



Raport miesięczny Novavis S.A. („Spółka”, „Emitent”) za październik 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 październik 2019	6
3. Zestawienie raportów opublikowanych przez Emitenta w październiku 2019	6
4. Informacje na temat realizacji celów emisji	6
5. Kalendarz inwestora.....	9

1. Opis tendencji i zdarzeń w otoczeniu Emitenta

Zgodnie z artykułem 78 ustęp 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm.), Urząd Regulacji Energetyki (URE) opublikował w dniu **11 października 2019** roku **zaktualizowany regulamin aukcji OZE**, który uwzględnia zapisy ostatniej nowelizacji ustawy o OZE. Regulamin aukcji według stanu prawnego na październik bieżącego roku dostępny jest do pobrania [pod tym adresem](#).

Następnie w dniu **14 października** Urząd Regulacji Energetyki wypełniając dyspozycję art. 77a ustawy o OZE przekazał do publicznej wiadomości [Komunikat Prezesa URE nr 75/2019](#), zawierający **terminy przeprowadzania tegorocznych aukcji** na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii.

Jednocześnie tego samego dnia na stronie internetowej URE opublikowana została [Informacja Prezesa URE nr 74/2019](#), która potwierdza **możliwość zmiany terminu sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii** na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia dla podmiotów, których oferty wygrały aukcje rozstrzygnięte przed dniem 29 sierpnia 2019 roku, to jest przed wejściem w życie nowelizacji ustawy o OZE. Oznacza to, że **termin na uruchomienie sprzedaży energii z elektrowni**

fotowoltaicznych, które uprzednio zapewniły sobie wsparcie w systemie aukcyjnym może być **wydłużony z 18 do 24 miesięcy** – z pierwotnego terminu przypadającego na 15 maja 2020 roku, na dzień 15 listopada 2020 roku. Wytwórcy zainteresowani skorzystaniem z tej możliwości zobowiązani są poinformować URE stosownym oświadczeniem dostępnym na stronie internetowej Urzędu.

Ponadto w dniu **14 października** Urząd Regulacji Energetyki (URE) opublikował [Informację Prezesa URE nr 76/2019](#) w sprawie średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne. Z informacji wynika, że średnia cena **za III kwartał 2019 roku** wyliczona w ten sposób wyniosła **213,60 zł/MWh** i była niższa od średniej ceny zarówno w II kwartale bieżącego roku (**214,07 zł/MWh**), jak i w I kwartale 2019 (**221,28 zł/MWh**). Spadł również wolumen sprzedanej energii elektrycznej, wynosząc w trzecim kwartale bieżącego roku **9,79 TWh**, podczas gdy w drugim kwartale 2019 roku osiągnął **10,79 TWh**, a w pierwszym kwartale 2019 wyniósł **15,08 TWh**. Pełen wykaz średnich kwartalnych cen energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne dostępny jest [tutaj](#).

Zgodnie z danymi opublikowanymi w omawianym miesiącu, we wrześniu bieżącego roku na Rynku Praw Majątkowych Towarowej Giełdy Energii średnia ważona cena dla instrumentu PMOZE_A wzrosła do **132,04 zł/MWh** (przy ponownym spadku wolumenu obrotu, który ukształtował się na poziomie 779 295 MWh), co jest najwyższą ceną od maja bieżącego roku. Dla porównania w sierpniu 2019 roku średnia ważona cena instrumentu PMOZE_A osiągnęła **130,99 zł/MWh** (przy obrotach na poziomie 812 957 MWh), w lipcu wyniosła **130,80 zł/MWh** (obrót wyniósł 951 708 MWh), w czerwcu osiągnęła **129,47 zł/MWh** (przy obrotach na poziomie 887 795 MWh), w maju wyniosła **134,59 zł/MWh** (przy obrotach rzędu 1 205 556 MWh), natomiast w kwietniu osiągnęła **133,53 zł/MWh** (gdy obrót wyniósł 1 241 739 MWh).

Jak wynika z danych opublikowanych w październiku przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne (operatora krajowego systemu elektroenergetycznego), na dzień 1 października bieżącego roku **całkowita zainstalowana moc elektrowni fotowoltaicznych w Polsce wzrosła do 1007,2 MW, to jest przekroczyła symboliczną sumę jednego gigawata**. 1 września 2019 roku wyniosła ona **940,9 MW**, co oznacza, że w skali miesiąca przybyło **66,3 MW** nowych mocy w polskiej fotowoltaice. Z danych PSE wynika, że w styczniu 2019 roku moc elektrowni PV w Polsce wzrosła o **54 MW**, w lutym o **38,3 MW**, w marcu o **39,2 MW**, w kwietniu o **48,2 MW**, w maju o **55,5 MW**, w czerwcu o **59,8 MW**, w lipcu o **116,1 MW** (był to rekordowy miesiąc w historii polskiej fotowoltaiki), zaś w sierpniu o **58,3 MW**. W pierwszych dziewięciu miesiącach 2019 roku do polskich sieci przyłączone zostały instalacje PV o sumarycznej mocy około **535,8 MW**, podczas gdy na koniec ubiegłego roku ich moc wynosiła w sumie 471,4 MW. W bieżącym roku w Polsce przybywa średnio **59,53 MW** nowych mocy w inwestycjach

