

## NIEDAWNO ODNIESIONY SUKCES

Wciąż żyjemy. Mam jednak nieodparte wrażenie, że coś jest nie tak. Niby gaz jest, niby otoczenie biznesu i prawo się zmienia. Ale tak jakby nas nie było i wszystko szło obok. Jakby gospodarka i firmy szły zupełnie inną drogą. Cóż, że mamy kontrakty, że budujemy zaufanie wśród dostawców i dla odbiorców, że przyczyniamy się do wzrostu kraju. Administracja dba o „budżet państwa” rozumianego jako budżet administracji. W ocenie skutków regulacji przy procedowaniu projektów aktów prawnych nas nie widzą. Przepraszam „koszty dostosowania ... poniosą przedsiębiorcy”. Zmiany tak ale okresy dostosowawcze minimalne i w dużej mierze nierealne. Jakie wyjście? Zerwać kontrakty albo ponosić nieproporcjonalne koszty dostosowania. MM



**BUTLA TO NIE TYLKO OPAKOWANIE**

## PRACE IZBY NAD PROJEKTAMI AKTÓW PRAWNYCH

Polska Izba Gazu Płynnego bierze aktywny udział przy konsultacjach publicznych procedowanych aktów prawnych. W ramach takich prac angażuje się m.in. projekt rozporządzenia Ministra Klimatu zmieniającego **rozporządzenie w sprawie wymagań jakościowych dla gazu skroplonego (LPG)**. Numer na liście projektów 4. W uzasadnieniu czytamy m.in. „Ze względu na wprowadzenie nowej wersji normy PN-EN 589:2018 Paliwa do pojazdów samochodowych LPG – wymagania i metody badań, która zmienia wymagania jakościowe dla gazu skroplonego LPG w zakresie obecności siarki, z maksimum 50mg w kilogramie gazu LPG na maksimum 30 mg w kilogramie tego paliwa, nastąpiła konieczność dostosowania wymagań jakościowych dla skroplonego gazu LPG zawartych w projekcie rozporządzenia do nowych wymagań w zakresie obecności siarki w tym paliwie. Przyczyni się to do zmniejszenia emisyjności transportu opartego na gazie skroplonym LPG.”

Oczywiście jesteśmy wszyscy za zmniejszaniem emisyjności i dostosowaniem do nowej normy. Tu nie ma żadnych wątpliwości.

Ale ... i tutaj znowu cytat z projektu „Proponuje się, aby projektowane rozporządzenie zmieniające rozporządzenie Ministra Energii z dnia 14 kwietnia 2016 r. w sprawie wymagań jakościowych dla gazu skroplonego (LPG) weszło w życie po upływie 3 miesięcy od dnia ogłoszenia ze względu na konieczność dostosowania podmiotów wykonujących działalność gospodarczą w zakresie oferowania gazu płynnego do celów pędnych, w formie LPG, do przepisów przedmiotowego rozporządzenia.” Koniec cytatu. Brakuje tu jeszcze tylko stwierdzenia, że Skarb Państwa pokryje straty związane z zerwaniem zawartych kontraktów międzynarodowych i krajowych na normatywny w dacie tych umów gaz.



