------------------|-----------|
| <b>Introduksjon av selskapet.....</b>          | <b>3</b>  |
| Organisasjon .....                             | 3         |
| <b>Administrerende direktør har ordet.....</b> | <b>4</b>  |
| <b>Presentasjon av forretningsområda</b>       |           |
| Produksjon av strøum.....                      | 5         |
| Distribusjon av strøum .....                   | 6         |
| Fibernettt .....                               | 9         |
| Vassforsyning, avløp og renovasjon .....       | 10        |
| Økonomi-/administrasjons-/kundeavdelinga....   | 12        |
| <b>Nøkkeltal .....</b>                         | <b>13</b> |
| <b>Styret si melding .....</b>                 | <b>14</b> |
| Økonomi .....                                  | 14        |
| Eldistribusjon og kraftsal .....               | 14        |
| Vatn, avløp og renovasjon .....                | 14        |
| Produksjon i egne kraftstasjonar .....         | 14        |
| Fiber .....                                    | 15        |
| Anna .....                                     | 15        |
| Arbeidsmiljø og likestilling.....              | 15        |
| Forsking og utvikling.....                     | 15        |
| Ytre miljø.....                                | 15        |
| Generelt .....                                 | 15        |
| Disponering av årsresultat .....               | 15        |
| <b>Revisor si melding .....</b>                | <b>16</b> |
| <b>Resultatrekneskap .....</b>                 | <b>18</b> |
| <b>Balanse .....</b>                           | <b>19</b> |
| <b>Notar til rekneskapen .....</b>             | <b>21</b> |
| <b>Kontantstrømoppstilling.....</b>            | <b>30</b> |
| <b>Samfunnsrekneskap .....</b>                 | <b>31</b> |

Alle foto: Kristin Støylen  
Grafisk produksjon: Atema - atema.no



Styret Sykkylven Energi AS: Frå venstre: Arvid Skinnnes, Kristin Grebstad, Steinar Johan Bakke, Odd Arne Krüger, Per Arne Edvardsen, Jarle Strømmegjerde, Renate Karlsen og Halvard Hjorthol

## Introduksjon av selskapet

**Sykkylven Energi (SE) er 100% eigd av Sykkylven kommune og er registrert som eit aksjeselskap.**

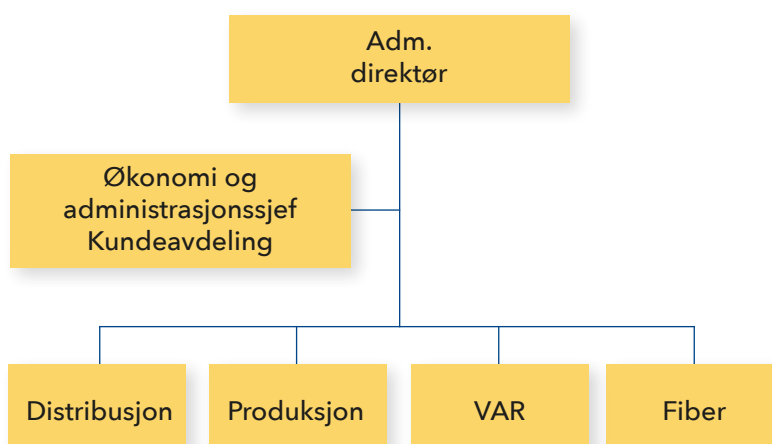
Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar. Administrerande direktør møter på styremøta, men er utan stemmerett.

SE har eit dotterselskap i Sykkylven Miljøpark AS. I tillegg har SE aksjar i SmartHub AS, Jarnes Industripark AS og Elsikkerhet Møre AS.

Elsikkerhet Møre AS koordinerer aktiviteten med tilsyn av dei elektriske anlegga. Selskapet blei stifta 1. oktober 2002, og har som hovudoppgåve å utføre dei lovpålagde tilsynsoppgåvene for eigarselskapa. Elsikkerhet Møre AS er eigd av Nordvest Nett AS, Sandøy Energi AS, Stranda Energiverk AS, Sykkylven Energi AS og Mørenett AS.

Eit viktig arbeidsmål for SE er utvikling av samarbeidet med andre aktørar i nærområdet, og korleis ein gjennom samarbeid og spesialisering kan hente ut stordriftsfordelar. Det er etablert samarbeid på ei rekke område.

## Organisasjonsplan Sykkylven Energi AS:



## Administrerende direktør har ordet

I 2018 feira selskapet sitt 100-års jubileum. Dette vart markert med jubileumsframsyning på kulturhuset 14. oktober med stor deltaking frå innbyggjarane i kommunen. Når vi feire 100 år passar det bra at vi samtidig legger fram tidenes beste resultat for selskapet. Det har vore eit år med høge straumprisar som har gitt god avkastning på verdiane som har bygd seg opp gjennom historia. Samstundes er det god utvikling i alle forretningsområda i selskapet, noko som viser at dei tilsette jobbar strukturert og langsiktig med forbetringar i selskapet.

Som samfunnsbyggjar har Sykkylven Energi fortsatt utbygginga av fiber til heimen i 2018. Dette ser vi på som viktig for utviklinga av kommunen. Tilgang til breiband i heimen er i dag blitt like viktig som anna infrastruktur som straum, vatn og avløp. Vi er dermed blitt eit av dei få komplette infrastrukturselskapa i landet. Vi trur at dette aukar marknadsverdiane til bustadane i kommunen og bidreg til at kommunen er ein del av ein attraktiv bustadsregion.

Der skjer store endringar innanfor teknologi og digitalisering, noko som stiller nye krav til kompetanse og arbeidsmetodar. Nye straummålarar automatiserer innsamling av målardata. Dette minkar ressursbehovet både innanfor kundeservice og handteringa av endringar hos abonnentane. I tillegg gir det betre oversikt over forbruket, som igjen gjer at vi kan optimalisere forsyningsnettet og redusere investeringsbehovet.

Forbruksmønsteret for straumforsyninga er i endring. Når det no byggjast ut til lading av elektriske ferjer, så vil dette auke det maksimale effektforbruket i kommunen med 10 %. Satsinga på elektriske bilar bidreg også til auka forbruk til andre tider i døgnet.



Innanfor vassforsyninga jobbast det med å minke vass-tapa. Her har ein oppnådd betydelege reduksjonar i 2018, noko som gir lågare energiforbruk og kostnader til reinsing av vatn. Dette styrkar også reservekapasiteten. For avløp er målsettinga å auke graden av reinsing slik at utsleppa til fjorden reduserast.

I 2018 vart det gjennom endring i Energilova bestemt at alle selskap med nettverksemd blir pålagd å skilje ut nettverksemda i eigne sjølvstendige selskap. Selskapet har i samband med dette vore igjennom ein strategiprosess der ein har konkludert med at selskapet skal organiserast som eit konsern i framtida.

A handwritten signature in blue ink that reads "Per Arne Edvardsen". The signature is written in a cursive, flowing style.

**Per Arne Edvardsen**  
Administrerende direktør

## Produksjon av straum

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:

|                                 |             |
|---------------------------------|-------------|
| <b>Riksheim Kraftstasjon</b>    | <b>2013</b> |
| <b>Riksheimdal Kraftstasjon</b> | <b>2003</b> |
| <b>Ramstaddal Kraftstasjon</b>  | <b>1983</b> |

Alle kraftstasjonane våre er magasinverk. Det betyr at produksjonen er basert på eit vassmagasin og har ein produksjon som kan regulerast uavhengig av nedbør og tilsig av vatn. I Riksheimdalen er det Storevatnet som er magasin for Riksheim Kraftstasjon og Riksheimdal Kraftstasjon, medan Årsetvatnet er magasin for Ramstaddal Kraftstasjon.

Mange småkraftverk som vert bygd i dag er elvekraftverk, med inntak rett frå elveløpet. Desse produksjonsanlegga er avhengige av vassføringa i elva og kan ikkje produsere fritt i forhold til årstid, kraftpris eller problem i linjenettet (beredskapssituasjon).

### Aktivitet

Samla produksjon frå kraftstasjonane våre var i 2018 på 50,7 GWh, mot eit snitt på 46,3 GWh dei siste ti åra. Året 2018 har vore eit særtilfelle når det gjeld nedbørsmengda. Våren var tilnærma normal, så kom ein særst tørr sommar og deretter ein svært nedbørsrik haust. Til tross for dette klarte vi å produsere alt vatnet frå Storevatnet, men i oktober måtte vi køyre med planlagd overløp i Gamlestølsdammen. Nedbørsbildet på landsplan førte til ein gjennomsnittspris på 42,6 øre/kWh. Pris på levert straum starta ved årets inngang med normale prisar som auka utover året. Året vart avslutta med uventa høge prisar som i kombinasjon med mykje tilsig bidrog til det gode årsresultatet. Ved årets utgang var magasinfyllinga svært god i begge vassdraga.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2018 produsert 25,9 GWh. Kraftverket fekk i 2013 tildelt grøne sertifikat for 22,1 % av årsproduksjonen som følgje av modernisering og renovering.

Ved det årlege VTA tilsynet vart det ikkje avdekka manglar på maskinar eller vassveger. Inntaket til kraftstasjon ved Årsetvatnet har også vore innsisert av dykkar. Det vart ikkje registrert avvik under kontrollen.

### Driftsavvik

Maskinparken på kraftstasjonane har inneverande år ikkje hatt nemneverdige tekniske problem. Det har vore utført årleg vedlikehald etter plan og serviceavtale.

### Omdømming av vassdrag med tekniske utrustingar

Etter lov om tilsyn av vassveger skal det utførast omdømming (godkjenning) av anlegga med jamne mellomrom, 15 og 20 års intervall. Det vart igangsatt pålagt revisjon for både Riksheimvassdraget og Årsetvassdraget i 2017. Sluttrapport er forventa ferdigstilt i 2019.

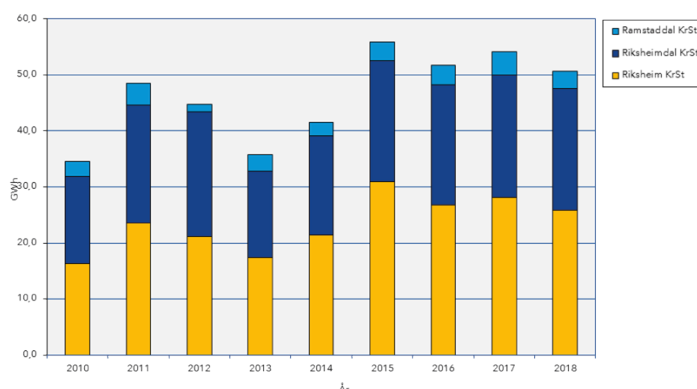


Jens Kåre Blakstad, avdelingsingeniør

### Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

|              | <b>Riksheim<br/>Kr.St.</b> | <b>Riksheimdal<br/>Kr.St.</b> | <b>Ramstaddal<br/>Kr.St.</b> | <b>SUM</b>   |
|--------------|----------------------------|-------------------------------|------------------------------|--------------|
|              | <b>[GWh]</b>               | <b>[GWh]</b>                  | <b>[GWh]</b>                 | <b>[GWh]</b> |
| <b>2009</b>  | 20,9                       | 20,9                          | 3,8                          | 45,7         |
| <b>2010</b>  | 16,3                       | 15,5                          | 2,7                          | 34,5         |
| <b>2011</b>  | 23,1                       | 21,5                          | 3,8                          | 48,5         |
| <b>2012</b>  | 21,2                       | 22,2                          | 1,4                          | 44,8         |
| <b>2013</b>  | 17,4                       | 15,4                          | 2,9                          | 35,7         |
| <b>2014</b>  | 21,5                       | 17,7                          | 2,4                          | 41,5         |
| <b>2015</b>  | 31,0                       | 21,5                          | 3,4                          | 55,9         |
| <b>2016</b>  | 26,8                       | 21,4                          | 3,6                          | 51,8         |
| <b>2017</b>  | 28,2                       | 21,9                          | 4,1                          | 54,1         |
| <b>2018</b>  | 25,9                       | 21,6                          | 3,2                          | 50,7         |
| <b>Snitt</b> | <b>23,2</b>                | <b>20,0</b>                   | <b>3,1</b>                   | <b>46,3</b>  |

### Sum produksjon 2010-2018



### Private kraftverk

Dei tre private kraftprodusentane som leverer kraft til vårt nett, Brunstad Kraft, Drivdal Kraft og Hatlemark Kraft, har i 2018 hatt ein samla produksjon / innmating på 14,2 GWh.

## Distribusjon av straum

Forbruket i 2018 viser ei auke i forhold til 2017 på 0,296 %. Auka svarar til om lag 356 MWh som igjen svarar til normalforbruket til om lag 14 husstandar.

2018 vart eit år med låge KILE-kostnader i forhold til tidlegare år. Av totalt 76 avbrot rapportar var det 4 stk. med avbrotkostnader over kr. 30 000 kr og største kostnad på kr. 56169. KILE er omlag 73 % lågare i 2018 samanlikna med gjennomsnittet for åra 2009-2018. Dette er variasjonar ein må forvente, fordi mykje er avhengig av ver, vind og planlagd vedlikehald.

Måten tilstandskontrollen vert utført på gjer at vi berre har høgst nødvendige utkoplingar i nettet. Dette bidreg positivt i KILE rekneskapet.

Leveringsgrad utrekna som ein prosentsats basert på forholdet mellom faktisk levert energi og "manglande levering" grunna avbrot er 99,96 % i 2018. Systematisk jobbing over lang tid med blant anna kabling av straumnettet, førte til at vi i 2018 fekk 2. plass i leveringssikkerheit blant alle nettselskapa i landet.



