

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
	Ogólne	
1.	Na jakiej podstawie Zarząd ocenia, że następuje „wzrost wartości przedsiębiorstwa” o którym mowa jest w komunikatach Spółki?	Zarząd Emitenta, odnosząc się do kwestii „wzrostu wartości przedsiębiorstwa”, dokonuje takiej oceny w oparciu o zestaw obiektywnych i mierzalnych wskaźników finansowych oraz operacyjnych, w szczególności takich jak rozwój portfela realizowanych projektów, realizacja strategii oraz budowa przewag konkurencyjnych Spółki.
2.	Czy Zarząd Spółki zleca wycenę Spółki zewnętrznemu podmiotowi?	Spółka co do zasady nie zleca regularnych, niezależnych wycen całego przedsiębiorstwa na potrzeby bieżącej komunikacji rynkowej. Ewentualne wyceny mogą być sporządzane incydentalnie, np. na potrzeby konkretnych procesów korporacyjnych, transakcji lub wymogów regulacyjnych.
3.	W nawiązaniu do treści komunikatu: „Zarówno wyniki, jak i wzrost wartości przedsiębiorstwa to dowody, że koncentracja na kwestiach środowiskowych, społecznych i efektywnym oraz etycznym zarządzaniu to przyszłość sektora energetycznego i kierunek rozwoju doceniany przez rynek w realiach transformacji energetycznej”. Proszę o wyjaśnienie, co oznacza stwierdzenie, że kierunek ten jest „doceniany przez rynek” w kontekście kursu giełdowego Spółki?	Zarząd nie komentuje obecnego poziomu kursu akcji Spółki, wskazując, że cena rynkowa akcji jest kształtowana przez mechanizmy popytu i podaży oraz pozostaje poza bezpośrednią kontrolą Zarządu. Zgodnie z przyjętą strategią biznesową, Spółka znajduje się obecnie na etapie realizacji działań rozwojowych, obejmujących w szczególności prace prowadzone w ramach dwóch z trzech projektów morskich farm wiatrowych, działania ukierunkowane na ograniczanie ryzyk projektowych trzeciego projektu morskiej farmy wiatrowej oraz zwiększanie stopnia zaawansowania projektów w zakresie lądowej energetyki wiatrowej i fotowoltaicznej.
4.	Jakie działania podejmowała Spółka w celu wsparcia płynności notowań w 2025 r.?	Zarząd nie prowadzi działań, których bezpośrednim celem jest wpływanie na płynność obrotu akcji. Płynność obrotu akcjami Spółki jest wypadkową zainteresowania inwestorów oraz mechanizmów rynkowych, pozostających poza bezpośrednią kontrolą Zarządu.
5.	Czy Zarząd Spółki analizował możliwość splitu akcji, który poprawiłby płynność notowań?	Na dzień sporządzenia niniejszej informacji split akcji Spółki nie znajduje się w zakresie prowadzonych analiz.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
6.	<p>Informacje na stronie internetowej Spółki sugerują, że zamierza rozwijać projekt wodorowe, dlaczego? (stan strony internetowej na 24.03.2026 r.) https://www.polenergia.pl/nasze-aktywa/wytwarzanie/kogeneracja-gazowa-technologie-wodorowe/</p> <p>Dlaczego Spółka omawiając swój model biznesowy sugeruje rozwój projektów wodorowych (stan strony internetowej na 24.03.2026 r.) https://www.polenergia.pl/o-nas/nasz-model-biznesowy/</p> <p>Dlaczego w zakładce postępowania przetargowe dla stacji tankowania wodorem jest status przetargu: Otwarty... ? (stan strony internetowej na 24.03.2026 r.)</p>	<p>Zgodnie z informacjami przekazanymi w komunikatach giełdowych, w tym w raporcie nr 4/2024, zagadnienia związane z projektami wodorowymi w Polenergii są obecnie objęte przeglądem opcji strategicznych, który ma na celu ocenę ich potencjału biznesowego i technologicznego w kontekście przyszłego kierunku rozwoju Grupy. Spółka analizuje różne scenariusze i możliwości współpracy w tym obszarze, jednak nie została jeszcze podjęta ostateczna decyzja dotycząca kształtu i zakresu dalszych działań związanych z wodorem. Na dzień publikacji odpowiedzi aktualne pozostaje jednak stanowisko Spółki przedstawione w raporcie nr 15/2025 o stopniowym wycofywaniu się przez Spółkę w tego obszaru.</p> <p>Analogiczne informacje zawarte są w raportach okresowych Spółki. Spółka podejmie działania mające na celu dostosowanie treści strony internetowej Spółki.</p>
