



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WKP.744.11.7.2024.MKo4

Warszawa, dnia 20 lutego 2025 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 62 ust. 7, w związku z art. 62 ust. 6 i art. 35 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. *ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci* (Dz. U. UE L 112 z 27.04.2016 r.) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jedn.: Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn.: Dz. U. z 2024 r. poz. 572),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorcy:

**Farma Wiatrowa Bogoria
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Poznaniu,
ul. Głogowska 31-33, 60-702 Poznań**

zawartego w piśmie z dnia 3 sierpnia 2023 r., pismo bez znaku, w sprawie o przedłużenie okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie („ION”) nr 11992021/2021 wydanego w dniu 9 sierpnia 2021 r. dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – Farmy Wiatrowej Bogoria, zmienionego wnioskiem z dnia 6 sierpnia 2024 r., pismo bez znaku,

przekazanych przez:

**PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna
z siedzibą w Lublinie,
ul. Garbarska 21A, 20-340 Lublin**

pismem z dnia 19 lipca 2024 r., znak: 50/ST/07/2024, oraz pismem z dnia 1 października 2024 r., znak: 64/ST/10/2024, uzupełnionym pismem z dnia 12 listopada 2024 r., znak: 81/ST/11/2024,

postanawiam

przedłużyć okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii – spółka Farma Wiatrowa Bogoria Sp. z o.o. dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Bogoria” o mocy 20 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV w stacji elektroenergetycznej 110/15 Staszów, może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez PGE Dystrybucja S.A. w dniu 9 sierpnia 2021 r. – do dnia **9 sierpnia 2025 r.**



UZASADNIENIE

Rozporządzeniem (UE) 2016/631 ustanowiony został kodeks sieci dotyczący przyłączenia do sieci modułów wytwarzania energii (dalej również jako: „NC RfG”). Regulacją objęte zostały synchroniczne moduły wytwarzania energii oraz moduły parku energii, w tym morskie moduły parków energii, o mocy wytwórczej równej lub większej od 0,8 kW. Rozporządzenie (UE) 2016/631, które weszło w życie w dniu 17 maja 2016 r., określiło w art. 5 ust. 2 cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii - A, B, C i D oraz wartości graniczne (maksymalne) progów mocy, nakładając jednocześnie na operatorów systemów przesyłowych obowiązek opracowania maksymalnych progów mocy dla modułów wytwarzania energii, w celu ich przyporządkowania do poszczególnych typów B, C i D oraz ich przedłożenia do zatwierdzenia przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez państwo członkowskie (art. 5 ust. 3). Po rozpatrzeniu wniosku operatora systemu przesyłowego, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 16 lipca 2018 r., znak: DRE.WOSE.7128.184.3.2018.ZJ, zatwierdził dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B, C i D. Do typu D zalicza się moduły wytwarzania energii o wartość mocy maksymalnej począwszy od 75 MW, a także wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV (art. 5 ust. 2 lit. d). Jednocześnie rozporządzenie (UE) 2016/631 w art. 3 ust. 1 przesądza, że wymogi dotyczące przyłączenia stosuje się do nowych modułów wytwarzania energii uznanych za istotne, zgodnie z kryteriami określonymi w art. 5, modernizowanych modułów określonego typu (C lub D), w zakresie realizowanej modernizacji oraz - w przypadkach szczególnych - na wnioski operatora systemu przesyłowego, uzasadniony bezpieczeństwem pracy systemu, do istniejących modułów wytwarzania energii.

Rozporządzenie (UE) 2016/631 w części „tytuł III” określiło procedurę pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia nowych modułów wytwarzania energii, przy czym procedura przyłączania każdego nowego modułu wytwarzania energii typu A, B, C i D została opisana w art. 30–37. Stosownie do art. 33 rozporządzenia (UE) 2016/631 procedura pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdego nowego modułu wytwarzania energii typu D obejmuje:

- a) pozwolenie na podanie napięcia („EON”),
- b) tymczasowe pozwolenie na użytkowanie („ION”), oraz
- c) ostateczne pozwolenie na użytkowanie („FON”).

