

Energomedia sp. z o.o.

UL. FABRYCZNA 22, 32-540 TRZEBINIA



***Projekt Planu Rozwoju
Przedsiębiorstwa Energomedia sp. z o.o.
w zakresie zaspokajania obecnego i przyszłego
zapotrzebowania na energię elektryczną
na lata 2023 – 2027
aktualizacja***

Trzebinia, luty 2024 r.

I. Informacje ogólne

1. Charakterystyka działalności:

Energomedia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością została założona aktem notarialnym sporządzonym w Chrzanowie dnia 18 listopada 1997r., rep. A nr 5251/1997. Działalność swą rozpoczęła z dniem 1 stycznia 1998r. na czas nieokreślony.

Spółka jest zarejestrowana w Sądzie Rejonowym dla Krakowa Śródmieście, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000067731.

NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642.

Właścicielem Spółki jest ORLEN Południe S.A. z siedzibą w Trzebinii. W skład Spółki wchodzi Zarząd, Biuro Handlu i Rozliczeń oraz Oddział Dystrybucji Energii i Gazu. W wyniku przeprowadzonej restrukturyzacji i zmian właścicielskich związanych z utworzeniem ORLEN Południe S.A., obecnie Spółka prowadzi działalność w oparciu o majątek własny i dzierżawiony.

W oparciu o wymienione zaplecze techniczno – energetyczne, Spółka prowadzi działalność produkcyjno – usługową w zakresie:

- obrotu oraz dystrybucji energii elektrycznej (działalność koncesjonowana),
- dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego (działalność koncesjonowana),
- produkcji, przesyłania i dystrybucji sprężonego powietrza.

Spółka Energomedia posiada następujące koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące energii elektrycznej:

- koncesja na obrót energią elektryczną nr OEE/184/90/W/1/2/99/AS z dnia 05.07.1999r. z późn. zm. Obowiązuje do dnia 15.07.2029r.,
- koncesja na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/167/90/W/1/2/99/AS z dnia 05.07.1999r. z późn. zm. Obowiązuje do dnia 15.07.2029r.

2. Założenia do planu:

Założeniami jest rozwój sieci dla pozyskania nowych odbiorców oraz zwiększenie pewności zasilania dla odbiorców energii elektrycznej.

Plan rozwoju uwzględnia przejście działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na terenie zakładu Anwil S.A. we Włocławku , a także na terenie Zakładu Produkcyjnego ORLEN S.A.

w Płocku od momentu uzyskania koncesji na tych terenach oraz zwiększone nakłady inwestycyjne dla obszaru Trzebinia.

II. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

1. Charakterystyka obsługiwanego rynku:

Spółka Energomedia w zakresie dystrybucji energii elektrycznej swoją działalność prowadzi zgodnie z posiadanymi zapisami koncesyjnymi na terenie miasta Trzebinia oraz terenach innych miejscowości w kraju – lokalizacji dwunastu Terminali Paliw PKN ORLEN S.A. oraz terenu Orlen Południe S.A. – zakład Jedlicze. Spółka złożyła wniosek do Prezesa URE o rozszerzenie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej o teren zakładu Anwil S.A. we Włocławku.

Na terenie Trzebini – teren ORLEN Południe S.A. Zakład Trzebinia, Spółka realizuje usługę dystrybucji energii elektrycznej do odbiorców przemysłowych, głównie do ORLEN Południe S.A. oraz innych odbiorców przemysłowych działających na tym terenie. Energia wraz z dystrybucją dostarczana jest głównie do obiektów technologiczno-produkcyjnych (Biopaliwa, DRW, Parafiny, Asfalty, EC, Oczyszczalnia Ścieków itp.) oraz obiektów usługowych (warsztaty, transport kolejowy itp.) i administracyjnych. Zasilanie w/w instalacji i obiektów realizowane jest w większości na niskim napięciu (0,4 kV) i w zależności od wielkości mocy umownej odbiorcy zakwalifikowani są do grupy taryfowej C11 (do 40 kW) oraz C21 (powyżej 40 kW). Niewielka ilość przyłączy zasilana jest ze średniego napięcia (6kV) w grupie taryfowej B21. Na pozostałym terenie (system dystrybucyjny zlokalizowany na terenach przemysłowych po byłych Zakładach Metalurgicznych i Zakładach Górniczych Trzebinia) usługi dystrybucji dostarczane są odbiorcom przemysłowym w grupach taryfowych: B21, C21 i C11.

Na terenie Jedlicz - teren ORLEN Południe S.A. Zakład Jedlicze, Spółka dostarcza energię elektryczną wraz z usługą dystrybucji do odbiorców przemysłowych, głównie do ORLEN Południe S.A. oraz innych odbiorców przemysłowych działających na tym terenie. Usługi dystrybucji dostarczane są głównie do obiektów technologiczno-produkcyjnych (Regeneracja HOP i DOP, Ropopochodne i asfalty, Rozpuszczalniki, EC, Gospodarka wodno-Ściekowa itp.) oraz obiektów usługowych i administracyjnych. Zasilanie w/w instalacji i obiektów realizowane jest w większości na niskim napięciu (0,4 kV) i w zależności od wielkości mocy umownej odbiorcy zakwalifikowani są do grupy taryfowej C11 (do 40 kW) oraz C21 (powyżej 40 kW). Niewielka ilość przyłączy zasilana jest ze średniego napięcia (6kV) w grupie taryfowej B21.

