



Energa
operator

Raport ENERGA-OPERATOR SA
z konsultacji dotyczących aktualizacji IRiESD
KARTA AKTUALIZACJI nr 5/2017

Gdańsk; dn. 22.12.2017 r.

Prezes Zarządu
ENERGA-OPERATOR SA


Piotr Dorawa

Wiceprezes Zarządu
ENERGA-OPERATOR SA


Marek Kasicki

Spis treści:

1.	Lista działań podjętych przez ENERGA-OPERATOR SA i użytkowników systemu w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD	3
2.	Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD ..	3
3.	Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu i sposobu ich uwzględnienia	4
4.	Specyfikacja zmian do projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD	7

1. Lista działań podjętych przez ENERGA-OPERATOR SA i użytkowników systemu w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD

Działania ENERGA-OPERATOR SA jako operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) w ramach procesu konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1. Działania ENERGA – OPERATOR SA podjęte w procesie konsultacji

Lp.	Data	Opis działań
1.	07.12.2017	Komunikat OSD dotyczący opublikowania projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD
2.	07.12.2017	Opublikowanie przez ENERGA-OPERATOR SA komunikatu dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD
3.	07.12.2017÷ 21.12.2017	Proces konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD
4.	22.12.2017	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD
5.	styczeń 2018	Przedłożenie Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD

Użytkownicy systemu, którzy zgłosili uwagi do projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRiESD.

Lp.	Podmiot
1.	ENERGA-OBRÓT SA, al. Grunwaldzka 472, 80-309 Gdańsk
2.	OPEC-INEKO Sp. z o.o., ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz
3.	3 Wings S.A., ul. Abrahama 1A, 80-307 Gdańsk

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu i sposobu ich uwzględnienia.

UWAGI OGÓLNE

L.p.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	<p>Wymuszenie realizacji bilansowania dla obu kierunków przepływu energii elektrycznej, przez jeden podmiot uważam za bardzo szkodliwe dla interesów naszej spółki oraz krzywdzące dla dostępu TPA, wprowadzając ogromne ograniczenia w zakresie organizacji przetargów oraz wyboru sprzedawcy i kupującego energię elektryczną. Nie każda spółka chcąc sprzedać energię elektryczną jest zainteresowana jej zakupem oraz odwrotnie stawia to tym samym pod znakiem zapytania udział w przetargach mniejszych firm uniemożliwiając im rozwój. Próba wprowadzenia przez Państwa powyższych zmian zdecydowanie ogranicza konkurencyjność naszego produktu. Po wprowadzeniu proponowanych zmian w organizowanych przez nas przetargach na zakup/sprzedaz energii elektrycznej, uczestniczyły będą duże spółki obrotu, którym na ogół nie zależy na złożeniu oferty konkurencyjnej cenowo.</p>	OPEC-INEKO Sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapisy IRIESD obowiązujące od dnia 01-01-2014 w zakresie punktu A.3.5. określają, że POB jest wskazywany przez URD_w w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz rozliczeń wynikający z niezbilansowania energii dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii elektrycznej („PPE”), dokonuje tylko jeden POB. Zgodnie z tym zapisem powinien być jeden POB dla obu kierunków. Obecnie procedowana zmiana zapisu tego punktu ma tylko doprecyzować jego treść.</p>

<p>2. Wymuszenie realizacji bilansowania i wskazania jednego POB (podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe) dla obu kierunków przepływu energii elektrycznej (dostarczanej i pobieranej z sieci OSD) dla URDw (Uczestnika Rynku Detalicznego typu wytwórca któremu nadany został nr PPE w OSD) wytwarzającemu tzw. czarną energię elektryczną i wprowadzającemu ją do sieci OSD a dalej na Wolny Rynek Energii (zasada TPA) oraz jednocześnie będącemu odbiorcą końcowym energii elektrycznej (URD) który pobiera energię elektryczną z sieci OSD (zakup od dowolnego Sprzedawcy na potrzeby własne energii tzw. pokolorowanej oraz z uwzględnieniem opłaty akcyzowej, która następnie odprowadzana jest przez Sprzedawcę do dedykowanego Urzędu Skarbowego) uważamy za niezgodne z prawem i zasadami wolnego rynku energii elektrycznej (TPA) oraz bardzo szkodliwe dla interesów każdej Spółki Obrotu Energią Elektryczną posiadającej koncesję na obrót energią elektryczną i prowadzącej czynną sprzedaż energii elektrycznej do Klienta końcowego na rynku detalicznym (URD) i/lub zakup energii elektrycznej na zasadach wolnorynkowych od URDw. W związku z chęcią wprowadzenia punktu A.3.5 o proponowanych przez OSD zapisach wprowadzane są przez ENERGA – OPERATOR S.A. ograniczenia w zakresie organizacji przetargów oraz wolnorynkowego wyboru sprzedawcy i kupującego energię elektryczną przez URDw. Nie każdy URDw chcący sprzedać energię elektryczną podmiotowi jest zainteresowany jej zakupem na potrzeby własne od tego samego podmiotu oraz odwrotnie. Stawia to tym samym pod znakiem zapytania udział w przetargach mniejszych firm uniemożliwiają im rozwój. Próba wprowadzenia przez OSD powyższych zmian zdecydowanie ogranicza konkurencyjność na wolnym rynku energii. Dodatkowo wprowadzone zapisy nie pozwalają na podpisanie wolnorynkowych Umów na sprzedaż energii do URDw oraz zakup energii od URDw. Często bywa też tak, że URDw ma podpisane długoterminowe (np. na okres 3 lat) umowy zakupu energii elektrycznej na potrzeby własne z dowolnym Sprzedawcą który jest jednocześnie POB. W tym momencie zaproponowane przez Państwa zapisy, blokują URDw sprzedaż wytworzonej w źródle energii elektrycznej na zasadach wolnorynkowych innej Spółce będącej jednocześnie POB bo w tym przypadku będziemy mieli właśnie dwa podmioty świadczące usługę POB dla jednego PPE (URDw). Dodatkowo niezgodne z prawem jest narzucanie podpisywania, bądź rozwiązywania zawartych Umów na wolnym Rynku Energii. Proszę wziąć pod uwagę, że URDw posiadający jedno PPE to nie tylko odnawialne źródła energii typu farmy wiatrowe czy fotowoltaika, ale również biogazownie, oraz co najważniejsze elektrociepłownie (EC), które często posiadają na tym samym PPE wytwarzanie energii w źródle oraz zakup energii na potrzeby własne dla kilku budynków jako odbiorca końcowy energii elektrycznej.</p>	<p>3 Wings S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapisy IRiESD obowiązujące od dnia 01-01-2014 w zakresie punktu A.3.5. określają, że POB jest wskazywany przez URD_w w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz rozliczeń wynikający z niezbilansowania energii dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii elektrycznej („PPE”), dokonuje tylko jeden POB. Zgodnie z tym zapisem powinien być jeden POB dla obu kierunków. Obecnie procedowana zmiana zapisu tego punktu ma tylko doprecyzować jego treść.</p>
--	---------------------	---

