

Plan Rozwoju w zakresie  
zaspokojenia obecnego i przyszłego  
zapotrzebowania na energię elektryczną  
na lata 2020-2025 dla  
TAURON Dystrybucja S.A.

Dokument zawiera informacje powszechne

Kraków, maj 2019 r.

Dokument opracowano w Departamencie Inwestycji i Rozwoju Sieci


**TAURON Dystrybucja S.A.**

Dyrektor Departamentu  
Inwestycji i Rozwoju Sieci

Maciej Mróz

## Spis treści

1.	Wstęp .....	3
1.1	Podstawa prawna .....	3
1.2	Założenia i dokumenty wykorzystane dla opracowania projektu Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja .....	3
2.	Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie .....	4
2.1	Nazwa Spółki .....	4
2.2	Mapa obszaru działania spółki .....	4
2.3	Uwarunkowania prawne .....	5
2.4	Otoczenie TAURON Dystrybucja .....	5
3.	Plan marketingowy .....	7
3.1	Wyzwania TAURON Dystrybucja .....	7
4.	Charakterystyka infrastruktury .....	8
4.1	Urządzenia 110 kV .....	8
5.	Plan inwestycyjny .....	9
5.1	Przyłączenia obiektów do sieci .....	9
5.2	Potrzeby w zakresie rozwoju i odtworzenia sieci dystrybucyjnej .....	9



# 1. Wstęp

## 1.1 Podstawa prawna

Plan Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną TAURON Dystrybcja S.A. na lata 2020-2025 (zwany dalej Plan Rozwoju TAURON Dystrybcja) opracowano na podstawie art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. Nr 1059, z późn. zm.) – zwana dalej Ustawą. Szczegółowy zakres dokumentu przygotowano na podstawie informacji wynikających z „Kwestionariusza projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2020-2025”.

## 1.2 Założenia i dokumenty wykorzystane dla opracowania projektu Planu Rozwoju TAURON Dystrybcja

Projekt Planu Rozwoju TAURON Dystrybcja powstał w celu wypełnienia obowiązku TAURON Dystrybcja S.A. (dalej TAURON Dystrybcja) jako operatora systemu dystrybucyjnego określonego w Ustawie. Dostarczanie energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, jest głównym celem TAURON Dystrybcja. Dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej niezbędne jest podejmowanie działań rozwojowych i odtworzeniowych w zakresie posiadanego majątku.

Projekt Planu Rozwoju TAURON Dystrybcja opracowano uwzględniając:

- cele określone w dokumencie Urzędu Regulacji Energetyki (URE) „Regulacja jakościowa w latach 2018-2025 dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych”,
- obowiązujące przepisy prawa, w szczególności Ustawy,
- Politykę Energetyczną Polski do 2030 roku z uwzględnieniem projektu Polityki Energetycznej Polski do 2040 roku,
- założenia obowiązujące przy opracowaniu Taryfy TAURON Dystrybcja S.A. na 2019 rok,
- założenia makroekonomiczne stosowane w TAURON Dystrybcja,
- plany zagospodarowania przestrzennego województw, miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego oraz plany zaopatrzenia gmin w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe,
- analizy i opracowania własne określające:
  - zakres niezbędnej rozbudowy i modernizacji sieci dystrybucyjnej wysokich napięć,
  - zakres rozbudowy i dostosowania sieci średnich i niskich napięć do potrzeb przyłączy nowych odbiorców, wytwórców oraz poprawy niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej,
  - potrzeby modernizacji sieci średnich i niskich napięć,
  - potrzeby wynikające z eliminowania zagrożeń ekologicznych,
  - potrzeby w zakresie opomiarowania,
  - potrzeby integracji i wdrożenia systemów zarządzania w Spółce, w tym m.in. systemu SCADA, systemu zarządzania majątkiem sieciowym, systemów pomiarowych wraz z niezbędną rozbudową sieci informatycznych i telekomunikacyjnych,

- potrzeby dotyczące niezbędnego wyposażenia służb pogotowia energetycznego i serwisu w narzędzia, sprzęt i środki transportowe,
- potrzeby w zakresie modernizacji, rozbudowy i przebudowy budynków.