Na terenie innych miejscowości w kraju – teren dwunastu lokalizacji terminali Paliw PKN ORLEN S.A. (Kraków-Olszanica, Żurawica, Widełka, Lublin, Mościska k/Warszawy, Sokółka, Gutkowo k/Olsztyna, Ostrów Wielkopolski, Szczecin, Świnoujście, Nowa Sól, Wrocław), gdzie Spółka świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorów przemysłowych Terminali Paliw PKN ORLEN S.A. do działających tam innych odbiorców przemysłowych (Orlen Laboratorium, Orlen Eko, Orlen Paliwa, Orlen Centrum Serwisowe, Makrochem, HAAR, itp.) przyłączonych do istniejących tam sieci dystrybucyjnych. Działalność ta prowadzona jest w oparciu o majątek sieci dystrybucyjnych,

dzierżawionych przez Spółkę od PKN ORLEN S.A

Na terenie Włocławka – zgodnie z planowanym, dalszym procesem optymalizacji i centralizacji działalności regulowanych w Grupie Kapitałowej ORLEN, Energomedia działając w porozumieniu z Anwil S.A. oraz w uzgodnieniu z PKN ORLEN S.A. planuje przejąć całą działalność koncesjonowaną w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz związaną z nią funkcję operatorską od Spółki Anwil S.A. Obecnie toczy się postępowanie w URE o zmianę koncesji dystrybucji energii elektrycznej dla Spółki Energomedia i cofnięciem jej dla Anwil S.A.. Zakończenie procesy w/w zmian planowane jest na II kwartał 2023 roku. Według przyjętych założeń proces konsolidacji w/w działalności dystrybucyjnej energii elektrycznej oraz funkcji operatorskiej na rzecz Energomedia ma być zrealizowany na podstawie dzierżawy całego majątku sieciowego wykorzystywanego obecnie do działalności dystrybucyjnej przez Anwil S.A. oraz poprzez zawarcie porozumień cywilnoprawnych pomiędzy Energomedia i Anwil S.A. określających zasady współpracy tych Spółek, w tym wykonywania części czynności przez Anwil S.A. na rzecz i w imieniu Energomedia na wydzierżawionej sieci dystrybucyjnej we Włocławku. Energia elektryczna jest pokrywana z zakupu od dostawców rynkowych w kontraktach dwustronnych.

Spółka będzie świadczyć usługi dystrybucji energii elektrycznej do 57 odbiorców przemysłowych przyłączonych do w/w sieci dystrybucyjnej, w tym do Anwil S.A. jako największego odbiorcy przemysłowego na tym terenie. Zasilanie instalacji i obiektów odbiorców realizowane jest w większości na niskim napięciu (0,4 kV) i w zależności od wielkości mocy umownej odbiorcy zakwalifikowani są do grupy taryfowej C11 (do 40 kW) oraz C21 (powyżej 40 kW). Niewielka ilość przyłączy zasilana jest ze średniego napięcia (6kV) w grupie taryfowej B21.

Na terenie Płocka- w związku z postanowieniami korporacyjnymi oraz procesem unbundlingu, Spółka Energomedia jest na etapie przejęcia od ORLEN S.A. dystrybucji energii elektrycznej i pełnienia Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego na sieci dystrybucyjnej w/w Przedsiębiorstwa na terenie Zakładu Produkcyjnego Płock oraz terenie do niego przyległym. Pomędzy Stronami została już podpisana umowa dzierżawy majątku sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej. W związku z przyłączeniem wydzierżawionych sieci dystrybucyjnych do instalacji wewnętrznej ORLEN została uzgodniona i podpisana umowa dwustronna pomiędzy tymi podmiotami oraz umowa trójstronna pomiędzy ORLEN S.A., ENERGA Operator i Energomedia, w ramach której realizowana będzie współpraca z nadrzędnym Operatorem tj. ENERGA Operator.

Zakwalifikowanie do grup taryfowych jest podstawą do stosowania ujętych w taryfach stawek za świadczone usługi dystrybucji. Rozliczanie usług dystrybucji realizowane jest na podstawie miesięcznych odczytów wskazań zamontowanych na każdym przyłączy liczników energii elektrycznej oraz ustalonych w umowach wielkości mocy umownej, z uwzględnieniem odpowiednich grup taryfowych. Spółka nie stosuje (zgodnie z prawem) żadnych rozliczeń ryczałtowych ze swoimi odbiorcami.

2. Wielkość obecnego, przyszłego i docelowego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną :

2.1 Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną (wykonanie 2023 roku)

| Teren działalności | Grupa odbiorców | Ilość odbiorców w grupie | Moc umowna kW | Ilość energii elektrycznej MWh/rok |
|---|-----------------|--------------------------|---------------|------------------------------------|
| Miasto Trzebinia | B21 | 2 | 8 475,00 | 17 239,412 |
| | C11 | 7 | 2 628,50 | 1 840,790 |
| | C21 | 11 | 15 180,80 | 21 161,054 |
| Teren Orlen Południe S.A. – zakład Jedlicze | B21 | 2 | 5 880,00 | 2 148,187 |
| | C11 | 2 | 1 353,00 | 1 575,109 |
| | C21 | 2 | 7 016,25 | 14 793,192 |
| Terminal Paliw w Gutkowie | C11 | 1 | 92,00 | 37,250 |
| | C21 | 2 | 405,00 | 470,693 |
| Terminal Paliw w Lublinie | C11 | 1 | 109,50 | 88,965 |
| | C21 | 1 | 806,00 | 1 280,917 |
| Terminal Paliw w Mościskach | C11 | 2 | 178,00 | 89,919 |
| | C21 | 1 | 445,00 | 1 393,361 |
| Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica) | C11 | 1 | 52,60 | 7,583 |
| | C21 | 1 | 250,00 | 468,236 |
| Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim | C11 | 1 | 66,80 | 26,073 |
| | C21 | 1 | 2 250,00 | 5 461,140 |
| Terminal Paliw w Sokółce | C11 | 1 | 25,00 | 7,824 |
| | C21 | 1 | 480,00 | 891,497 |
| Terminal Paliw w Szczecinie | C11 | 0 | 0,00 | 0,000 |
| | C21 | 1 | 285,00 | 740,544 |