7.	<p>W prezentacji wynikowej z 2025 r. przedstawiono, że spółka rozwija 500 MW w magazynach BESS natomiast w Sprawozdaniu Zarządu wskazano 700 MW w magazynach BESS która wartość jest poprawna?</p>	<p>Zgodnie ze Sprawozdaniem z działalności Zarządu za 2025 r. jak również prezentacją wynikową portfolio projektów BESS w rozwoju dotyczy łącznych aktywów o mocy 700 MW. Pierwsze projekty mogą osiągnąć stan gotowości do budowy w roku 2026.</p>
8.	<p>Dla ilu MW w projektach BESS zostały wydane decyzje środowiskowe?</p>	<p>W przypadku naszego własnego portfela projektów BESS obecnie nie posiadamy projektów, dla których została wydana decyzja środowiskowa. Wynika to ze skali rozwijanych instalacji. Nasze projekty mają zazwyczaj charakter średni. Zgodnie z obowiązującymi regulacjami decyzja środowiskowa jest co do zasady wymagana dla inwestycji o powierzchni zabudowy przekraczającej 1 ha, co w praktyce dotyczy magazynów energii o pojemności powyżej 100 MWh. Nasze projekty mieszczą się poniżej tego progu. Warto również zauważyć, że wraz z rozwojem technologii magazynowania energii gęstość energetyczna instalacji rośnie, co oznacza, że coraz większa liczba MWh może być instalowana na mniejszej powierzchni.</p>
9.	<p>Dla ilu MW w projektach BESS uzyskano pozwolenia na budowę?</p>	<p>Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
10.	<p>W prezentacji za wyniki z 2025 r. w statusie realizacji strategii dla Projektów w Rumunii wskazano jednakowe zapisy jak w prezentacji za wyniki 2024 r. dlaczego?</p> <p><i>„działania zorientowane na procedurze środowiskowej oraz uzyskaniu ostatecznych decyzji i pozwoleń niezbędnych do przyjęcia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego oraz rozpoczęciu procedury środowiskowej do pozwolenia na budowę”.</i></p> <p>Wg sprawozdania zarządu etap ten został zakończony i uzyskano już pozwolenia na budowę dla ponad 500 MW. Czy te informacje w prezentacji wynikowej za 2025 r. są w ogóle aktualne?</p>	<p>Zapis dotyczący projektów w Rumunii w prezentacji wynikowej za 2025 rok odnosi się do wcześniejszego etapu administracyjnego i ma charakter syntetyczny. Grupa zrealizowała już kluczowe działania, w tym uzyskała pozwolenia na budowę dla ponad 500 MW projektów wiatrowych, a obecnie prowadzi dalsze prace przygotowawcze do osiągnięcia statusu ready-to-build. Szczegółowe podsumowanie procesu realizacji projektów w Rumunii znajduje się w części dotyczącej najważniejszych wydarzeń roku oraz w sprawozdaniu Zarządu, gdzie zaprezentowano stan realizacji projektu.</p>
11.	<p>Czy w ocenie Zarządu brak aktualizacji stron internetowych może powodować chaos informacyjny i zaburzać komunikację w szczególności z drobnymi inwestorami?</p>	<p>Spółka prowadzi komunikację z rynkiem kapitałowym z zachowaniem należytej staranności, zgodnie z obowiązującymi regulacjami oraz wytycznymi Komisji Nadzoru Finansowego, w szczególności w zakresie rzetelności, kompletności i niewprowadzania inwestorów w błąd.</p> <p>Wszystkie kluczowe informacje są na bieżąco publikowane w ramach raportów okresowych, bieżących i giełdowych (MAR). Spółka podjęła działania mające na celu dostosowanie treści strony internetowej Spółki.</p>
12.	<p>Czy spółka zamierza inwestować w moce wytwórcze również w innych krajach niż Polska i Rumunia?</p> <p>Czy były prowadzone analizy w tym zakresie?</p>	<p>Na dzień sporządzenia niniejszej odpowiedzi Emitent nie prowadzi działań ani analiz w zakresie inwestycji w moce wytwórcze na rynkach innych niż Polska i Rumunia oraz nie podjął decyzji dotyczących wejścia na nowe rynki. Strategia rozwoju Grupy opublikowana na początku 2025 roku w jasny sposób kreśli strategiczne cele Grupy na lata 2025 – 2030.</p>
13.	<p>Czy w związku z dezinwestycjami i uchwalonym systemem premiowym dla Zarządu (do nawet 165 mln zł) cele finansowe zawarte w Strategii zostaną zmienione? Czy EBITDA na poziomie 1,6 MLD zł w 2030 jest jeszcze osiągalna pomimo potencjalnego uszczuplenia wyniku o 165 mln ?.</p>	<p>Aktualna pozostaje odpowiedź udzielona już na to pytanie w raporcie giełdowym nr 1/2026.</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
14.	Czy EBITDA na poziomie 1,6 MLD zł w 2030 r. to jest scenariusz konserwatywny?	Założenie osiągnięcia EBITDA na poziomie 1,6 mld zł w 2030 roku, z uwzględnieniem 50% wyniku EBITDA wypracowanego przez spółki celowe morskiej energetyki wiatrowej, odzwierciedla zrównoważony, realistyczny scenariusz rozwoju Grupy, uwzględniający zarówno obecny portfel projektów, jak i planowane inwestycje w kolejnych latach. Cele strategiczne zostały określone w sposób ostrożny, ale ambitny, tak aby stanowiły solidną podstawę długoterminowego wzrostu Polenergii.
15.	Czy spółka planuje aktualizację strategii do 2030 r.?	Zarząd Polenergii na bieżąco monitoruje realizację przyjętej strategii i analizuje jej założenia w kontekście zmieniających się uwarunkowań rynkowych oraz regulacyjnych. Obecnie strategia do 2030 roku pozostaje w mocy.
16.	Spółka w prezentacjach wynikowych pokazuje „Mocną pozycję płynnościową Grupy” czy w związku z powyższym obecnie zakładana jest emisja akcji na potrzeby finansowania programu inwestycyjnego?	Spółka utrzymuje stabilną pozycję płynnościową, pozwalającą realizować program inwestycyjny w różnych wariantach finansowych. Jednocześnie, wobec zmiennego otoczenia rynkowego, Emitent nie wyklucza żadnej z form finansowania dalszego etapu programu inwestycyjnego, który będzie wspierać cele strategiczne Spółki.
17.	Czy na potrzeby kalkulacji ceny do aukcji offshore dla Bałtyk 1 w modelu finansowym w źródłach finansowania Projektu zakładana była emisja akcji?	Na potrzeby przygotowania modelu finansowego dla projektu Bałtyk 1 prowadzone były różne analizy oraz scenariusze finansowania, jednak szczegółowe założenia tych modeli stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.
18.	Zgodnie z prezentacją wynikowa Spółka ma możliwość refinansowania istniejących aktywów jako dodatkowe źródło płynności, proszę o informację jaka kwota w opinii Zarządu jest możliwa do uzyskania? Czy Zarząd wie i dokonał analizy w tym zakresie?	Zarząd Polenergii na bieżąco analizuje potencjał refinansowania aktywów operacyjnych jako jednego z elementów strategii zarządzania płynnością. Szacunki w tym zakresie mają charakter wewnętrzny i nie są publikowane, z uwagi na ich wrażliwy charakter biznesowy.
19.	Czy Spółka zakłada refinansowanie istniejących aktywów w 2026 r. ?	Kwestie dotyczące terminów oraz zakresu ewentualnego refinansowania aktywów mają charakter wewnętrzny i nie są publikowane, z uwagi na ich wrażliwy charakter biznesowy.. Spółka na bieżąco analizuje dostępne możliwości finansowe, podejmując decyzje w sposób zapewniający utrzymanie bezpiecznej struktury zadłużenia i realizację celów strategicznych.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
20.	Czy środki pieniężne generowane przez offshore Faza I mogą posłużyć za wkład własny do projektu offshore Faza II.	W odniesieniu do potencjalnego wykorzystania środków generowanych przez projekt offshore Faza I na potrzeby finansowania Fazy II, prowadzone są różne analizy i scenariusze finansowe, uwzględniające optymalne wykorzystanie dostępnych zasobów Grupy. Szczegółowe założenia w tym zakresie stanowią jednak tajemnicę przedsiębiorstwa.
21.	Spółka wyemitowała dotychczas zielone obligacje na poziomie 750 mln zł natomiast uchwała umożliwia emisję o łącznej maksymalnej wartości nominalnej obligacji do kwoty 1.000.000.000 PLN. Czy zakłada się jeszcze emisję obligacji w 2026 r. ?	Zarząd Polenergii na bieżąco analizuje różne możliwości pozyskania finansowania dla realizowanych i planowanych inwestycji. Rozważane są różne scenariusze, które pozwolą na optymalne wspieranie rozwoju Grupy przy zachowaniu bezpiecznej struktury kapitałowej.
22.	Spółka od 2025 r. stara się pozyskać decyzję środowiskową dla FW Bądecz a RDOŚ wyznacza kolejne terminy wydania czy Spółka zakłada, że uda się to w 2026 r., czy zakładany harmonogram projektu jest zagrożony?	Harmonogram projektu FW Bądecz w ocenie Spółki nie jest zagrożony. Spółka złożyła oczekiwane przez RDOŚ uzupełnienia i zakłada, że Decyzja Środowiskowa zostanie uzyskana w 2026 r.
23.	Spółka informowała, że same projekty wiatrowe w Rumuni mają moc ok. 685 MW natomiast w prezentacji wynikowej za 2025 r. podano możliwość hybrydyzacji projektów w związku z powyższym proszę o informację jaki jest całkowity potencjał (MW) projektów w Rumunii dla onshore, PV oraz magazyny?	Maksymalna moc zabezpieczona w ramach umowy przyłączeniowej to 685.6 MW. Moc projektu farm wiatrowych zabezpieczona w ramach pozwolenia budowlanego dla części wytwórczej oscyluje w granicach 512 MW. Zarząd Polenergii prowadzi szczegółowe analizy dotyczące potencjału projektów rozwijanych w Rumunii, obejmujących źródła onshore, fotowoltaiczne oraz magazyny energii. W ramach tych prac analizowana jest również możliwość hybrydyzacji poszczególnych lokalizacji, co może wpływać na ostateczną moc projektową. Szacunki w tym zakresie mają charakter wewnętrzny i nie są publikowane, z uwagi na ich wrażliwy charakter biznesowy.
24.	Czy spółka może przedstawić dane i informacje o projektach w Rumunii na swojej stronie internetowej? (PV, wiatr, magazyny)	Informacje dotyczące projektów Polenergii w Rumunii, obejmujących zarówno farmy fotowoltaiczne, wiatrowe, jak i magazyny energii, zostały zaprezentowane w materiałach Spółki – w szczególności w prezentacji wynikowej oraz w sprawozdaniu Zarządu za 2025 rok.
25.	Czy spółka posiada już zabezpieczone grunty pod farmy PV w Rumunii?	Na obecnym etapie Spółka jest w trakcie analizy optymalnego rozmiaru projektów, w związku z czym nie przekazuje szczegółowych informacji dotyczących poszczególnych lokalizacji ani statusu zabezpieczenia gruntów.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
	Polenergia Fotowoltaika	
26.	W teście na utratę wartości aktywów wskazano planowane wartości sprzedaży do B2C, B2B małe i średnie, B2B duże przedsiębiorstwa. Czy w raportach spółka może podawać liczbę instalacji PV w powyższym podziale?	Spółka nie publikuje danych dotyczących liczby instalacji fotowoltaicznych w podziale na segmenty B2C, B2B małe i średnie oraz B2B duże przedsiębiorstwa. Informacje tego typu mają charakter szczegółowych danych operacyjnych i nie są ujawniane w raportach okresowych.
27.	Jeżeli powyższe stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa to proszę o informację jak akcjonariusze mogą weryfikować założenia działalności Polenergia Fotowoltaika, skoro nie podawane są szczegółowe dane?	Akcjonariusze mają możliwość oceny działalności spółki Polenergii Fotowoltaika S.A. na podstawie informacji publikowanych w raportach okresowych, sprawozdaniach Zarządu oraz prezentacjach wynikowych, które przedstawiają kluczowe dane finansowe, operacyjne i strategiczne. Spółka zapewnia pełną transparentność na poziomie wymaganym przepisami prawa i zasadami rynku kapitałowego, jednocześnie chroniąc informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa, których ujawnienie mogłoby naruszyć konkurencyjność działalności.
