

Energifællesskab i Nørre Snede



VedvarendeEnergi, december 2024

**Rapport udarbejdet i projektet “Planlægning og opstart af fem energifællesskaber”
med støtte fra Energistyrelsens Energifællesskabspulje**

Rapport om Energifællesskab i Nørre Snede

udkast 30/12 2024

VedvarendeEnergi

Klosterport 4F, 1 sal

8000 Aarhus C

www.ve.dk

Udarbejdet af Gunnar Boye Olesen på baggrund af materiale indsamlet og udarbejdet af projektpartnere i projektet ” “Planlægning og opstart af fem energifællesskaber” 2023-2024.

Udarbejdet i samarbejde med **Nørre Snede Energifællesskab, se nsenergi.dk**

Forsidefoto: Google maps

Indhold

Indledning	2
Energifællesskabets område.....	2
Initiativet	3
Energiforbrug	4
Forsyning med vedvarende energi	5
Foreslåede energifællesskaber	5
Energifællesskab med en eller flere områder med lokal, kollektiv tarif.....	6
Energifællesskab med vindmøller og solceller på landbrugsjord	8
Organisering af et energifællesskab.....	11
Bilag: Vedtægter for Nørre Snede Energifællesskab A.m.b.a.	13

Indledning

Denne rapport er udarbejdet som en del af projektet "Planlægning og opstart af fem energifællesskaber", som er bevilget af Energistyrelsens Energifællesskabspulje i 2022. Projektets formål er at danne fyrtårnsprojekter med energifællesskaber, som skal give inspiration, erfaringer og viden til fremtidens energifællesskaber i Danmark. Mijlorganisationen VedvarendeEnergi står i spidsen for projektet og er dets administrator.

Projektet drejer sig om fem initiativgrupper, primært fra mindre landsbyer på Fyn og i Jylland. På Fyn er der tre initiativer i Føns, Jordløse og Haastrup. I Jylland er der to initiativer, Andelssamfundet i Hjortshøj og Nørre Snede med opland. Partnere i projektet er, udover de fem initiativgrupper, VedvarendeEnergi, Middelfart Kommune, Ikast-Brande Kommune, Energitjenesten og European Green Cities. Endvidere er Planenergi og BDO tilknyttet som hhv. teknisk og juridisk rådgiver.

Energifællesskabets område

Nørre Snede er en by med knapt 2000 indbyggere i Ikast-Brande Kommune. Byen har en række mindre, mellemstore og store industrivirksomheder, hvoraf Kelsen Group (som fremstiller Kjeldsen's Butter Cookies) er den mest kendte. Byen har også to supermarkeder og et lille antal butikker, skole, sportshal, kirke. Den ligger placeret på ved Hærvejen på den Jyske Højderyg. Hovedparten af Nørre Snede by forsynes med fjernvarme fra Nørre Snede Varmeværk. Enkelte områder af byen har naturgas og er i den reviderede varmeplan blevet udlagt enten til fjernvarme eller etablering af individuelle varmepumper. Byen er i langsom vækst. Indbyggertallet er steg med 70 personer i perioden 2021-2024.

Det etablerede energifællesskab, Nørre Snede Energifællesskab A.m.b.a., dækker Nørre Snede by samt opland (hovedparten af postnummer 8766). Potentielle medlemmer er ca. 1350 elforbrugere, som har adresse i postnummer 8766 med N1 som netselskab. Disse er alle tilsluttet den samme 60/10 kV transformer via en række 10 kV/400 V transformere. Nedenstående kort viser energifællesskabets dækningsområde med markering 60/10 kV transformeren:

Nørre Snede Energifællesskab A.m.b.a. har en hjemmeside <https://nsenergi.dk> og en Facebook side <https://www.facebook.com/nsenergi>.

Energiforbrug

Elforbrugerne i området er beboelsesejendomme, institutioner og erhvervsejendomme, herunder produktionserhverv. Langt den største elforbruger er Nørre Snede Varmeværk, som er i en særlig kategori, både fordi værket er elproducerende med et gasdrevet kraftvarmeanlæg, og fordi det er koblet direkte til 60/10 kV transformerstationen i elnettet (kunde kategori A-lav). Varmeværket bruger el til drift en 2,5 MW luft-vand varmepumpe, elkedel samt til almindelig drift.

Planenergi har opgjort elforbruget i Nørre Snede baseret på udtræk fra BBR leveret af Ikast-Brande Kommune samt Energiproducenttællingen fra Energistyrelsen. En oversigt over elforbruget fremgår af tabel 1. Elforbrugerne er yderligere kategoriseret baseret på forbrugstype, som angivet i tabel 2.

	Elforbrug	Bygnings-areal	Forbrug pr. m ²	Antal	Forbrug pr. stk
	kWh/år	m ²	kWh/m ²	stk.	kWh/stk/år
Fritliggende enfamiliehus	6.110.000	120.995	50	877	7.000
Række-, kæde- og klyngehus	391.000	50.919	8	253	1.500
Etagebolig-bygning, flerfamiliehus eller to-familiehus	246.000	52.832	5	116	2.100
Hotel, kro eller konferencecenter med overnatning	97.000	4.419	22	14	6.900
Fritid	118.000	4.780	25	12	9.800
Erhverv og inst. med forbrug i dagtimer	5.385.000	67.020	80	55	97.900
Erhverv med konstant forbrug	450.000	9.013	50	24	18.800
Varmeværk	7.304.000				
Total	20.101.000	309.978		1.351	