Halvard Hjorthol, avd.leiar EL

### KILE-STATISTIKK I KRONER

| KPI-justert<br>KILE-<br>KOSTNADAR | IKKJE VARSLA AVBROT |                 | VARSLA AVBROT |                 | SUM AVBROTSKOSTNADAR |                 |           |
|-----------------------------------|---------------------|-----------------|---------------|-----------------|----------------------|-----------------|-----------|
|                                   | Andre<br>Kr         | Eige nett<br>Kr | Andre<br>Kr   | Eige nett<br>Kr | Andre<br>Kr          | Eige nett<br>Kr | Sum<br>Kr |
| 2018                              | 0                   | 241             | 0             | 75              | 0                    | 316             | 316       |
| 2017                              | 0                   | 234             | 0             | 147             | 0                    | 381             | 381       |
| 2016                              | 0                   | 1 080           | 0             | 93              | 0                    | 1 173           | 1 173     |
| 2015                              | 0                   | 1 054           | 0             | 144             | 0                    | 1 199           | 1 999     |
| 2014                              | 1 277               | 517             | 0             | 293             | 1 277                | 809             | 2 087     |

Statistikk i heile tusen kr.

### KILE-STATISTIKK I ANTALL KUNDEAVBROT

|      | IKKJE VARSLA AVBROT |                 | VARSLA AVBROT |                 | SUM KUNDEAVBROT |                 |           | SNITT pr. kunde |
|------|---------------------|-----------------|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------|-----------------|
|      | Andre<br>Kr         | Eige nett<br>Kr | Andre<br>Kr   | Eige nett<br>Kr | Andre<br>Kr     | Eige nett<br>Kr | Sum<br>Kr |                 |
| 2018 | 0                   | 4411            | 0             | 954             | 0               | 5365            | 5365      | 1,2             |
| 2017 | 0                   | 3 288           | 0             | 1 452           | 0               | 4 740           | 4 740     | 1,03            |
| 2016 | 0                   | 6 783           | 0             | 665             | 0               | 7 448           | 7 448     | 1,6             |
| 2015 | 0                   | 7 676           | 0             | 745             | 0               | 8 421           | 8 421     |                 |
| 2014 | 9 250               | 4 128           | 0             | 1 610           | 9 250           | 5 738           | 14 988    |                 |

### Av større feil og avbrot kan nemnast:

|                                                                  | DRIFTS FORSTYRRELSE | PLANLAGT UTKOPLING |
|------------------------------------------------------------------|---------------------|--------------------|
| 104 Blindheimsbakkane. Reserveløysing for defekt koplingsanlegg. |                     | 11 197             |
| Feil på kabelmuffe Sætreli                                       | 52 795              |                    |
| Havari SF6 anlegg i 104 i bryter mot 017 Blindheim               | 25 046              |                    |
| Hundeidviklinja utfall etter trefelling på linje                 | 17 226              |                    |
| Kabelfeil endemuffe Grebstad. DKBA kabel til Ullavik skule       | 12 716              |                    |
| NS 232 Blindheimsvegen. Innlegging av feil bryter                | 42 168              |                    |
| Skog på linje på Drabløs nr 1                                    | 49 848              |                    |
| Vedlikehold NS Hjørnegården og Aure kai. Nattarbeid              |                     | 31 295             |

### STATISTIKK

Tabellen under viser at antal meter med kabel aukar medan antal meter med høgspenst luftlinje minkar. Dette er positivt både med omsyn til drift og miljø.

| STATISTIKK<br>ELEKTRISKE<br>ANLEGG | HØGSPENTNETT      |               | LAVSPENTNETT      |               | FORDELINGSTRAFOAR |                     |
|------------------------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------------|
|                                    | Luftlinje<br>[km] | Kabel<br>[km] | Luftlinje<br>[km] | Kabel<br>[km] | Antal<br>[stk]    | Inst.yting<br>[kVA] |
| 2018                               | 68,59             | 120,4         | 171,3             | 245,8         | 237               | 78990               |
| 2017                               | 69,13             | 120,90        | 172,10            | 245,60        | 233               | 77560               |
| 2016                               | 70,99             | 122,06        | 174,05            | 236,41        | 232               | 78539               |
| 2015                               | 70,78             | 116,14        | 171,14            | 224,56        | 232               | 76135               |
| 2014                               | 78,11             | 111,07        | 176,28            | 218,94        | 229               | 75035               |
| 2013                               | 77,03             | 88,12         | 176,28            | 223,72        | 226               | 73005               |
| 2012                               | 77,03             | 84,22         | 173,00            | 217,11        | 227               | 73190               |
| 2011                               | 77,48             | 83,71         | 175,18            | 216,31        | 224               | 71675               |
| 2010                               | 77,49             | 83,51         | 178,27            | 213,47        | 226               | 72420               |
| 2009                               | 77,49             | 82,71         | 176,75            | 211,05        | 224               | 70985               |
| 2008                               | 77,70             | 81,3          | 176,70            | 208,40        | 221               | 69550               |

### INVESTERING / DRIFT

Arbeidet med tilstandskontroll har fortsett i 2018. Arbeidet er for å sikre at våre anlegg tilfredsstiller krav i lov og regelverk for å gi ein sikker og god straumtilførsel. Kontrollen vert utført for alle anlegg med årlege, 5 årlege og 10 årlege intervall.

Etter mange år med høge investeringar vil arbeidet i dei komande åra dreie i større grad over på vedlikehald av straumnettet. I 2018 har den administrative aktiviteten på innføringa av ELHUB, NBS og elektrisk ferjedrift for Ørsnes - Magerholm vore vidareført frå 2017.

AMS utrullinga var gjennomført i perioden mai til oktober med gode resultat. Prosjektet skifta 4436 målarar til ein kostnad på kr. 3537 pr. måler. Andel anlegg som vi ikkje har

fått skifta ( clean-up ) er på 1,1 % som er det beste i blant dei 11 selskapa i prosjektet. I tillegg er det omleg 35 anlegg som må byggast om grunna tekniske årsaker.

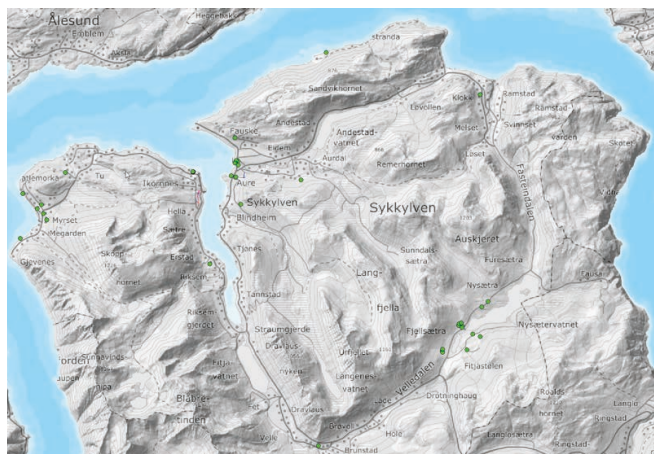
Ny DMS og Scada er satt i drift og vi har forventningar om at dette vil effektivisere arbeidet, forenkle og betre informasjon ut mot kundar.

#### Det har vorte utført arbeid på følgjande større anlegg:

- Tynesvegen ombygging i samband vegarbeidet
- Fleire hyttefelt Fjellsæter
- AMS prosjektet arbeid i eigenregi

Det er sett i drift 100 nye anlegg i 2018

### Plassering:



### Forklaring av:

**AMS:** AMS står for avanserte måle- og styringssystem. Dette er ein ny teknologi som inneberer digitalisering av straum-målinga hjå alle kundar. Innan utgangen av 2018 skal alle landets straumkundar ha nye "smarte" målarar. Målaren sender målarstand og informasjon om forbruk automatisk til nettselskapet. Målaren vil og gi bla. alarm om jordfeil og ein del anna teknisk informasjon.

**ELHUB:** Bakgrunnen for Elhub er mellom anna at sluttbrukar skal kunne få ein faktura, som inneheld kraft og nettleie. All innsamling av målardata og kundedata for heile Noreg skal handterast gjennom denne sentrale datahuben. Elhuben vil nytte data som kjem frå AMS målaren. Elhub vart satt i drift 18.02.2019

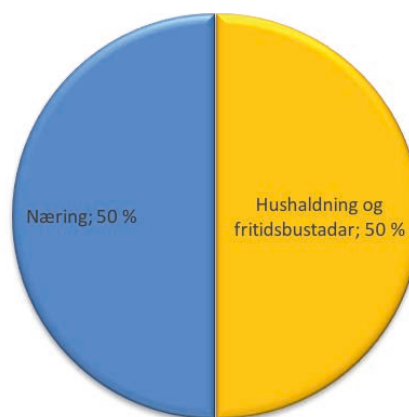
**NBS:** Nordic Balance Settlement» (NBS) inneber etablering av ein felles regulerkraftavrekning for Finland, Norge og Sverige. Formålet er blant anna å redusere etableringsbarrierar for kraftleverandørar som ønsker å tilby tenester i desse landa, og legge til rette for ein felles nordisk sluttbrukar-marknad for kraft.

**DMS:** Distribution management system (DMS). Kopling mellom Nettinformasjonsystem (Netbas), AMS og Fjernstyringsystem (SCADA) for å overvake data frå desse i DMS. I tillegg blir enkelte nettstasjoner overvaka i eit eige system. Totalt gir dette ei oversikt frå innmating til området og ut til den enkelte kunden.

### VEGLYS 2018

Utover ordinært vedlikehald er det renoverte veglys i Tynesvegen og Ullavik.

### Forbruk fordelt mellom hushaldning/fritidsbustad og næring:



■ Hushaldning og fritidsbustadar ■ Næring

### FORBRUK FORDELT PÅ KUNDEGRUPPER OG ÅRSFORBRUK 2018

|                                          | <b>Antal<br/>abonnentar</b> | <b>%<br/>fordeling</b> | <b>Årsforbruk<br/>MWh</b> | <b>%<br/>fordeling</b> |
|------------------------------------------|-----------------------------|------------------------|---------------------------|------------------------|
| Bergverksdrift og utvinning              | 2                           | 0 %                    | 22                        | 0 %                    |
| Bygg og anleggsværksemnd                 | 43                          | 1 %                    | 904                       | 1 %                    |
| Div. forsynings- og renovasjonsverksemnd | 55                          | 1 %                    | 1 288                     | 1 %                    |
| Diverse tenesteyting                     | 268                         | 6 %                    | 15 682                    | 13 %                   |
| Hushaldning og fritidsbustadar           | 4 122                       | 87 %                   | 60 588                    | 50 %                   |
| Industri                                 | 71                          | 2 %                    | 34 861                    | 29 %                   |
| Jordbruk, skogbruk og fiske              | 76                          | 2 %                    | 900                       | 1 %                    |
| Transport og lagring                     | 11                          | 0 %                    | 516                       | 0 %                    |
| Varehandel m.m                           | 65                          | 1 %                    | 6 154                     | 5 %                    |
| <b>Sum</b>                               | <b>4 713</b>                | <b>100,00 %</b>        | <b>120 913</b>            | <b>100 %</b>           |

## Fibernettt

Sykkylven Energi har det siste tiåret lagt til rette for fiber til næringslivet og til private heimar (FTH) i Sykkylven. Med forholdsvis få unntak har næringslivet fått tilbud om å knytte seg til fibernettet vårt og dermed også kunne velje mellom fleire tenesteleverandører til si bedrift. Når det gjeld fiber til heimane så har omlag 75 % fått tilbud om å knytte seg til fiberbreiband. Ved utgangen av 2018 er det meste av dei kommersielt lønsame bustadområda utbygde. Vi arbeider med å finne mulige økonomiske løysningar for også å kunne tilby fiber til resterande næringsliv og heimar i Velledalen, Søvikdalen, Ramstaddalen, Tynesstranda, Eidem og Lyshol.

### Fiber til heimane frå Haugneset til Tynes

Fiber til heimen prosjektet starta opp i juni og vart fullført ut på hausten.

### Våre samarbeidspartar på fiber i perioden

Samarbeidet med NextGenTel om levering av tenester til heimane fortsetter etter avtale om levering av FTH tenester i Sykkylven.

For levering av tenester og breiband over fiber til næringslivet så har vi no ei stor kontaktflate mot samarbeidspartar i og utanfor Sykkylven. For næringsdrivande og andre som bruker fiber frå Sykkylven Energi betyr det meir konkurranse på tenester og større driftssikkerheit på samband ut av bygda.



Jens Kåre Blakstad, avdelingsingeniør og ansvarleg fiber



Eksempel på felles kabelgrøft med fiberrør.  
Foto: Jens Kåre Blakstad.

### Fiberaktivitetar, generelt

I 2018 har det vore jamt etablering av nye FTH kundar frå områda som tidligare har vore utbygde med fiber.

Vi ser ei utvikling som går mot at alle frå både næringslivet og privatkundar ønskjer seg eit stabilt og sikkert breiband. Interesse for breiband levert over fiber har ført til at fleire og fleire kundar som har tilbud, nå tingar abonnement.



# Vassforsyning og avløp

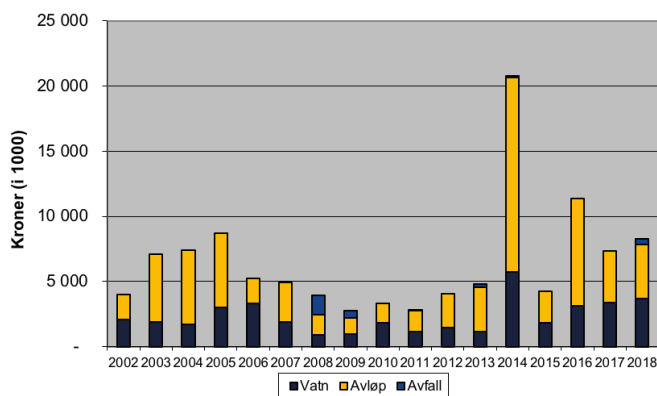
## Investeringar

Dei største investeringane i 2018 har vore:

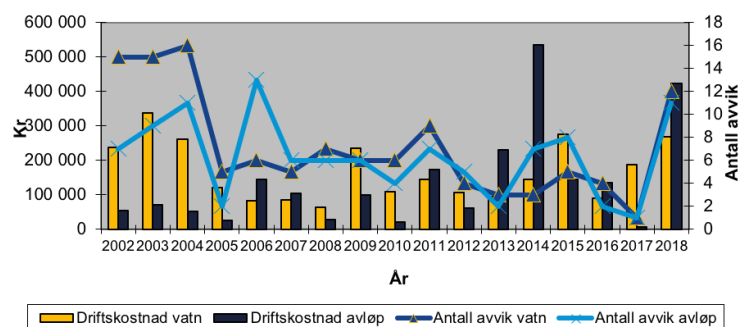
- Utsifting av om lag 300 meter vassleidning og 50 meter avløpsleidning i Tynesvegen i samband med vegarbeid.
- Utsifting av 125 meter avløpsleidningar i Einebrauta.
- Fullføring av leidningsanlegg med 2 nye pumpe stasjonar for overføring av avløp frå Aureelva til silanlegget Ullavika.
- Bygging av 120 meter avløpsleidning for djupføring av utslepp i Ramstaddalen.
- Reduksjonskummar for etablering av nye trykksoner i vassleidningsnettet.
- Returpunkt for avfall frå hytteområda ved Nysætervatnet.

