

Pytania akcjonariusza zgłoszone w trybie art. 428 KSH

Przedmiotowe informacje są konieczne dla prawidłowej oceny sporządzonego sprawozdania finansowego Spółki Polenergia S.A. z siedzibą w Warszawie za 2022 rok.

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|------------|---|--|
| I. | Polenergia Fotowoltaika | |
| 1. | Czy zostały otwarte biura/przedstawicielstwa spółki Polenergia Fotowoltaika w innych krajach? Jeśli tak, w jakich? | Nie, nie zostały. |
| 2. | Czy spółka zrealizowała w 2022 r. montaż paneli fotowoltaicznych w innych krajach? | Nie. |
| 3. | Czy spółka w 2023 r. planuje montaż paneli fotowoltaicznych w innych krajach? | Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa. |
| 4. | Czy Polenergia Fotowoltaika posiada własny magazyn do przechowywania produktów. Czy jest to wynajem/dzierżawa magazynu? | Polenergia Fotowoltaika S.A. wynajmuje powierzchnie magazynowe. |
| 5. | Czy inwestycja w Edison Energia obecnie Polenergia PV w stosunku do założeń podczas przejęcia, przynosi oczekiwane korzyści i w przyszłości zakłada się że oczekiwana stopa zwrotu zostanie osiągnięta? | Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa. |
| 6. | Czy Spółka posiada w ofercie produkt PV-as-a-Service polegający na zainstalowaniu paneli fotowoltaicznych przez dostawcę usługi i ich długoterminowy wynajem klientowi? | Obecnie Spółka nie realizuje sprzedaży takiego produktu. |
| II. | Lądowe farmy wiatrowe | |
| 1. | Ile procent sprzedaży energii z FW Szymankowo w 2022 r. było realizowane w ramach zobowiązania wynikającego z aukcji ? | Poniżej 1%. |
| 2. | Czy w związku z złagodzeniem ustawy 10H Spółka analizuje możliwość Re-poweringu „starych” posiadanych farm wiatrowych? | Polenergia S.A. („Spółka” lub „Polenergia”) na ten moment nie posiada skonkretyzowanych planów w zakresie repoweringu aktywów wiatrowych Grupy. Jeżeli jednak uwarunkowania lokalne związane z warunkami lokalizowania farm wiatrowych na terenie danej gminy będą dawały taką możliwość (w świetle znowelizowanych przepisów ustawy odległościowej) oraz będą za tym przemawiać parametry ekonomiczne i techniczne inwestycji, Spółka będzie to rozważać. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-------------|--|--|
| 3. | Zgodnie z prospektem emisyjnym z 2022 r. „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” 1. Proszę o informacje dla jakiej liczby MW otrzymano zgodę na przyłączenie do sieci ? | Spółka rozpoczęła intensywny rozwój nowych projektów wiatrowych onshore. Jeden z projektów posiada wydane warunki przyłączenia („WP”) o mocy 48 MW. |
| 4. | Ile dokładnie instalacji wiatrowych oraz mocy MW Spółka dewelopuje pod nowe normy odległościowe (po złagodzeniu 10H)? Zgodnie ze strukturą grupy kapitałowej powstało kilka nowych spółek celowych. 1. Proszę o informacje dla jakiej liczby MW zostały zabezpieczone lokalizacje? | Spółka prowadzi development ok. 12 projektów wiatrowych o łącznej, szacunkowej mocy ponad 1000 MW. Pod te projekty zostały zabezpieczone prawa do gruntu. |
| 5. | Czy przy złagodzeniu ustawy 10h Spółka analizowała możliwość rozbudowy działających farm wiatrowych? Jeżeli tak proszę o informację których farm wiatrowych to dotyczy ?? | Nie, Spółka obecnie nie planuje rozbudowy istniejących projektów. |
| 6. | Jaka jest zdolność przyłączeniowa farmy wiatrowej Dębsk ? Czy jest możliwa realizacja i przyłączenie kolejnych podprojektów? Np. farmy PV? Jeżeli taka proszę o informację jaka jest planowana dodatkowa moc? | FW Dębsk posiada WP o mocy 114 MW. Nie jest planowane obecnie przyłączenie kolejnych podprojektów. |
| 7. | Kiedy zgodnie z harmonogramem planowane jest pozyskanie koncesji na wytwarzanie energii dla FW Grabowo oraz FW Piekło? | W czwartym i trzecim kwartale 2023 roku. |
| 8. | Proszę o informację w jaki sposób zagospodarowana jest energia wyprodukowana z farm wiatrowych po uzyskaniu pozwolenia na użytkowanie a przed uzyskaniem koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej? | Energia z rozruchu, wytworzona przed uzyskaniem koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej, jest wprowadzana do sieci i rozliczana w oparciu o ceny rynku bilansującego. |
| 9. | Dla nowych farm wiatrowych możliwych do budowy po złagodzeniu ustawy 10H jaka jest średnia zakładana moc jednego wiatraka ? | Zakładamy moce nowych turbin na poziomie 6-7 MW. |
| III. | Morskie Farmy Wiatrowe | |
| 1. | Proszę o informację jaki jest szacowany przez producenta 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? | Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|--|--|