Przy opracowywaniu Projektu Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja brano pod uwagę także:

- możliwe lokalizacje nowych źródeł wytwórczych,
- zdolności dystrybucyjne systemu elektroenergetycznego i stopień jego wykorzystania,
- inwestycje planowane przez innych operatorów systemów dystrybucyjnych,
- wyniki wspólnie z PSE opracowywanej koncepcji rozwoju sieci WN i NN do roku 2025,
- Plan rozwoju Operatora Systemu Przesyłowego.

## 2. Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie

### 2.1 Nazwa Spółki

TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna  
ul. Podgórska 25A  
31-035 Kraków  
NIP: 6110202860, REGON: 230179216

### 2.2 Mapa obszaru działania spółki

Mapę obszaru działania TAURON Dystrybucja przedstawiono na rysunku nr 1.



Rysunek nr 1. Obszar działania TAURON Dystrybucja

## Uwarunkowania prawne

TAURON Dystrybucja jako przedsiębiorstwo energetyczne działa w oparciu o udzieloną przez Prezesa URE koncesję na dystrybucję energii elektrycznej i jest zobowiązany do wykonywania działalności na zasadach określonych w Ustawie wraz z aktami wykonawczymi.

Ustawa nakłada na TAURON Dystrybucja szereg obowiązków, m.in.:

- utrzymania zdolności urządzeń, instalacji i sieci do realizacji zaopatrzenia w energię w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych,
- zapewnienia rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
- zapewnienia realizacji i finansowania budowy i rozbudowy sieci, w tym na potrzeby przyłączania podmiotów ubiegających się o przyłączenie,
- zawierania umów o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania,
- sporządzania planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną,
- prowadzenia ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania i jakości energii elektrycznej,
- prowadzenia eksploatacji, konserwacji i remontów sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- współpracy z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi, w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i koordynacji ich rozwoju.

### 2.3 Otoczenie TAURON Dystrybucja

Sektor energetyczny, w którym funkcjonuje TAURON Dystrybucja ma strategiczne znaczenie dla gospodarki. Rozwój sektora jest warunkiem koniecznym zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju. W kolejnych latach prognozowane jest utrzymanie wzrostowego trendu w zakresie zapotrzebowania na energię elektryczną. Zakładana w długiej perspektywie tendencja wzrostowa może podlegać okresowym zaburzeniom wynikającym ze zmian koniunktury w poszczególnych gałęziach gospodarki oraz podejmowanymi działaniami zmierzającymi do poprawy efektywności energetycznej, czy też racjonalnego wykorzystywania istniejących zasobów energetycznych. W średnio i długoterminowym horyzoncie czasowym, pozytywne tendencje związane ze wzrostem dostawy energii elektrycznej dają możliwości uzyskania większych przychodów. Z drugiej strony, będą wymagały ponoszenia nakładów na rozwój infrastruktury sieciowej w celu zabezpieczenia wzrastającego zapotrzebowania na energię elektryczną.

Największe wyzwania stojące przed operatorami systemów dystrybucyjnych w najbliższych latach to: poprawa niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej, wspieranie rozwoju odnawialnych źródeł energii oraz energetyki prosumenckiej, wdrożenie inteligentnego opomiarowania, budowa sieci inteligentnych oraz przygotowanie do rozwoju rynku elektromobilności. Należy jednak zaznaczyć, że ograniczone możliwości finansowania inwestycji powodują konieczność priorytetyzacji działań i rozłożenia ich w czasie.