I tillegg har det vore arbeidd med planlegging av avløpsanlegg ved godsternaltomta og i Velledalen. Samla investering innan vassforsyning var på kr. 3 855 721, avløp kr. 4 121 637 og avfall kr. 434 062. Utsiftingsgrad for vassleidningar var 0,50 % og avløp 0,34 %. Mål for å oppretthalde levetid på leidningsnettet på 100 år er 1 % per år i gjennomsnitt.

Investeringar 2002 - 2018



Driftsavvik VA 2002-2018



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR

## Drift og vedlikehald

Det har vore fokus på lekkasjereduksjon i vassleidningsnettet. Nattforbruket målt frå høgdebassenget på Lyshol vart redusert frå 15 til 11 liter per sekund. Dette er det lågaste som er målt. Målet i hovudplan for vassforsyning er ytterlegare reduksjon på 4 liter per sekund innan 2025.

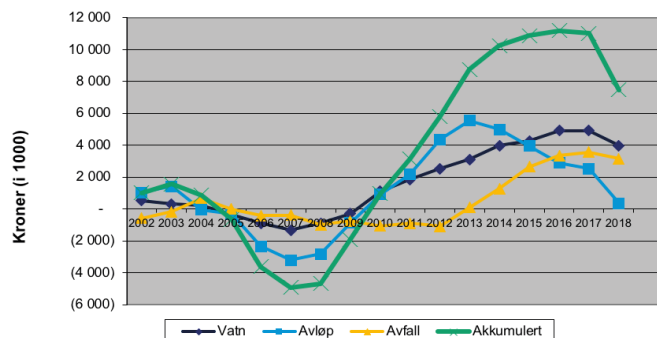
Endring av trykksonene i vassleidningsnettet har gitt mykje meir stabilt trykk i nettet også ved høgt forbruk. Tidlegare har det vore stadige problem med trykkfall hos abonnentar og pumper som har stoppa. For nokre abonnentar har høgre trykk medført behov for å montere eigen reduksjonsventil.

Vi har hatt 6 vasslekkasjar som er reparert og 10 tilfelle med tilstopping i avløpsnettet. Spesielt innan avløp har vi hatt fleire store feil. Hovudleidninga frå Straumgjerde til Tandstad vart tett over ei lengre strekning og måtte spylast. Hovudavløpsleidninga i Storgata fekk leidningsbrot og førte til fleire tilbakeslag i kjellarar. Det har også vore større driftsproblem med jordreinseanlegget for Tregardane bustadfelt og ved silanlegget på Tandstad.

## Fondsutvikling

Innan vassforsyning så har fondet blitt redusert med kr. 954 013 til kr. 3 971 054. For avløp har fondet blitt redusert med kr. 2 179 240 til kr. 355 469 og for avfall har fondet blitt redusert med kr. 421 486 til kr. 3 149 947. Samla fond er no kr. 7 476 471. Sjå oversikta over fondsutvikling nedanfor.

Fondsutvikling VAR 2002 - 2018





## Økonomi-/administrasjon-/kundeavd.

Selskapet sine funksjonar knytt til informasjon, økonomi, administrasjon og kundehandtering er samla i ei kundeavdeling.

### Kundehandtering

Kundeavdelinga har ansvar for kundesenter, avrekning, fakturering og innkrevjing. Innanfor innkrevjing har vi eit samarbeid med Kredinor.

Kundesenteret vårt svarer på spørsmål om nettleige og EL, og om vatn og avløp. Innanfor slam- og renovasjonstenester har vi eit samarbeid med Årim, der dei har ansvar for kundehandteringa, medan vi har ansvar for å krevje inn gebyra.

Målet vårt er at kundane skal bli godt ivaretekne enten dei kontaktar oss via heimesida vår, på e-post eller på telefon.



Trude Breivik, Økonomi og administrasjonssjef

### Informasjon

Avdelinga har også ansvar for mykje av informasjonsarbeidet som skjer i Sykkylven Energi. Informasjonsarbeid er viktig for å gjere folk kjend med dei tenestene vi leverer, og for eit positivt og truverdig omdøme i lokalsamfunnet.



## Nøkkeltal for 2018

|                                          |                  |     |            |
|------------------------------------------|------------------|-----|------------|
| Omsetninga var                           |                  | kr  | 96.029.554 |
| Dette gav eit resultat på                | - driftsresultat | kr  | 20.563.847 |
|                                          | - før skatt      | kr  | 18.437.761 |
|                                          | - etter skatt    | kr  | 13.824.345 |
| Brutto investeringar gjennom året:       |                  | kr  | 29.778.993 |
| Anleggsbidrag og tilskot frå kundar      |                  | kr  | 1.312.255  |
| Netto investeringar gjennom året         |                  | kr  | 28.466.738 |
| Eigenproduksjonen var:                   | 50,7             | GWh |            |
| Aktive abonnement/kontraktar             | 4 713            |     |            |
| Sum levert til sluttbrukarar i Sykkylven | 120,9            | GWh |            |
| Tap i nettet:                            | 6,6              | GWh |            |
| Totalt transportert i nettet:            | 129,9            | GWh |            |

| Økonomiske nøkkeltal     | 2014   | 2015  | 2016  | 2017   | 2018   |
|--------------------------|--------|-------|-------|--------|--------|
| Eigenkapitalandel        | 43,2 % | 37,6% | 36,1% | 38,7 % | 41,4 % |
| Totalkapitalrentabilitet | 4,7 %  | 4,1%  | 4,7%  | 4,3%   | 7,2%   |
| Eigenkapitalrentabilitet | 6,0 %  | 5,0%  | 7,5%  | 6,6%   | 11,9%  |
| Likviditetsgrad 1        | 0,5    | 0,9   | 0,7   | 1,0    | 0,7    |

## ORD OG UTTRYKK

|            |   |               |
|------------|---|---------------|
| <b>V</b>   | = | volt          |
| <b>kV</b>  | = | kilovolt      |
| <b>A</b>   | = | ampere        |
| <b>W</b>   | = | Watt          |
| <b>kW</b>  | = | kilowatt      |
| <b>MW</b>  | = | megawatt      |
| <b>kWh</b> | = | kilowatt-time |
| <b>MWh</b> | = | megawatt-time |
| <b>GWh</b> | = | gigawatt-time |
| <b>TWh</b> | = | terawatt-time |

**kV** = 1000V = måleining for spenning

**A** = måleining for straum

**kW** = 1000 watt = måleining for effekt

**MW** = 1000 kilowatt

**MWh** = 1000 kWh

**GWh** = 1 mill. kWh = måleining for energi

**TWh** = 1 milliard kWh



## Styret si melding

Sykkylven Energi AS (SE) har ansvar for transport av energi samt ansvar for drift og utbygging av kommunen sine anlegg innan vatn, avløp og renovasjon. SE har 3 eigne kraftstasjonar med ein samla produksjon på ca. 51 GWh i eit normalår. SE er også engasjert i fiberutbygging, og har bygd ut og leverer fiber i store delar av kommunen. Hovudkontoret er lokalisert i Sykkylven kommune. Selskapet har 24 tilsette og er eigd av Sykkylven kommune.

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2018 hatt desse medlemmane: Steinar J. Bakke (leiar), Kristin Grebstad (nestleiar), Jarle Strømmegjerde, Odd Arne Krüger, Renate Karlsen, Halvard Hjorthol (frå dei tilsette) og Arvid Skinnes (frå dei tilsette).

I 2018 er 44 protokollerte saker handsama og styret har hatt 10 møter.

### Økonomi:

Samla driftsinntekter for SE i 2018 var kr 96.029.554 medan samla driftskostnader var kr 75.465.707. Driftsresultatet vart kr 20.563.847.

Årsresultat før skatt viser kr 18.437.761 og resultat etter skatt kr 13.824.345. Styret forventar eit godt resultatnivå framover.

SE sin marknadsrisiko er avgrensa. Resultatet frå kraftproduksjonen blir påverka av tilsigssituasjonen og kraftpris. SE nyttar finansielle instrument for å prissikre deler av inntektene frå kraftproduksjonen. Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen. SE har i 2018 eit tap frå finansielle sikringskontraktar på kr 2.231.148. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjersvalutaen for kraftsalet er i Euro. SE har i 2018 gevinst frå valutakontrakter på kr 20.560. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

SE sin likviditetsrisiko er per 31.12.18 låg. Selskapet har gjennomført og står framleis framføre store investeringar dei komande åra. Desse vert i hovudsak finansiert med låneopptak. Selskapet vil difor i større grad vere eksponert for endringar i rentemarknaden. Selskapet sin egenkapitalprosent er ved årsskiftet 41,4 %. (38,7% i 2017)

SE har ei tilfredsstillande finansiering. Med ein total kapital på kr 287.699.707 og ein egenkapital (inkludert disponert overskott i 2018 ) på kr 119.246.989 vurderer styret SE si finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

Brutto investeringar i 2018 utgjorde 29,8 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag og tilskot (1,3 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 28,5 mill., fordelt med 8,4 mill. innan VAR-anlegg, 14,2 mill. til nettverksemda og 5,5 mill. til fiberprosjekt. Investeringar elles gjeld EDB-anlegg, bilpark og gatelys. Det høge aktivitets- og investeringsnivået vil fortsette i åra som kjem.

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er den viktigaste bidragsytaren til SE sitt resultat. Vi har gjennom året hatt gode tilsig til magasina og vi produserte til saman 50,7 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2018 på 42,32 øre kWh, noko som er 74% høgare enn gjennomsnittsprisen for perioden 2015-2017 (24,38 øre kWh).

### El-distribusjon:

Totalt vart det i SE sitt linjenett transportert 129,9 GWh. Tap i nettet var på 6,6 GWh (5,1 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i bygda var 120,9 GWh. Transportert energimengde har dei siste åra vore nokså stabil. I 2018 vart det henta inn kr. 4,4 mill. mindre enn SE si inntektsramme tillèt. Berekna meirinntekt inkl. renter i balansen pr. 31.12.18 er på kr 2,8 mill.

Kostnader til transport av energi i ovanfor liggjande nett (nettleige til Mørenett AS og til Statnett SF) var på kr 10,2 mill. Dette utgjør 32 % av nettleiga til SE sine kundar. Kostnader grunna avbrot i elforsyninga i eige nett, KILE, er i 2018 kr 316. 000 (kr 241. 000 på grunn av driftsforstyringar og kr 75. 000 på grunn av varsla avbrot).

### Vatn, avløp og renovasjon:

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 24.572.569, medan driftskostnadane var kr 27.389.145. Dei akkumulerte positive sjølvkostfonda var pr. 31.12.2018 på kr 7.476.471. For vatn vart fondet redusert med kr 954.013 til kr 3.971.054, for avløp vart fondet redusert med kr 2.179.240 til kr 355.469. For renovasjon vart fondet redusert med kr 421.486 slik at samla positivt fond innan dette området pr. 31.12.2018 er kr 3.149.947. Samla reduksjon i sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 3.554.739 i 2018 .

ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøseksjon IKS) har ansvaret for innsamlinga av hushaldsavfallet, samt drifta av miljøstasjonane.

Standard- og kvalitetshevinga innan VAR-sektoren dei siste åra er eit resultat av oppfølginga av gjeldande hovudplanar. I mars 2018 vart ny hovudplan for vassforsyning vedteke.

### Produksjon i eigne kraftstasjonar:

|                          |          |
|--------------------------|----------|
| Riksheim kraftstasjon    | 25,9 GWh |
| Riksheimdal kraftstasjon | 21,6 GWh |
| Ramstaddal kraftstasjon  | 3,2 GWh  |
| Sum eigenproduksjon      | 50,7 GWh |

Spotinntekta frå 50,7 GWh var 21,6 mill. kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 42,61 øre/ kWh eks mva. Utover dette har SE hatt ekstraintekter frå sal av opprinnelsesgarantiar på 288.176 kr. For Grøne sertifikat frå Riksheim kraftstasjon er det inntektsført 1.938.086 kr i 2018. Grunna høge prisar vart store delar av behaldninga av grønne sertifikat innløyst

i 2018. Det har vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2018 noko som har gitt eit tap på kr 2.210.588.

#### **Fiber:**

SE leverer fiber i Sykkylven kommune, og har ein samarbeidsavtale med NextGen-Tel for tenesteleveranse til hushaldskundar. Næringslivskundar i Sykkylven kan fritt velje leverandør av breibands- og IKT-tenester gjennom SE sitt fibernett.

#### **Arbeidsmiljø og likestilling:**

Arbeidsstokken i selskapet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 24 tilsette (5 kvinner og 19 menn) som utførte 23,5 årsverk. SE har i tillegg hatt ein lærling i 2018. SE har ei målsetting om å ha ein lærling innan EL.

Det er lagt til rette for at begge kjønn kan tilsettast i alle stillingar ved SE, og under elles like føresetnader vert kjønnsbalanse prioritert ved tilsetting. I styret er det 2 kvinner og 5 menn.

