

POJIŠTĚNÍ BIOPLYNOVÝCH STANIC

V tomto čísle jsme se zaměřili na řešení problémů s pojištěním bioplynových stanic. Hned v úvodním článku Vás seznámíme s novým komplexním pojištěním, které bylo pro CZ Biom ušité na míru. V následujícím rozhovoru se dočtete o tom, co běžně trápí provozovatele bioplynek. Zbývající prostor je pak vyhrazen biometanu, různým způsobům jeho využití ve světě i jeho podpoře. V neposlední řadě přinášíme také informace o nově připravované podpoře OZE z dílny Ministerstva průmyslu a obchodu a na závěr několik příkladů dobré praxe využití podpory pro rozšíření OZE.

Nový způsob řešení pojištění bioplynových stanic

Také máte zkušenosti s tím, jak je dnes těžké získat kvalitní pojištění bioplynové stanice (BPS)? Většina provozovatelů BPS takovou zkušenost má, a to zejména v těch případech, kdy BPS utrpěla v minulosti několik škod, které byly pojišťovnami řešeny. Vzhledem k tomu, že technologie celé stanice je velmi nákladná záležitost, vyplatí se spolehnout na kvalitní pojištění, které umí pokrýt klíčová rizika celé BPS.



Ilustrační foto (zdroj: Renomia)

Jaká je aktuální situace na pojistném trhu?

- V současnosti dochází k významnému **omezování přijímaní BPS do pojištění**. Je to dáno zejména tím, že dlouhodobě je tento segment zatížen vysokou frekvencí škod díky zastarávání celé technologie. Navíc nové BPS se již prakticky nebudují a nemohou tak kompenzovat rizikovitost celého segmentu.
- Aktuálně probíhá **významné navyšování pojistného** při obnově pojištění pro další rok v důsledku nepříznivého škodního průběhu. Tento nástroj je používán právě pro kompenzaci rizikovitosti celého segmentu BPS.
- **Zvyšuje se spoluúčast** u kriticky důležitých pojištění jako například strojní pojištění. Tato operace je používána pro eliminaci plnění za škody malého rozsahu, které se na celkovém množství škod podílejí největší měrou.
- **Vypovídání pojistných smluv** na pojištění BPS po škodě nebo k výročí je zcela běžnou praxí na pojistném trhu. V řadě případů pojišťovny vypovídají pouze některá pojištění v rámci téže pojistné smlouvy (např. strojní přerušení provozu) a ponechávají si pouze ta pojištění, která nejsou zatížena vysokým škodním průběhem. V takovém případě se ale klient dostává do svízelné situace, jelikož dopojištění zbývajících pojištění u ostatních pojišťoven není možné samostatně sjednat.

Řešení existuje

CZ Biom skrze své členy tíživou situaci vnímal a na jejich žádost se rozhodl připravit korporátní pojištění šité na míru. Tento úkol byl po úvodní analýze trhu s pojištěním svěřen pojišťovací makléřské společnosti RENOMIA, která připravila pro členy speciální dlouhodobé řešení za vyváženou cenu a s rozumným rozsahem pojištění. Toto řešení je realizováno u České podnikatelské pojišťovny a přináší členům CZ BIOM řadu výhod, mezi které se řadí:

- možnost jednoduše pojistit bioplynové stanice i s vysokým předcházejícím škodním průběhem
- komplexní pojistná ochrana (majetek, technologie BPS, odpovědnost)
- pojištění bez omezení stáří technologie
- pojištění na všechna rizika (tzv. all risk)
- pojištění přerušení provozu včetně technologických rizik
- bonifikace za příznivý škodní průběh

Řešení je velmi flexibilní a vychází vstříc aktuální situaci na pojistném trhu. Nebylo však jednoduché dát nové pojištění dohromady. Nejde totiž jen o vybrané, na trhu existující pojištění. Byl vytvořen úplně nový produkt založený na velké členské základně, kterou CZ Biom disponuje a opakovatelnost takového řešení, v rámci českého trhu, již není možná.

Díky rozsahu pojistné základny je tedy možné pojistit i takového provozovatele

BPS, který nemůže sehnat na pojistném trhu krytí pro strojní pojištění a navažující přerušení provozu, a to i proto, že je možné samostatně sjednat pouze zmíněná pojištění. To však neznamená, že portfolio pojištěných bude tvořeno jen z jinde nepojištěných provozovatelů a ti bez škodního průběhu na to budou doplácet. Diferenciace pojištění do tří úrovní umožňuje zvýhodnit právě ty provozovatele, kteří doposud nevědí, co to škodní událost je.

Díky svým dlouholetým zkušenostem v oblasti průmyslového pojištění je RENOMIA schopná najít řešení pro jakoukoliv bioplynovou stanici bez ohledu na její stáří a škodní průběh v minulosti. V případě, že se pro spolupráci s RENOMIA rozhodnete, můžete počítat i s kompletním servisem makléřů RENOMIA, kteří Vám budou k dispozici během likvidace škod či analýzy rizik.

Riziková prohlídka je nutností, zároveň však pomáhá

Pro správné nastavení pojištění a vyhodnocení všech rizik spojených s provozem bioplynové stanice je nutné provedení rizikové prohlídky. Společnost RENOMIA provádí tyto prohlídky jednak na začátku spolupráce (pojištění), ale i v rámci pravidelných obnov smluv či na základě škodního průběhu. V žádném případě se nejedná o kontrolu či revizi, ale o službu klientovi s cílem prevencí předcházet škodním událostem a případně poukázat na nedostatky a pomoci je odstranit.

Standardní průběh rizikové prohlídky je, že se zkontroluje technická a provozní dokumentace, aby byly známy všechny důležité parametry bioplynové stanice, způsob údržby zařízení, sjednané servisní smlouvy a instalovaná ochranná zařízení případně další náležitosti.

Poté následuje v rámci fyzické prohlídky provozu vyhodnocení celkového fungování bioplynové stanice na základě několika ukazatelů rizikovitosti provozu.

Po ukončení rizikové prohlídky risk manager sepiše rizikovou zprávu. Ta obsahuje celkové zhodnocení stavu bioplynové stanice a popis možných rizik a nedostatků.

