



Warszawa, dnia 24 marca 2024 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WKP.744.1.3.2024.MFr

**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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 t.j.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 755 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku:

**Nowa Energia 1  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Poznaniu,  
ul. Głogowska 31/33, 60-702 Poznań**

przekazanego przy piśmie z dnia 25 września 2023 r., pismo bez znaku, w sprawie o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie („ION”) wystawionego w dniu 1 października 2021 r., nr 9/2021 dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – Farmy Wiatrowej Kozłowo

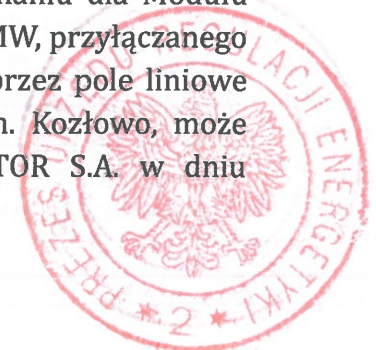
przekazanego przez:

**ENERGA-OPERATOR Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Gdańsku,  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk**

pismem z dnia 2 stycznia 2024 r., znak: EOP/KW/1/2024/01/000523,

**postanawiam**

przedłużyć okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii – spółka Nowa Energia 1 Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Kozłowo” o mocy 49,2 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV, poprzez pole liniowe 110 kV w rozdzielni sieciowej - RS Zakrzewo, zlokalizowanego w gm. Kozłowo, może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez ENERGA-OPERATOR S.A. w dniu 1 października 2021 r. - **do dnia 1 października 2024 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 wniosek 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

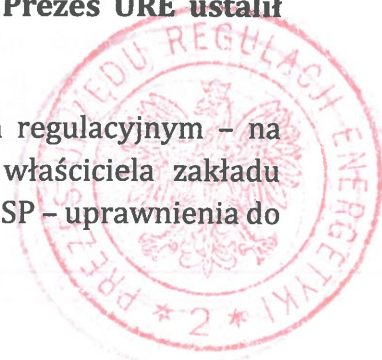
status pozwolenia ION dłużej niż 24 miesiące, jeżeli wniosek o przyznanie odstępstwa zostanie złożony do właściwego operatora systemu przed upływem przedmiotowego okresu zgodnie z procedurą odstępstwa ustanowioną w art. 60 rozporządzenia (UE) 2016/631. Przepis art. 60 rozporządzenia (UE) 2016/631 daje 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 2 stycznia 2024 r., znak: EOP/KW/1/2024/01/000523, przedsiębiorstwo ENERGA–OPERATOR S.A., wyznaczone na operatora systemu dystrybucyjnego (OSD), wypełniło ciążący na nim obowiązek i przekazało organowi regulacyjnemu - Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) wniosek spółki Nowa Energia 1 Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu (dalej również: „Nowa Energia 1”) o przedłużeniu ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 1 października 2021 r., nr 9/2021 dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farmy Wiatrowej Kozłowo” o mocy 49,2 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV, poprzez pole liniowe 110 kV w rozdzielni sieciowej – RS Zakrzewo, zlokalizowanego w gm. Kozłowo – do dnia 1 października 2024 r. Jednocześnie ENERGA–OPERATOR S.A. poinformowała, że wnioskodawca - spółka Nowa Energia 1 złożyła wniosek w terminie wskazanym w art. 35 ust. 5 NC RfG tj. przed upływem ważności pozwolenia ION wydanego przez OSD.

Pismem z dnia 8 lutego 2024 r., znak: DRE.WKP.744.1.2.2024.MFr skierowano do wnioskodawcy oraz do ENERGA–OPERATOR S.A. zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego. W piśmie tym wskazano 14 dniowy termin na zapoznanie się z zebranych w postępowaniu materiałem dowodowym. Zawiadomienie to zostało dostarczone w dniu 16 lutego 2024 r. do siedziby spółki ENERGA–OPERATOR S.A. Natomiast zawiadomienie skierowane do spółki Nowa Energia 1 nie zostało podjęte przez adresata w terminie 14 dni przechowywania w placówce pocztowej oraz podwójnym awizowaniu, w związku z czym w dniu 1 marca 2024 r. pismo zostało zwrócone do Prezesa URE. Zatem, zgodnie z art. 44 § 4 w związku z § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego doręczenie uważa się za dokonane. 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 ENERGA-OPERATOR S.A. wniosek spółki Nowa Energia 1 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 1 października 2021 r., nr 9/2021 dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farmy Wiatrowej Kozłowo” o mocy 49,2 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV, poprzez pole liniowe 110 kV w rozdzielni sieciowej - RS Zakrzewo, zlokalizowanego w gm. Kozłowo – do dnia 1 października 2024 r.