SE har to verneombod, den eine er valt til hovudverneombod. SE er medlem av Sykkylven Bedriftshelseteneste. Sjukefråveret var i 2018 på 3,9 %. Arbeidsmiljøet vert vurdert som tilfredsstillande.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine pensjonsforpliktingar er aktuarberekna til kr 3.091.529. Beløpet er rekneskapsført. Endringar i parameter for berekning av framtidige pensjonsforpliktingar gjer at den ikkje rekneskapsførde delen av forpliktingane er høg

(13,2 mill. kr). Dette vil kunne gi høgare årlege pensjonskostnader i åra som kjem.

SE er medlem i «KS Bedrift» - ein arbeidsgjevar- og næringspolitisk interesseorganisasjon for bedrifter eigd av kommunar og fylkeskommunar.

#### **Diskriminering**

Selskapet godtek inga form for diskriminering. Det omhandlar lik behandling for alle, uavhengig av etnisitet, nasjonalitet, kjønn, hudfarge, religion og livssyn. Personalpolitikken skal vere tilrettelagt for å stimulere til ei aktiv likehandsaming med fokus på ikkje-diskriminerande åtferd.

#### **Forskning og utvikling**

Selskapet har for tida ingen større pågåande forskings- og utviklingsprosjekt i eigen regi.

SE har deltatt i eit bransjespesifikt FOU-prosjekt i 2018 med kr 66 500.

#### **Ytre miljø:**

SE er underlagt ulike myndigheiter når det gjeld vern av det ytre miljø og selskapet arbeider kontinuerleg for å redusere utsleppa til det ytre miljøet.

Vasskraft er ei rein og vedvarande energikjelde som er svært miljøvennleg sett i forhold til dei fleste andre energikjelder. Likevel påverkar utbyggingar det ytre miljøet. Energiproduksjon og -distribusjon som skjer i regi av SE må ta omsyn til både forsyningstryggleik, lønsemd og miljø. Desse omsyna er ofte i strid med kvarandre, og må difor heile tida vegast opp mot kvarandre. I Sykkylven har vi i dag nær 70

% av straumnettet lagt som jord- og sjøkabel, noko som er godt over landsgjennomsnittet og andre selskap omkring oss. Eit anna døme er prosjektet på Riksheim Kraftverk, der rørgata er sprengt ned i fjell.

SE drifrar dei offentlege avløpsanlegga i kommunen. I den nye hovudplanen for avløp er det ei overordna målsetting at tilknyttinga til hovudreinseanlegga skal aukast og alle ureinsa utslepp skal sanerast i perioden fram mot 2020. Reinsekrava i avløpsforskrifta skal oppfyllest og utsleppa skal ha akseptabel resipientpåverknad.

#### **Generelt:**

Styret vurderer at vilkåra for framleis drift for selskapet er til stades, og årsrekneskapen for 2018 er sett opp under denne føresetnaden.

SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigste samarbeidspartar er Mørenett og Stranda Energiverk. Det er elles etablert samarbeid om innkjøp av materiell og varer. Dei fleste energiverk i fylket er med i innkjøpssamarbeidet, og det er gjennom stort volum oppnådd gode vilkår.

#### **Disponering av årsresultat**

Styret foreslår følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 13.824.345 for 2018:

- kr 7 000 000 vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr 6 824 345 vert ført til annan eigenkapital.

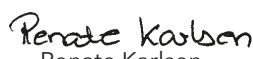
Styret for Sykkylven Energi AS, 11. april 2019

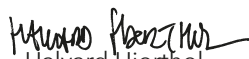
  
Steinar Johan Bakke  
Styreleiar

  
Kristin Grebstad  
Nestleiar

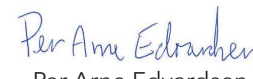
  
Jarle Strømme  
Styremedlem

  
Odd Arne Krüger  
Styremedlem

  
Renate Karlsen  
Styremedlem

  
Halvard Hjorthol  
Styremedlem

  
Arvid Skinnos  
Styremedlem

  
Per Arne Edvardsen  
Adm. dir.

## Revisor Klokk AS

statsautoriserte revisorer

Revisor Klokk AS  
Postboks 197  
6239 Sykkylven  
www.revisorklokk.no

Telefon: 70 25 48 10  
Telefax: 70 25 48 11  
E-post: tormod@revisorklokk.no

Til generalforsamlingen i

**Sykkylven Energi AS**  
6230 Sykkylven

### MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR FOR 2018

#### Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

##### *Konklusjon*

Vi har revidert **Sykkylven Energi AS'** sin årsrekneskap som viser eit overskot på kr 13.824.345. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2018, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining er årsrekneskapen som følgjer med, gitt i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2018, og av resultata og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk i Noreg.

##### *Grunnlag for konklusjonen*

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under overskrifta *Revisors oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet slik det er krav om i lov og forskrift, og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

##### *Ytterlegare informasjon*

Leiinga er òg ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon består av introduksjon av selskapet, nøkkeltal, styrets årsmelding og samfunnsrekneskap, men inkluderer ikkje årsrekneskapen og revisjonsmeldinga.

Våre fråsegner om revisjonen av årsrekneskapen og om andre lovmessige krav dekkjer ikkje slik ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje denne informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom han og rekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at slik informasjon inneheld vesentleg feilinformasjon, ville vi rapportert om det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Revisorregisteret/Foretaksregisteret NO 999 125 484 MVA  
Autorisert regnskapsførerselskap

*Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen*

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, derunder for at han gir eit rettvisande bilde i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ho finn naudsynt for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

*Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen av årsrekneskapen*

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av feil eller misleg framferd, og å gi ei revisjonsmelding som gir uttrykk for meininga vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimeleg grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

For vidare skildring av revisors oppgåver og plikter vises det til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

**Utsegn om andre lovmessige krav***Konklusjon om årsmeldinga*

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til bruk av overskotet er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

*Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenkla revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørgje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Sykkylven, 11. april 2019

**Revisor Klokke AS**



Tormod Klokke  
statsautorisert revisor

# Resultatrekneskap

|                                                      | Note     | 2018               | 2017               |
|------------------------------------------------------|----------|--------------------|--------------------|
| DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER                   |          |                    |                    |
| Salsinntekter                                        | 13       | 86 908 018         | 70 534 987         |
| Anna driftsinntekt                                   |          | 9 121 536          | 10 221 709         |
| <b>Sum driftsinntekter</b>                           | <b>4</b> | <b>96 029 554</b>  | <b>80 756 696</b>  |
| Varekostnader                                        |          | 15 962 801         | 12 844 304         |
| Lønskostnader m.m.                                   | 11, 12   | 16 296 530         | 16 316 804         |
| Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle egedelar | 5        | 14 964 663         | 14 329 435         |
| Annan driftskostnad                                  | 11       | 28 241 713         | 24 397 047         |
| <b>Sum driftskostnader</b>                           | <b>4</b> | <b>75 465 707</b>  | <b>67 887 589</b>  |
| <b>Driftsresultat</b>                                | <b>4</b> | <b>20 563 847</b>  | <b>12 869 107</b>  |
| Anna renteinntekt                                    |          | 73 276             | 43 934             |
| Anna finansinntekt                                   |          | 231 028            | 137 424            |
| Annan rentekostnad                                   |          | 2 306 583          | 2 623 326          |
| Annan finanskostnad                                  |          | 123 807            | 129 822            |
| <b>Resultat av finansposter</b>                      |          | <b>(2 126 086)</b> | <b>(2 571 790)</b> |
| Resultat før skattekostnad                           |          | 18 437 761         | 10 297 316         |
| Skattekostnad på ordinært resultat                   | 10       | 4 613 416          | 2 868 584          |
| <b>Ordinært resultat</b>                             |          | <b>13 824 345</b>  | <b>7 428 732</b>   |
| Ekstraordinære inntekter og kostnader                |          | 0                  | 0                  |
| <b>Årsoverskot</b>                                   |          | <b>13 824 345</b>  | <b>7 428 732</b>   |
| OVERFØRINGAR                                         |          |                    |                    |
| Avsett til utbytte                                   |          | 7 000 000          | 7 000 000          |
| Til/frå annan eigenkapital                           |          | 6 824 345          | 428 732            |
| <b>Sum overføringer</b>                              |          | <b>13 824 345</b>  | <b>7 428 732</b>   |

# Balanse

|                                          | Note        | 2018               | 2017               |
|------------------------------------------|-------------|--------------------|--------------------|
| EIGEDELAR                                |             |                    |                    |
| Anleggsmiddel                            |             |                    |                    |
| Immaterielle egedelar                    |             |                    |                    |
| Utsett skattefordel                      | 10          | 6 127 699          | 8 017 759          |
| <b>Sum immaterielle egedelar</b>         |             | <b>6 127 699</b>   | <b>8 017 759</b>   |
| Varige driftsmiddel                      |             |                    |                    |
| Tomter, bygningar o.a. fast eigedom      |             | 241 627 579        | 228 764 400        |
| Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr     |             | 6 206 085          | 5 567 084          |
| <b>Sum varige driftsmiddel</b>           | <b>5, 9</b> | <b>247 833 664</b> | <b>234 331 484</b> |
| Finansielle driftsmiddel                 |             |                    |                    |
| Investerings i dotterselskap             | 7           | 1 327 002          | 1 327 002          |
| Investerings i aksjar og delar           | 7           | 267 726            | 277 726            |
| Obligasjonar og andre fordringar         |             | 885 198            | 755 824            |
| <b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>     |             | <b>2 479 926</b>   | <b>2 360 552</b>   |
| <b>Sum anleggsmiddel</b>                 |             | <b>256 441 289</b> | <b>244 709 795</b> |
| Omlaufsmiddel                            |             |                    |                    |
| <b>Lager av varer og anna behaldning</b> |             | <b>2 539 590</b>   | <b>1 863 136</b>   |
| Fordringar                               |             |                    |                    |
| Kundefordringar                          | 9           | 24 686 835         | 19 374 143         |
| Andre fordringar                         | 14          | 2 166 974          | 3 624 235          |
| <b>Sum fordringar</b>                    |             | <b>26 853 809</b>  | <b>22 998 378</b>  |
| <b>Bankinnskott, kontantar o.l.</b>      | <b>3</b>    | <b>1 865 018</b>   | <b>20 819 252</b>  |
| <b>Sum omlaufsmiddel</b>                 |             | <b>31 258 417</b>  | <b>45 680 766</b>  |
| <b>Sum egedelar</b>                      |             | <b>287 699 707</b> | <b>290 390 560</b> |

# Balanse

|                                        | Note     | 2018               | 2017               |
|----------------------------------------|----------|--------------------|--------------------|
| EIGENKAPITAL OG GJELD                  |          |                    |                    |
| Innskoten eigenkapital                 |          |                    |                    |
| Aksjekapital 33 á 300000               |          | 19 800 000         | 19 800 000         |
| Overkurs                               |          | 47 035 853         | 47 035 853         |
| <b>Sum innskoten eigenkapital</b>      | <b>2</b> | <b>66 835 853</b>  | <b>66 835 853</b>  |
| Opptent eigenkapital                   |          |                    |                    |
| Annan eigenkapital                     |          | 52 411 135         | 45 586 790         |
| <b>Sum opptent eigenkapital</b>        |          | <b>52 411 135</b>  | <b>45 586 790</b>  |
| <b>Sum eigenkapital</b>                | <b>2</b> | <b>119 246 989</b> | <b>112 422 643</b> |
| Gjeld                                  |          |                    |                    |
| Avsetjing for forpliktingar            |          |                    |                    |
| Pensjonsplikter                        | 12       | 3 091 529          | 2 762 300          |
| <b>Sum avsetjing for forpliktingar</b> |          | <b>3 091 529</b>   | <b>2 762 300</b>   |
| Anna langsiktig gjeld                  |          |                    |                    |
| Gjeld til kredittinstitusjonar         |          | 109 344 000        | 113 440 000        |
| <b>Sum annan langsiktig gjeld</b>      | <b>9</b> | <b>109 344 000</b> | <b>113 440 000</b> |
| Kortsiktig gjeld                       |          |                    |                    |
| Gjeld til kredittinstitusjoner         | 3,9      | 886 341            | -                  |
| Leverandørgjeld                        |          | 10 086 265         | 6 756 297          |
| Betalbar skatt                         | 10       | 2 723 356          | 3 523 011          |
| Skattetrekk og andre trekk             |          | 9 728 161          | 8 236 383          |
| Utbyte                                 |          | 7 000 000          | 7 000 000          |
| Fond meir/mindreinntekt                | 6,8      | 10 282 439         | 18 217 106         |
| Anna kortsiktig gjeld                  |          | 15 310 628         | 18 032 820         |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>            |          | <b>56 017 189</b>  | <b>61 765 615</b>  |
| <b>Sum gjeld</b>                       |          | <b>168 452 718</b> | <b>177 967 914</b> |
| <b>Sum gjeld og eigenkapital</b>       |          | <b>287 699 707</b> | <b>290 390 560</b> |

Styret for Sykkylven Energi AS, 11. april 2019

*Steinar J. Bakke*  
Steinar Johan Bakke  
Styreleiar

*Kristin Grebstad*  
Kristin Grebstad  
Nestleiar

*Jarle Strømme*  
Jarle Strømme  
Styremedlem

*Odd Arne Krüger*  
Odd Arne Krüger  
Styremedlem

*Renate Karlsen*  
Renate Karlsen  
Styremedlem

*Halvard Hjørthol*  
Halvard Hjørthol  
Styremedlem

*Arvid Skinnos*  
Arvid Skinnos  
Styremedlem

*Per Arne Edvardsen*  
Per Arne Edvardsen  
Adm. dir.

# Notar til rekneskapen

## NOTE 1 – REKNESKAPSPRINSIPP

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk.

### Salsinntekter

Inntektsføring ved sal av varer skjer på leveringstidspunktet (transaksjonstidspunktet) Inntektsføring av tenester skjer etter kvart som tenesta vert levert.