| 2. | <p>Czy Spółka analizowała możliwość produkcji wodoru w Projektach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III?</p> <p>Zgodnie z informacjami prasowymi Spółka na konferencji WindMission 2023 największy nacisk położyła na morskie farmy wiatrowe i zielony wodór „Łączenie potencjału, jaki daje synergia łańcuchów dostaw na Morzu Bałtyckim oraz przygotowania do pełnej wodoryzacji sektora OZE”. Oznaczałoby to Spółka zdobywa kompetencje w tym zakresie.</p> | <p>Tak. Spółka dokonała analizy otoczenia prawnego i regulacyjnego, jak również posiadanych pozwoleń, zezwoleń pod kątem możliwości produkcji wodoru w Projektach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III. Obecne uwarunkowania prawne, regulacyjne, jak i posiadane zezwolenia, pozwolenia nie pozwalają na produkcję wodoru z tych Projektów.</p> |
| 3. | <p>Kiedy Spółka zaprezentuje akcjonariuszom model finansowania projektów Offshore ? Obecnie ponoszone są coraz większe nakłady inwestycyjne, kolejna emisja akcji ma na celu rozwój offshore a szczegółowych informacji brak.</p> <p>W wywiadzie dla gazety Parkiet (Publikacja: 06.02.2023 21:00) Pan Prezes Michał Michalski powiedział „(...)Wybraliśmy już dostawcę turbin i systemów elektroenergetycznych, a w tym roku zakończymy przetargi na wszystkie pozostałe komponenty.”</p> <p>Czy w związku z faktem planowanego w 2023 r. zakończenia przetargów na wszystkie komponenty spółka określiła już źródła finansowania MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III?</p> | <p>Spółka jest na etapie określania potencjalnej struktury finansowej Projektów. W odpowiednim momencie stosowne informacje zostaną przekazane do wiadomości publicznej.</p> |
| 4. | <p>W zakresie źródeł finansowania czy trwają rozmowy z EBI, EBOR?</p> | <p>Spółka prowadzi rozmowy z wieloma instytucjami, w tym z międzynarodowymi instytucjami finansującymi.</p> |
| 5. | <p>Jaki podmiot został wybrana doradcą finansowym przy pozyskaniu finansowania dla projektów MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk?</p> | <p>Santander Corporate & Investment Banking.</p> |
| 6 | <p>Jaki jest zakładany udział kapitału własnego w finansowaniu projektów?</p> | <p>Spółka będzie dążyła do osiągnięcia optymalnej struktury finansowej poprzez maksymalizację udziału finansowania dłużnego. Ostateczny udział kapitału własnego będzie pochodną wielu czynników, w tym m.in. ostatecznego budżetu realizacji projektów, finalnej wysokości ceny w kontrakcie różnicowym oraz wyniku negocjacji z bankami finansującymi.</p> |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|---|--|
| 7. | Jak wygląda stan zaawansowania prac projektowych dla MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III? Czy odnotowano opóźnienia etapu? | <p>Z uwagi na opóźnienia badań na morzu, stan zaawansowania prac projektowych dla części morskiej jest niższy od zakładanego. Dla pozostałych zakresów prac projektowych prace prowadzone są zgodnie z założonym planem.</p> <p>Zakres prac projektowych jest powiązany z etapem składania wniosków o pozwolenie na budowę. Wobec tego, ewentualne ryzyka opóźnień są na bieżąco zarządzane w celu minimalizacji skutków opóźnień w planowanym procesie składania wniosków o wydanie pozwolenia na budowę.</p> |
| 8. | Zgodnie z harmonogramem kiedy spółka planuje złożyć wniosek o pozwolenie na budowę MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III? | <p>Spółka planuje złożyć 5 wniosków o pozwolenie na budowę dla MFW Bałtyk II oraz 5 wniosków o pozwolenie na budowę dla MFW Bałtyk III (WTG+IAC – morska farma wiatrowa + kable wewnętrzne, OSS – morska stacja elektroenergetyczna, EXC – morskie kable energetyczne, ONC – Kable lądowe, ONS – lądowa stacja elektroenergetyczna).</p> <p>Zgodnie z obecnym harmonogramem wszystkie wnioski powinny zostać złożone w 2024 r.</p> |
| 9. | Zgodnie z harmonogramem kiedy spółka zakłada otrzymanie pozwolenie na budowę MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III? | Zgodnie z obecnym harmonogramem Spółka zakłada uzyskanie wszystkich pozwoleń na budowę dla MFW Bałtyk II oraz MFW Bałtyk III w 2024 roku. |
| 10. | Czy zgodnie z harmonogramem w 2025 roku rozpocznie się stawianie fundamentów dla morskich farm wiatrowych? | Prace nad fundamentami planowane są na 2026 rok. Natomiast w 2025 roku planowane są prace przygotowawcze zarówno dla części morskiej, jak i lądowej. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|---|--|
| 11. | <p>Czy zgodnie z harmonogramem w 2025 roku rozpocznie się prowadzenie morskich kabli dla farm wiatrowych?</p> <p>Prace projektowe są kontynuowane na projekty offshore ponoszone są coraz większe nakłady natomiast akcjonariuszom mniejszościowym informacje przekazywane są w dość ograniczonym zakresie.</p> | <p>W 2025 roku planowane są prace związane z przygotowaniem infrastruktury i ułożeniem kabli (część lądowa + landfall). Rozpoczęcie prac na części morskiej dla MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III planowane jest na 2026 rok.</p> |
| 12. | <p>Czy spółka rozstrzygnęła wybór dostawcy dla poniższego ogłoszenia ?</p> <p>„Zaproszenie do składania ofert na budowę Morskich Kabli Eksportowych EPCI (eng. Engineering, Procurement, Construction and Installation) obejmuje dostawę i instalację 4 x 3-żyłowych podmorskich kabli eksportowych XLPE 220 kV wraz z akcesoriami i wyposażeniem o łącznej zdolności przesyłowej 1,44 GW (360 MW każdy). Morskie Kable Eksportowe zostaną zainstalowane od morskiej stacji elektroenergetycznej do lądowych studzienek na mufy kablowe (trasa ok. 65 km). Systemy kablowe będą zawierać kable światłowodowe i będą wyposażone w systemy monitorowania kabli w czasie rzeczywistym.”</p> <p>Zgodnie z ogłoszeniem na stronie internetowej planowane Udzielenie zamówienia – czerwiec 2022 r.?</p> | <p>Przetarg jest w finalnej części negocjacji. Zgodnie z planem ogłoszenie Wykonawcy powinno nastąpić w pierwszej połowie 2023 roku.</p> |
| 13. | <p>Czy spółka rozstrzygnęła wybór dostawcy dla poniższego ogłoszenia ?</p> <p>Postępowanie MFW Bałtyk II oraz MFW Bałtyk III Pakiet Transportu i Instalacji (T&I) obejmuje transport i instalację turbin wiatrowych (WTG), ich fundamentów oraz fundamentów z platformami dla Morskich Stacji Transformatorowych (OSS).</p> <p>Zgodnie z ogłoszeniem na stronie internetowej planowane Udzielenie zamówienia – marzec 2023 r.?</p> | <p>Zakres ten uległ przesunięciom w związku z przesunięciami harmonogramu Projektu. Rozstrzygnięcie zamówienia planowane jest na trzeci kwartał 2023 roku.</p> |
| 14. | <p>Jakie nakłady zostały poniesione w związku z realizacją projektów offshore z Green Genius na Litwie.</p> | <p>Według dostępnych danych nakłady poniesione do końca 2022 r. wynoszą 1 032 tys. zł.</p> |
| 15. | <p>Czy Projekt MFW Bałtyk I będzie gotowy do startu w aukcji offshore w 2025 roku ?</p> | <p>Zgodnie z przyjętą strategią głównym zakresem prac nad projektem MFW Bałtyk I jest przygotowanie i uzyskanie niezbędnych dokumentów, w celu przystąpienia do aukcji planowanej w 2025 roku.</p> |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|------------|---|---|
| 16. | Czy strona internetowa MFW Bałtyk II zostanie zaktualizowana ? https://www.baltyk2.pl/fakty-i-dane-liczbowe Obecnie przedstawiono pozyskanie pozwolenia na budowę w 2023 r. natomiast rozpoczęcie wytwarzania energii na 2026 r. (data odczytu strony 17.04.2023 r.) | Tak, strona internetowa zostanie zaktualizowana. |
| 17. | Zgodnie z modelem finansowym opracowanym na potrzeby oceny opłacalności inwestycji w offshore oraz na potrzeby notyfikacji pomocy publicznej proszę o informację jaka jest szacowana EBITDA na projektach MFW Bałtyk II i III w pełnym roku eksploatacji? | Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa. |
| 18. | Czy spółka widzi duże zainteresowanie podmiotów w finansowaniu budowy morskich farm wiatrowych (tzn. nie powinno być problemów z uzyskaniem finansowania dłużnego)? | Ze wstępnych rozmów z instytucjami finansującymi wynika duże zainteresowanie finansowaniem projektów morskich farm wiatrowych. |
| IV. | Magazyny energii i elektromobilność | |
| 1. | Czy Spółka analizuje zasadność i możliwość dobudowania magazynów energii do istniejących i planowanych farm fotowoltaicznych? Dla jakich projektów farm fotowoltaicznych posiadane albo procedowane decyzje środowiskowe obejmują również budowę magazynów energii? | Prowadzone są analizy w tym zakresie. Dla kilku projektów w rozwoju rozważane są układy z udziałem magazynu. |
| 2. | Kiedy zostaną rozpoczęte inwestycje w zakresie przemysłowych wielkoskalowych bateryjnych magazynów energii? | Prowadzone są analizy w tym zakresie. Decyzje inwestycyjne nie zostały podjęte. |
| 3. | Jakie nakłady Spółka poniosła w związku z rozwijaniem projektów magazynów energii w 2022 roku? | Nakłady te są nieznaczne. |
| 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 elektrycznych planowanych jest do budowy w 2023 roku? Zgodnie z wywiadem z Panem Piotrem Maciołek (gazeta Parkiet 13.11.2022 r.) „Obecnie Polenergia na terenie całej Polski realizuje ponad 100 projektów związanych z elektromobilnością. W przyszłym roku planuje budowę ponad 80 stacji ładowania o łącznej mocy kilku megawatów”. | Grupa Polenergia, w ramach spółki Polenergia eMobility sp. z o.o., realizuje projekt budowy ogólnodostępnych stacji ładowania na terenie całej Polski. W 2023 roku spółka ta planuje wybudować 80 stacji ładowania, finalna liczba stacji oddanych do eksploatacji będzie zależna m.in. od tempa prac lokalnych OSD w zakresie przyłączy elektroenergetycznych. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----------|--|---|