Jednym z kluczowych dokumentów ciągle mających wpływ na funkcjonowanie operatorów systemów dystrybucyjnych, w tym na opracowanie projektu Planu rozwoju jest „Polityka

energetyczna Polski do roku 2030" (zwana dalej PEP). Podstawowymi kierunkami PEP, określonymi w tym dokumencie z perspektywy operatora systemu dystrybucyjnego, są:

- poprawa efektywności energetycznej,
- wzrost bezpieczeństwa dostaw energii,
- rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii,
- rozwój konkurencyjnych rynków energii,
- ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko.

W zakresie poprawy efektywności energetycznej, szczegółowym celem dla operatorów sieci jest zmniejszenie wskaźnika strat sieciowych (tzw. różnicy bilansowej) poprzez między innymi: modernizację obecnych i budowę nowych sieci elektroenergetycznych, wymianę transformatorów o niskiej sprawności oraz rozwój generacji rozproszonej. Innym celem w tym zakresie jest zwiększenie stosunku rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną do maksymalnego zapotrzebowania na moc w szczycie obciążania, co pozwala zmniejszyć całkowite koszty zaspokojenie popytu na energię elektryczną. W PEP zapisano również, że rozwój sieci dystrybucyjnych poprawi bezpieczeństwo dostaw i niezawodność pracy systemu a ich modernizacja pozwoli znacząco ograniczyć czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej. PEP wskazała także, że wprowadzenie regulacji jakościowej w taryfach będzie zachętą dla operatorów do podnoszenia stanu niezawodności sieci. Innym elementem poprawy bezpieczeństwa energetycznego, określonym w PEP jest rozwój energetyki rozproszonej, wykorzystującej odnawialne źródła energii.

Obecnie Ministerstwo Energii pracuje nad projektem „**Polityki energetycznej Polski do roku 2040**”, która określać będzie długoterminową wizję dla sektora energii do 2040 roku. Projekt dokumentu, z perspektywy operatora systemu dystrybucyjnego został ukierunkowany m.in. na:

- poprawę niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- zmianę technologii sieci SN poprzez przebudowę części linii napowietrznych na linie kablowe (wprowadzenie Krajowego planu automatyzacji i kablowania sieci SN),
- wyposażenie systemów oraz linii SN i nN w urządzenia sterowania, diagnostyki i analizy pracy sieci,
- rozwój inteligentnych sieci.
- rozwój elektromobilności,
- rozwój OZE i rynku prosumentów.

Czynnikami generującymi potrzebę dużych inwestycji w sektorze dystrybucji jest modernizacja istniejącego majątku oraz zmiana topologii i technologii sieci – głównie w obszarze linii średnich i niskich napięć. Stan obecny sieci dystrybucyjnych, jest podstawowym czynnikiem wpływającym na niezawodność, poziom strat i może stanowić ograniczenie dla rozwoju energetyki rozproszonej i funkcjonowania prosumentów. Historycznie, podstawowym celem sieci dystrybucyjnych (sieci „pasywnych”) było dystrybuowanie energii elektrycznej wytworzonej w elektrowniach systemowych do wielu rozproszonych odbiorców końcowych. Wraz z rozwojem odnawialnych źródeł energii elektrycznej i energetyki prosumenckiej, źródła przyłączane są blisko odbiorców energii elektrycznej, a energia elektryczna może przepływać również do sieci o wyższych poziomach napięć (sieć „aktywna”).

Mając na uwadze coraz powszechniejsze zastosowanie instrumentu prawnego w postaci służebności przesyłu, należy spodziewać się zwiększenia nakładów na regulację prawną



gruntów związanych z funkcjonowaniem sieci elektroenergetycznej, w tym w ramach realizowanych zadań inwestycyjnych. Wymienione aspekty będą miały bezpośredni wpływ na koszty funkcjonowania operatorów systemów dystrybucyjnych.

