



Raport miesięczny Novavis S.A. („Spółka”, „Emitent”) za styczeń 2019

Publikowany zgodnie z punktem 16 Załącznika do Uchwały Nr 293/2010 Zarządu GPW w Warszawie S.A. z dnia 31.03.2010 r. „Dobre Praktyki Spółek Notowanych na NewConnect”.

Zawartość

1. Opis tendencji i zdarzeń w otoczeniu Emitenta.....	1
2. Wyniki finansowe Emitenta za styczeń 2019.....	4
3. Zestawienie raportów opublikowanych przez Emitenta w styczniu 2019	4
4. Informacje na temat realizacji celów emisji	4
5. Kalendarz inwestora.....	6

1. Opis tendencji i zdarzeń w otoczeniu Emitenta

1 stycznia 2019 roku zapisał się w historii Polski jako dzień, w którym pod koniec sesji Towarowej Giełdy Energii zawarto najniższy kontrakt na zakup energii w kwocie **1 zł/MWh**. Pierwszy dzień roku również w latach ubiegłych charakteryzował się niskimi cenami rzędu 70 zł/MWh, ale kontrakty nie mogły być niższe z powodu uprzednio obowiązujących widełek cen w zakresie od właśnie 70 zł/MWh, do 1 500 zł/MWh. Od 2019 roku widełki zostały zastąpione znacznie szerszym zakresem – od minus 50 000 zł/MWh do 50 000 zł/MWh. W związku z powyższym należy się spodziewać, że podobnie jak w krajach zachodniej Europy, w dni wolne od pracy, o niewielkim zapotrzebowaniu odbiorców na energię i o dużej wietrzności, giełdowe ceny energii elektrycznej spadną do wartości ujemnych. Towarowa Giełda Energii zapowiedziała dalsze prace mające na celu dostosowanie wartości widełek statycznych i dynamicznych (wprowadzonych 30 października 2018 roku) na poszczególnych rynkach, co z powinno przełożyć się na poprawę płynności i ograniczenie wahań cen w zleceniach.

Jak wynika z opublikowanej w styczniu 2019 roku analizy danych Polskich Sieci Elektroenergetycznych, wykonanej przez portal WysokieNapiecie.pl, zapotrzebowanie polskich odbiorców na energię elektryczną w 2018 roku osiągnęło najwyższy poziom w historii,

przekraczając **170 TWh**. Oznacza to, iż zużycie energii elektrycznej w Polsce wzrosło około 1,7%, podczas gdy produkcja energii elektrycznej w Polsce zmalała o blisko 0,3% i osiągnęła 165,3 TWh. Twórcy analizy wskazują, że taki wynik przełożył się na najwyższy od 1984 roku import netto energii elektrycznej do Polski w ilości 5,7 TWh.

Agencja Rozwoju Przemysłu (ARP) poinformowała w styczniu, że cena energetycznego węgla kamiennego na polskim rynku przekroczyła w listopadzie 2018 roku cenę 250 złotych za tonę. Najwyższe od kilku lat ceny tego surowca oraz podbijając prawa do emisji CO₂ oznaczają droższą produkcję energii elektrycznej z węgla.

Towarowa Giełda Energii podała w styczniu bieżącego roku dane dotyczące roku ubiegłego. Wynika z nich, iż w roku 2018 całkowity wolumen obrotu energią elektryczną na TGE osiągnął najlepszy rezultat w historii notowań, wynosząc **226 052 409 MWh**. W stosunku do 2017 roku wzrósł on o ponad 100 procent. Wolumen obrotu zielonymi certyfikatami (PMOZE i PMOZE_A) wyniósł w 2018 roku 30 051 917 MWh, i był nieznacznie niższy niż w roku 2017. Średnioważona cena instrumentu PMOZE_A na Rynku Praw Majątkowych wyniosła w ubiegłym roku **103,82 zł/MWh** i była o 64,99 zł/MWh wyższa, niż w roku 2017. Pełne dane udostępnione przez TGE za rok 2018 dostępne są pod tym [linkiem](#).

14 stycznia 2019 roku Urząd Regulacji Energetyki poinformował, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła w IV kwartale 2018 roku **180,25 zł/MWh**. Dla porównania, w III kwartale 2018 roku cena ta wyniosła 183,69 zł/MWh. Pełna informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o numerze 9/2019 dostępna jest pod tym [adresem](#).

15 stycznia bieżącego roku Ministerstwo Energii opublikowało do konsultacji projekt dokumentu **Krajowy plan na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030** (KPEiK), którego opracowanie wynika z Energetycznego Pakietu Zimowego i obowiązku nałożonego na państwa członkowskie Unii Europejskiej rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady Unii Europejskiej 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu (...). Projekt KPEiK przedstawia założenia i cele oraz polityki i działania na rzecz realizacji pięciu wymiarów *unii energetycznej*, to jest bezpieczeństwa energetycznego, wewnętrznego rynku energii, efektywności energetycznej, obniżenia emisyjności oraz badań naukowych, innowacji i konkurencyjności. Dokument wraz z załącznikami analitycznymi i formularzem zgłaszania uwag dostępny jest na [stronie internetowej](#) Polskiego Rządu.

Zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady Unii Europejskiej 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 roku Polska została zobowiązana do osiągnięcia co najmniej 15% udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto do 2020 roku, podczas gdy cel przyjęty na poziomie całej Unii Europejskiej określono na poziomie 20%. Następnie,

zgodnie z unijną Strategią Energetyczną na lata 2021-2030 cel udziału odnawialnych źródeł energii w elektroenergetyce, ciepłownictwie i transporcie całej Unii Europejskiej w roku 2030 określony został na poziomie 32%. Cele dla poszczególnych krajów członkowskich nie zostały tym razem ustalone odgórnie – rządzący zostali zobowiązani do opublikowania i przyjęcia konkretnych celów na rok 2030 w takim dokumencie, jak ten opublikowany przez Ministerstwo Energii w styczniu bieżącego roku. Jak wynika z informacji zawartych w projekcie KPEiK polski rząd planuje osiągnięcie do roku 2030 udziału OZE w finalnym zużyciu energii brutto w Polsce na poziomie **21%** (łącznie w elektroenergetyce, ciepłownictwie i transporcie). Cel będzie realizowany stopniowo poprzez osiągnięcie 15% w 2022 roku, 17% w 2025 roku, a następnie 19% w 2027 roku. Jednocześnie udział odnawialnych źródeł energii w produkcji energii elektrycznej na wzrosnąć w naszym kraju do około 27%, to jest do poziomu dwukrotnie wyższego, niż obecnie.

W dniu **25 stycznia** miało miejsce najwyższe w historii zapotrzebowanie na energię elektryczną w polskim systemie elektroenergetycznym. Osiągnęło ono **26 504 MW**. Podobny wynik zanotowano ostatnio w dniu 28 lutego ubiegłego roku, gdy wyniosło 26 448 MW. Aby sprostać zapotrzebowaniu w peaku, saldo importu energii do Polski wyniosło 2 184 MW.

* * *

8 stycznia 2019 roku Zarząd Spółki Novavis S.A. poinformował, że raporty okresowe w roku 2019 będą publikowane w następujących terminach:

Raporty kwartalne:

- 14 lutego 2019 roku – raport okresowy za IV kwartał 2018 roku,
- 14 maja 2019 roku – raport okresowy za I kwartał 2019 roku,
- 14 sierpnia 2019 roku – raport okresowy za II kwartał 2019 roku,
- 14 listopada 2019 roku – raport okresowy za III kwartał 2019 roku.

Raport roczny:

- 31 maja 2019 roku – raport roczny za 2018 rok.

Jednocześnie Zarząd Spółki poinformował, iż podobnie jak w latach poprzednich, korzystając z dyspozycji §5 ust. 2a Załącznika nr 3 do Regulaminu Alternatywnego Systemu Obrotu „Informacje bieżące i okresowe przekazywane w alternatywnym systemie obrotu na rynku NewConnect”, Spółka jako jednostka dominująca nie będzie przekazywać odrębnych jednostkowych raportów kwartalnych, zamieszczając odpowiednie informacje dotyczące Emitenta w skonsolidowanych raportach kwartalnych.

14 stycznia 2019 roku Zarząd Emitenta przekazał do publicznej wiadomości treść [Raportu Miesięcznego za Grudzień 2018 roku](#).

2. Wyniki finansowe Emitenta za styczeń 2019

Zarząd Novavis S.A. podjął decyzję, iż od raportu miesięcznego za miesiąc luty 2015 roku nie będą publikowane informacje finansowe dotyczące Novavis S.A. i spółek z Grupy Novavis w raportach miesięcznych. Jednocześnie Zarząd Emitenta wprowadził wewnątrz struktury Grupy system zarządzania i raportowania finansowego, w związku z którym wyniki Grupy Novavis i samego Emitenta prezentowane są raz na kwartał.

3. Zestawienie raportów opublikowanych przez Emitenta w styczniu 2019

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka opublikowała następujące raporty EBI:

Numer raportu	Data publikacji	Tytuł raportu
EBI 1/2019	8 stycznia 2019	Terminy przekazywania raportów okresowych w 2019 roku
EBI 2/2019	14 stycznia 2019	Raport miesięczny Novavis S.A. za grudzień 2018 r.

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka nie publikowała raportów ESPI.

