

Regler

for

tilførsel af opgraderet Biogas (Bionaturgas)

til Det Danske Gassystem

(Regler for Bionaturgas)

(Version 1.1)

Gældende fra 10. oktober 2014

Indholdsfortegnelse

1.	GENERELT	4
2.	DEFINITIONER.....	5
3.	TILSLUTNING TIL DET DANSKE GASSYSTEM.....	7
3.1.	Generelt	7
3.2.	Arealer, brugsret og adgangsforhold	8
4.	OPGRADERINGSANLÆGGET	10
5.	LEVERINGSKVALITET	10
5.1.	Myndighedskrav.....	10
5.2.	Brændværdi.....	10
5.3.	Tryk.....	10
5.4.	Temperatur.....	10
5.5.	Andre krav	11
5.6.	Information	11
6.	MÆNGDER	11
7.	STAMDATA FOR OPGRADERINGSANLÆG OG BIOGASANLÆG	11
7.1.	Stamdata for Opgraderingsanlæg	11
7.2.	Stamdata for Biogasanlæg	11
8.	KREDITVURDERING OG SIKKERHEDSSTILLELSE.....	12
9.	BIONATURGASPORTEFØLJE OG TILKNYTNING AF MÅLEPUNKT FOR BIONATURGAS ..	13
9.1.	Aftalegrundlag for Bionaturgassælger.....	13
9.2.	Bionaturgasportefølje og tilknytning af Målepunkt for Bionaturgas.....	13
9.3.	Flere Bionaturgassælgere til ét (1) Målepunkt for Bionaturgas.....	14
9.4.	Aktørrelation	14
10.	MÅLING	15
10.1.	Netejers opgaver i forbindelse med måling	15
10.2.	Måling af Bionaturgas	15
10.3.	Måling af Biogas	16
10.4.	Målefejl eller fejl i håndteringen af måledata	16
10.5.	Undersøgelse af gasmålesystemet	16
11.	AFREGNINGSGRUNDLAG.....	16
11.1.	Generelt.....	16
11.2.	Biogas	17
11.3.	Mængder til pristillæg og Bionaturgascertifikater.....	17
11.4.	Bionaturgas tilført Det Danske Gassystem	18

11.5.	Korrigeret tilførsel, negativ tilførsel og 1. og 2. korrektionsopgørelse.....	18
11.6.	Fremsendelsesform.....	19
12.	DRIFTSFORSTYRRELSER.....	19
13.	ANSVAR OG RISIKO FOR SAMT DISPOSITIONSRET OVER BIONATURGASSEN.....	19
14.	AFBRYDELSE OG GENÅBNING.....	19
15.	FORCE MAJEURE.....	20
16.	OPHÆVELSE	21
17.	ERSTATNINGSANSVAR OG FORSIKRING	22
17.1.	Generelt ansvar.....	22
17.2.	Ansvar for skade på Tilslutningsanlæg.....	22
17.3.	Ansvar for måledata.....	22
17.4.	Ansvar i relation til Aktørregister.....	22
17.5.	Ansvar for Leveringskvalitet.....	22
17.6.	Forsikring.....	23
18.	FORTROLIGHED	23
19.	OVERDRAGELSE	23
20.	OPHØR AF TILSLUTNINGSAFTALEN ELLER BIONATURGASSÆLGERAFTALEN	24
20.1.	Ophør af Tilslutningsaftalen	24
20.2.	Ophør af Bionaturgassælgeraftalen	24
21.	ÆNDRING AF REGLER FOR BIONATURGAS.....	24
22.	VÆRNETING, LOVVALG OG SPROG	25
23.	IKRAFTTRÆDEN	25
BILAG 1. MODEL FOR HÅNDTERING AF BIONATURGAS		26

1. GENERELT

Regler for Bionaturgas regulerer sammen med Tilslutningsaftalen og Bionaturgassælgeraftalen samarbejdet mellem Netejer, Energinet.dk, Opgraderingsejer, Producenten af Biogas og Bionaturgassælger. Tilslutningsaftalen indgås af Opgraderingsejer og i det omfang det er relevant Producenten af Biogas. Bionaturgassælgeraftalen indgås af Bionaturgassælgeren.

Regler for Bionaturgas regulerer bl.a. følgende:

- Fastlæggelse af Tilslutningspunkt for Opgraderingsanlægget til Det Danske Gassystem;
- Etablering og drift af Tilslutningsanlæg;
- Måling; og
- Opgørelse af grundlaget for afregning af Bionaturgas tilført Det Danske Gassystem og udstedelse af Bionaturgascertifikater.

Alle punkter i Regler for Bionaturgas er relevante for Opgraderingsejer. For Producenten af Biogas er punkterne 1 - 3, 5 - 7, 10, 11 og 14 - 23 relevante. For Bionaturgassælgeren er punkterne 1, 2, 9 - 11 og 14 - 23 relevante.

Tilslutningsaftalen henholdsvis Bionaturgassælgeraftalen regulerer de individuelle vilkår mellem parterne, og Regler for Bionaturgas regulerer de generelle vilkår. Såfremt der er uoverensstemmelse mellem Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen på den ene side og Regler for Bionaturgas på den anden side, har Regler for Bionaturgas forrang. Dette gælder dog ikke forhold reguleret i punkt 3.2, hvor bestemmelser herom i Tilslutningsaftalen har forrang for punkt 3.2 i Regler for Bionaturgas.

Regler for Bionaturgas baserer sig på den markedsmodel for tilførsel af Bionaturgas til Det Danske Gassystem, som er beskrevet og illustreret i Bilag 1.

Regler for Bionaturgas er udarbejdet af distributionsselskaberne (DONG Gas Distribution A/S, Naturgas Fyn Distribution A/S, Aalborg Kommunale Gasforsyning og HMN Naturgas I/S) og transmissionsselskabet (Energinet.dk).

Regler for Bionaturgas suppleres af:

- a) Energinet.dks Regler for Gastransport, der regulerer håndtering af Bionaturgas i engrosleddet af Det Danske Gassystem, herunder Bionaturgassælgerens registrering i Aktørregisteret og yderligere bestemmelser om tilknytning af en Transportkunde til en Bionaturgasportefølje; og
- b) Distributionsselskabernes Gasleverandøraftale og Regler for Gasdistribution, der regulerer gasleverandørernes samarbejde med distributionsselskaberne om gasleverandørernes levering af gas og distributionsselskabernes transport af gas til forbrugere i Danmark gennem distributionsnettene.

Desuden er følgende regler, manualer og forskrifter relevante:

- c) Den til enhver tid gældende lovgivning, herunder naturgasforsyningsloven med tilhørende bekendtgørelser;
- d) De til enhver tid af myndighederne fastsatte krav til kvaliteten af Bionaturgas, herunder Gasreglementet udstedt i henhold til den til enhver tid gældende lov om gasinstallationer mv.;
- e) Gasselskabernes "Kontrolmanual for måling af bionaturgas til distributionsnettet";
- f) Energinet.dks "Forskrift for støtte til biogas – måling, afregning og administrative bestemmelser", som beskriver forhold relateret til udbetalingen af pristillæg til Bionaturgas; og

- g) Energinet.dks ”Regler for Bionaturgascertifikater”, som beskriver udstedelse og handel med elektroniske certifikater for en given mængde Bionaturgas, som er produceret af Biogas.

Ovenstående regler, manualer og forskrifter eller links hertil findes på Netejers hjemmeside.

2. DEFINITIONER

Ord skrevet med stort forbogstav skal have nedenstående betydning, uanset om ordene anvendes i ental eller flertal henholdsvis i bestemt eller ubestemt form, medmindre andet fremgår af sammenhængen:

Aftale om Adgang til Energinet.dk Online er den aftale mellem Energinet.dk og en Bionaturgassælger, som fastlægger de betingelser en person eller virksomhed skal overholde for at få adgang til Energinet.dk online.

Aktørregister er et register, i hvilket alle gasleverandører, lagerkunder, Transportkunder, Bionaturgassælgere, distributionsselskaber, lagerselskaber og transmissionsselskaber i Det Danske Gassystem skal være opført. Energinet.dk er ansvarlig for drift og udvikling af Aktørregistret i overensstemmelse med Regler for Gastransport.

Aktørrelation er relationen mellem en Transportkunde og en Bionaturgassælgers Bionaturgasportefølje og betyder, at Transportkunden i transmissionssystemet anses for at transportere gas fra den pågældende Bionaturgasportefølje og tildeles gas på baggrund af tilførslen af Bionaturgas i Bionaturgasporteføljen.

Arbejdsdag er enhver dag fra mandag til fredag med undtagelse af helligdage osv., der er anført i listen over helligdage, der kan findes på Netejers hjemmeside.

Biogas er den ikke-opgraderede biogas.

Biogasanlæg er det anlæg, som producerer Biogas.

Bionaturgas er Biogas, som er blevet opgraderet til at overholde Leveringskvaliteten og eventuelle krav, som fremgår af Bilag 1 til Energinet.dks til enhver tid gældende Regler for Gastransport og som Netejer i henhold til punkt 5.5 kræver opfyldt.

Bionaturgascertifikat er et elektronisk certifikat vedrørende en given mængde Bionaturgas, som er produceret af Biogas.

Bionaturgasportefølje er den samling af Målepunkter for Bionaturgas i et netområde, som en Bionaturgassælger på baggrund af sin aftale med Producenten af Biogas eller Opgraderingsejer har ansvaret for at indgå aftale om transport i transmissionssystemet med en Transportkunde om.

Bionaturgassælger er enhver fysisk eller juridisk person, som er registreret i Aktørregisteret som Bionaturgassælger. Opgraderingsejer, Producenten af Biogas, Transportkunden eller enhver anden tredjepart kan efter omstændighederne være Bionaturgassælger.

Bionaturgassælgeraftalen er den aftale mellem Bionaturgassælgeren og Netejer, som indeholder de individuelle vilkår for forholdet mellem parterne i tillæg til Regler for Bionaturgas.

Det Danske Gassystem er gastransmissionssystemet, gasdistributionsnettene og gaslagrene i Danmark. Bionaturgas kan tilføres via transmissionssystemet og distributionsnettene.

Gasdøgn er en periode, som løber fra og med kl. 06.00 på en dag til kl. 06.00 den efterfølgende dag. I forbindelse med overgang til sommertid om foråret henholdsvis vintertid om efteråret består Gasdøgnet af treogtyve (23) timer henholdsvis femogtyve (25) timer.

Gasmåned er en periode, som begynder det første Gasdøgn i en kalendermåned og slutter ved starten af det første Gasdøgn i den efterfølgende kalendermåned.