Spółka Nowa Energia 1 Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu, posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/18690/28356/W/OPO/2023/KRu, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 1 lutego 2023 r. na okres od dnia 1 lutego 2023 r. do dnia 1 lutego 2043 r. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła, elektrowni wiatrowej (WIL), o łącznej mocy zainstalowanej 51,98 MW, zlokalizowanej w miejscowościach Pielgrzymowo, Kozłowo, Sarnowo i Niedanowo, gmina Kozłowo, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie.

Jak wynika z informacji zawartych we wniosku oraz jego ocenie opracowanej przez ENERGA-OPERATOR S.A., w związku z umową o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej farmy wiatrowej Kozłowo zawartej w dniu 24 kwietnia 2014 r., nr UP/85/MRP/2014, OSD wydał w dniu 1 października 2021 r. tymczasowe pozwolenie na użytkowanie ION dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Kozłowo” obowiązujące do dnia 1 października 2023 r. tj. maksymalnego okresu 24 miesięcy, przez który spółka Nowa Energia 1 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 Nowa Energia 1 w dniu 26 września 2023 r. wystąpiła do ENERGA-OPERATOR S.A. z wnioskiem z dnia 18 września 2023 r. o przyznanie odstępstwa dla przedmiotowego modułu

wytwarzania energii poprzez wydłużenie maksymalnego 24 miesięcznego terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION do dnia 1 października 2024 r.

Stosownie do art. 62 ust. 3 i 4 rozporządzenia (UE) 2016/631 ENERGA-OPERATOR S.A. dokonała analizy wniosku przedłożonego przez spółkę Nowa Energia 1 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.

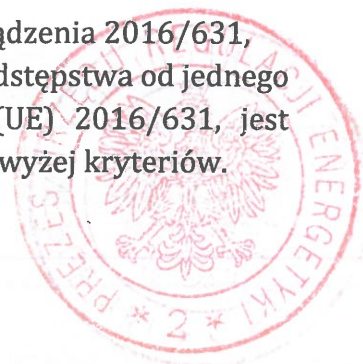
Ocena przedmiotowego wniosku pod kątem jego kompletności obejmowała następujące elementy:

- 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 ENERGA-OPERATOR S.A. przedstawiła ocenę 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 przygotowanej oceny przedmiotowego wniosku uwzględniającej ww. kryteria Prezesa URE wynika, że ENERGA-OPERATOR S.A. uznała opisane przyczyny, okoliczności i przedstawioną argumentację Nowa Energia 1 jako właściwe i uzasadnione dla wnioskowanego odstępstwa. Informacje zawarte w tej ocenie wskazują, że:

- wniosek spółki Nowa Energia 1 uzasadniany jest m.in.: (i) obiektywnymi trudnościami w znalezieniu wykonawców oraz w przeprowadzeniu wymaganych testów z ich udziałem, (ii) licznymi awariami technicznymi Farmy Wiatrowej Kozłowo, które stanowiły przeszkody techniczne powodujące czasowe ograniczenia oraz (iii) skrajnie niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi;
- wniosek spółki Nowa Energia 1 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.

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 Nowa Energia 1 odstępstwa polegającego na przedłużeniu terminu ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION do dnia 1 października 2024 r.

W świetle oceny wniosku przygotowanej przez ENERGA-OPERATOR S.A. z uwzględnieniem oceny OSP należy uznać, że przyznanie odstępstwa zgodnie z przedmiotowym wnioskiem spółki Nowa Energia 1 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 Nowa Energia 1 dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Kozłowo” o mocy 49,2 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV, poprzez pole liniowe 110 kV w rozdzielni sieciowej - RS Zakrzewo, zlokalizowanego w gm. Kozłowo może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez ENERGA-OPERATOR S.A. w dniu 1 października 2021 r. – do dnia 1 października 2024 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – *Kodeks postępowania cywilnego* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1550 ze 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> *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* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1144 ze 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 Mielcarek*

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

**RADCA**

*M. Frątczak*  
**Mariusz Frątczak**

*26.03.2024*

Otrzymują:

- 1) **Nowa Energia 1 Sp. z o.o.**  
ul. Głogowska 31/33  
60-702 Poznań
- 2) **ENERGA-OPERATOR S.A.**  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk

