

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 2022 - 2023***

(aktualizacja planu rozwoju)

Trzebinia 2022 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 Trzebini. 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.

Aktualizacja planu rozwoju uwzględnia nowy, przejęty od ORLEN Południe S.A. począwszy 01 lipca 2020 roku, obszar sprzedaży i dystrybucji energii elektrycznej na terenie Zakładu Jedlicze ORLEN Południe S.A. oraz zwiększone nakłady inwestycyjne dla obszaru Trzebienia.

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.. *W ramach zmian i decyzji właścicielskich, Spółka Energomedia z dniem 01 lipca 2020 roku rozszerzyła swoją działalność dystrybucyjną o teren ORLEN południe S.A. – Zakład Trzebinia. Spółka dla w/w terenu Jedlicz uzyskała rozszerzenie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, natomiast przedmiotowa koncesja została cofnięta poprzedniemu OSDn tj. ORLEN Południe S.A.*

Sprzedaż energii elektrycznej realizowany jest głównie dla odbiorców przyłączonych do posiadanych sieci dystrybucyjnych oraz w niewielkim zakresie do odbiorców zlokalizowanych na terenie innych spółek dystrybucyjnych, zgodnie z posiadaną koncesją umożliwiającą prowadzenie obrotu energią elektryczną na terenie całego kraju.

Na terenie Trzebini – teren ORLEN Południe S.A. Zakład Trzebinia, 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 (Euronafit, Orlen Oil, Orlen Eko, Naftomontaż, Stołówka, Pralnia, itp.). 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) energia elektryczna i 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 (18 odbiorców) działających na tym terenie (Orlen Oil, Orlen Laboratorium, Raf-Ekologia, SED HUT, Orlen Koltrans, CERBEX, Kotłomontaż, itp.). Energia wraz z dystrybucją dostarczana jest 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, Widelka, 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. oraz dostarcza energię elektryczną wraz z usługą dystrybucji 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. Odbiorcy zakwalifikowani są do grup taryfowych C11 i C21.

Zakwalifikowanie do grup taryfowych jest podstawą do stosowania ujętych w taryfach cen sprzedaży za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji. Rozliczanie sprzedaży energii elektrycznej i 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 2020 roku)

Teren działalności	Grupa odbiorców	Ilość odbiorców w grupie	Moc umowna kW	Ilość energii elektrycznej MWh/rok
Miasto Trzebinia	B21	7	2.695,00	5.933,587
	C11	70	2.747,53	2.170,979
	C21	35	11.060,400	22.672,784
Miasto Jedlicze (II półrocze 2020)	B21	2	1.680,00	796,726
	C11	16	1.301,00	748,681
	C21	4	5.798,00	7.549,638

Terminal Paliw w Gutkowie	C11	2	92,00	39,324
	C21	1	405,00	523,351
Terminal Paliw w Lublinie	C11	3	44,50	57,140
	C21	2	743,10	920,317
Terminal Paliw w Mościskach	C11	4	168,00	84,951
	C21	1	445,00	1.452,149
Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica)	C11	2	27,60	3,693
	C21	2	316,00	417,389
Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim	C11	2	66,80	30,602
	C21	1	2.250,00	5.149,725
Terminal Paliw w Sokółce	C11	2	25,00	7,603
	C21	2	480,00	782,462
Terminal Paliw w Szczecinie	C11	1	22,50	1,698
	C21	2	665,00	633,404
Terminal Paliw w Świnoujściu	C11	2	79,60	8,891
	C21	1	350,00	1.321,167
Terminal Paliw w Widelce	C11	2	98,40	65,210
	C21	2	568,60	990,628
Terminal Paliw we Wrocławiu	C11	3	52,50	45,981
	C21	1	250,00	589,597
Terminal Paliw w Żurawicy	C11	2	89,50	20,340
	C21	1	120,00	168,546
Terminal Paliw w Nowej Soli	C21	1	480,00	523,900
RAZEM			33.121,03	53.710,472