GLN (Global Location Number) er det nummer, som enhver aktør i Aktørregisteret og ethvert Biogasanlæg og Opgraderingsanlæg skal have med henblik på, at aktøren eller anlægget kan identificeres i forbindelse med kommunikation.

GSRN (Global Service Relation Number) er det nummer, som ethvert Målepunkt for Pristillæg, Målepunkt for Biogas og Målepunkt for Bionaturgas og enhver Bionaturgasportefølje skal have med henblik på identifikation af målepunktet eller porteføljen.

kWh_g er den varmemængde udtrykt i kWh, der udvikles ved forbrænding af Biogas, Bionaturgas eller gas ved øvre brændværdi. Øvre brændværdi er den varmemængde, der udvikles ved forbrænding af en normalkubikmeter Biogas, Bionaturgas eller gas under konstant tryk, når gas og luft til forbrændingen har temperaturen 25⁰C, idet forbrændingsprodukterne bringes til 25⁰C, og det ved forbrændingen dannede vand er til stede i flydende tilstand.

Leveringskvalitet er den kvalitet, som Bionaturgassen i henhold til punkt 5.1 skal have ved levering i Leveringspunktet.

Leveringspunktet er det fysiske punkt, hvor ejerskab til anlæggene i henhold til Tilslutningsaftalen skifter fra Opgraderingsejer til Netejer.

Målepunkt for Biogas er det punkt, hvor tilførslen af Biogas fra et Biogasanlæg til Opgraderingsanlægget måles.

Målepunkt for Bionaturgas er det punkt, hvor energien og kvaliteten af Bionaturgas, som tilføres Det Danske Gassystem måles. Målepunktet kan ligge ved indgangen til eller være integreret i Tilslutningsanlægget. Målepunkt for Bionaturgas vil være sammenfaldende med Målepunkt for Pristillæg, hvis der slet ikke sker justering af Bionaturgassens brændværdi.

Målepunkt for Pristillæg er det punkt, hvor energien og kvaliteten af Bionaturgas, som danner grundlag for udbetaling af pristillæg i henhold til naturgasforsyningslovens § 35 c og Energinet.dks forskrifter herfor, måles. Målepunkt for Pristillæg vil være sammenfaldende med Målepunkt for Bionaturgas, hvis der slet ikke sker justering af Bionaturgassens brændværdi.

Netejer er ejeren af det gasselskab, som foretager tilslutningen af Opgraderingsanlægget til Det Danske Gassystem. Netejer kan være et distributionselskab eller Energinet.dk (transmissionsselskabet).

Nm³ (normalkubikmeter) er den mængde Biogas, Bionaturgas eller gas, som ved 0⁰C og et absolut tryk på 1,01325 bar, og uden vanddamp, fylder én (1) kubikmeter.

Opgraderingsanlæg er anlægget til opgradering af Biogas til Bionaturgas.

Opgraderingsejer er den fysiske eller juridiske person, som ejer Opgraderingsanlægget.

Producenten af Biogas er den fysiske eller juridiske person, som har ansvaret for produktionen af Biogassen.

Rammeaftale er en rammeaftale mellem Energinet.dk og en Bionaturgassælger, som fastlægger de rammebetingelser en person eller virksomhed skal overholde for at blive Bionaturgassælger i Det Danske Gassystem.

Regler for Bionaturgas er den til enhver tid gældende version af disse ”Regler for tilførsel af opgraderet Biogas (Bionaturgas) til Det Danske Gassystem”.

Tilslutningsaftale er den aftale om tilslutning af Opgraderingsanlægget til Det Danske Gassystem og tilførsel af Bionaturgas til Det Danske Gassystem, som indgås mellem Opgraderingsejer, Netejer og (i det omfang det er relevant) Producenter af Biogas, og som indeholder de individuelle vilkår mellem parterne, der gælder i tillæg til Regler for Bionaturgas.

Tilslutningsanlæg er det samlede anlæg, som forbinder Opgraderingsanlægget med Det Danske Gassystem, jf. nærmere punkt 3.

Tilslutningsledning er den eller de rørledning(er), som fører Bionaturgassen fra Opgraderingsanlægget til Tilslutningsanlægget og tilfører Bionaturgassen fra Tilslutningsanlægget til Det Danske Gassystem. Tilslutningsledningen er en del af Tilslutningsanlægget.

Tilslutningspunktet er det fysiske punkt, hvor Bionaturgassen tilføres Det Danske Gassystem.

Transportkunde er enhver juridisk eller fysisk person, som er registreret i Aktørregisteret som transportkunde, og som har adgang til at få transporteret gas i transmissionssystemet i overensstemmelse med Regler for Gastransport.

Uvalideret er, når måledata er foreløbige og ikke endeligt gennemgået af Netejer.

Valideret er, når måledata er endeligt gennemgået og eventuelt korrigeret af Netejer med henblik på afregning.

3. TILSLUTNING TIL DET DANSKE GASSYSTEM

3.1. Generelt

Netejer er i det omfang det følger af naturgasforsyningsloven efter anmodning fra Opgraderingsejer forpligtet til at tilslutte et Opgraderingsanlæg til Det Danske Gassystem.

De anlæg og installationer, som forbinder Opgraderingsanlægget med Det Danske Gassystem, udgøres af Tilslutningsanlægget. Tilslutningsanlægget kan efter omstændighederne bestå af

- Tilslutningsledninger;
- Odoriseringsanlæg;
- Gasmålesystem;
- Gasanalyzesystem;
- Trykreguleringsudstyr;
- Kompressorudstyr; og/eller
- Foranstaltninger til brændværdijustering.

Netejer ejer og driver Tilslutningsanlægget.

En forudsætning for, at Netejer tilslutter et Opgraderingsanlæg til Det Danske Gassystem med henblik på tilførsel af Bionaturgas hertil og etablerer og driver et Tilslutningsanlæg, er, at der er indgået en Tilslutningsaftale.

I Tilslutningsaftalen fastlægges i tillæg til Regler for Bionaturgas de individuelle vilkår for tilslutningen og den efterfølgende tilførsel af Bionaturgas til Det Danske Gassystem. Tilslutningsaftalen skal blandt andet fastlægge:

- Tilslutningspunktet;
- Leveringspunktet;
- Tilslutningsanlæggets bestanddele og placering og en tidsplan for Tilslutningsanlæggets etablering samt tilslutning til Opgraderingsanlægget og Det Danske Gassystem;
- Eventuelle krav fra Netejer til Opgraderingsanlægget;
- Det eller de til Opgraderingsanlægget tilsluttede Biogasanlæg;
- Den eller de Bionaturgassælgere, i hvis Bionaturgasportefølje Målepunkt for Bionaturgas tilknyttet Opgraderingsanlægget indgår ved Tilslutningsaftalens indgåelse;
- Kvalitetskrav fra Netejer til Bionaturgassen, jf. punkt 5;
- Fastlæggelse af relevante målepunkter;
- Format for Netejers fremsendelse af måledata til Opgraderingsejer, Producenter af Biogas og Bionaturgassælger, i det omfang det er relevant;
- Fastlæggelse af de GSRN, der i tilfælde af flere Biogasanlæg betjent af samme Opgraderingsanlæg, anvendes ved fordeling af de målte værdier på Målepunkt for Pristillæg og Målepunkt for Bionaturgas;
- De mængder Bionaturgas, som kan tilføres til Det Danske Gassystem fra Opgraderingsanlægget;
- Opgraderingsejers betaling for etablering og drift af Tilslutningsanlægget;

Opsigelse;
Værneting;
Kontaktoplysninger; og
Aftaleperiode.

3.2. Arealer, brugsret og adgangsforhold

I det omfang Netejer anmoder om det i forbindelse med indgåelse af Tilslutningsaftalen og medmindre andet fremgår af Tilslutningsaftalen, skal Opgraderingsejer sørge for, at der vederlagsfrit stilles et egnet areal og tilhørende adgangsvej til rådighed for Netejers etablering af Tilslutningsanlægget, herunder Tilslutningsledningen på det pågældende areal.

Såfremt Opgraderingsejer sørger for at stille et areal til rådighed gælder nedenstående. For så vidt angår Tilslutningsledningen, er Opgraderingsejerens forpligtelser i henhold til Regler for Bionaturgas og Tilslutningsaftalen begrænset til den del af Tilslutningsledningen, som er placeret på arealet, som Opgraderingsejeren på anmodning fra Netejer stiller til rådighed:

Brugsret og adgang

Netejer skal have brugsret til det udlagte areal. Opgraderingsejer er ansvarlig for, at Netejer gives brugsrettigheder over arealet i overensstemmelse med Tilslutningsaftalen og disse Regler for Bionaturgas. Dette gælder uanset, om det pågældende areal ejes af Opgraderingsejer selv eller tredjemand.

Netejer skal til enhver tid mod fremvisning af legitimation have uhindret adgang til det udlagte areal. Hvis Netejer nægtes adgang, har Netejer ret til at afbryde modtagelsen af Bionaturgas, jf. punkt 14.

Netejer kan anmode om fogedens hjælp til at få adgang til det udlagte areal, og sker det, skal Opgraderingsejer afholde de omkostninger, der er forbundet hermed.

Opgraderingsejer kan i Tilslutningsaftalens aftaleperiode kun forlange Tilslutningsanlægget flyttet mod at afholde alle omkostninger forbundet hermed.

Tilslutningsledningen og transmissions-, distributions- og stikledninger

Netejer har ret til at bruge Tilslutningsledningen på det udlagte areal til at distribuere Bionaturgas til gasforbrugere. Netejer har ret til at foretage de anlægsarbejder, der er nødvendige hertil, og afholder omkostningerne forbundet hermed. Netejer har dermed ud over Tilslutningsanlægget ret til at anvende det udlagte anlæg til placering af eventuelle transmissions-, distributions- og stikledninger.

Opgraderingsejer kan anmode om at få udleveret en tegning fra Netejer, der viser, hvor Tilslutningsledningen og eventuelle transmissions-, distributions- eller stikledninger er placeret på det udlagte areal.

Tinglysning

Netejer har ret til at få tinglyst servitutter til sikring af:

- a) Tilslutningsanlæggets (inklusive Tilslutningsledningens) og eventuelle transmissions-, distributions- og stikledningers anbringelse og forbliven på det udlagte areal i overensstemmelse med Tilslutningsaftalen og Regler for Bionaturgas; og
- b) sin brugs- og adgangsret i overensstemmelse med Tilslutningsaftalen og Regler for Bionaturgas.

Netejer forestår tinglysning af ønskede servitutter, men Opgraderingsejer forpligter sig til at medvirke til, at Tilslutningsaftalen med Regler for Bionaturgas tinglyses servitutstiftende på det udlagte areals matrikelnummer med respekt af de på dette matrikelnummer tinglyste servitutter, men forud for pantstiftende byrder samt pantegæld. Opgraderingsejer indhenter samtykke fra panthavere, ligesom Opgraderingsejer forpligter sig til at tiltræde forespørgsel herom overfor panthavere og øvrige berettigede. Er Opgraderingsejer ikke ejer af det udlagte areal, forpligter Opgraderingsejer sig til at sikre, at ejeren medvirker til ovenstående.

Netejer betaler tinglysningsomkostningerne.

Beplantning, gravearbejder mm.

På det udlagte areal må beplantning med dybtgående rødder ikke ske nærmere end én (1) meter fra Tilslutningsledningen, stik- eller distributionsledninger. For transmissionsledninger gælder, at der ikke må ske beplantning med dybtgående rødder nærmere end to (2) meter fra transmissionsledninger.

Terrænet over Tilslutningsledningen, stik-, transmissions- eller distributionsledninger må ikke ændres, således at jorddækningen formindskes eller forøges. Der må ikke nedrammes pæle i jorden i nærmere afstand end én (1) meter fra Tilslutningsledningen, stik- eller distributionsledninger og end to (2) meter fra transmissionsledninger. Bygninger og lignende (f.eks. garager, udhuse, visse carporte, jordvolde og parkeringspladser) må ikke opføres på arealet over eller nærmere end én (1) meter fra Tilslutningsledningen, stik- eller distributionsledninger og end tyve (20) meter fra transmissionsledninger uden Netejers tilladelse. Eventuel tilladelse kan være betinget af, at Tilslutningsledningen, stik-, transmissions- eller distributionsledninger flyttes for Opgraderingsejers regning.

Gravearbejde inden for én (1) meter af Tilslutningsledningen, stik- eller distributionsledninger og inden for fem (5) meter af transmissionsledninger skal godkendes af Netejer. Opgraderingsejer skal sikre, at gravearbejdet anmeldes til Netejer senest tre (3) Arbejdsdage inden arbejdet påbegyndes med oplysning om arbejdets begyndelsestidspunkt, art og omfang samt navnet på eventuel entreprenør. Opgraderingsejer kan ved henvendelse til Netejer få nærmere oplysninger om, hvilke krav der stilles i forbindelse med gravearbejder og få udlånt tegninger over ledningerne. Opgraderingsejer har ansvaret for såvel anmeldelse som udførelse af gravearbejdet.

Bortfjernelse og retablering

Ved ophør af aftaleforholdet mellem Opgraderingsejer og Netejer ophører samtidigt Netejers brugsret til det udlagte areal for så vidt angår Tilslutningsanlægget eksklusiv Tilslutningsledningen. Netejer har ret til at få dækket omkostninger hos Opgraderingsejer forbundet med fjernelse af Tilslutningsanlægget med tilhørende installationer og fundament, Tilslutningsledningen (i det omfang fjernelse heraf er relevant) samt omkostninger forbundet med at retablere til den tidligere tilstand, hvilket skal ske inden for rimelig tid efter aftaleforholdets ophør.

Tilslutningsledningen og samtlige stik-, transmissions- og distributionsledninger, der måtte være anbragt på det udlagte areal, kan dog anvendes af Netejer og forblive på arealet også efter ophør af aftaleforholdet mellem Opgraderingsejer og Netejer. Opgraderingsejer kan således ikke kræve Tilslutningsledningen og eventuelle transmissions-, distributions- og stikledninger fjernet fra det udlagte areal, selvom Opgraderingsejer ikke længere tilfører Bionaturgas til Det Danske Gassystem.

Såfremt Netejer fortsat har Tilslutningsledning og transmissions-, distributions- og stikledninger på det udlagte areal efter, at Opgraderingsejer er ophørt med at tilføre Bionaturgas til Det Danske Gassystem, vedbliver Tilslutningsaftalen og disse Regler for Bionaturgas med at regulere parternes rettigheder og forpligtelser i

forhold til ledningerne (på nær forpligtelsen for Opgraderingsejer til at betale Netejers omkostninger til fjernelse af Tilslutningsledningen på et eventuelt senere tidspunkt).

4. OPGRADERINGSANLÆGGET

Opgraderingsejer er ansvarlig for, at Opgraderingsanlægget etableres, drives og vedligeholdes på forsvarlig måde i overensstemmelse med gældende regler og godkendelser.

Netejer kan begrundet i hensynet til Tilslutningsanlæggets funktionalitet, håndtering af eventuelle driftsproblemer i Det Danske Gassystem eller af hensyn til at Bionaturgassen teknisk og sikkert kan tilføres Det Danske Gassystem, stille krav til Opgraderingsanlægget, f.eks. tilstedeværelsen af den nødvendige funktionalitet til håndtering af Bionaturgas, hvis Netejer afviser at modtage Bionaturgassen i henhold til punkt 14. Eventuelle krav hertil fastlægges i Tilslutningsaftalen.

5. LEVERINGSKVALITET

Den Bionaturgas, som Opgraderingsejer leverer, skal opfylde de i punkt 5.1 - 5.5 anførte krav, for så vidt angår punkt 5.2 - 5.5 i det omfang det følger af Tilslutningsaftalen.

5.1. Myndighedskrav

Opgraderingsejer har ansvaret for, at Bionaturgas tilført i Leveringspunktet overholder Sikkerhedsstyrelsens (Gasreglementets afsnit C-12) til enhver tid gældende kvalitetskrav til Bionaturgas (Leveringskvaliteten).

Opgraderingsejer kan få oplyst de til enhver tid gældende myndighedskrav til Leveringskvaliteten ved henvendelse til Netejer.

5.2. Brændværdi

Netejer kan stille krav om, at Bionaturgassen har en given brændværdi i Tilslutningspunktet, såfremt Netejer anser det for nødvendigt for af afregningsmæssige årsager at sikre samme brændværdi for Bionaturgassen, som for anden gas, der transporteres i Det Danske Gassystem. Krav til brændværdi og gennemførelse heraf aftales i Tilslutningsaftalen.

Netejer skal efter anmodning fra Opgraderingsejer begrunde et eventuelt krav om foranstaltninger til justering af Bionaturgassens brændværdi.

5.3. Tryk

Netejer kan stille krav om, at Bionaturgassen har et givet tryk i Tilslutningspunktet. Krav til tryk og gennemførelse heraf aftales i Tilslutningsaftalen.

5.4. Temperatur

Netejer kan stille krav om, at Bionaturgassen har en given temperatur i Leveringspunktet. Krav til temperatur og gennemførelse heraf aftales i Tilslutningsaftalen.

5.5. Andre krav

Netejer kan stille yderligere krav i Leveringspunktet, herunder kravene som fremgår af Bilag 1 til Energinet.dks til enhver tid gældende Regler for Gastransport, i det omfang det er nødvendigt for at sikre, at Bionaturgassen teknisk og sikkert kan tilføres Det Danske Gassystem.

5.6. Information

Opgraderingsejer skal straks informere Netejer, hvis Opgraderingsejer bliver bekendt med, at Bionaturgas, som leveres eller forventes leveret fra Opgraderingsanlægget, afviger fra de i punkt 5.1 - 5.5 anførte krav med henblik på, at Netejer kan vurdere, om Netejer på trods heraf vil modtage Bionaturgassen i Det Danske Gassystem eller om Netejer vil afbryde tilførslen af Bionaturgas i overensstemmelse med nedenstående.

Såfremt Netejer på baggrund af målinger i Målepunkt for Pristillæg eller Målepunkt for Bionaturgas bliver opmærksom på, at Bionaturgassen ikke overholder kravene i punkt 5.1 - 5.5, skal Netejer straks informere Opgraderingsejer herom.

Netejer er berettiget til at afbryde modtagelsen af Bionaturgas, som ikke overholder eller ikke forventes at overholde kravene i punkt 5.1 - 5.5, såfremt den manglende overholdelse heraf ikke kan henføres til forhold, som Netejer i henhold til Tilslutningsaftalen har ansvaret for, jf. punkt 14.

6. MÆNGDER

Netejer forpligter sig til at modtage de mængder Bionaturgas, der produceres på Opgraderingsanlægget, dog med de begrænsninger, der måtte være aftalt i Tilslutningsaftalen eller følger af kapitel 14.

7. STAMDATA FOR OPGRADERINGSANLÆG OG BIOGASANLÆG

7.1. Stamdata for Opgraderingsanlæg

Netejer indhenter ved indgåelse af Tilslutningsaftalen følgende oplysninger om Opgraderingsanlægget:

Opgraderingsejers navn, adresse og CVR- eller CPR-nummer; og
Opgraderingsanlæggets GLN, adresse, postnummer og by.

Netejer opretter i forbindelse med indgåelse af Tilslutningsaftalen følgende:

Målepunkt for Pristillæg (GSRN); og

I det omfang der er flere Biogasanlæg, som betjenes af Opgraderingsanlægget, de GSRN som anvendes til at fordele produktionen fra Biogasanlæggene i Målepunkt for Bionaturgas, og i det omfang målepunkterne ikke er sammenfaldende, Målepunkt for Pristillæg.

Opgraderingsejer skal løbende skriftligt oplyse Netejer om ændringer i stamdata for Opgraderingsanlægget med et varsel på ti (10) arbejdsdage.

Det er Opgraderingsejers ansvar at registrere sig i Energinet.dks biogasstøttere register og opdatere stamdata i henhold til den til enhver tid gældende version af "Regler for støtte til opgraderet og rensset biogas".

7.2. Stamdata for Biogasanlæg

Netejer (i det omfang Producenten af Biogas er part i Tilslutningsaftalen) eller Opgraderingsejer (i det omfang Producenten af Biogas ikke er part i Tilslutningsaftalen) indhenter ved indgåelse af Tilslutningsaftalen følgende oplysninger om Biogasanlæg, som betjenes af Opgraderingsanlægget:

- Producenten af Biogas' navn, adresse og CVR- eller CPR-nummer;
- Biogasanlæggets GLN, adresse, postnummer, by;
- Produktionsteknologi (biogas);
- Biogasanlæggets kapacitet i kWh/år;
- Biogasanlæggets opstartsdato; og
- Kontaktperson hos Producenten af Biogas.

Netejer opretter i forbindelse med indgåelse af Tilslutningsaftalen følgende, såfremt flere Biogasanlæg betjenes af Opgraderingsanlægget:

- Målepunkt for Biogas (GSRN) og måleransvarlig herfor, hvis det er en anden end Netejer (firmanavn, adresse, CVR- eller CPR-nummer, telefonnummer og e-mailadresse)

Producenten af Biogas (i det omfang denne er part i Tilslutningsaftalen) eller Opgraderingsejer (i det omfang Producenten af Biogas ikke er part i Tilslutningsaftalen) skal løbende oplyse Netejer om ændringer i stamdata for Biogasanlægget med et varsel på ti (10) Arbejdsdage.

Det er Producenten af Biogas' ansvar at registrere sig i Energinet.dks certifikatregister og opdatere stamdata i henhold til den til enhver tid gældende version af "Regler for bionaturgascertifikater".

8. KREDITVURDERING OG SIKKERHEDSSTILLELSE

Netejer kan på ethvert tidspunkt betinge fortsat drift af Tilslutningsanlægget af, at Opgraderingsejer kreditvurderes i overensstemmelse med Netejers sædvanlige praksis herfor.

Såfremt Netejer i den konkrete situation vurderer, at Opgraderingsejer ikke er tilstrækkelig kreditværdig i forhold til de løbende udeståender i henhold til Tilslutningsaftalen, kan Netejer stille krav om, at Opgraderingsejer stiller en betryggende sikkerhed eller betaler forud, som sikkerhed for fremtidig betaling. Kravet om sikkerhedsstillelse eller forudbetaling varsles skriftligt.

Ved dødsfald, begæring om rekonstruktionsbehandling, begæring om konkurs eller indledning af gældssanerung, skal Netejer straks underrettes herom. Netejer kan i disse tilfælde kræve forudbetaling eller anden sikkerhed for betaling i henhold til dette punkt 8, medmindre andet er bestemt ved lov.

Stiller Opgraderingsejer ikke sikkerheden eller forudbetaler Opgraderingsejer ikke, er Netejer berettiget til at afbryde tilførslen af Bionaturgas, jf. punkt 14.

I forbindelse med kreditvurderingen er Opgraderingsejer forpligtet til at stille følgende til rådighed for Netejer indenfor fem (5) Arbejdsdage efter anmodning herom:

- sit seneste regnskab/årsrapport;
- andre efterfølgende regnskabsoplysninger; og
- yderligere oplysninger, som er nødvendige for at Netejer kan få et retvisende billede af Opgraderingsejers kreditværdighed.

Opgraderingsejer garanterer, at det fremsendte materiale giver et retvisende billede af Opgraderingsejers kreditværdighed på tidspunktet for materialets fremsendelse.

Hvis Netejer har spørgsmål i forbindelse med sin vurdering af Opgraderingsejers kreditværdighed, skal Opgraderingsejer besvare disse detaljeret og uden ugrundet ophold. Såfremt Netejer har spørgsmål til Opgraderingsejers regnskab eller andet regnskabsmateriale, skal Opgraderingsejer på Netejers anmodning give tilladelse til, at disse besvares af Opgraderingsejers revisor for Opgraderingsejers regning.

Såfremt Opgraderingsejer har tilsendt materiale til Netejer i overensstemmelse med ovenstående, er Opgraderingsejer forpligtet til uden ugrundet ophold efter kendskab hertil at oplyse Netejer om forhold, som kan eller har medført en væsentlig forringelse af Opgraderingsejers kreditværdighed.

9. BIONATURGASPORTEFØLJE OG TILKNYTNING AF MÅLEPUNKT FOR BIONATURGAS

9.1. Aftalegrundlag for Bionaturgassælger

En forudsætning for, at en Bionaturgassælger har adgang til at tilføre Bionaturgas til Det Danske Gassystem ved at indgå aftale med en Transportkunde om transport af Bionaturgas i transmissionssystemet er følgende:

Bionaturgassælgeren skal på baggrund af en aftale med en eller flere Producenter af Biogas eller Opgraderingsejer have ret til at afsætte den Bionaturgas i Det Danske Gassystem, der tilføres til det Danske Gassystem fra Opgraderingsanlægget;

Bionaturgassælgeren skal have indgået en Rammeaftale med Energinet.dk og være registreret som Bionaturgassælger i Aktørregisteret;

Bionaturgassælgeren skal have indgået en Aftale om Adgang til Energinet.dk Online med Energinet.dk; og

Bionaturgassælgeren skal have indgået en Bionaturgassælgeraftale med Netejer og i Aktørregisteret have registreret og godkendt en Aktørrelation for Bionaturgasporteføljen i Netejers netområde.

9.2. Bionaturgasportefølje og tilknytning af Målepunkt for Bionaturgas

En Bionaturgassælger kan have én (1) Bionaturgasportefølje i hvert netområde, som er defineret ved et GSRN. Energinet.dk tildeler Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølje et GSRN i hvert netområde i forbindelse med, at Bionaturgassælgeren bliver oprettet i Aktørregisteret. Bionaturgassælgeren skal anvende GSRN ved kommunikation om en Bionaturgasportefølje og Netejer anvender GSRN ved registreringer vedrørende en Bionaturgasportefølje i Aktørregisteret.

Bionaturgasporteføljer kan have følgende status i Aktørregisteret:

”tildelt”, som er den status Bionaturgasporteføljen får, når den er blevet oprettet i Aktørregisteret efter at Bionaturgassælgeren har indgået en Rammeaftale med Energinet.dk, og der ikke er Aktørrelationer eller Målepunkt for Bionaturgas tilknyttet Bionaturgasporteføljen;

”godkendt”, som er den status Bionaturgasporteføljen får, når følgende krav er opfyldt:

1. Energinet.dk har godkendt en Aktørrelation til Bionaturgasporteføljen; og
2. Bionaturgassælgeren har indgået en Bionaturgassælgeraftale med den Netejer, hvis netområde den pågældende Bionaturgasportefølje vedrører;

”aktiv”, som er den status Bionaturgasporteføljen får, når Netejer har tilknyttet ét (1) eller flere Målepunkter for Bionaturgas til Bionaturgasporteføljen i overensstemmelse med nedenstående og meddelt Energinet.dk (hvis denne ikke selv er Netejer) skæringsdatoen for, hvornår Bionaturgasporteføljen er aktiv.

Netejer tilknytter et Målepunkt for Bionaturgas til Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølge på følgende måder:

Første gang Netejer knytter et Målepunkt for Bionaturgas til en Bionaturgasportefølge er i forbindelse med, at Netejer i Aktørregisteret indsætter datoen for start af tilførsel af Bionaturgas til Det Danske Gassystem. Tilknytningen sker med virkning fra den af Opgraderingsejer oplyste dato for start af tilførsel af Bionaturgas til Det Danske Gassystem.

En ny Bionaturgassælger kan herefter til Netejer meddele skift af Bionaturgassælgeren til et Målepunkt for Bionaturgas med et varsel på minimum én (1) Gasmåned til den første i en Gasmåned. Meddelelsen skal sendes på den måde, som er aftalt i Bionaturgassælgeraftalen.

Det er en forudsætning for Bionaturgassælgerens anmodning om skift af Bionaturgassælger til et Målepunkt for Bionaturgas, at Bionaturgassælgeren har indgået aftale om afsætning af Bionaturgas i Det Danske Gassystem fra det pågældende Målepunkt for Bionaturgas. Bionaturgassælgeren skal efter anmodning fra Netejer dokumentere den indgåede aftale.

Såfremt Bionaturgassælgeren ikke opfylder de i punkt 9.1 anførte krav for at agere som Bionaturgassælger, giver Netejer Bionaturgassælgeren en frist på to (2) Gasdøgn til at sikre, at kravene opfyldes. Opfylder Bionaturgassælgeren fortsat ikke kravene ved udgangen af de to (2) Gasdøgn, er Netejer berettiget til at afbryde tilførslen af Bionaturgas til Det Danske Gassystem, jf. punkt 14. Bionaturgas leveret til Det Danske Gassystem indtil afbrydelsen aftages af Energinet.dk mod betaling til Opgraderingsejer af Energinet.dks til enhver tid gældende incitamentsbaserede pris på balancegas – trin 1.

9.3. Flere Bionaturgassælgere til ét (1) Målepunkt for Bionaturgas

Som udgangspunkt kan der være én (1) Bionaturgassælger til ét (1) Målepunkt for Bionaturgas. Hvis flere Biogasanlæg betjenes af samme Opgraderingsanlæg, kan hver Producent af Biogas efter aftale med Netejer i Tilslutningsaftalen få mulighed for at afsætte Biogas/Bionaturgas gennem sin egen Bionaturgassælger. I givet fald etablerer Netejer et GSRN for hvert Biogasanlæg, hvortil der skal være tilknyttet én (1) Bionaturgassælger.

Netejer fordeler værdier målt på Målepunkt for Bionaturgas mellem de relevante GSRN og dermed Bionaturgassælgere forholdsmæssigt. Som fordelingsnøgle anvender Netejer de i Målepunkt for Biogas målte mængder af Biogas.

9.4. Aktørrelation

En Bionaturgassælger kan for én (1) Bionaturgasportefølge indgå Aktørrelation med en eller flere Transportkunder. Aktørrelationen skal anmeldes af både Transportkunden og Bionaturgassælgeren til Energinet.dk og registreres i Aktørregisteret. Bionaturgassælgeren har ansvaret for, at den eller de ønskede Transportkunde(r) anmelder en Aktørrelation til den relevante Bionaturgasportefølge. De nærmere regler for anmeldelse af Aktørrelationer fremgår af Energinet.dks Regler for Gastransport.

Såfremt der ikke er en Aktørrelation mellem en Transportkunde og en Bionaturgasportefølje, giver Netejer Bionaturgassælgeren en frist på to (2) Gasdøgn til at sikre, at kravet til Aktørrelation opfyldes. Opfylder Bionaturgassælgeren fortsat ikke kravet til Aktørrelation ved udgangen af de to (2) Gasdøgn, er Netejer berettiget til at afbryde tilførslen af Bionaturgas til Det Danske Gassystem i henhold til punkt 14. Bionaturgas leveret til Det Danske Gassystem indtil afbrydelsen aftages af Energinet.dk mod betaling til Bionaturgassælgeren af Energinet.dks til enhver tid gældende incitamentsbaserede pris på balancegas – trin 1.

10. MÅLING

10.1. Netejers opgaver i forbindelse med måling

Netejer skal sikre, at følgende opgaver vedrørende måling håndteres:

For hvert Opgraderingsanlæg etablerer, driver og vedligeholder Netejer

- ét (1) gasmålesystem til måling af kvalitet og energi af Bionaturgas i Målepunkt for Bionaturgas;
- ét (1) gasmålesystem til måling af kvalitet og energi af Bionaturgas i Målepunkt for Pristillæg, såfremt Netejer efter aftale med Opgraderingsejer forestår justering af Bionaturgassens brændværdi i Tilslutningsanlægget eller såfremt Opgraderingsejer forestår justering af Bionaturgassens brændværdi i Opgraderingsanlægget;
- ét (1) gasmålesystem til måling af kvalitet (i det omfang det er relevant) og energi af Biogas i hvert Målepunkt for Biogas, såfremt flere Biogasanlæg betjenes af det samme Opgraderingsanlæg og Netejer efter aftale med Energinet.dk har ansvaret for måling af Biogas.

I det omfang Netejer har ansvaret for målingen

- sikrer Netejer hjemtagelsen, registreringen og valideringen af målt tilførsel i ovenstående målepunkter og beregner tilførslen i tilfælde af manglende måledata;
- henfører Netejer i tilfælde af flere Biogasanlæg betjent af samme Opgraderingsanlæg og flere Bionaturgassælgere til ét (1) Målepunkt for Bionaturgas den målte tilførsel entydigt mellem Producenterne af Biogas og Bionaturgassælgerne;
- henfører Netejer i tilfælde af flere Biogasanlæg betjent af samme Opgraderingsanlæg de i Målepunkt for Pristillæg målte værdier entydigt mellem Biogasanlæggene.

Målepunkternes fysiske placering og GSRN fremgår af Tilslutningsaftalen.

Bionaturgas måles i Nm³ og omregnes til kWh₀, mens Biogas måles i henhold til Energinet.dks ”Forskrift for støtte til biogas - måling, afregning og administrative bestemmelser”.

10.2. Måling af Bionaturgas

Netejer varetager opgaver vedrørende måling af Bionaturgas i Målepunkt for Bionaturgas og Målepunkt for Pristillæg i overensstemmelse med gasselskabernes til enhver tid gældende ”Kontrolmanual for måling af bionaturgas til distributionsnettet”. Kontrolmanualen findes på DGC’s hjemmeside, www.dgc.dk.

Såfremt Opgraderingsejer forestår justering af Bionaturgassens brændværdi, skal Netejer have adgang til at etablere Målepunkt for Pristillæg i Opgraderingsanlægget på et efter Netejers vurdering egnet sted efter opgraderingen har fundet sted, men før brændværdien justeres.

Netejer opgør energimængderne i målepunkterne på baggrund af aflæsninger af gasmålesystemet og målinger af brændværdien. Netejer indhenter dagligt umiddelbart efter et Gasdøgns udløb måledata for timetilførslen det forudgående Gasdøgn i hvert enkelt Målepunkt for Bionaturgas og Målepunkt for Pristillæg. Måling af

mængden af Bionaturgas og bestemmelse af brændværdien anses for korrekt, hvis gasmålesystemets fejlvisning eller bestemmelsen af brændværdien ligger inden for de i kontrolmanualen fastsatte tolerancegrænser. Fejlvisningen beregnes som angivet i kontrolmanualen.

Måledata indhentet ved fjernaflæsning (dataoverførsel) skal betragtes som aconto målinger, der verificeres én (1) gang årligt ved en kontrolaflæsning, som Netejer kan pålægge Opgraderingsejer at foretage eller selv foretage i forbindelse med den årlige in-situ kontrol af gasmålesystemet.

10.3. Måling af Biogas

Såfremt flere Biogasanlæg betjenes af det samme Opgraderingsanlæg og Netejer efter aftale med Energinet.dk er ansvarlig for måling af Biogas i Målepunkt for Biogas, kan Netejer med henblik på at måle Biogassen korrekt i Tilslutningsaftalen stille krav til kvaliteten af Biogassen. Målingen sker i overensstemmelse med Energinet.dks ”Forskrift for støtte til biogas - måling, afregning og administrative bestemmelser”.

10.4. Målefejl eller fejl i håndteringen af måledata

Har Netejer en særlig begrundet mistanke om ukorrekt måling på et gasmålesystem, som Netejer er ansvarlig for, skal Netejer i det omfang det er relevant informere Opgraderingsejer, Bionaturgassælgeren, Producenten af Biogas og Energinet.dk herom senest fem (5) Arbejdsdage efter, at mistanken er opstået.

Har Opgraderingsejer, Bionaturgassælgeren eller Producenten af Biogas en særlig begrundet mistanke om ukorrekt måling, skal disse henvende sig til Netejer straks.

Netejer skal sikre at eventuelle fejl rettes, og at der foretages en aflæsning af gasmålesystemet inden ændring eller udskiftning heraf. Skal der ske en udskiftning af gasmålesystemet, skal det ske på et tidspunkt fastsat af Netejer, herunder tidspunkt for eventuel afbrydelse af tilførslen af Biogas eller Bionaturgas, jf. punkt 14. Netejer skal i tilfælde af fejl på et gasmålesystem eller fejl i håndteringen af måledata fastlægge en korrigeret tilførsel, jf. punkt 11.5.

10.5. Undersøgelse af gasmålesystemet

Opgraderingsejer, Bionaturgassælgeren og Producenten af Biogas (i det omfang målingen er relevant for denne) kan til enhver tid kræve, at gasmålesystemet eller dele deraf afprøves og undersøges hos en uvildig instans (i det omfang det er teknisk muligt et akkrediteret institut, ellers en anden uvildig instans).

Netejer informerer Opgraderingsejer, Bionaturgassælgeren og Producenten af Biogas (i det omfang målingen er relevant for denne) om undersøgelsesresultaterne og sender efter anmodning kopi af undersøgelsesrapporten. Resultatet af undersøgelsen er bindende for parterne.

Hvis undersøgelsen viser, at gasmålesystemets fejlvisning overstiger tolerancegrænser fastsat i ”Kontrolmanual for måling af bionaturgas til distributionsnettet”, skal Netejer betale omkostningerne ved undersøgelsen. Hvis undersøgelsen viser, at gasmålesystemets fejlvisning er inden for tolerancegrænserne, betaler den part, der har anmodet om undersøgelsen, omkostningerne forbundet hermed.

11. AFREGNINGSGRUNDLAG

11.1. Generelt

Netejer opgør og sender følgende data på timebasis og i kWh₀:

Den mængde Biogas, der tilføres i Målepunkt for Biogas, såfremt Netejer er måleansvarlig herfor i henhold til punkt 10.1 og 10.3, jf. punkt 11.2;

Den mængde Bionaturgas i form af opgraderet biogas, som skal lægges til grund for Energinet.dks udbetaling af pristillæg og Energinet.dks udstedelse af Bionaturgascertifikater, jf. punkt 11.3; og

Den mængde Bionaturgas, som tilføres Det Danske Gassystem, jf. punkt 11.4.

Modtagerne skal kontrollere måledata fra Netejer for fejl og straks underrette Netejer ved mistanke eller viden om fejl i fremsendte måledata.

11.2. Biogas

I det omfang Netejer er ansvarlig for måling af Biogas i Målepunkt for Biogas, gør Netejer følgende:

Netejer oplyser inden kl. 11.00 i Gasdøgnet følgende:

Til Producenten af Biogas: Uvalideret timetilførsel i det foregående Gasdøgn for det Målepunkt for Biogas, som måler Producenten af Biogas' tilførsel af Biogas til Opgraderingsanlægget; og

Til Opgraderingsejer: Uvalideret timetilførsel i det foregående Gasdøgn for det Målepunkt for Biogas, som måler Producenten af Biogas' tilførsel af Biogas til Opgraderingsanlægget.

Netejer oplyser senest kl. 16.00 den 6. Arbejdsdag i Gasmåned følgende:

Til Producenten af Biogas: Valideret timetilførsel i den foregående Gasmåned for det Målepunkt for Biogas, som måler Producenten af Biogas' tilførsel af Biogas til Opgraderingsanlægget; og

Til Opgraderingsejer: Valideret timetilførsel i den foregående Gasmåned for det Målepunkt for Biogas, som måler Producenten af Biogas' tilførsel af Biogas til Opgraderingsanlægget; og

Til Energinet.dk: pr. Producent af Biogas Valideret timetilførsel i den forudgående Gasmåned for det relevante Målepunkt for Biogas.

11.3. Mængder til pristillæg og Bionaturgascertifikater

Grundlaget for Energinet.dks udbetaling af pristillæg til Bionaturgas og udstedelse af Bionaturgascertifikater er de mængder Bionaturgas, som måles i Målepunkt for Pristillæg.

Netejer oplyser inden kl. 11.00 i Gasdøgnet følgende:

Til Opgraderingsejer: Uvalideret timetilførsel i det foregående Gasdøgn for Målepunkt for Pristillæg tilknyttet Opgraderingsanlægget.

Netejer oplyser senest kl. 16.00 den 6. Arbejdsdag i Gasmåned følgende:

Til Opgraderingsejer: Valideret timetilførsel i den foregående Gasmåned for Målepunkt for Pristillæg tilknyttet Opgraderingsanlægget; og

Til Energinet.dk: pr. Opgraderingsanlæg Valideret timetilførsel i den forudgående Gasmåned for det relevante Målepunkt for Pristillæg.

Hvis flere Biogasanlæg betjenes af det samme Opgraderingsanlæg, og Netejer er måleansvarlig for de tilknyttede Målepunkter for Biogas, fordeles Netejer de i Målepunkt for Pristillæg målte værdier mellem Biogasanlæggene proportionalt i forhold til de mængder, der er tilført Opgraderingsanlægget fra de enkelte Biogasanlæg.

11.4. Bionaturgas tilført Det Danske Gassystem

Netejer oplyser inden kl. 11.00 i Gasdøgnet følgende:

Til Opgraderingsejer: Uvalideret timetilførsel i det foregående Gasdøgn for Målepunkt for Bionaturgas tilknyttet Opgraderingsanlægget;

Til Bionaturgassælger: Uvalideret timetilførsel i det foregående Gasdøgn for hvert af de Målepunkter for Bionaturgas, som indgår i Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølje. Såfremt der er flere Bionaturgassælgere til ét (1) Målepunkt for Bionaturgas, fordeles Netejer mængderne i overensstemmelse med punkt 9.3: og

Til Energinet.dk: pr. Bionaturgassælger summen af Uvalideret timetilførsel i det foregående Gasdøgn på de Målepunkter for Bionaturgas, som indgår i Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølje.