| | | | | |
|------------------------------|-----|---|------------------|-------------------|
| Terminal Paliw w Świnoujściu | C11 | 1 | 79,60 | 7,595 |
| | C21 | 1 | 500,00 | 1 728,289 |
| Terminal Paliw w Widelce | C11 | 2 | 122,40 | 99,796 |
| | C21 | 1 | 832,00 | 1 310,199 |
| Terminal Paliw we Wrocławiu | C11 | 1 | 52,50 | 39,832 |
| | C21 | 1 | 420,00 | 1 446,820 |
| Terminal Paliw w Żurawicy | C11 | 1 | 61,00 | 7,219 |
| | C21 | 1 | 120,00 | 310,135 |
| Terminal Paliw w Nowej Soli | C21 | 1 | 480,00 | 627,204 |
| RAZEM | | | 48 645,95 | 75 298,835 |

2.2 Wielkość przyszłego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną (plan 2024 roku)

| Teren działalności | Grupa odbiorców | Ilość odbiorców w grupie | Moc umowna kW | Ilość energii elektrycznej MWh/rok |
|---|-----------------|--------------------------|---------------|------------------------------------|
| Miasto Trzebinia | B21 | 2 | 8 475,00 | 16 736,067 |
| | C11 | 7 | 2 628,50 | 1 908,780 |
| | C21 | 10 | 15 544,40 | 23 201,668 |
| Teren Orlen Południe S.A. – zakład Jedlicze | B21 | 2 | 3 080,00 | 1 481,621 |
| | C11 | 2 | 1 373,00 | 1 604,921 |
| | C21 | 2 | 6 603,00 | 15 869,765 |
| Teren Anwil S.A. - Włocławek | B21 | 17 | 166 167,00 | 746 532,275 |
| | C11 | 28 | 1 206,00 | 465,482 |
| | C21 | 23 | 3 182,00 | 1 379,338 |
| Teren ZP ORLEN - Płock | B21 | 5 | 83 450,00 | 220 493,861 |
| | C11 | 5 | 1 141,00 | 708,223 |

| | | | | |
|---|-----|---|-------------------|----------------------|
| | C21 | 2 | 2 494,00 | 1 875,110 |
| Terminal Paliw w Gutkowie | C11 | 1 | 92,00 | 40,238 |
| | C21 | 2 | 405,00 | 480,139 |
| Terminal Paliw w Lublinie | C11 | 1 | 104,50 | 125,931 |
| | C21 | 1 | 806,00 | 1 202,417 |
| Terminal Paliw w Mościskach | C11 | 2 | 178,00 | 99,090 |
| | C21 | 1 | 445,00 | 1 585,500 |
| Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica) | C11 | 1 | 52,60 | 7,866 |
| | C21 | 1 | 250,00 | 579,000 |
| Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim | C11 | 1 | 66,80 | 33,182 |
| | C21 | 1 | 2 250,00 | 5 690,000 |
| Terminal Paliw w Sokółce | C11 | 1 | 15,00 | 1,773 |
| | C21 | 1 | 480,00 | 886,047 |
| Terminal Paliw w Szczecinie | C21 | 1 | 285,00 | 656,914 |
| Terminal Paliw w Świnoujściu | C11 | 1 | 79,60 | 7,861 |
| | C21 | 1 | 500,00 | 1 665,000 |
| Terminal Paliw w Widelce | C11 | 2 | 122,40 | 134,633 |
| | C21 | 1 | 832,00 | 1 353,881 |
| Terminal Paliw we Wrocławiu | C11 | 1 | 52,50 | 46,105 |
| | C21 | 1 | 420,00 | 1 510,000 |
| Terminal Paliw w Żurawicy | C11 | 1 | 41,00 | 5,877 |
| | C21 | 1 | 120,00 | 288,581 |
| Terminal Paliw w Nowej Soli | C21 | 1 | 480,00 | 658,000 |
| RAZEM | | | 303 421,30 | 1 049 315,146 |

2.3 Wielkość docelowego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

| Teren działalności | Grupa odbiorców | Ilość odbiorców w grupie | Moc umowna kW | Ilość energii elektrycznej MWh/rok |
|---|-----------------|--------------------------|---------------|------------------------------------|
| Miasto Trzebinia | B21 | 2 | 8 475,00 | 16 736,067 |
| | C11 | 7 | 2 628,50 | 1 908,780 |
| | C21 | 10 | 15 544,40 | 23 201,668 |
| Teren Orlen Południe S.A. – zakład Jedlicze | B21 | 2 | 3 080,00 | 1 481,621 |
| | C11 | 2 | 1 373,00 | 1 604,921 |
| | C21 | 2 | 6 603,00 | 15 869,765 |
| Teren Anwil S.A. - Włocławek | B21 | 17 | 166 167,00 | 1 095 238,473 |
| | C11 | 28 | 1 206,00 | 783,138 |
| | C21 | 23 | 3 182,00 | 2 322,754 |
| Teren ZP ORLEN - Płock | B21 | 5 | 83 450,00 | 297 105,310 |
| | C11 | 5 | 1 141,00 | 1 061,954 |
| | C21 | 2 | 2 494,00 | 2 523,710 |
| Terminal Paliw w Gutkowie | C11 | 1 | 92,00 | 40,238 |
| | C21 | 2 | 405,00 | 480,139 |
| Terminal Paliw w Lublinie | C11 | 1 | 104,50 | 125,931 |
| | C21 | 1 | 806,00 | 1 202,417 |
| Terminal Paliw w Mościskach | C11 | 2 | 178,00 | 99,090 |
| | C21 | 1 | 445,00 | 1 585,500 |
| Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica) | C11 | 1 | 52,60 | 7,866 |
| | C21 | 1 | 250,00 | 579,000 |
| Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim | C11 | 1 | 66,80 | 33,182 |
| | C21 | 1 | 2 250,00 | 5 690,000 |

| | | | | |
|------------------------------|-----|---|-------------------|----------------------|
| Terminal Paliw w Sokółce | C11 | 1 | 15,00 | 1,773 |
| | C21 | 1 | 480,00 | 886,047 |
| Terminal Paliw w Szczecinie | C11 | 0 | 0,000 | 0,00 |
| | C21 | 1 | 285,00 | 656,914 |
| Terminal Paliw w Świnoujściu | C11 | 1 | 79,60 | 7,861 |
| | C21 | 1 | 500,00 | 1 665,000 |
| Terminal Paliw w Widelce | C11 | 2 | 122,40 | 134,633 |
| | C21 | 1 | 832,00 | 1 353,881 |
| Terminal Paliw we Wrocławiu | C11 | 1 | 52,50 | 46,105 |
| | C21 | 1 | 420,00 | 1 510,000 |
| Terminal Paliw w Żurawicy | C11 | 1 | 41,00 | 5,877 |
| | C21 | 1 | 120,00 | 288,581 |
| Terminal Paliw w Nowej Soli | C21 | 1 | 480,00 | 658,000 |
| RAZEM | | | 303 421,30 | 1 476 896,196 |

3. Źródła pozyskania energii elektrycznej i usług dystrybucji:

System elektroenergetyczny na terenie miasta Trzebinia, zasilany jest energią elektryczną wyprodukowaną w EC ORLEN Południe S.A. (zużywaną na potrzeby własne wytwórcy i oddziałów produkcyjnych OPD S.A.) oraz energią elektryczną zakupioną przez Spółkę od PKN ORLEN S.A. dla uzupełnienia potrzeb bilansu energii, w ramach pokrycia potrzeb własnych Spółki (produkcja sprężonego powietrza, potrzeby sieciowe i na pokrycie różnicy bilansowej). Zakup usług dystrybucji realizowany jest na podstawie zawartych umów dystrybucyjnych z TAURON Dystrybucja S.A na posiadanych przyłączach, a mianowicie:

- na napięciu 110kV w grupie A21 poprzez dwa przyłącza,
- na napięciu 6 kV w grupie B23 poprzez dwa przyłącza
- na napięciu 6kV w grupie B22 poprzez jedno przyłącze - wyłącznie dla oczyszczalni ścieków ORLEN Południe S.A.

System elektroenergetyczny na terenie miasta Jedlicze (teren ORLEN Południe Zakład Jedlicze), zasilany jest energią elektryczną zakupioną przez Spółkę od PKN ORLEN S.A. w ramach pokrycia potrzeb własnych Spółki (potrzeby sieciowe i na pokrycie różnicy bilansowej). Zakup usług dystrybucji realizowany jest na podstawie zawartych umów dystrybucyjnych z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów na posiadanych przyłączach, a mianowicie:

- na napięciu 110kV w grupie A23 poprzez jedno przyłącze,
- na napięciu 30 kV w grupie B23 poprzez dwa przyłącza,

Systemy elektroenergetyczne na pozostałym terenie kraju (Terminale Paliw PKN ORLEN), zasilane są energią elektryczną od PKN ORLEN S.A. dla pokrycia potrzeb sieciowych i różnicy bilansowej. Zakup usług dystrybucyjnych realizowany jest na podstawie zawartych umów z lokalnymi Operatorami Systemów Dystrybucyjnych (OSDp) na posiadanych przyłączach, a mianowicie:

1. TAURON Dystrybucja S.A. O/Kraków – Terminal Paliw Kraków -Olszanica
 - na napięciu 15 kV w grupie B22 poprzez jedno przyłącze
2. TAURON Dystrybucja S.A. O/Wrocław – Terminal Paliw we Wrocławiu
 - na napięciu 20 kV w grupie B23 poprzez jedno przyłącze
3. PGE Obrót S.A./ PGE Dystrybucja S.A. O/Rzeszów – Terminal Paliw w Widelcu
 - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez dwa przyłącza
4. PGE Dystrybucja S.A. O/Zamość – Terminal Paliw w Żurawicy
 - na napięciu 15 kV w grupie B22 poprzez jedno przyłącze
5. PGE Dystrybucja S.A. O/Warszawa – Terminal Paliw w Mościskach
 - na napięciu 15 kV w grupie B21 poprzez jedno przyłącze
6. PGE Dystrybucja S.A. O/Lublin – Terminal Paliw w Lublinie
 - na napięciu 15 kV w grupie B22 poprzez dwa przyłącza ze współczynnikiem 1,5
7. PGE Dystrybucja S.A. O/Białystok – Terminal Paliw w Sokółce
 - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez jedno przyłącze
8. PKP Energetyka S.A. – Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim
 - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez jedno przyłącze
9. Energa Operator S.A. O/Kalisz – Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim
 - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez jedno przyłącze
10. Energa Operator S.A. O/Olsztyn – Terminal Paliw w Gutkowie
 - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez jedno przyłącze
11. Enea Operator Sp. z o.o. O/Szczecin – Terminal Paliw w Szczecinie
 - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez jedno przyłącze
12. Enea Operator Sp. z o.o. O/Szczecin – Terminal Paliw w Świnoujściu
 - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez jedno przyłącze
13. Enea Operator Sp. z o.o. O/Zielona Góra – Terminal Paliw w Nowej Soli