Nettverksemda er regulert av styremaktene, ved at Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastset årleg inntektsramme for selskapet. Inntektsramma inntektsføres, inkludert renter av meir- mindreinntekt frå tidlegare år.

### Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal betalast attende innan eitt år, er klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterium lagt til grunn. Anleggsmiddel blir vurdert til kostpris, men blir nedskrivne til reell verdi når ein ventar at verdifallet ikkje er forbigåande. Anleggsmiddel med avgrensa økonomisk levetid blir avskrivne etter planen. Langsiktige lån blir balanseført til nominelt motteke beløp på tidspunktet for etableringa. Omløpsmiddel blir vurdert til lågaste av kostpris og verkeleg verdi.

Kortsiktig gjeld blir ikkje skrive opp til reell verdi som følge av renteendring. Pengepostar i utanlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen.

Enkelte postar er vurdert etter andre prinsipp og blir gjort greie for nedanfor.

### Aksjar i andre selskap.

Aksjar i andre selskap er vurdert etter kostmetoden.

### Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar blir oppført til pålydande etter fråtrekk for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap blir gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei einskilde fordringane. For andre kundefordringar blir det i tillegg gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekkje forventa tap.

### Meir/mindre inntekt nettverksemd

Avvik mellom faktiske tariffinntekter og inntektsramma gitt av NVE vert utrekna i form av ei meir/mindreinntekt. Akkumulert meir/mindreinntekt vert rekneskapsført anten som gjeld til, eller fordring på nettkundane. Av akkumulert meir/mindreinntekt vert det berekna rente etter satsar fastsett av NVE.

### Meir/mindreinntekt vatn, avløp og renovasjon

For å sikre at eigedomsgebyra vert meir stabile over tid vert årets meir/mindreinntekt i forhold til innkrevd gebyr, avsett til egne fond i balansen. Fonda vert handsama som fordring eller gjeld alt etter om dei er positive eller negative. Fonda vert renteberekna.

### Bankinnskot, kontantar o.l.

Bankinnskot, kontantar og liknande inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmiddel for forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

### Pensjonar

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-festa tenestepensjonsordninga blir dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Selskapet si plikt er bokført.

### Skattar

Skattekostnaden blir samanlikna med rekneskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inn-

tekta for året) og endring i netto utsett skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjør 22 % av mellombelse skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdier. Skatteaukande og skattereduserande mellombelse skilnader som reverserer i same periode er utlikna. Skattekostnaden blir fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar etter skattegrunnlaget. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

### Finansielle instrument

Finansielle derivatet vert i rekneskapen handsama i samsvar med intensjonen når ein inngår avtalane.

### Sikring

Sykkylven Energi inngår finansielle kontraktar hovudsakleg for å prissikre deler av kraftproduksjonen mot svingingar i pris og valutakurs. Sykkylven Energi er utsatt for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på kraftkontraktar er i Euro. For kontraktar klassifisert som sikring, resultatførast realiserte tap og gevinstar i leveringsperioden og saman med sikringsobjektet. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

### Trading

Fysiske og finansielle sals- og kjøpskontraktar som ikkje er meint å dekkje leveringsforpliktingane, vert rekneskapsført som trading. Både realiserte og urealiserte tap og gevinstar knytt til tradingporteføljen vert resultatført. Kontraktar som opphavleg er inngått som trading, blir ikkje overført til sikringsporteføljen.

### Anleggstilskot

Anleggstilskot til investeringar frå det offentlege og frå private går til fråtrekk på aktiverte verdier. Anleggstilskotet blir dermed periodisert over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivningar.

## NOTE 2 - EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRAR

|                            | Aksjekapital | Overkursfond | Annan EK   | Sum         |
|----------------------------|--------------|--------------|------------|-------------|
| Eigenkapital pr 31.12.2016 | 19 800 000   | 47 035 853   | 45 158 058 | 111 993 911 |
| Resultat i året            |              |              | 7 428 732  | 7 428 732   |
| Avsett til utbytte         |              |              | -7 000 000 | -7 000 000  |
| Eigenkapital pr 31.12.2017 | 19 800 000   | 47 035 853   | 45 586 790 | 112 422 644 |
| Resultat i året            |              |              | 13 824 345 | 13 824 345  |
| Avsett til utbytte         |              |              | -7 000 000 | -7 000 000  |
| Eigenkapital pr 31.12.2018 | 19 800 000   | 47 035 853   | 52 411 135 | 119 246 989 |

Aksjekapitalen er sammansett av:

|        | Antall | Pålydende | Balanseført |
|--------|--------|-----------|-------------|
| Aksjar | 33     | 600 000   | 19 800 000  |

Selskapet har berre ei aksjeklasse og er 100 % eigd av Sykkylven Kommune.

Dagleg leiar, medlemmer av styret eller andre tillitsmen i selskapet eig ikkje aksjar i selskapet.

## NOTE 3 - BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Bankinnskot og kontanter kr 1 865 018

Av bankinnskot er kr 1 564 542 bunde til skuldig skattetrekk.

Kassakreditte si øvre grense er på kr 10 000 000. Opptrekk kassakreditte var på kr 886 340 per 31.12.2018

## NOTE 4 - REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

|                                                      | Sum<br>2018  | Produksjon  | Distribusjon | Vatn        | Avløp        | Renovasjon  | Fiber       | Øvrig       |
|------------------------------------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|
| Salg av energi                                       | 22 605 610   | 21 094 537  | 1 511 073    |             |              |             |             |             |
| Inntekt VAR                                          | 24 572 569   |             |              | 5 990 435   | 11 074 513   | 7 507 621   |             |             |
| Berekn meir/<br>mindre inntekt                       | 8 002 667    |             | 4 447 927    | 954 013     | 2 179 240    | 421 486     |             |             |
| Nettinntekt                                          | 31 727 173   |             | 31 727 172   |             |              |             |             |             |
| Anna driftsinntekt                                   | 9 121 536    |             | 385 135      | 11 283      | 11 175       | 13 571      | 6 079 309   | 2 621 064   |
| Sum driftsinntekter                                  | 96 029 554   | 21 094 537  | 38 071 307   | 6 955 731   | 13 264 929   | 7 942 678   | 6 079 309   | 2 621 064   |
| Innkjøp av energi                                    | (1 246 510)  |             | (1 246 510)  |             |              |             |             |             |
| Tap i nettet                                         | (2 877 426)  |             | (2 877 426)  |             |              |             |             |             |
| Transport av energi                                  | (11 656 249) | (1 453 086) | (10 203 163) |             |              |             |             |             |
| Sum kjøp/transp. energi                              | (15 780 185) | (1 453 086) | (14 327 099) |             |              |             |             |             |
| Løns- og personalkostnad                             | (16 296 530) | (1 098 422) | (7 670 995)  | (1 810 138) | (3 310 670)  | (179 847)   | (1 561 347) | (665 115)   |
| Annan driftskostnad                                  | (24 343 713) | (1 273 352) | (5 228 155)  | (2 761 396) | (5 972 970)  | (7 483 055) | (729 625)   | (895 158)   |
| Leigekostnader VAR                                   | (3 911 366)  |             |              | (1 393 627) | (2 344 853)  | (172 886)   |             |             |
| Avskrivningar                                        | (14 964 663) | (2 687 281) | (7 483 048)  | (767 960)   | (1 014 834)  | (176 908)   | (2 443 020) | (391 612)   |
| Tap på fordringar                                    | (169 250)    |             | (18 887)     |             |              |             | (150 000)   | (363)       |
| Sum annan driftskostnad                              | (59 685 525) | (5 059 055) | (20 401 084) | (6 733 120) | (12 643 327) | (8 012 697) | (4 883 992) | (1 952 248) |
| Sum driftskostnader                                  | (75 465 707) | (6 512 141) | (34 728 183) | (6 733 120) | (12 643 327) | (8 012 697) | (4 883 992) | (1 952 248) |
| DRIFTSRESULTAT                                       | 20 563 847   | 14 582 396  | 3 343 123    | 222 611     | 621 601      | (70 018)    | 1 195 316   | 668 815     |
| Annan finansinntekt/kostnad                          |              |             |              |             |              |             |             |             |
| Endring i urealisert verdi finansielle investeringar |              |             |              |             |              |             |             |             |
| Renter meir-/ mindre- inntekt (fondsmidler)          |              |             | (69 000)     | 104 000     | 34 000       | 79 000      |             |             |
| Renter på VAR-investeringar                          |              |             | -            | (326 610)   | (655 601)    | (8 982)     |             |             |
| RESULTAT PER OMRÅDE ETTER RENTEJUSTERING             |              | 14 582 396  | 3 274 123    | -           | -            | -           | 1 195 316   | 668 815     |

## NOTE 5.1 - ANLEGGNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

|                                              | Anskaffelseskostnad |            |           |           |             | Avskrivning |        |           |            | Bokført verdi |             |
|----------------------------------------------|---------------------|------------|-----------|-----------|-------------|-------------|--------|-----------|------------|---------------|-------------|
|                                              | 01.01.18            | Tilgang    | Avgang    | Bidrag    | 31.12.18    | 01.01.18    | Sats   | Avgang    | Årets      | 31.12.18      | 31.12.18    |
| MASKINPARK                                   |                     |            |           |           |             |             |        |           |            |               |             |
| Bilar                                        | 5 070 336           |            |           |           | 5 070 336   | 2 224 736   | 15,0 % |           | 506 000    | 2 730 736     | 2 339 600   |
| Liftbil                                      | 1 276 245           |            |           |           | 1 276 245   | 722 245     | 8,0 %  |           | 102 000    | 824 245       | 452 000     |
| Andre transportmiddel                        | 576 709             |            |           |           | 576 709     | 168 709     | 8,0 %  |           | 57 000     | 225 709       | 351 000     |
| Tariffapparat                                | 5 917 134           |            | 5 807 090 |           | 110 044     | 5 749 134   | 25,0 % | 5 807 090 | 125 000    | 67 044        | 43 000      |
| Inventar/verktøy                             | 2 579 403           |            |           |           | 2 579 403   | 2 094 403   | 20,0 % |           | 166 000    | 2 260 403     | 319 000     |
| Aggregat                                     | 619 000             |            |           |           | 619 000     | 619 000     | 12,5 % |           | 0          | 619 000       | 0           |
| Edb-anlegg                                   | 8 748 102           | 69 369     |           |           | 8 817 471   | 8 432 719   | 20,0 % |           | 100 603    | 8 533 322     | 284 150     |
| Lisensar og programvare                      | 1 898 074           | 70 000     |           |           | 1 968 074   | 1 244 074   | 20,0 % |           | 347 000    | 1 591 074     | 377 000     |
| Anleggskasser                                | 35 945              |            |           |           | 35 945      | 3 945       | 5,0 %  |           | 7 000      | 10 945        | 25 000      |
| Kontormaskiner                               | 351 113             | 108 484    |           |           | 459 597     | 263 112     |        |           | 47 484     | 310 596       | 149 000     |
| Sum                                          | 27 072 060          | 247 853    | 5 807 090 | 0         | 21 512 823  | 21 522 076  |        | 5 807 090 | 1 458 087  | 17 173 074    | 4 339 750   |
| BYGG OG ANLEGG                               |                     |            |           |           |             |             |        |           |            |               |             |
| Kraftverkbygget                              | 9 574 697           | 36 331     |           |           | 9 611 028   | 3 679 697   | 2,0 %  |           | 189 331    | 3 869 028     | 5 742 000   |
| Kraftverkbygget EL install.                  | 846 856             |            |           |           | 846 856     | 298 856     | 6,7 %  |           | 58 000     | 356 856       | 490 000     |
| Nye Riksheim kraftstasjon                    | 56 849 071          |            |           |           | 56 849 071  | 5 020 071   | 2,1 %  |           | 1 194 000  | 6 214 071     | 50 635 000  |
| Riksheim kraftstasjon                        | 14 722 647          |            |           |           | 14 722 647  | 11 884 647  | 2,5 %  |           | 190 000    | 12 074 647    | 2 648 000   |
| Riksheimdal kraftstasjon                     | 36 300 243          |            |           |           | 36 300 243  | 12 755 243  | 2,5 %  |           | 908 000    | 13 663 243    | 22 637 000  |
| Ramstaddal kraftstasjon                      | 10 171 295          |            |           |           | 10 171 295  | 8 017 295   | 2,5 %  |           | 254 000    | 8 271 295     | 1 900 000   |
| Gatelys                                      | 11 039 437          | 76 566     |           |           | 11 116 003  | 6 631 438   | 5,0 %  |           | 354 565    | 6 986 003     | 4 130 000   |
| Fjernstyring og tele                         | 1 813 959           |            |           |           | 1 813 959   | 1 655 959   | 10,0 % |           | 59 000     | 1 714 959     | 99 000      |
| Anlegg under utføring -<br>fibernet og øvrig | 793 000             | 14 073     |           |           | 807 073     |             | 0,0 %  |           |            |               | 807 073     |
| Fibernet og fiberkabler                      | 44 360 030          | 6 316 557  |           | 828 056   | 49 848 531  | 7 456 034   | 5,0 %  |           | 2 334 501  | 9 790 535     | 40 057 996  |
| Tomter                                       | 24 432              |            |           |           | 24 432      |             | 0,0 %  |           |            |               | 24 432      |
| Sum                                          | 186 495 666         | 6 443 527  | 0         | 828 056   | 192 111 137 | 57 399 240  | 5,0 %  |           | 5 541 397  | 62 940 637    | 129 170 500 |
| NETT                                         |                     |            |           |           |             |             |        |           |            |               |             |
| Anlegg under utføring                        | 8 402 596           | -6 901 681 |           |           | 1 500 915   |             | 0,0 %  |           |            |               | 1 500 915   |
| Høyspent luftlinje                           | 7 826 260           | 150 202    | 144 486   |           | 7 831 976   | 6 075 260   | 2,9 %  | 144 486   | 284 103    | 6 214 877     | 1 617 101   |
| Høyspent kabel                               | 46 744 129          | 331 934    | 491 841   |           | 46 584 222  | 20 669 009  | 2,9 %  | 491 841   | 1 443 593  | 21 620 761    | 24 963 461  |
| Nettstasjoner                                | 46 985 307          | 589 017    |           | 101 982   | 47 472 342  | 36 751 916  | 4,0 %  |           | 1 923 296  | 38 675 212    | 8 797 130   |
| Lavspent luftlinje                           | 16 739 476          | 24 639     | 155 997   | 59 353    | 16 548 766  | 13 913 479  | 3,3 %  | 155 997   | 524 500    | 14 281 982    | 2 266 783   |
| Lavspent kabel                               | 32 612 026          | 1 160 682  | 87 859    | 322 864   | 33 361 986  | 20 865 206  | 3,3 %  | 87 859    | 1 094 260  | 21 871 607    | 11 490 378  |
| Kabelskap                                    | 6 441 424           |            |           |           | 6 441 424   | 6 242 423   | 4,0 %  |           | 191 000    | 6 433 423     | 8 000       |
| Brytarar i nettet                            | 1 446 607           |            | 1 446 607 |           |             | 1 446 607   | 4,0 %  | 1 446 607 |            |               |             |
| Avanserte målersystem                        |                     | 19 321 399 |           |           | 19 321 399  |             | 6,7 %  |           | 934 399    | 934 399       | 18 387 000  |
| Driftssentral                                | 1 602 690           |            |           |           | 1 602 690   | 1 455 073   | 10,0 % |           | 28 766     | 1 483 839     | 118 851     |
| Sum                                          | 168 800 516         | 14 676 193 | 2 326 790 | 484 199   | 180 665 719 | 107 418 973 |        | 2 326 790 | 6 423 917  | 111 516 100   | 69 149 620  |
| VAR                                          |                     |            |           |           |             |             |        |           |            |               |             |
| Driftskontroll leidningsnett vatn            | 252 660             | 143 700    |           |           | 396 360     | 116 660     | 20 %   |           | 25 700     | 142 360       | 254 000     |
| Leidningsnett vatn                           | 11 445 718          | 1 507 155  |           |           | 12 952 873  | 637 720     | 2,5 %  |           | 305 155    | 942 875       | 12 010 000  |
| Hovedplan vatn                               | 389 612             |            |           |           | 389 612     | 82 613      | 10,0 % |           | 39 000     | 121 613       | 268 000     |
| Anlegg under utføring vatn                   |                     | 2 049 790  |           |           | 2 049 790   |             | 0,0 %  |           |            |               | 2 049 790   |
| Pumpestasjoner vatn                          | 37 773              |            |           |           | 37 773      | 6 772       | 5,0 %  |           | 3 000      | 9 772         | 28 000      |
| Produksjon vatn                              | 1 075 063           |            |           |           | 1 075 063   | 583 062     | 5,0 %  |           | 25 000     | 608 062       | 467 000     |
| Leidningsnett avløp                          | 23 846 784          | 2 546 202  |           |           | 26 392 986  | 1 503 785   | 2,5 %  |           | 627 202    | 2 130 987     | 24 262 000  |
| Hovedplan avløp                              | 508 631             |            |           |           | 508 631     | 221 633     | 10,0 % |           | 51 000     | 272 633       | 236 000     |
| Måling vatn                                  | 320 960             | 155 076    |           |           | 476 037     | 22 959      | 10,0 % |           | 40 076     | 63 035        | 413 000     |
| Måling avløp                                 | 374 073             | 197 620    |           |           | 571 693     | 27 073      | 10,0 % |           | 46 620     | 73 693        | 498 000     |
| Driftskontroll leidningsnett avløp           | 87 560              |            |           |           | 87 560      | 13 560      | 20 %   |           | 9 000      | 22 560        | 65 000      |
| Anlegg under utføring avløp                  |                     | 1 024 000  |           |           | 1 024 000   |             | 0,0 %  |           |            |               | 1 024 000   |
| Pumpestasjoner avløp                         | 3 094 994           | 353 815    |           |           | 3 448 809   | 308 995     | 5,0 %  |           | 168 815    | 477 810       | 2 971 000   |
| Silanlegg avløp                              | 181 782             |            |           |           | 181 782     | 18 150      | 5,0 %  |           | 10 632     | 28 782        | 153 000     |
| Kamerautstyr avløp                           | 65 390              |            |           |           | 65 390      | 1 390       | 20,0 % |           | 13 000     | 14 390        | 51 000      |
| Avfallsbrønner                               |                     | 434 062    |           |           | 434 062     | 0           | 10,0 % |           | 10 062     | 10 062        | 424 000     |
| Renovasjon dunkar                            | 2 102 812           |            |           |           | 2 102 812   | 1 935 812   | 10,0 % |           | 167 000    | 2 102 812     | 0           |
| Sum                                          | 43 783 812          | 8 411 421  | 0         | 0         | 52 195 233  | 5 480 184   |        | 0         | 1 541 262  | 7 021 446     | 45 173 791  |
| Total                                        | 426 152 054         | 29 778 993 | 8 133 880 | 1 312 255 | 446 484 912 | 191 820 473 | 0      | 8 133 880 | 14 964 660 | 198 651 257   | 247 833 664 |