2.2 Wielkość przyszłego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną (plan 2021 roku)

Teren działalności	Grupa odbiorców	Ilość odbiorców w grupie	Moc umowna kW	Ilość energii elektrycznej MWh/rok
Miasto Trzebinia	B21	7	7.695,00	8.503,650
	C11	70	2.630,40	2.243,540
	C21	35	13.970,40	25.510,820
Miasto Jedlicze	B21	2	1.680,00	1.925,010
	C11	16	1.301,00	2.558,900
	C21	4	5.798,00	16.487,670
Terminal Paliw w Gutkowie	C11	2	92,00	71,700
	C21	1	405,00	562,000
Terminal Paliw w Lublinie	C11	3	44,50	58,500
	C21	2	743,10	974,360
Terminal Paliw w Mościskach	C11	4	168,00	84,820
	C21	1	445,00	1.678,000
Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica)	C11	2	27,60	3,960
	C21	2	316,00	590,390
Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim	C11	2	66,80	52,300
	C21	1	2.250,00	5.920,000
Terminal Paliw w Sokółce	C11	2	25,00	2,290
	C21	2	480,00	973,000
Terminal Paliw w Szczecinie	C11	1	22,50	1,940
	C21	2	665,00	760,000
Terminal Paliw w Świnoujściu	C11	2	79,60	9,170
	C21	1	350,00	1.340,000

Terminal Paliw w Widelce	C11	2	98,40	79,410
	C21	2	568,60	875,000
Terminal Paliw we Wrocławiu	C11	3	52,50	42,420
	C21	1	250,00	670,900
Terminal Paliw w Żurawicy	C11	2	89,50	22,990
	C21	1	120,00	300,000
Terminal Paliw w Nowej Soli	C21	1	480,00	635,000
RAZEM			40.913,90	72.937,720

2.3 Wielkość docelowego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną (na bazie planu PŚT 2019-2023)

Teren działalności	Grupa odbiorców	Ilość odbiorców w grupie	Moc umowna kW	Ilość energii elektrycznej MWh/rok
Miasto Trzebinia	B21	7	7.695,00	9 616,274
	C11	70	2.747,53	2 457,200
	C21	48	17.680,400	30 930,729
Miasto Jedlicze	B21	2	1.680,00	1.925,010
	C11	16	1.301,00	2.558,900
	C21	4	5.798,00	16.487,670
Terminal Paliw w Gutkowie	C11	2	92,00	40,737
	C21	1	405,00	610,000
Terminal Paliw w Lublinie	C11	3	44,50	57,958
	C21	2	743,10	880,699
Terminal Paliw w Mościskach	C11	5	168,00	63,175
	C21	1	445,00	1 669,927

Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica)	C11	2	27,60	3,153
	C21	2	316,00	576,836
Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim	C11	2	66,80	38,000
	C21	1	2.250,00	5 500,000
Terminal Paliw w Sokółce	C11	2	25,00	1,266
	C21	2	480,00	1 080,000
Terminal Paliw w Szczecinie	C11	2	22,50	100,820
	C21	1	665,00	540,000
Terminal Paliw w Świnoujściu	C11	2	79,60	10,939
	C21	1	350,00	1 200,000
Terminal Paliw w Wiedelce	C11	2	98,40	77,500
	C21	2	568,60	1 018,000
Terminal Paliw we Wrocławiu	C11	3	52,50	36,911
	C21	1	250,00	705,000
Terminal Paliw w Żurawicy	C11	2	89,50	28,786
	C21	1	120,00	300,000
Terminal Paliw w Nowej Soli	C21	1	480,00	650,000
RAZEM			44.741,03	79.165,490

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 jej dalszej odsprzedaży odbiorcom końcowym i 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 jej dalszej odsprzedaży odbiorcom końcowym i 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 wyłącznie energią elektryczną własną PKN ORLEN S.A. Dla potrzeb sprzedaży do odbiorców końcowych innych niż PKN ORLEN, a przyłączonych do sieci dystrybucyjnych na w/w terminalach oraz na pokrycie potrzeb sieciowych i różnicy bilansowej, Spółka realizuje w ramach jej zakupu od PKN ORLEN S.A. 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 Wieleńce
 - 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

