

Rampton sp. z o. o.

ul. Aleje Jerozolimskie 98

00-807 Warszawa,

Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną

Warszawa, Październik 2025

Spis treści:

1. Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie	3
2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej	3
2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku	3
2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	4
2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej	5
3. Ogólna charakterystyka sieci	5
4. Plan rozwoju	6
4.1. Kierunki rozwoju działalności dystrybucyjnej Spółki	6
4.2. Uwarunkowania	6
4.3. Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia	6
5. Inne istotne Informacje	7

1. Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie

Rampton sp. z o.o. jest spółką wchodzącą w skład grupy kapitałowej EDP Renewables Polska Sp. z o.o., działającej w Polsce od 2007 roku w branży energetyki odnawialnej. Charakterystycznym modelem funkcjonowania Grupy jest prowadzenie działalności poprzez spółki celowe (SPV) dedykowane konkretnym projektom wytwórczym, obejmującym jedną lub kilka farm wiatrowych lub fotowoltaicznych.

Rampton sp. z o.o. (dalej: „Spółka”, „Rampton”) została utworzona w celu prowadzenia działalności dystrybucyjnej i zarejestrowana w lipcu 2018 r. z siedzibą w Warszawie (Al. Jerozolimskie 98, 00-807 Warszawa), wpisana do rejestru przedsiębiorców KRS prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy KRS pod numerem KRS 0000741548, NIP 5252757366, o kapitale zakładowym w wysokości 11 005 000 zł.

Spółka w dniu 13 sierpnia 2019 r. uzyskała koncesję na działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nr DEE/397/64518/W/OŁO/2019/MGG, zmienioną decyzjami Prezesa URE z dnia 22 marca 2022 r. oraz 26 czerwca 2024 r. Jednocześnie, decyzją Prezesa URE z dnia 30 września 2019 r., zmienioną 5 lipca 2024 r., Rampton został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSD) działającym na części majątku sieciowego należącego do Relax Wind Park III sp. z o.o. („Relax III”) oraz Molen Wind II sp. z o.o. („MWII”).

W celu pełnienia funkcji operatora systemu dystrybucyjnego, Rampton zawarł z Relax III oraz MWII umowy operatorskie, na mocy których powierzono Spółce obowiązki OSD z wykorzystaniem sieci i instalacji będących własnością wskazanych podmiotów.

Ponadto, decyzją Prezesa URE z dnia 11 maja 2022 r. (nr OŁO.4111.227.2020.MGG) Spółka uzyskała również koncesję na obrót energią elektryczną, co umożliwia jej prowadzenie rozliczeń bilansowych oraz zakup energii na rynku hurtowym.

Obszar działania Spółki obejmuje województwa wielkopolskie i mazowieckie, na terenie gmin: Kaczory, Chodzież, Budzyń, Margonin, Gołańcz oraz Iłża. Spółka pełni funkcję OSD niepowiązanego (OSDn), obsługującego sieci elektroenergetyczne średniego napięcia (SN), bez sieci niskiego napięcia (nN) i bez odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych.

2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku

Rampton świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorców przemysłowych będących jednocześnie wytwórcami energii odnawialnej (OZE) – właścicieli farm wiatrowych i fotowoltaicznych. Instalacje wytwórcze są przyłączone do sieci średniego napięcia (SN) w następujących lokalizacjach:

- Stacja elektroenergetyczna Pawłowo (gmina Gołańcz),
- Stacja elektroenergetyczna Ostrówki (gmina Budzyń),
- Stacja elektroenergetyczna Iłża II (gmina Iłża).

Instalacje OZE są jedynymi odbiorcami energii elektrycznej, wykorzystując energię pobraną z sieci OSD wyłącznie na potrzeby własne procesu wytwarzania. Spółka nie posiada odbiorców końcowych oraz nie eksploatuje sieci niskiego napięcia (do 1 kV).

Charakter rynku obsługiwanego przez Rampton jest zatem wyspecjalizowany i ograniczony do obsługi instalacji wytwórczych, co przekłada się na wysoką niezawodność sieci oraz stabilny profil obciążenia.

2.2. Wielkość obecnego i prognozowanego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

Rok	Zapotrzebowanie [MWh]	Liczba PPE*
2021	1 177	1
2022	1 745	3
2023	2 132	4
2024	2 221	5
2025	2 500	7
2026	2 500	7
2027	15 000	9
2028	15 000	9
2029	19 000	9

* Punkty poboru energii, na których prowadzono pomiar i pobór przez pełne 12 miesięcy.

Dane w tabeli przedstawiają historyczną i prognozowaną dynamikę wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną w sieci Rampton w latach 2021–2028. Wzrost ten jest wynikiem przyłączania kolejnych instalacji wytwórczych OZE oraz magazynów energii.