**NOTE 5.2 - BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER**

|                                                         | Total              | Produksjon        | Nett              | Vatn              | Avløp             | Renovasjon     | Kraftomsetn. | Fiber             | Øvrig            |
|---------------------------------------------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------|--------------|-------------------|------------------|
| <b>MASKINPARK</b>                                       |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Bilar                                                   | 2 339 600          | 328 463           | 1 094 748         | 762 983           | 52 976            | 11 798         |              | 60 383            | 28 247           |
| Liftbil                                                 | 452 000            |                   | 318 721           | 1                 |                   |                |              |                   | 133 277          |
| Andre kjøretøy                                          | 351 000            |                   | 324 600           | 6 600             | 6 600             |                |              |                   | 13 200           |
| Tariffapparat                                           | 43 000             |                   | 43 000            |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Inventar/verktøy                                        | 319 000            | 13 313            | 244 587           | 29 070            | 15 139            | 4 791          | 152          | 7 654             | 4 293            |
| Aggregat                                                |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Kontormaskiner                                          | 149 000            | 2 472             | 73 220            | 58 325            | 4 002             | 1 413          | 144          | 8 802             | 623              |
| Edb-anlegg                                              | 284 150            | 61 392            | 152 220           | 30 530            | 25 451            | 217            |              | 14 045            | 296              |
| Anleggskasser                                           | 25 000             |                   |                   |                   |                   |                |              |                   | 25 000           |
| Lisensar og programvare                                 | 377 000            |                   | 274 569           | 35 434            | 33 335            | 2 166          |              | 31 496            |                  |
| <b>Sum</b>                                              | <b>4 339 750</b>   | <b>405 640</b>    | <b>2 525 665</b>  | <b>922 943</b>    | <b>137 503</b>    | <b>20 385</b>  | <b>296</b>   | <b>122 381</b>    | <b>204 936</b>   |
| <b>BYGG OG ANLEGG</b>                                   |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Kraftverkbygget                                         | 6 232 000          | 348 253           | 3 659 984         | 1 295 817         | 388 448           | 28 586         |              | 403 584           | 107 324          |
| Tomter                                                  | 24 432             | 10 577            | 11 401            | 577               | 577               | 289            | 722          |                   | 289              |
| Riksheim kraftstasjon                                   | 2 648 000          | 2 648 000         |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Nye Riksheim kraftstasjon                               | 50 635 000         | 50 635 000        |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Riksheimdal kraftstasjon                                | 22 637 000         | 22 637 000        |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Ramstaddal kraftstasjon                                 | 1 900 000          | 1 900 000         |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Gatelys                                                 | 4 130 000          |                   |                   |                   |                   |                |              |                   | 4 130 000        |
| Fjernstyring og tele                                    | 99 000             | 46 837            | 1 366             | 25 885            |                   |                |              | 24 910            |                  |
| Anlegg under utføring -<br>fibernet og øvrig virksomhet | 807 073            | 14 073            |                   |                   |                   |                |              |                   | 793 000          |
| Fibernet                                                | 40 057 997         |                   |                   |                   |                   |                |              | 40 057 997        |                  |
| <b>Sum</b>                                              | <b>129 170 500</b> | <b>78 239 740</b> | <b>3 672 751</b>  | <b>1 322 279</b>  | <b>389 026</b>    | <b>28 875</b>  | <b>721</b>   | <b>40 486 492</b> | <b>5 030 614</b> |
| <b>NETT</b>                                             |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Anlegg under utføring                                   | 1 500 915          |                   | 1 500 915         |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Høgspenst luftlinje                                     | 1 617 099          |                   | 1 617 099         |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Høgspenst kabel                                         | 24 963 461         |                   | 24 963 461        |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Nettstasjoner                                           | 8 797 130          |                   | 8 797 130         |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Lavspenst luft                                          | 2 266 786          |                   | 2 266 787         |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Lavspenst kabel                                         | 11 490 378         |                   | 11 490 373        |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Kabelskap                                               | 8 000              |                   | 8 000             |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Brytarar i nettet                                       |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Avanserte målersystem                                   | 18 387 000         |                   | 18 387 000        |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Driftssentral                                           | 118 851            |                   | 118 851           |                   |                   |                |              |                   |                  |
| <b>Sum</b>                                              | <b>69 149 621</b>  |                   | <b>69 149 617</b> |                   |                   |                |              |                   |                  |
| <b>VAR</b>                                              |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| Driftskontroll leidningsnett vatn                       | 254 000            |                   |                   | 254 000           |                   |                |              |                   |                  |
| Leidningsnett vatn                                      | 12 009 998         |                   |                   | 12 009 998        |                   |                |              |                   |                  |
| Hovedplan vatn                                          | 268 002            |                   |                   | 268 002           |                   |                |              |                   |                  |
| Anlegg under utførelse                                  |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| leidningsnett vatn                                      | 2 049 790          |                   |                   | 2 049 884         |                   |                |              |                   |                  |
| Pumpestasjoner vatn                                     | 28 000             |                   |                   | 28 000            |                   |                |              |                   |                  |
| Produksjon vatn                                         | 467 000            |                   |                   | 467 000           |                   |                |              |                   |                  |
| Leidningsnett avløp                                     | 24 261 999         |                   |                   |                   | 24 261 999        |                |              |                   |                  |
| Hovedplan avløp                                         | 236 002            |                   |                   |                   | 236 002           |                |              |                   |                  |
| Måling vatn                                             | 413 000            |                   |                   | 413 000           |                   |                |              |                   |                  |
| Måling avløp                                            | 498 000            |                   |                   |                   | 498 000           |                |              |                   |                  |
| Driftskontroll leidningsnett avløp                      | 65 000             |                   |                   |                   | 65 000            |                |              |                   |                  |
| Anlegg under utførelse                                  |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| leidningsnett avløp                                     | 1 024 000          |                   |                   |                   | 1 024 009         |                |              |                   |                  |
| Pumpestasjoner avløp                                    | 2 971 000          |                   |                   |                   | 2 971 001         |                |              |                   |                  |
| Silanlegg avløp                                         | 153 000            |                   |                   |                   | 153 000           |                |              |                   |                  |
| Kamerautstyr avløp                                      | 51 000             |                   |                   |                   | 51 000            |                |              |                   |                  |
| Avfallsbrønner                                          | 424 000            |                   |                   |                   |                   | 424 000        |              |                   |                  |
| Renovasjon dunkar                                       |                    |                   |                   |                   |                   |                |              |                   |                  |
| <b>Sum</b>                                              | <b>45 173 792</b>  |                   |                   | <b>15 489 884</b> | <b>29 260 012</b> | <b>424 000</b> |              |                   |                  |
| <b>SUM</b>                                              | <b>247 833 664</b> | <b>78 645 381</b> | <b>75 348 033</b> | <b>17 735 108</b> | <b>29 786 541</b> | <b>473 261</b> | <b>1 018</b> | <b>40 608 873</b> | <b>5 235 551</b> |

## NOTE 5.3 - INVESTERINGAR OG SAL AV DRIFTSMIDDEL DEI SISTE FEM ÅR

| Tal i heile tusen                               | 2014          |           | 2015          |          | 2016          |            | 2017          |               | 2018          |          |
|-------------------------------------------------|---------------|-----------|---------------|----------|---------------|------------|---------------|---------------|---------------|----------|
|                                                 | inv.          | sal       | inv.          | sal      | inv.          | sal        | inv.          | sal           | inv.          | sal      |
| Tariffapparat                                   | 47            |           | 43            |          | 27            |            | 83            |               |               |          |
| Bilar og andre kjøretøy                         | 547           | 27        | 1 536         |          | 388           |            | 350           | 29            |               |          |
| Inventar/verktøy                                | 11            |           | 340           |          | 42            |            | 60            |               |               |          |
| Kontormaskiner                                  | 61            |           | 94            |          | 22            |            |               |               | 108           |          |
| Anleggskasser                                   |               |           |               |          |               |            | 36            |               |               |          |
| Edb                                             | 13            |           | 556           |          | 486           |            | 417           |               | 139           |          |
| Kraftverkbygget                                 | 57            |           |               |          | 23            |            | 22            |               | 36            |          |
| Tomter og andre grunnarealar                    |               |           |               |          |               |            |               |               |               |          |
| Riksheimdal kraftstasjon                        |               |           |               |          |               |            |               |               |               |          |
| Riksheim kraftstasjon                           | 2 219         |           | 313           |          |               |            | 10            |               |               |          |
| Ramstaddal kraftstasjon                         |               |           |               |          |               |            |               |               |               |          |
| Gatelys                                         | 991           |           | 1 822         |          | -22           |            | 582           |               | 77            |          |
| Fjernstyring, tele, driftssentral               |               |           |               |          |               |            |               |               |               |          |
| Anlegg under utføring fibernett og øvrig        |               |           |               |          | 105           |            | -105          |               | 5 489         |          |
| Fibernet                                        | 7 468         |           | 7 686         |          | 5 570         |            | 6 841         |               | 14            |          |
| Høgspennett                                     | 6 583         |           | 1 927         |          | 5 815         |            | 1 575         |               | 482           |          |
| Nettstasjon                                     | 314           |           | 404           |          | 2 995         |            | 1 572         |               | 487           |          |
| Lavspennett                                     | 1 062         |           | 894           |          | 1 341         |            | 1 661         |               | 803           |          |
| Kabelskap                                       |               |           |               |          | 2             |            |               |               |               |          |
| Tariffapparat og avanserte målesystemer         |               |           |               |          |               |            |               |               | 19 321        |          |
| Anlegg under utføring nett                      | -258          |           | 1 886         |          | 124           |            | 2 660         |               | -6 902        |          |
| Vatn                                            | 5 737         |           | 1 825         |          | 3 160         |            | 3 350         | 16 188        | 1 806         |          |
| Avløp                                           | 14 915        |           | 2 418         |          | 8 221         |            | 4 009         | 23 849        | 3 098         |          |
| Renovasjon                                      | 101           |           |               |          |               | 335        |               |               | 434           |          |
| Anlegg under utføring vann, avløp og renovasjon | 101           |           |               |          |               | 335        |               |               | 3 074         |          |
| <b>Sum</b>                                      | <b>39 867</b> | <b>27</b> | <b>21 744</b> | <b>0</b> | <b>28 302</b> | <b>335</b> | <b>23 125</b> | <b>40 067</b> | <b>28 467</b> | <b>0</b> |