fotowoltaicznych w skali miesiąca. Jednocześnie Instytut Energetyki Odnawialnej poinformował, iż **moc instalacji fotowoltaicznych w Polsce, które posiadają koncesję podwoiła się w stosunku do 2018 roku i na dwa miesiące przed końcem roku wynosi 316 MW.**

21 października 2019 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił pierwsze w roku 2019 aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z OZE przeznaczone dla istniejących elektrowni OZE, które zyskają możliwość przejścia z systemu Zielonych Certyfikatów do systemu aukcyjnego. Zgodnie z harmonogramem aukcji odbędą się one w dniach 25 i 26 listopada oraz 2, 3 i 4 grudnia bieżącego roku.

W ogłoszonych aukcjach będą mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, którzy uzyskali potwierdzenie złożenia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy dla:

1. instalacji istniejących o mocy zainstalowanej elektrycznej **większej niż 1 MW**:
 - wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż pozyskany ze składowisk odpadów, oczyszczalni ścieków lub rolniczy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - stanowiących dedykowane instalacje spalania biomasy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - stanowiących układy hybrydowe, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - stanowiących instalacje termicznego przekształcania odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - stanowiących dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego;
2. instalacji istniejących o mocy zainstalowanej elektrycznej **większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, w tym w wysokosprawnej kogeneracji,
3. instalacji istniejących o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie większej niż 1 MW**:
 - wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;
 - wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej;
 - wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej;
 - wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej;
4. instalacji istniejących o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
5. instalacji istniejących o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie większej niż 1 MW**:

- wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
- wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
- wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż pozyskany ze składowisk odpadów i oczyszczalni ścieków, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
- stanowiących dedykowane instalacje spalania biomasy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
- stanowiących układy hybrydowe, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
- stanowiących instalacje termicznego przekształcania odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
- stanowiących dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego;

Następnie w dniu **29 października 2019 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił kolejne w roku 2019 aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z OZE przeznaczone dla nowych elektrowni OZE**. Zgodnie z harmonogramem aukcji odbędą się one w dniach 5, 6, 9, 10, 11, 12 i 13 grudnia 2019 roku.

W aukcjach będą mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, którzy **uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii dla:**

1. instalacji „nowych” o mocy zainstalowanej elektrycznej **większej niż 1 MW**:
 - **wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego**;
 - wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na lądzie;
2. instalacji „nowych” o mocy zainstalowanej elektrycznej **większej niż 1 MW**:
 - wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż pozyskany ze składowisk odpadów, oczyszczalni ścieków lub rolniczy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - stanowiących dedykowane instalacje spalania biomasy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - stanowiących układy hybrydowe, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - stanowiących instalacje termicznego przekształcania odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji;
 - stanowiących dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego;
3. instalacji „nowych” o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie większej niż 1 MW**:
 - wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;
 - wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej;

- wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej;
 - wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej;
4. instalacji „nowych” o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie większej niż 1 MW**:
- **wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego**;
 - wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na lądzie;
5. instalacji „nowych” o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, w tym w wysokosprawnej kogeneracji,
6. instalacji „nowych” o mocy zainstalowanej elektrycznej **większej niż 1 MW**:
- wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;
 - wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej;
 - wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej;
 - wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej;
7. instalacji „nowych” o mocy zainstalowanej elektrycznej **większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, w tym w wysokosprawnej kogeneracji.

Zgodnie z regulaminem, w jednej aukcji wytwórca może wysłać więcej niż jedną ofertę, jeśli oferty te dotyczą różnych instalacji OZE należących do tego samego wytwórcy, spełniających parametry danej aukcji. W przypadku, gdy w sesji danej aukcji zostaną złożone mniej niż trzy oferty, spełniające wymagania określone w ustawie OZE, aukcja nie zostanie przeprowadzona. Wszelkie ogłoszone przez URE aukcje OZE realizowane będą z wykorzystaniem funkcji [Internetowej Platformy Aukcyjnej \(IPA\)](#).

* * *

14 października 2019 roku Zarząd Emitenta przekazał do publicznej wiadomości treść [Raportu Miesięcznego za wrzesień 2019 roku](#).

28 października 2019 roku CAC PV spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (spółka zależna wchodząca w skład Grupy Kapitałowej Novavis i podlegająca konsolidacji) poinformowała Emitenta o podpisaniu **umowy wykonawczej na budowę trzech elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy około 3 MWp**. Poza fizyczną realizacją projektów zadaniem CAC PV jest prowadzenie budów od strony formalnej, wykonanie wszelkiej niezbędnej dokumentacji, uzgodnień i pomiarów, a w ostatnim etapie oddanie ukończonych inwestycji do użytkowania oraz rozpoczęcia produkcji i sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z założeniami wygranych przez inwestora aukcji OZE numer AZ/9/2018 z dnia 15 listopada 2018 roku. Po stronie inwestora ustalono dostawę kluczowych komponentów. Warunki umowy nie odbiegają od warunków powszechnie stosowanych dla tego typu umów na rynku europejskim.

W opinii Zarządu Emitenta, realizacja wyżej wymienionego kontraktu będzie miała pozytywny i znaczący wpływ na skonsolidowane wyniki finansowe Grupy Kapitałowej Novavis. Zarząd Novavis S.A. podjął decyzję o publikacji wyżej wymienionych informacji z uwagi na istotną wartość przedmiotowej umowy.

2. Wyniki finansowe Emitenta za październik 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 październiku 2019

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka opublikowała następujące raporty EBI:

Numer raportu	Data publikacji	Tytuł raportu
EBI 18/2019	14 października 2019	Raport miesięczny Novavis S.A. za wrzesień 2019 r.

W okresie objętym niniejszym raportem Spółka opublikowała następujące raporty ESPI:

Numer raportu	Data publikacji	Tytuł raportu
ESPI 7/2019	28 października 2019	Zawarcie znaczącej umowy przez spółkę zależną od Novavis S.A.

4. Informacje na temat realizacji celów emisji

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

- Kontynuacja obsługi prosumentów, zarówno osób fizycznych, jak i przedsiębiorców.
- Bieżąca praca ofertowa i projektowa, dotycząca projektów fotowoltaicznych dla klientów spółki oraz realizacja spotkań z potencjalnymi klientami na terenie całej Polski.
- Realizacja montażu mikroinstalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy około 30 kWp na dachach domów jednorodzinnych.

- Zakończenie montażu mikroinstalacji PV o mocy 9,69 kWp na dachu spółdzielni mieszkaniowej „Grabów”, która będzie wykorzystywana na potrzeby zasilania węzła ciepłowniczego. Jest to druga z kilku planowanych instalacji fotowoltaicznych dla tego klienta.
- VOOLT sp. z o.o. została wybrana przez kanadyjską firmę Solarmass na oficjalnego dystrybutora innowacyjnych dachówek fotowoltaicznych, zaprojektowanych w Wielkiej Brytanii, montowanych dotychczas w Kanadzie, Wielkiej Brytanii, Szwecji, Republice Południowej Afryki i na Jamajce. W dniu 24 października bieżącego roku w siedzibie VOOLT miała miejsce prezentacja produktu ErgoSun Integrated Solar Roof Tile oraz szkolenie z jego montażu i wykorzystania. Wkrótce na polskim rynku pojawi się oferta przygotowana przez VOOLT.
- Zakończenie dostaw materiałowych dla instalacji fotowoltaicznej o mocy 300 kWp na zlecenie oczyszczalni ścieków.
- W ramach stałej współpracy z administratorami spółdzielni mieszkaniowych oraz pracownikami firm zarządzających nieruchomościami w Warszawie, kontynuowane były szkolenia technologiczne i prezentacje produktowe rozwiązań proekologicznych oferowanych przez VOOLT.
- Prowadzenie audytów energetycznych na kolejnych budynkach administrowanych przez wspólnoty mieszkaniowe oraz zarządców nieruchomości.