Silną presję na funkcjonowanie TAURON Dystrybucja ma dynamicznie zmieniające się otoczenie, a przede wszystkim oczekiwania klientów. Co roku TAURON Dystrybucja przyłącza ok. 40 tysięcy nowych klientów, odpowiadając na potrzeby inwestycyjne klientów komercyjnych i indywidualnych. Realizowane inwestycje, związane z budową nowych stacji, czy też rozbudową sieci zapewniają najwyższe standardy jakościowe dostarczanej energii elektrycznej, między innymi dla nowopowstających oraz rozbudowywanych istniejących stref ekonomicznych, takich jak: Katowickiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej, Legnickiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej czy też Wałbrzyskiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej. Przewiduje się, że w najbliższych latach, sieć energetyczna może nie tylko służyć do transportu energii elektrycznej, ale także jako platforma do integracji działań i zachowań różnych podmiotów, nie tylko wytwórców i odbiorców. Obecnie dynamicznie rozwija się obszar prosumentów wykorzystujących mikroźródła fotowoltaiczne, a w najbliższej perspektywie sieć powinna być przygotowana do obsługi domowych magazynów energii oraz stacji ładowania samochodów z napędem elektrycznym.

W związku z powyższym, w kolejnych latach przewiduje się konieczność wprowadzenia szeregu rozwiązań innowacyjnych związanych z wdrażeniem nowych technologii, takich jak:

- inteligentne sieci elektroenergetyczne (Smart Grid),
- nowoczesne systemy i kanały komunikacji,
- możliwość kształtowania zużycia energii elektrycznej (programy DSM, DSR).

Odnosnie otoczenia regulacyjnego, od 2016 roku obowiązuje nowy model regulacji, w którym zaktualizowano podejście do wyznaczania średnioważonego kosztu kapitału, przeprowadzono ponowną ocenę efektywności w zakresie kosztów operacyjnych oraz wolumenu różnicy bilansowej, a także wprowadzono elementy regulacji jakościowej. Z perspektywy TAURON Dystrybucja oznacza to, że uzyskiwane przychody będą zależeć od realizacji określonych celów w zakresie niezawodności (SAIDI, SAIFI) i sprawności realizowanych procesów (czas realizacji przyłączenia).

### **3. Plan marketingowy**

#### **3.1 Wyzwania TAURON Dystrybucja**

Podstawowymi celami w perspektywie długoterminowej TAURON Dystrybucja jest ciągła poprawa niezawodności dostaw energii elektrycznej, poprawa jakości energii elektrycznej, dostosowanie sieci do potrzeb rynku oraz zwiększenie elastyczności sieci wynikające ze zmiany charakteru pracy sieci dystrybucyjnej. Stosowanie dobrych i sprawdzonych praktyk oraz najlepszych dostępnych technologii jest kluczem do sukcesu w działaniach ukierunkowanych na spełnienie oczekiwań naszych klientów. Dlatego też, TAURON Dystrybucja stawia przed sobą wiele ambitnych celów. Najważniejszymi z nich są:

- zwiększenie bezpieczeństwa dostaw, niezawodności i jakości energii elektrycznej,
- zwiększenie efektywności funkcjonowania sieci,
- wdrożenie nowych technologii,

- automatyzacja pracy sieci,
- zmiana topologii i technologii głównie w obszarze sieci średnich napięć,
- intensyfikacja działań związanych z diagnostyką sieciową,
- usprawnienie procesów zarządczych i operacyjnych,
- optymalizacja kosztów zakupów,
- optymalizacja różnicy bilansowej.

#### 4. Charakterystyka infrastruktury

W chwili obecnej TAURON Dystrybucja obsługuje około 5,5 mln klientów. Obszar działania to około 57 069 km<sup>2</sup> (18,3% powierzchni Polski), obejmujący teren 654 gmin - w województwie małopolskim 179 gmin, w województwie dolnośląskim 168 gmin, w województwie śląskim 168 gmin, w województwie opolskim 71 gmin, w województwie podkarpackim 19 gmin, w województwie łódzkim 18 gmin, w województwie lubuskim 13 gmin, w województwie świętokrzyskim 8 gmin i w województwie wielkopolskim 10 gmin, w tym trzy duże aglomeracje Wrocław, Górny Śląsk i Kraków.

Obszar działania TAURON Dystrybucja jest bardzo zróżnicowany zarówno pod względem geograficznym (tereny płaskie oraz góryste), jak i gęstości zaludnienia. Powoduje to duże zróżnicowanie posiadanej infrastruktury, jej gęstości, jak i warunków pracy urządzeń elektroenergetycznych. Dla realizacji podstawowego zadania jakim jest dystrybucja energii elektrycznej, wykorzystuje się elektroenergetyczne linie napowietrzne i kablowe oraz stacje. TAURON Dystrybucja w przeważającej większości posiada sieć dystrybucyjną pracującą na napięciu: 110 kV, 20 kV, 15 kV i 0,4 kV oraz niewielkie fragmenty sieci o napięciu 220 kV (ok 44 km). Ponadto występują również sieci pracujące na napięciu 30 kV oraz 6 kV, ale nie są to napięcia rozwojowe i realizowana jest sukcesywna przebudowa tych sieci na sieć o napięciu 20 kV lub 15 kV.

##### 4.1 Urządzenia 110 kV

Linie wysokiego napięcia (dalej WN) 110 i 220 kV stanowią 4,7% majątku sieciowego należącego do TAURON Dystrybucja. Linie WN występują jako napowietrzne, kablowe oraz napowietrzno-kablowe. Przekrój przewodów roboczych napowietrznych linii WN wynosi głównie od 120 do 240 mm<sup>2</sup> oraz 350 mm<sup>2</sup> i 525 mm<sup>2</sup> z izolacją długopniową (porcelanową lub kompozytową) na słupach kratowych. Od kilku lat, obok przewodów aluminiowych z rdzeniem stalowym, wykorzystywane są także przewody wysokotemperaturowe o niskim zwisie w technologii GAP, ACCC i ACSS. W niewielkim zakresie sieć 110 kV wykonana jest jako kompaktowa na rurowych słupach stalowych. TAURON Dystrybucja posiada 8 065 km (10 975 km w przeliczeniu na 1 tor) linii napowietrznych WN, oraz 118 km (139 km w przeliczeniu na 1 tor) linii kablowych WN. Łączna długość sieci WN (w przeliczeniu na 1 tor) wynosi 11 110 km. Sieć WN tworzą także stacje, których TAURON Dystrybucja posiada 490 szt. Urządzenia SN

Sieć średniego napięcia (SN) należąca do TAURON Dystrybucja stanowią linie napowietrzne i kablowe, rozdzielnie SN oraz stacje SN/SN oraz SN/nN. Łączna długość sieci SN (w przeliczeniu na 1 tor) wynosi 65 157 km, co stanowi niecałe 28% majątku sieciowego Spółki. Linie napowietrzne wykonane są na słupach betonowych, drewnianych lub stalowo-kratowych. Pracują głównie na napięciu 15 i 20 kV, w mniejszym stopniu (nieco ponad 10%) na napięciu 30 kV i 6 kV. W liniach stosuje się przewody aluminiowe z rdzeniem stalowym oraz izolatory



porcelanowe lub kompozytowe. Coraz częściej zastosowanie znajdują linie wybudowane w technologii PAS jak również linie w pełni izolowane. W sieci kablowej stosowane są kable aluminiowe i miedziane w izolacji olejowej, polietylenowej o przekrojach żył od 70 do 240 mm<sup>2</sup>. Z sieci SN zasilane są stacje transformatorowe SN/nN, napowietrzne i wewnątrzowe, w których instalowane są transformatory o mocy znamionowej do 630 kVA. Łączna liczba stacji SN/nN wynosi 59 876 szt., a moc zainstalowanych w nich transformatorów to 14 257 MVA. Linie napowietrzne występują głównie na terenach pozamiejskich, natomiast w obszarach silnie zurbanizowanych dominują linie kablowe pracujące na napięciu 15 kV, 20 kV oraz 6 kV. Większość istniejących stacji wewnątrzowych jest w izolacji powietrznej. Urządzenia nN

