

PYTANIA AKCJONARIUSZA W ODNIESIENIU DO SPRAW OBJĘTYCH PORZĄDKIEM OBRAD ZWYCZAJNEGO WALNEGO ZGROMADZENIA SPÓŁKI POLENERGIA S.A. ZWOŁANEGO NA 19 MAJA 2020 R.

Poniżej przedstawiono odpowiedzi na pytania przekazane przez akcjonariusza, które zostały zadane w trybie art. 428 § 1 Kodeksu spółek handlowych („KSH”), spółki Polenergia S.A. („Spółka”) w zakresie spraw objętych porządkiem obrad Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zwołanego na dzień 19 maja 2020 r. („Walne Zgromadzenie”) oraz innych spraw dotyczących Spółki.

Nr	Pytanie	Odpowiedź
I. STRATEGIA SPÓŁKI		
1.	W 2019 roku wciąż nie została opublikowana strategia rozwoju Spółki. Kiedy realnie możliwe będzie jej przedstawienie? PEP2040 ma w końcu zostać przyjęta przez rząd RP w 2020 r. Główne kierunki i cele rozwoju Grupy Polenergia nie są znane Akcjonariuszom.	Spółka opracowała Strategię Grupy Polenergia na lata 2020-2024, która została przyjęta przez Radę Nadzorczą na posiedzeniu w dniu 18 maja 2020 r. Strategia została opublikowana na stronie internetowej Spółki w tym samym dniu.
2.	Jaką perspektywę będzie miała strategia 2030 r.?	Przyjęta Strategia ma perspektywę 2020-2024.
II. MAGAZYNY ENERGII		
1.	Czy w 2019 roku udało się rozpocząć inwestycję w zakresie magazynów energii? jak wygląda stan zaawansowania prac? Jaka jest lokalizacja tych projektów (jaki kraj)?	W 2019 r. nie rozpoczęto inwestycji w magazyny energii, a Spółka nie ponosiła istotnych kosztów związanych z rozwojem projektów magazynów energii. Spółka także nie prowadzi obecnie oraz nie planuje istotnych inwestycji w magazyny energii w roku 2020.
2.	Jakie koszty spółka poniosła w związku z realizacją magazynów energii w 2019 roku?	
3.	Ile jest potencjalnych projektów możliwych do zrealizowania w latach 2020-2021 i jakiej wartości zł i wielkości MW?	