Z kolei pozwolenie ION uprawnia właściciela zakładu wytwarzania energii do eksploatacji modułu wytwarzania energii oraz wytwarzania energii poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci przez określony czas i wydawane jest przez właściwego operatora systemu pod warunkiem sfinalizowania procesu weryfikacji danych i analiz wymaganych na mocy art. 35 rozporządzenia (UE) 2016/631. Maksymalny okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii może utrzymać status pozwolenia ION, wynosi 24 miesiące.



Jednocześnie art. 35 ust. 5 rozporządzenia (UE) 2016/631 dopuszcza możliwość przedłużenia okresu, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii może utrzymać status pozwolenia ION dłużej niż 24 miesiące, jeżeli wniosek o przyznanie odstępstwa zostanie złożony do właściwego operatora systemu przed upływem przedmiotowego okresu zgodnie z procedurą odstępstwa ustanowioną w art. 60 rozporządzenia (UE) 2016/631. Przepis art. 60 rozporządzenia (UE) 2016/631 daje organom regulacyjnym uprawnienie do przyznawania odstępstw – na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii lub przyszłego właściciela zakładu wytwarzania energii, właściwego operatora systemu lub właściwego operatora systemu przesyłowego (OSP) – od przepisu lub przepisów niniejszego rozporządzenia w odniesieniu zarówno do nowych jak i istniejących modułów wytwarzania energii zgodnie z art. 61–63. Zgodnie z trybem określonym w art. 62 rozporządzenia (UE) 2016/631, właściciel zakładu wytwarzania energii składa wniosek o przyznanie odstępstwa do właściwego operatora systemu, który przekazuje wniosek organowi regulacyjnemu wraz z jego oceną przygotowaną zgodnie z ust. 4 i 5 tego artykułu.

Pismem z dnia 19 lipca 2024 r., znak: 50/ST/07/2024, przedsiębiorstwo PGE Dystrybucja S.A., wyznaczone na operatora systemu dystrybucyjnego (OSD), wypełniło ciężący na nim obowiązek i przekazało organowi regulacyjnemu - Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) wniosek spółki Farma Wiatrowa Bogoria Sp. z o.o. (dalej: „FW Bogoria”) o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 9 sierpnia 2021 r., nr 11992021/2021 dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Bogoria” o mocy 20 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV w stacji elektroenergetycznej 110/15 Staszów – do dnia 9 sierpnia 2024 r. Jednocześnie PGE Dystrybucja S.A. poinformowała, że wnioskodawca - spółka FW Bogoria złożyła wniosek w terminie wskazanym w art. 35 ust. 5 NC RfG tj. przed upływem ważności pozwolenia ION wydanego przez OSD. Następnie pismem z dnia 1 października 2024 r., znak: 64/ST/10/2024, uzupełnionym pismem z dnia 12 listopada 2024 r., znak: 81/ST/11/2024, PGE Dystrybucja S.A. przekazała wniosek FW Bogoria zmieniony w ten sposób, że spółka ta wnosi o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 9 sierpnia 2021 r., nr 11992021/2021 dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farmy Wiatrowej Bogoria” o mocy 20 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV w stacji elektroenergetycznej 110/15 Staszów – do dnia 9 sierpnia 2025 r.

W trakcie postępowania pismem z dnia 9 października 2024 r., znak: DRE.WKP.744.11.3.2024.MKo4, Prezes URE wezwał PGE Dystrybucja S.A. do usunięcia braków formalnych oraz złożenia dodatkowych wyjaśnień w tym m.in. przedstawienia oceny wniosku FW Bogoria z uwzględnieniem oceny tego wniosku dokonanej przez OSP i OSD zgodnie z przepisem art. 62 ust. 4 i 5 rozporządzenia 2016/631. Wymagane informacje zostały nadesłane do Prezesa URE przy pismach PGE Dystrybucja S.A. z dnia 24 października 2024 r., znak: 78/ST/10/2024 oraz z dnia 12 listopada 2024 r., znak: 81/ST/11/2024.



Pismem z dnia 16 stycznia 2025 r., znak: DRE.WKP.744.11.6.2024.MKo4 skierowano do wnioskodawcy oraz do PGE Dystrybucja S.A. zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego. W piśmie tym wskazano 14 dniowy termin na zapoznanie się z zebrany w postępowaniu materiałem dowodowym. Zawiadomienie to zostało dostarczone w dniu 24 stycznia 2025 r. do spółki FW Bogoria oraz w dniu 23 stycznia 2025 r. do siedziby spółki PGE Dystrybucja S.A. W terminie wyznaczonym w powyższym zawiadomieniu strony nie skorzystały z możliwości zapoznania się ze zgromadzonym w postępowaniu materiałem dowodowym, ani wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Na podstawie zgromadzonego w toku postępowania materiału Prezes URE ustalił co następuje.

Rozporządzenie (UE) 2016/631 w części „tytuł V” nadaje organom regulacyjnym – na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii lub przyszłego właściciela zakładu wytwarzania energii, właściwego operatora systemu lub właściwego OSP – uprawnienia do przyznawania właścicielom zakładów wytwarzania energii lub przyszłym właścicielom zakładów wytwarzania energii, właściwym operatorom systemów lub właściwym OSP odstępstwa od przepisu lub przepisów niniejszego rozporządzenia w odniesieniu do nowych i istniejących modułów wytwarzania energii. Procedury przyznawania odstępstw zostały zawarte w art. 62 i 63 rozporządzenia (UE) 2016/631. Opierają się one głównie na ocenie wniosku przez właściwego operatora systemu, przy uwzględnieniu kryteriów określonych przez organ regulacyjny na podstawie art. 61 rozporządzenia (UE) 2016/631. W tym celu, organ regulacyjny podejmuje uzasadnioną decyzję w sprawie wniosku o przyznanie odstępstwa w terminie sześciu miesięcy od dnia następującego po otrzymaniu wniosku przez organ regulacyjny. Jeżeli organ regulacyjny przyznaje odstępstwo od przepisu lub przepisów NC RfG musi określić czas jego obowiązywania. Organ regulacyjny może cofnąć decyzję przyznającą odstępstwo, jeżeli okoliczności i zasadnicze powody przyznania odstępstwa nie mają już zastosowania lub na podstawie uzasadnionego zalecenia Komisji Europejskiej lub Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ang. *Agency for the Cooperation of Energy Regulators – ACER*) zgodnie z art. 65 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2016/631.

Przekazany przez PGE Dystrybucja S.A. wniosek spółki FW Bogoria dotyczy przyznania odstępstwa w zakresie maksymalnego okresu określonego w art. 35 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631 tj. przedłużenia ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 9 sierpnia 2021 r., nr 11992021/2021 dla modułu wytwarzania energii typu D – „Farma Wiatrowa Bogoria” o mocy 20 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV w stacji elektroenergetycznej 110/15 Staszów – do dnia 9 sierpnia 2025 r.

Spółka FW Bogoria z siedzibą w Poznaniu, posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/18709/23762/W/OPO/2023/PP, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 27 lutego 2023 r. na okres od 27 lutego 2023 r. do 31 grudnia 2040 r. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, elektrowni wiatrowej (WIL) o nazwie „Farma Wiatrowa Bogoria”, o łącznej mocy zainstalowanej 22,6 MW.



Jak wynika z informacji zawartych we wniosku, PGE Dystrybucja S.A. wydała w dniu 9 sierpnia 2021 r. tymczasowe pozwolenie na użytkowanie ION dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Bogoria” obowiązujące do 9 sierpnia 2023 r. tj. maksymalnego okresu 24 miesiące, przez który spółka FW Bogoria może utrzymać status pozwolenia ION – zgodnie z art. 35 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631.

Działając na podstawie z art. 35 ust. 4 i 5 NC RfG, spółka FW Bogoria w dniu 3 sierpnia 2023 r. wystąpiła do PGE Dystrybucja S.A. z wnioskiem o przyznanie odstępstwa dla przedmiotowego modułu wytwarzania energii poprzez wydłużenie maksymalnego 24 miesięcznego terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION wydanego dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farmy Wiatrowej Bogoria” do dnia 9 sierpnia 2024 r. Następnie pismem z dnia 6 sierpnia 2024 r. spółka FW Bogoria zmieniła swój wniosek w ten sposób, że wniosła o przedłużenie ważności ww. tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION – do dnia 9 sierpnia 2025 r.

Stosownie do art. 62 ust. 3 i 4 rozporządzenia (UE) 2016/631 PGE Dystrybucja S.A. dokonała analizy wniosku przedłożonego przez spółkę FW Bogoria pod kątem jego kompletności a także oceny wniosku z uwzględnieniem: (i) kryteriów określonych przez Prezesa URE na podstawie art. 61 rozporządzenia (UE) 2016/631 i zawartych w Komunikacie Prezesa URE nr 72/2017 oraz (ii) oceny tego wniosku dokonanej przez OSP zgodnie z przepisem art. 62 ust. 5 rozporządzenia 2016/631.

Ocena przedmiotowego wniosku pod kątem jego kompletności obejmowała następujące elementy:

- dane identyfikacyjne wnioskodawcy oraz dane osoby odpowiedzialnej za kontakty,
- opis modułu (-ów) wytwarzania energii, dla którego (-ych) występuje się o przyznanie odstępstwa,
- odniesienie do przepisów NC RfG, którego (-ych) dotyczy wniosek o przyznanie odstępstwa oraz szczegółowy opis wnioskowanego odstępstwa,
- szczegółowe uzasadnienie, wraz z odpowiednimi dokumentami potwierdzającymi, oraz analizę kosztów i korzyści zgodnie z wymogami art. 39 NC RfG,
- dowód, że wnioskowane odstępstwo nie będzie miało niekorzystnego wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną.

Przeprowadzona przez OSD ocena wniosku zakończyła się wynikiem pozytywnym, co oznacza, że wniosek spełnia wymagania kodeksowe tj. zawiera informacje wymienione w art. 62 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2016/631.

Jednocześnie PGE Dystrybucja S.A. dokonała oceny wniosku z uwzględnieniem kryteriów określonych przez Prezesa URE na podstawie art. 61 NC RfG, które obejmują:

- jasny, oparty na faktach opis wnioskowanego odstępstwa,
- zachowanie zgodności z pracą elektroenergetycznego systemu przesyłowego lub systemu dystrybucyjnego w przypadku przyznania odstępstwa,
- brak wpływu na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku.



- brak dyskryminacji innych wytwórców energii elektrycznej wytwarzających ją w podobnych warunkach,
- brak wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną,
- ograniczenia techniczne, które są powodem wystąpienia z wnioskiem o przyznanie odstępstwa,
- podjęte starania mające na celu poprawę lub osiągnięcie maksymalizacji zgodności,
- wysokość kosztów, niezbędnych do poniesienia w celu osiągnięcia pełnej zgodności,
- uzasadniony czas trwania odstępstwa oraz plan i harmonogram zapewnienia zgodności,
- analiza kosztów i korzyści sporządzona zgodnie z art. 39 rozporządzenia 2016/631, z zastrzeżeniem, że podmiot, który będzie ubiegał się o przyznanie odstępstwa od jednego lub większej liczby wymogów określonych w rozporządzeniu (UE) 2016/631, jest zobowiązany wykazać spełnienie łącznie wszystkich wymienionych wyżej kryteriów.

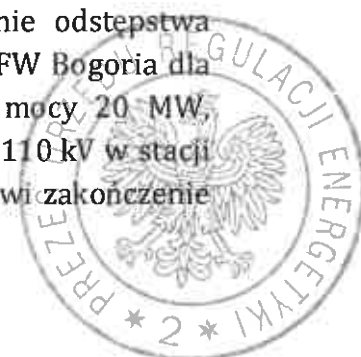
Z dokonanej oceny przedmiotowego wniosku uwzględniającej ww. kryteria Prezesa URE wynika, że PGE Dystrybucja S.A. uznała argumentację, opisane przyczyny i okoliczności przedstawione przez FW Bogoria, takie jak:

- wniosek spółki FW Bogoria uzasadniany jest m.in.: (i) obiektywnymi trudnościami w znalezieniu wykonawców oraz w przeprowadzeniu wymaganych testów z ich udziałem, (ii) awariami technicznymi stacji FW Bogoria, które stanowiły przeszkody techniczne powodujące czasowe ograniczenia oraz (iii) skrajnie niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi,
 - wniosek spółki FW Bogoria dotyczy wyłącznie wydłużenia obowiązywania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION, nie zaś utracenia jednej ze zdolności technicznej modułu wytwarzania energii wymaganej przepisami NC RfG,
 - przyznanie odstępstwa nie będzie miało negatywnego wpływu na konkurencję, konsumentów ani innych uczestników rynku oraz nie wpłynie niekorzystnie na transgraniczny obrót energią,
- jako właściwe i uzasadnione dla wnioskowanego odstępstwa.

Stosownie do art. 62 ust. 5 rozporządzenia (UE) 2016/631 OSP przedstawił ocenę przedmiotowego wniosku, w której wskazał że występują przesłanki uzasadniające pozytywne rozpoznanie przedmiotowego wniosku i przyznanie spółce FW Bogoria odstępstwa polegającego na przedłużeniu terminu ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION.

W świetle oceny wniosku przygotowanej przez PGE Dystrybucja S.A. z uwzględnieniem oceny OSP należy uznać, że przyznanie odstępstwa zgodnie z przedmiotowym wnioskiem spółki FW Bogoria nie jest sprzeczne z przepisami rozporządzenia (UE) 2016/631 oraz kryteriami określonymi przez Prezesa URE na podstawie art. 61 tego rozporządzenia.

Wydając niniejszą decyzję Prezes URE wziął pod uwagę, że przyznanie odstępstwa polegającego na przedłużeniu maksymalnego okresu przez który spółka FW Bogoria dla modułu wytwarzania energii typu D – „Farma Wiatrowa Bogoria” o mocy 20 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV w stacji elektroenergetycznej 110/15 Staszów – do dnia 9 sierpnia 2025 r., umożliwi zakończenie

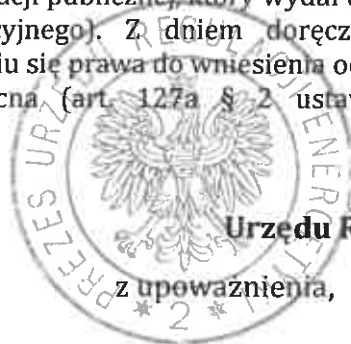


procesu przyłączania tego modułu i wydania pozwolenia FON, a jednocześnie nie będzie miało niekorzystnego wpływu - zarówno na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku, jak i na transgraniczny obrót energią elektryczną.

Mając na względzie powyższe ustalenia postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (tekst jedn.: Dz. U. z 2024 r. poz. 1568, z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ *Kodeksu postępowania cywilnego*).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000,00 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. *o kosztach sądowych w sprawach cywilnych* (tekst jedn.: Dz. U. z 2024 r. poz. 959, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 ustawy *o kosztach sądowych w sprawach cywilnych*, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – *Kodeks postępowania cywilnego*.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*).



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia,

DYREKTOR

Anna Miłcarek

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
na rachunek: 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

RADCA

Michał Kozioł

Otrzymuje:

1) Farma Wiatrowa Bogoria Sp. z o.o.

ul. Głogowska 31-33
60-702 Poznań

2) PGE Dystrybucja S.A.

ul. Garbarska 21A
20-340 Lublin

