

Pytania Akcjonariusza zgłoszone w trybie art. 428 KSH

Zdaniem Akcjonariusza „[p]rzedmiotowe informacje są konieczne dla prawidłowej oceny sporządzonego sprawozdania finansowego Spółki Polenergia S.A. z siedzibą w Warszawie za 2021 rok.”

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
I.	Polenergia Fotowoltaika (dawniej Edison Energia)	
1.	<p>Jakim portfelem farm fotowoltaicznych dysponuje Polenergia Fotowoltaika (dawniej Edison Energia)?</p> <ul style="list-style-type: none"> - w fazie budowy - w fazie przygotowawczej <p>Zgodnie z artykułami prasowymi Edison Energia miał zająć się budową własnych aktywów wytwórczych.</p> <p><i>„W portfelu Edison Energia znalazło się 5 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 4,8 MW. Wszystkie posiadają gwarancje rozliczenia tzw. ujemnego salda dzięki skutecznemu złożeniu ofert w aukcji przeprowadzonej przez Urząd Regulacji Energetyki w 2018 roku. Projekty fotowoltaiczne Edison Energia są zlokalizowane na terenie województw pomorskiego (Miłocice), wielkopolskiego (Nowe, Karpicko) i lubuskiego (Dąbrówka Wlkp., Konin Żagański).”</i></p>	<p>W połowie 2021 roku (tj. przed zakupem akcji przez Polenergia S.A. („Spółka")), Polenergia Fotowoltaika S.A. (dawniej Edison Energia S.A.) („POLPV”) podjęła decyzję o zawieszeniu rozwoju segmentu farm fotowoltaicznych.</p> <p>W związku z powyższym POLPV nie dysponuje obecnie portfelem farm PV w fazie budowy lub przygotowawczej.</p> <p>POLPV sprzedało 100% udziałów w spółkach projektowych Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska sp. z o.o. ("PVDW") oraz Elektrownia PV Łągiewniki 1 sp. z o.o. („PVŁ1”) na rzecz R.Power Investment B.V.</p>
2.	<p>Czy planowane projekty farm fotowoltaicznych Polenergia Fotowoltaika (dawniej Edison Energia) z aukcji URE z 2018 r. zostaną zrealizowane ? Jeżeli tak to proszę o informację w jakim terminie?</p>	<p>Data energetyzacji wszystkich projektów z aukcji URE 2018 r. to druga połowa 2021 roku (por. odpowiedź na pyt. 1).</p>
3.	<p>Czy udało się zrealizować zapowiedzi Pana Kamila Sankowskiego dotyczące rozwoju Edison Energia w 2021 r.? (oficjalny kanał youtube Polenergia Fotowoltaika, film z dnia 23.02.2021 r.)</p> <p>Cytat z wywiadu: <i>„Jeszcze w tym roku kupimy kilkadziesiąt projektów farm fotowoltaicznych”</i></p>	<p>Nie, proces realizacji projektu został wstrzymany z uwagi na podjęcie przez POLPV decyzji o zawieszeniu rozwoju segmentu farm fotowoltaicznych oraz rozpoczęcia procesu negocjacji sprzedaży POLPV na rzecz Polenergia S.A.</p>
4.	<p>Czy Polenergia zamierza udzielać Spółce Polenergia Fotowoltaika (dawniej Edison Energia) pożyczek na zapewnienie płynności? Jeśli tak, w jakiej wysokości ?</p>	<p>Polenergia zamierza kontynuować rozwój POLPV udzielając spółce wsparcia organizacyjnego i finansowego przy zachowaniu wymaganych, oczekiwanych stóp zwrotu z inwestycji.</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
5.	Czy i kiedy spółka przedstawi plan rozwoju dla Polenergia Fotowoltaika (dawniej Edison Energia) w tym zapowiadaną jego ekspansję w Europie Środkowej?	Spółka przedstawiła już nową ofertę produktową dla POLPV, która wykorzystuje możliwości wynikające ze zintegrowanego charakteru Grupy. Informacja o dalszych planach rozwojowych i terminie ich ewentualnego ogłoszenia stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.
6.	Czy zostały otwarte biura spółki Polenergia Fotowoltaika w innych krajach? Jeśli tak, w jakich?	Na dzień sporządzenia niniejszej odpowiedzi, POLPV nie otworzyła biur w innych krajach.
7.	Czy przejęcie Edison Energia umożliwi Spółce wykonywanie prac montażowych na dużych farmach fotowoltaicznych własnymi siłami ?	Spółka nie wyklucza takiej możliwości, jednak obecnie duże projekty farm fotowoltaicznych są realizowane w ramach kontraktów z podmiotami zewnętrznymi.
8.	Czy przejęcie Edison Energia umożliwi Spółce wykonywanie prac serwisowych na własnych dużych farmach fotowoltaicznych własnymi siłami ?	Prace serwisowe dla własnych, dużych farm fotowoltaicznych już obecnie są wykonywane przez zespół eksploatacji źródeł OZE. Niezależnie od tego Spółka będzie analizować i wdrażać synergiczne optymalizacje operacyjne w ramach wszystkich segmentów biznesowych.
9.	Zgodnie z doniesieniami prasowymi w 2021 r. Spółka Edison Energia ogłosiła przetarg na moduły PV o łącznej mocy 200 MWp. „Celem przetargu jest zapewnienie dostaw modułów dla wszystkich spółek w grupie w drugiej połowie 2021 roku- poinformowała Edison Energia.” Proszę o informację jakie są plany na 2022 r. czy zakup modułów PV również odbywać się będzie poprzez przetarg i o jakiej mocy łącznej? Jak zabezpieczana są dostawy modułów fotowoltaicznych ?	Informacje te stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.