Pro představu je možné vyjmenovat nejčastější nedostatky zjištěné při prohlídkách. Často je odhalena nedostatečná ochrana některých BPS proti účinkům atmosférické elektřiny, nedostatky při vedení provozních deníků kogeneračních jednotek i nesoulad s projektovou dokumentací či kolaudačním rozhodnutím.

PŘÍPADOVÁ STUDIE 1

Popis vzniklé škody

Došlo k poškození kogenerační jednotky. Po příjezdu techniků byla provedena demontáž krytů motoru a provedena prohlídka vnitřních částí motoru. Bylo zjištěno prasknutí zajišťovacího kroužku vačkové hřídele a posunutí vačkové hřídele. Uvolněním hřídele došlo i k dalším škodám na motoru. Příčinou prasknutí byla vada materiálu zajišťovacího kroužku.



Ilustrační foto (zdroj: Renomia)

Proces řešení

Servis zjistil rozsah škody a předložil dvě nabídky na opravu. První obsahovala rozpočet na opravu poškozeného motoru. Druhá nabídka kalkulovala s výměnou celého motoru za repasovaný. Přestože byla nabídka formou opravy levnější, pojistitel souhlasil s výměnou celého motoru za repasovaný. Důvodem bylo výrazné zkrácení doby, po kterou byla BPS mimo provoz a tím ke snížení celkové škody způsobené věcnou škodou a přerušením provozu.

Výše škody

Věcná škoda po odečtení ceny zbytků byla 1,2 milionů Kč a škoda z přerušení provozu 0,6 milionů Kč.

PŘÍPADOVÁ STUDIE 2

Popis vzniklé škody

Na BPS došlo k náhlému zastavení hlavního míchadla v prostoru fermentoru. Podle zjištění pracovníka servisu došlo k zastavení míchadla z důvodu vniknutí cizího předmětu (pneumatiky) do nádrže, k namotání na míchadlo a tím k zvýšení sil, které konstrukce nevydržela a došlo tak k ulomení hnací hřídele míchadla.



Ilustrační foto (zdroj: Renomia)

Proces řešení

Náklady na opravu byly servisem vyčísleny na částku přesahující 400 000 Kč. V ceně opravy jsou zahrnuty částky jak na materiál, tak na práce nutné k zajištění opravy (odčerpání digestátu, specializovaní pracovníci vyškolení pro práci ve výbušném prostředí).

Výše škody

Od zjištění škody do obnovení provozu uběhlo 17 dnů, po které byla BPS mimo provoz. Výše škody, ke které došlo v souvislosti s přerušením provozu, dosáhla částky 470 000 Kč.

Článek připravila společnost Renomia



Ilustrační foto (zdroj: Som Energia Cooperativa@flickr.com)



Rozumíme
Vašemu podnikání.
Do posledního zrníčka.

Garantujeme nejvýhodnější pojištění na trhu

Jsme rodinná firma, která si cení profesionality, hodnot, individuálního a vstřícného přístupu ke klientům. Posoudíme možná rizika Vaší profese a přineseme efektivní řešení pojištění ve všech potřebných oblastech. Zároveň využijeme své velikosti a pozice největšího nezávislého poradce k vyjednání těch nejlepších podmínek pro Vás.

Proč s RENOMIA AGRO

- Nejlepší ceny i podmínky
- Garance kvality
- Široký rozsah pojistného krytí
- Rychlé řešení škod
- Speciální pojistné programy

Pojišťujeme

- Zemědělská rizika
- Majetek, stroje a vozidla
- Odpovědnost, finanční škody
- Zaměstnance
- Výrobní rizika

Zveme Vás na
MEZINÁRODNÍ VELETRH
ZEMĚDĚLSKÉ TECHNIKY
TECHAGRO
8. – 12.4.2018, BVV BRNO

RENOMIA AGRO
veletržní stánek č. 012
pavilon C

Partner Agrární komory ČR

Rozhovor o zkušenostech s pojištěním bioplynové stanice

Bioplynová stanice je komplex technologie a stavby s nemalými náklady jak na samotnou investici, tak i provoz zařízení. Ekonomika provozu je závislá na ročním průběhu a každý výpadek provozu způsobuje zhoršení výsledků. Celé zařízení je tím pádem v neustálém provozu. Nejvíce zatíženou částí bioplynové stanice (BPS) je kogenerační jednotka, která až na několik dní pracuje celý rok, s výpadky jen v podobě servisu nebo poruch. Během odstávky nejde jen o to, že nedochází k výrobě elektřiny a tedy vznikají ztráty v tržbách za její provoz. Současně dochází k přerušení dodávek tepla. Přitom však dál probíhá proces rozkladu organické hmoty. Přerušení provozu tedy způsobuje hned několik nepříjemností, které se v konečném důsledku projeví jako citelné ztráty.

Obranou proti neplánovaným odstávkám je kvalitní údržba a servis. I přes veškerou snahu a kázeň jde však jen o techniku, a ta prostě může selhat stejně jako lidský faktor. Jak se s tímto rizikem vypořádat? Jedním z řešení je pojištění. Náročnost a také intenzita provozu BPS způsobují, že občasné neplánované výpadky prostě nastanou. Pojišťovací domy vyhodnocují pojištění bioplynových stanic jako nerentabilní a pojistné smlouvy vypovídají či odmítají prodlužovat. Svě o tom ví **paní Hrdličková ze společnosti Měcholupská zemědělská a.s.**, která řešila odmítnutí prodloužení smlou-

vy pro jimi provozovanou BPS o výkonu 1,2 MW. Vše to bylo v době, kdy se konečně a přesné detaily pojištění teprve formovaly a kvůli omezení doby bez pojištění se hledala ta nejlepší řešení.

Jak se vůbec přihodilo, že jste se dostali do stavu odmítnutí prodloužení pojistné smlouvy pro vaši bioplynovou stanici?

Pojistnou smlouvu jsme měli uzavřenou na dobu neurčitou, jak bývá u pojistných smluv zvykem s tím, že pokud ani jedna ze stran nepodá výpověď, smlouva se automaticky každý rok prodlužuje.

Naši BPS jsme spustili na konci roku 2012. V letech 2013 a 2014 jsme měli jednu, resp. dvě drobné škodné události a plnění pojišťovny představovalo cca 19 %, resp. 38 % ze zaplaceného pojistného.