28.	Spółka Polenergia Fotowoltaika za 2024 r. odnotowała ponad 40 mln straty netto. Czy Zarząd Polenergii widzi szanse generowanie zysków w wyniku prowadzonych działań Zarządu?	Polenergia Fotowoltaika S.A. objęta jest przeglądem opcji strategicznych. W związku ze zmianami w otoczeniu rynkowym i założeniami naszej strategii z 2025 r., w ramach przeglądu opcji strategicznych Emitent przeanalizował różne scenariusze dotyczące przyszłości tej spółki której działalność nie jest istotna z perspektywy Grupy Kapitałowej Polenergia. Jeden z tych scenariuszy zmierzający do ochrony interesów akcjonariuszy Emitenta, które aktualnie są realizowane. O zakończeniu procesu przeglądu opcji strategicznych Emitent będzie informował w stosownym momencie i w odpowiednim trybie]
29.	Dlaczego pomimo corocznych strat i odpisów spółka Polenergia Fotowoltaika nie została zlikwidowana?	Polenergia Fotowoltaika S.A. objęta jest przeglądem opcji strategicznych. W związku ze zmianami w otoczeniu rynkowym i założeniami naszej strategii z 2025 r., w ramach przeglądu opcji strategicznych Emitent przeanalizował różne scenariusze dotyczące przyszłości tej spółki której działalność nie jest istotna z perspektywy Grupy Kapitałowej Polenergia. Jeden z tych scenariuszy zmierzający do ochrony interesów akcjonariuszy Emitenta, które aktualnie są realizowane. O zakończeniu procesu przeglądu opcji strategicznych Emitent będzie informował w stosownym momencie i w odpowiednim trybie]

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
30.	Czy istnienie Polenergia Fotowoltaika zwiększa wartość dla akcjonariuszy Polenergia S.A.?	Polenergia Fotowoltaika S.A. objęta jest przeglądem opcji strategicznych. W związku ze zmianami w otoczeniu rynkowym i założeniami naszej strategii z 2025 r., w ramach przeglądu opcji strategicznych Emitent przeanalizował różne scenariusze dotyczące przyszłości tej spółki której działalność nie jest istotna z perspektywy Grupy Kapitałowej Polenergia. Jeden z tych scenariuszy zmierzający do ochrony interesów akcjonariuszy Emitenta, które aktualnie są realizowane. O zakończeniu procesu przeglądu opcji strategicznych Emitent będzie informował w stosownym momencie i w odpowiednim trybie]
Lądowe farmy wiatrowe		
31.	O jakiej mocy jednostkowej planowane są do instalacji turbiny wiatrowe w Rumunii zgodnie z pozwoleniem na budowę?	W zależności od spółki oraz szacowanego miejsca uplasowania turbiny, w obecnie rozważanym zakresie projektu, planowana moc turbin wiatrowych waha się w granicach od 4.5 MW do 6.2 MW.
32.	Czy w Rumunii spółki celowe zamierzają wystartować w aukcyjnym systemie CfD dla farm wiatrowych? Czy w 2026 r. jest planowana aukcja w Rumunii?	Na dzień sporządzenia niniejszej odpowiedzi, Emitent rozważa możliwość partycypacji w systemie aukcyjnym CfD, o ile odpowiednia aukcja zostanie ogłoszona. Nie zostały jednak podjęte ostateczne decyzje inwestycyjne ani formalne zobowiązania dotyczące takiego udziału. Ewentualny udział będzie uzależniony m.in. od warunków aukcyjnych, parametrów ekonomicznych projektów oraz sytuacji regulacyjnej i rynkowej.
33.	Czy decyzja o wykupie pozostał 80% udziałów w spółkach celowych zapadnie w 2026 r.?	Czynnikiem warunkującym możliwość podjęcia decyzji o wykupie pozostałych 80% udziałów w spółkach celowych, zgodnie z obowiązującymi zapisami umownymi, jest osiągnięcie przez projekt gotowości do budowy. Zgodnie z aktualnym harmonogramem, projekty powinny osiągnąć pełną gotowość do realizacji do końca 2026 roku. Na moment sporządzania niniejszej informacji, decyzja o wykupie pozostałych 80% udziałów w spółkach celowych nie została podjęta.