Dzięki dokonaniu skutecznych energetyzacji prowadzonych dotychczas budów farm fotowoltaicznych na zlecenie zagranicznego inwestora oraz w związku z pozytywnymi referencjami zdobytymi przez dział wykonawczy Grupy Kapitałowej Novavis, **CAC PV sp. z o.o.** prowadził w październiku budowy dziesięciu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy około 9 MWp, które ulokowane są na terenie całej Polski. Po zakończonych wizjach lokalnych, analizach technicznych i prawnych dokumentacji, oczyszczeniu i przygotowaniu placów budów wraz z zapleciami dla pracowników oraz wykonanych pracach geodezyjnych, w omawianym miesiącu rozpoczęto właściwe prace fizyczne. Na prowadzonych budowach wykonano palowanie podpór i skręcanie konstrukcji wsporczych oraz układanie modułów fotowoltaicznych wraz z ich spięciem i okablowaniem stringów. Na części projektów zamontowano i połączono falowniki, a także rozpoczęto układanie tras kablowych po stronie niskiego napięcia wraz z pomiarami ochronnymi. Wykonano fundamenty, a następnie odebrano i posadowiono stacje transformatorowe. Jednocześnie, poza fizyczną budową dziesięciu projektów, **CAC PV sp. z o.o.** prowadził dla inwestora w omawianym miesiącu w sumie dwadzieścia projektów od strony dokumentacyjno-formalnej. Założone zostały dzienniki budowy, przygotowywano projekty budowlane zamienne oraz realizowano bieżące uzgodnienia z operatorami systemów dystrybucyjnych.

Zgodnie z raportem ESPI o numerze ESPI 7/2019, w dniu 28 października 2019 roku Zarząd **CAC PV sp. z o.o.** poinformował Emitenta o podpisaniu umowy wykonawczej na budowę i pełne prace dokumentacyjne kolejnych trzech elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy

około 3 MWp. Rozpoczęto przygotowywanie placów budów i uzgodnienia z dostawcami komponentów z ramienia inwestora.

W przypadku dziewięciu wybudowanych przez **CAC PV sp. z o.o.** farm fotowoltaicznych o łącznej mocy około 7 MWp trwało oczekiwanie na odbiory końcowe inwestycji przez przedstawicieli inwestora, które będą mogły zostać zrealizowane po podpisaniu przez zleceniodawcę końcowych umów dystrybucyjnych z OSD.

Po podpisaniu w dniu 30 września 2019 roku umowy, której efektem jest zawarcie konsorcjum z polskimi firmami z branży realizatorskiej dużych inwestycji energetyczno-budowlanych, spółka zależna **CAC PV sp. z o.o.** wraz z partnerami przygotowała dokumentację techniczną i projektową oraz wycenę niezbędną do złożenia oferty w przetargu na budowę inwestycji PV o łącznej mocy około 24 MWp. Dokumenty zostały złożone, przyjęte, przeszły wstępną pozytywną kwalifikację. Zwycięska oferta powinna zostać wyłoniona w pierwszym kwartale 2020 roku. Pierwszy z przetargów traktowany jest pilotażowo, ma na celu rozpoczęcie współpracy i wzajemne poznanie możliwości konsorcjantów. Liderem konsorcjum jest firma, która dzięki swojemu doświadczeniu wnosi do współpracy kapitał niezbędny do zagwarantowania wniesienia wadium przetargowego, gwarancji należytego wykonania umowy, a także polisę odpowiedzialności cywilnej w zakresie prowadzonej działalności gospodarczej. CAC PV wprowadza do konsorcjum wiedzę branżową, doświadczenie, referencje oraz kompetencje wykonawcze.

W październiku 2019 roku prowadzono dalsze prace związane z wygranym przez **CAC PV sp. z o.o.** przetargiem na generalne wykonawstwo prac termomodernizacyjnych wraz z montażem dachowej instalacji fotowoltaicznej oraz systemu zarządzania energią, a także wymianą oświetlenia na energooszczędne (o którym Emitent informował w dniu 4 kwietnia bieżącego roku raportem bieżącym o numerze ESPI 2/2019). Projekt realizowany jest w Warszawie, a termin jego wykonania przypada na dzień 31 grudnia 2019 roku. Jest on finansowany i rozliczany według zasad i procedur obowiązujących w Narodowym Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, zaś wartość środków kwalifikowanych wynosi jeden milion złotych.

Podobnie jak w minionych miesiącach, zespoły projektowe spółek **SPV Energia sp. z o.o.** oraz **CAC PV sp. z o.o.** realizują proces deweloperski, którego celem jest uzyskanie prawomocnych pozwoleń na budowę elektrowni fotowoltaicznych o sumarycznej mocy około 200 MWp, a w dalszej perspektywie przekazanie inwestorom projektów gotowych do udziału w przyszłych aukcjach OZE w Polsce. Dotychczas przy współpracy z Grupą Kapitałową Novavis inwestor wydzierżawił grunty pod projektowane elektrownie fotowoltaiczne o mocach 10 MWp oraz 50 MWp.

5. Kalendarz inwestora

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

14 listopada 2019 roku po zakończonej sesji giełdowej opublikowany zostanie raport okresowy za III kwartał 2019 roku.

13 grudnia 2019 roku opublikowany zostanie raport miesięczny za listopad 2019 roku.