III. BIOELEKTROWNIA WIŃSKO		
1.	Dlaczego Projekt nie został zgłoszony do aukcji w 2019 roku?	Spółka podjęła decyzję o nierealizowaniu projektu Wińsko. Prowadzone są działania zmierzające do sprzedaży projektu. Jednocześnie pełna wartość skapitalizowanych nakładów w sprawozdaniu skonsolidowanym została objęta odpisem z tytułu utraty wartości.
2.	Czy dalej prowadzone są działania w celu sprzedaży projektu bioelektrowni Wińsko? Próba sprzedaży trwa już około 3 lata a zgodnie z informacjami wciąż trwają „wstępne rozmowy”.	Nie było możliwe pozyskanie inwestora zainteresowanego zakupem projektu przed aukcją w 2019 r. Warunkiem uczestnictwa w aukcji jest m.in. wpłata kaucji w wysokości 60 tys. zł/MW instalacji, co w przypadku tego projektu wynosiłby ok. 1,96 mln zł. Spółka, nie mając gwarancji sprzedaży projektu, nie chciała ryzykować utraty tej kwoty.
3.	Jakie obecnie są koszty utrzymania projektu?	Obecne koszty utrzymania projektu związane są głównie z utrzymywaniem umów dzierżawy terenu, zawartych na warunkach rynkowych.
4.	Do kiedy jest ważne pozwolenie na budowę?	W oparciu o wydane pozwolenia na budowę, budowa została formalnie rozpoczęta w roku 2019. Pobrane zostały dzienniki budowy i rozpoczęto prace przygotowawcze.
5.	Czy w związku z sprzeciwem mieszkańców, którzy kwestionują m.in. zgodność z MPZP, brakiem możliwości znalezienia inwestora od 3 lat Spółka dokona odpisu aktualizacyjnego?	Spółka dokonała odpisu aktualizacyjnego w roku 2018 na podstawie decyzji biznesowej, o nierealizowaniu projektu oraz w związku z brakiem ofert na zakup projektu.
IV. ISTNIEJĄCE POZOSTAŁE PROJEKTY - ENERGETYKA WIATROWA NA ŁĄDZIE		
1.	Czy realizacja Projektów FW Wodzisław, FW Namysłów, FW Olbrachcice, FW Krzywa, FW Wiatrowa Rudniki, FW Wierzbnik/Jankowice w 2019 roku była kontynuowana? Zgodnie z informacjami ze Spółki nie są one planowane do udziału w aukcji w 2020 roku.	Rozwój tych projektów został wstrzymany ze względu na wprowadzoną w roku 2016 zasadę 10H – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (tzw. ustawa odległościowa). Wprowadzono wymóg, aby odległość każdej turbiny wiatrowej od okolicznych domów mieszkalnych (ale także lasu,) wynosiła co najmniej 10-krotność całkowitej wysokości turbiny. W praktyce zdecydowana większość projektów rozwijanych w Polsce musiała być zaniechana, bo nie spełniała tego warunku. W odniesieniu do wymienionych projektów zostały dokonane odpisy aktualizacyjne, w 2016 r.
2.	Kiedy poszczególne projekty będą gotowe do realizacji i w jakiej formie (bez wsparcia, aukcja)?	
3.	Zgodnie z prospektem z 2015 roku (Ubieganie się o dopuszczenie i wprowadzenie do obrotu na rynku regulowanym (rynku podstawowym) Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. 24.129.580 akcji zwykłych serii Z) projekty te były określane jako „projekty we wczesnym /średnim etapie rozwoju”.	Dla tych projektów uzyskano odpowiednie Miejscowe Plany Zagospodarowania Przestrzennego, decyzje środowiskowe, dalsze prace zostały wstrzymane na skutek wejścia w życie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych. Wprowadzona wyżej wymieniona ustawa spowodowała, że dalszy rozwój tych projektów był niemożliwy – nie spełniały one kryterium odległości.

4.	Projekty wiatrowe są obarczone ryzykiem utraty pozwoleń, czy w przypadku ww. projektów takie ryzyka nie zmaterializują się w 2020 r.?	Przedmiotowa kwestia zostanie zweryfikowana w oparciu o przepisy planowanej nowelizacji ustawy.
V. NOWE PROJEKTY ENERGETYKA WIATROWA NA ŁĄDZIE		
1.	Czy w 2019 r. Polenergia rozwijała zupełnie nowe projekty w energetyce wiatrowej na lądzie? (tzn. oprócz Piekło, Zielona/Dębsk, Kostomłoty/Dębice, Szymankowo (na stronie internetowej tylko te są scharakteryzowane jako w fazie rozwoju) oraz oprócz FW Wodzisław, FW Namysłów, FW Olbrachcice, FW Krzywa, FW Wiatrowa Rudniki, FW Wierzbnik/Jankowice). Zgodnie z informacjami z prezentacji analitycznej Spółka spodziewa się złączenia zasady 10H.	Rozwój nowych projektów wiatrowych na lądzie nie był prowadzony w roku 2019. Spółka rozważa wznowienie tego procesu w roku 2020, przy założeniu zaawansowania prac nad nowelizacją ustawy odległościowej. Spółka nie rozwijała zupełnie nowych projektów wiatrowych na lądzie w roku 2019. Strategia Grupy na lata 2020-2024 zakłada wznowienie tego procesu w roku 2020, przy założeniu zaawansowania prac nad nowelizacją ustawy odległościowej. W ramach portfela projektów wiatrowych w rozwoju, poza czterema projektami o łącznej mocy 199 MW dysponującymi pozwoleniami na budowę, Grupa posiada także dwa projekty o planowanej mocy 82 MW, które zostały objęte odpisem z tytułu utraty wartości aktywów, a ich realizacja jest uzależniona od uzyskania odpowiednich pozwoleń.
2.	Na jakim etapie są nowe Projekty? Ile MW?	Nie są rozwijane nowe projekty.
VI. STRONA INTERNETOWA www.polenergia.pl		
1.	Czy Spółka zamierza zaktualizować stronę internetową o nowe projektu wiatrowe i fotowoltaiczne, magazyny energii? Zgodnie z raportem okresowym Polenergia rozwija 109MW w fotowoltaice jednak na stronie przedstawiono wyłącznie Projekt Sulechów 8MW.	Spółka przeprowadza regularnie okresowe aktualizacje strony internetowej. Najbardziej aktualne informacje dotyczące działalności Spółki są zawsze prezentowane w raportach okresowych i towarzyszących im prezentacjach rynkowych publikowanych na stronie internetowej.
VII. NOWE INWESTYCJE W SEKTORZE „OKOŁOENERGETYCZNYM”		
1.	Czy działania związane z utworzeniem ze Spółki również „platformy do inwestycji w firmy spoza sektora energetycznego” zostały podjęte w 2019 roku?	Spółka nie podejmowała takich działań w 2019 r.
2.	Jakie „okołoenergetyczne” projekty Spółka zrealizowała w 2019 roku? jakie plany na lata 2020-2021? czy poniesiono w tym zakresie jakieś koszty w 2019 roku?	W 2019 r. Spółka nie realizowała takich projektów, a tym samym nie poniosła kosztów z tym związanych. Plany na lata 2020-2021 zostały przedstawione w strategii opublikowanej na stronie internetowej Spółki obejmującej lata 2020-2024.