10.	Czy Spółka będzie podawała roczne plany sprzedażowe Polenergia Fotowoltaika (magazyny energii, pompy ciepła, caporty, instalacja PV b2c, instalacje PV b2b)?	Zgodnie z przyjętą polityką informacyjną Spółka nie publikuje prognoz.
11.	Czy Spółka będzie podawała dane dotyczące wykonanej sprzedaży zrealizowane przez Polenergia Fotowoltaika za dany miesiąc? Jak np. spółka Columbus. (magazyny energii, pompy ciepła, caporty, instalacja PV b2c, instalacje PV b2b)	Spółka, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, publikuje raporty finansowe w cyklu kwartalnym. W ramach raportów oraz towarzyszących im prezentacji, Spółka prezentuje szczegółowe dane finansowe oraz wskaźniki operacyjne dotyczące istotnych pozycji sprawozdania finansowego.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
12.	Jaki procent sprzedaży realizowany jest B2C a jaki B2B?	Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.
13.	Jaką powierzchnią magazynową dysponuje Polenergia Fotowoltaika? Czy spółka wynajmuje magazyny czy to są budynki które są jej własnością?	Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.
II.	Lądowe farmy wiatrowe	
1.	<p>Czy obecnie sprzedaż energii w FW Szymankowo realizowana jest w ramach zobowiązania wynikającego z aukcji czy Spółka korzysta z wysokich cen energii a sprzedaż wynikająca z aukcji będzie realizowała w późniejszym okresie przy wyższej cenie wynikającej z skumulowanej inflacji?</p> <p>Zatem czy zastosowanie ma hybryda systemu aukcyjnego ze sprzedażą na rynku. Np.: przez pierwsze pięć lat produkcji sprzedajemy energię klientom, natomiast w aukcji sprzedajemy symboliczny 1 proc. produkcji. Później, np.: od drugiej połowy 2028 roku, zabezpieczamy swoje ryzyko ceny w aukcji, gdzie korzystamy na tym, że przez ten czas skumuluje nam się inflacja. Dzięki temu optymalizowana jest rentowność projektu.</p>	<p>Energia elektryczna produkowana przez FW Szymankowo jest sprzedawana obecnie na „rynku” po zabezpieczonych cenach. FW Szymankowo planuje rozpoczęcie rozliczania sprzedaży wolumenów aukcyjnych zadeklarowanych w aukcji z Zarządcą Rozliczeń w trzecim kwartale 2022.</p>
2.	Od którego roku cena sprzedaży energii z wygranej aukcji dla FW. Szymankowo jest indeksowana wskaźnikiem inflacji?	<p>FW Szymankowo wygrała aukcję w 2019 roku. Zgodnie z zasadami systemu aukcyjnego cena będzie indeksowana następująco:</p> <p>cena z 2019 r. jest waloryzowana wskaźnikiem za 2019 r. (wzrost o 2,3%) i zaokrąglana do pełnych groszy, następnie cena ta jest waloryzowana wskaźnikiem za 2020 r. (wzrost o 3,4%) i zaokrąglana do pełnych groszy, następnie cena ta jest waloryzowana wskaźnikiem za 2021 r. (wzrost o 5,1%) i zaokrąglana do pełnych groszy.</p> <p>Źródło: Informacja dotycząca waloryzacji ceny jednostkowej – Zarządca Rozliczeń S.A. (zrsa.pl)</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
3.	Od którego roku cena sprzedaży energii z wygranej aukcji dla FW. Dębask jest indeksowana wskaźnikiem inflacji?	<p>FW Dębask wygrała aukcję w 2019 roku. Zgodnie z zasadami systemu aukcyjnego cena będzie indeksowana następująco:</p> <p>cena z 2019 r. jest waloryzowana wskaźnikiem za 2019 r. (wzrost o 2,3%) i zaokrąglana do pełnych groszy, następnie cena ta jest waloryzowana wskaźnikiem za 2020 r. (wzrost o 3,4%) i zaokrąglana do pełnych groszy, następnie cena ta jest waloryzowana wskaźnikiem za 2021 r. (wzrost o 5,1%) i zaokrąglana do pełnych groszy.</p> <p>Źródło: Informacja dotycząca waloryzacji ceny jednostkowej – Zarządca Rozliczeń S.A. (zrsa.pl)</p>
4.	Czy w związku z zbliżającym złagodzeniem ustawy 10H Spółka analizuje możliwość Re-poweringu „starych” posiadanych farm wiatrowych?	Spółka z uwagą śledzi prace legislacyjne związane z liberalizacją zasady 10H. Konkretnie analizy w zakresie możliwości wykorzystania nowych przepisów do przeprowadzenia repoweringu starszych projektów będą prowadzone po opublikowaniu ostatecznej wersji projektu nowelizacji Ustawy OZE.
5.	Po spłacie pożyczek Mansa jaki będzie udział długu w finansowaniu Projektu Szymankowo?	Wyściowo (czyli nie uwzględniając spłat finansowania bankowego, które już miały miejsce) ok. 74%.
6.	Po spłacie pożyczek Mansa jaki będzie udział długu w finansowaniu Projektu Dębask?	62% (może ulec niewielkiej zmianie, jeśli ostateczne koszty projektu odchyłą się od zakładanych).
7.	Po spłacie pożyczek Mansa jaki będzie udział długu w finansowaniu Projektu Kostomłoty?	62% (może ulec niewielkiej zmianie, jeśli ostateczne koszty projektu odchyłą się od zakładanych).