| 5. | Jakie nakłady Spółka poniosła w związku z budową sieci punktów ładowania w 2022 r.? | Nakłady inwestycyjne poniesione przez Spółkę na ten cel w roku 2022 wynoszą ok. 600 000 zł. |
| 6. | Ile lokalizacji udało się zabezpieczyć pod budowę ogólnodostępnych stacji ładowania ? Proszę o podanie dokładnej liczby. | Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa. Na stronie www.polenergia-emobility.pl zawarte są informacje o liczbie stacji oddanych do eksploatacji oraz o liczbie uruchomionych lokalizacji. |
| 7. | Czy przy stacjach ładowania dla najlepszych lokalizacji komercyjnych Spółka planuje budować małe nośniki reklamowe ? | W chwili obecnej spółka nie planuje budowy małych nośników reklamowych. |
| 8. | Czy Spółka rozważa budowę w Polsce wielostanowiskowych stacji ładowania pojazdów elektrycznych (hubów ładowania) ? | Tak, w realizowanych projektach uwzględnione są również tzw. huby ładowania. |
| 9. | Czy Spółka rozpoczęła sprzedaż stacji ładowania klientom biznesowym (np. hotele), jak również e-commerce? | Spółka sprzedaje komercyjnie stacje ładowania oraz usługi z branży elektromobilności. |
| 10. | Czy spółka wybudowała stacje ładowania pojazdów elektrycznych na własne potrzeby ? | Tak. |
| 11. | Czy spółka przedstawi szczegółowe plany w zakresie elektromobilności w tym m.in. jaką docelową liczbę stacji ładowania chce wybudować Spółka? | Plany spółki podlegają częstym rewizjom, uwzględniającym dynamikę rozwoju rynku oraz możliwości technicznych, wobec czego spółka na obecnym etapie nie podaje do publicznej wiadomości danych dot. docelowej, planowanej liczby stacji ładowania, jakie zamierza wybudować. |
| 12. | Spółka składała wnioski o dofinansowanie projektów stacji ładowania w ramach naborów NFOŚiGW w 2022 r. oraz w 2023 r. Proszę o informację ile stacji ładowania zostało zgłoszonych w 2022 r. i 2023 r. | Wnioski złożone przez spółkę obejmowały dofinansowanie do 61 stacji ogólnodostępnych. |
| V. | Farmy fotowoltaiczne | |
| 1. | Dla ilu MW w projektach PV zostały zabezpieczone tytuły prawne do gruntów? | Na 30 kwietnia 2023 – ok. 650 MW |
| 2. | Dla ilu MW w projektach PV otrzymano zgodę na przyłączenie do sieci? | Na 30 kwietnia 2023 – ok. 230 MW |
| 3. | Dla ilu MW w projektach PV zostały wydane decyzje środowiskowe? | Na 30 kwietnia 2023 – ok. 560 MW |
| 4. | Dla ilu MW w projektach PV uzyskano pozwolenia na budowę? | Na 30 kwietnia 2023 – ok. 210 MW |
| 5. | Dla ilu MW w projektach PV złożono wnioski o wydanie decyzji środowiskowej? | Na 30 kwietnia 2023 – ok. 100 MW |
| 6. | Dla ilu MW w projektach PV złożono wnioski o pozwolenia na budowę? | Na 30 kwietnia 2023 – ok. 35 MW |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|---|--|
| 7. | Czy spółka rozważa akwizycje z rynku gotowych projektów fotowoltaicznych bądź projektów we wczesnej fazie rozwoju? | Tak, Spółka analizuje różne projekty na rynku, nie wyklucza akwizycji. |
| 8. | Czy w 2022 r. były prowadzone negocjacje w zakresie akwizycji projektów PV? | Spółka prowadzi szeroko zakrojoną działalność w zakresie poszukiwania, oceny i ewentualnego pozyskiwania projektów, w tym projektów PV, zgodnie z swoją strategią. W roku 2022 działalność ta w zakresie akwizycji projektów PV nie wyszła poza fazę wstępnego zainteresowania (tak zwanej niewiążącej propozycji, NBO). |
| 9. | Kiedy spółka zamierza rozpocząć pierwszy projekt cable pooling ? i być może z dobudowanym magazynem energii ? | Spółka analizuje różne możliwości realizacji projektów, w tym poprzez koncepcję cable pooling. Spółka czeka na odpowiednie regulacje prawne. |
| 10. | Jaki procent energii został zabezpieczony w aukcji dla Projektów PV Sulechów? | Około 90 %. |
| 11. | Czy Polenergia projektuje duże farmy fotowoltaiczne własnymi siłami czy usługi projektowania zlecane są podmiotom zewnętrznym ? | Projektowanie jest zlecane na rzecz podmiotów zewnętrznych. |
| 12. | Czy Polenergia Fotowoltaika wykonuje część prac montażowych na dużych farmach fotowoltaicznych należących do Grupy? | Nie. |
| 13. | Czy Polenergia Fotowoltaika wykonuje część prac serwisowych na dużych farmach fotowoltaicznych należących do Grupy? | Nie. |
| 14. | Czy spółka planuje realizację projektów PV bez udziału w aukcji ? | Spółka nie wyklucza takiego scenariusza. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|------------|--|--|