V roce 2015 jsme měli 5 škodných událostí, nárokové pojistné plnění převýšilo zaplacené pojistné, a proto pojišťovna pojistku zdražila. V dalším roce, 2016, nám pojišťovna vyplatila pouze necelých 20 tisíc Kč na jedné poruše.

V roce 2017 se sešlo opět více pojistných událostí najednou, opět by došlo vyplacením plněním k převýšení zaplaceného pojistného, a to byl očividně pro pojišťovnu důvod k ukončení smlouvy.

V době ukončení naší smlouvy pojišťovnou jsme věděli od některých kolegů z jiných firem, že pojišťovny jim smlouvy vypovídají. Také jsme věděli, že zůstalo málo pojišťoven, které vůbec mají zájem BPS v Čechách pojišťovat.

Oslovili jsme několik pojišťoven a v prvním kole jsme obdrželi pouze jednu jedinou nabídku. Za srovnatelná pojistná krytí byla cena o 75 % vyšší, než naše původní pojistka. V té době jsme kontaktovali CZ Biom, jehož jsme členem, to byl přelom října a listopadu 2017. Ten právě dokončoval spouštění projektu „hromadného“ pojištění bioplynů pod správou Renomie.

Ve spolupráci s Renomií se nám povedlo sjednat pojištění BPS s datem od 16. listopadu 2017 tak, jak jsme potřebovali. Cena pojistky je o 35 % vyšší než pojistka původní.

Jakou jste měli výpovědní lhůtu? Jinými slovy, kolik jste měli času na zajištění nové pojistné smlouvy?

Dne 20. září 2017 nám přišel dopis od pojišťovny s oznámením, že k 16. listopadu 2017 zaniká pojistná smlouva. Pojišťovna nesdělila žádný důvod ani další informace.

Co bylo třeba pro uzavření nové pojistky udělat a připravit?

Před uzavřením pojistné smlouvy bylo potřeba vyplnit dotazník pojišťovny s technickými údaji BPS a škodným průběhem v minulých letech. Poté proběhla riziková prohlídka s člověkem z pojišťovny přímo na BPS.

Jak hodnotíte spolupráci s CZ Biom a společností Renomií?

Spolupráce byla velice dobrá. Měli jsme omezený čas na uzavření nové pojistky a jednání ze strany CZ Biom i Renomie bylo velice svižné a flexibilní.

-AM-



Ilustrační foto (zdroj: archiv CZ Biom)

Právě vychází mapa více než 500 evropských biometanizačních stanic

Evropská bioplynová asociace (EBA, The European Biogas Association) a organizace GIE (Gas Infrastructure Europe), která sdružuje evropské provozovatele plynárenských infrastruktur, spolupracovaly na vytvoření komplexní mapy veškerých známých evropských biometanizačních stanic, které jsou v současnosti v provozu.



Ilustrační foto (zdroj: archiv CZ Biom)

„Evropská biometanizační mapa 2018“ je první svého druhu a zakresluje přes 500 stanic, které se na kontinentu nachází.

Byla vytvořena na základě informací bioplynových asociací, energetických agentur a samotných společností.

„Počet biometanizačních stanic v Evropě se v posledních letech značně zvýšil a dnes čítá přes 500 jednotek“, říká Jan Štambaský, předseda Evropské bioplynové asociace (EBA).

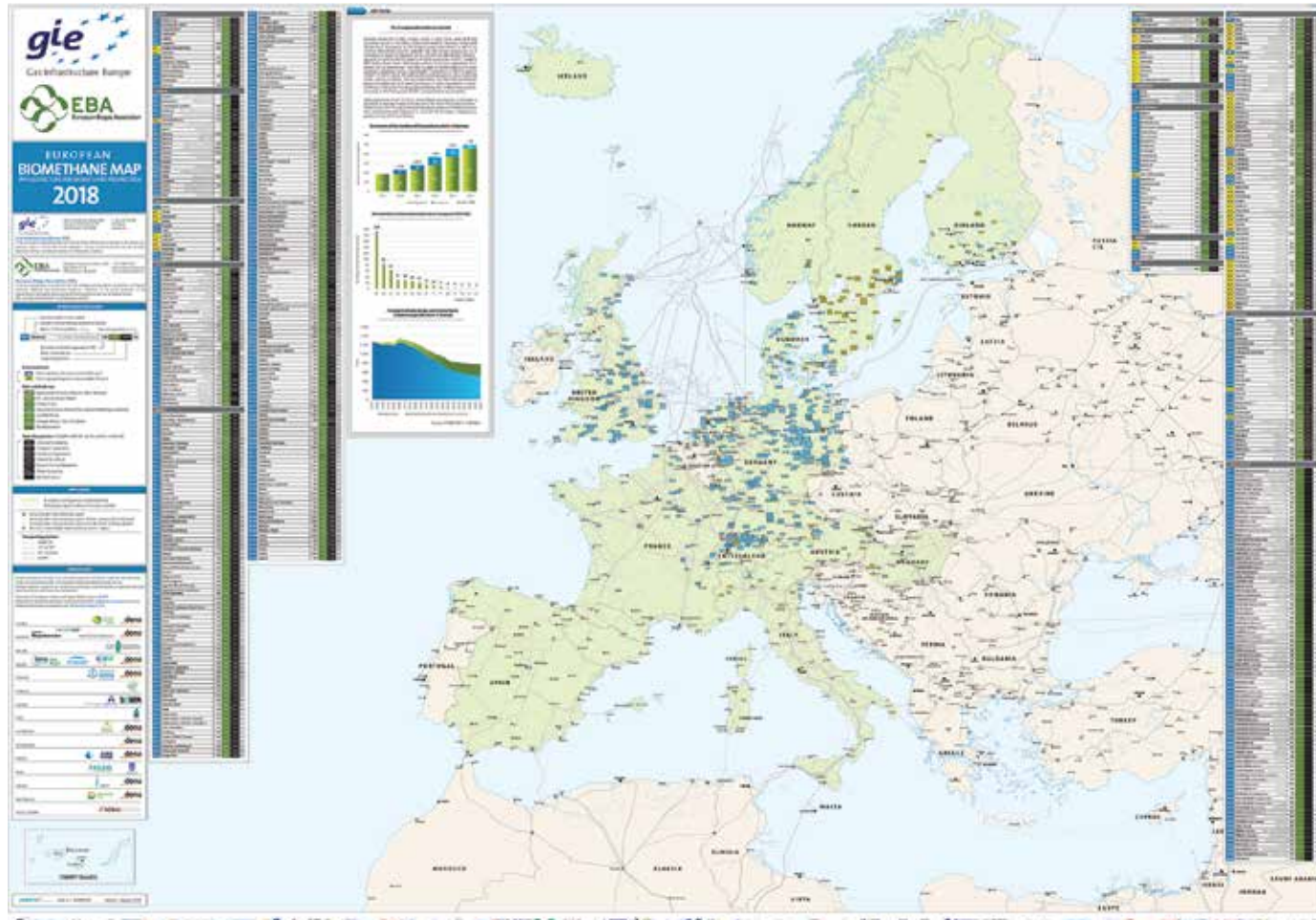
„EBA a GIE se touto mapou, která poskytuje vysoce kvalitní přehled hlavních technologických vlastností, současný stav a lokace stávajících instalací, rozhodly ilustrovat pozitivní trend rozvoje biometanizačních stanic. S očekávaným obrovským rozvojem biometanizačního sektoru v následujících letech by tato mapa mohla být první z dlouhé série“.