## NOTE 6 - VAR- SJØLKOSTFOND

| Fondsmidler |                |               |                |
|-------------|----------------|---------------|----------------|
|             | Saldo 1.1.2018 | Årets endring | Saldo 31.12.18 |
| Vatn        | 4 925 067      | -954 013      | 3 971 054      |
| Avløp       | 2 534 709      | -2 179 240    | 355 469        |
| Renovasjon  | 3 571 433      | -421 486      | 3 149 947      |
| Bokført     | 11 031 210     | -3 554 739    | 7 476 471      |

Mindreinntekt oppstår når selskapet har henta inn mindre inntekter enn kva reglane seier. Beløpet vert då sett av i eit negativt fond (eller reduserer eit positivt fond) og vert hand-sama som ei fordring i vårt rekneskap. Beløpet vert henta inn frå kundane på eit seinare tidspunkt.

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntek-ter frå kundane enn kva reglane seier. Beløpet vert sett av i eit positivt fond (eller reduserer eit negativt fond) og vert rapportert som gjeld i vårt rekneskap. Beløpet vil då bli til-bakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

Denne forma for periodisering sikrar at eigedomsgebyra vert meir stabile og kundane unngår at kostnadene svingar unormalt frå det eine året til det andre. Tilsvarande gjeld for nettleiga.

Fonda har i 2018 samla redusert seg med 3 554 739 kr, men var ved utgangen av 2018 fortsatt positivt med 7 476 471 kr. Både positive og negative fond vert renterekna, i 2018 er renteinntekt på fonda kr 217.000.

### Bundne fond Årim

Sykkylven Kommune sin del av Årim sitt utjamningsfond for renovasjon er per 31.12.18 kr 1 148 000. For slam er utjaminingsfondet per 31.12.18 kr 365 000.

Årim sitt utjamningsfond fordeles pr kommune basert på andel av totalt basiskostnad i ÅRIM.

Basiskost er antall registrerte anlegg \* basispris for tømning frå Årim. Basispris er pris uten forbrenning, henteavstand og andre tilleggstenester.

## NOTE 7 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK

### Anleggsmidlar

| Selskap                | Aksjekapital | Tal aksjer | Pålydende | Balanseverdi   |
|------------------------|--------------|------------|-----------|----------------|
|                        |              |            |           | 31.12.2018     |
| Jarnes Industripark AS |              | 122        | 1 000     | 124 550        |
| Elsikkerhet Møre AS    | 200 000      | 204        | 200       | 53 176         |
| SmartHub AS            | 2 908 000    | 4 500      | 20        | 90 000         |
| <b>Sum</b>             |              |            |           | <b>267 726</b> |

### Aksjer i dotterselskap

|                        | Tal aksjer | Pålydende | Balanseverdi<br>31.12.2018 | Forretnings-<br>kontor | Ervervet     | Eier/røyste<br>andel |
|------------------------|------------|-----------|----------------------------|------------------------|--------------|----------------------|
| Sykkylven Miljøpark AS | 1 200      | 1 000     | 1 327 002                  | Sykkylven              | 2004 og 2011 | 100,00 %             |

Det er ikkje utarbeidd konsernrekneskap, då tala frå Sykkylven Miljøpark AS ikkje har vesentleg betydning for å bedømme konsernet sitt resultat og stilling.

Tal frå Sykkylven Miljøpark AS sitt rekneskap :

| Resultattal | 2018     | 2017    |
|-------------|----------|---------|
| Omsetning   | 752 636  | 794 568 |
| Årsresultat | (55 542) | 131 211 |

| Balansetal       |           |           |
|------------------|-----------|-----------|
| Bygg             | 3 124 000 | 3 404 200 |
| Eigedelar totalt | 4 115 599 | 4 378 576 |
| Sum eigenkapital | 1 837 907 | 1 893 449 |

## NOTE 8 - MEIR- MINDREINNTÉKT DISTRIBUTJON

NVE har i enkeltvedtak fastsett inntektsramme for Sykkylven Energi AS. Ordinær KILE (Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikkje levert energi) kjem til frådrag. I tillegg kan ein dekke inn kostnader ved overliggjande nett.

| Tal i heile 1000:                                                          | 2018         | 2017          |
|----------------------------------------------------------------------------|--------------|---------------|
| Inntektsramme gitt av NVE:                                                 | 24 608       | 21 731        |
| Kostnader overliggjande nett                                               | 10 203       | 8 117         |
| FoU                                                                        | 67           | 62            |
| Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag                                     | 1 927        | 787           |
| Tillaten inntekt ekskl kile i eige nett:                                   | 36 805       | 30 697        |
| <br>                                                                       |              |               |
| Tariffinntekter                                                            | 31 480       | 33 038        |
| Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringer, åpne/stengegebyr etc) | 511          | 455           |
| Andre inntekter nett                                                       | -            | -             |
| Sum faktisk inntekt                                                        | 31 992       | 33 493        |
| <br>                                                                       |              |               |
| Estimatavvik                                                               | 49           | (145)         |
| Ordinær KILE                                                               | 316          | 381           |
| <b>Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året</b>                             | <b>4 448</b> | <b>-3 033</b> |

| Oversikt over akkumulert mer/mindreinntekt:   | 2018    | 2017  |
|-----------------------------------------------|---------|-------|
| Inngående saldo meirinntekt inkl renter 1.1.  | 7 186   | 4 089 |
| Avsatt mer/mindreinntekt (+/-) i året         | (4 448) | 3 033 |
| Avsatte renter                                | 68      | 64    |
| Akkumulert meirinntekt inkl renter per 31.12. | 2 806   | 7 186 |

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntekter frå kundane, enn det årleg inntektsramme frå NVE tilseier. Beløpet vert sett av i eit positivt fond (eller reduserer eit negativt fond) og vert rapportert som gjeld i vårt rekneskap. Beløpet vil bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

Denne forma for periodisering sikrar at nettleiga vert meir stabil, og kundane unngår at kostnadene svingar unormalt frå det eine året til det andre.

| Avkastningsgrunnlag                                          | 2018   |
|--------------------------------------------------------------|--------|
| Sum driftsmidler etter fordeling per 1.1                     | 61 087 |
| Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12                   | 73 847 |
| Gjennomsnittlig driftsmidler                                 | 67 467 |
| 1 % påslag nettkapital                                       | 675    |
| Avkastningsgrunnlag                                          | 68 142 |
| Driftsresultat fra note 4                                    | 3 343  |
| Driftsresultat justert for leveringspliktige kraftleveranser | 3 079  |
| Avkastning<br>(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)       | 4,5 %  |

## NOTE 9 - PANTSTILLING OG GARANTIER

| Kreditor              | Lånenummer    | Avdragsprofil | Innfrielsesdato | Opptrekk nye lån   |                    | Avdrag 2018          | Rest 31.12.2018    | Rentefot         |
|-----------------------|---------------|---------------|-----------------|--------------------|--------------------|----------------------|--------------------|------------------|
|                       |               |               |                 | Lån 1.1.2018       | 2018               |                      |                    |                  |
| Danske Bank           | 8647.11.67632 | 2015-2030     | 16.01.2018      | 13 350 000         |                    | (13 350 000)         | -                  | Nib3mnd + margin |
| Danske Bank           | 8647.11.68647 | 2015-2030     | 16.01.2018      | 84 550 000         |                    | (84 550 000)         | -                  | Nib3mnd + margin |
| Danske Bank           | 8647.11.89091 | 2015-2030     | 16.01.2018      | 9 100 000          |                    | (9 100 000)          | -                  | Nib3mnd + margin |
| Danske Bank           | 8647.12.02454 | 2015-2030     | 16.01.2018      | 6 440 000          |                    | (6 440 000)          | -                  | Nib3mnd + margin |
| Danske Bank           | 8647.12.64697 | 2018-2033     | 16.01.2021      | -                  | 113 900 000        | (4 556 000)          | 109 344 000        | Nib3mnd + margin |
| <b>Sum langsiktig</b> |               |               |                 | <b>113 440 000</b> | <b>113 900 000</b> | <b>(117 996 000)</b> | <b>109 344 000</b> |                  |
| Opptrekk kassakreditt |               |               |                 | -                  |                    |                      | 886 341            |                  |
| <b>Sum kortsiktig</b> |               |               |                 | -                  |                    |                      | <b>886 341</b>     |                  |

### Bokført verdi av eideelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

|                | 2018               | 2017               |
|----------------|--------------------|--------------------|
| Driftslausøyre | 6 206 085          | 5 567 084          |
| Bygg og anlegg | 129 170 500        | 128 303 431        |
| Nett           | 69 149 621         | 62 174 542         |
| Fordringar     | 24 686 835         | 19 374 143         |
| <b>Totalt</b>  | <b>229 213 041</b> | <b>215 419 200</b> |

## NOTE 10 - SKATT

| Årets skattekostnad                            | 2018              | 2017              |
|------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Resultatført skatt på ordinært resultat</b> |                   |                   |
| Betalbar skatt årets resultat                  | 2 723 356         | 3 523 011         |
| Endring i utsett skatt/utsett skattefordel     | 1 890 060         | (654 427)         |
| <b>Skattekostnad ordinært resultat</b>         | <b>4 613 416</b>  | <b>2 868 584</b>  |
| <b>Betalbar skatt i årets skattekostnad</b>    |                   |                   |
| Ordinært resultat før skatt                    | 18 437 761        | 10 297 316        |
| Permanente skilnadar                           | 409 566           | 202 620           |
| Endring i midlertidige skilnadar               | (7 006 649)       | 4 179 280         |
| <b>Skattepliktig inntekt</b>                   | <b>11 840 676</b> | <b>14 679 214</b> |

**Betalbar skatt i balansen**

|                                      |                  |                  |
|--------------------------------------|------------------|------------------|
| Betalbar skatt på årets resultat     | 2 723 356        | 3 523 011        |
| <b>Sum betalbar skatt i balansen</b> | <b>2 723 356</b> | <b>3 523 011</b> |

**Berekening av effektiv skattesats**

|                                      |                  |                  |
|--------------------------------------|------------------|------------------|
| Resultat før skatt                   | 18 437 761       | 10 297 316       |
| Berekna skatt av resultat før skatt  | 4 240 685        | 2 471 356        |
| Skatteeffekt av permanente skilnadar | 94 200           | 48 629           |
| Effekt av endra skattesats           | 278 532          | 348 598          |
| <b>Sum</b>                           | <b>4 613 417</b> | <b>2 868 583</b> |
| Effektiv skattesats                  | 25,0 %           | 27,9 %           |

Skatteeffekten av midlertidige skilnadar og underskot til framføring som har gitt opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av midlertidige skilnadar.

|                                               | <b>2018</b>         | <b>2017</b>         | <b>Endring</b>     |
|-----------------------------------------------|---------------------|---------------------|--------------------|
| Varige driftsmidler                           | (19 553 014)        | (20 976 802)        | (1 423 788)        |
| Varebeholdning                                | (150 000)           | (150 000)           | -                  |
| Fordringar                                    | (1 038 950)         | (823 950)           | 215 000            |
| Gevinst og tapskonto                          | 61 699              | 77 124              | 15 425             |
| Avsetningar mv                                | (2 805 968)         | (7 185 895)         | (4 379 927)        |
| Pensjonspremie/forplikting                    | (3 091 529)         | (2 762 300)         | 329 229            |
| Andre forskjellar                             | (1 275 412)         | (3 038 000)         | (1 762 588)        |
| <b>Sum</b>                                    | <b>(27 853 175)</b> | <b>(34 859 823)</b> | <b>(7 006 649)</b> |
| <b>Grunnlag for berekning av utsett skatt</b> | <b>(27 853 175)</b> | <b>(34 859 823)</b> | <b>(7 006 649)</b> |
| Utsett skattefordel (22%/23 %)                | (6 127 699)         | (8 017 760)         | (1 890 062)        |
| Effekt av endra skattesats                    | 278 532             | 348 598             |                    |

**NOTE 11 - LØNSKOSTNADAR, TAL TILSETTE, GODTGJERSLE, LÅN TILSETTE MED MER.**

| <b>Lønskostnader</b>       | <b>2 018</b>      | <b>2 017</b>      |
|----------------------------|-------------------|-------------------|
| Løn                        | 15 157 156        | 14 606 760        |
| Arbeidsgjevaravgift        | 2 158 103         | 2 121 255         |
| Pensjonskostnader inkl aga | 3 238 230         | 3 278 602         |
| Andre ytingar              | 673 182           | 764 752           |
| Aktivert eige arbeid       | -4 930 140        | -4 454 565        |
| <b>Sum</b>                 | <b>16 296 530</b> | <b>16 316 804</b> |

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 24,5 årsverk.

| <b>Ytelser til ledende personer</b> | <b>Daglig leder</b> | <b>Styret</b> |
|-------------------------------------|---------------------|---------------|
| Løn                                 | 1 108 460           | 335 817       |
| Anna godtgjering                    | 97 936              |               |

Leiande personar har ikkje avtale om bonus eller aksjebasert avlønning.