4. Informacje na temat realizacji celów emisji

W styczniu 2019 roku spółka zależna VOOLT sp. z o.o. realizowała bieżące zadania, w tym:

- Wykonanie instalacji fotowoltaicznej o mocy 36,765 kWp (wraz z dostawą urządzeń i uruchomieniem) na dachu przedsiębiorstwa w województwie warmińsko-mazurskim, w powiecie elbląskim, zgodnie z zamówieniem przyznany w trybie zapytania ofertowego.
- Negocjacje umów wykonawczych mikroinstalacji fotowoltaicznych, a także prowadzenie wizji lokalnych na dachach oraz na gruntach na terenie całego kraju.
- Złożenie trzynastu ofert na mikroinstalacje PV dla klientów indywidualnych i instytucjonalnych oraz podpisanie umów na realizację projektów o mocach 3,99 kWp, 7,44 kWp i 49,59 kWp.
- Realizacja mikroinstalacji PV o mocy 4,38 kWp na dachu domu jednorodzinnego.
- Uczestnictwo w przetargach dotyczących fotowoltaiki dla klientów z całej Polski.
- Przygotowanie dokumentacji niezbędnej do przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Operatora Systemu Dystrybucyjnego ośmiu uprzednio wykonanych instalacji fotowoltaicznych.

W nawiązaniu do informacji przekazywanych w poprzednich Raportach Miesięcznych, Zarząd CAC PV sp. z o.o. na podstawie racjonalnych analiz finansowych doszedł do porozumienia z inwestorami w sprawie przeniesienia prac wykonawczych dużych elektrowni fotowoltaicznych z zagranicy do Polski. Związane jest to z dynamicznym rozwojem projektów o mocy do 1 MWp opartych o system aukcyjny. W związku z powyższym w styczniu 2019 roku rozpoczęto proces przygotowywania dokumentacji (w tym projektów budowlanych zamiennych), uzgodnień oraz fizycznej budowy farm fotowoltaicznych o sumarycznej mocy około 6 MWp na zlecenie zagranicznego inwestora. Po stronie zleceniodawcy – w odróżnieniu od dotychczas prowadzonych prac terenie jednego z państw Unii Europejskiej – leży dostawa konstrukcji montażowych, modułów fotowoltaicznych, inwerterów oraz stacji transformatorowych. Zarząd zespołu wykonawczego wewnątrz Grupy Kapitałowej Novavis zakłada, że realizacja prac na rodzimym rynku pozwoli wypełnić pakiet uprzednio zakontraktowanych i zakomunikowanych dwudziestu dwóch instalacji fotowoltaicznych, zaś przy dynamicznie rozwijającym się polskim rynku w kolejnych kwartałach wynegocjowana zostanie realizacja następnych kontraktów. Budowa i przyłączenie pierwszego etapu projektów w Polsce planowana jest do połowy bieżącego roku. Jednocześnie prowadzone są rozmowy z innymi inwestorami szukającymi lokalnych wykonawców projektów PV.

Po zakończeniu przez CAC PV etapu prac fizycznych i montażowych na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy 1 MWp, w styczniu bieżącego roku prowadzono dalsze prace dokumentacyjne niezbędne do uzyskania pozwolenia na użytkowanie tejże elektrowni, a także realizowano nastawy telemekaniczne z wykonawcą trafostacji i uzgodnienia z operatorem systemu dystrybucyjnego.

Zespół CAC PV wykonywał ponadto dotychczasowe zadania kierownika budowy, rozszerzone o sześć dodatkowych zleceń tego samego typu dla podmiotów prowadzących projekty farm PV w oparciu o wygrane aukcje OZE w Polsce. Zadaniem podmiotu jest doprowadzenie od strony formalnej trwających budów do ich zakończenia i uzyskania pozwolenia na użytkowanie, w tym przede wszystkim prowadzenie dzienników budów, niezbędne ustalenia z władzami lokalnymi i OSD, a także koordynowanie prac fizycznych, elektrycznych i energetycznych dotychczasowych podwykonawców. Pracownicy i współpracownicy CAC PV wspierają także inwestorów w przygotowywaniu inwentaryzacji powykonawczych i projektów budowlanych zamiennych, a także przy końcowych pomiarach dotyczących kabli niskiego napięcia.

Zespoły projektowe spółek SPV Energia sp. z o.o. oraz CAC PV sp. z o.o. prowadzą proces deweloperski dla przyszłych inwestycji PV w Polsce o sumarycznej mocy około 200 MWp. Zadaniem pracowników jest wytypowanie odpowiednich gruntów, przeprowadzenie kompletnego procesu dokumentacyjnego do uzyskania prawomocnego pozwolenia na budowę, uzgodnień z OSD i promesy koncesji z URE, a w ostatnim etapie przekazanie klientom projektów gotowych do udziału w przyszłych aukcjach.

5. Kalendarz inwestora

W lutym 2019 roku Zarząd wraz z działem IR Emitenta będą prowadzić dalsze działania związane z utrzymywaniem prawidłowych relacji inwestorskich.

14 lutego 2019 roku po zakończonej sesji giełdowej nastąpi publikacja raportu okresowego za IV kwartał 2018, zaś **14 marca 2019** roku opublikowany zostanie Raport Miesięczny za Luty 2019 roku.