Należy podkreślić, że zapotrzebowanie na energię wykazuje zmienność roczną, uzależnioną od warunków meteorologicznych, które wpływają na poziom produkcji energii z OZE i – w konsekwencji – na pobór energii na potrzeby własne.

W 2024 r. Spółka rozszerzyła działalność o obszar gminy Hłza, przyłączając dwóch nowych odbiorców (źródła OZE). Szacuje się, że roczne dostawy energii na tym obszarze wyniosą ok. 400 MWh.

W 2024 roku Spółka wydała również warunki przyłączenia dla instalacji magazynowania energii. Zgodnie danymi wskazanymi przez właściciela instalacji szacowany roczny wolumen energii stanowiący różnicę pomiędzy energią pobraną z sieci, a energią wprowadzoną wynosił będzie ok 17 000 MWh rocznie, przy czym należy w pierwszych latach działania wartości mogą być mniejsze.

2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej

Energia elektryczna dostarczana do sieci dystrybucyjnej Rampton pochodzi z dwóch źródeł:

1. Z przyłączonych instalacji wytwórczych OZE przez stacje:
 - 110/30 kV Pawłowo,
 - 110/30 kV Ostrówki,
 - 110/30 kV Iłża II.
2. Z sieci operatorów nadrzędnych, do których przyłączone są sieci Rampton:
 - w obszarze 1 – z sieci PSE S.A. poprzez stację 220/110 kV Piła-Krzewina,
 - w obszarze 2 – z sieci PGE Dystrybucja S.A. (sieć 110 kV).

Miejsca dostarczania energii stanowią jednocześnie punkty rozgraniczenia własności i eksploatacji sieci. Pokrycie strat bilansowych w sieci Rampton realizowane jest poprzez rozliczenia na Rynku Bilansującym, przy wykorzystaniu Jednostki Bilansującej zasobów OSD (JBz).

3. Ogólna charakterystyka sieci

Sieć dystrybucyjna wykorzystywana przez Rampton została wyodrębniona z infrastruktury elektroenergetycznej należącej do właścicieli instalacji OZE. Majątek sieciowy jest użytkowany na podstawie długoterminowych umów operatorskich, których celem jest umożliwienie Rampton pełnienia funkcji OSD oraz świadczenia usług dystrybucyjnych w sposób zgodny z przepisami prawa i wymogami Prezesa URE.

OBSZAR 1 – województwo wielkopolskie (gminy Kaczory, Chodzież, Budzyń, Margonin, Gołańcz)

Skład sieci:

- Linia 110 kV kablowo-napowietrzna relacji Stacja 220/110 kV Piła-Krzewina – Stacja 110/30 kV Pawłowo, długość 34,95 km.
- Urządzenia i sieci w stacji 110/30 kV Pawłowo – pola linii 110 kV, transformatora 110/30 kV oraz pola 30 kV.
- Linia 110 kV relacji Pawłowo – Ostrówki, długość 10,7 km.
- Urządzenia i sieci w stacji 110/30 kV Ostrówki – pola linii 110 kV, transformatora 110/30 kV oraz pola 30 kV.

Miejszem przyłączenia i rozgraniczenia eksploatacji z PSE są zaciski prądowe głowic kablowych w polu nr 21 rozdzielni 110 kV stacji Piła-Krzewina.

Sieć Rampton nie jest powiązana z sieciami innych OSD, a jej charakter jest promieniowy.

OBSZAR 2 – województwo mazowieckie (gmina Iłża)

Skład sieci:

- Urządzenia i sieci w stacji 110/30 kV Iłża II – pola linii 110 kV, transformatora 110/30 kV oraz pola 30 kV.

Miejscem przyłączenia i granicą eksploatacji z PGE Dystrybucja S.A. są zaciski prądowe izolatorów kablowych na bramce odciągowej w polu 110 kV stacji GPZ Iłża II.

Sieć Rampton nie posiada powiązań z innymi sieciami OSD.

4. Plan rozwoju

4.1. Kierunki rozwoju działalności dystrybucyjnej Spółki

Podstawowym kierunkiem rozwoju Spółki jest zwiększenie efektywności wykorzystania posiadanego majątku sieciowego oraz optymalizacja przyłączania źródeł odnawialnych. Rampton dąży do maksymalizacji przepustowości sieci oraz poprawy jej elastyczności operacyjnej poprzez wdrażanie rozwiązań z zakresu automatyzacji i monitoringu pracy sieci.