Podle vyjádření EBA, mapa poskytuje specifické údaje o každé biometanizační stanici, včetně připojení k plynovodní síti, kapacity, hlavního substrátu, procesu čištění bioplynu a data uvedení do provozu. Rovněž jsou zakresleny přeshraniční plynovodní uzly a infrastruktura potrubí.

„GIE je přesvědčena, že evropské plynovodní sítě jsou připraveny zajistit transport biometanu dodávaného lokálně tak, aby mohl být využíván globálně“, říká Boyana Achovski, generální tajemník GIE.

BIOENERGY Insight

-JJ-



Mapa biometanizačních stanic EU (zdroj: European-biogas.eu)

Výstavba bioplynové stanice na rýžovou slámu v Číně

Nový společný podnik uzavřel smlouvu o výstavbě moderní bioplynové stanice v čínském Chuaj-anu.

Nizozemská firma HoSt Bioenergy Installations, jeden z největších evropských dodavatelů bioenergetických instalací spolu s čínskou společností CPCEP Bio-Energy podepsali dohodu o spolupráci při vybudování nového zařízení. Podle smlouvy bude společnost HoSt dodávat do Číny svou první bioplynovou stanici.

„Podepsání této smlouvy představuje další významný milník společnosti HoSt na bioenergetickém trhu. Tento nový společný podnik posiluje naši pozici na světovém

trhu,“ říká Marcel te Braak, ředitel společnosti HoSt. Smlouva byla podepsána v Beijingu ředitelem HoSt Marcelem te Braakem a výkonným ředitelem společnosti CPCEP Yunfengem Baiem.

Rýžová sláma

Po dokončení výstavby bude stanice produkovat bioplyn z rýžové slámy. Vyrobený bioplyn bude vyčištěn na biometan, a poté stlačen na CNG, aby sloužil jako obnovitelná náhrada zemního plynu.

„Anaerobní digesce a konverze bioplynu na palivo je významným krokem pro budoucí Čínu,“ uvedl Yunfeng Bai.

Společnosti HoSt a CPCEP plánují zahájení výroby bioplynu v Chuaj-an do konce tohoto roku.

BIOENERGY Insight

-JJ-



Výstavba bioplynové stanice v čínském Chuaj-anu (zdroj: HoSt)

Dánsko by mohlo dosáhnout 100% přechodu na zelený plyn do roku 2035

Od roku 2014, kdy začal být vyčištěný bioplyn (neboli biometan) dodáván do dánské distribuční sítě, došlo ke snížení emisí oxidu uhličitého (CO₂) o celkem 675 000 tun. V roce 2018 se očekává, že samotný biometan sníží emise CO₂ o 800 000 tun. Odhady Grøn Gas Danmark uvádějí, že Dánsko by již v roce 2035 mohlo mít všechny zemní plyn nahrazen z obnovitelných zdrojů.



Výzkumná bioplynová stanice ve Foulum (zdroj: Bioenergy international)

Podle Grøn Gas Danmark (Green Gas Denmark, sdružení subjektů okolo bioplynu) má biometan potenciál pokrýt v Dánsku předpokládanou spotřebu 72 PJ v roce 2035. Výpočty jsou založeny na posouzení potenciálu Aarhuskou univerzitou a jejich porovnání se spotřebou plynu v Dánsku. Dosažení cíle však závisí na nastavení správných podmínek. Výpočet potenciálu je založen na pokračujícím růstu využití statkových hnojiv

a odpadů, jako efektivních zlepšujících substrátů v produkci bioplynu a 50% využití slámy. Aarhuská univerzita uvádí, že využitím potenciálu plynovodní sítě pro ukládání elektřiny biologickým procesem power-to-gas, by Dánsko mohlo zvýšit potenciál bioplynu na pokrytí až 100 PJ.

„Zelený plyn je plynem budoucnosti. Naše výpočty ukazují, že je možné, aby se Dánsko stalo první zemí v Evropě nezávislou

na fosilním plynu. Kompletní přechod na zelený plyn je možný. Jinými slovy, okolo 55 miliard dánských korun (~7,4 miliard Euro) investovaných do dánské distribuční sítě, by mohlo hrát klíčovou roli v zeleném energetickém systému budoucnosti“, říká Carsten Jensen, výkonný ředitel Danish Gas Distribution.

Technologie zvýší efektivitu

Decentralizovaná produkce biometanu, je v současné době rozložena napříč zemí; v letech 2014–2017 bylo k plynové síti připojeno 21 bioplynek produkujících metan (biogas upgrading plants, BUP).

„V uplynulých třech letech jsme vyprodukovali více zeleného plynu, než za posledních 30 let. To znamená, že podíl zeleného plynu v síti se zvyšuje a příští rok očekáváme, že zelený plyn dosáhne 11% podílu. Již teď jsme v Evropě zemí s největším podílem zeleného plynu v síti“, říká Jensen. Rozvoj zeleného plynu (biometanu) odstartovala v roce 2012 energetická dohoda, kterou podpořila většina politiků. Vláda má také ambice zvýšit využití statkových hnojiv anaerobní digestací na 50 % celkové roční produkce do roku 2020.