8.	<p>Zgodnie z prospektem „Pozytywne zmiany regulacyjne będą miały znaczący na działalność Grupy, bowiem zamierza ona aktywnie rozpocząć rozwój nowych projektów wiatrowych o planowanej łącznej mocy 300-600 MW”</p> <p>1. Proszę o informacje dla jakiej liczby MW zostały zabezpieczone lokalizacje?</p> <p>2. Proszę o informacje dla jakiej liczby MW otrzymano zgodę na przyłączenie do sieci ?</p>	<p>Ad 1: zabezpieczone są lokalizacje dla ok 60 MW</p> <p>Ad 2: dla 48 MW są wydane WP</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
9.	Zgodnie z informacjami ze strony internetowej Spółki „Planowana moc farm wiatrowych Polenergii w 2024 roku – 449 MW” (data 25.04.2022 r.) Wydaje się że po podpisaniu umowy na dostawę, instalację i uruchomienie 20 turbin wiatrowych V 110 2.2 MW o łącznej mocy 44 MW dla FW Grabowo planowana moc w 2024 r. powinna wynosić około 492 MW. Proszę zatem o informację czy Spółka planuje wyłączenie z eksploatacji jakichś aktywów wiatrowych do 2024 r.?	Spółka nie przewiduje wyłączenia z eksploatacji żadnych aktywów do 2024 r. Informacje na stronie internetowej Spółki zostaną zaktualizowane.
10.	Jak długo możliwa będzie jeszcze eksploatacja najstarszej farmy wiatrowej Polenergii, tzn. Dipol?	Spółka zakłada eksploatację istniejącej FW Puck do około 30 roku jej życia, chyba że wcześniej podjęta zostanie decyzja o repoweringu.
11.	Czy po złagodzeniu ustawy 10h możliwa jest rozbudowa działających farm wiatrowych?	Spółka z uwagą śledzi prace legislacyjne związane z liberalizacją zasady 10H. Konkretnie analizy w zakresie możliwości wykorzystania nowych przepisów do rozbudowy projektów będą prowadzone po opublikowaniu ostatecznej wersji projektu nowelizacji Ustawy OZE.
12.	Czy spółka rozwijająca Projekt FW Bądecz i zamierza startować w aukcji URE w 2022 r.? Jaka jest planowana moc farmy wiatrowej?	Spółka prowadzi działania w celu osiągnięcia przez projekt FW Bądecz gotowości do udziału w aukcji w najszybszym możliwym terminie. W oparciu o obecny stan zaawansowania prac, Spółka nie zakłada udziału projektu w aukcji w 2022 r. Planowana moc wynosi 48 MW.
13.	Po złagodzeniu ustawy 10H po jakim czasie spółka szacuje że możliwe będzie pozyskanie pierwszych pozwoleń na budowę dla nowych projektów wiatrowych ?	Spółka szacuje, że uzyskanie pierwszych pozwoleń na budowę nowych projektów wiatrowych będzie możliwe w ciągu 3-4 lat.
III.	Morskie Farmy Wiatrowe	
1.	Proszę o informację jaki obecnie jest szacowany współczynnik wykorzystania mocy w Projektach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III dla wybranych turbin wiatrowych SG 14-236 DD o imponującej mocy nawet 15 MW? NP.: VESTAS Elektrownia wiatrowa V236-15.0 MW ma wytwarzać przeciętne w skali roku około 80 GWh energii elektrycznej, pracując ze średnim tzw. Capacity factor przekraczającym 60 proc.	Informacje te stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
2.	Zgodnie z harmonogramem realizacji projektów offshore proszę o informację w którym roku planowane jest zainstalowanie pierwszej turbiny wiatrowej oraz w którym roku planowane jest zainstalowanie ostatniej turbiny wiatrowej?	W latach 2027-2028.
3.	Czy w związku zakładanym harmonogramem projektu spółka dokonała już rezerwacji portu z którego instalowane będą wiatraki??	Za zabezpieczenie portu instalacyjnego odpowiada dostawca turbin.
4.	Czy Spółka analizowała możliwość produkcji wodoru w Projektach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III?	Spółka kontynuuje prace nad realizacją strategii wodorowej analizując możliwości w zakresie produkcji i magazynowania zielonego wodoru. W tym obszarze realizowane są między innymi projekt pilotażowego wykorzystania wodoru w Elektrociepłowni Nowa Sarzyna oraz projekt dużej skali fabryki wodoru. Szczegółowe analizy dotyczące produkcji wodoru w projektach MFW II i III nie były dotychczas prowadzone, ale Spółka nie wyklucza takiej możliwości w przyszłości.
5.	Jakie Zarząd Spółki obecnie zakłada źródła finansowania MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III? Czy trwają rozmowy z bankami, funduszami, EBI, EBOR? Zgodnie z informacjami prasowymi spółki realizujące projekty w I Fazie prowadzą już negocjacje w sprawie finansowania inwestycji (min. PGE).	Spółka planuje realizację projektów w formule project finance z udziałem banków i instytucji finansowych. Spółki realizujące projekty MFW II i III dokonały już wyboru doradcy finansowego i rozpoczęły rozmowy z potencjalnymi kredytodawcami.
6.	Kiedy spółka planuje przekazać akcjonariuszom plany dotyczący źródeł finansowania projektów offshore?	W 2024 r. – przed podjęciem FID (<i>Final Investment Decision</i> – ostateczna decyzja inwestycyjna).