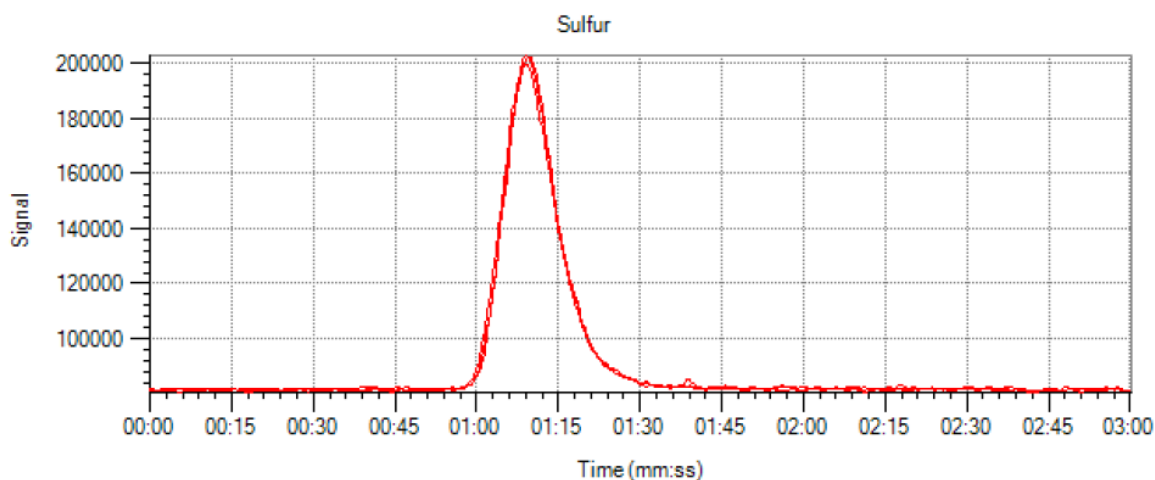
ZRÓDŁO:  TEZET

 SPRAWDZONA  
JAKOŚĆ

Dlaczego tak się dzieje? Otóż w ocenie skutków regulacji autor projektu wskazał podmioty na które oddziałuje ten projekt tylko jako podmioty oferujące gaz będący „przedmiotem obrotu w punktach tankowania gazu...”. A co z innymi szczeblami dystrybucji? Co z importem, nabyciem wewnątrz-wspólnotowym, wytwarzaniem, magazynowaniem, przeładunkiem itp.? Gaz na stacjach nie bierze się znikąd. Obowiązują czasami nawet wieloletnie kontrakty. Co mają z nimi zrobić przedsiębiorcy? Dostosować w 3 miesiące. I to od kontraktacji na poziomie międzynarodowym poprzez wszystkie szczeble dystrybucji aż do dostawy na stacje i jeszcze dalej do odsprzedaży dla konsumentów. Jak wiadomo zawarcie umowy międzynarodowej, zorganizowanie logistyki (także zawarcie umów – chociażby z laboratoriami), transport morski lub kolejowy lub drogowy, magazynowanie i przeładunek w różnych częściach kraju czy wreszcie transport cysternami na stacje nie trwa chwilę. Tym bardziej że są już pozawierane umowy które trzeba jednak „dostosować”.

Prosimy tylko o rozsądek.

Drugą i ostatnią grupą podmiotów na które oddziałuje projekt są Wojewódzkie Inspektoraty Inspekcji Handlowej i tutaj bym się nie obawiał o okres przejściowy.



Dodatkowo PIGP dokonała zgłoszenia zainteresowania pracami nad projektem **rozporządzenia Ministra Klimatu (projekt z dnia 18.05.2020 r.) zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowego wykazu paliw ciekłych, których wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, przesyłanie lub dystrybucja, obrót, w tym obrót z zagranicą,**

## **wymaga koncesji oraz których przywóz wymaga wpisu do rejestru podmiotów przywożących.**

Istota postulatu sprowadza się do wyłączenia z zakresu obowiązku koncesyjnego dedykowanego paliwom ciekłym (takim jak oleje napędowe oraz benzyny silnikowe) tzw. gazów aerozolowych, a które niestety zostały objęte w ramach tzw. Pakietu Paliwowego 2 regulacjami dedykowanymi importerom standardowych paliw napędowych i opałowych.

Jak uzasadnia mec. Krzysztof Rutkowski – pełnomocnik PIGP – „We wszystkich powyższych produktach gazy aerozolowe wykorzystywane są jako tzw. gazy rozporowe (medium wyrzutowe), które poprzez zmniejszenie ciśnienia wewnątrz danego opakowania rozpręża się wyrzucając daną substancję z opakowania. Tym samym zastosowanie to nie ma nic wspólnego z szeroko pojętymi celami energetycznymi (napędowym, opałowym ani żadnym innym, w których dochodziłoby do spalenia gazu). Innymi słowy, gazy te nie mają przeznaczenia energetycznego (ani opałowego, ani napędowego - ani nie są stosowane jako dodatki lub domieszki ani do paliw opałowych, ani tym bardziej do paliw napędowych (silnikowych).”

Jak się wydaje, szczególnie w tej sprawie, władze nie stosują się do starej rzymskiej zasady *Pecunia non olet*.