Netejer oplyser senest kl. 16.00 den 6. Arbejdsdag i Gasmåneden følgende:

Til Opgraderingsejer: Valideret timetilførsel i den foregående Gasmåned for Målepunkt for Bionaturgas tilknyttet Opgraderingsanlægget;

Til Bionaturgassælger: Valideret timetilførsel i den foregående Gasdøgn for hvert af de Målepunkter for Bionaturgas, som indgår i Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølje: og

Til Energinet.dk: pr. Bionaturgassælger summen af Valideret timetilførsel i den foregående Gasmåned på de Målepunkter for Bionaturgas, som indgår i Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølje.

Energinet.dk informerer i overensstemmelse med Regler for Gastransport de relevante Transportkunder om den mængde Bionaturgas, der er tilført i en Bionaturgasportefølje.

11.5. Korrigeret tilførsel, negativ tilførsel og 1. og 2. korrektionsopgørelse

Netejer skal i tilfælde af fejl på et gasmålesystem (kun korrigeret tilførsel, der ligger uden for tolerancegrænserne i kontrolmanualen, jf. punkt 10, eller i Tilslutningsaftalen) eller fejl i håndteringen af måledata fastlægge en korrigeret tilførsel på den måde, som efter omstændighederne må anses for at give det mest retvisende resultat.

Negativ tilførsel må ikke forekomme i nogen af målepunkterne. Hvis Netejer som resultat af en måleraflæsning registrerer en negativ tilførsel, og den pågældende måleraflæsning er behørigt Valideret, skal Netejer ved anvendelse af bedste skøn regulere tidligere registrerede aflæsninger, således at der ikke i nogen aflæsningsperiode forekommer negativ tilførsel.

Netejer fastlægger til brug for punkt 11.3 korrigeret tilførsel og meddeler denne snarest muligt. For pristillæg fastlægges kun korrigeret tilførsel for den periode, som der vil kunne kræves regulering for i henhold til lov om forældelse af fordringer med senere ændringer. For Bionaturgascertifikater fastlægges kun korrigeret tilførsel, som opdages inden 2. korrektionsopgørelse, jf. nedenfor. På baggrund af eventuelt korrigeret tilførsel regulerer Energinet.dk pristillæg til udbetaling løbende samtidig med ordinær afregning, mens udstedelse af Bionaturgascertifikater korrigeres i forlængelse af 1. og 2. korrektionsopgørelse.

Netejer fastlægger til brug for punkt 11.4 kun korrigeret tilførsel, som opdages inden 2. korrektionsopgørelse, jf. nedenfor. Netejer oplyser hurtigst muligt pr. e-mail de parter, som tidligere har modtaget de data, som den korrigerede tilførsel vedrører, om den korrigerede tilførsel.

På baggrund af eventuelt korrigeret tilførsel genberegner Netejer den timeafløste tilførsel pr. målepunkt og sender denne til Energinet.dk senest kl. 10.00 den 10. Arbejdsdag i den 4. Gasmåned efter tilførselsmåneden (1. korrektionsopgørelse) og såfremt der herefter opdages ny korrigeret tilførsel senest kl. 10.00 den 10. Arbejdsdag i den 15. Gasmåned efter tilførselsmåneden (2. korrektionsopgørelse).

11.6. Fremsendelsesform

Alle oplysninger til Energinet.dk sendes pr. EDI, medmindre andet er aftalt, i overensstemmelse med ”Forretningsprocesser for EDI-kommunikation i gasmarkedet”.

Producenten af Biogas, Opgraderingsejer og Bionaturgassælgeren kan også vælge at modtage de under punkt 11.2 - 11.5 for dem relevante oplysninger som EDI-kommunikation i overensstemmelse med ”Forretningsprocesser for EDI-kommunikation i gasmarkedet”, forudsat den pågældende part er godkendt af Energinet.dk til EDI-kommunikation.

Hvis Producenten af Biogas, Opgraderingsejer eller Bionaturgassælgeren vælger ikke at benytte sig af EDI-kommunikation, kan de vælge pr. e-mail at få fremsendt oplysningerne i form af enten en CSV-fil eller en regnearksfil. Fremsendelsestidspunkter og frister er de samme, som gælder for EDI-kommunikation i ”Forretningsprocesser for EDI-kommunikation i gasmarkedet”.

Producenten af Biogas (i det omfang denne er part i aftalen) og Opgraderingsejers valg af fremsendelsesform fastlægges i Tilslutningsaftalen. Bionaturgassælgerens valg af fremsendelsesform fastlægges i Bionaturgassælgeraftalen.

12. DRIFTSFORSTYRRELSER

Netejer og Opgraderingsejer skal orientere hinanden om planlagt vedligehold eller driftsstop af betydning for tilførslen af Bionaturgas til Det Danske Gassystem med et rimeligt varsel.

Netejer og Opgraderingsejeren skal straks underrette hinanden om løbende driftsforstyrrelser af betydning for tilførslen af Bionaturgas til Det Danske Gassystem.

13. ANSVAR OG RISIKO FOR SAMT DISPOSITIONSRET OVER BIONATURGASSEN

Ansvar og risiko for samt dispositionsret over Bionaturgassen overgår fra Opgraderingsejer til Netejer i Leveringspunktet.

14. AFBRYDELSE OG GENÅBNING

Netejer er berettiget til helt eller delvist at afbryde tilførsel af Bionaturgas fra Opgraderingsanlægget, hvis en af nedenstående situationer forekommer:

Bionaturgassen ikke overholder de i Tilslutningsaftalen og punkt 5 fastsatte krav til kvalitet og manglende overholdelse heraf ikke kan henføres til forhold, som Netejer i henhold til Tilslutningsaftalen har ansvaret for.

Der tilføres mere Bionaturgas end fastlagt i Tilslutningsaftalen, jf. punkt 6.

Der er særlige driftsforhold i Det Danske Gassystem eller andre tekniske eller operationelle forhold som forårsager, at Tilslutningsanlægget eller Det Danske Gassystem ikke kan modtage Bionaturgassen, her-

under reparation og vedligeholdelse eller pålæg fra Energinet.dk eller offentlige myndigheder til Netejer der betyder, at Netejer må afbryde tilførslen af Bionaturgas.

Opgraderingsejer opfylder ikke sine betalingsforpligtelser overfor Netejer eller stiller ikke sikkerhed eller forudbetaler ikke i overensstemmelse med Tilslutningsaftalen eller punkt 8.

Energinet.dk meddeler Netejer, at der ikke er godkendte Aktørrelationer til Bionaturgasporteføljen tilknyttet Opgraderingsanlægget, og dette ikke er udbedret indenfor den i punkt 9.4 angivne frist. Hvis flere Biogasanlæg betjenes af samme Opgraderingsanlæg, er Opgraderingsejeren forpligtet til efter pålæg fra Netejer at afbryde tilførslen af Biogas fra det eller de Biogasanlæg, hvortil der ikke foreligger tilknyttede godkendte Aktørrelationer.

Målepunkt for Bionaturgas indgår i en Bionaturgasportefølje, hvis Bionaturgassælger ikke opfylder alle krav for at agere som sådan og dette ikke er udbedret inden for den i punkt 9.2 angivne frist, eller Netejer ikke har registreret en Bionaturgassælger til Bionaturgasporteføljen. Hvis flere Biogasanlæg betjenes af samme Opgraderingsanlæg, er Opgraderingsejeren forpligtet til, efter pålæg fra Netejer, at afbryde tilførslen af Biogas fra det eller de Biogasanlæg, hvis Bionaturgassælger ikke opfylder alle krav for at agere som sådan, eller for hvilke Netejer ikke har registreret en Bionaturgassælger til Bionaturgasporteføljen.

Ved udskiftning af gasmålesystemet i Målepunkt for Biogas, Målepunkt for Pristillæg eller Målepunkt for Bionaturgas.

Netejer nægtes adgang til sine anlæg på arealer udlagt i henhold til punkt 3.2.

Force Majeure.

Tilslutningsaftalen ophører, jf. punkt 20.1.

Netejer informerer hurtigst muligt Opgraderingsejer om afbrydelsen og baggrunden for afbrydelsen. Eventuelle følger af, at Netejer har afbrudt tilførslen af Bionaturgas i overensstemmelse med Regler for Bionaturgas, er Netejer uvedkommende.

Netejer genåbner for modtagelse af Bionaturgassen, når Netejer kan konstatere, at årsagen til afbrydelse ikke længere eksisterer, og Netejer vurderer, at det er forsvarligt at genåbne.

Såfremt årsagen til afbrydelsen skyldes forhold, som Opgraderingsejer er ansvarlig for, kan Netejer kræve dokumentation for, at Opgraderingsejer atter opfylder de til enhver tid gældende krav i aftalegrundlaget, jf. punkt 1, førend der genåbnes.

Netejer underretter Opgraderingsejer om tidspunktet for genåbningen hurtigst muligt.

Opgraderingsejer afholder omkostninger forbundet med afbrydelsen eller genåbningen af tilførsel af Bionaturgas, hvis Opgraderingsejer var årsag til afbrydelsen eller genåbningen.

15. FORCE MAJEURE

Force majeure er omstændigheder, som

- a) indtræder efter parternes underskrivelse af Tilslutningsaftalen (Opgraderingsejer eller Producenten af Biogas) eller Bionaturgassælgeraftalen (Bionaturgassælger),
- b) er uden for den berørte parts kontrol,
- c) ikke med rimelighed kunne overvindes af den berørte part,

og som forudsætter, at den berørte part har udvist den omhu, der kræves inden for olie- og gasindustrien.

Følgende omstændigheder skal, under forudsætning af at ovenstående er opfyldt, altid betragtes som force majeure:

- a) Ekstraordinære naturkræfter
- b) Samfundsfjendtlige handlinger
- c) Krige
- d) Brande
- e) Hærværk
- f) It-manipulation eller andre hændelser, som forårsager it-nedbrud
- g) Sammenbrud eller skade på maskiner, rørledninger og hjælpeanlæg
- h) Frysning eller hydratdannelse i ventiler og rørledninger
- i) Umulighed med hensyn til at opnå nødvendig arbejdskraft, maskiner, materialer eller underentreprenører
- j) Arbejdsstridigheder, herunder, men ikke begrænset til, strejker og lockouter. Arbejdsstridigheder anses for at være uden for partens kontrol, uanset at den pågældende part selv er part i eller årsag til stridighederne.

Force majeure foreligger endvidere, hvis force majeure-begivenheden medfører, at den pågældende part kun kan opfylde sine forpligtelser ved afholdelse af ganske uforholdsmæssige økonomiske udgifter. Pengemangel er ikke force majeure.

I tilfælde af force majeure suspenderes den berørte parts forpligtelser i henhold til Regler for Bionaturgas og Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen, så længe og i det omfang opfyldelsehindringen består.

Den berørte part skal straks oplyse den anden part om force majeure telefonisk og skriftligt ved brug af de kontaktoplysninger, der er anført i Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen. Det skal ligeledes oplyses, hvornår force majeure forventes afhjulpet.

Kan Netejer ikke distribuere gas på grund af, at Energinet.dk har erklæret force majeure i transmissionssystemet, kan Netejer påberåbe sig denne force majeure over for Opgraderingsejer, Producenten af Biogas og Bionaturgassælgeren. Tilsvarende kan Energinet.dk påberåbe sig force majeure over for Opgraderingsejer, Producenten af Biogas og Bionaturgassælgeren, hvis Netejer har erklæret force majeure i distributionsnettet, og Energinet.dk ikke kan transportere gas på grund af denne force majeure.

16. OPHÆVELSE

Hver part er i tilfælde af sin aftaleparts væsentlige misligholdelse af sine forpligtelser i henhold til Regler for Bionaturgas, Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen berettiget til at hæve Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen.

Ophævelse forudsætter at den part, som ønsker at ophæve aftalen, skriftligt har stillet krav om, at misligholdelsen bringes til ophør, og den anden part ikke har bragt misligholdelsen til ophør senest ti (10) Arbejdsdage efter modtagelsen af kravet.

Der henvises til punkt 20 om konsekvenser af Tilslutningsaftalens eller Bionaturgassælgeraftalens ophør.

17. ERSTATNINGSANSVAR OG FORSIKRING

17.1. Generelt ansvar

Medmindre andet følger af Regler for Bionaturgas, jf. punkt 17.2 - 17.5, eller Tilslutningsaftalen (Opgraderingsejer eller Producenten af Biogas) eller Bionaturgassælgeraftalen (Bionaturgassælger), er parterne erstatningsansvarlige efter dansk rets almindelige regler herfor. Den ansvarlige part kan dog ikke ifalde erstatningsansvar for den anden parts driftstab og andre indirekte tab, herunder regreskrav fra partens medkontraahenter, medmindre den ansvarlige part handlede forsætligt eller groft uagtsomt.

17.2. Ansvar for skade på Tilslutningsanlæg

Opgraderingsejer er erstatningsansvarlig for Netejers fulde direkte og indirekte tab, herunder et evt. gastab, der skyldes en skade på Tilslutningsanlægget (inkl. Tilslutningsledning) eller eventuelle transmissions-, distributions- eller stikledninger på det udlagte areal i henhold til punkt 3.2, som følge af Opgraderingsejerens handling eller undladelse eller forhold, som Opgraderingsejeren i henhold til punkt 3.2 er ansvarlig for. Skaderne udbedres af Netejer og omkostningerne hertil betales af Opgraderingsejeren.

17.3. Ansvar for måledata

Opgraderingsejer, Producenten af Biogas og Bionaturgassælger kan ikke gøre krav gældende over for Netejer som følge af fejl eller mangler i måledata ud over det i punkt 11.5 anførte, medmindre fejlen eller manglen skyldes Netejers forsætlige eller groft uagtsomme forhold.

17.4. Ansvar i relation til Aktørregister

Netejer kan ikke ifalde erstatningsansvar for fejl i oplysninger i Aktørregisteret, manglende adgang til oplysninger i Aktørregisteret, manglende back-up af Aktørregisteret, fejl i systemet til drift af Aktørregisteret eller fejl i tilknytning af et Målepunkt for Bionaturgas til en Bionaturgasportefølje, medmindre Netejer har handlet forsætligt eller groft uagtsomt.

Netejer har ikke noget ansvar for, at der er de nødvendige registreringer i Aktørregisteret af Aktørrelationer.

17.5. Ansvar for Leveringskvalitet

Hvis Opgraderingsejer eller en anden på dennes vegne leverer Bionaturgas i Leveringspunktet, som ikke overholder Leveringskvaliteten eller krav i henhold til punkt 5.4 og 5.5, eller leverer Bionaturgas i Tilslutningspunktet, som ikke overholder krav i henhold til punkt 5.2 og 5.3 uanset om dette skyldes Force Majeure (medmindre omstændighederne er krig, hærværk eller ekstraordinære naturkræfter), skal Opgraderingsejer holde Netejer skadesløs for;

Netejers fulde direkte tab;

Netejers indirekte tab i form af krav, som forbrugere eller tredjemand kan rejse overfor Netejer; og Netejers øvrige indirekte tab, herunder driftstab, hvis Opgraderingsejer har handlet forsætligt eller groft uagtsomt.

Såfremt forbrugere af gas/Bionaturgas på trods af, at Bionaturgas leveret i Leveringspunktet og Tilslutningspunktet opfylder kravene i henhold til punkt 5.1 - 5.5, kan rejse krav mod Netejer i anledning af den leverede kvalitet, herunder krav støttet på almindelige retsgrundsætninger eller regler om produktansvar, skal Opgraderingsejer

ringsejer holde Netejer skadesløs efter regler, som svarer til punkt 5 og dette punkt 17.5 for Opgraderingsejers ansvar ved levering af Bionaturgas i Leveringspunktet og Tilslutningspunktet, som ikke opfylder kravene i henhold til punkt 5.1 - 5.5.

Ovenstående gælder dog ikke:

i det omfang Netejers tab ikke er blevet behørigt begrænset ved at afbryde modtagelsen af Bionaturgas i henhold til punkt 5 og 14 grundet Netejers handlinger eller undladelser; såfremt Netejer inden levering er blevet underrettet om den manglende opfyldelse af kravene i henhold til punkt 5.1 - 5.5 og har indgået aftale med Opgraderingsejer om, at Netejer på trods heraf kan modtage Bionaturgassen, og parterne på det grundlag har aftalt en mindre skadeløsholdelsespligt for Opgraderingsejeren end ovenstående; eller manglende overholdelse af kravene i punkt 5 kan henføres til forhold, som Netejer i henhold til Tilslutningsaftalen har ansvaret for.

17.6. Forsikring

Netejer kan i Tilslutningsaftalen stille krav om, at Opgraderingsejer skal opretholde erhvervs- og produktansvarsforsikring. Forsikringen skal holdes i kraft i hele Tilslutningsaftalens levetid. Det skal efter anmodning dokumenteres, at behørig forsikring er tegnet. Dette kan ske ved forevisning af forsikringscertifikat eller kvittering for betalt præmie.

Opgraderingsejer, Producenten af Biogas og Bionaturgassælgeren opfordres til at tegne driftstabsforsikring.

18. FORTROLIGHED

Netejer skal behandle Tilslutningsaftalen, Bionaturgassælgeraftalen og oplysninger om Opgraderingsejer, Producenten af Biogas og Bionaturgassælgeren modtaget i forbindelse hermed fortrolige, medmindre andet følger af Regler for Bionaturgas, Tilslutningsaftalen, Bionaturgassælgeraftalen, de regler, aftaler mv., der fremgår af punkt 1, den til enhver tid gældende lovgivning eller krav fra en kompetent domstol eller offentlig myndighed.

Netejer er endvidere berettiget til at videregive oplysninger om ophævelse eller opsigelse af Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen til Energinet.dk.

Tavshedspligten er ikke tidsbegrænset, og gælder uanset om Netejers direkte relation til Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen måtte ophøre.

19. OVERDRAGELSE

Opgraderingsejers og Producenter af Biogas' rettigheder og forpligtelser i henhold til Regler for Bionaturgas og Tilslutningsaftalen og Bionaturgassælgerens rettigheder og forpligtelser i henhold til Regler for Bionaturgas og Bionaturgassælgeraftalen kan kun overdrages til tredjemand med Netejers samtykke. Spaltning og fusion anses som overdragelse efter denne bestemmelse. Netejers samtykke er ikke nødvendigt, såfremt Opgraderingsejer eller Producenten af Biogas gennemfører selskabsmæssige omstruktureringer, og de ejere, der direkte eller indirekte har ejerandele i de berørte selskaber, ikke opnår andet vederlag end ejerandele i samme

forhold i det eller de bestående selskaber. Et eventuelt afslag fra Netejer skal være begrundet i rimelige tekniske eller økonomiske forhold.

Netejer kan overdrage sine rettigheder og forpligtelser i henhold til Regler for Bionaturgas, Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen til tredjemand, hvortil Netejers bevilling til at drive distributionsvirksomhed måtte blive overdraget i henhold til lov om naturgasforsyning eller hvortil Energinet.dks ret til at drive transmissionsvirksomhed i henhold til lov om Energinet.dk måtte blive overdraget.

20. OPHØR AF TILSLUTNINGSAFTALEN ELLER BIONATURGASSÆLGERAFTALEN

20.1. Ophør af Tilslutningsaftalen

Såfremt Tilslutningsaftalen ophører, er Netejer berettiget til at deaktivere det tilknyttede målerpunkt i Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølje, afbryde tilførsel af Bionaturgas fra Opgraderingsanlægget, jf. punkt 14, og fjerne Tilslutningsanlægget, jf. punkt 3.2.

Er Tilslutningsaftalen også indgået med en eller flere Producenter af Biogas, vil:

Ophør som følge af Netejers ophævelse af Tilslutningsaftalen grundet Opgraderingsejers misligholdelse eller Opgraderingsejers opsigelse af Tilslutningsaftalen, berettiger Netejer til også at hæve eller opsiges Tilslutningsaftalen i forhold til Producenterne af Biogas

Misligholdelse fra en eller flere Producenter af Biogas, berettiger Netejer til at hæve Tilslutningsaftalen i forhold til de misligholdende Producenter af Biogas samt give pålæg til Opgraderingsejer om at afbryde tilførsel af Biogas fra de misligholdende Producenter af Biogas' Biogasanlæg

Producenten af Biogas' opsigelse af Tilslutningsaftalen berettiger Netejer til give pålæg til Opgraderingsejer om at afbryde tilførsel af Biogas fra den opsigende Producent af Biogas' Biogasanlæg.

20.2. Ophør af Bionaturgassælgeraftalen

Såfremt Bionaturgassælgeraftalen ophører, er Netejer berettiget til at hæve Tilslutningsaftaler med relation til de Målepunkter for Bionaturgas, der indgår i Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølje, medmindre Opgraderingsejer eller Producenten af Biogas inden ti (10) Arbejdsdage efter ophør af Bionaturgassælgeraftalen har sikret, at Målepunkt for Bionaturgas indgår i en ny Bionaturgasportefølje, hvis Bionaturgassælger opfylder alle krav for at agere som sådan.