Tabel 1. Elforbrug i området (2023) opgjort af Planenergi

Boliger, hotel o.l.	6.845	MWh/år
Fritidsaktiviteter	118	MWh/år
Erhverv og institutioner, forbrug i dagtimer	5.385	MWh/år
Erhverv med konstant forbrug	450	MWh/år
Varmeværk	7.304	MWh/år

Tabel 2, Elforbrug i området (2023) opdelt i kategorier opgjort af Planenergi

Elforbruget kan de kommende år forventes at stige af tre årsager:

- Hvis varmemærket erstatter gasforbrug med øget brug af dets allerede etablerede store varmepumpe.
- Hvis flere anskaffer elbiler, som der aktuelt ikke er mange af i dækningsområdet.
- Hvis flere ejendomme uden for fjernvarmeområdet får individuelle varmepumper, evt. i form af lokale termonet.

Hvis der kommer 1000 elbiler mere, hvilket er muligt frem til 2030, og disse bruger 4 MWh/år hver, vil det øge elforbruget med 4000 MWh. Det ville øge elforbruget med 25%.

Forsyning med vedvarende energi

Der er aktuelt ingen vindmøller i området udover evt. husstandsmøller (op til 25 kW), og der er ingen større solcelleanlæg.

Der er muligheder for både solceller i området i form af:

- Solceller på byens tage, hvor erhvervenes og institutioners tage er mest relevante for et energifællesskab.
- Solceller og vindmøller på områdets marker.

Der er i Nørre Snede produktionserhverv med store tage, som tilsammen udgør over 10.000 m². Der er også andre, større tage, f.eks. på Nørre Snede Hallen, over SuperBrugsen og over rækkehusene i Bavnehøjcentret (26 ældreboliger).

Energifællesskabets dækningsområde har et areal på omkring 65 km², hvoraf over halvdelen er landbrugsland. Der er derfor på landbrugsområder muligheder for langt mere elproduktion fra vedvarende energi, end området selv forbruger, både i dag og i den nærmere fremtid. Solceller kan opstilles lodret og optager i så fald kun 10% af den landbrugsjord, de er opstillet på. Vindmøller fylder heller ikke meget på landbrugsjord, men kræver mindst 4 gange deres højde til beboelse, og gerne mere. Terræn i dækningsområdet er kuperet, og det er svært at finde placeringer til vindmøller af dagens normale størrelse. Der vil måske kunne findes placeringer, hvor det er muligt at etablere renoverede møller med totalhøjde 70-100 meter.

Foreslåede energifællesskaber

Planenergi har vurderet hvor meget vedvarende energi, der skal etableres for at dække områdets samlede elforbrug baseret på 2023-tal. Resultatet er følgende tre mulige kombinationer:

1. 4,7 ha sydorienteret sol + 6 MW vindenergi
2. 3,2 ha sydorienteret sol + 2,5 ha vestorienteret solceller + 6 MW vindenergi
3. 5,1 ha vestorienteret solceller + 2,5 ha østorienteret solceller + 6 MW vindenergi

Planenergi har beregnet at kombination 1 og 3 kan dække en større del af elforbruget end kombination 2.

Der er allerede en producent af el i området form af varmekædens kraftvarmeanlæg på 3,6 MW, som forventeligt fra 2030 vil køre 100% på opgraderet biogas, idet al dansk gasforbrug forventes at blive dækket af biogas. I fremtiden skal kraftvarmeanlæg som i Nørre Snede være med til at dække elforbruget i perioder med lav elproduktion fra solceller og vindmøller. Det er derfor et spørgsmål, om et energifællesskab skal dække hele elforbruget i området. Omvendt kan der forventes stigende elforbrug, så en strategi vil være at planlægge med at producere el i energifællesskabet svarende til det nuværende elforbrug med en kombination af solceller og vindmøller som i eksemplerne fra Planenergi.

Energifællesskab med en eller flere områder med lokal, kollektiv tarif

Med de aktuelle planer for lokal, kollektiv tarif er denne tarif begrænset til fællesskaber indenfor en 10kV/400 V transformers områder. I dækningsområdet for Nørre Snede Energifællesskabet er der mere end 50 stk. 10 kV/400 V transformere. Alene i Nørre Snede by er der 20 stk. 10 kV/400 V transformere, hvoraf nogle forsyner en enkelt industriejendom, mens andre forsyner boligområder med 100-200 boliger eller en kombination af erhverv og boliger. Der vil under det allerede etablerede a.m.b.a. kunne etableres nye mindre enheder med 50-100 andelsmedlemmer tilsluttet samme 400 V transformer og omkring et solcelleanlæg på f.eks. taget af en ejendom med stort tag, for eksempel SuperBrugsen, Bavneshøjcentret eller anden bygning med et stort tag, hvor der vil være overskudsproduktion ift. ejendommens eget forbrug. Bedst vil økonomien være hvis anlægget etableres på en ejendom med mulighed både for dækning af et stort egetforbrug og overskudsproduktion. Det formodes at gælde for SuperBrugsen, som selv bruger strøm til køling. SuperBrugsen ville først kunne dæk sit eget elforbrug med solcellestrøm, når solen skinner og resten ville kunne fordeles så til medlemmer af energifællesskabet.