| 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> ” oraz „ <i>Inwestycje w dedykowane źródła kogeneracyjne dla przemysłowych odbiorców pary technologicznej</i> ” Na jakim etapie znajduje się realizacja wskazanych planów w obszarze CHP? | W związku z wyjątkową sytuacją w ostatnich latach, Spółka monitoruje i analizuje potencjał w tym zakresie biorąc pod uwagę wiele czynników takich jak: wysokie ceny paliwa gazowego, dostępność paliwa, uzasadnione obawy przemysłu energochłonnego, zapotrzebowanie na rynku na źródła elastyczne, wymogi europejskiego rozporządzenia taksonomicznego (które wyznacza kryteria dla inwestycji zrównoważonych środowiskowo) oraz dostępność źródeł finansowania i opłacalność ekonomiczną takich projektów. Obecne uwarunkowania nie pozwalają na realizację inwestycji w nowe, wysokosprawne gazowe CHP. |
| 2. | Cel zapisany w strategii do 2024 r.: 33% udział w 400 MW portfolio projektów (<i>nowe, wysokosprawne gazowe CHP</i>) Czy cel jest jeszcze możliwy do zrealizowania zgodnie ze strategią do 2024 r.? | Patrz: odpowiedź na pytanie VI.1 powyżej. |
| 3. | Cel zapisany w strategii do 2024 r.: 33% udział w 400 MW portfolio projektów (<i>nowe, wysokosprawne gazowe CHP</i>) W jakim stopniu obecnie udało się zrealizować wskazany w strategii cel ? | Patrz: odpowiedź na pytanie VI.1 powyżej. |
| 4. | Ile projektów (<i>wysokosprawne gazowe CHP</i>) i o jakiej mocy jest obecnie planowanych do realizacji przez Spółkę? Kiedy zakłada się że projekty osiągną stan rozwoju uprawdopodobniający ich realizację? | Patrz: odpowiedź na pytanie VI.1 powyżej. |
| 5. | Czy w związku z wysokimi cenami gazu spółka będzie weryfikować swoją strategię w zakresie budowy nowych jednostek wytwórczych (budowanych z partnerami lub bez) ? | Patrz: odpowiedź na pytanie VI.1 powyżej. |
| 6. | Czy prowadzone są rozmowy na budowę instalacji CHP poza granicami kraju? | Nie. |
| 7. | Czy prowadzone są rozmowy na budowę instalacji CHP ze Spółką CIECH S.A.? | Nie. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|---|---|
| 8. | <p>Dnia 22.12.2022 r. została wydana decyzja środowiskowa zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa jednostki szczytowej zasilanej gazem ziemnym”. (RIG.6220.5.5.2022 Burmistrz Miasta i Gminy Nowa Sarzyna).</p> <p>Czy spółka rozpoczęła prace projektowe i będzie dążyć do pozyskania pozwolenia na budowę?</p> <p>a) Proszę o podanie mocy instalacji. b) Proszę o przedstawienie planowanego harmonogramu realizacji Projektu w tym pozyskanie pozwolenia na budowę, rozpoczęcie budowy, zakończenie budowy. c) Proszę o podanie CAPEX projektu. d) Proszę o podanie zakładanych źródeł finansowania inwestycji.</p> | <p>Wszystkie informacje, które nie stanowią tajemnicy przedsiębiorstwa są zawarte w decyzji środowiskowej.</p> |
| 9. | <p>Czy w projekcie „Budowa jednostki szczytowej zasilanej gazem ziemnym” instalacja będzie wyposażona w urządzenia typu „dual fuel”, umożliwiające spalanie obok gazu ziemnego również gazów zdekarbonizowanych?</p> | <p>Zgodnie ze strategią Polenergii, gaz jest traktowany jako paliwo przejściowe i docelowo zarówno nowo budowane jednostki, jak i te już istniejące, będą miały możliwość współspalania wodoru.</p> |
| 10. | <p>Dnia 02.12.2022 zostało wszczęte na wniosek Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „H2Hub Nowa Sarzyna – budowa instalacji do produkcji zielonego wodoru w oparciu o proces elektrolizy wraz ze stacją tankowania wodoru”</p> <p>Czy Spółka będzie dążyć do realizacji inwestycji? Kiedy zostanie podjęta ostateczna decyzja dotycząca realizacji Projektu?</p> <p>a) Proszę o podanie mocy instalacji. b) Proszę o przedstawienie planowanego harmonogramu realizacji Projektu w tym pozyskanie pozwolenia na budowę, rozpoczęcie budowy, zakończenie budowy. c) Proszę o podanie CAPEX projektu. d) Proszę o podanie zakładanych źródeł finansowania inwestycji.</p> | <p>Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa. W odpowiednim momencie stosowne informacje zostaną przekazane do wiadomości publicznej.</p> |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-------------|--|--|
| 11. | Zgodnie z informacjami Spółki całkowite przejście ENS na spalanie wodoru wymaga pogłębionej modernizacji. Proszę o informację kiedy zgodnie z założeniami będzie ona realizowana? | Inwestycja jest realizowana etapowo. W pierwszym etapie istnieje możliwość współspalania do 10%, w kolejnych od 15 do 20%. Spółka, o czym informuje na stronie internetowej Grupy Polenergia, jest aktywna w konsorcjum pracującym nad możliwością współspalania do 100% wodoru. |
| 12. | Proszę o informację czy lokalizacja pod wielkoskalowy projekt produkcji i magazynowania wodoru 100 MW została zabezpieczona? Jeżeli tak to w jakiej formie? | Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa. W odpowiednim momencie stosowne informacje zostaną przekazane do wiadomości publicznej. |