- na napięciu 20 kV w grupie B21 poprzez jedno przyłącze

System elektroenergetyczny na terenie miasta Włocławek, energia elektryczna z zakupu jest dostarczana do sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa za pośrednictwem:

- napowietrznej linii 110 kV z bloku gazowo-parowego Zakładu CCGT Włocławek należącego do PKN ORLEN S.A. Jest to główne źródło zasilania przedsiębiorstwa w energię elektryczną.
- napowietrznej linii 220 kV zasilana z sieci PSE S.A., która stanowi rezerwowe źródło zasilania.
- przyłącze do sieci ENERGA-OPERATOR S.A. - zrealizowane za pośrednictwem dwóch kablowych linii zasilających 110 kV. Przyłącze to stanowi dodatkowe źródło zasilania pracujące w trybie „zimnej rezerwy”.

4. Ogólna charakterystyka sieci:

System elektroenergetyczny na terenie miasta Trzebinia - w ramach którego Spółka prowadzi koncesjonowaną działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej terytorialnie na trzech obszarach miasta Trzebinia, a mianowicie:

1. teren ORLEN Południe S.A. – zasilanie z TAURON Dystrybucja S.A. O/Będzin, poprzez dwa przyłącza liniami napowietrznymi na napięciu 110 kV do stacji 110/6kV z dwoma transformatorami 110/6 kV oraz 9 podstacji 6/0,4 kV z transformatorami i liniami kablowymi SN i nn; dodatkowo jako zasilanie awaryjne Oczyszczalni Ścieków istnieje jedno przyłącze na napięciu 6 kV ze stacji Wypychów,
2. teren przemysłowy przyległy do ORLEN Południe S.A. (dawny teren po byłych Zakładach Metalurgicznych Trzebinia) – zasilanie z TAURON Dystrybucja S.A. O/Będzin, poprzez dwa przyłącza na napięciu 110 kV głównej stacji zasilającej całość systemu Spółki EM, tj. GPZ 110/6kV wraz z 9 stacjami 6/0,4 kV z transformatorami i liniami kablowymi SN i nn,
3. teren przemysłowy przyległy do ORLEN Południe S.A. (teren po byłych Zakładach Górniczych Trzebionka) - zasilanie z TAURON Dystrybucja S.A. O/Będzin, poprzez dwa przyłącza na napięciu 6 kV do stacji 6/0,4kV z dwoma transformatorami 6/0,4 kV oraz trzema stacjami 6/0,4 kV i liniami kablowymi SN i nn.

Całość stanowi jeden, połączony elektroenergetyczny system dystrybucji energii elektrycznej Spółki Energomedia na terenie miasta Trzebinia.

System elektroenergetyczny na terenie miasta Jedlicze (teren ORLEN Południe Zakład Jedlicze) - w ramach którego Spółka prowadzi koncesjonowaną działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej terytorialnie na jednym obszarze miasta Jedlicze, a mianowicie:

1. teren ORLEN Południe S.A. – zasilanie z PGE Dystrybucja S.A. O/Rzeszów, poprzez jedno przyłącza linią napowietrzną na napięciu 110 kV do stacji 110/6kV z dwoma transformatorami 110/6 kV oraz poprzez dwie linie napowietrzne na napięciu 30 kV do stacji 30/6 kV z dwoma transformatorami 30/6 kV .

Całość zasila jeden system elektroenergetyczny ze stacjami lokalnymi 6/0,4 kV z transformatorami i liniami kablowymi SN i nn .

Systemy elektroenergetyczne na pozostałym terenie kraju (Terminale Paliw PKN ORLEN S.A.) –

w ramach których Spółka prowadzi dystrybucję energii elektrycznej w dwunastu lokalizacjach, a mianowicie:

1. Terminal Paliwowy w Widelce.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- dwie linie napowietrzno - kablowe o napięciu 15 kV
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym
- dwa transformatory 15/0,4 kV o mocy 630 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

2. Terminal Paliwowy w Ostrowie Wielkopolskim.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- dwie linie kablowe o napięciu 15 kV
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układami pomiarowo-rozliczeniowymi i trzy stacje transformatorowe
- sześć transformatorów 15/0,4 kV o mocy 1000 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

3. Terminal Paliwowy w Sokółce.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- jedna linia napowietrzno - kablowa o napięciu 15 kV
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym
- transformator 15/0,4 kV o mocy 800 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

4. Terminal Paliwowy w Lublinie.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- cztery linie kablowe o napięciu 15 kV
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym

- dwa transformatory 15/0,4 kV o mocy 800 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

5. Terminal Paliwowy w Żurawicy.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- jedna linia kablowa o napięciu 15 kV
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym
- transformator 15/0,4 kV o mocy 630 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

6. Terminal Paliwowy w Krakowie.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- trzy linie kablowa o napięciu 15 kV
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym
- dwa transformatory 15/0,4 kV o mocy 630 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

7. Terminal Paliwowy w Szczecinie.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- linia kablowa o napięciu 15 kV
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym
- transformator 15/0,4 kV o mocy 1000 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

8. Terminal Paliwowy w Świnoujściu.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- linia kablowa o napięciu 15 kV
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym
- dwa transformatory 15/0,4 kV o mocy 400 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