UWAGI SZCZEGÓLNE

L.p.	Punkt	Uwagi i propozycje zmian w treści	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	A.3.5.	<p>Proponowana zmiana zapisu „POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URDw) w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), powinien dokonywać jeden POB. Dopuszczalna jest możliwość wskazania rozdzielnych POB dla odrębnych kierunków przepływu energii elektrycznej.”</p>	OPEC-INEKO Sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapisy IRiESD obowiązujące od dnia 01-01-2014 w zakresie tego punktu określają, że POB jest wskazywany przez URDw w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii elektrycznej („PPE”), dokonuje tylko jeden POB. Zgodnie z tym zapisem powinien być jeden POB dla obu kierunków. Obecnie procedowana zmiana zapisu tego punktu ma tylko doprecyzować jego treść.</p>
2.	A.3.5.	<p>Proponowana zmiana zapisu: „POB jest wskazywany przez sprzedawcę, kupującego energię elektryczną od URDw oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URDw) w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu dla danego punktu poboru energii (PPE) w tym URDw, dokonuje POB. Dopuszcza się możliwość wskazania odrębnego POB dla energii elektrycznej dostarczanej do systemu (POB dla kierunku wytwarzania energii elektrycznej) oraz energii elektrycznej pobieranej z systemu (POB dla kierunku pobór energii elektrycznej).”</p>	3 Wings S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapisy IRiESD obowiązujące od dnia 01-01-2014 w zakresie tego punktu określają, że POB jest wskazywany przez URDw w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii elektrycznej („PPE”), dokonuje tylko jeden POB. Zgodnie z tym zapisem powinien być</p>

3.	E.8.	<p>URDw, który utraci POB i korzysta z jednostki grafikowej OSD powinien po 30 dniach zostać bezwzględnie odłączony od sieci OSD, w przypadku braku ustanowienia w tym okresie nowego POB. W związku z tym proponujemy zapis tego pkt., zgodnie z poniższym brzmieniem:</p> <p>„Jeżeli URDw utraci wskazanego przez siebie POB, wówczas URDw winien ustanowić nowego POB w terminie do 30 dni kalendarzowych od daty utraty POB. W przypadku braku ustanowienia POB w powyższym terminie, ENERGA-OPERATOR SA dokona wyłączenia tego URDw bez ponoszenia przez ENERGA-OPERATOR SA odpowiedzialności z tego tytułu lub dokona rozwiązania umowy o świadczenie usług dystrybucji z tym URDw.</p> <p>Rozliczenia między URDw i ENERGA-OPERATOR SA z tytułu niezbilansowania energii elektrycznej w okresie braku POB następują po cenie CROZ.</p> <p>ENERGA-OPERATOR SA obciąża URDw opłatą dodatkową z tytułu rozliczenia niezbilansowania, której wysokość określona jest w Cenniku Usług Pozataryfowych ENERGA-OPERATOR SA.</p> <p>URDw winien ustanowić nowego POB zgodnie z procedurą określoną w punktach E.2. – E.4.”</p>	ENERGA- OBRÓT SA	jeden POB dla obu kierunków. Obecnie procedowana zmiana zapisu tego punktu ma tylko doprecyzować jego treść. Uwaga została uwzględniona.
----	------	--	---------------------	---

4. Specyfikacja zmian do projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRIESD

W wyniku procesu konsultacji zostały wprowadzone zmiany do projektu Karty Aktualizacji nr 5/2017 IRIESD.

L.p.	Punkt	Zapis po zmianach
1.	A.3.5.	POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URDw), w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z ENERGA-OPERATOR SA. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej

		dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.
	E.8.	Jeżeli URD _w utraci wskazanego przez siebie POB, wówczas URD _w winien ustanowić nowego POB w terminie do 30 dni kalendarzowych od daty utraty POB. W przypadku braku ustanowienia POB w powyższym terminie, ENERGA-OPERATOR SA dokona wyłączenia tego URD _w bez ponoszenia przez ENERGA-OPERATOR SA odpowiedzialności z tego tytułu lub dokona rozwiązania umowy o świadczenie usług dystrybucji z tym URD _w .
2.		Rozliczenia między URD _w i ENERGA-OPERATOR SA z tytułu niezbilansowania energii elektrycznej w okresie braku POB następują po cenie CROZ. ENERGA-OPERATOR SA obciąża URD _w opłata dodatkową z tytułu rozliczenia niezbilansowania, której wysokość określona jest w Cenniku Usług Pozataryfowych ENERGA-OPERATOR SA. URD _w winien ustanowić nowego POB zgodnie z procedurą określoną w punktach E.2. – E.4.
3.		