Registrering i Aktørregisteret af ophør af Bionaturgassælgeraftalen betyder, at Bionaturgassælgerens anmodning om skift af Bionaturgassælger til et Målepunkt for Bionaturgas i netområdet herefter afvises af Netejer.

21. ÆNDRING AF REGLER FOR BIONATURGAS

Netejer kan ensidigt ændre Regler for Bionaturgas, mens Tilslutningsaftalen og Bionaturgassælgeraftalen alene kan ændres i overensstemmelse med bestemmelserne herom i de respektive aftaler. Ændringer i Regler for Bionaturgas sker efter høring af de af Energinet.dk registrerede Opgraderingsejere, Producenter af Biogas og Bionaturgassælgere samt øvrige relevante parter, herunder interesseorganisationer. Netejer skal meddele Opgraderingsejer, Producenten af Biogas og Bionaturgassælger ændringer i Regler for Bionaturgas med mindst én (1) måneds varsel, væsentlige ændringer dog med mindst tre (3) måneders varsel, til den første i en måned. Ændringerne træder i kraft ved udløb af varslet.

22. VÆRNETING, LOVVALG OG SPROG

Enhver uoverensstemmelse mellem parterne om fortolkning eller overtrædelse af Regler for Bionaturgas, Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen, herunder ethvert krav, som rejses i medfør af disse, skal søges løst ved forhandling.

Såfremt der ikke kan opnås enighed om uoverensstemmelsen inden tyve (20) Arbejdsdage regnet fra det tidspunkt, hvor der blev fremsat begæring om forhandling, så skal enhver sag afgøres af den ret, der er specifikt angivet i Tilslutningsaftalen eller Bionaturgassælgeraftalen, medmindre uoverensstemmelsen henhører under en offentlig myndigheds kompetence.

Regler for Bionaturgas, Tilslutningsaftalen og Bionaturgassælgeraftalen er underlagt dansk ret.

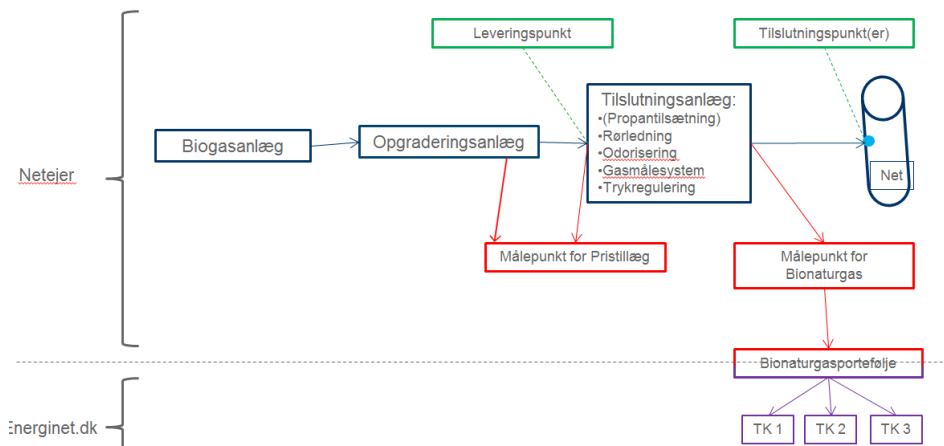
Regler for Bionaturgas, Tilslutningsaftalen og Bionaturgassælgeraftalen er udarbejdet i en dansk og i en engelsk version. Såfremt der måtte konstateres forskelle i ordlyden mellem de to versioner, skal den danske version have forrang.

23. IKRAFTTRÆDEN

Denne version 1.1 af Regler for Bionaturgas træder i kraft den 10. oktober 2014. Da ændringerne mellem version 1.0 og 1.1 skyldes Energitilsynets metodegodkendelse af Regler for Bionaturgas, vil ændringerne have virkning fra ikrafttrædelsestidspunktet også for Tilslutningsaftaler og Bionaturgassælgeraftaler indgået før 10. oktober 2014 uanset de i punkt 21 angivne varsler.

BILAG 1. MODEL FOR HÅNDTERING AF BIONATURGAS

1. Én (1) Producent af Biogas pr. Opgraderingsanlæg



Biogasanlægget er det anlæg, som producerer Biogas. Producenten af Biogas har ansvaret for Biogasanlægget.

Opgraderingsanlægget er anlægget til opgradering af Biogas til Bionaturgas. Opgraderingsanlægget ejes af Opgraderingsejer.

Tilslutningsanlægget er det samlede anlæg, som forbinder Opgraderingsanlægget med nettet (Det Danske Gassystem). Tilslutningsanlægget ejes og drives af Netejer.

Net (Det Danske Gassystem) er transmissionssystemet eller distributionsnettet. Nettet ejes og drives af Netejer.

Leveringspunktet udgør

Det punkt, hvor ejerskabsgrænsen mellem Opgraderingsejers og Netejers tekniske installationer går

Det punkt, hvor ansvar og risiko for samt dispositionsret over Bionaturgassen overgår fra Opgraderingsejer til Netejer

Tilslutningspunktet er det fysiske punkt, hvor Bionaturgassen tilføres nettet (Det Danske Gassystem). Hvis et Opgraderingsanlæg tilsluttes flere net etableres der ét (1) tilslutningspunkt pr. nettilslutning.

I Målepunkt for Pristillæg måler Netejer den mængde Bionaturgas, som udgør grundlaget for Energinet.dks udbetaling af pristillæg til Opgraderingsejer og udstedelse af Bionaturgascertifikater til Producenten af Biogas. Målepunkt for

Pristillæg kan være integreret i Opgraderingsanlægget før det sted, hvor der foretages justering af Bionaturgassens brændværdi, eller ligge ved indgangen til Tilslutningsanlægget.

Målepunkt for Pristillæg er sammenfaldende med Målepunkt for Bionaturgas, hvis der slet ikke foretages justering af Bionaturgassens brændværdi.

Netejer fremsender måledata fra punktet til Opgraderingsejer og Energinet.dk.

I Målepunkt for Bionaturgas måler Netejer den mængde Bionaturgas, som tilføres nettet (Det Danske Gassystem).

Målepunkt for Bionaturgas kan ligge ved indgangen til eller være integreret i Tilslutningsanlægget. Målepunkt for Bionaturgas er sammenfaldende med Målepunkt for Pristillæg, hvis der slet ikke foretages justering af Bionaturgassens brændværdi.

Netejer fremsender måledata for punktet til Opgraderingsejeren, Bionaturgassælgeren og Energinet.dk.

I forbindelse med indgåelse af en Tilslutningsaftale fastlægges, hvem der er Bionaturgassælger for Målepunkt for Bionaturgas. Der kan herefter efter anmodning fra en ny Bionaturgassælger til Netejer med et varsel skiftes Bionaturgassælger for Målepunkt for Bionaturgas.

Bionaturgasporteføljen er den samling af Målepunkter for Bionaturgas i et netområde, som en Bionaturgassælger har ansvaret for at indgå aftale om transport i transmissionssystemet med en Transportkunde om.

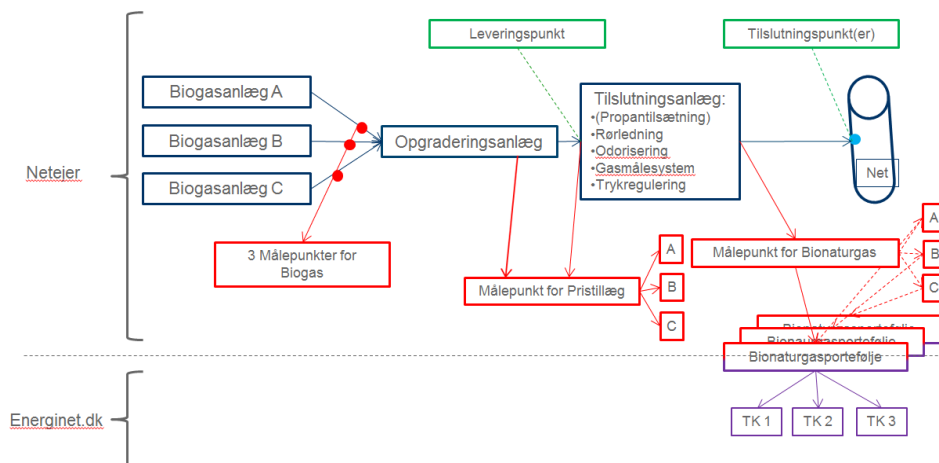
Bionaturgasporteføljen tildeles Bionaturgassælgeren og oprettes i Aktørregisteret, når Bionaturgassælgeren registreres i Aktørregisteret som Bionaturgassælger. En Bionaturgassælger kan have én (1) Bionaturgasportefølge i hvert netområde, som er defineret ved et GSRN.

Netejer har ansvaret for at summere mængder målt i Målepunkter for Bionaturgas, som indgår i Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølge, og sende disse til Energinet.dk.

En Bionaturgassælger kan indgå en Aktørrelation med en eller flere Transportkunder (TK). En forudsætning for, at der kan tilføres Bionaturgas til nettet (Det Danske Gassystem), er, at der i Aktørregisteret er godkendt en Aktørrelation mellem en Bionaturgassælgers Bionaturgasportefølge og en Transportkunde.

2. Flere Producenter af Biogas pr. Opgraderingsanlæg

Som for én (1) Producent af Biogas pr. Opgraderingsanlæg med nedenstående ændringer og tilføjelser:



I Målepunkt for Biogas måler Netejer, i det omfang flere Biogasanlæg betjenes af Opgraderingsanlægget og Netejer er ansvarlig for målingerne, tilførslen af Biogas fra Biogasanlægget til Opgraderingsanlægget. Netejer fremsender måledata fra punktet til Producenten af Biogas, Opgraderingsejer og Energinet.dk.

Netejer fordeler mængder målt i Målepunkt for Pristillæg mellem de enkelte Producenter af Biogas (A, B og C på illustrationen) ved at anvende mængder opgjort i Målepunkterne for Biogas som fordelingsnøgle. Der oprettes til brug herfor et GSRN for hvert Biogasanlæg.

Som udgangspunkt vil der være én (1) Bionaturgassælger til hvert Målepunkt for Bionaturgas. Efter anmodning kan hver Producent af Biogas få mulighed for via en Bionaturgassælger selvstændigt at markedsføre og sælge Bionaturgas. I givet fald etablerer Netejer et GSRN for hvert Biogasanlæg (A, B og C på illustrationen), og Netejer fordeler mængder målt i Målepunkt for Bionaturgas efter samme fordelingsnøgle som anvendt i Målepunkt for Pristillæg.