Niestety brak reakcji Ministra Przedsiębiorczości na nasze wnioski o dołączenie do IVtej Tarczy Antykryzysowej tematów **zmniejszenia kwoty zabezpieczenia OPZ i WPC**.

W Departamencie Ropy i Gazu Ministerstwa Klimatu trwają wstępne prace, aby wyłączyć **gaz o kodzie CN 290110 z obowiązku tworzenia zapasów**, co oczywiście również jako Izba popieramy i będziemy argumentować za szybkim wprowadzeniem zmian.

## **PRZEPISY UDT**

Bardzo gorące dyskusje wciąż wzbudzają realia stosowania przepisów o dozorcze technicznym. Ogromne koszty niszczące branże i mnogość procedur nieadekwatnych do skali zamierzeń gospodarczych. PIGP pracuje nad stanowiskiem w sprawie zmian przepisów tak, aby jeszcze nasza działalność mogła funkcjonować. Niebawem złożymy nasze stanowisko w sprawie konieczności zmian ponieważ trwa to już za długo.

## **PRAWO PARKINSONA**

*Praca rozszerza się tak, aby wypełnić czas dostępny na jej ukończeniu.*

Cyril Northcote Parkinson

## **E-DD I SENT A LPG STAN W POŁOWIE 2020 ROKU**

Pod koniec 2019 roku przyniósł zmiany w terminach wprowadzania e-DD. W Dz.U. 2019 poz. 2496 opublikowano ustawę zmieniającą ustawę o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz ustawy – Prawo celne. Wydłużono w niej okres stosowania papierowego dowodu dostawy do 1 lutego 2021. Na stronach <https://puesc.gov.pl/> jest zamieszczona instrukcja rejestracji oraz informacje jakie wymagania dla reprezentanta są niezbędne do odbioru.

Przypominamy także o rozporządzeniu Ministra Finansów z dnia 6 kwietnia 2020 r. pozycja 626 zmieniające rozporządzenie w sprawie zgłoszeń przewozu towarów oraz zgłoszeń obrotu paliwami opałowymi a w szczególności zapisy § 2. 1. “Do dnia 31 lipca 2020 r. uwierzytelniania podmiotu odbierającego z podaniem unikatowego, 17-znakowego numeru identyfikacyjnego nadawanego użytkownikowi PUESC nie stosuje się do podmiotów odbierających, jeżeli uzupełniają zgłoszenie o

informacje o odbiorze towarów objętych pozycją CN ex 2711 – propan, butan albo mieszaniny propanu- butanu”.

## **TARCZA AKTYKRYZYSOWA**

W związku z epidemią koronawirusa rząd przygotował środki i procedury mające wspomóc obywateli. Jeżeli mamy określoną sytuację to warto skorzystać. Trzeba to jakoś przeżyć. Jak na razie stało na Tarczy 4.0



Na stronach rządowych <https://www.gov.pl/web/tarczaantykryzysowa/wyszukaj-wsparcie-dla-swojej-firmy> informacje:

### **Zdobądź środki na pracowników**

Skorzystaj z dofinansowania części kosztów wynagrodzeń dla swoich pracowników. Skorzystaj z dofinansowania do pensji swoich pracowników. Pożyczka obrotowa finansująca wypłatę wynagrodzeń w sektorze MŚPU zyskać większe dofinansowanie do wynagrodzenia pracownika niepełnosprawnego.

### **Zmniejsz koszty prowadzenia firmy**

Zwolnienie ze składek ZUS na 3 miesiące. Zawniosuj o umorzenie zaległości podatkowej. Nie płać abonamentu i opłat audiowizualnych. Odlicz koszty B+R od dochodu. Odlicz stratę za 2020 r. od dochodu za 2019 r. Ulga IP Box . Zapłać niższe zaliczki na PIT/CIT. Skorzystaj z dofinansowania na prowadzenie swojej działalności. Odliczenie przekazanej darowizny od dochodu. Zapłać później lub rozłóż na raty należności ZUS. Uzyskaj umorzenie odsetek za składki na ubezpieczenie społeczne opłacone z opóźnieniem. Zawieś na 3 miesiące spłatę umowy z ZUS o rozłożeniu zadłużenia na raty lub umowy o odroczeniu terminu płatności. Nie płać podatku od świadczenia postojowego. Nie płać podatku od sprzedaży detalicznej. Nic nie zapłacisz za przesunięcie płatności podatku. Nie musisz zwiększać dochodu będącego podstawą obliczenia zaliczek w 2020 r. o nieuregulowane należności handlowe. Skorzystaj z ulgi na złe długi. Uzyskaj ulgi w spłacie czynszów najmu, dzierżawy i użytkowania nieruchomości stanowiących własność jednostek samorządu terytorialnego