34.	Czy spółka posiada wystarczające środki pieniężne na ewentualny wykup pozostałych udziałów w spółkach celowych?	Na dzień sporządzenia niniejszej odpowiedzi Emitent analizuje różne scenariusze dotyczące dalszego zaangażowania w spółkach celowych. Nie zostały jednak podjęte ostateczne decyzje w tym zakresie. Emitent na bieżąco monitoruje swoją sytuację płynnościową oraz dostępne źródła finansowania i podejmuje działania mające na celu zapewnienie odpowiedniej elastyczności finansowej.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
35.	Czy Zarząd analizował sprzedaż części portfela projektów onshore?	Zarząd na bieżąco analizuje różne opcje dotyczące portfela projektów, w tym potencjalne scenariusze jego optymalizacji, na dzień publikacji raportu nie zostały podjęte wiążące decyzje w tym zakresie.
Morskie Farmy Wiatrowe		
36.	W decyzji środowiskowej dla MFW Bałtyk I, RDOŚ-Gd-WOO.420.35.2022.AJ.24 z dnia 03.12.2024 r. wskazano parametry turbiny maksymalna średnica rotora nie większa niż 315 m oraz maksymalna wysokość całkowita nie większa niż 350 m, zatem o jakich parametrach turbiny są zakładane przez Spółkę dla Projektu MFW Bałtyk I (MW)?	Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.
37.	Czy turbiny planowane wg decyzji środowiskowej dla MFW Bałtyk I, charakteryzują się większym współczynnikiem wykorzystania mocy niż projekty Fazy I?	Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.
38.	Zgodnie z ustawą z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, Art. 3a. 1. Więcej niż jedna morska farma wiatrowa może wykorzystywać tę samą stację elektroenergetyczną zlokalizowaną na morzu lub zespół urządzeń służących do wyprowadzenia mocy lub jego elementy. Czy Zarząd na potrzeby kalkulacji ceny do aukcji dla MFW Bałtyk 1 zidentyfikował wspólne elementy infrastruktury, które pomogą zoptymalizować CAPEX projektu?	Emitent nie przewiduje współdzielenia infrastruktury do wyprowadzenia mocy zgodnie z ustawą z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, Art. 3a. 1.
39.	Proszę o informację jakie elementy infrastruktury z Projektów MFW Bałtyk 2 i 3 będzie wykorzystywał Projekt Bałtyk 1?	Na obecnym etapie realizacji projektu analizowane są potencjalne synergije infrastrukturalne pomiędzy projektami Bałtyk 1, Bałtyk 2 i Bałtyk 3. Spółka prowadzi prace optymalizacyjne mające na celu identyfikację możliwych obszarów współdzielenia infrastruktury, jednak szczegółowy zakres takich rozwiązań nie został jeszcze ostatecznie określony.
40.	Do kiedy zakłada się zakończenie wszystkich postępowań przetargowych dla Fazy II.	Postępowania przetargowe dla projektów Fazy II znajdują się obecnie w trakcie przygotowania i realizacji. Harmonogram ich zakończenia pozostaje elementem bieżących prac projektowych i optymalizacyjnych.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
41.	Czy współdzielenie infrastruktury wpłynie na zmniejszenie CAPEXu Fazy II?	Na obecnym etapie realizacji projektu analizowane są potencjalne synergije infrastrukturalne pomiędzy projektami Bałtyk 1, Bałtyk 2 i Bałtyk 3. Spółka prowadzi prace optymalizacyjne mające na celu identyfikację możliwych obszarów współdzielenia infrastruktury, jednak szczegółowy zakres takich rozwiązań nie został jeszcze ostatecznie określony.
Farmy fotowoltaiczne		
42.	Dla ilu MW w projektach PV zostały zabezpieczone tytuły prawne do gruntów?	Zgodnie z informacjami opublikowanymi w raporcie rocznym za rok 2025, łączna moc projektów PV w fazie rozwoju w Polsce wyniosła 982 MW. Informacja o liczbie MW, dla których zostały zabezpieczone tytuły prawne do gruntów, stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.