Det er ikkje gitt lån eller sikkerheit til dagleg leiar, styremedlemer eller andre nærstående partar.

**Revisor**

Kostnadsført revisjonshonorar i 2018 utgjer kr 135 000.

I tillegg kjem bistand til årsoppgjør, attestering og annen bistand med kr 103 000.

## NOTE 12 - PENSJONSFORPLIKTINGAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-esta tjenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjør netto forpliktelse 31.12.2018 kr 3 091 528, som er bokført. Årets premie er bokført med kr 2 549 519 inkl. kostnader til AFP.

| PENSJONSKOSTNADAR                                  | 2018       | 2017       |
|----------------------------------------------------|------------|------------|
| Nåverdi av årets opptjening                        | 2 618 603  | 2 336 303  |
| Rentekostnad                                       | 1 421 909  | 1 387 152  |
| Brutto pensjonskostnad                             | 4 040 512  | 3 723 455  |
| Forventa avkastning                                | -1 792 524 | -1 415 347 |
| Administrasjonskostnad/Rentegaranti                | 145 554    | 141 028    |
| Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost               | 2 393 542  | 2 449 136  |
| Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost           | 337 489    | 345 328    |
| Resultatført aktuarielt tap (gevinst)              | 507 198    | 484 137    |
| Resultatført planendring                           | 0          | 0          |
| Resultatført pensjonskostnad                       | 3 238 229  | 3 278 601  |
| Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst) | 62 677     | 59 828     |

| MEDLEMSSTATUS                          | 01.01.2019 | 01.01.2018 | 01.01.2017 |
|----------------------------------------|------------|------------|------------|
| Tal på aktive                          | 26         | 24         | 23         |
| Tal på oppsatte                        | 13         | 13         | 14         |
| Tal på pensjonar                       | 19         | 19         | 19         |
| Gjennomsnitts pensjonsgrunnlag, aktive | 595 853    | 572 821    | 558 234    |
| Gjennomsnitts alder, aktive            | 53,21      | 52,59      | 51,30      |
| Gjennomsnitts tenestetid, aktive       | 19,47      | 19,46      | 19,27      |

| FØRESETNADAR        | 31.12.2018 | 31.12.2017 |
|---------------------|------------|------------|
| Diskonteringsrente  | 2,60 %     | 2,40 %     |
| Lønsvekst           | 2,75 %     | 2,50 %     |
| G-regulering        | 2,50 %     | 2,25 %     |
| Pensjonsregulering  | 1,73 %     | 1,48 %     |
| Forventa avkastning | 4,30 %     | 4,10 %     |
| Arbeidsgjevaravgift | 14,10 %    | 14,10 %    |
| Amortiseringstid    | 15         | 15         |
| Korridorstorleik    | 10,00 %    | 10,00 %    |

## NOTE 13 - RISIKOSTYRING

### Marknadsrisiko

Resultatet for kraftproduksjonen vert påverka av tilsig-situasjonen og kraftpris. Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument (terminkontraktar) for å prissikre delar av inntektene frå kraftproduksjonen. Bakgrunn for dette er den store uvisse som knyt seg til kraftsalinntekter. Inntektene avheng av ein spotpris som kan svinge mykje.

Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen.

| PENSJONSFORPLIKTING                             | 2018        | 2017        |
|-------------------------------------------------|-------------|-------------|
| Brutto påløpt pensjonsforpliktelse              | 61 341 483  | 57 286 754  |
| Pensjonsmidler                                  | 45 435 809  | 43 177 248  |
| Netto forpliktelse før arb.avgift               | 15 905 674  | 14 109 506  |
| Arbeidsgjevaravgift (aga)                       | 2 242 700   | 1 989 440   |
| Netto forpliktelse inkl. aga                    | 18 148 374  | 16 098 946  |
| Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap)     |             |             |
| ekskl.aga                                       | -13 196 185 | -11 688 561 |
| Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga | -1 860 661  | -1 648 086  |
| Ikkje resultatførte planendringar               | 0           | 0           |
| Balanseført nto forpl./ (midler) etter aga      | 3 091 528   | 2 762 299   |
| Herav balanseført aga                           | 382 039     | 341 354     |

| AVSTEMMING                                         | 2018       |
|----------------------------------------------------|------------|
| Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor    | 2 762 299  |
| Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost | 3 238 229  |
| Aga innbetalt premie/tilskot                       | -359 482   |
| Innbetalt premie/tilskot inkl. adm                 | -2 549 519 |
| Ført mot egenkapital                               |            |
| Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år      | 3 091 528  |

Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle handelen og risikoeksponeringa.

### Valutarisiko

Sykkylven Energi er eksponert for valutarisiko fordi den nordiske kraftbørsen, Nordpool, nyttar Euro som oppgjersvaluta for kraftsalget. Sikringshorisont er 1 -3 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden.

Totalt vart det i 2018 resultatført ein gevinst på 20 560 kr knytta til valuta kontraktar. For 2019 er det inngått avtale om sal av 210 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 9,68 kr. Kontraktane fordelar seg over perioden januar- mai.

Per 31.12.18 har vi eit ikkje resultatført tap på kr 59 652 på kontraktar med forfall i 2019.

### Sikringsportefølje produksjon

Sikringshorisont er 1 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Resultatet frå sikringsporteføljen i 2018 vart eit tap på 2 231 148 kr.

Sykkylven Energi AS har per 31.12.18 aktive kontraktar på OMX børsen. Urealisert tap på disse var 15.820 kr per 31.12.18.

### NOTE 14 - BEHALDNING ELSERTIFIKAT

Elsertifikater er ei støtteordning for utbygging av fornybar energi. Kraftprodusentar som bygg ut ny fornybar kraftproduksjon får tildelt elsertifikat. Ordninga omtalast i mange samanhengar som "grøne sertifikat"

Elsertifikatordninga er ei markedsbasert støtteordning, og prisen på elsertifikat vert fastsett av tilbod og etterspørsel i elsertifikatmarknaden. NVE er ansvarleg for å forvalte og føre tilsyn med elsertifikatordninga.

Sykkylven Energi AS får tildelt elsertifikat tilsvarande 22,1 % av produksjonen på Riksheim kraftstasjon.

| <b>Elsertifikat:</b>           | <b>2018</b> | <b>2017</b> |
|--------------------------------|-------------|-------------|
| Behaldning elsertifikat 1.1.   | 19 677      | 13 794      |
| Tilgang                        | 5 817       | 6 260       |
| Avgang                         | 19 904      | 377         |
| Behaldning elsertifikat 31.12. | 5 590       | 19 677      |
| Verdi behaldning 31.12.        | 872 040     | 1 228 829   |

## Kontantstraumanalyse

### KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

|                                                                          | <b>2 018</b> | <b>2 017</b> |
|--------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Ordinært resultat før skattekostnad                                      | 18 437 761   | 10 297 316   |
| Betalt skatt i perioden                                                  | -3 523 011   | -2 661 604   |
| Avskrivningar                                                            | 14 964 663   | 14 329 435   |
| Endring i varelager                                                      | -676 453     | 419 219      |
| Endring i kundefordringar                                                | -5 312 692   | -1 634 114   |
| Endring i leverandørgjeld                                                | 3 329 968    | -2 353 060   |
| Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordningar | 329 229      | 576 643      |
| Endring fond                                                             | -7 934 667   | 2 947 306    |
| Endring i andre fordringar/anna kortsiktig gjeld                         | 97 470       | 4 988 576    |
| Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar                         | 19 712 268   | 26 909 717   |

### KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

|                                                             |             |             |
|-------------------------------------------------------------|-------------|-------------|
| Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmidlar    | -28 466 844 | -23 124 808 |
| Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar               | -           | 40 066 918  |
| Innbetalningar ved sal av aksjar og andeler i andre foretak | 10 000      | -           |
| Netto kontantstraum frå investeringsaktiviteter             | -28 456 844 | 16 942 110  |

### KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

|                                                   |              |             |
|---------------------------------------------------|--------------|-------------|
| Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld  | 113 900 000  | -           |
| Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld | -117 996 000 | -20 080 000 |
| Byggelån                                          | -            | -           |
| Netto endring kassekreditt                        | 886 341      | -           |
| Innbetalningar av egenkapital                     | -            | -           |
| Utbetalningar av utbytte                          | -7 000 000   | -11 000 000 |
| Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar  | -10 209 659  | -31 080 000 |

|                                                  |             |            |
|--------------------------------------------------|-------------|------------|
| Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar | -18 954 233 | 12 771 828 |
|--------------------------------------------------|-------------|------------|

|                                                         |             |            |
|---------------------------------------------------------|-------------|------------|
| Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01. | 20 819 252  | 8 047 424  |
| Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 31.12. | 1 865 019   | 20 819 252 |
| Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar  | -18 954 233 | 12 771 828 |

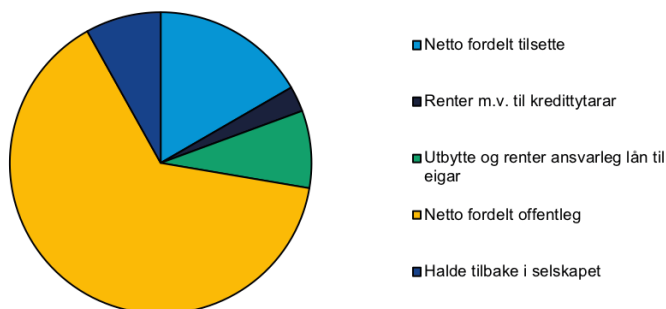
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

# Samfunnsrekneskap

Samfunnsrekneskapet syner kva verdiar som har vore skapt i Sykkylven Energi og blir innkrevd for offentlege myndigheiter, og korleis verdiane er fordelt mellom ulike samfunnsaktørar.

| <b>Verdiskaping i perioden</b>                | <b>2018</b>   |              | <b>2017</b>   |              |
|-----------------------------------------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| Tal i mill. kr                                |               |              |               |              |
| Driftsinntekter                               | 96 030        |              | 80 757        |              |
| - forbruk av innkjøpte varer og tenester      | 39 280        |              | 32 799        |              |
| <b>Verdiskaping brutto</b>                    | <b>56 750</b> |              | <b>47 958</b> |              |
| - kapitalslit (ord. avskrivningar)            | 14 965        |              | 14 329        |              |
| <b>Verdiskaping netto</b>                     | <b>41 785</b> |              | <b>33 629</b> |              |
| + finansinntekter                             | 304           |              | 181           |              |
| <b>Skapte verdiar til fordeling</b>           | <b>42 089</b> |              | <b>33 810</b> |              |
|                                               |               |              |               |              |
| + meirverdiavgift                             | 26 660        |              | 25 837        |              |
| + forbruksavgift                              | 14 583        |              | 14 094        |              |
| + påslag på nettariffen til Energifondet      | 1 049         |              | 1 059         |              |
| <b>Verdiar innkrevd for off. myndigheiter</b> | <b>42 292</b> |              | <b>40 990</b> |              |
|                                               |               |              |               |              |
| <b>Disponerte verdiar til fordeling</b>       | <b>84 381</b> |              | <b>74 801</b> |              |
|                                               |               |              |               |              |
| <b>Fordeling av verdiskaping</b>              | <b>2018</b>   |              | <b>2017</b>   |              |
| <b>Tilsette</b>                               |               |              |               |              |
| Brutto løn og sosiale kostnader               | 21 227        |              | 20 772        |              |
| - skatt frå dei tilsette                      | 4 668         |              | 4 549         |              |
| - arbeidsgjevaravgift                         | 2 509         |              | 2 455         |              |
| <b>Netto fordelt tilsette</b>                 | <b>14 050</b> | <b>17 %</b>  | <b>13 768</b> | <b>18 %</b>  |
| <b>Kapitalinnskytarar</b>                     |               |              |               |              |
| Renter m.v. til kredittytarar                 | 2 307         |              | 2 623         |              |
| Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar     | 7 000         |              | 7 000         |              |
| <b>Netto fordelt kapitalinnskytarar</b>       | <b>9 307</b>  | <b>11 %</b>  | <b>9 623</b>  | <b>13 %</b>  |
| <b>Stat og kommune</b>                        |               |              |               |              |
| Skattekostnad på ordinært resultat            | 4 613         |              | 2 869         |              |
| Skatt frå dei tilsette                        | 4 668         |              | 4 549         |              |
| Konsesjonsavgift                              | 118           |              | 117           |              |
| Meirverdiavgift                               | 26 660        |              | 25 837        |              |
| Forbruksavgift                                | 14 583        |              | 14 094        |              |
| Påslag på nettariffen til Energifondet        | 1 049         |              | 1 059         |              |
| Arbeidsgjevaravgift                           | 2 509         |              | 2 455         |              |
| <b>Netto fordelt offentlig</b>                | <b>54 201</b> | <b>64 %</b>  | <b>50 979</b> | <b>68 %</b>  |
| <b>Halde tilbake i selskapet</b>              |               |              |               |              |
|                                               | <b>6 824</b>  | <b>8 %</b>   | <b>429</b>    | <b>1 %</b>   |
| <b>Verdiar fordelt totalt</b>                 | <b>84 381</b> | <b>100 %</b> | <b>74 800</b> | <b>100 %</b> |

Fordeling av verdiskaping 2018





**“Gi liv til eit samfunn  
i utvikling”**



# Sykkylven Energi

Haugsetvegen 33  
6230 Sykkylven

Sentralbord: 70 24 63 00  
Feilmelding utanom arbeidstid: 70 24 63 50

[www.sykkylven-energi.no](http://www.sykkylven-energi.no)  
[firmapost@sykkylven-energi.no](mailto:firmapost@sykkylven-energi.no)