W perspektywie kolejnych lat Spółka zakłada rozwój i wykorzystania przyłączonych do jej sieci magazynów energii i rozwój usług elastycznościowych (DSR), umożliwiających lepsze zarządzanie mocą i współpracę z KSE. Pomimo starań Spółki w celu poprawy niezawodności dostaw energii należy mieć na względzie charakterystyczny układ promieniowy sieci na których Spółka pełni funkcję operatora co w znacznym skutku ogranicza możliwości w kierunku przyłączania odbiorców końcowych i zapewnienia oczekiwanej pewności zasilania.

4.2. Uwarunkowania

OBSZAR 1

Moc przyłączeniowa Rampton do sieci przesyłowej PSE wynosi 187,5 MW, przy czym OSP zastrzegł możliwość czasowego ograniczenia do 119,5 MW w okresach modernizacji infrastruktury przesyłowej.

OBSZAR 2

Na podstawie uzyskanych warunków przyłączenia do sieci PGE Dystrybucja S.A., moc przyłączeniowa wynosi 74 MW (kierunek wprowadzania energii) oraz 0,7 MW (kierunek poboru energii).

4.3. Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia

Istotnym kierunkiem inwestycyjnym Spółki jest rozwój układów nadrzędnej regulacji pracy źródeł OZE oraz integracja systemów automatyki. Spółka prowadzi prace nad wdrożeniem systemu nadrzędnej regulacji źródeł wytwórczych (Master Power Plant Control / Nadrzędna SCADA), który umożliwi:

- automatyczne sterowanie parametrami pracy przyłączonych źródeł OZE (moc czynna, moc bierna, współczynnik mocy),
- szybsze zarządzanie parametrami elektrycznymi sieci,
- skoordynowany nadzór nad wszystkimi obiektami wytwórczymi w sieci Rampton,

- optymalizację pracy instalacji OZE w czasie rzeczywistym, co przyczyni się do zwiększenia elastyczności systemu i ograniczenia konieczności wyłączania źródeł w okresach niebilansowania KSE.

Dodatkowo, Spółka planuje przystąpienie do systemu CSIRE od dnia 1 lipca 2026 roku, co pozwoli na lepszą koordynację zasobów wytwórczych i magazynów energii z wymogami krajowego systemu elektroenergetycznego oraz integrację z mechanizmami bilansującymi KSE.

W zakresie rozwoju infrastruktury:

W 2024 r. wydano warunki przyłączenia dla magazynu energii na Obszarze 1 o mocy 60 MW i pojemności 240 MWh natomiast w 2025 r. złożony został do spółki wniosek o przyłączenie kolejnej instalacji PV o mocy 62 MW do stacji Ostrówki. W związku powyższym spółka przeprowadziła niezbędne ekspertyzy oraz zwróciła się z wnioskiem do operatora nadrzędnego (PSE SA) o możliwość przyłączenia dodatkowych mocy wytwórczych bez możliwości zwiększania mocy wprowadzanej z sieci OSD do sieci OSP. Obecnie Spółka prowadzi negocjacje w sprawie podpisania stosownych umów przyłączeniowych. Pod koniec 2025 r. planowane jest rozpoczęcie prac inwestycyjnych związanych z rozbudową w stacji GPO Ostrówki i nowym polem 110 kV, wyposażonym w transformator 110/30 kV, do którego zostanie przyłączony zarówno magazyn energii, jak i nowa instalacja PV. Inwestycje sieciowe, niezbędne do w przyłączenia nowych źródeł wytwórczych oraz magazynów energii, realizowane przez podmioty przyłączane zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia, a Spółka ma docelowo pełnić rolę Operatora sieci Dystrybucyjnej na powierzonym majątku. Ewentualne zwiększenie mocy przyłączeniowej w kierunku wyprowadzania energii do sieci innych operatorów nie jest obecnie rozpatrywane ze względu na pełne wykorzystanie przepustowości urządzeń i sieci łączących z innymi operatorami jak i ograniczenia po stronie innych operatorów. Rampton będąc dzierżawcą urządzeń nie posiada możliwości ich modernizacji lub wymiany, a ewentualne plany rozwojowe są uzależnione od planów inwestycyjnych spółek będących właścicielem aktywów.

5. Inne istotne Informacje

W związku z posiadaną przez Spółkę koncesją na obrót energią elektryczną oraz planowaną reorganizacją działalności biznesowej w ramach grupy kapitałowej, Spółka w najbliższych miesiącach podejmie decyzję o możliwym całkowitym zaprzestaniu prowadzenia obrotu energią elektryczną i jednocześnie w jej wyniku wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o cofnięcie koncesji na obrót energią elektryczną.

Przedstawiony Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną został sporządzony w oparciu o znane spółce na chwilę sporządzania informacje oraz plany grupy kapitałowej. Spółka planuje przeprowadzenie kolejnej aktualizacji w okresie 2 lat lub wcześniej w przypadku wystąpienia okoliczności mających istotny wpływ na zmianę opisanych powyżej założeń.