

**KARTA AKTUALIZACJI NR 1/2022**  
**INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**  
**LERG S.A. – OSD**

**1. Planowany termin wejścia w życie aktualizacji: czerwiec 2022 r.**

**2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji.**

Zmiany w Karcie Aktualizacji nr 1/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD) wymienione poniżej, wynikają z:

1. ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zm.);
2. ustawy z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1495);
3. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. 2020 poz. 2370);
4. zatwierdzonych decyzjami Prezesa URE Kart Aktualizacji Tauron Dystrybucja S.A.

Przedstawione w projekcie Karty Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wprowadzają także zmianę sposobu wyznaczania ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej.

**3. Zakres zmian IRiESD**

| Lp. | Punkt IRiESD             | Zestawienie zmian                   |
|-----|--------------------------|-------------------------------------|
| 1.  | I.A.1                    | Zmieniono treść podpunktów 1) – 11) |
| 2.  | I.C.1.3. – I.C.2.1.      | Zmiany redakcyjne                   |
| 3.  | II.1.2. – II.2.15.       | Zmieniono treść punktów             |
| 4.  | II.1.9.                  | Skreślono punkt                     |
| 5.  | II.1.21.-II.1.22.        | Dodano nowe punkty                  |
| 6.  | II.3.                    | Zmieniono treść punktu              |
| 7.  | III.1.3.                 | Zmieniono treść punktu              |
| 8.  | XI.1.5.                  | Zmieniono treść punktu              |
| 9.  | A.1.1., A.1.8., A.1.10.  | Zmieniono treść punktów             |
| 10. | A.2.1., A.2.2.           | Zmieniono treść punktów             |
| 11. | A.2.13.                  | Dodano nowy punkt                   |
| 10. | A.3.1. – A.10.2.         | Zmieniono treść punktów             |
| 11. | A.8.                     | Dodano nowy rozdział A.8.           |
| 12. | B.-B.1.13.               | Zmieniono treść punktów             |
| 13. | C.1.2. i C.1.10.         | Zmieniono treść punktów             |
| 14. | F.2.4.                   | Zmieniono treść punktu              |
| 15. | I.1. Oznaczenia skrótów  | Dodano/zmieniono skróty             |
| 16. | I.2. Pojęcia i definicje | Dodano/zmieniono definicje          |



#### 4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

1) w punkcie I.A.1. zmieniono zapisy podpunktów 1), 2), 5), 6) i 10) oraz dodano podpunkt 11) o następującym brzmieniu:

„1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zm.) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,

2) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2020 r., poz. 1320 z późn. zm.),

5) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r., poz. 1333 z późn. zm.),

6) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zm.),

10) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

11) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zm.)”

2) W punkcie I.C.1.3. lit. a) po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej”.

3) W punkcie I.C.2.1. na końcu lit. g) kropkę zamienia się na przecinek oraz dodaje się nową lit. h) o treści:

„h) posiadacza magazynu energii elektrycznej.”

4) Punkt II.1.2. otrzymuje następujące brzmienie:

II.1.2. 1) Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD, z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:

a) pozyskanie przez podmiot od OSD, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,

b) złożenie przez podmiot u OSD, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSD. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP,

c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez OSD, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia,

d) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, OSD niezwłocznie zwraca zaliczkę, informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia i pozostawia wniosek bez rozpatrzenia,

e) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny z wzorem udostępnionym przez OSD, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, OSD wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania,



- f) w przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek pozostawia się bez rozpoznania, o czym OSD informuje wnioskodawcę,
- g) OSD na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku, określając w szczególności datę jego złożenia,
- h) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez OSD wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW,
- i) wydanie przez OSD warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej,
- j) zawarcie umowy o przyłączenie,
- k) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
- l) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. OSD zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
- m) w przypadku źródeł wytwórczych pozyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu zgodnie z wymaganiami NC Rfn,
- n) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.

5) W punkcie II.1.3. po słowie "wytwórczych," dodaje się "magazynów energii elektrycznej,"

6) zmieniono treść punktu II.1.6. nadając w podpunkcie a) i podpunkcie c) następujące brzmienie:

1. podpunkt a) otrzymuje brzmienie:

„a) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku z wyłączeniem źródeł zlokalizowanych w polskim obszarze morskim,”

2. w podpunkcie c) poszczególne tiret otrzymują następujące brzmienie:

- wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo

- decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (Dz. U. z 2018 r., poz. 1537, z późno zmianami.), w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo

- pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2020 r. poz. 2135, z późno zmianami.), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim.