| 13. | Kiedy spółka spodziewa się uzyskania notyfikacji wielkoskalowego projektu wodorowego od Komisji Europejskiej (IPCEI)? Kiedy po uzyskaniu notyfikacji Spółka będzie ubiegać się o dofinansowanie w ramach procedur uruchamianych na poziomie krajowym? | Komisja Europejska ma znaczne opóźnienia w porównaniu z oczekiwaniami rynku w wydaniu decyzji notyfikacyjnych w procedurze IPCEI. Oczekiwane jest przyspieszenie w tym roku. |
| 14. | Jaki jest szacowany poziom nakładów inwestycyjnych Projektu H2 Hub Silesia. Ile wynosi udział dotacji w finansowaniu CAPEX Projektu ? | Poziom nakładów inwestycyjnych jest szacowany na około miliard złotych. Inne szczegóły inwestycji stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa. |
| 15. | Czy Polenergia współpracuje z grupą technologiczną ASE ? | Podmioty należące do grupy ASE realizują zlecenia na rzecz Spółki. |
| 16. | Czy Polenergia współpracuje z Centrum Technologii Wodorowych (CTH2) i Zakładem Wysokotemperaturowych Procesów Elektrochemicznych (HiTEP) Instytutu Energetyki | Spółka bierze udział w wielu aktywnościach, w których obecni są również przedstawiciele wspomnianych instytucji. |
| 17. | Czy Spółka dalej prowadzi rozmowy z Gaz-System S.A. w ramach zaprojektowania i budowy gazociągu wodorowego na Podkarpaciu? Na jakim etapie są prace nad rozwojem projektu ? Kiedy zakłada się podjęcie decyzji o realizacji Projektu ? | Spółka prowadzi rozmowy ze wszystkimi aktywnymi i ważnymi uczestnikami gospodarki wodorowej i gazowej w Polsce, w tym z Gaz System. Szczegóły rozmów stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa. |
| VII. | Działalność poza granicami Polski | |
| 1. | Czy Spółka prowadziła prace/analizy mające na celu budowę farm wiatrowych onshore poza granicami Polski? | Spółka analizuje takie możliwości. |
| 2. | Czy Spółka prowadziła prace/analizy mające na celu budowę PV poza granicami Polski? | Spółka analizuje takie możliwości. |
| 3. | Czy zostały zabezpieczone jakieś lokalizacje pod budowę nowych jednostek wytwarzania poza granicami kraju? | Nie. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-------------|--|--|
| 4. | Czy Spółka prowadziła prace mające na celu zakup gotowych instalacji PV/onshore poza granicami Polski ? | Spółka analizuje takie możliwości. |
| 5. | Czy Spółka zamierza inwestować w sieć ładowania samochodów elektrycznych poza granicami kraju? | Obecnie działania spółki koncentrują się na rozwoju sieci stacji ogólnodostępnych na terenie Polski. |
| VIII | Pozostałe | |
| 1. | O jakiej mocy portfelem projektów zarządza Polenergia Obrót? (stan na 31.12.2022). (Proszę o informację w podziale na aktywa Polenergii oraz aktywa poza grupą) | Informacja stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa. |
| 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? | Spółka konsekwentnie realizuje założenia strategii rozwoju do 2024 r. Jednocześnie w 2024 roku planowane jest przygotowanie i ogłoszenie strategii obejmującej kolejne lata. |
| 3. | Czy Spółka rozważa emisję zielonych obligacji na finansowanie nowych projektów? Czy były prowadzone analizy / rozeznanie rynku w tym zakresie? | Spółka w sposób ciągły analizuje dostępne możliwości pozyskiwania środków na rozwój projektów, poszukując rozwiązań najlepiej dopasowanych do aktualnej struktury Grupy i optymalnych z perspektywy ekonomicznej. W związku ze wzrostem skali działalności operacyjnej Spółki oraz oczekiwanym spadkiem rynkowych stóp procentowych, Spółka nie wyklucza wykorzystania w przyszłości instrumentów dłużnych (poza standardowymi rozwiązaniami project finance) w tym także "zielonych obligacji". |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|---|--|
| 4. | <p>W którym roku Zarząd zakłada że możliwe będzie zakończenie sporów sądowych z Polska Energia – Pierwsza Kompania Handlowa sp. z o.o. tzn. wypłata odszkodowania ?</p> <p>Czy Spółka prowadziła mediacje z Tauron S.A. w sprawie polubownego zakończenia sporu i wypłaty odszkodowania na rzecz Polenergia S.A.?</p> | <p>Nie jest możliwe ściśle określenie roku, w którym zakończą się spory Amon i Talia z PKH. Obecnie obie spółki z Grupy Polenergia posiadają prawomocne wyroki uznające ich racje co do zasady. W sprawie z powództwa Talia złożona została przez PKH skarga kasacyjna od wyroku Sądu Apelacyjnego w Gdańsku. Zgodnie z treścią raportu bieżącego Grupy Tauron, należy liczyć się z faktem, iż w sprawie z powództwa Amon, PKH również złoży skargę kasacyjną. Zapewne Sąd Okręgowy w Gdańsku będzie czekał z powołaniem biegłego, który miałby sporządzić opinię co do wysokości odszkodowania do czasu rozpatrzenia przez Sąd Najwyższy skarg kasacyjnych.</p> <p>Talia po wyroku Sądu Apelacyjnego w Gdańsku prowadziła korespondencję oraz rozmowy z PKH w zakresie dalszego wykonywania umów i ewentualnego zakończenia procesów sądowych. Wniesienie skargi kasacyjnej przez PKH zakończyło na tym etapie prowadzone rozmowy. Spółka nie prowadziła z Tauron Polska Energia S.A. mediacji, mających na celu polubowne zakończenie sporu i wypłatę odszkodowania na rzecz Amon i Talia.</p> |