Med det aktuelle forslag til lokal, kollektiv tarif omlægges distributionstariffen delvist til en effektbetaling for hele energifællesskabet og tariffen fastlægges, så der er balance mellem normaltarif og lokal kollektiv tarif ved 40 deltagere. Med et energifællesskab med mindst 40 medlemmer vil man således kunne få lavere distributionstarif for strøm, der sendes internt i energifællesskabet. Da solceller producerer i perioden med høj tarif, som er kl. 6-17, vil man i praksis spare høj tarif, som under netselskabet N1 i 2025 er 13 øre/kWh sommer og 33,8 øre/kWh vinter. Med en forventning om, at solcelleanlægget producerer 90% af sin samlede produktion om sommeren, er besparelsen i gennemsnit 15,8 øre/kWh + moms. Med en forventet brug af solcelle-el i 10 timer/dag i gennemsnit og et gennemsnitligt forbrug i disse dagtimer på 0,3 kW/husholdning, vil hver husholdning årligt modtage 1000 kWh og få en besparelse på ca. 160 kr + moms = 2000 kr.

Dette eksempel forudsætter, at der etableres tilstrækkeligt med solcellekapacitet på SuperBrugsens tag. Taget er godt 1300 m². Med forudsætninger om, at 80% af taget kan

udnyttes til solceller, og at solcellerne fylder 6 m²/kWp, er der plads til 170 kWp solceller, hvilket kan forventes at være tilstrækkeligt til at forsyne SuperBrugsen og 40 husstandsmedlemmer af et energifællesskab i længere perioder med sol. En forudsætning for økonomien med lokal, kollektiv tarif vil være, at der kan identificeres 40 husstandsmedlemmer under den pågældende 10 kV / 400 V transformer (og er flere med bliver økonomien bedre). Derudover vil der skulle afklares forhold med SuperBrugsen vedrørende deltagelse og investeringer, herunder størrelsen af virksomhedens elforbrug, beregninger vedr. evt. tilkoblede batterilagre og om tagets vedligeholdelsesstand og styrke.

Bemærk at ovenstående økonomiske resultater er baseret på overslagsberegninger og må ikke anvendes til investeringsbeslutninger.

Elhandler, tilpasning af forbrug og produktion

Et energifællesskab vil være lettest at etablere, hvis alle deltagere har fælles elhandler, og hvis elhandleren vil stå for afregningen i energifællesskabet, men det er ikke noget krav for at få lokal, kollektiv tarif. Hvis der ikke er fælles elhandler, skal energifællesskabet opkræve distributionstarif direkte ved medlemmerne, også for den el, der ikke kommer fra egne solceller.

En væsentlig fordel ved et energifællesskab er, at man kan bruge mere lokal el og spare mere, hvis man indretter sit forbrug efter solcellernes produktion, specielt hvis man har elbil eller andet større elforbrug, herunder varmepumper med bufferkapacitet. Man kan som deltager i energifællesskabet tilpasse sit egetforbruget til produktionen ved at:

- Følge elforbrug fra solcellerne via app eller hjemmeside med data fra solcelleanlæg og på basis heraf manuelt styre større flytbart elforbrug. Det kræver ingen investering
- Følge sit eget elforbrug og sammenligne med elproduktion fra solceller. Det kan man gøre ved investering i aflæsningsmodul til elmåler, så man kan følge eget elforbrug løbende via en app. Saveeye.dk tilbyder et sådant modul til 449 kr inkl. moms.
- Styre sit elforbrug efter solcelleproduktion og aktuel elbalance i energifællesskabet, baseret på solcelleproduktion og forbrug af de medlemmer, der har aflæsningsmodul til elmåler. Det kan f.eks. gøres ved [et abonnement ved Enyday](#), som forventes at koste 360 kr/år (abonnementet er stadig under udvikling). Varmepumper og andet elforbrug vil kunne styres via fælles løsninger, fx den som [tilbydes af virksomheden Neogrid](#). Der vil skulle tages højde for omkostninger til sammenkobling med anlæg, der skal styres, f.eks. elbillader, varmepumper og opvaskemaskine.

De enkelte medlemmer kan vælge hvilken af de tre måder man vil deltage på, men lidt større forbrugere, f.eks. indehavere af elbilladere, bør som minimum have udstyr til at følge eget elforbrug.

Energifællesskab med vindmøller og solceller på landbrugsjord

I de tidligere beskrevne mulige scenarier fra Planenergi kombineres solceller og vindmøller til en elproduktion svarende til hele Nørre Snede Energifællesskabs område. Da Planenergis eksempel 1 havde størst dækning af elforbruget, vælger vi det som eksempel med et solcelleareal reduceret fra 4,7 ha til 4 ha, idet det forventes at 0,7 ha solceller kan placeres på tage, som ovenstående eksempel med lokal, kollektiv tarif.

Da det er svært at finde placeringer i området til vindmøller med en højde på 100 m eller højere, vil vi i dette eksempel benytte priser indhentet på brugte møller med mindre end 80 m totalhøjde.

Et eksempel, der er gennemregnet af Planenergi, er en 660 kW mølle med en totalhøjde på 68,5 m. Der er i dette eksempel opstillet 6 af disse møller med i alt 4 MW. Angående solceller, kan der på et areal på 4 ha opstilles 4 MW solceller.

I tabel 3 er en overslagsmæssig beregning over økonomi og elproduktion for 6 brugte vindmøller á 660 kW.

660 kW vindmøller	1 mølle	6 møller	
Mølle, brugtpris	1,9	11,4	mio. Kr
Projekt, installation, net	2,1	12,7	mio. Kr
I alt	4,0	24,1	mio. Kr
Elproduktion, 95% af NS elforbrug	1160	6960	MWh/år
Elsalg, 45 øre/kWh	0,5	3,1	mio. Kr
Drift og vedligehold	0,1	0,7	mio. Kr
Driftsoverskud	0,4	2,4	mio. Kr
Simpel TBT	10,2	10,2	År
TBT, 4% rente	13,4	13,4	År
Elpris v. 20 års levetid, 4%	0,37	0,37	øre/kWh

Tabel 3 Eksempel med 6 brugte vindmøller á 660 kW TBT er tilbagebetalingstid.

Tabellen er baseret på beregninger udført af Planenergi for en mølle ved Jordløse og tillagt 2025 produktionstilslutningsbidrag til elselskaberne N1 og Energinet for N1s ”gul geozone” og Energinets ”forbrugsoverskudsområde”, tilslutning som B-høj (10 kV). Vindforholdene ved Jordløse og omkring Nørre Snede er nogenlunde ens, så elproduktionen vil også være nogenlunde den samme. Der er regnet med en elsalgspris på i gennemsnit 45 øre/kWh, som i Planenergis beregning. Det skal sammenlignes med,

at elprisen (Nordpool elmarkedspris) i gennemsnit var 53 øre/kWh i 2024, men elprisen er generelt lavere når der er meget vind.

I tabel 4 er angivet en overslagsmæssig beregning for økonomi og elproduktion for 4 MW solcelleanlæg.

Solceller	Per kWp		4 ha = 4 MW	
Anlæg	2025	Kr	8,1	mio. kr
Eltilslutning	1184	Kr	4,7	mio. kr
Investering ialt	3209	Kr	12,8	mio. kr
Elproduktion, 55% af NS elforbrug, 4 ha	1000	kWh/år	4000	MWh/år
Elsalg	401	kr/år	1,6	mio.kr/år
Jordleje	20	kr/år	0,1	mio.kr/år
Drift og vedligehold	42	kr/år	0,2	mio.kr/år
Driftsoverskud	339	kr/år	1,4	mio.kr/år
Simpel TBT	9,5	År	9,5	År
TBT, 4% rente	12,1	År	12,1	År
Elpris v. 30 års levetid, 4% rente	25	øre/kWh	25	øre/kWh

Tabel 4 Økonomi og elproduktion for 4 MW solcelleanlæg. TBT er tilbagebetalingstid.

Anlægspriser er fra Energistyrelsens energikatalog, markplacerede anlæg, 2030.

Eltilslutning er for 2025 produktionstilslutningsbidrag til elselskaberne N1 og Energinet for N1s ”gul geozone” og Energinets ”forbrugsoverskudsområde”, tilslutning som B-høj (10 kV). Jordleje er 20.000 kr/år per ha. Solcelleproduktionen er efter Global Solar Atlas for Nørre Snede området. Elpris er 40,1 øre/kWh svarende til elmarkedsprisen for solcellestrøm i 2024 fratrasket salgsomkostninger på 1,6 øre/kWh. Den forventede levetid på 30 år er en kombination af solcellers forventede levetid på 40 år og inverternes forventede levetid på 15 år.

Der er muligheder for optimering af ovenstående anlæg, idet solceller og vindmøller kan dele eltilslutning, hvis man accepterer at reducere elsalget i de få perioder, hvor der både er meget sol og vind. Da nettilslutningen er ¼ af investeringen, 9 mio. kr ud af en samlet investering på 36 mio. kr, kan det forbedre økonomien mærkbart.

Da anlæggene tilsluttes på 10 kV nettet er der ikke mulighed for lokal, kollektiv tarif. Til gengæld er det muligt at få tilslutningsbidraget til N1 reduceret ved at indgå en aftale om tilslutning med begrænset netadgang, hvor man f.eks. kun betaler fuldt bidrag for 10% at den tilsluttede kapacitet og væsentligt mindre for de resterende 90%.

Så vil elselskabet give besked om nedregulering, når der ikke er kapacitet på det lokale net, konkret når der er så meget eksport på 60/10 kV transformeren for området, at det overstiger dens kapacitet. Hvis medlemmerne af et lokalt energifællesskab kan øge deres elforbrug, når elproduktionen nærmer sig transformerens kapacitetsbegrænsning, vil det give mulighed for at nedsætte transformerens

belastning i forhold til den lokale elproduktion og dermed tillade en større udnyttelse af anlæggene og en bedre økonomi. Det vil som i eksemplet med lokal kollektiv tarif kræve, at medlemmerne af energifællesskabet får signal om den lokale elproduktion og også om, at den nærmer sig transformerens kapacitet. Det kan gøres med en app ift. forbrugernes manuelle styring af elforbrug, og via automatisk internetbaseret styring af anlæg hos de tilsluttede andelshavere. Da information om transformerens belastning tilgår elselskabet N1, skal dette inddrages i samarbejdet, og der vil skulle etableres realtidsudveksling af driftsinformation for transformerstationen mellem N1 og energifællesskabet. Specielt for solcelleanlægget, hvor tilslutningsbidraget er over 1/3 af investeringen, er det værd at overveje.

Energinet overvejer, om der i fremtiden også kan tilbydes reduceret tilslutningsbidrag til Energinets ved reduceret netadgang.

Samplacering og tilslutning med begrænset netadgang kan kombineres, hvilket kan give en større besparelse for eltilslutning.

Bemærk at ovenstående økonomiske resultater er baseret på overslagsberegninger og må ikke anvendes til investeringsbeslutninger.

Organisering af et energifællesskab

Ifølge energifællesskabsbekendtgørelsen¹ kan energifællesskaber organiseres som en række forskellige selskabstyper. Foreningen Energifællesskaber Danmark har anvisninger på organisering som andelsselskab med begrænset ansvar (AMBA) og forening med begrænset ansvar. Projektets rådgiver BDO anbefaler at organisere et energifællesskab som et såkaldt forsynings-amba, bl.a. fordi der er almindelig praksis i fjernvarmeselskaber, som på en måde er parallelle med energifællesskaber, blot begrænset til varmemforsyning.

Uafhængig af selskabsform er der mulighed for at organisere energifællesskaber som borgerenergifællesskaber og som VE-fællesskaber. Borgerenergifællesskaber er begrænset til elforsyning og kan ud over borgere og kommuner kun have små virksomheder med, men de har ingen geografisk begrænsning. VE-fællesskaber skal have produktion af vedvarende energi og kan både have små og mellemstore virksomheder med, men medlemmerne skal have adresse i nærheden af VE-produktionen. For de aktuelle forslag har det ingen betydning, om der vælges et borgerenergifællesskab eller et VE-fællesskab. Det kan dog være en begrænsning for borgerenergifællesskaber, at de ikke må have mellemstore selskaber som andelshavere. Grænsen mellem små og mellemstore selskaber er en balancesum på overstige 5 mio. € svarende til 37 mio.kr. En del boligselskaber har ejendomme med værdier over 37 mio.kr. I Bilag 2 er forslag til vedtægter for et borgerenergifællesskab.

I et energifællesskab deler man el gennem det almindelige elnet, hvilket kræver at medlemmerne er koblet til elnettet. Medlemmer kan både forbruge og producere el ligesom energifællesskabet kan eje et fælles anlæg til elproduktion og/eller til lagring af energi, f.eks. med et fælles batteri. Energifællesskabet kan også eje ladestandere til opladning af elbiler, typisk medlemmernes elbiler.

Et energifællesskab skal overholde de samme regler som andre brugere af elnettet, herunder have en aftale med en elhandler eller en aggregator om at sikre balance mellem produktion og forbrug af el (være balanceansvarlig). Et energifællesskab skal have en aftale med en elhandler om at afregne el, der sendes internt rundt i energifællesskabet. Det vil elhandleren opkræve et administrationsbidrag for. Det kan f.eks. være 1,5 øre/kWh.

Energifællesskabet kan enten selv stå for mellemregning mellem energifællesskabet og medlemmer eller kan have en aftale med en elhandler om dette. Det er særlig relevant, hvis energifællesskabet selv ejer VE-anlæg og/eller batterier med egen nettilslutning.

To af formålene med et energifællesskab er at bruge mest mulig energi lokalt og at reducere belastningen af elnettet. Det kræver at medlemmerne tilpasser elforbrug efter

¹ <https://www.retsinformation.dk/eli/lt/2021/1069>

lokal elproduktion og samlet belastning af energifællesskabets medlemmer. Også energifællesskabets egne VE-anlæg og evt. batterier skal styres efter at balancere lokal produktion med forbrug. Det kræver aflæsning af elmålere i realtid, hvilket ikke sker med den almindelige aflæsning af elmålere til afregning. Det kræver, at medlemmer med større elforbrug, et antal øvrige medlemmer og energifællesskabets egen anlæg udstyres med opsamling af energimålerdata i realtid. Der fås udstyr, der kan aflæse elmålere i realtid og gøre dem tilgængelige via internettet for under 500 kr/måler. Til at samle målerinformation og gøre den brugbar til styring af elforbrugende enheder, batterier og VE-produktion kan energifællesskabet udvikle egen styreenhed eller energifællesskabet kan abonnere på dette fra f.eks. Enyday eller Neogrid.

Hvis energifællesskabet indgår en aftale om en lokal kollektiv tarif, forventes det, at energifællesskabet samlet skal betale distributionstarif for det fælles målepunkt og skal opkræve denne ved medlemmerne. Det vil kræve en aftale med det lokale eldistributionsselskab. Da det endnu ikke er muligt at få lokal, kollektiv tarif, er der ikke elhandlere, som tilbyder at løse denne administrative opgave for et energifællesskab, men det kan der komme i fremtiden.

Et energifællesskab kan have indskud til andele for de anlæg, som energifællesskabet investerer i, men de kan også finansieres med lån, eller men en kombination.

Når energifællesskabets administrative opgaver er klarlagt, bør det undersøges, om de kan kombineres med andre, lignende organisationer i lokalområdet, f.eks. varme- og vandværk.

Bilag: Vedtægter for Nørre Snede Energifællesskab A.m.b.a.

Vedtægter for Nørre Snede Energifællesskab A.m.b.a.

1. NAVN & SELSKABSFORM

- 1.1. Selskabets navn er Nørre Snede Energifællesskab A.m.b.a. (herefter Selskabet).
- 1.2. Selskabet er et andelsselskab med begrænset ansvar.
- 1.3. Selskabet har hjemsted i Ikast-Brande Kommune.

2. FORMÅL OG FORSYNINGSOMRÅDE

- 2.1. Selskabet har til formål af etablere adgang til deling og udnyttelse af el, varme og ladning af el-biler baseret på produktion af vedvarende energi på attraktive økonomiske vilkår, herunder ydelser vedrørende distribution, levering, forbrugsregistrering, afregning, aggregering, energilagring og energieffektivisering.
- 2.2. Selskabet kan stå for etablering af anlæg, sikre deres drift og vedligehold.
- 2.3. Selskabet kan udøve sit formål, direkte eller indirekte, over for og i samarbejde med fysiske eller juridiske personer, der ikke er andelshavere.
- 2.4. Selskabet kan samarbejde med andre forsyningsvirksomheder om varetagelse af tekniske og administrative opgaver.
- 2.5. Selskabets forsyningsområde fastsættes af selskabets bestyrelse under hensyntagen til den til enhver tid gældende lovgivning samt tekniske og økonomiske forhold.

3. ANDELSHAVERE

- 3.1. Andelshaver i Selskabet kan være enhver fysisk og juridisk person inden for Selskabets forsyningsområde, som har et solcelleanlæg, har rådighed over en elinstallation med egen måler, er tilsluttet el-distributionsnettet, har installeret et batteri eller anden form for energilagringsfacilitet, eller har indgået aftale om levering/modtagelser af elektricitet.

Den nærmere afgrænsning af, hvem der er andelshaver i Selskabet, sker i øvrigt efter principper fastsat af bestyrelsen.

- 3.2. Bestyrelsen fører en skriftlig fortegnelse over selskabets andelshavere.

3.3. Som juridiske personer og dermed mulige andelshavere anses kapitalselskaber, I/S'er, foreninger og andre lignende selskabsformer og sammenslutninger samt boligorganisationer og disse organisationers selvstændige afdelinger hver især og myndigheder og disses selvstændige forvaltningsenheder hver især.

3.4. Hvis en andelshaver ikke længere opfylder betingelserne for at være andelshaver i Selskabet, anses andelshaveren for at være udtrådt med virkning fra den dato, hvor betingelserne ikke længere er opfyldt.

3.5. En andelshaver har udover et eventuelt andelskapitalindskud (jf. 5.1) ikke krav på nogen del af Selskabets formue, herunder heller ikke ved sin udtrædelse, uanset årsag. Bestyrelsen kan fastsætte regler om at andelskapitalindskud først kan tilbagebetales, når den udtrædendes andelskapital er overdraget til anden andelshaver.

3.6. Levering kan ske til lejere, forpagtere m.fl. og til ikke-andelshavere, dvs. aftagere/producenter af strøm inden for forsyningsområdet, som ikke ønsker eller på grund af egne forhold ikke kan være andelshaver.

3.7. Samhandel (levering og køb af strøm) med de i pkt. 3.5 nævnte ikke-andelshavere sker på samme vilkår, som gælder for andelshavere. Dog kan bestyrelsen fastsætte bidragssatser for ikke-andelshavere, der modsvarer størrelsen af eventuelle andelskapitalindskud.

3.8. Når særlige behov gør sig gældende, for eksempel med hensyn til bygningskarakter og energibehov eller energiproduktion, kan bestyrelsen indgå særftaler om tilslutning og levering.

4. ANDELSHAVERNES HÆFTELSE OG UDTRÆDELSE

4.1. For Selskabets forpligtelser hæfter alene Selskabets formue. Ingen andelshaver hæfter for Selskabets forpligtelser ud over et eventuelt andelskapitalindskud.

4.2. På udtrædelsestidspunktet forpligter andelshaveren sig til at betale skyldige beløb i henhold til årsopgørelsen og eventuelt skyldige bidrag.

5. KAPITALFORHOLD

5.1. Bestyrelsen kan fastsætte principper for størrelsen af andelshaveres eventuelle andelskapitalindskud samt eventuel regulering heraf. Bestyrelsen kan endvidere fastsætte et eventuelt kontingent.

5.2. Bestyrelsen påser, at Selskabets kapitalberedskab til enhver tid er forsvarligt.

5.3. Den kapital, der er behov for til finansiering af Selskabets virksomhed, og som Selskabet ikke selv råder over, skaffes til veje ved optagelse af lån.

5.4. For at opnå finansiering af Selskabets virksomhed og også ved sikkerhedsstillelse efter punkt 5.3 kan Selskabet give sikkerhed i Selskabets aktiver.

6. GENERALFORSAMLING

6.1. Generalforsamlingen er selskabets øverste myndighed.

6.2. Ordinær generalforsamling afholdes hvert år senest 5 måneder efter regnskabsårets afslutning.

6.3. Indkaldelse til generalforsamling skal foretages tidligst 4 uger og senest 2 uger før generalforsamlingen ved skriftlig indkaldelse ved annonce i mindst et lokalt blad og/eller via internet/mail efter bestyrelsens skøn og med angivelse af dagsorden. Bestyrelsen kan vælge at tilbyde andelshavere mulighed for elektronisk deltagelse i generalforsamlingen via videomødefacilitet.

6.4. Dagsorden for den ordinære generalforsamling skal indeholde:

1. Valg af dirigent
2. Bestyrelsens beretning for det forløbne regnskabsår og godkendelse
3. Fremlæggelse af den reviderede årsrapport til godkendelse
4. Beslutning om resultatdisponering (overskud/tab)
5. Fremlæggelse af budget for indeværende driftsår til orientering
6. Fremlæggelse af investeringsplan for kommende år til orientering
7. Forslag fra bestyrelsen
8. Indkomne forslag fra andelshavere
9. Valg af bestyrelsesmedlemmer
10. Valg af suppleanter til bestyrelsen
11. Valg af revisor
12. Eventuelt

Inkluderet i dagsordenen skal være, hvordan interesserede andelshavere får adgang til den fulde ordlyd af fremsatte forslag og alle relevante bilag. Forslag indkommet fra andelshavere skal gøres tilgængelige elektronisk for alle andelshavere senest en uge før generalforsamlingen.

Forslag fra andelshavere, som ønskes behandlet på generalforsamlingen, skal være indsendt skriftligt til bestyrelsen, tids nok til at emnet kan optages på dagsordenen.

Forslag indsendt senest tre måneder efter regnskabsårets afslutning, vil altid anses for at være indsendt rettidigt.

Bestyrelsen er forpligtet til at undersøge, om fremkomne forslag er i overensstemmelse med gældende lovgivning.

6.5. På generalforsamlingen kan kun vedtages forslag, som har været optaget på dagsordenen.

Hvis der på generalforsamlingen fremkommer ændringsforslag til forslag stillet af andelshavere baseret på relevant viden om, at et fremsat forslag vil volde skade i sin foreliggende form eller kan forbedres i væsentligt omfang, kan bestyrelsen vælge at nedsætte en arbejdsgruppe, der skal udarbejde et modificeret forslag, som integrerer de relevante indvendinger. Hvis bestyrelsen skønner, at det tjener Selskabets formål, kan det reviderede forslag efterfølgende behandles på en ekstraordinær generalforsamling, som i dette tilfælde kan afholdes virtuelt via mail eller andet elektronisk medie efter bestyrelsens valg.

6.6. På generalforsamlingen har hver andelshaver (eller evt. samejer) en stemme, dog kan bestyrelsen fastsætte principper, som sikrer, at andelshavere med stor produktion og/eller stort forbrug kan afgive op til tre stemmer.

For udlejningsejendomme, andelsboligforeninger, ejerlejlighedsforeninger og boligselskaber udøves stemmeretten af andelshaveren, med mindre denne vælger at delegere stemmeretten til lejerne. Der kan alene delegeres til lejere, der har egne målere. Der kan dog ikke delegeres flere stemmer end de stemmer, som udlejningsejendommen, boligforeningen mfl. er tildelt, dog maksimalt 3 stemmer.

Hvis andelshaveren vælger at delegere stemmeretten til lejere, er disse berettiget til at stemme, hvis selskabet senest 7 dage før generalforsamlingen modtager en opdateret navnefortegnelse fra andelshaveren over de registrerede boliger/lejemål.

6.7. Stemmeret kan udøves ved skriftlig og dateret fuldmagt. Ingen fuldmagtshaver kan repræsentere mere end to fuldmagtsgivere.

6.8. Det er en forudsætning for stemmeudøvelse, at andelshaveren/ lejer 8 dage før generalforsamlingen ikke er i restance med noget beløb, som selskabet med rette har overgivet til retslig inkasso, og der ikke er begrundet tvivl om Selskabets krav på betaling.

6.9. Afgørelser træffes ved simpel stemmeflerhed uden hensyn til de fremmødtes antal. Hvis der på generalforsamlingen fremkommer ændringsforslag baseret på relevant

viden om, at forslag fremsat af bestyrelsen vil volde skade i sin foreliggende form eller i væsentligt omfang kan forbedres, følges samme procedure som beskrevet under 6.5.

6.10. Vedtægtsændringer kan kun besluttet af andelshavere. Frem til det tidspunkt, hvor Selskabet igangsætter drift af elproduktion eller levering af el, kan ændringer af vedtægterne vedtages ske med simpelt flertal blandt de fremmødte andelshavere.

Herefter gælder følgende:

Ved vedtægtsændringer kræves, at mindst halvdelen af selskabets andelshavere er repræsenteret på generalforsamlingen. Desuden skal beslutningen vedtages med mindst 2/3 af de afgivne stemmer fra de andelshavere, der er repræsenteret på generalforsamlingen. Er mindre end halvdelen af andelshaverne repræsenteret på generalforsamlingen, og er forslaget vedtaget af 2/3 af de repræsenterede andelshavere, indkalder bestyrelsen inden 14 dage til en ny generalforsamling. Denne generalforsamling skal afholdes senest 4 uger efter datoen for første generalforsamling, og forslag om vedtægtsændringer kan da vedtages alene med simpel stemmeflerhed blandt de fremmødte andelshavere uden hensyn til det repræsenterede antal andelshavere.

6.11. Vedtægtsændringer skal, hvis kommunen har stillet garanti for selskabets gæld, godkendes af kommunalbestyrelsen.

6.12. Selskabets bestyrelse er bemyndiget til at ændre i selskabets vedtægter, hvis det er nødvendigt på grund af offentlige myndigheders krav, uden at reglerne for vedtægtsændringer skal følges. Bestyrelsen skal på førstkommende generalforsamling redegøre for sådanne ændringer.

6.13. Den reviderede årsrapport, fuldstændig dagsorden samt eventuelle forslag skal være gøres tilgængelig for alle andelshavere senest 8 dage før generalforsamlingen.

6.14. Ekstraordinær generalforsamling skal afholdes, når bestyrelsen finder det nødvendigt, eller når mindst 1/3 af andelshaverne skriftligt fremsætter ønske om det, ledsaget af de forslag, der ønskes behandlet. Ekstraordinær generalforsamling skal afholdes inden 4 uger efter modtagelsen af skriftligt ønske om afholdelsen.

6.15. Alle beslutninger skal indføres i selskabets forhandlingsprotokol. Forhandlingsprotokollen skal altid underskrives af dirigenten.

7. BESTYRELSE

7.1. Selskabets bestyrelse består af op til 5 generalforsamlingsvalgte andelshavere. Derudover kan kommunalbestyrelsen udpege et bestyrelsesmedlem, hvis kommunen har ydet kommunegaranti for selskabets lån.