- 7) W dotychczasowym punkcie II.1.8. dodaje się dwa nowe ppkt a) i b) o następującym brzmieniu oraz zmienia odpowiednio numerację dotychczasowych podpunktów:  
„a) oznaczenie nieruchomości, obiektu lub lokalu, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana,  
b) miejsce rozgraniczenia własności sieci OSD i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,”

8) Skreśla się dotychczasowy punkt II.1.9.

9) Punkt II.1.10. oraz II.1.11. otrzymują następujące brzmienie:

II.1.10. OSD wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło;
- 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej -dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło;
- 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w pkt. 4) i 5) liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

II.1.11. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie OSD do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Wnioskodawca może zwolnić OSD od obowiązku zawarcia umowy przyłączeniowej, wynikającego z wydanych temu wnioskodawcy warunków przyłączenia przed upływem terminu ich ważności składając oświadczenie tej treści do OSD w formie pisemnej lub elektronicznej. OSD niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyjęciu oświadczenia w formie pisemnej lub elektronicznej.



**10) Dodaje się punkt II.1.21. o następującym brzmieniu:**

II.1.21. Zapisy pkt II.1.1. oraz II.1.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.

**11) Dodaje się punkt II.1.22. o następującym brzmieniu:**

II.1.22. Sprawę z wniosku o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, rozpatruje się za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w przypadku gdy wniosek lub zgłoszenie zostały złożone w postaci elektronicznej lub składający wniosek lub zgłoszenie w postaci papierowej wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w drodze elektronicznej.

**12) W punkcie II.3. po słowie "wytwórczych," dodaje się "magazynów energii elektrycznej,".**

**13) Punkt III.1.3. lit. c) otrzymuje następujące brzmienie:**

„c) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę.”

**14) Punkt VI.1. otrzymuje następujące brzmienie:**

VI.1. OSD współpracuje z następującymi operatorami:

- a) operatorami systemów dystrybucyjnych, w tym OSDp,
- b) operatorami handlowo-technicznymi,
- c) operatorami handlowymi,
- d) operatorami pomiarów

oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania ("OOSL").

**15) W punkcie A.1.1. zmienia się lit. a), b) oraz dodaje się litery i), j) i k), którym nadano następujące brzmienie:**

„a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, -zwanej dalej "Ustawą" lub "ustawą Prawo energetyczne" (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późno zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,

b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii -zwanej dalej "Ustawą OZE" (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zmianami),

i) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej "ustawą o elektromobilności" (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami),

j) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej "ustawą o prawach konsumenta" (Dz. U. z 2020 r., poz. 287 z późn. zmianami),

k) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej "ustawą o rynku mocy" (Dz. U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zmianami).”

**16) Punkt A.1.8. otrzymuje następujące brzmienie:**

A.1.8. POB jest wskazywany przez:



- a) sprzedawcę,
  - b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD<sub>W</sub>),
  - c) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD<sub>ME</sub>),
- w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

**17) Punkt A.1.10. otrzymuje następujące brzmienie**

- A.1.10. URD<sub>W</sub>, URD<sub>O</sub>, URD<sub>ME</sub> oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z OSD umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz URD<sub>W</sub>, URD<sub>O</sub>, URD<sub>ME</sub> lub sprzedawcy.

**18) W punkcie A.2. l. dodaje się na końcu lit. e) o następującym brzmieniu:**

„e) wskazaniu przez URD<sub>ME</sub> wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSD.”

**19) Punkt A.2.2. otrzymuje następujące brzmienie:**

- A.2.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:
- a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z OSD dotyczy URD<sub>O</sub>,
  - b) wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z OSD umożliwiającą sprzedaż rezerwową - dotyczy URD<sub>O</sub>,
  - c) określenie, że POB dla URD<sub>O</sub> jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD<sub>O</sub>,
  - d) określenie POB i zasad jego zmiany - dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>,
  - e) sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB - dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>.

Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez określenie tych sprzedawców w powiadomieniu OSD o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.