| 5. | Czy spółka jest zainteresowana rozwojem SMR Small Modular Reactor? | W Strategii Grupy Polenergia do 2024 nie ma takich założeń. |
| 6. | Czy były prowadzone rozmowy w zakresie SMR w 2022 r. z dostawcami technologii? | Nie. |
| 7. | <p>W 2021 roku Grupa Polenergia podpisała pierwszą umowę na świadczenie usługi Interwencyjnej Redukcji Poboru (DSR).</p> <p>Proszę o informację dla ilu podmiotów obecnie spółka realizuje usługę i o jakiej mocy łącznie?</p> | Polenergia Obrót S.A. łączy z PSE umowa dająca podstawę do świadczenia usługi DSR, jednak na dzień przekazywania informacji spółka nie świadczy takich usług. |
| 8. | W jakich konkursach o dotacje z środków Unii Europejskiej spółka złożyła wnioski o dofinansowanie projektów inwestycyjnych w 2022 r.? | CINEA – Innovation Fund, NCBIr - Szybka ścieżka - Innowacje cyfrowe (1/1.1.1/2022). |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|---|---|
| 9. | Czy spółka analizowała możliwość rozwiązania umów zobowiązujących do sprzedaży energii w ramach systemu aukcyjnego? | Spółka analizuje wszystkie dostępne sposoby komercjalizacji energii produkowanej we własnych aktywach wytwórczych. |
| 10. | Czy ceny energii zabezpieczone na 2023 r. są wyższe niż te z 2022 r. ? | Ceny zakupu energii i zielonych certyfikatów na poczet realizacji kontraktów z odbiorcami końcowymi (lub spółkami obrotowymi) są pochodną zleceń transakcyjnych dokonywanych przez tych klientów. Udzielenie takiej informacji mogłoby być pośrednim udzieleniem informacji o realizacji strategii kontraktowej naszych klientów, a tym samym doprowadzić do udzielania informacji poufnych. Dodatkowo, zgodnie z przyjętą polityką informacyjną, Spółka nie publikuje prognoz. |
| 11. | Czy ceny energii zabezpieczone na 2024 r. są wyższe niż te z 2023 r. ? | Patrz: odpowiedź na pytanie VIII.10 powyżej. |
| 12. | Czy ceny zielonych certyfikatów zabezpieczone na 2023 r. są wyższe niż te z 2022 r. ? | Patrz: odpowiedź na pytanie VIII.10 powyżej. |
| 13. | Czy ceny zielonych certyfikatów zabezpieczone na 2024 r. są wyższe niż te z 2023 r. ? | Patrz: odpowiedź na pytanie VIII.10 powyżej. |
| 14. | Czy spółka na rozwijanych projektach spotkała się z odmową wydania warunków przyłączenia dla inwestycji w OZE? Jeżeli tak to jakiej mocy? | Tak, Spółka otrzymała odmowy wydania WP dla projektów o mocy ok. 90 MW. |
| 15. | Dlaczego spółka Polenergia Elektrownia Północ Sp. z o.o. nie została zamknięta? | Spółka rozważa różne scenariusze dotyczące wykorzystania wydanych WP. |
| 16. | Jakie koszty w latach poprzednich zostały poniesione przez Polenergia Elektrownia Północ Sp. z o.o. w związku z umową przyłączeniową? | Spółka nie ponosi kosztów związanych z Umową o Przyłączenie od 2018 roku. |
| 17. | Inwestycja pn.: „Budowa linii Jasiniec-Grudziądz Węgrowo-Pelplin-Gdańsk Przyjaźń wraz z budową/rozbudową stacji w tym ciągu liniowym” realizowana przez PSE została zakończona zatem wyprowadzenie mocy z Elektrowni Północ będzie możliwe. Czy Spółka planuje obecnie budowę jakiejś jednostki wytwórczej w miejsce planowanej elektrowni węglowej która nie zostanie zrealizowana ? Czy były prowadzone analizy w tym zakresie? Czy spółka ma plan/koncepcję na wykorzystanie posiadanego przyłącza?. (dane PSE, termin przyłączenia 31.12.2024 r., Moc 1 600MW). | Spółka rozważa różne scenariusze dotyczące wykorzystania wydanych WP. |
| 18. | Kiedy spółka ustali i przedstawi akcjonariuszom sposób wykorzystania posiadanego przyłącza? Obecnie akcjonariusze nie znają planu wykorzystania tego ważnego aktywa, w szczególności w czasach ograniczonego dostępu do przyłączenia instalacji. | Spółka, we właściwym czasie i trybie, przekaże do wiadomości publicznej informację o wyborze scenariusza dotyczącego wykorzystania wydanych WP. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|---|---|
| 19. | Czy spółka rozpoczęła już prace nad strategią Spółki po 2024 r. ? Kiedy spółka planuje opublikowanie nowej strategii ? | Publikacja Strategii Grupy Polenergia na kolejne lata planowana jest pod koniec 2024 roku. |
| 20. | Czy spółka podpisała kolejne umowy z Grupą Volkswagen na sprzedaż energii po 2023 roku? | Nie, choć Spółka jest zainteresowana wzięciem udziału w procesie zbierania ofert na kolejne lata dostaw. |
| 21. | Czy spółka jest zainteresowana budową wielkoskalowych/wysokotemperaturowych pompy ciepła? | W Strategii Grupy Polenergia do 2024 roku nie ma takich założeń. |