7.	Ile procent wynosi szacowany/planowany wkład własny Spółki na budowę MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III ?	Spółka będzie dążyć do osiągnięcia jak najkorzystniejszej dźwigni finansowej. Ostateczna wysokość udziału kapitału własnego będzie wynikała z uzgodnień z kredytodawcami, a wpływ na nią będą miały ostateczne koszty realizacji projektów i końcowa cena wsparcia potwierdzona przez URE.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki												
8.	<p>Na stronie https://www.bałtyk3.pl/ jest wprowadzony zapis „Ostateczna decyzja inwestycyjna dla tych projektów wymaga uzyskania niezbędnych pozwoleń i jest planowana na 2023 roku, co umożliwi dostarczenie pierwszej energii elektrycznej do sieci w 2026 roku” (data informacji 25.04.2022 r.).</p> <p>Czy taki harmonogram przedstawiony na stronie internetowej jest aktualny ?</p> <p>Dane na stronach internetowych nie korespondują z komunikatami bieżącymi w których decyzja o inwestycji ma zostać podjęta w 2024 r.</p> <table border="1" data-bbox="302 491 1144 703"> <thead> <tr> <th data-bbox="302 491 817 544">Wstępne ramy czasowe</th> <th data-bbox="817 491 987 544">MFW Bałtyk II</th> <th data-bbox="987 491 1144 544">MFW Bałtyk III</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="302 544 817 596">Przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda</td> <td data-bbox="817 544 987 596">2021</td> <td data-bbox="987 544 1144 596">2021</td> </tr> <tr> <td data-bbox="302 596 817 649">Pozwolenie na budowę</td> <td data-bbox="817 596 987 649">2023</td> <td data-bbox="987 596 1144 649">2023</td> </tr> <tr> <td data-bbox="302 649 817 703">Rozpoczęcie wytwarzania energii elektrycznej</td> <td data-bbox="817 649 987 703">2026</td> <td data-bbox="987 649 1144 703">2026</td> </tr> </tbody> </table> <p>Źródło: https://www.bałtyk2.pl/fakty-i-dane-liczbowe</p>	Wstępne ramy czasowe	MFW Bałtyk II	MFW Bałtyk III	Przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda	2021	2021	Pozwolenie na budowę	2023	2023	Rozpoczęcie wytwarzania energii elektrycznej	2026	2026	<p>Zgodnie z aktualnym harmonogramem projektu, FID planowana jest w roku 2024 r., pierwsza energia w 2027 r. Spółka dokona aktualizacji strony internetowej.</p>
Wstępne ramy czasowe	MFW Bałtyk II	MFW Bałtyk III												
Przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda	2021	2021												
Pozwolenie na budowę	2023	2023												
Rozpoczęcie wytwarzania energii elektrycznej	2026	2026												
9.	<p>Czy i kiedy spółka przedstawi aktualny bardziej szczegółowy harmonogram realizacji Projektów offshore ?</p>	<p>Spółka komunikuje publicznie główne terminy realizacji projektu zgodnie z bieżącym harmonogramem – vide raporty o uzyskaniu CfD (<i>Contract for Difference</i> – kontraktu różnicowego), czy podpisaniu umowy z preferowanym dostawcą turbin.</p>												
10.	<p>Jakie nakłady inwestycyjne i w jakiej wysokości zostały poniesione w 2021 roku w związku z Projektami MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III?</p>	<p>Poniesiono nakłady na rozwój projektów w wysokości 73 mln zł.</p>												
11.	<p>Czy możliwe jest pozyskanie dodatkowych mocy przyłączeniowych dla MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III, co pozwoli na rozbudowę każdej farmy wiatrowej do maksymalnej mocy 1200 MW? (łącznie 2x1200 moc z koncesji).</p> <p>Nawet jeżeli obecnie spółka nie planuje takich działań proszę o informację czy jest to możliwe?</p>	<p>Na chwilę obecną nie jest to możliwe ze względu na ograniczenia po stronie Krajowego Systemu Elektroenergetycznego – przede wszystkim zbyt małej stacji Wierzbicino. Planowane obecnie moce obydwu projektów są zoptymalizowane pod względem efektywności energetycznej tych lokalizacji.</p>												

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
12.	<p>Dlaczego Spółka nie złożyła wniosku o zmianę decyzji środowiskowej dla MFW Bałtyk III tylko wniosek o wydanie nowej decyzji środowiskowej??</p> <p>W przypadku MFW Bałtyk II proces zmiany decyzji środowiskowej zakończył się sukcesem. Wydana została decyzja znak RDOŚ-Gd-WOO.420.3.2021.KSZ.14, <u>zmieniająca</u> ostateczną decyzję Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4211.26.2015.KSZ.20, z dnia 27 marca 2017 r., wydaną dla przedsięwzięcia pn. „Budowa morskiej farmy wiatrowej Polenergia Bałtyk II”. Przewidywana moc wszystkich elektrowni, planowanych do posadowienia w ramach przedsięwzięcia to maksymalnie 1200 MW.</p>	<p>Argumentem stojącym za nową procedurą były istotne zmiany prawne dotyczące procedury OOS (oceny oddziaływania na środowisko), jakie zaszły pomiędzy wydaniem poprzedniej decyzji a rozpoczęciem procesu jej zmiany.</p>
13.	<p>Na co spółka zamierza przeznaczyć środki z emisji akcji w zakresie offshore od 229 do 243 mln PLN ??</p> <p>Wydaje się że środki pieniężne do podjęcia ostatecznej decyzji inwestycyjnej i rozpoczęcia budowy były już zaplanowane/zabezpieczone.</p> <p>Zgodnie raportem bieżący 17/2021. „łączne szacowane nakłady inwestycyjne, do poniesienia przez spółki projektowe po uzyskaniu wsparcia, związane z przygotowaniem obu projektów w okresie do podjęcia ostatecznej decyzji inwestycyjnej i rozpoczęcia budowy planowanego na 2023 rok, wynoszą od 307 mln zł do 385 mln zł”. (dopłaty do spółek celowych Polenergia 50%; Equinor 50%)</p> <p>W zakresie płatności za sprzedaż udziałów w spółkach offshore wskazano że: „Zarząd Emitenta prognozuje, że wpływy z tytułu Dodatkowych Płatności zostaną wykorzystane do finansowania nakładów inwestycyjnych związanych z przygotowaniem obu projektów do podjęcia ostatecznej decyzji inwestycyjnej i rozpoczęcia budowy planowanego na 2023 rok.”</p> <p>Zgodnie z Raportem bieżącym 23/2021 otrzymano:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 25 028 640 EUR w przypadku spółki MFW Bałtyk III sp. z o.o.; ▪ 25 200 000 EUR w przypadku spółki MFW Bałtyk II sp. z o.o. <p>Proszę o informację czy planowane nakłady do podjęcia ostatecznej decyzji inwestycyjnej wzrosły tak znacząco, że niezbędne jest zorganizowanie dodatkowego finansowania oprócz tego wskazanego w komunikatach 17/2021 oraz 23/2021 ??</p>	<p>Zawarta w prospekcie informacja o planowanym wykorzystaniu środków z emisji (z uwzględnieniem funduszy będących już w dyspozycji Spółki) stanowi kompletną i aktualną na datę zatwierdzenia prospektu prognozę wydatkowania środków w okresie kolejnych 12 miesięcy licząc od daty przekazania Spółce środków pieniężnych pochodzących z wpłat z oferty.</p> <p>Środki w kwocie 229 – 243 mln PLN stanowią szacunek zapotrzebowania na finansowanie projektów MFW II i III oraz MFW I w okresie kolejnych 12 miesięcy licząc od daty przekazania Spółce środków pieniężnych pochodzących z wpłat z oferty. Rzeczywiste potrzeby związane z finansowaniem projektów mogą się różnić od wartości szacunkowych m.in. wskutek zmian harmonogramu realizacji i odchylenia rzeczywistych kosztów od pierwotnych założeń.</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
14.	Kiedy zgodnie z aktualnym harmonogramem projektów offhore planowane jest złożenie wniosku o pozwolenie na budowę?	W 2023 roku.
IV.	Magazyny energii i elektromobilność	
1.	Czy Spółka analizuje zasadność i możliwość dobudowania magazynów energii do istniejących i planowanych farm fotowoltaicznych?	Spółka nie prowadzi obecnie konkretnych działań w kierunku rozbudowy istniejących i planowanych projektów o instalacje magazynowania energii. Jednocześnie Spółka wierzy w potencjał związany z wykorzystaniem technologii magazynowania i analizuje na bieżąco możliwości komercyjnego wykorzystania magazynów energii w projektach realizowanych przez Spółkę.
2.	Czy w 2021 roku udało się rozpocząć inwestycję w zakresie magazynów energii? Jak wygląda stan zaawansowania prac? Jaka jest lokalizacja tych projektów?	Spółka nie prowadzi obecnie konkretnych działań w kierunku rozbudowy istniejących i planowanych projektów o instalacje magazynowania energii. Jednocześnie Spółka wierzy w potencjał związany z wykorzystaniem technologii magazynowania i analizuje na bieżąco możliwości komercyjnego wykorzystania magazynów energii w projektach realizowanych przez Spółkę.
3.	Jakie nakłady Spółka poniosła w związku z rozwijaniem projektów magazynów energii w 2021 roku?	Spółka nie ponosiła istotnych kosztów w 2021 r.
4.	Zgodnie z informacjami przedstawionymi na stronie internetowej polenergia.pl spółka planuje budowę własnej sieci ogólnodostępnych stacji ładowania. „Pokrycie terytorium Polski gęstą siecią punktów ładowania - zlokalizowanych zarówno w miastach jak i na kluczowych trasach.” Ile ładowarek do samochodów udało się wybudować w 2021 r.? Ile ładowarek do samochodów planowanych jest do budowy w 2022 roku? Ile docelowo ładowarek do samochodów planuje wybudować Polenergia?	W roku 2021 nie wybudowano żadnych publicznych ładowarek. Pierwsze ładowarki mają być uruchomione w II połowie 2022 roku. Zgodnie z przyjętą polityką informacyjną Spółka nie publikuje prognoz.
5.	Jakie nakłady Spółka poniosła w związku z budową sieci punktów ładowania w 2021 r.?	Łączne wydatki Spółki w roku 2021 wyniosły ok. 0,7m PLN.
6.	Ile lokalizacji udało się zabezpieczyć pod budowę ogólnodostępnych stacji ładowania ?	Do dnia dzisiejszego udało się zabezpieczyć kilkadziesiąt lokalizacji.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
7.	Czy Spółka składała wnioski o dofinansowanie w konkursie NFOŚiGW? „Wsparcie infrastruktury do ładowania pojazdów elektrycznych i infrastruktury do tankowania wodoru” Jeżeli tak, proszę o podanie liczby ładowarek na które wnioski składała Spółka.	Tak, wnioski zostały złożone. Spółka nie prezentuje szczegółowych danych o projektach w fazie wczesnego developmentu (na etapie składania wniosków do NFOŚiGW) ze względu na sporą niepewność co do ich ostatecznej realizacji.