3.	Czy Spółka planuje realizować projekty za granicą ? Jeżeli tak, jakie?, ile MW, gdzie? czy poniesiono w tym zakresie jakieś koszty w 2019 roku?	Plany dotyczące realizowania projektów za granicą zostały przedstawione w Strategii Grupy Polenergia.
VIII. DOKAPITALIZOWANIE SPÓŁKI W ZWIĄZKU Z REALIZACJĄ OFFSHORE		
1.	Czy Spółka w 2019 roku określiła źródła finansowania Projektów offshore? Czy były prowadzone rozmowy z EBI? Budowa 3000 MW wraz z kosztem budowy przyłączy to około 36 mld zł przy udziale partnera Equinor (50%) około 16 mld będzie konieczne do pozyskania przez Spółkę. Kwota około 8 mld w ciągu najbliższych 2-3 lat (MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III).	Spółka na tę chwilę nie ustaliła źródeł finansowania Projektów offshore.
2.	Skąd spółka zamierza pozyskać tak znaczące środki na realizację projektów? Jaki jest udział procentowy poszczególnych źródeł finansowania?	Zgodnie ze Strategią Grupy Polenergia przyjętą przez Radę Nadzorczą na posiedzeniu dnia 18 maja 2020 roku, decyzja w zakresie realizacji projektów morskich farm wiatrowych (tj. zaangażowania kapitałowego Polenergii w obszarze budowy i eksploatacji projektów MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III) zostanie podjęta na późniejszym etapie, uwzględniając analizę dostępnych opcji strategicznych oraz możliwości finansowania projektów.
3.	Czy w 2019 roku rozważano dokapitalizowanie Spółki? Jeżeli tak, w jaki sposób? (obecni akcjonariusze, skierowana do konkretnego podmiotu)	Na potrzeby finansowania trzech farm lądowych o łącznej mocy 186 MW Spółka rozważała różne scenariusze finansowania. Ostatecznie kapitał został pozyskany w formie pożyczki udzielonej przez akcjonariusza.
4.	W jakiej perspektywie możliwe będzie wypłacenie dywidendy?	W perspektywie ogłoszonej Strategii, a więc do końca 2024 r. Spółka planuje zrealizować ambitne plany inwestycyjne wymagające reinwestowania wypracowanych zysków.