9. Terminal Paliwowy w Gutkowie k/Olsztyna.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- dwie linie kablowe o napięciu 15 kV (linie wraz z częścią rozdzielni SN są własnością ENERGA Operator S.A. w Gdańsku)
- rozdzielnia SN 15 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym

- transformator 15/0,4 kV o mocy 630 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

10. Terminal Paliwowy w Mościskach k/Warszawy.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- dwie linie napowietrzne o napięciu 15 kV, rozdzielnia SN typu „wieża” i układ pomiarowo rozliczeniowy (linie wraz z rozdzielnią SN typu „wieża” są własnością PGE Dystrybucja S.A. w Lublinie)
- dwie linie kablowe 15 kV zasilające główna rozdzielnię SN
- rozdzielnia SN 15 kV
- dwa transformatory 15/0,4 kV o mocy 800 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

11. Terminal Paliwowy we Wrocławiu.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- dwie linie kablowe o napięciu 20 kV, rozdzielnia SN są własnością TAURON Dystrybucja S.A. O/Wrocław
- jedna linia kablowa 20 kV zasilające główna rozdzielnię SN
- rozdzielnia SN 20 kV
- jeden transformator 20/0,4 kV o mocy 1250 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

12. Terminal Paliwowy w Nowej Soli.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- linia kablowa o napięciu 20 kV
- rozdzielnia SN 20 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym
- transformator 20/0,4 kV o mocy 630 kVA
- rozdzielnia nn wraz z liniami kablowymi

System elektroenergetyczny na terenie miasta Włocławek (teren Anwil S.A.) - w ramach którego Spółka zamierza prowadzić koncesjonowaną działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej terytorialnie zlokalizowany jest na obszarze miasta Włocławek – Zakład Anwil S.A. i obszary przyległe, a mianowicie:

Rozdzielnia 110 kV R-110 ZAW

Główna rozdzielnia ANWIL S.A. R-110 ZAW, napowietrzna, dwusystemowa, z sekcjonowanym pierwszym systemem szyn zbiorczych (system IA i IB). Zasilana jest z:

- Operator Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-Operator S.A. - linia ZAW 001 i ZAW 002,
- PSE - Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. - linia napowietrzna 220 kV - transformator ZAWT-1 220/110 kV,
- BGP - Blok Gazowo-Parowy PKN ORLEN - linia napowietrzna 110 kV,
- Własna Elektrociepłownia ANWIL S.A..

Zadaniem rozdzielni R-110 ZAW, jest zasilanie o napięciu 110 kV stacji elektroenergetycznych:

- 110/6 kV GPZ-1, trzema liniami zasilającymi 110 kV,
- 110/10 kV GPZ-2, trzema liniami zasilającymi 110 kV,
- 110/10 kV R-6, dwoma liniami zasilającymi 110 kV,
- 110/10 kV R-7, dwoma liniami zasilającymi 110 kV,
- 110/10 kV R-10, dwoma liniami zasilającymi 110 kV,
- 110/20 kV R-1 1, trzema liniami zasilającymi 110 kV,
- 110/10 kV EC, trzema liniami zasilającymi 110 kV.

Miejsca zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych:

- OSD ENERGA - OPERATOR, stacja R-110 WLA (pole 4 i pole 5),
- zasilanie PSE 220 kV -rozdzielnia 220 kV PSE (pola 21 do 23),
- zasilanie z BGP 110 kV -rozdzielnia R-1 10 ZAW (pole 3).

Rozdzielnia 110/6 kV GPZ-1

Zasilana trzema liniami kablowym 110 kV z rozdzielni R-1 10 ZAW, poprzez transformatory 16 MVA T-1, T-0 i T-2. Rozdzielnia 6 kV stacji 110/6 kV GPZ-1 jest rozdzielnią dwusystemową z jednym systemem sekcjonowanym na trzy sekcje, z których każda zasilana jest poprzez transformator 16 MVA. Rozdzielnia wyposażona jest w układ automatyki SZR-u między poszczególnymi sekcjami.

Rozdzielnia 6 kV GPZ-1 jest główną rozdzielnią zasilającą odbiory własne ANWIL S.A. i odbiorców zewnętrznych.

W/w odbiory własne i odbiorcy zewnętrzni zasilani są z GPZ-1 bezpośrednio lub pośrednio poprzez rozdzielnie 6 kV R-1, R-2, R-3, R-4, R-5 i R-9. Do rozdzielni GPZ-1 przyłączony jest generator GEG 1,3 MVA. Na schemacie są uwzględnieni odbiorcy zewnętrzni zasilani z rozdzielni 6 kV (odbiorcy SN).

Rozdzielnia 110/10 kV GPZ-2

Rozdzielnia GPZ-2 zasilana jest trzema liniami kablowym 110 kV z rozdzielni R-1 10 ZAW poprzez transformatory 25 MVA T-1, T-2 i T-3. Rozdzielnia 10 kV GPZ-2 110/10 kV jest rozdzielnią dwusystemową, z jednym systemem sekcjonowanym na trzy sekcje, z których każda zasilana jest poprzez transformator 25 MVA. Rozdzielnia wyposażona jest w układ automatyki SZR-u między

poszczególnymi sekcjami. Rozdzielnia 10 kV GPZ-2 jest główną rozdzielnią zasilającą odbiory własne ANWIL S.A. i odbiorców zewnętrznych. W/w odbiory własne i odbiorcy zewnętrzni zasilani są z GPZ-2 bezpośrednio lub pośrednio poprzez rozdzielnię 10 kV R-8. Na schemacie są uwzględnieni odbiorcy zewnętrzni zasilani z GPZ-2 (odbiorcy SN).

Rozdzielnia 110/10 kV R-6

Rozdzielnia zasilana dwoma liniami kablowym 110 kV z rozdzielni 110 kV R-1 10 ZAW poprzez transformatory 25 MVA T-1 i T-2. Rozdzielnia 10 kV R-6 110/10 kV jest dwusystemową, z jednym systemem sekcjonowanym na dwie sekcje, z których każda zasilana jest poprzez transformator 25 MVA. Rozdzielnia wyposażona jest w układ automatyki SZR-u między poszczególnymi sekcjami. Do rozdzielni R-6 przyłączony jest generator GSO 1,850 MVA poprzez transformator TRI 10/0,4 kV 1,6 MVA.

Rozdzielnia 10 kV R-6 jest główną rozdzielnią zasilającą odbiory własne ANWIL S.A. i odbiorców zewnętrznych. W/w odbiory własne i odbiorcy zewnętrzni zasilani są z R-6 bezpośrednio lub pośrednio, Na schemacie są uwzględnieni odbiorcy zewnętrzni z rozdzielni 10 kV (odbiorcy SN).

Rozdzielnia 110/10 kV R-7

Rozdzielnia R-7 zasilana jest dwoma liniami kablowym 110 kV z rozdzielni R-110 ZAW poprzez transformatory 25 MVA T-1 i T-2. Rozdzielnia 10 kV stacji 110/10 kV R-7 jest rozdzielnią dwusystemową, z jednym systemem sekcjonowanym na dwie sekcje, z których każda zasilana jest poprzez transformator 25 MVA. Rozdzielnia wyposażona jest w układ automatyki SZR-u między poszczególnymi sekcjami.

Rozdzielnia 10 kV R-7 jest główną rozdzielnią zasilającą odbiory własne ANWIL S.A. i odbiorców zewnętrznych. W/w odbiory własne zasilane są zasilane bezpośrednio lub pośrednio z R-7, zaś odbiorcy zewnętrzni pośrednio z R-7,

Rozdzielnia 110/10 kV R-10

Zasilana dwoma liniami kablowym 110 kV z rozdzielni R-110 ZAW, poprzez transformatory 50 MVAT1 i T2.

Rozdzielnia 10 kV stacji 110/10 kV R-10 jest rozdzielnią dwusystemową, z jednym systemem sekcjonowanym na dwie sekcje, z których każda zasilana jest poprzez transformator 50 MVA. Rozdzielnia wyposażona jest w układ automatyki SZR-u między poszczególnymi sekcjami.

Rozdzielnia 10 kV R-10 jest główną rozdzielnią zasilającą instalacje Zakładu PTA PKN ORLEN i ORLEN LABORATORIUM.

Rozdzielnia 110/20 kV R-II

Zasilana trzema liniami kablowym 110 kV z rozdzielni R-110 ZAW, poprzez transformatory 42 MVA TE1,TE2iTE3.

Rozdzielnia 20 kV stacji 110/10 kV R-II jest rozdzielnią dwusystemową, z jednym systemem sekcjonowanym na trzy sekcje, z których każda zasilana jest poprzez transformator 42 MVA. Rozdzielnia nie jest wyposażona w układ automatyki SZR-u między poszczególnymi sekcjami. Rozdzielnia 20 kV R-I 1 jest główną rozdzielnią zasilającą odbiory własne ANWIL S.A.

System elektroenergetyczny na terenie miasta Płock (teren Zakładu Produkcyjnego ORLEN S.A.) - w ramach którego Spółka zamierza prowadzić koncesjonowaną działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej terytorialnie zlokalizowany jest na obszarze miasta Płock – Zakład Produkcyjny ORLEN S.A. i obszary przyległe, a mianowicie:

- zasilany jest z instalacji wewnętrznej PKN ORLEN S.A. Instalacja wewnętrzna PKN ORLEN S.A. zasilona jest energią elektryczną wyprodukowaną w EC Płock (zużywaną na potrzeby własne wytwórcy i instalacji produkcyjnych PKN ORLEN S.A.), energią elektryczną zakupioną przez Spółkę od ENERGA-OPERATOR S.A. oraz z bloku CCGT Płock. Zakup usług dystrybucji realizowany jest na podstawie zawartych umów dystrybucyjnych na posiadanych przyłączach., a mianowicie:
 - na napięciu 30kV w grupie B22 poprzez cztery przyłącza,
 - na napięciu 6kV w grupie B22 poprzez dwa przyłącza,
 - na napięciu 6kV w grupie B21 poprzez dwadzieścia osiem przyłączy,
 - na napięciu 6kV w grupie B23 poprzez osiem przyłączy,
 - na napięciu 0,4 kV w grupie C11 poprzez sześćdziesiąt jeden przyłączy
 - na napięciu 0,4kV w grupie C12a poprzez jedno przyłącze
 - na napięciu 0,4kV w grupie C21 poprzez trzydzieści trzy przyłącza

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

- cztery linie - kablowe o napięciu 30 kV
- cztery pola rozdzielcze w rozdzielniach GPZ SN 30 kV wraz z układami pomiarowo-rozliczeniowymi
- osiem linii kablowych o napięciu 6 kV
- jedenaście pól rozdzielczych w rozdzielniach GPR SN 6 kV wraz z układami pomiarowo-rozliczeniowymi
- dwadzieścia siedem pól rozdzielczych w rozdzielniach OPR SN 6 kV wraz z układami pomiarowo-rozliczeniowymi
- jeden transformator 6/30 kV o mocy 4000 kVA
- jeden transformator 6/0,4kV o mocy 630 kVA

- dwie linie kablowe o napięciu 0,4 kV

dziewięćdziesiąt pięć pól rozdzielczych w rozdzielniach nn 0,4 kV wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym

Posiadany majątek (dzierżawiony – teren ORLEN Południe Zakład Trzebinia i Zakład Jedlicze, Terminali paliw PKN ORLEN , Anwil S.A. oraz ZP w Płocku, a częściowo własny- teren miasta Trzebini, przyległy do ORLEN Południe Zakład Trzebinia) służy dla dostawy usług dystrybucji energii elektrycznej do odbiorców końcowych i potrzeb własnych Spółki. W celu zapewnienia bezpieczeństwa technicznego i ciągłości dostaw jest on na bieżąco remontowany i modernizowany. Eksploatacja urządzeń realizowana jest zgodnie z obowiązującymi przepisami. Wszyscy pracownicy zatrudnieni przy eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych posiadają wymagane prawem uprawnienia. Spółka Energomedia prowadzi w zdecydowanej większości działalność koncesjonowaną, jest zatem Przedsiębiorstwem energetycznym podlegającym uwarunkowaniom Ustawy Prawo Energetyczne wraz ze szczegółowymi rozporządzeniami. Według naszej oceny stan techniczny majątku jest dobry i pozwala realizować wymagane prawem i potrzebami odbiorców zadania produkcyjno-usługowe.

5. Możliwości techniczne do korzystania z prawa dostępu stron trzecich:

Znacząca większość posiadanego majątku zlokalizowana jest na terenach GK ORLEN tj. - ORLEN Południe S.A. Zakład Trzebinia i Zakład Jedlicze, Terminale Paliw PK ORLEN, Anwil S.A. oraz ZP ORLEN S.A. w Płocku.

Majątek na terenie ORLEN Południe S.A. jest chroniony w ramach:

- wspólnej ochrony mienia
- wspólnego systemu sygnalizacji p.poż. (sieć sygnalizacji p.poż.)
- wspólnej prewencji i ochrony p.poż. (Zakładowa Straż Pożarna, sieć p.poż., lokalne urządzenia gaśnicze)

Na pozostałym terenie miasta Trzebinia (teren po ZMT i ZGT) Spółka i właściciele obiektów posiadają podpisane umowy z firmami ochroniarskimi na ochronę całodobową stacji elektroenergetycznych i sieci dystrybucyjnych, a zabezpieczenie p.poż. realizowane poprzez lokalne urządzenia gaśnicze.

Na terenach Terminali Paliw, na terenie Anwil S.A. oraz Zakładu Produkcyjnego ORLEN w Płocku, właściciele obiektów zapewniają całodobową ochronę majątku własnego, w tym sieci dystrybucyjnych,

w ramach umowy z ORLEN Ochrona Sp. z o.o. oraz prowadzonej prewencji i ochrony ppoż. Na obiektach stacji elektroenergetycznych Spółka posiada wymagane lokalne urządzenia gaśnicze.

III. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych.

1. Cel i plan rozwoju systemu dystrybucji:

- poszerzenie działalności Spółki,
- przyłączanie nowych odbiorców,
- zwiększenie bezpieczeństwa i dyspozycyjności dostawy energii elektrycznej.

2. Opis programu inwestycyjnego:

Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię

- a) Przyłączenie do sieci nowych odbiorców- realizacja na bieżąco wpływających wniosków o przyłączenie od odbiorców ee na nn 0,4kV, zabudowa układów pomiarowych umożliwiających zdalne odczyty, programowanie i sterowanie układami pomiarowymi na terenie wszystkich lokalizacji.
- b) Modernizacja linii napowietrznej 110kV dostosowanie do mocy 30MW i obecnych przepisów - Linia nr 1 do zasilania stacji GPZ 110 kV na terenie ORLEN Południe Zakład Jedlicze (budowa nowej instalacji technologicznej bioetanolu).
- c) Budowa nowej linii kablowej WN 110kV o mocy 30MW, długości 5,5km - Linia nr 2 do zasilania rezerwowego stacji GPZ 110 kV na terenie ORLEN Południe Zakład Jedlicze(budowa nowej instalacji technologicznej bioetanolu)
- d) Budowa układu zasilania dla odbiorców przyłączanych do sieci OSD

Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię

- a) Budowa nowej stacji 15 kV na terenie Zakładu Jedlicze dla zasilania rezerwowego systemu dystrybucyjnego, uwarunkowana wymaganą przez PGE Dystrybucji O/Rzeszów zmianą napięcia zasilania z 30 na 15 kV.
- b) Budowa nowej linii kablowej stanowiącej rezerwowe zasilanie nowej stacji 15 kV .
- c) Modernizacja głównych rozdzielni RG1 i RG2 na terenie Anwil
- d) Modernizacja układu zasilania Zakład Anwil - Energa Operator

Pozostałe inwestycje

- a) Budowa układu telemetrii, systemów nadzoru ruchu elektrycznego SCADA zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie

- b) Zakup i dostosowanie układów pomiarowych do obowiązujących przepisów
- c) Wdrożenie systemu CSIRE
- d) Zakup przewodzonego agregatu prądotwórczego 250kVA
- e) Zakup i montaż stacyjnych baterii akumulatorów wg. potrzeb, zgodnie z protokołami badań i pomiarów
- f) Wdrożenie systemu SAP

Harmonogram realizacji inwestycji wraz z planowanymi nakładami przedstawiono w tabelach 3A i 4, będących załącznikami do niniejszego planu rozwoju.

IV. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców

Nie są podejmowane działania mające na celu racjonalizację zużycia energii elektrycznej.