8.	Kiedy ruszy strona internetowa https://www.emobility.vw.polenergia.pl/ Od kilku miesięcy widnieje zapis „Zapraszamy już wkrótce”	Spółka planuje uruchomić nową stronę w zakresie usług eMobility na początku trzeciego kwartału 2022 r.
9.	W prezentacji analitycznej za 2021 r. spółka wspomina o pilotażowym projekcie w zakresie elektromobilności. Proszę o informację czego dokładnie dotyczy ten pilotaż?	Pilotaż polega na budowie pierwszych kilkudziesięciu ładowarek.
10.	Czy współpraca z Convergent Energy + Power w zakresie budowy magazynów energii jest kontynuowana?	Nie

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
V.	Farmy fotowoltaiczne	
1.	<p>Dlaczego Spółka nie przedstawia szczegółowych informacji w raportach okresowych wskazując dokładnie moc farm fotowoltaicznych w developmencie? Dla ilu MW w projektach PV zostały zabezpieczone tytuły prawne do gruntów? Dla ilu MW w projektach PV otrzymano zgodę na przyłączenie do sieci ? Dla ilu MW w projektach PV zostały wydane decyzje środowiskowe? Dla ilu MW w projektach PV uzyskano pozwolenia na budowę? Obecnie w raportach okresowych przekazywane są wyłącznie szczytkowe informacje. <i>„Do 2022 roku Polenergia planuje wybudowanie instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy około 29 MW. <u>Prowadzimy prace rozwijające nowe projekty, które przyniosą kilkaset MW. Część z nich jest bardzo zaawansowanych i prawdopodobnie w kolejnych latach będą przechodziły do fazy budowy</u>”.</i> Bardziej szczegółowe informacje przedstawiono dopiero w prospekcie emisyjnym w 2022 r. tzn. „development 643 MW, ponadto 577 MW w fazie mniej zaawansowanej.</p> <p>Przyrosty mocy są bardzo istotne np.: w wynikach za 2Q2020 podano: <i>„Portfel projektów o łącznej mocy ok. 238 MW we wczesnej fazie rozwoju”.</i></p> <p>Obecnie akcjonariusze posiadając ograniczoną wiedzę w zakresie potencjału rozwoju i wzrostu obszaru PV. Informacje te publikowane z kwartału na kwartał pozwoliłyby określić poziom realizacji strategii oraz potencjał rozwoju spółki w kolejnych latach.</p>	<p>Spółka nie prezentuje szczegółowych danych o projektach w fazie developmentu ze względu na sporą niepewność co do ich ostatecznej realizacji. Spółka prezentuje dane ogólne dotyczące całego portfela (w tym wielkość portfela na podstawie zabezpieczonych praw do terenu).</p>
6.	<p>Czy w spółce trwają analizy nad rozbudową mocy elektrowni w oparciu o technologie fotowoltaiczne w ramach cable pooling, czego efektem będzie powstanie, bardziej zrównoważonego źródła wytwarzania energii elektrycznej?</p>	<p>Spółka prowadzi wstępne prace analityczne i przygotowawcze dotyczące możliwości rozbudowy projektów wiatrowych o instalacje PV w zależności od wdrożenia odpowiednich rozwiązań legislacyjnych.</p>
7.	<p>Dla jakich projektów obecnie planowane jest zastosowanie cable pooling? czy planowane są inwestycje farm PV przy istniejących farmach wiatrowych spółki?</p>	<p>Spółka bierze pod uwagę możliwość zastosowania rozwiązań w zakresie cable pooling'u dla projektów wiatrowych Amon, Talia, Mycielin, Rajgród, Skurpie, Szymankowo, Kostomłoty, Grabowo, Gawłowice.</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
8.	Czy spółka rozważa akwizycje z rynku gotowych projektów fotowoltaicznych bądź projektów we wczesnej fazie rozwoju? Czy w 2021 r. były prowadzone negocjacje w tym zakresie?	Spółka dysponuje znaczącym potencjałem rozwojowym w oparciu o organicznie rozwijany portfel projektów. Niemniej Spółka nie wyklucza akwizycji projektów gotowych projektów PV lub będących we wczesnej fazie rozwoju. W roku 2021 nie były prowadzone negocjacje w tym zakresie.
VI.	Gaz i wodór	
1.	Zgodnie z zapisami strategii Spółka planuje się „ <i>Utworzenie platformy z partnerami technicznymi i przemysłowymi, w celu inwestycji w nowe, wysokosprawne gazowe CHP, gotowe do przejścia na wodór w przyszłości</i> ”. Na jakim etapie jest rozwój projektów w obszarze CHP (czy wybrano lokalizację, partnerów) ? Kiedy możliwe będzie podpisanie pierwszej umowy z partnerem w zakresie budowy CHP? Cel strategiczny: 33% udział w 400 MW portfolio.	Spółka kontynuuje wstępne analizy potencjalnych projektów. Szczegóły są objęte tajemnicą przedsiębiorstwa.
2.	Ile projektów i o jakiej mocy jest obecnie planowanych do realizacji przez Spółkę? Kiedy projekty osiągną stan rozwoju uprawdopodobniający ich realizację?	Spółka kontynuuje wstępne analizy potencjalnych projektów. Szczegóły są objęte tajemnicą przedsiębiorstwa.
3.	Czy w związku z wysokimi cenami gazu spółka będzie weryfikować swoją strategię w zakresie budowy nowych jednostek wytwórczych (budowanych z partnerami lub bez) ?	Spółka analizuje na bieżąco sytuację rynkową. Spółka dokona aktualizacji strategii w sytuacji gdy w opinii Spółki założenia w niej przyjęte stracą aktualność w sposób trwały.
4.	Czy prowadzone są rozmowy na budowę instalacji CHP poza granicami kraju?	Nie
5.	Czy prowadzone są rozmowy na budowę instalacji CHP ze Spółką CIECH S.A.?	Informacje te stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.
6.	Kiedy w Elektrociepłowni Nowa Sarzyna możliwe będzie współspalanie wodoru?	Częściowa modernizacja została zakończona, istnieje możliwość współspalania w turbinach do 10% obj. wodoru. Trwają prace i analizy dotyczące budowy infrastruktury towarzyszącej.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
7.	<p>Jaki CAPEX został poniesiony w 2021 r. w związku z dostosowaniem ENS do współspalania wodoru?</p> <p>Zgodnie z odpowiedziami Spółki na pytania akcjonariusza złożone w związku ze zwyczajnym walnym zgromadzeniem akcjonariuszy Polenergia S.A. w 2021 r. wskazano że:</p> <p><i>„Z końcem br. (2021) możliwe będzie współspalanie wodoru na poziomie do 10% z perspektywą rozszerzania tego zakresu w kolejnych latach, o ile widoczne będą warunki dla systematycznego dostarczenia H2”.</i></p>	<p>Nakłady, które były poniesione dotychczas wpływają na podniesienie elastyczności całej jednostki oraz jej działalność operacyjną, jedną z korzyści tej inwestycji jest możliwość współspalania. Sama wielkość nakładów stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.</p> <p>Na koniec roku 2021, dzięki modernizacji, turbiny gazowe są gotowe do współspalania do 10% obj. wodoru. Trwają prace i analizy dotyczące budowy infrastruktury towarzyszącej.</p>
8.	Do jakiego poziomu zakładane jest współspalanie wodoru w 2022 r. i w 2023 r. w ENS?	Możliwe będzie do 10%.
9.	Czy na terenie ENS planowany jest zakup i montaż elektrolizerów?	Taka możliwość jest analizowana przez Spółkę.
10.	<p>W raporcie w 2021 r. spółka wskazała że rozwija wielkoskalowy projekt produkcji i magazynowania wodoru do 100 MW.</p> <p>Jakie nakłady zostały poniesione w 2021 r. w związku z przygotowaniem projektu?</p> <p>Proszę o podanie szczegółów dotyczących Projektu m.in. zakładany CAPEX projektu, lokalizacja inwestycji. Obecnie brak informacji w tym zakresie, natomiast informacje o projekcie w komunikatach spółki są przedstawiane od 2 lat.</p>	<p>Wielkoskalowa produkcja wodoru jest projektem długofalowym.</p> <p>Rozważaną lokalizacją jest woj. śląskie, a potencjalne nakłady inwestycyjne to około miliard złotych. DEVEX oraz inne szczegóły inwestycji stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.</p>
11.	<p>Zgodnie z prospektem emisyjnym wskazano: „zatwierdzenie do dalszej realizacji projektu wodorowego spółki”, co to oznacza?</p> <p>Czy projekt osiągnął stan rozwoju uprawdzopodobniający jego realizację?</p>	Inwestycje wodorowe są częścią strategii Polenergia S.A., a rozwój tych projektów jest prowadzony tak, by można było finalnie podjąć decyzję inwestycyjną.
12.	Proszę o informację czy lokalizacja pod wielkoskalowy projekt produkcji i magazynowania wodoru do 100 MW została zabezpieczona?	Informacje te stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.
13.	<p>Kiedy spółka spodziewa się uzyskania notyfikacji wielkoskalowego projektu wodorowego od Komisji Europejskiej (IPCEI)?</p> <p>Czy wniosek o notyfikację został złożony?</p>	<p>Na przetomie 2022/23 roku, natomiast daty są tylko i wyłącznie w gestii Komisji Europejskiej.</p> <p>Zostały złożone dokumenty pre-notyfikacyjne do właściwych Ministerstw. Treść wniosków stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa.</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
14.	Czy spółka w 2021 roku rozpoczęła prace nad pilotażową instalacją do produkcji wodoru?	Tak
VII.	Działalność poza granicami Polski	
1.	Czy poniesiono nakłady inwestycyjne poza granicami Polski i czego dotyczyły? Proszę o przedstawienie danych w rozbiciu na kraje?	Spółka nie poniosła istotnych nakładów inwestycyjnych poza granicami Polski.
2.	Czy Spółka prowadziła prace/analizy mające na celu budowę farm wiatrowych poza granicami Polski? Jeżeli tak to w jakich krajach?	Nie
3.	Czy Spółka prowadziła prace mające na celu budowę PV poza granicami Polski? Jeżeli tak to w jakich krajach?	Nie
4.	Czy zostały zabezpieczone jakieś lokalizacje pod budowę nowych jednostek wytwarzania poza granicami kraju? Gdzie?	Nie
5.	Czy Spółka prowadziła prace mające na celu zakup gotowych instalacji PV/onshore poza granicami Polski ?	Spółka prowadzi prace w obszarze akwizycji projektów w różnych fazach rozwoju w technologii wiatrowej i fotowoltaicznej poza granicami Polski.
6.	Czy Spółka zamierza inwestować w sieć ładowania samochodów elektrycznych poza granicami kraju?	Spółka nie wyklucza takich inwestycji choć obecnie nie prowadzi konkretnych działań w tym kierunku.