**20) Dodaje się nowy punkt A.2.13. o następującym brzmieniu:**

- A.2.13. Warunki i zakres współpracy OSD z OOSŁ, w tym w zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB, określa umowa zawarta pomiędzy OSD a OOSŁ, o której mowa w pkt A.2.2.

**21) W punkcie A.3.1. dodaje się podpunkty f) i g) o następującym brzmieniu:**

„f) posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD<sub>O</sub> zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD, dla danego PPE.



- g) posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.1  
f) jest URD<sub>ME</sub> zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD, dla danego PPE.”

**22) W punkcie A.3.1.litery b) oraz e) otrzymują następujące brzmienie**

- „b) przyporządkowuje sprzedawców, URD<sub>w</sub> oraz URD<sub>ME</sub> do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD, GUD-k oraz umów dystrybucji,  
e) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>,”

**23) W punkcie A.3. dodany zostaje punkt A.3.2. o poniższym brzmieniu oraz zmienia odpowiednio numerację dotychczasowych podpunktów:**

A.3.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem certyfikatami ORE LERG S.A. realizuje następujące zadania:

- a) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD reprezentujących ich PPE do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usług,
- b) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje je do OSP,
- c) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE.

**24) Punkt A.3.4. otrzymuje następujące brzmienie:**

A.3.3. OSD nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej i nie są objęte obszarem rynku bilansującego. Zasady nadawania kodów PPE:

- a) wszystkie punkty poboru energii otrzymują kod PPE,
- b) kod PPE jest nadawany przez OSD po zgłoszeniu gotowości przyłącza/instalacji do przyłączenia do sieci OSD, a przed zawarciem przez URD umowy na postawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE.,
- c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania OSD, w którym następuje:
  - „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci OSD przez URD<sub>o</sub>, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> oraz
  - pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczenie na potrzeby rozliczeń,
- d) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD OSD nie nadaje odrębnego kodu PPE, dla tych punktów mogą być nadane kody FPP, które są podrzędne do kodów PPE,
- e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji



przyłącza lub przyłączonego obiektu. Likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony”, a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,

- f) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla punktu identyfikowanego np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PPE (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PPE,
- g) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) lub jej przeniesienie do innego systemu informatycznego nie powodują zmiany kodu PPE,
- h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.

**25) Punkt A.4.1.1. otrzymuje następujące brzmienie:**

„ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa WDB.”

**26) W punkcie A.4.1.4. zdanie drugie otrzymuje następujące brzmienie:**

„Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP przyłączone są inne podmioty świadczące tę usługę.”

**27) W punkcie A.4.1.5. ppkt 3) zdanie drugie otrzymuje następujące brzmienie:**

„Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt A.4.1.17. wystawia LERG i przekazuje do upoważnionego przez LERG OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP (dalej "system IP DSR") i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed.”

**28) W punkcie A.4.1.8.2. ppkt 6) lit. c) otrzymuje następujące brzmienie:**

„c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP),”

**29) W punkcie A.4.1.12. ppkt l) lit. c) otrzymuje następujące brzmienie:**

„c) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP),”

**30) W punkcie A.4.1.15. w ostatnim akapicie pierwsze zdanie otrzymuje następujące brzmienie:**

„Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.”

**31) Punkt A.4.2.2. otrzymuje następujące brzmienie:**



„Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.”

**32) Punkt A.4.2.3. otrzymuje następujące brzmienie:**

„Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, w wyniku wezwania OSP do redukcji w ramach tej usługi.

OSD, po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje w dobie n+4 zasilenia, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia, OSD przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt A.4.2.7. -A.4.2.9.

OSD przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci LERG, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od LERG, w trybie i formie określonych w pkt A.4.2.5.”

**33) W punkcie A.4.2.9. ostatnie zdanie otrzymuje następujące brzmienie:**

„Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.”

**34) Punkt A.4.2.10. otrzymuje następujące brzmienie:**

„Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane wyłącznie przez OSP podmiotowi świadczącemu usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.”

**35) W punkcie A.5.1. akapit czwarty otrzymuje następujące brzmienie:**

„Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą rezerwową umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla OSD do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.”

**36) W punkcie A.6.1. akapit trzeci otrzymuje następujące brzmienie:**

„Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla OSD do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży



rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.”