4. Ogólna charakterystyka sieci:

System elektroenergetyczny na terenie miasta Trzebinia - w ramach którego Spółka prowadzi koncesjonowaną działalność w zakresie obrotu energią elektryczną oraz 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 Trzebinia) - 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 obrotu energią elektryczną oraz świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej terytorialnie 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 obrót i 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

Posiadany majątek (częściowo dzierżawiony – teren ORLEN Południe Zakład Trzebinia i *Zakład Jedlicze* oraz Terminali paliw PKN ORLEN, a częściowo własny- teren miasta Trzebini, przyległy do ORLEN Południe Zakład Trzebinia) służy dla dostawy 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 terenie ORLEN Południe S.A. Zakład Trzebinia i Zakład Jedlicze.

Majątek na tym terenie 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 właściciel obiektu, tj. PKN ORLEN S.A., zapewnia 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) Budowa nowych przyłączy kablowych wraz ze złączami ZK na terenie byłych Zakładów Metalurgicznych oraz przejętego terenu dystrybucyjnego po Zakładach Górniczych Trzebinia. Celem budowy jest zaspokojenie zapotrzebowania na energię elektryczną w tym rejonie, przewiduje się docelowo wzrost poboru mocy na poziomie około 1200 kW
- b) modernizacja (rozbudowa) pól rozdzielni SN wraz z budową przyłącza kablowego na terenie byłych Zakładów Metalurgicznych w związku z realizacją docelową warunków technicznych

przyłączenia dla Firmy EUROMET. Przewidywany wzrost poboru mocy na poziomie około 400 kW (docelowo 2019 rok).

- c) *Modernizacja i rozbudowa systemu elektroenergetycznego na terenie Zakładu Trzebinia w związku z koniecznością zapewnienia dostawy energii dla nowych instalacji technologicznych ORLEN Południe (glikol, wodór, kwas mlekowy).*
- d) *Modernizacja i rozbudowa systemu elektroenergetycznego na terenie Zakładu Jedlicze w związku z koniecznością zapewnienia dostawy energii dla nowych instalacji technologicznych ORLEN Południe (bioetanol, metanol, nowa EC) oraz zwiększenia pewności zasilania na napięciu 110 kV(budowa nowego, drugiego przyłącza z PGE Dystrybucja rejon Krosno - linia 110 kV).*

Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię

- a) Modernizacja systemu dystrybucyjnego na terenie ZG Trzebionka w zakresie zmiany kierunków zasilania odbiorców i modernizacji pól rozdzielni SN w celu optymalizacji zasilania
- b) Modernizacja obecnego zasilania ze stacji Nr 1 20/6 kV ze stacji „Włodzimierz” z uwzględnieniem zasilania ze stacji 6/0,4 kV ZG Trzebionka i Stacji GPZ 110/6 kV
- c) *Modernizacja stacji 30/6 kV na terenie Zakładu Jedlicze w związku ze zmianą napięcia zasilania z PGE Dystrybucja z 30 na 15 kV, zgodnie z otrzymanymi warunkami technicznymi.*

Pozostałe inwestycje

- a) Modernizacja układów pomiarowych energii elektrycznej (zakupy liczników energii, zakupy przekładników prądowych i napięciowych)
- b) Rozbudowa systemu telemetrii wewnętrznej, zbieranie danych obiektowych rozproszonych.
- c) Zakup i uruchomienie systemu bilingowego dla rozliczania energii elektrycznej, systemu dyspozytorskiego oraz telemechaniki dla systemu elektroenergetycznego WN i SN

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.

V. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Nakłady inwestycyjne w zakresie majątku dzierżawionego będą finansowane przez właściciela majątku, tj. ORLEN Południe S.A. i PKN ORLEN S.A. (w zakresie terminali i stacji paliw), natomiast w zakresie majątku własnego, z odpisu amortyzacyjnego majątku Spółki.

VI. Przychody niezbędne do realizacji planów

Przychodami niezbędnymi do realizacji planów są przychody z działalności dystrybucyjnej energii elektrycznej oraz przychody z opłat za przyłączenie.

 **energomedia**
Łukasz Wiatrak
Prezes Zarządu

 