IX. OFFSHORE (MFW BAŁTYK II, MFW BAŁTYK III)		
1.	Czy zgodnie ze obecnym stanem wiedzy Zarządu rozbudowa mocy dla MFW Bałtyk II, MFW Bałtyk III łącznie do 2400 jest wciąż możliwa?	Na obecnym etapie Spółka, wraz z partnerem Equinor, planuje realizację projektów MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III o łącznej mocy 1440 MW, podzielonych po równo pomiędzy te dwa projekty (2 x 720 MW). Dla takich mocy tych projektów Spółka zabezpieczyła możliwości przyłączeniowe, w posiadanej umowie o przyłączenie o mocy 1200 MW oraz wydanych warunkach przyłączeniowych o mocy 240 MW. Założenia Spółki oparte są o plany rządu w zakresie rozwoju morskiej energetyki wiatrowej wyrażone w projektach dokumentów strategicznych, takich jak polityka energetyczna Polski, czy plan rozwoju sieci przesyłowej. Dodatkowo, wyjaśnienie odnośnie MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III znajduje się na s. 8-9 sprawozdania Zarządu z działalności grupy Spółki (analogicznie s. 7-8 w sprawozdaniu Zarządu z działalności Spółki).
2.	Ile MW planuje Spółka zgłosić w ramach Etapu I Offshore tzn. kontrakt różnicowy?	Spółka planuje wystąpić z wnioskiem o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda przez wytwórców energii w morskich farmach wiatrowych (tzw. kontrakt różnicowy), w trybie decyzji Prezesa URE określonym, w projekcie ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, dla projektów MFW Bałtyk II (720 MW) i MFW Bałtyk III (720 MW).
3.	Czy część rozbudowana będzie jeszcze gotowa do zgłoszenia w ramach kontraktu różnicowego czy dopiero systemu aukcyjnego?	
4.	Czy Spółka zakłada możliwość produkcji wodoru z energii MFW? Czy zostały podjęte jakieś działania w tym zakresie w 2019 r. ? (Wiceminister klimatu i pełnomocnik do spraw Odnawialnych Źródeł Energii Ireneusz Zyska poinformował, że Polska przygotowuje strategię wodorową pozwalającą wykorzystać środki unijne z nowego budżetu do rozwoju nowej dziedziny energetyki i gospodarki – branży wodorowej. Zyska podkreślił, że Polska chce produkować zielony wodór pochodzący z elektrolizy zasilanej Odnawialnymi Źródłami Energii, bo w ten sposób ogniwa wodorowe mogą stać się magazynami energii. Paliwo miałyby być wytwarzane z wykorzystaniem morskich farm wiatrowych, które do połowy dekady mają powstać na Bałtyku.)	Produkcja wodoru z energii wytwarzanej w MFW może być potencjalnie atrakcyjną możliwością dalszego rozwoju aktywności Spółki w obszarze offshore. Na obecnym etapie nie są natomiast dostępne, sprawdzone technologie w tym zakresie. Spółka nie wyklucza analiz potencjału tego typu technologii, a także udziału w projektach badawczo-wdrożeniowych.
5.	Zgodnie z prospektem z 2015 roku (Ubieganie się o dopuszczenie i wprowadzenie do obrotu na rynku regulowanym (ryнку podstawowym) Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. 24.129.580 akcji zwykłych serii Z) rozważana była sprzedaż do 100% udziałów w	Plany Spółki dotyczące tego zagadnienia zostały przedstawione w Strategii Grupy Polenergia.