VIII	Pozostałe	
1.	O jakiej mocy portfelem projektów zarządza Polenergia Obrót? (stan na 31.12.2021). (Proszę o informację w podziale na aktywa Polenergii oraz aktywa poza grupą)	Polenergia Obrót S.A. na dzień 31.12.2021 r. zarządzała portfelem źródeł wytwórczych o mocy 675 MW. Z czego część to aktywa OZE spoza Grupy Polenergia.
2.	Czy w związku z dynamicznym rozwojem Spółki i możliwym przekroczeniem zakładanych planów m.in. w zakresie mocy PV oraz wyniku EBITDA Zarząd zamierza aktualizować założenia dotyczące Strategii rozwoju Spółki do 2024 roku?	Zarząd będzie podejmował decyzje w zakresie aktualizacji strategii w sytuacji istotnej ewolucji wyników finansowych oraz zmiany założeń biznesowych.
3.	Czy Spółka rozważa emisję zielonych obligacji na finansowanie nowych projektów? Czy były prowadzone analizy / rozeznanie rynku w tym zakresie?	Spółka bierze pod uwagę różne scenariusze finansowania dalszego rozwoju dążąc do maksymalizacji wartości dla akcjonariuszy. Kształtując optymalną strukturę finansowania Spółka uwzględnia w szczególności długoterminowy charakter realizowanych projektów, koszt finansowania i jego wpływ na konkurencyjność oraz bezpieczeństwo i standing finansowy Grupy

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
4.	W którym roku Zarząd zakłada że możliwe będzie zakończenie sporów sądowych z Polska Energia – Pierwsza Kompania Handlowa sp. z o.o.?	Zgodnie z informacjami przekazanymi przez pełnomocników procesowych, horyzont postępowania sądowego to około 3 lata, przy czym możliwe są różne sposoby zakończenia sporu, co może wpłynąć na czas ich trwania.
5.	Czy spółka jest zainteresowana rozwojem SMR Small Modular Reactor?	Spółka nie jest obecnie zainteresowana rozwojem SMR Small Modular Reactor.
6.	Czy spółka prowadzi/ prowadziła rozmowy w sprawie pozyskania partnera / technologii do budowy SMR Small Modular Reactor? Z kim?	Wobec braku zainteresowania SMR, Spółka nie prowadzi takich rozmów.
7.	W 2021 roku Grupa Polenergia podpisała pierwszą umowę na świadczenie usługi Interwencyjnej Redukcji Poboru (DSR). Proszę o informację dla ilu podmiotów obecnie spółka realizuje usługę i o jakiej mocy łącznie?	1 umowa na wolumen 18 MW mocy.
8.	Jakie są plany na 2022 rok w zakresie liczby MW objętych umową na świadczenie usługi DSR? Czy spółka będzie dalej rozwijać ten rodzaj usług agregatora?	Zgodnie z przyjętą polityką informacyjną Spółka nie publikuje prognoz.
9.	W dniu 14 kwietnia 2020 r. zostały zawarte umowy pożyczek przez Mansa jako pożyczkodawca ze spółkami zależnymi Polenergia. Proszę o informację jak nazywa się doradca który potwierdził że oprocentowanie stałe 8% w skali roku jest oparte na warunkach rynkowych ?	EY Doradztwo Podatkowe Krupa sp.k.
10.	Czy ceny energii zabezpieczone na 2022 r. są wyższe niż te z 2021 r. ?	Tak, wyższe.
11.	Czy ceny energii zabezpieczone na 2023 r. są wyższe niż te z 2022 r. ?	Tak, wyższe.
12.	Czy ceny zielonych certyfikatów zabezpieczone na 2022 r. są wyższe niż te z 2021 r. ?	Tak, wyższe.
13.	Czy ceny zielonych certyfikatów zabezpieczone na 2023 r. są wyższe niż te z 2022 r. ?	Tak, wyższe.
14.	Czy spółka na rozwijanych projektach spotkała się z odmową wydania warunków przyłączenia dla inwestycji w OZE?	Tak, dla jednego z projektów fotowoltaicznych, spółka celowa otrzymała odmowę wydana WP.
15.	Dlaczego Polenergia Elektrownia Północ Sp. z o.o. wciąż znajduje się w wykazie Podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródeł do krajowej sieci przesyłowej? (dane PSE, termin przyłączenia 31.12.2024 r., Moc 1 600MW)	Spółka nie realizuje i nie planuje realizować projektu elektrowni węglowej, natomiast zasady zarządzania w zakresie umowy przyłączeniowej stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź Spółki
16.	<p>Volkswagen Poznań oraz wszystkie zakłady produkcyjne oraz spółki Grupy Volkswagen w Polsce zasilane są wyłącznie energią elektryczną pochodzącą ze źródeł odnawialnych. Sprzedawcą zielonej energii jest Polenergia Obrót S.A.</p> <p>Czy cena sprzedaży energii została określona na stałym poziomie w całym okresie obowiązywania umowy?</p> <p>Na jaki okres zawarto umowę?</p>	<p>Grupa Volkswagen ma kontrakt do końca roku 2023. Energia kupowana jest na TGE, ale pod każdą MWh zabezpieczone są gwarancje pochodzenia z własnych źródeł wytwórczych. Mechanizm formułowania ceny jest tajemnicą przedsiębiorstwa.</p>

Komentarz:

Bardzo proszę o nieedytowanie pytań oraz o niezmiianie ich treści ze względu na potencjalną możliwość modyfikacji intencji autora.

Pytania proszę pozostawić w wersji oryginalnej przygotowanej przez akcjonariusza, ewentualne zmiany muszą zostać zaakceptowane przez autora pytań.