**37) Dodaje się nowy punkt A.8., który otrzymuje następujące brzmienie:**

**„A.8. ZASADY WSPÓLPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z OSD**

A.8.1. Podstawą realizacji współpracy OOSŁ z OSD w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, jest zawarcie umowy między OSD oraz OOSŁ.

A.8.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, ogólnodostępna stacja ładowania, musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSD, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.

A.8.3 . Warunkiem przekazywania przez OSD danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy **OSDp** a OSP,
- b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OOSŁ,
- c) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy sprzedawcą, z listy sprzedawców, o której mowa w pkt A.5.4.,
- d) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy dostawcami usług ładowania ("DUŁ") prowadzącymi działalność na ogólnodostępnej stacji ładowania OOSŁ, a sprzedawcą, z listy sprzedawców o której mowa w pkt A.5.4.,
- e) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym sprzedawców, o których mowa w lit. c) i d).

A.8.4. W celu umożliwienia OSD przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania odrębnie danych pomiarowych dotyczących punktów ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
- b) dostarczania do OSD danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących ilości zużytej energii elektrycznej na świadczenie usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania, dla każdej godziny doby handlowej, w podziale na sprzedawców dla każdej ogólnodostępnej stacji ładowania,
- c) przekazywania do OSD skorygowanych danych pomiarowych, o których mowa w lit. b), w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
- d) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.8.5. Przekazywanie danych pomiarowych przez OSD do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.8.4., w podziale na MB będące w posiadaniu POB ustanowionego przez sprzedawcę wybranego przez OOSŁ lub DUŁ. Ustanowienie POB przez ww. sprzedawcę następuje w umowie GUD zawartej pomiędzy OSD a tym sprzedawcą.

A.8.6. Wyznaczanie i przekazywanie przez OOSŁ danych pomiarowych do OSD oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz umowie, o której mowa w pkt A.8.1.

A.8.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na RB przez POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez DUŁ lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania handlowego sprzedawcy przez tego POB, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB tego POE. Tym samym dane pomiarowe tych sprzedawców będą uwzględniane w zużyciu energii



elektrycznej OOSŁ, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).

A.8.8. Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym ww. dane pomiarowe będą powiększać zużycie energii elektrycznej OOSŁ.

A.8.9. Ilości energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną OSD do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczania usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucji zawartą pomiędzy OSD a OOSŁ.

A.8.10. Ilości energii elektrycznej zużytej przez OOSŁ, na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania, stanowiące podstawę do rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą a OOSŁ, wyznacza OOSŁ z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej przekazanej OSD przez OOSŁ, która została przypisana do sprzedawców wskazanych przez DUŁ. Suma ilości energii wyznaczonej dla każdej godziny na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz ilości energii przypisanej do sprzedawców wskazanych przez DUŁ powinna być zgodna z ilością energii elektrycznej o której mowa w pkt A.8.9.

A.8.11. OOSŁ informuje OSD o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt A.3.8 oraz o zmianie tego sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji. Powyższa informacja jest zgłaszana do OSD w formie elektronicznej na wskazany przez OSD adres poczty elektronicznej lub poprzez dedykowany system informatyczny OSD.”

**38) W punkcie B. po zwrocie „URDo” dodaje się zwrot: „URDw oraz URDME”.**

**39) W punkcie B.1.9. akapit trzeci i czwarty otrzymują brzmienie:**

„Oświadczenie złożone przez URDo zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie OSD, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania OSD oświadczenia URDo, nie później niż w terminie do 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy.

Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między OSD a sprzedawcą.”

**40) Punkt B.1.12. otrzymuje następujące brzmienie:**

„Świadczenie usług dystrybucji dla URDw oraz URDME w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSD, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URDw oraz URDME jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1.1., po wskazaniu POB przez URDw oraz URDME.” Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału D.”

**41) Punkt B.1.13. otrzymuje następujące brzmienie:**

„OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art. 12 ust. 1 ustawy o prawach konsumenta winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z OSD.”

**42) zmieniono punkt C.1.2. i jego początek otrzymuje następujące brzmienie:**



- C.1.2. Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz Rynku Detalicznym i obejmuje następujące zadania:

**43) W punkcie C.1.10. lit. b) otrzymuje następujące brzmienie:**

„b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URDw i URD<sub>ME</sub>.”