Sieć niskiego napięcia (nN) jest podstawowym rodzajem sieci, z której zasilani są klienci indywidualni i drobne przedsiębiorstwa. Z racji pełnionej funkcji, sieć niskiego napięcia jest bardzo rozległa, łączna jej długość (w przeliczeniu na 1 tor) wynosi 158 679 km i stanowi ilościowo największą część majątku Spółki. Przeważająca część sieci nN (niecałe 67%) to sieć napowietrzna, wykonana na słupach betonowych i drewnianych z przewodami aluminiowymi o przekrojach przewodów od 16 do 120 mm<sup>2</sup> z czego 35% to sieć wybudowana lub zmodernizowana w ostatnich latach w technologii z przewodami izolowanymi. W sieci kablowej nN stosowane są głównie kable aluminiowe w izolacji olejowej, polietylenowej oraz PCV o przekrojach żył od 35 do 240 mm<sup>2</sup>.

## 5. Plan inwestycyjny

Plan inwestycyjny przedstawia działania jakie TAURON Dystrybucja planuje podjąć w okresie lat 2020-2025 dla realizacji swoich obowiązków jako przedsiębiorstwa energetycznego oraz Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

Szczegółowy plan inwestycyjny w latach 2020 – 2025 w zakresie planowanych działań na sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej przedstawiono w załączonym arkuszu projektu Planu Rozwoju.

### 5.1 Przyłączenia obiektów do sieci

W zakresie nakładów inwestycyjnych związanych z przyłączaniem obiektów do sieci dystrybucyjnej, planowane jest w perspektywie do 2025 roku utrzymanie planowanych nakładów na realizację przyłączeń, względem Planu Rozwoju 2017-2022, zarówno ilości jak i mocy przyłączanych odbiorców do sieci średniego i niskiego napięcia.

Przedstawiony zakres inwestycji w projekcie Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja, umożliwi realizację planowanych przyłączeń źródeł wytwórczych, jednakże z uwagi na dynamiczny rozwój mikrogeneracji (planowany przyrost 15 tys. rocznie), może zachodzić konieczność zwiększenia nakładów na modernizację sieci nN.

### 5.2 Potrzeby w zakresie rozwoju i odtworzenia sieci dystrybucyjnej

TAURON Dystrybucja w ramach Planu Rozwoju na lata 2020-2025 planuje realizację zadań czterech głównych kierunkach inwestowania:

1. Zmiana technologii sieci SN (przebudowa istniejących linii napowietrznych SN na linie kablowe),
2. Zmiana topologii sieci SN (dobudowa drugostronnego zasilania ciągów SN, skracanie ciągów SN poprzez dogęszczanie stacji SN/nN)

3. Automatyzacja sieci SN (dobudowy łączników zdalnie sterowanych w liniach napowietrznych SN, dobudowy/wymiany stacji SN/nN ze zdalnie sterowanymi polami liniowymi SN),
4. Odtworzenie sieci (odbudowa sieci ze zmianą technologii np. przebudowa linii nN z przewodami gołymi na linie z przewody izolowanymi)

W efekcie realizacji planowanych działań uzyskamy sieć o standardzie „smart grid” oraz poprawę niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej.

Dodatkowo, oprócz ww. kierunków inwestowania, w celu efektywnego wykorzystania dużej ilości informacji w zakresie prowadzenia rozwoju, eksploatacji i ruchu sieci, w projekcie Planu rozwoju zaplanowano szereg niezbędnych zadań w obszarze wsparcia informatycznego procesów dystrybucyjnych.

Do dwóch głównych czynników wpływających na tempo osiągnięcia ww. celów z punktu widzenia realizacji Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja zalicza: stabilny i odpowiednio wysoki poziom inwestowania oraz ograniczanie barier w realizacji zadań liniowych, związanych z problemem pozyskania praw do gruntów na lokalizację sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej.