



danskenergi | net

Installations tilsluttede energianlæg større end 11 kW eleffekt samt
nettilsluttede energianlæg
26.3.2007

Aftale mellem

ANLÆGSEJER ABC

Navn:

Adresse:

CVR nr.:

på den ene side

i det følgende benævnt anlægsejeren

og

NETVIRKSOMHED YY

CVR: xxxxx

på den anden side

i det følgende benævnt netvirksomheden

om nettilslutning og netbenyttelse for

ENERGIANLÆG ABC

i det følgende benævnt energianlægget

tilsluttet på

Installationsadresse:

Installationsnr:

Indholdsfortegnelse

Tilblivelse	_____	2
Aftalen	_____	3

Bilag 1	Standardbestemmelser for decentrale producenter.
Bilag 2	Beskrivelse af energianlægget.
Bilag 3	Myndighedsgodkendelser.
Bilag 4	Tekniske forskrifter.
Bilag 5	Aftale om sammenkobling af elforsyningsanlæg/Samarbejdsaftale.

Tilblivelse

Nærværende standardaftale er udarbejdet af en arbejdsgruppe nedsat af Dansk Energi - Nets Netteknikudvalg. Bestemmelserne er behandlet og godkendt i Dansk Energi - Nets Netteknikudvalg på mødet den 5.2.2007 og i Energinet.dk's Netudvalg på mødet den 1.2.2007.

Standardaftalens bestemmelser er endvidere behandlet og godkendt af Dansk Fjernvarme, Foreningen Danske Kraftvarmeværker og Indukraft.

.

De egentlige paragraffer er aftalegrundlaget mellem anlægsejeren og netvirksomheden og kan eftertrykkes som egne bestemmelser. Det skal især bemærkes, at der ikke kan ændres i **bilag 1**. Såfremt der ved forhandling ikke er enighed om teksten, skal dette fremgå af selve aftalen.

Aftalen

- § 1 Energianlægget er et installationstilsluttet/nettilsluttet decentralt elproducerende anlæg, der anvender _____ som energikilde.
- § 2 Energianlægget er nærmere beskrevet i **bilag 2**, herunder anlæggets eleffekt. Enstregsskema samt elektriske og relæmæssige krav findes i **bilag 2**.
- § 3 Energianlægget forventes idriftsat den _____ og skal opfylde de til enhver tid gældende tekniske forskrifter.
- § 4 Aftalen træder i kraft ved underskrivelsen og skal genforhandles, hvis energianlægget ikke er etableret senest _____ måned(er) efter den aftalte idriftsættelsesdato.
- § 5 [For installationstilsluttede anlæg over 11 kW eleffekt angives følgende:]
Tilslutning af energianlægget sker i anlægsejerens installation i henhold til enstregsskema i bilag 2.
[For nettilsluttede anlæg angives følgende:]
Nettilslutning af energianlægget til det kollektive elforsyningsnet sker til X1 kV - eller X2 kV-samleskinnen på X1/X2 kV-station ZZ (det faktiske tilslutningspunkt).
[NB: Hvis anlægstypen ikke er speciel nævnt, gælder bestemmelsen for begge anlægstyper. Anlægstype er specielt nævnt i aftalen § 5, bilag 1 § 3.15 og bilag 1 § 6.1].
- § 6 Ved beregning af energianlæggets tilslutningsbidrag er der i henhold til lov om elforsyning anvendt nettilslutning til X3 kV - samleskinnen i station YY.
- § 7 Særlige vilkår:
- Bilag 1 Standardbestemmelser for decentrale producenter.
Bilag 2 Beskrivelse af energianlægget.
Bilag 3 Myndighedsgodkendelser.
Bilag 4 Tekniske forskrifter.
Bilag 5 Aftale om sammenkobling af elforsyningsanlæg /Samarbejdsaftale.

X - by, den _____

Nye nettilsluttede anlæg

side 4 af 3

ANLÆGSEJER ABC

NETVIRKSOMHED YY

§ 1 Aftalens formål

- 1.1 Denne aftale regulerer energianlæggets drift og egenskaber med henblik på at sikre, at elproduktionen kan indgå i det kollektive elsystem, og at netvirksomheden kan tilvejebringe en tilstrækkelig og sikker elforsyning i forsyningsområdet.
- 1.2 Afregningen af elproduktionen sker i henhold til den til enhver tid gældende lov om elforsyning og regler fastsat i medfør af denne samt den systemansvarlige virksomheds forskrifter. Aftalen regulerer ikke forholdet mellem anlægsejeren og den godkendte produktionsbalanceansvarlige markedsaktør.

§ 2 Energianlæggets etablering, ændringer og nettilslutning

- 2.1 Anlægsejeren projekterer og bygger anlægget og afholder alle udgifter ved anlæggets etablering. Anlægget er nærmere beskrevet i **bilag 2**.
- 2.2 Anlægget idriftsættes jævnfør aftalens § 3 og skal opfylde de til enhver tid gældende tekniske forskrifter samt øvrig gældende lovgivning og forskrifter i medfør heraf. Til orientering er de på aftaletidspunktet gældende tekniske forskrifter listet i **bilag 4**.
- 2.3 Forud for anlæggets etablering er det anlægsejerens ansvar at tilvejebringe de nødvendige myndighedsgodkendelser. Godkendelserne anføres i **bilag 3** og kan til enhver tid rekvireres af netvirksomheden eller den systemansvarlige virksomhed.
- 2.4 Anlægsejeren afholder i henhold til lov om elforsyning omkostningerne til nettilslutning i forbindelse med oprettelse samt ændringer/udvidelser af energianlægget, herunder eventuelle udgifter til måleudstyret (eksklusive afregningsmålere) til brug for afregning af elproduktionen og systemdriftsformål.
- 2.5 Netvirksomheden afholder i henhold til lov om elforsyning øvrige omkostninger ved nettilslutning af energianlægget, herunder udgifter til afregningsmålerne. Netvirksomheden ejer og vedligeholder afregningsmålerne.
- 2.6 Der indgås i henhold til netvirksomhedens netbenyttelsesaftale de nødvendige aftaler vedrørende forbrug ud over anlæggets eget forbrug, ligesom reglerne for afregning også er gældende. Definition af det nødvendige egetforbrug til elproduktion er beskrevet i den systemansvarlige virksomheds forskrift herom.

§ 3 Driften af energianlægget

- 3.1 Anlægsejeren driver og vedligeholder energianlægget og afholder samtlige udgifter hertil.
- 3.2 Driften af energianlægget skal foregå i overensstemmelse med den systemansvarlige virksomheds til enhver tid gældende forskrifter vedrørende systemdrift samt netvirksomhedens retningslinier vedrørende drift af elproduktionsanlæg.
- 3.3 Driften af energianlægget skal foregå i overensstemmelse med den systemansvarlige virksomheds til enhver tid overordnede driftsplanlægning under hensyntagen til energianlæggets tekniske formåen.
- 3.4 Jævnfør lov om elforsyning § 27 b skal anlægsejeren af anlæg med en samlet elektrisk effekt over en given grænse (25 MW i lov om elforsyning, jf. Lovbekendtgørelse nr. 286 af 20. april 2005) udarbejde en revisionsplan, som skal koordineres med og godkendes af den systemansvarlige virksomhed. Anlægsejeren sender umiddelbart efter godkendelsen revisionsplanen til netvirksomheden.
- 3.5 Såfremt der i henhold til Sikkerhedsstyrelsens regler om driftsledelse kræves en driftsleder for energianlægget, skal der foreligge en underskrevet "Aftale om sammenkobling af elforsyningsanlæg" mellem driftslederen for netvirksomheden og driftslederen for energianlægget, der vedlægges nærværende aftale, jf. **bilag 5**. Er der for energianlægget ikke krav om driftsledelse, er Stærkstrømsbekendtgørelsens afsnit 6, stk. 551.7 gældende, og der skal foreligge en underskrevet ansvarsaftale mellem netvirksomheden og den ansvarlige for driften af energianlægget, jf. **bilag 5**.
- 3.6 Anlægsejeren forpligter sig til at stå til disposition med sin elproduktion over for den systemansvarlige virksomhed i henhold til den til enhver tid gældende lovgivning med tilhørende regler.
- 3.7 Netvirksomheden kan kræve energianlægget frakoblet det kollektive elforsyningsnet i forbindelse med planlagte arbejder på nettet og skal give anlægsejeren meddelelse herom forud med rimeligt varsel. I tilfælde af ikke planlagte arbejder, f.eks. i forbindelser med fejl i nettet, kan netvirksomheden kræve energianlægget frakoblet det kollektive elforsyningsnet uden forudgående varsel.

- 3.8 Netvirksomheden skal bestræbe sig på, at afbrydelser af energianlæggets forbindelse til det kollektive elforsyningsnet bliver så kortvarige og til så ringe ulempe som muligt.
- 3.9 Såfremt energianlægget er frakoblet efter aftale med netvirksomheden, må energi-anlægget ikke indkobles, før dette er aftalt med netvirksomheden. Netvirksomheden skal i sådanne tilfælde snarest muligt give energianlægget besked om varigheden af afbrydelsen.
- 3.10 Såfremt energianlægget er frakoblet automatisk på grund af fejl på det kollektive elforsyningsnet, må energianlægget først indkobles, når spænding og frekvens er stabile.
- 3.11 Jævnfør § 27 c i lov om elforsyning kan den systemansvarlige virksomhed i særlige driftssituationer fastsætte et minimum eller maksimum for den aktuelle el-produktion på energianlægget under hensyntagen til anlæggets tekniske formåen.
- 3.12 I skærpede driftssituationer eksempelvis ved fejl eller omlægninger i nettet kan netvirksomheden fastsætte et maksimum for den aktuelle elproduktion på energianlægget.
- 3.13 Anlægssejeren skal give netvirksomheden de oplysninger, der måtte være nødvendige til indberetning til offentlige myndigheder, til systemets drift og til den systemansvarlige virksomhed.

Reaktiv effekt:

- 3.14 Energianlægget skal stille den del af anlæggets reaktive reguleringsevne, som ligger i det stabile driftsområde til rådighed for netvirksomheden. Energianlægget er kun forpligtet til at levere/optage reaktiv effekt til/fra det kollektive elforsyningsnet, når energianlægget samtidig leverer aktiv effekt til nettet.
- 3.15 Installationstilsluttede energianlæg skal være i overensstemmelse med netvirksomhedens netbenyttelsesaftale med hensyn til reaktiv effekt målt i tilslutningspunktet til det kollektive elforsyningsnet.

- 3.16 Energianlægget skal være forsynet med en tanø regulering, hvis børværdi (reference) kan styres efter en tidsbaseret driftsplan samt efter et af netvirksomheden leveret eksternt signal. Netvirksomheden kan vælge at skifte mellem de 2 styringsprincipper.
- 3.17 Såfremt netvirksomheden ønsker at styre tanø efter et eksternt signal, leverer netvirksomheden et referencesignal på energianlæggets matrikel. Referencesignalet skal være i overensstemmelse med IEC 61850, med mindre andet aftales mellem anlægsejeren og netvirksomheden.
- 3.18 Såfremt netvirksomheden ønsker at styre tanø efter en tidsbaseret driftsplan, angiver netvirksomheden over for anlægsejeren en driftsplan for produktionen af reaktiv effekt afhængig af klokkeslæt og tidspunkt på året. Denne driftsplan revideres mindst en gang om året. Vælger netvirksomheden udelukkende at styre den reaktive effekt efter et eksternt signal, underrettes anlægsejeren om dette, og driftsplanen kan udelades.
- 3.19 Hvis spændingen i punktet, hvor energianlægget i henhold til aftalens § 5 og **bilag 2** faktisk er tilsluttet, er større end en med netvirksomheden aftalt værdi, nedreguleres magnetiseringen til minimum i det stabile driftsområde.

Relæbeskyttelse:

- 3.20 Netvirksomheden specificerer i henhold til de gældende tekniske forskrifter, hvilket relæudstyr som energianlægget skal bestykes med. Netvirksomheden angiver ligeledes indstillingsværdier for relæudstyret. Energianlæggets beskyttelsesudstyr bestykes og justeres, så sandsynligheden for utilsigtet område ø-drift minimeres. Område ø-drift kræver en særlig aftale med netvirksomhedens driftsleder.
- 3.21 Netvirksomheden kan til enhver tid forlange beskyttelsesudstyret afprøvet, herunder relæudstyrets indstillinger kontrolleret. Udgifterne forbundet med kontrollen afholdes af netvirksomheden, hvis der ikke konstateres fejl eller mangler. Konstateres der fejl eller mangler ved beskyttelsesudstyret, skal disse udbedres inden energianlægget kan kobles på nettet. Omkostningerne forbundet med udbedringen og kontroleftersyn afholdes af anlægsejeren.
- 3.22 Relæudstyrets funktionsværdier må højst afvige 1 % fra de indstillede værdier (ren

sinusformet værdi). For frekvensrelæer dog højest 0,1 Hz.

- 3.23 På baggrund af analyser efter netfejl kan netvirksomheden med forudgående varsel kræve ændring i relæindstillingerne med henblik på at undgå uønskede udkoblinger ved netfejl.
- 3.24 Hvis der på grund af permanente ændringer i nettet er behov for at ændre relæindstillinger for at beskytte energianlægget, skal netvirksomheden meddele dette til anlægsejeren.
- 3.25 Den systemansvarlige virksomhed og/eller netvirksomheden kan ved netfejl indhente måledata og fejlregistreringer, der er relevante for systemdriften.

§ 4 Transport af elproduktion

- 4.1 Netvirksomheden skal transportere den elproduktion, som energianlægget indfører på det kollektive elforsyningsnet.
- 4.2 Salg af elektricitet til det kollektive elforsyningsnet kræver, at anlægsejeren har indgået aftale om leverancerne med godkendte balanceansvarlige aktører. Det fremgår af den systemansvarlige virksomheds forskrifter for hvilke mængder elektricitet, der skal indgås balanceansvar.

§ 5 Måling og kontrol

- 5.1 Måling af energianlæggets produktion skal foretages i overensstemmelse med den systemansvarlige virksomheds til enhver tid gældende måleforskrifter for målinger til afregningsformål og for målinger til systemdriftsformål.
- 5.2 Afregningsmålere og registreringsudstyr opsættes af netvirksomheden, jf. § 2.5. Af den systemansvarlige virksomheds forskrifter og netvirksomhedens retningslinier fremgår måleprincip for afregninger og systemdrift.
- 5.3 Målepunkter samt klasser for afregningsmålere angives på enstregsskemaet i **bilag 2**.
- 5.4 Anlægsejeren kan til enhver tid forlange afregningsmåleudstyret kontrolleret og eventuelt justeret. Tilsvarende gælder for netvirksomheden.

- 5.6 Forlanger anlægsejeren afregningsmåleudstyret kontrolleret, betaler anlægsejeren omkostningerne ved kontrollen, hvis den konstaterede tolerance/afvigelse er mindre end kravene for afregningsmåleudstyrets klasse.
- 5.7 Forlanger netvirksomheden afregningsmåleudstyret kontrolleret, betaler netvirksomheden omkostningerne ved kontrollen, ligesom netvirksomheden afholder omkostninger til justering.
- 5.8 Såfremt der konstateres fejl i afregningsmåleudstyret, korrigeres afregningen i henhold til den systemansvarlige virksomheds forskrifter.
- 5.9 I tilfælde af fejl på hovedmålingen anvendes kontrolmåling til afregning, hvis en sådan forefindes. Der kræves ikke kontrolmåling for energianlæg med en elektrisk mærkeeffekt under 2 MW.
- 5.10 Måleudstyr for systemdriftsmålinger (on-line målinger) etableres i overensstemmelse med den til enhver tid gældende forskrift og i overensstemmelse med netvirksomhedens standard. Omfang af systemdrifts måldata afhænger p.t. af anlægsstørrelsen og tilsluttet spændingsniveau. Anlægsejeren etablerer måleværdigiverne og stiller måleværdier til rådighed for netvirksomheden. Anlægsejeren etablerer hjælpespænding og stiller egnet plads til rådighed for udstyret.

§ 6 Betaling

- 6.1 Anlægsejeren betaler netvirksomheden for at være tilsluttet det kollektive elforsyningsnet. Betalingen følger priser, der er anmeldt til Energitilsynet. For installationstilsluttede anlæg over 11 kW kan der opkræves en særlig netbetaling for den del af anlægsejerens elforbrug, som leveres af energianlægget.
- 6.2 Netvirksomheden eller den systemansvarlige virksomhed afregner energianlægget i henhold til den til enhver tid gældende lov om elforsyning og regler udstedt i medfør af denne samt den systemansvarlige virksomheds forskrifter.
- 6.3 Anlægsejeren skal træffe aftale med en produktionsbalanceansvarlig markeds-aktør i henhold til den systemansvarlige virksomheds forskrifter. Afregning af den del af elproduktion, som sælges på markedsvilkår, foretages af den godkendte produktionsbalanceansvarlige markedsaktør/leverandøren.

- 6.4 Netvirksomheden kan inden for rammerne i elforsyningsloven som betaling for anvendelse af det kollektive elforsyningsnet kræve tariffer for den elektriske energi/effekt, som indføres på nettet.
- 6.5 Pålægges anlægsejeren et minimum eller maksimum for den aktuelle elproduktion på energianlægget jf. § 3.11 af den systemansvarlige virksomhed, kompenserer den systemansvarlige virksomhed for et eventuelt økonomisk tab i henhold til den til enhver tid gældende lov om elforsyning. Øvrige stop eller reduktioner i elproduktionen kompenseres ikke.
- 6.6 Der ydes ikke kompensation for et eventuelt driftstab, som sker ved frakobling af energianlægget eller begrænsninger i medfør af § 3. § 3.11 er dog undtaget i § 6.5.

§ 7 Aftalens løbetid, opsigelse og genforhandling

- 7.1 Aftalen træder i kraft jævnfør aftalens § 4. Aftalen kan opsiges af enhver af parterne med en måneds opsigelse til den første.
- 7.2 Begge parter er berettiget til at kræve denne aftale genforhandlet, såfremt der sker væsentlige ændringer i aftalens forudsætninger.

Begæring om genforhandling skal fremsættes skriftligt under angivelse af, hvilke forudsætninger der anses for ændret væsentligt, og hvilke vilkår der ønskes genforhandlet.

Den genforhandlede aftale træder i kraft i henhold til gensidig aftale herom.

- 7.3 Såfremt lovgivningen eller EU-retlige regler måtte blive ændret på en sådan måde, at en bestemmelse i denne aftale vil være i strid hermed, er enhver af parterne berettiget og forpligtet til genforhandling med det formål at bringe bestemmelsen i overensstemmelse med lovgivningen, respektive de EU-retlige regler.

Såfremt lovgivningen eller EU-retlige regler måtte blive ændret på en sådan måde, at de kommercielle markedsforhold for leverancer omfattet af denne aftale derved ændres, er enhver af parterne berettiget og forpligtet til genforhandling med det formål at få denne aftales vilkår bragt i overensstemmelse med de således ændrede markedsforhold.

- 7.4 Genforhandling af aftalen skal finde sted, hvis aftalen på et eller flere punkter er i modstrid med offentlige myndigheders bestemmelse, eller hvis offentlige myndigheder påbyder det.
- 7.5 Såfremt en part efter foranstående bestemmelser er berettiget til genforhandling, men genforhandling ikke fører til enighed mellem parterne, er enhver af disse berettiget til at kræve uenigheden afgjort i overensstemmelse med § 10.

§ 8 Misligholdelse og afbrydelse af den elektriske forbindelse

- 8.1 I tilfælde af en parts væsentlige misligholdelse, konkurs, anmeldelse af betalingsstandsning eller begæring om åbning af tvangsakkordforhandlinger skal den anden part være berettiget til uden varsel at ophæve denne aftale.
- 8.2 Den part, der misligholder aftalen, er forpligtet til at erstatte den anden part dennes tab herved. Ingen af parterne er dog ansvarlige for driftstab, avancetab eller andet indirekte tab, med mindre der foreligger forsæt eller grov uagtsomhed.
- 8.3 Såfremt energianlægget ikke opfylder de i **dette bilags** § 2.2 og de i aftalens § 3 nævnte tekniske forskrifter samt de i **dette bilags** § 3.2 og § 3.3 anførte specifikationer for driften, er netvirksomheden berettiget til at afbryde den elektriske forbindelse til energianlægget efter forudgående varsel til anlægsejeren, indtil anlægget er bragt i orden. Hvis driften af energianlægget kan være til fare for personsikkerhed og/eller forsynings-/systemsikkerheden, er netvirksomheden berettiget til at afbryde den elektriske forbindelse med øjeblikkelig varsel.
- 8.4 Væsentlige ændringer af energianlægget, der påvirker de i **bilag 2** omtalte egenskaber, skal skriftligt anmeldes til netvirksomheden. Er der efter ændringerne sket forringelser af egenskaber, der har betydning for personsikkerhed og/eller forsynings-/systemsikkerhed, er netvirksomheden med øjeblikkelig varsel berettiget til at afbryde den elektriske forbindelse til energianlægget, indtil forholdene er bragt i orden.
- 8.5 Såfremt energianlægget havarerer i så høj grad, at anlægsejeren ikke ønsker at retablere det, ophører aftalen fra havaridatoen.
- 8.6 Såfremt energianlægget ikke har produceret energi i et helt år, kan denne aftale

opsiges til øjeblikkeligt ophør med henblik på eventuel indgåelse af ny aftale afpasset efter de nye forhold.

§ 9 Øvrige forhold

- 9.1 Såfremt netvirksomheden ved en fusion med en anden netvirksomhed ophører, vil nærværende aftale være gældende med det fortsættende selskab som part.
- 9.2 Såfremt anlægsejeren ophører som følge af fusion med et andet selskab, vil nærværende aftale være gældende med det fortsættende selskab som part.
- 9.3 Jævnfør §§ 9.1 og 9.2 accepteres der debtorskifte i forbindelse med fusion, og fusion vil ikke være misligholdelse eller ændring, der berettiger til genforhandling.

§ 10 Tvistigheder

- 10.1 Enhver tvist, som måtte opstå i forbindelse med denne aftale, skal i første omgang søges løst ved administrativ rekurs (løses ved de offentlige myndigheder). Hvis parterne stadig er uenige, afgøres tvisten ved domstolene.

§ 11 Eksemplarer og omkostninger

- 11.1 Nærværende aftale affattes i 2 ligelydende og underskrevne eksemplarer, hvoraf hver underskriver erholder 1 eksemplar.
- 11.2 Hver part afholder egne omkostninger ved nærværende aftales indgåelse.
- 11.3 Netvirksomheden sender en kopi af den underskrevne aftale til den systemansvarlige virksomhed.

Som bilag 2 vedlægges anlægsdata i henhold til de til enhver tid gældende forskrifter for termiske kraftværksenheder.

På udarbejdelsestidspunktet for standardaftalen fandt følgende tekniske forskrifter anvendelse:

- TF 3.2.3 for anlæg over 1,5 MW (Forskriftens bilag 1)
- TF 3.2.4 for anlæg mellem 11kW og 1,5 MW (Forskriftens bilag 1)

Nyeste udgave af databladene for Tekniske Forskrifter findes på Energinet.dk's hjemmeside "www.energinet.dk"

Jævnfør **bilag 1**, § 2.3 er det anlægsejerens pligt at indhente de nødvendige tilladelser og myndighedsgodkendelser, der i henhold til gældende lovgivning kræves forud for anlæggets etablering. Tilladelser og godkendelser angives i nedenstående liste. Der angives en liste for hver godkendelse.

Godkendelsen omfatter:

Dato for udstedelse af godkendelsen:

Godkendelse udstedt af:

Dokumentation / reference for godkendelse:

Eventuelle bemærkninger:

I henhold til aftalens § 3 skal anlægget overholde de til enhver tid gældende tekniske forskrifter. Til orientering er de på tidspunktet for aftalens indgåelse gældende tekniske forskrifter listet:

[Her indsættes en liste over de på aftaletidspunktet gældende tekniske forskrifter som bilag til aftalen]

§ 1 Aftale om sammenkobling af elforsyningsanlæg

Energianlæggets ejer/ejere:

Installationsadresse:

Tilsluttet installationsnr.:

I henhold til Stærkstrømsbekendtgørelsens afsnit 5, stk. 4.5.4 er der mellem

Navn:

Adresse:

Tlf. nr.:

E-mail:

der af Sikkerhedsstyrelsen er godkendt som driftsleder af ovennævnte energianlæg, og:

Driftslederens navn:

Som driftsleder for:

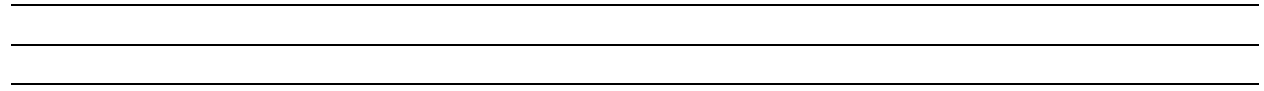
Netvirksomhedens CVR nr.:

Adresse:

Tlf. nr.:

E-mail

truffet følgende aftale:



går til og med tilslutningspunktet, hvorpå driftsleder-/ansvarsgrænser, ejergrænser og tilslutnings-/målepunkter er tydeligt markeret.]

§ 1 Samarbejdsaftale

Generatoranlæg op til 1000 V vekselspænding eller 1500 V jævnspænding skal idriftsættes, drives og vedligeholdes som almindelige brugerinstallationer efter bestemmelserne i Stærkstrømsbekendtgørelsens afsnit 6. Der kræves for disse anlæg ikke en af Sikkerhedsstyrelsen godkendt driftsleder.

Energianlæggets ejer/ejere: _____

Installationsadresse: _____

Tilsluttet installationsnr.: _____

Der er mellem

Navn: _____

Adresse: _____

Tlf. nr.: _____

E-mail: _____

der af anlægsejeren er udpeget som ansvarlig for driften af ovennævnte energianlæg, og:

Driftslederens navn: _____

Som driftsleder for: _____

Netvirksomhedens CVR nr.: _____

Adresse: _____

Tlf. nr.: _____

E-mail _____

truffet følgende aftale:

- 1.1 Den driftsansvarlige for energianlægget skal drage omsorg for, at energianlægget drives og vedligeholdes i overensstemmelse med Stærkstrømsbekendtgørelsens bestemmelser om drift af elforsyningsanlæg, jf. bekendtgørelsens afsnit 6.
- 1.2 Den driftsansvarlige for energianlægget har ansvaret for energianlægget og de tilhørende installationer frem til ejergrænsen eller den mellem netvirksomhedens driftsleder og energianlæggets driftsansvarlige aftalte driftsledergrænse.
- 1.3 Når der foretages reparations- eller vedligeholdelsesarbejder på nettet, skal netvirksomheden have adgang til den hovedafbryder, der manuelt frakobler energi-

anlægget og have mulighed for at låse den i "ude"-stilling. Afbryderen skal være tydeligt mærket: Generatorafbryder.

- 1.4 Den driftsansvarlige for energianlægget er ansvarlig for, at de aftalte relæindstillinger til enhver tid overholdes.

Ansvarsgrænse: _____

Den / 20 Den / 20

Som driftsansvarlig for energianlægget

For netvirksomheden

Nærværende aftale er udfærdiget i 2 eksemplarer; det ene beroende hos den driftsansvarlige for energianlægget, det andet hos netvirksomheden.

[Samarbejdsaftalen vedlægges et enstregsskema, der mindst går til og med tilslutningspunktet, hvorpå ansvarsgrænser, ejergrænser og tilslutnings-/målepunkter er tydeligt markeret.]