Selskabets bestyrelse består således af i alt maksimalt 6 medlemmer.

Bestyrelsen forestår den overordnede og strategiske ledelse af Selskabet og sikrer en forsvarlig organisation af Selskabets virksomhed.

Bestyrelsen har ansvar for at udarbejde beslutningsgrundlag for etablering af anlæg og for at sikre anlæggenes drift og vedligehold. Bestyrelsen skal sørge for at bestyrelsesmedlemmer, Selskabet som helhed, og i fornødent omfang også andelshaverne, enten har eller opkvalificeres, så de har de nødvendige kompetencer til at sikre fuldt udbytte af Selskabets anlæg.

Bestyrelsesmedlemmerne vælges for to år ad gangen, men kan genvælges. I ulige år afgår den ene halvdel af bestyrelsen. I lige år afgår den anden halvdel.

Det bestyrelsesmedlem, som kommunalbestyrelsen måtte have udpeget, kan når som helst udskiftes af kommunalbestyrelsen.

7.2. Suppleanter

På den ordinære generalforsamling vælges to suppleanter for 1 år ad gangen. Genvalg kan finde sted.

Ved et bestyrelsesmedlems udtræden af bestyrelsen i valgperioden, for eksempel hvis et bestyrelsesmedlem mister sin valgbarhed, indtræder suppleanten i bestyrelsen i stedet for det afgående medlem i dennes periode.

Suppleanterne indtræder i den rækkefølge, i hvilken de er valgt.

7.3. Valgbarhed

Enhver andelshaver/lejer, som har stemmeret, og enhver person, som er tilknyttet selskaber, institutioner eller lignende, som er andelshavere/lejere og har stemmeret, er valgbar som generalforsamlingsvalgt bestyrelsesmedlem og suppleant. Bestyrelsen afgør endeligt eventuelle tvivlsspørgsmål om valgbarhed.

8. SELSKABETS LEDELSE

8.1. Bestyrelsen har den overordnede ledelse af selskabet og alle dets anliggender.

Bestyrelsen fastsætter selv sin forretningsorden. Bestyrelsen konstituerer sig selv.

8.2. Bestyrelsen er beslutningsdygtig, når den er fuldtallig, eller når ikke tilstedeværende bestyrelsesmedlemmer bliver orienteret og gives mulighed for at komme med indvendinger, som integreres. Bestyrelsens beslutninger baseret på samtykke fra alle bestyrelsesmedlemmer, efter at relevant viden om, at et givet forslag vil volde skade i sin foreliggende form eller kan forbedres, er blevet integreret i forslaget.

8.3. Referat fra bestyrelsesmøder indføres i selskabets protokol, der føres som en beslutningsprotokol.

8.4. Bestyrelsen antager og afskediger daglig leder og andet personale og træffer aftaler om ansættelsesforhold m.v.

8.5. Selskabets bestyrelse fastlægger tariffene under hensyntagen til gældende lovgivning.

8.6. Bestyrelsen har bemyndigelse til, i selskabets navn, at optage lån, købe, sælge og pantsætte fast ejendom samt foretage enhver anden forretning og disposition vedrørende selskabet.

8.7. Bestyrelsen kan nedsætte et forretningsudvalg blandt bestyrelsen, som fungerer i henhold til en forretningsorden. Bestyrelsen kan hermed delegere nogle af sine beføjelser til forretningsudvalget.

Selskabet tegnes et flertal af bestyrelsesmedlemmer, hvoraf det ene skal være formanden.

8.9. Bestyrelsen kan meddele prokura, enkel eller kollektiv.

9. REGNSKAB OG REVISION

9.1. Selskabets regnskabsår er fra 1/1 til 31/12. Årsrapporten opgøres under hensyntagen til lovgivningens bestemmelser og god regnskabsskik.

9.2. Årsrapporten revideres af en statsautoriseret eller registreret revisor, som generalforsamlingen har valgt. Under selskabets opstart frem til leverance eller investering i produktionsanlæg påbegyndes, kan projektregenskab vedrørende opstart revideres af en regnskabskyndig andelshaver valgt af generalforsamlingen, forudsat at dette opfylder eventuelle bevillingsgiveres krav til revision.

10. RESULTATDISPONERING

10.1. Generalforsamlingen træffer på basis af forslag fra bestyrelsen, beslutning om, hvorledes der skal disponeres med hensyn til overskud eller underskud, herunder eventuel hensættelse af overskud. Hvis det besluttet at udlodde overskud til andelshavere (dog jf pkt. 3.6), sker dette i forhold til den enkeltes omsætning med Selskabet.

11. SELSKABETS OPLØSNING

11.1. Beslutning om selskabets opløsning kan kun vedtages af generalforsamlingen efter reglerne om vedtægtsændringer og i øvrigt i henhold til den til enhver tid gældende lovgivning.

11.2. Besluttes det at opløse selskabet, skal der på den generalforsamling, hvor beslutningen tages, vælges en eller flere likvidatorer til at forestå opløsningen.

11.3. Eventuelle overskud ved opløsningen skal fordeles mellem andelshaverne i forhold til andelshavernes andele (dog jf. pkt. 3.6) af selskabets forbrugsafhængige omkostninger i det sidste regnskabsår. Ingen andelshaver kan få udbetalt et større beløb end den pågældendes andelskapital.

Eventuelt overskud herudover skal anvendes til i overensstemmelse med Selskabets formål.