| 22. | Zgodnie z informacjami zawartymi w prospekcie emisyjnym: „ <i>Nowymi kierunkami strategicznego rozwoju grupy są magazynowanie energii, odzyskiwanie energii z innych produktów, inne innowacje w sektorze energetycznym oraz potencjalna ekspansja na rynki zagraniczne</i> ” Proszę o informację co udało się zrobić w zakresie odzyskiwania energii z innych produktów oraz innych innowacji w sektorze energetycznym? | Kierunek strategicznego rozwoju związany z odzyskiwaniem energii z innych produktów związany był przede wszystkim z rozwojem projektów na dużych klientów przemysłowych. W związku z wyjątkową sytuacją w ostatnich latach, Spółka monitoruje i analizuje potencjał w zakresie projektów energetycznych dla dużych klientów przemysłowych biorąc pod uwagę wiele czynników takich jak: wysokie ceny paliwa gazowego, dostępność paliwa, uzasadnione obawy przemysłu energochłonnego, zapotrzebowanie na rynku na źródła elastyczne, wymogi europejskiego rozporządzenia taksonomicznego (które wyznacza kryteria dla inwestycji zrównoważonych środowiskowo) oraz dostępność źródeł finansowania i opłacalność ekonomiczną takich projektów. Zatem w związku z tą aktualną sytuacją ten kierunek strategiczny nie miał szans na istotny rozwój. |
| 23. | Czy Grupa Polenergia na wzór grup takich jak Enea, PGE zamierza realizować konferencje online poświęcone wynikom finansowym? | Grupa Polenergia standardowo co kwartał w kolejnym dniu roboczym, po publikacji wyników finansowych organizuje konferencję online poświęconą wynikom finansowym). Materiały z konferencji w formie prezentacji są dostępne na stronie internetowej Spółki. |
| 24. | Czy Spółka jest zainteresowana wejściem w działalność recyklingu paneli fotowoltaicznych ? czy były prowadzone analizy w tym zakresie? | Spółka nie planuje ani aktywności w obszarze wytwarzania urządzeń ani ich utylizacji. Współpracuje w tym zakresie z wyspecjalizowanymi profesjonalnymi partnerami branżowymi. |

| Lp. | Pytanie | Odpowiedź |
|-----|--|---|
| 25. | <p>Kiedy planowane jest zakończenie realizacji projektu pn. „Budowa przez Polenergia ENS Sp. z o.o. ogólnodostępnych stacji tankowania wodoru w Rzeszowie oraz Nowej Sarzynie.”?</p> <p>Koszt całkowity 82 471 585,00 PLN Dotacja: 20 000 000 PLN</p> <p>I Nabór wniosków w ramach programu priorytetowego „Wsparcie infrastruktury do ładowania pojazdów elektrycznych i infrastruktury do tankowania wodoru” – budowa lub przebudowa ogólnodostępnych stacji wodoru.</p> | <p>Projekt został zakwalifikowany do dofinansowania zgodnie z zasadami i harmonogramem oczekiwanym przez regulamin konkursu. Szczegóły inwestycji będą podane do wiadomości akcjonariuszy i informacji publicznej w wymaganym czasie i we właściwy sposób.</p> |
| 26. | <p>Polenergia Dystrybucja realizuje IV plan inwestycyjny na lata 2021-2026 o łącznej wartości 105 mln zł. Proszę o informację jaka kwota z planu została wydana do końca 2022 r.?</p> <p>Czy w związku z istotnym wzrostem kosztów budowy linii energetycznych łączna wartość planu inwestycyjnego ulegnie zwiększeniu?</p> | <p>Wartość poniesionych nakładów w ramach IV portfela na koniec 2022 roku wyniosła ok. 22 000 tys. złotych.</p> <p>Wartość planu inwestycyjnego nie ulegnie zmianie, nie wykluczamy, że zmianie może ulec zakres prac inwestycyjnych.</p> |
| 27. | <p>Kiedy w ocenie Spółki możliwe będzie wypłacenie dywidendy akcjonariuszom ?</p> <p>W związku z tym że zysk netto za 2021 r. został, a za 2022 r. zostanie przeniesiony na kapitał rezerwowy który może być w przyszłości wykorzystany na wypłatę dywidendy czy analizowano kiedy może to realnie nastąpić?</p> <p>Spółka od lat charakteryzuje się stabilnymi i powtarzalnymi wynikami finansowymi co stanowi przesłankę do dzieleniem się chociaż częścią zysku.</p> | <p>Zgodnie z dotychczasowymi komunikatami, w perspektywie obowiązującej Strategii Grupy Polenergia do 2024 roku (a więc do końca 2024 roku), Spółka planuje realizację ambitnych planów inwestycyjnych wymagających reinwestowania wypracowanych zysków oraz pozyskania dodatkowych środków poprzez emisje akcji. O wszelkich decyzjach dotyczących ewentualnej zmiany polityki dywidendowej akcjonariusze i rynek będą informowani we właściwym czasie oraz trybie.</p> |
| 28. | <p>Czy Spółka zamierza podjąć działania w celu poprawy płynności notowań ?</p> <p>Czy był rozważany split akcji?</p> | <p>Spółka obecnie nie rozważa splitu akcji.</p> |
| 29. | <p>Czy spółka prowadziła rozmowy z przedsiębiorstwami w sprawie realizacji linii bezpośrednich w przypadku nowelizacji ustawy Prawo energetyczne w zakresie linii bezpośrednich, które mają sprzyjać rozwojowi energetyki rozproszonej i odnawialnych źródeł energii?</p> | <p>Informacja stanowi tajemnicę 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.