„Od počátku jsme svědky industrializace sektoru. Mnohá zařízení, která jsou dnes postavena, jsou 25–50krát větší, než tradiční bioplynové stanice v Dánsku a tato nová zařízení jsou schopna také přeměnit mnohem více biomasy na plyn. Všechna zařízení dohromady přispívají k pozoruhodnému růstu produkce zeleného plynu“, říká Ole Hvelplund, výkonný ředitel Nature Energy,

největšího dánského producenta bioplynu. Přechod na zelený plyn dodržuje stejný postup, jako tomu bylo u přechodu na zelenou elektřinu a po svých prvních teprve pěti letech, je stále v zárodku. Nicméně producenti biometanu očekávají, že budou výrobní ceny v budoucnu klesat:

„Nikdy nebylo vynaloženo tolik prostředků na rozvoj produkce zeleného plynu, jako tomu je dnes. Jsme svědky rostoucí profesionalizace výrobců a zvyšující se produkce ve velkých i malých zařízeních. Biologicky rozložitelné vedlejší produkty jsou využívány ve velkých zařízeních

a výrobci předpokládají další výhody nastupujících technologií v budoucích letech. Je však stále brzy na to říci, o kolik budeme schopni snížit ceny“, dodává Hvelplund.

Bioenergy International

-JJ-

KOMENTÁŘ REDAKCE

Ambiciózní klimatická a energetická politika v Dánsku započala již v roce 1985, kdy se rozhodlo odstoupit od jaderné energie a následnou podporou biomasy a větrné energie. Dánská energetická dohoda **Danish Energy Agreement 2012** zahrnuje i vizi energetického systému nezávislého na fosilních palivech již v roce 2050.

Bioplyn je v Dánsku podporován veřejnými dotacemi, které se řídí pravidly a předpisy Dánské energetické agentury (Danish Energy Agency). Předmětem podpory je výroba elektřiny, vyčištěný bioplyn (biometan) dodaný do rozvodné sítě zemního plynu nebo biometan dodaný do městské plynové sítě, použití bioplynu pro účely výroby v průmyslu, využití bioplynu jako dopravního paliva a použití bioplynu pro vytápění. Dánská energetická agentura odpovídá za různé podpůrné režimy a spravuje vyplácení dotací především ve formě výkupních tarifů.

Podpora výroby elektřiny v Dánsku:

Prémiovými tarify jsou podporovány elektrárny využívající k výrobě elektřiny čistý bioplyn nebo plyn ze zplyňování. Maximální výše podpory je 0,793 DKK (~11 €ct) za kWh. Tarif je přepočítáván každoročně k 1. lednu. Elektřina vyrobená ze spalování bioplynu má garantovaný bonus 0,431 DKK (~5,8 €ct) za kWh.

Systémem **Net-Metering** jsou výrobci elektřiny, kteří využívají veškerou vyrobenou elektřinu pro vlastní potřebu nebo alespoň její část, zcela nebo zčásti osvobozeni od placení poplatku vybraného na podporu obnovitelné energie. Podpora je udělována elektrárnám s výkonem vyšším než 11 kW, které jsou instalovány v místě spotřeby a instalací do 11 kW, které jsou napojeny na soukromý odběr.

Podpora vytápění bioplynem v Dánsku:

Bioplyn je jedinou technologií vytápění, která je v Dánsku podporována. Oprávněným k pobírání podpory je osoba, která odebírá bioplyn za účelem vytápění. Dánsko podporuje využití bioplynu pro vytápění **přímými prémiovými tarify** za GJ využitého bioplynu. Podpora je vyplácena jako součet dvou tarifů: 26 DKK (~3,5 €) za GJ a 10 DKK (~1,34 €) za GJ bioplynu.

Bioplyn v dánské dopravě:

Dánsko podporuje využití bioplynu v dopravě **přímým prémiovým tarifem** za prodaný GJ bioplynu. Jsou zavedeny tři typy tarifů prodaného bioplynu k dopravním účelům, jejichž suma je vyplácena oprávněným osobám: 39 DKK (~5,23 €), 26 DKK (~3,5 €) a 10 DKK (~1,34 €) za GJ prodaného bioplynu. Oprávněnými osobami, které mají nárok pobírat podporu na prodej bioplynu pro účely dopravy, jsou prodejci bioplynu konečným spotřebitelům.

Nově schválená podpora biometanu posune Itálii k čistší dopravě

Začátkem března 2018 Evropská komise vydala zprávu o ukončení procesu notifikace nové podpory biometanu v Itálii. Zatím není úplný text notifikace veřejně přístupný, přesto je již dnes jisté, že na žádost Itálie byla Komisí schválena podpora biometanu využívaného převážně v dopravě. Biometan má z velké části nahradit zemní plyn v dopravě a ještě více snížit emise. Biometan se tak stane povinnou složkou každého kilogramu prodaného CNG. Itálie si alokovala pro krytí vyšších nákladů se zaváděním čisté mobility pomocí biometanu přibližně 4,7 miliardy EUR.

Itálie je kolébkou pohonu aut na stlačený zemní plyn (CNG). V současné době je zde v provozu cca 600 tisíc aut s tímto pohonem (v ČR je to přibližně 20 tisíc) a CNG je možné doplnit u více jak 620 čerpacích stanic. Infrastruktura je tedy dostatečná i pro případný další rozvoj čisté mobility založený na využití pokročilých biopaliv. Právě tímto směrem se Itálie hodlá vydat a umožní jí to nový systém podpory. V přepočtu 120 miliard Kč je připraveno pro období 2018 až 2022 na zvýšení podílu biometanu na celkové spotřebě CNG v dopravě. Biometan má být vyráběn úpravou bioplynu

pocházejícího z odpadů, vedlejších produktů a zemědělských zbytků, které nepochází z orné půdy. Takto získávaná paliva byla dříve označována jako biopaliva druhé a třetí generace. V současné době se přechází na označení „pokročilá“ biopaliva, které lépe vystihuje skutečný dopad do úspor emisí, protože tato paliva musí splňovat přísnější podmínky udržitelnosti. Pokročilá biopaliva mají výrobní náklady vyšší než standardní paliva, přesto se italská vláda rozhodla podpořit rozvoj čisté mobility převážně biometanem. Důvody jsou nasnadě. Biometan nabízí v porovnání

s jinými palivy, a to včetně elektřiny z energetického mixu, nejnižší emise. Navíc existuje velmi rozsáhlá infrastruktura včetně již provozovaných aut na CNG, která mají možnost na biometan přejít okamžitě, aniž by to jejich uživatelé vůbec zaznamenali. Podpora biometanu je tedy v konečném důsledku levnější než ukvapená podpora elektromobility. Navíc přináší zlepšení při využívání odpadu a vedlejších produktů. Itálie je díky této podpoře schopna v roce 2020 dosáhnout cíle na zajištění podílu obnovitelné energie na úrovni 10 % celkové spotřeby v dopravě, který vychází z evropského programu využití obnovitelných zdrojů v dopravě. Do systému podpory jsou zahrnuti i obchodníci s palivy, kteří přispívají k podpoře a současně jsou zavázáni prodávat palivo s podílem pokročilých biopaliv.

Výše prémie bude každoročně upravována dle analýzy výrobních nákladů, čímž Itálie zaručuje, že nebude docházet k narušení hospodářské soutěže v souladu s pokyny Komise z roku 2014.

-AM-

MPO připravuje podporu pro nové zdroje, ale i starší biomasové elektrárny a bioplynové stanice

Dnes je již zřejmé, že Evropská komise schválí v rámci tzv. Zimního balíčku („Čistá energie pro všechny Evropany“) nové cíle zvýšení podílu obnovitelných zdrojů v jednotlivých státech v letech 2020–2030. V případě, že zvítězí celoevropský cíl ve výši 35 %, pro ČR by to mohlo znamenat 26% podíl OZE na spotřebě energií do roku 2030.

Nová podoba podpory v Česku

V souvislosti s požadavky na další rozvoj tohoto sektoru připravuje MPO nové schéma podpory pro obnovitelné zdroje. To má být založeno na kombinaci podpory formou hodinových zelených bonusů a aukcí. Rámecem pro přípravu nového schématu podpory jsou evropská pravidla pro poskytování veřejné podpory v oblasti energetiky. Ta dnes dovolují členským státům poskytovat podporu formou zelených bonusů do výkonu 1 MW (a u větru do

výkonu 18 MW). Nad tento výkon je nutné využít systému aukcí. Přesně v těchto mantinelech se pohybuje též nový návrh MPO.

Současně se uvažuje o zavedení nového regulativu, který by zabránil příliš rychlému rozvoji určitého zdroje v případě selhání regulace prostřednictvím cenotvorby. Domníváme se, že tato hrozba je dnes pouze hypotetická, ale z důvodů minulého vývoje je nutností. Limitem rozvoje jednotlivých druhů OZE by měl být klimaticko-ener-

getický plán, který bude definovat jaké výkony, kterých OZE mají růst. V případě, že budou výkony uvedené v tomto plánu překročeny, bude podpora daného sektoru ukončena. Obdobně dnes funguje národní akční plán pro obnovitelné zdroje, tzv. NAP OZE. MPO v tuto chvíli připravuje návrh zákona, který by tento rámec stanovil. Následně se bude připravovat klimaticko-energetický plán, který bude pravidelně schvalovat vláda.

Věříte na život po životě?

Bioplynovým stanicím a elektrárnám na biomasu uvedeným do provozu před účinností zákona č. 180/2005 Sb. bude současná podpora výroby elektřiny ukončena po patnácti letech od uvedení tohoto zákona v platnost. Ostatním zdrojům po dvaceti letech od uvedení konkrétního zdroje do provozu.

Tyto zdroje by po ukončení podpory přestaly být z ekonomického hlediska provozuschopné. Proto se diskutuje o zavedení podpory na zajištění dalšího provozu. Ta by již měla být nižší, aby pokrývala pouze úhradu vyšších provozních nákladů v porovnání s konvenčními zdroji energie. Nebude již zkrátka zahrnovat příspěvek na počáteční investice, který obsahuje současná podpora.

Kromě této podpory bude patrně možné ve stávající lokalitě obnovit zdroj rozsáhlou rekonstrukcí a získat tak opět nárok na podporu na stanovenou dobu včetně úhrady investičních nákladů. Návrh zákona by měl být projednán v průběhu roku 2018.

-JH-



Ilustrační foto (zdroj: Som Energia Cooperativa@flickr.com)

REKLAMA

Efektivita bude hrát důležitou roli a k dosažení pomůžou investiční pobídky

Rozumné nakládání s energiemi a důraz na vysokou efektivitu, to je budoucnost všech zdrojů energií včetně těch obnovitelných. Tak jak stávající zdroje stárnou, nabývá na významu diskuze o tom, co bude s výrobami po ukončení podpory. Byla by škoda již vybudované zařízení dále nevyužívat, obzvlášť když tyto zdroje budou pracovat s vysokou efektivitou. Jako jeden z rozumných návrhů se jeví podpora ceny elektřiny vázaná na dosažení stanovené celkové účinnosti využití paliva. Bude-li tento, anebo jiný princip podobné podpory pro stávající zdroje přijat, bude to mít rozhodně pozitivní přínos v podobě zvýšení zájmu o využití vyráběných energií, a to hlavně tepla. I když je velké množství bioplynových stanic (BPS), kde se teplo využívá, je stále ještě zajímavý potenciál pro širší využití. Čím dál častěji se také stává, a pro maximalizaci využití tepla je to i nezbytné, že produkce tepla z BPS nestačí na pokrytí jeho poptávky, a je nutné k nově budovaným zařízením přidávat ještě další dodatečný nebo záložní zdroj.

Dotační tituly OZE

Podporu takových systémů aktuálně řešíly dotační tituly od Ministerstva průmyslu a obchodu (MPO): OZE1, 2 a právě dobíhající OZE3 s alokací 280 mil. Kč (v rámci výzvy byly přijaty žádosti za 285 mil. Kč). Z toho bylo vyčleněno 140 mil. pro bioplynové stanice, 50 mil. pro kombinovanou výrobu, 50 mil. na energii z biomasy a 40 mil. pro malé vodní elektrárny.

Podpora projektů na využití biomasy pro výrobu tepla je nastavena dle velikosti podniku na 60–80 % na vícenáklady oproti běžnému zdroji. Důležité je, že díky práci Českého sdružení pro biomasu se podařilo zrušit původně nešťastné omezení čerpání provozní podpory KVET při získání investiční pobídky na výstavbu teplovodů ve-



doucí teplo z bioplynových stanic k dalším odběratelům.