### **Zdobądź środki na utrzymanie firmy w kryzysie**

Skorzystaj z niskooprocentowanej pożyczki dla mikroprzedsiębiorców ze środków Funduszu Pracy. Uzyskaj korzystniejsze warunki finansowania działalności . korzystniejsze warunki Kredytu na innowacje technologiczne. Uzyskaj korzystniejsze warunki gwarancji de minimis z BGK. Świadczenie postojowe dla osób prowadzących działalność gospodarczą. Pożyczka obrotowa na finansowanie deficytu w kapitale obrotowym. Skorzystaj z gwarancji z Funduszu Gwarancji Płynnościowych. Program gwarancji BGK Kreatywna Europa. Skorzystaj z Pożyczki Płynnościowej z Programu Inteligentny Rozwój. Pożyczka Płynnościowa dla Podmiotów Ekonomii Społecznej. Tarcza Finansowa Polskiego Funduszu Rozwoju dla Mikrofirm. Tarcza Finansowa Polskiego Funduszu Rozwoju dla Małych i Średnich Firm

### **Ułatwienia dla Twojej firmy**

Dłuższy czas na składanie zawiadomienia ZAW-NR. Fakultatywne kary za błędy w JPK\_VAT. Odstąpienie od obecności funkcjonariusza przy niektórych czynnościach w ramach kontroli celno-skarbowej. Przedłuż termin realizacji zobowiązania uczestnika aukcji do sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego. Przedłuż termin realizacji umów o przyłączenie do sieci. Przesunięcie terminu stosowania nowej matrycy stawek VAT .Ułatwienia w e-paragonach. Ułatwienia w zakresie PZP. Czasowe wygaśnięcie umów najmu, dzierżawy lub innej podobnej umowy. Złóż później informację o cenach transferowych i oświadczenie o sporządzeniu dokumentacji cen transferowych. Nowy plik JPK\_VAT (deklaracja + ewidencja) wszyscy podatnicy złożą później. Zrezygnuj z uproszczonej formy wpłacania zaliczki. Nie musisz informować o schematach podatkowych MDR. Złóż później zgłoszenie rejestracyjne uproszczone AKC-





Butla z gazem jest pożyteczna w wielu sytuacjach

## Kontakt z nami

POLSKA IZBA GAZU PŁYNNEGO ul. Gwiazdzysta 13 m 134, 01-651 WARSZAWA, [www.pigp.pl](http://www.pigp.pl) Dyrektor Janusz Szczepański tel. +48 601 279750

Zawieś bieg terminów procesowych i sądowych. Jednorazowa amortyzacja. Możliwość wprowadzenia zwolnienia z podatku od nieruchomości. Odroczenie płatności za użytkowanie wieczyste gruntu gminy. Odroczenie płatności za użytkowanie wieczyste gruntu Skarbu Państwa. Brak konsekwencji związanych z opóźnieniem w składaniu deklaracji podatkowej PIT za 2019 r. Elektroniczny czynny żal. Przedłużenie ważności zezwolenia na pracę i oświadczenia. Wydłużenie czasu na rejestrację sprowadzonego pojazdu. Wstrzymanie administracyjnych postępowań egzekucyjnych. Zwróć wpłacone przez klientów zaliczki w późniejszym terminie

## Przedłuż terminy płatności

Przesuń termin zapłaty podatku od budynków Rozłóż zaległy podatek na raty Zapłać później podatek Zapłać później PIT.

## PRZYPOMINAMY

Tylko do 13 lipca 2020 roku został przesunięty termin wpisu do rejestru beneficjentów rzeczywistych. Więcej informacji: <https://www.gov.pl/web/finanse/centralny-rejestr-beneficjentow-rzeczywistych> . Tylko w sprawach prostych jest to prosty wpis. W przypadku np. gdy beneficjent nie ma reprezentanta zaczynają się problemy. Kary za to są olbrzymie.

## JESZCZE RAZ – DEFINICJA GAZU PŁYNNEGO

Na napływające prośby, jeszcze raz przypominamy definicję gazu płynnego.

Nazwa LPG (liquefied petroleum gas/ skroplony gaz węglowodorowy) dotyczy wszystkich tzw. mieszanin propan-butan niezależnie od przeznaczenia, na przykład na cele komunalne, grzewcze, przemysłowe, techniczne oraz napędowe. W praktyce rynkowej LPG zawiera oprócz węglowodorów z grup C3 i C4 również inne węglowodory takie jak metan i etan oraz węglowodory z grup C5 a nawet wyższe. W oparciu o definicję Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne Dz.U. 1997 nr 54 poz. 348 (z późn. zm.) – określone w załączniku A rozdział 3 do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008 z dnia 22 października 2008 r. w sprawie statystyki energii (Dz. Urz. UE L 304 z dnia 14.11.2008, str. 1, z późn. zm.), niezależnie od ich przeznaczenia, których szczegółowy wykaz ustanawiają przepisy wydane na podstawie art. 32 ust 6:

**„Gazy ciekłe to lekkie węglowodory parafinowe uzyskane z procesów rafineryjnych, stabilizacji ropy naftowej oraz zakładów przetwarzania gazu ziemnego. Składają się one głównie z propanu (C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>) i butanu (C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>) lub połączenia tych dwóch związków. Mogą również zawierać propylen, butylen, izopropylen i izobutylen. Gazy LPG są zwykle skraplane pod ciśnieniem w celach transportu i magazynowania”.**

Ta definicja jest o tyle ważna, że koresponduje z wyrokiem Trybunału w sprawie C-286/15. Trybunał orzekł, że regułę interpretacyjną nomenklatury scalonej stosowanej dla taryfy celnej należy rozumieć w ten sposób, że nie można uznać substancji o największym składzie procentowym jako nadającej zasadniczy charakter mieszaninie.

Konsekwencją jest zastosowanie kodu CN 2711 19 00 - właściwego dla mieszaniny propan-butanu niezależnie od jej przeznaczenia .

# Materiały szkoleniowe

## Praktyczne zalecenia dla obsługi instalacji gazowych z odparownikami

### 1. Wywiad z klientem

Przed rozpoczęciem oceny zakłóceń instalacji gazowej należy wykonać rozpoznanie poprzez rozmowę z klientem kierując jego opis pod kątem prawdopodobnych-najczęściej spotykanych zakłóceń. Ocenie podlega cała instalacja gazowa niezależnie od wskazywanego miejsca awarii. W trakcie wywiadu należy zorientować się w następujących zagadnieniach:

- rodzaj i ilość zbiorników (naziemne, pojemność, ilość)
- napełnienie zbiorników
- wyposażenie instalacji w rodzaj odparownika -model, wydajność, nazwa
- ciśnienie na manometrze zbiorników gazowych
- ciśnienie na manometrze za reduktorem I stopnia
- typ reduktora I i II stopnia – kolor ,wielkość wydajności,
- rodzaj odbiorników gazu-ilość ,sumaryczna moc.

Zakłócenia pracy odparownika gazowego muszą być powiązane z ogólnym zapoznaniem się z całą instalacją gazową gdyż tylko w ujęciu całościowym można ocenić precyzyjnie wskazanie zakłócenia. Do takiej analizy można wykonać sprawdzenie instalacji zgodnie z wytycznymi: materiały szkoleniowe –praktyczne zalecenia dla obsługi przemysłowych instalacji gazowych oraz informacje techniczne -budowa instalacji gazowej z odparownikiem elektrycznym 100 kg/h-będących przedmiotem innego opracowania.

Znajomość zasady działania odparownika gazowego pozwala dość szybko wskazać miejsce i przyczynę zakłócenia niezależnie od rodzaju zastosowanego podgrzewania gazu.