43.	Dla ilu MW w projektach PV otrzymano zgodę na przyłączenie do sieci?	Emitent co do zasady nie udostępnia szczegółowych informacji dotyczących zaawansowania administracyjnego poszczególnych projektów, gdyż dane te mają charakter operacyjny i mogą podlegać zmianom w toku realizacji projektów. Emitent przekazuje informacje o projektach na etapie osiągnięcia przez nie odpowiedniego poziomu gotowości inwestycyjnej, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz praktyką rynkową, w tym w szczególności w zakresie wynikającym z MAR.
44.	Dla ilu MW w projektach PV zostały wydane decyzje środowiskowe?	Emitent co do zasady nie udostępnia szczegółowych informacji dotyczących zaawansowania administracyjnego poszczególnych projektów, gdyż dane te mają charakter operacyjny i mogą podlegać zmianom w toku realizacji projektów. Emitent przekazuje informacje o projektach na etapie osiągnięcia przez nie odpowiedniego poziomu gotowości inwestycyjnej, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz praktyką rynkową, w tym w szczególności w zakresie wynikającym z MAR.
45.	Dla ilu MW w projektach PV uzyskano pozwolenia na budowę?	Emitent co do zasady nie udostępnia szczegółowych informacji dotyczących zaawansowania administracyjnego poszczególnych projektów, gdyż dane te mają charakter operacyjny i mogą podlegać zmianom w toku realizacji projektów. Emitent przekazuje informacje o projektach na etapie osiągnięcia przez nie odpowiedniego poziomu gotowości inwestycyjnej, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz praktyką rynkową, w tym w szczególności w zakresie wynikającym z MAR.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
46.	Dla ilu MW w projektach PV złożono wnioski o wydanie decyzji środowiskowej?	Emitent co do zasady nie udostępnia szczegółowych informacji dotyczących zaawansowania administracyjnego poszczególnych projektów, gdyż dane te mają charakter operacyjny i mogą podlegać zmianom w toku realizacji projektów. Emitent przekazuje informacje o projektach na etapie osiągnięcia przez nie odpowiedniego poziomu gotowości inwestycyjnej, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz praktyką rynkową, w tym w szczególności w zakresie wynikającym z MAR.
47.	Dla ilu MW w projektach PV złożono wnioski o pozwolenia na budowę?	Emitent co do zasady nie udostępnia szczegółowych informacji dotyczących zaawansowania administracyjnego poszczególnych projektów, gdyż dane te mają charakter operacyjny i mogą podlegać zmianom w toku realizacji projektów. Emitent przekazuje informacje o projektach na etapie osiągnięcia przez nie odpowiedniego poziomu gotowości inwestycyjnej, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz praktyką rynkową, w tym w szczególności w zakresie wynikającym z MAR.
48.	Czy Zarząd analizował sprzedaż części portfela projektów PV?	Zarząd na bieżąco analizuje różne opcje strategiczne dotyczące portfela projektów, w tym potencjalne scenariusze jego optymalizacji, jednak na dzień publikacji raportu nie zostały podjęte wiążące decyzje w tym zakresie.
Gaz i wodór		
49.	Co się stało z elektrolizerem od firmy Hystar dla Nowej Sarzyny w związku z rezygnacją z projektów wodorowych? Czy możliwa jest jego sprzedaż?	Elektrolizer pozostaje własnością Spółki, niemniej dynamika rozwoju rynku zielonego wodoru i obecny profil ryzyka inwestycji, spowodował, że nie podjęto decyzji inwestycyjnej dotyczącej realizacji projektu. Projekt jest objęty przeglądem opcji strategicznych.
50.	Czy Projekt ENS Peaker został sprzedany wraz z ENS ?	Projekt ENS Peaker zakładał wykorzystanie potencjału mocy przyłączeniowej Elektrociepłownia Nowa Sarzyna. Wraz ze sprzedażą udziałów w Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna sp. z o.o., Emitent nie jest już uprawniony do dalszej analizy możliwości realizacji projektu ENS Peaker. Na dzień realizacji transakcji, projekt ENS Peaker był na wczesnym etapie rozwoju i Emitent nie podjął w jego zakresie decyzji inwestycyjnych, ani nie realizował istotnych wydatków na jego rozwój i realizację, projekt nie posiadał zabezpieczonych praw do wynagrodzenia z tyt. Rynku Mocy.