	projektach offshore. Czy taki wariant jest obecnie rozważany dla posiadanych projektów MFW Bałtyk I, MFW Bałtyk II, MFW Bałtyk III ?	
X. OFFSHORE (MFW BAŁTYK I)		
1.	Czy dla projektu MFW Bałtyk I jest również możliwe zwiększenie maksymalnej mocy jak w przypadku MFW Bałtyk II, MFW Bałtyk III ? Jeżeli tak to proszę o informację do ilu MW?	Projekt MFW Bałtyk I uzyskał pozwolenie na wznoszenie morskiej farmy wiatrowej o mocy maksymalnej 1560 MW. Również dla takiej mocy projekt uzyskał warunki przyłączenia do sieci. Spółka nie przewiduje rozwoju tego projektu powyżej tej mocy. Dodatkowo, wyjaśnienie odnośnie MFW Bałtyk I, znajduje się na s. 8-9 sprawozdania Zarządu z działalności grupy Spółki (analogicznie s. 7-8 w sprawozdaniu Zarządu z działalności Spółki).
2.	Kiedy zostanie pozyskana decyzja środowiskowa na budowę infrastruktury przesyłowej dla Projektu MFW Bałtyk I?	Na tę chwilę szczegółowy harmonogram dla Projektu MFW Bałtyk I nie został opracowany. Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest planowane na przestrzeni 3-4 lat.
XI. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
1.	Ile wynosi procentowy udział energii elektrycznej który udało się zabezpieczyć w 2020 r. i 2021r.?	Pytania dotyczą ujawnienia tajemnicy przedsiębiorstwa.
2.	Jaka jest średnioważona cena sprzedaży dla zabezpieczonego wolumenu?	
XII. PROGRAM MOTYWACYJNY		
1.	Czy jest przewidywany program motywacyjny dla kadry menedżerskiej?	Polityka wynagrodzeń Członków Zarządu oraz Rady Nadzorczej Spółki została przyjęta uchwałą RN z dnia 9 marca 2020 r. Tekst polityki został opublikowany komunikatem bieżącym https://www.polenergia.pl/pol/pl/raporty-biezace/%5Btitle=raw%5D-205
XIII. POPRAWA PŁYNNOŚCI NOTOWAŃ NA GPW		
1.	Czy spółka zamierza podjąć działania w celu poprawy płynności notowań? (Animator rynku, split akcji?) Obroty dzienne są symboliczne, brak możliwości wejścia i wyjścia z większą ilością akcji.	Spółka korzysta z usług dwóch animatorów rynku i nie rozważa obecnie splitu akcji.
XIV. REZYGNACJA Z BUDOWY FARM WIATROWYCH		
1.	Dlaczego w 2019 roku Spółka nie została zamknięta? (Struktura organizacyjna Grupy – 100% Grabowo Sp. z o.o.)	Praktyką Spółki jest wykorzystywanie spółek, w których zaprzestano realizacji projektów, dla potrzeb nowych procesów inwestycyjnych.

XV. RYZYKO ZMIANY STÓP PROCENTOWYCH		
1.	Jaki udział długu jest obecnie oparty o stałe oprocentowanie?	Spółka podaje obecny poziom zabezpieczenia stopy procentowej w prezentacjach rynkowych – publikując wyniki kwartalne. Są one dostępne na stronie internetowej https://www.polenergia.pl/pol/pl/page-prezentacje
2.	Wraz z uruchomieniem finansowania nowych projektów, tj. projektów farmy wiatrowej Szymankowo i farmy fotowoltaicznej Sulechów, zakładano zawarcie transakcji zabezpieczających ryzyko zmiany stóp procentowych w wysokości min. 75% wartości kredytu. Czy transakcje zostały już zawarte?	Transakcje nie zostały jeszcze zawarte.
3.	Czy pożyczka do Mansa Investments sp. z o.o. w wysokości 233.000.000 zł oparta jest o stała czy zmienne oprocentowanie? Czy zaciągnięcie pożyczki od głównego akcjonariusza związane jest z odmową finansowania projektów przez banki?	Umowy pożyczek zostały zawarte na warunkach rynkowych przez 3 spółki celowe realizujące projekty Szymankowo, Dębsk i Kostomłoty. Projekt Szymankowo posiada wiążącą umowę kredytu zawartą w 2019 r. z konsorcjum banków EBOR, ING i mBank. Aktualnie Spółka prowadzi rozmowy w sprawie finansowania projektów Dębsk i Kostomłoty oraz zmiany warunków umowy projektu Szymankowo.
XVI. SPRAWOZDANIE FINANSOWE		
1.	Czego dotyczyły wydatki inwestycyjne poniesione w 2019 roku w wysokości 86 612 tys. zł?	Wydatki inwestycyjne w 2019 r. dotyczyły głównie finansowania budowy projektów Szymankowo i Sulechów oraz rozwoju innych projektów lądowych farm wiatrowych (m.in. Dębsk, Kostomłoty) i PV, rozwoju sieci dystrybucyjnej, dopłat do projektów morskich farm wiatrowych i nakładów remontowych w ENS.