W analizie zakłóceń pracy instalacji z odparownikiem wymagana jest znajomość instrukcji obsługi producenta urządzenia mająca również wpływ na bezpieczeństwo wykonywanych czynności serwisowych.

### 2. Najczęściej występujące zakłócenia instalacji przemysłowych wyposażonych w odparowniki.

#### -brak prawidłowej temperatury gazu

przyczyna: niesprawny odparownik -awaria termostatu grzałki, przepalony bezpiecznik grzałki lub elektrozaworu,wyłączenie awaryjne z braku glikolu, zamknięty dopływ fazy ciekłej, przepalona termopara odparownika Algas, uszkodzona cewka elektrozaworu ADPE

#### -brak ciśnienia gazu na separatorze za reduktorem I stopnia

przyczyna: uszkodzony reduktor I stopnia, zapchany filtr siatkowy odparownika na wejściu fazy ciekłej, niesprawny manometr separatora.

#### -brak wydajności urządzenia

przyczyna: za mały odparownik, możliwe zwiększenie mocy w trakcie eksploatacji, zapchany filtr siatkowy fazy ciekłej, przepalony bezpiecznik jednego obwodu grzałki elektrycznej

#### -pojawiająca się za reduktorem I stopnia faza ciekła-objawy oszronienia rurociągu

przyczyna: zbyt mała temperatura odparownika, przeciążenie odparownika, zły skład gazu w połączeniu w wysokim ciśnieniu reduktora I stopnia.

#### -pojawiająca się w całym przyłączy faza ciekła-nawet za reduktorem II stopnia

przyczyna: zanieczyszczenie grzybka elektrozaworu ADPE, zepsuty zespół napełniania fazą ciekłą lub jego zabrudzenie.

### **3.Praktyczne wskazówki kierunkujące miejsce awarii**

#### Brak prawidłowej temperatury gazu

Temperatura gazu na odparowniku powinna wynosić od +70 do +85 stopni Celsjusza. Odparowniki płomieniowe Algas nie są wyposażone w termometr ale można przyjąć że wskazanie liczbowe na termostacie pokazujące liczbowo 1-7 zakres nastawy odpowiada temperaturze gazu a więc podczas przepływu gazu jest to odpowiednik mocy od minimalnej do maksymalnej. Zawsze trzeba wiedzieć jaki jest maksymalny pobór gazu wyrażony w zainstalowanej mocy-kW- i odpowiednio odnieść go do tabliczki znamionowej odparownika lub dokumentacji technicznej wytwórcy. Odparowniki elektryczne Coprim mają zabudowany na korpusie termometr który jednoznacznie informuje o temperaturze glikolu czyli gazu w jego wnętrzu. Niewielkie odchyłki temperatury -5-8 stopni C-pomiędzy nastawą termostatu a wskazaniem termometru są możliwe i są wynikiem histerezy działania termostatu. Pobór gazu przez palniki urządzeń odbiorników powoduje że rurociąg fazy lotnej oraz reduktor I stopnia nagrzewa się i w pewnych sytuacjach jest mocno ciepły co po dotknięciu ręką informuje o wypływie gazu z odparownika. Odparowniki Coprim posiadają na wyjściu elektrozawór ADPE sterowany własnym termostatem i dopiero po osiągnięciu założonej temperatury-najczęściej +50 stopni C następuje wypływ gazu.

Odparowniki elektryczne Coprim nowszej generacji oraz odparowniki Kosangas posiadają zabezpieczenie poziomu płynu glikol wyłączające grzałki przy niskim poziomie tego płynu. Odparowniki starego typu przy małym poziomie płynu przegrzeją się a to najczęściej powoduje zadziałanie jednorazowe termostatu bezpieczeństwa STB ustawionego zawsze na +95 stopni C. W skrajnych przypadkach nastąpi przepalenie termostatu pracy lub przy bardzo małym poziomie płynu spalanie drogich grzałek elektrycznych.

#### Brak ciśnienia gazu na separatorze za reduktorem I stopnia

Wskazanie na manometrze jest powiązane z nastawą sprężyny reduktora I stopnia i ze względu na możliwość rekondensacji gazu nie powinno być większe od 1 atmosfery. Należy jednak mieć na uwadze że takie ciśnienie pomniejszone o spadek na długości przyłącza będzie ciśnieniem wejściowym dla reduktora II stopnia i zmiana tego ciśnienia w kierunku jego obniżenia może spowodować taki spadek jego wydajności, że dotychczas pracująca instalacja nie będzie dostawała odpowiedniej ilości gazu co będzie objawiało się spadkiem ciśnienia dynamicznego mierzonego na palniku odbiornika.

Zanieczyszczony filtr siatkowy odparownika również może powodować nieosiągnięcie wymaganego – założonego ciśnienia –pomimo jego prawidłowej pracy –zazwyczaj wskazanie jest wyraźnie po założeniu palnika odbiornika i obserwowaniu manometru-Słychać wyraźnie rozpoczęcie poboru gazu objawiające się syczeniem w rurociągu i reduktorze I stopnia. W układzie kilku reduktorów –pomimo złego z założenia stosowania równoległego łączenia-można ilość przepływającego gazu ocenić stetoskopem technicznym.

Reduktory I stopnia są narażone na wysoką temperaturę i przepływ olefin .Nie przyjęło się w Polsce stosowanie zachodnich standardów uszczelnień Vitonowych dla instalacji z odparownikiem czego konsekwencją jest wypalanie gumy NBR grzybków po kilku sezonach eksploatacji. Złej jakości gaz płynny zawierający większe ilości ciężkich węglowodorów –C5-po podgrzaniu mocno zanieczyszcza reduktory co powoduje jego zapychanie –trudne w czyszczeniu serwisowym.

#### Brak wydajności urządzenia

Jeżeli wykluczmy awarię odparownika w postaci przepalonych bezpieczników grzałek, awarię termostatu odparownika płomieniowego Algas to przyczynę małej niewystarczającej wydajności musimy szukać w kierunku zwiększonego poboru gazu często pomijanego w ocenie zakłóceń po kilku latach prawidłowej eksploatacji. Nie ma możliwości pomiaru przepływu gazu w celu odniesienia go do danych producenta zastosowanego odparownika. Prawidłowym jest oglądnięcie całej instalacji, często w rozległym zakładzie, w celu znalezienia wszystkich odbiorników. Do prawidłowej oceny powinniśmy brać dane od serwisantów palników a nie z odczytu tabliczek znamionowych gdyż zakres poboru może być ograniczony do pewnych wartości.

Należy w ocenie przeciążenia mieć pewność że reduktory I i II stopnia są sprawne i właściwie dobrane tak jak i to że nominalna wydajność odparownika powinna być liczona z rezerwą 40% pełnej mocy palnika odbioru gazu. Niespełnienie tych założeń w krytycznych momentach spowoduje porywanie cząstek fazy ciekłej z komory grzewczej i pojawienie jej w rurociągu-rurociąg oszroni się niebezpiecznie.

#### Pojawiająca się faza ciekła w całym przyłączy

Konstruktorzy odparowników różnie przewidzieli zabezpieczenie przed przepływem fazy ciekłego gazu do instalacji. Przy prawidłowo serwisowanej instalacji z odparownikiem nie występuje żadne zagrożenie jednak należy wiedzieć kiedy takie zdarzenie może wystąpić. Podstawowym zabezpieczeniem jest drobny filtr siatkowy który w większości odparowników ma wpływ na sprawność innych urządzeń w układzie odcięcia gazu. Odparowniki Coprim mają taki filtr fabrycznie zabudowany na wejściu ciekłego gazu a w odparownikach Kosangas i Algas jest to element dostarczany dodatkowo.

Sterowanie poziomem ciekłego gazu w większości przypadków wykonane jest poprzez mechaniczny zawór pływakowy którego sprawność oraz pewne działanie powiązane jest z brakiem zanieczyszczeń mechanicznych w gazie.