**44) W punkcie F.2.4. akapit drugi otrzymuje następujące brzmienie:**

„W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umów.”

**45) W „SŁOWNIKU POJĘĆ I DEFINICJI” dodano nowe skróty o następującym brzmieniu:**

|                         |  |
|-------------------------|--|
| <b>DUL</b>              | Dostawca usługi ładowania  |
| <b>MB<sub>AW</sub></b>  | Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących jednostki wytwórcze inne niż: farmy wiatrowe, źródła fotowoltaiczne, jednostki wytwórcze elektrowni szczytowopompowych, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym. |
| <b>MB<sub>AFW</sub></b> | Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących farmy wiatrowe, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.   |
| <b>MB<sub>AO</sub></b>  | Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory energii, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.  |
| <b>MB<sub>AM</sub></b>  | Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących jednostki wytwórcze elektrowni szczytowopompowych albo magazyny energii elektrycznej, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.                                   |
| <b>MB<sub>APV</sub></b> | Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących źródła fotowoltaiczne aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.   |
| <b>OOSL</b>             | Operator ogólnodostępnej stacji ładowania  |
| <b>RB</b>               | Rynek Bilansujący  |



|                         |   |
|-------------------------|---|
| <b>RRM</b>              | Regulamin rynku mocy  |
| <b>URD<sub>ME</sub></b> | Uczestnik rynku detalicznego typu posiadacz magazynu energii elektrycznej, o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej większej niż 50 kW |

**46) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” zmieniono skrót:**

|             |  |
|-------------|--|
| <b>JWCD</b> | Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana |
|-------------|--|

**47) W „SŁOWNIKU POJĘĆ I DEFINICJI” usunięto skrót:**

|             |   |
|-------------|---|
| <b>MBzw</b> | Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do wytwórczy energii elektrycznej, reprezentujące źródła energii elektrycznej wykorzystujące energię wiatru. |
|-------------|---|

**48) W „SŁOWNIKU POJĘĆ I DEFINICJI” dodano definicje o następującym brzmieniu:**

|   |   |
|---|---|
| <b>Dostawca usługi ładowania</b>                  | Dostawca usługi ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.  |
| <b>Operator ogólnodostępnej stacji ładowania</b>  | Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.   |
| <b>Ogólnodostępna stacja ładowania</b>            | Stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.   |
| <b>Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana</b> | Jednostka wytwórcza:<br>a) przyłączona do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo<br>b) kondensacyjna o mocy osiągalnej równej lub wyższej niż 100 MW przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV lub szczytowo-pompowa przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV, albo<br>c) przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV inną niż określona w lit. b, którą operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego dysponuje na podstawie odrębnych umów zawartych z wytwórcą i operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci ta jednostka wytwórcza jest przyłączona; |
| <b>Stacja ładowania</b>                           | a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy, związane z obiektem budowlanym, lub<br>b) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy<br>c) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy   |



- wyposażone w oprogramowanie umożliwiające świadczenie usług ładowania, wraz ze stanowiskiem postojowym oraz, w przypadku gdy stacja ładowania jest podłączona do sieci dystrybucyjnej w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. -Prawo energetyczne, instalacją prowadzącą od punktu ładowania do przyłącza elektroenergetycznego.

**49) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” zmieniono następujące definicje:**

|  |   |
|--|---|
| <b>Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej</b> | Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.  |
| <b>Moc dyspozycyjna</b>                                    | Moc osiągalna jednostki wytwórczej albo magazynu energii elektrycznej pomniejszona o ubytki mocy.   |
| <b>Moc osiągalna</b>                                       | Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza albo magazyn energii elektrycznej może pracować bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, magazynu przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.   |
| <b>Moc umowna</b>  | Moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:<br>a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość nie mniejszą niż wyznaczoną jako wartość maksymalną ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy, albo<br>b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo<br>c) umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawieranej między operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń sieci operatorów |



systemów dystrybucyjnych, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

 **LERG**®  
**LERG SPÓŁKA AKCYJNA**  
39-206 Pustków 3, Pustków-Osiedle 59D  
tel. +48 (14) 680 62 11, fax +48 (14) 670 24 69  
REGON 850022800, NIP 872-000-35-68  
-27-

**PROKURENT**  
**DYREKTOR**  
Produkccyjno-Techniczny  
*Andrzej Skowron*