Navazující kolo OZE4 bude spuštěno dle harmonogramu v září 2018. K čerpání by mělo být připraveno cca 400 mil. Kč. Příjem žádostí bude možný až do března roku 2019. Nicméně se jedná o průběžnou žádost, přičemž rozhoduje pořadí příjmu žádostí. Dle našich bohatých zkušeností je tedy nutné se dobře připravit, protože rozsah projektů, které je možné podpořit, se rozšířil z BPS třeba i na centrální vytápění obce s dodatkovým zdrojem, a tím pádem jde realizačně o složitější projekty.

Ukázkovým příkladem je např. obec Klučenice, kde realizovala firma NRG flex s.r.o. v rámci OZE1 teplovod a vyřešila otázku využití přebytečného tepla z bioplynové stanice náležící společnosti Zemědělská Klučenice a.s. Společnost využívá vyrobenou elektrickou energii k pokrytí

spotřeby ve vlastním areálu. Firma NRG flex s.r.o. vytvořila nabídku a představila obecnímu úřadu a společnosti celý koncept využití zbytkového tepla. Vysvětlila ochotně všem zainteresovaným princip technologie a celou akci zrealizovala od projektového řízení přes dokumentaci, dodávku až po zprovoznění. K teplovodu bylo připojeno 12 bytů, několik rodinných domků, obecní školka, hasičská zbrojnice, kulturní dům a prodejna. Díky kladným zkušenostem projekt vyvolal v obci zájem o připojení dalších budov a z toho důvodu byla realizována 2. etapa, která již byla připravena v rámci navazujícího dotačního titulu OZE2. V rámci této akce bylo připojeno dalších 14 domů, bytový dům a obchod. Výstavba započala v srpnu 2017 a byla zprovozněna v říjnu téhož roku.

Navýšení poptávky po teple dnes není problémem ani tam, kde již BPS nestíhá. V rámci

OZE3 a připravovaného OZE4 je možné vystavět i doplňující zdroj pro bioplynovou stanici nebo jen samostatnou kotelnu na biomasu pro centrální zásobování teplem. Kotelna může bioplynovou stanici doplňovat a v případě servisní odstávky zajistí celou potřebnou dodávku tepla. V rámci OZE4 se očekávají totožné dotační podmínky na stavbu kotelny (80/70/60 % dle velikosti podniku). Výhoda varianty spojení BPS a kotelny na biomasu je například v možnosti zpracování větví z ořezu obecních dřevin nebo lze využít obecních lesů pro výrobu štěpky (dotace jsou i na štěpkovače). Díky štěpkovači a kotelně na biomasu tak veškerý tento odpad obec pohodlně zpracuje. Projekty těchto velikostí jsou realizovány v kontejnerovém provedení a zabírají jen malou plochu. Centrální zásobování teplem vytváří v obci vyšší životní standard, který se projeví jednak velkou úsporou vlastní práce a starostí při zařizování vlastního vytápění, ale také zlepšením životního prostředí. Odpadnou lokální topeniště, která i přes zprůsněné zákony často zamořují široké okolí a způsobují tak mezi spoluobčany neustálé konflikty.

Článek připravila společnost NRG flex



Více o projektu Teplovod Klučenice se dočtete v časopise Biom 2/2017 a Biom 4/2017.

Zdroj fotografií u článku: NRG flex



V případě zájmu o provedení studie, přípravu podkladů pro žádost o dotaci, ale i samotnou dodávku a realizaci neváhejte kontaktovat firmu NRG flex:

Ing. Robert Štefanec
NRG flex, s.r.o.

Moyseova 2/B
902 01 Pezinok, Slovenská republika
M +421 907 893 202
T +421 2 38 100 996
E info@nrgflex.sk
W www.nrgflex.sk

Shell Mysella S5 S

- Delší životnost oleje
- Extra ochrana proti kyselým plynům



URČENO PRO NEJNÁROČNĚJŠÍ POUŽITÍ

Každá část Vašeho motoru je vyrobena velmi precizně a je důležitá pro chod celého systému. Proto je nezbytné používat takové mazivo, které Vaše zařízení perfektně ochrání a zajistí jeho bezvadný chod. Řada olejů pro plynové motory Shell Mysella byla vyvinuta pro ty provozovatele strojního zařízení, kteří hledají olej s optimálními vlastnostmi maziva.

- ochrana proti opotřebení
- dlouhá životnost oleje
- účinnost systému

OLEJ S NÍZKÝM OBSAHEM POPELA A S DLOUHOU ŽIVOTNOSTÍ PRO STACIONÁRNÍ PLYNOVÉ MOTORY, KTERÉ POUŽÍVAJÍ KYSELÉ PLYNY

Olej Shell Mysella S5 S má prodlouženou životnost, která umožňuje úsporu nákladů (nižší nutné množství oleje) a snížení nákladů na údržbu motoru (nižší tvorba úsad).



POUŽITÍ



Vhodný pro čtyřtákní plynové motory určené pro systémy na výrobu elektřiny a kogeneraci (společná výroba elektřiny a tepla).

HODNOTA PRO VÁS

Olej Shell Mysella S5 S je nejnovější generací oleje s nízkým obsahem popela. Byl speciálně vyvinut pro delší intervaly výměny oleje a pro zvýšenou ochranu motorů spalujících kyselý plyn.

SCHVÁLEN PRO

GE-Jenbacher
MAN
MWM
2G
Tedom

SPLŇUJE POŽADAVKY

Caterpillar
Waukesha

ZÁKLADNÍ TECHNIČKÉ ÚDAJE

SAE: 40; TBN: 5.3; popel: 0,57%

KOMPLETNÍ NABÍDKA PRODUKTŮ A SLUŽEB

Společnost AutoMax Group s.r.o. je oficiálním dodavatelem olejů a maziv značky Shell s možností uplatnění v různých průmyslových a automobilových aplikacích doplněných o širokou škálu servisních služeb.



PLÁN AKCÍ

Termín konání	Akce	Místo konání
14.-16. 3. 2018	Kurz provozu bioplynových stanic	Bitoveves
15. 3. 2018	Kurz provozu kompostáren	Želivec u Sulice
10. 4. 2018	Valná hromada	Brno
25.-27.4.2018	Kurz provozu bioplynových stanic	Výrovice
9.-11. 5. 2018	Kurz provozu bioplynových stanic	Soběšice
29. 5. 2018	Bioplyn a legislativa	Větrný Jeníkov
13. 6. 2018	Kurz provozu kompostáren	Smržice
19. 9. 2018	Kurz provozu výroby tepla z biomasy	Mostek
10.-12. 10. 2018	Kurz provozu bioplynových stanic	Valašské Meziříčí
24. 10. 2018	Kurz provozu výroby tepla z biomasy	Třebíč



Ilustrační foto (zdroj: Chris Jones@flickr.com)

REDAKCE

Odborný časopis a informační zpravodaj Českého sdružení pro biomasu CZ Biom

Redakční rada: Jan Habart, Roman Honzík, Richard Horký, Jaroslav Kára, Adam Moravec, Vlasta Petříková, Antonín Slejška, Sergej Usták, Zdeněk Valečko, Jaroslav Váňa

Šéfredaktor: Julie Jeřábková

Články do časopisu připravili:

Bioenergy Insight, Bioenergy International, Jan Habart (JH), Julie Jeřábková (JJ), Adam Moravec (AM), NRG flex, Renomia

Autoři fotografií:

Bioenergy International, European-biogas.eu, HoSt, Chris Jones@flickr.com, NRG flex, Renomia, Som Energia Cooperativa@flickr.com

Autor fotografie na titulní stránce:

U.S. Navy photo

Kontaktujte nás:

tel.: 241 730 326
e-mail: sekretariat@biom.cz
IČO: 61383929

Tento časopis najdete též na www.CZBiom.cz

Počet výtisků: 1 000 ks

Periodicita: 3x ročně

ISSN 1801-4038 (Print)

ISSN 1801-2655 (Online)

Registrační číslo: MK ČR E 16224

Tisk: UNIPRINT, s. r. o.

Novodvorská 1010/14 B
142 01 Praha 4

Grafika: |MANOFI, s.r.o.|
www.manofi.cz



MINISTERSTVO ZEMĚDĚLSTVÍ



**NRG
FLEX**

Využití dotace z programu OP PIK Obnovitelné zdroje energie (OZE4)

Vyvedení tepla z bioplynových stanic
Výstavba kotlen a zdrojů energie z biomasy



Na co lze čerpat:

**Využití energie
z obnovitelných
zdrojů**



Kdo může čerpat:

**Malé, střední
a velké podniky**



Kolik může projekt získat:

250 tis. - 100 mil. Kč



Procento podpory:

40 - 80 %



Příprava studie, konzultace
záměru a posouzení návratnosti

ZDARMA



V předchozích kolech jsme
připravili takřka 60 studií
a zákazníci s námi podali
20 projektů vyvedení tepla
a kotlen na biomasu. Část
projektů už byla zrealizovaná.



Od roku 2010 zrealizovaných
více než 300 projektů tepelných
rozvodů vyvedení tepla z BPS
a ve městech



Projektová dokumentace
a žádost o dotace
za bezkonkurenční
cenu



Vytápění



Termální voda



Bioplynové stanice



Teplá voda

Maximalizujte své šance, začněte s přípravou hned.

Dohodněte si s námi schůzku na dotace@nrgflex.cz nebo zavolejte **+420 608 470 590**

Využití dotace z programu OP PIK – Obnovitelné zdroje energie (OZE4)

Budou podpořeny

- projekty na vyvedení tepla ze stávajících BPS do místa spotřeby
- projekty výstavby a rekonstrukce zdrojů kombinované výroby elektřiny a tepla z biomasy a vyvedení tepla do výměníkůvých stanic (včetně výměníkůvých stanic)

NOVĚ je možné podpořit i zdroje pobírající zelený bonus za KVET (t.j. i zdroje uvedené do provozu v roce 2013, kde byl v předchozí výzvě zakázán souběh provozní a investiční podpory).

Je možné podpořit náklady na vyvedení tepla – výkopy, teplovod, výměník, spalínový výměník, kotel na biomasu, měření a regulace. Není možné podpořit zařízení, ve kterém bude teplo zužitkováno (sušárna).

- Alokace: 400 mil. Kč
- Příjem plných žádostí: 09/2018 - 03/2019
- Realizace projektu: nejpozději do 3 let od ukončení příjmu žádostí
- Míra podpory: v případě vyvedení tepla z BPS je 50 %, 45 % a 40 % pro malý, střední a velký podnik
- Míra podpory: v případě vytopen na biomasu je 80 %, 70 % a 60 % pro malý, střední a velký podnik
- Výše dotace: 250 tis. - 100 mil. Kč
- Oprávněnými žadateli jsou podnikatelské subjekty všech velikostí a podnikatelé v zemědělství (vyvedení tepla z BPS), v případě zájmu obci je vhodná obecní s.r.o.

AustroPUR - inteligentní řešení

Plastové předizolované potrubí AustroPUR spojuje důsledně zvolené kvalitní suroviny tak, aby vznikl vysokoflexibilní systém s velmi nízkými tepelnými ztrátami.

AustroPUR

s flexibilním pláštěm



✓ Flexibilita ✓ Izolace



až **2x**
lepší flexibilita
než PU systémy
s hladkou stěnou
až do **50 %**
nižší tepelné ztráty

PE

systémy s polyethylenovou izolací



✓ Flexibilita ✗ Izolace



až o
50 %
vyšší tepelné
ztráty

PU

systémy s PU izolací s hladkým
vnějším pláštěm



✗ Flexibilita ✓ Izolace



až o
50 %
menší
flexibilita



**Neváhejte, zrealizovali jsme
už více než 300 projektů
tepelných rozvodů**

Minimální ztráty, maximální flexibilita

Nabízíme naše praktické zkušenosti a komplexní služby spojené s budováním tepelných sítí a kotlen od návrhu po realizaci. Doporučujeme využít výhody plastového předizolovaného potrubí AustroPUR.

NRG flex, s.r.o., Moyzesova 2/B, 902 01 Pezinok
T: +421 2 381 00 996, M: +420 608 470 590, E: info@nrgflex.cz

www.nrgflex.cz