Innym urządzeniem w systemie zabezpieczenia przed wpływem fazy ciekłej jest zastosowanie elektrozaworu sterowanego własnym termostatem ustawionym na wartość + 50 stopni C. Takie rozwiązanie zapewnia wypływ „ciepłego” gazu i nieprzedostawanie się kropli LPG do instalacji. Awaria elektrozaworu może wynikać z jego krytycznej pracy na bardzo ciepłym gazie co szczególnie jest spotykane na odparownikach elektrycznych Coprim. Odparowniki Kosangas mają taki elektrozawór zabudowany na wejściu fazy ciekłej co jest innym rozwiązaniem producenta. W odparownikach Algas oprócz mechanicznego pływaka nie ma dodatkowych zabezpieczeń.

#### **4. Postępowanie podczas niektórych sytuacji awaryjnych**

Osoba wykonująca prace serwisowe przy odparowniku powinna posiadać właściwe uprawnienia eksploatacyjne gazowe i przy odparownikach elektrycznych –uprawnienia elektryczne. Zawsze należy posiadać specjalistyczne szkolenie producenta określające zakres tego uprawnienia.

Dokumentacja techniczna odparownika informuje o jego parametrach eksploatacyjnych ale i wskazuje miejsca awarii i powiązane z nimi wskazówki eliminacji zakłóceń. Szczególne warunki serwisowe należy przestrzegać podczas przeglądu odparowników bezpośredniego płomienia Algas.

Obsługa instalacji gazowych wyposażonych w odparowniki wymaga serwisu na najwyższym poziomie wiedzy i doświadczenia. Wszyscy dostawcy takich urządzeń mają w Polsce swój profesjonalny i kompetentny serwis.

Autor szkolenia inż. Piotr Dul Dragongaz sp z o.o.

#### ***Ciekawa korespondencja***

W dniu 14.04.2020 roku dyrektor Transportowego Dozoru Technicznego odpowiedział na pismo kwestionujące wzory protokołów z kontroli stanu technicznego butli rzekomo niezgodne z przepisami



rozporządzenia Ministra Gospodarki a dnia 6 września 1999 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy magazynowaniu, napełnianiu i rozpraszaniu gazów płynnych (Dz.U. Nr 75, poz. 846, z późn. zm.) a dotyczące trwałego oznakowania obejmującego całą powierzchnię butli wskazujące przedsiębiorcę odpowiedzialnego za jej stan techniczny. W odpowiedzi, w oparciu o postanowienie Sądu Najwyższego – Izba karna z dnia 31 stycznia 2018 roku, sygn.. akt V KK 297/17, dyrektor stwierdził: „treść pkt. 4.2. wzoru protokołu z kontroli stanu technicznego butli napełnianych gazem płynnym, tj, Dopuszcza się czytelne, inne dodatkowe oznakowanie, w którym nie zachodzi ryzyko wprowadzenia odbiorców w błąd, wskazujące jednoznacznie podmiot odpowiedzialny za stan techniczny butli (np. folia termokurczliwa z danymi teleadresowymi)” jest zgodna z powszechnie obowiązującymi przepisami prawa”

Ciekawe w tym wszystkim jest to, że mając na uwadze w/w postanowienie Sądu Najwyższego oraz wyrok TSUE Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej (TSUE) w sprawie Viking Gas A/S przeciwko Kosan Gas A/S z dnia 14 lipca 2011 (C-46/10) wraz z opinią rzecznika, jeszcze nie zostało doprecyzowane prawo.

Zmiana normy związana z zawartością siarki (o czym pisaliśmy wcześniej) jest taką podstawą. Ale co tam Sąd Najwyższy czy Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej i dziesiątki innych wyroków.

Sąd Najwyższy stwierdził, że wyrok TSUE winien być uwzględniany nie tylko w konkretnej sprawie ale także w innych. „Stanowić ma wzorzec w orzekaniu przez sądy krajowe, jako zawierające wykładnię prawa unijnego.”

Dlaczego władze nie zmieniają prawa?

## Roma locuta, causa finita

---



***WOLNA KONKURENCJA I OCHRONA WŁASNOŚCI – BEZCENNE.***

***Działajmy razem. Tylko wspólny głos jest słyszalny.***

**WSZYSTKIE INFORMACJE I DOKUMENTY  
W POLSKIEJ IZBIE GAZU PŁYNNEGO  
E-MAIL: PIGP@PIGP.PL**