Energomedia sp. z o.o.

UL. FABRYCZNA 22, 32-540 TRZEBINIA

Projekt Planu Rozwoju Przedsiębiorstwa Energomedia sp. z o.o. w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026 – 2031

Signature Not Verified
Dokument podpisany przez
Andrzej Pajor
Data: 2025.11.28 13:14:57 CET

Signature Not Verified
Dokument podpisany przez
Witold Adam Cieśla
Data: 2025.11.28 13:05:28 CET

Trzebinia, listopad 2025 r.

Signature Not Verified
Dokument podpisany przez
Aleksander Rytych
Data: 2025.11.17 07:59:34 CET

I. Informacje ogólne

1. Charakterystyka działalności.

Energomedia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (dalej: „Spółka") została założona aktem notarialnym sporządzonym w Chrzanowie dnia 18 listopada 1997 r., rep. A nr 5251/1997. Działalność swą rozpoczęła z dniem 1 stycznia 1998 r. 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 S.A. z siedzibą w Płocku. Spółka prowadzi działalność w oparciu o majątek własny i dzierżawiony.

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

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

Spółka posiada koncesję wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dotyczącą energii elektrycznej:

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

2. Założenia do planu.

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

Plan rozwoju uwzględnia przejęcie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na terenie zakładu Anwil S.A. we Włocławku, a także na terenie i w bezpośrednim sąsiedztwie KWK ROW Ruch Chwałowice w gminie Rybnik, KWK „Borynia- Zofiówka" Ruch „Zofiówka" w gminie Jastrzębie-Zdrój przy ul. Rybnickiej, KWK „Pniówek" w Pniówku przy ul. Kruczej (gmina Pawłowice), KWK „Jastrzębie- Bzie" w gminie Jastrzębie- Bzie przy ul. Libowiec, Linii elektroenergetycznej 110 kV relacji SE 110 kV Zofiówka- SE 110 kV Pniówek wraz z odczepem do SE 110 kV Bzie zlokalizowanej w gminach: Jastrzębie-Zdrój i Pawłowice.

II. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

1. Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Spółka 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 ORLEN S.A., Unimot Terminale S.A., terenu ORLEN Południe S.A. – zakład Jedlicze i zakład Trzebinia, a także zakładu produkcyjnego ORLEN S.A. w Płocku. 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 - ORLEN Południe S.A. oraz innych odbiorców przemysłowych działających na tym terenie. Usługi dystrybucji energii elektrycznej są dostarczane 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 Trzebionka) usługi dystrybucji dostarczane są odbiorcom przemysłowym w grupach taryfowych B21, C21 i C11.
- **Na terenie Jedlicza** (teren ORLEN Południe S.A. Zakład Jedlicze) - Spółka realizuje usługę dystrybucji energii elektrycznej do odbiorców przemysłowych - 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: ORLEN S.A. (Kraków-Olszanica, Żurawica, Widełka, Lublin, Mościska k/Warszawy, Sokółka, Ostrów Wielkopolski, Świnoujście, Nowa Sól, Wrocław) oraz Unimot Terminale S.A. (Gutkowo k/Olsztyna i Szczecin), Spółka świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorów przemysłowych Terminali Paliw ORLEN S.A. oraz Unimot Terminale S.A. do działających tam innych odbiorców przemysłowych (Orlen Laboratorium, Orlen Eko, Orlen Paliwa, Orlen Centrum Serwisowe, PORR, Mostostal Kraków itp.) przyłączonych do istniejących sieci dystrybucyjnych. Działalność ta prowadzona jest w oparciu o majątek sieci dystrybucyjnych, dzierżawionych przez Spółkę od ORLEN S.A. i Unimot Terminale S.A.
- **Na terenie Płocka (**teren ORLEN S.A.) Spółka realizuje usługę dystrybucji energii elektrycznej do odbiorców przemysłowych działających na tym obszarze. W zależności od wielkości mocy umownej odbiorcy zakwalifikowani są do grupy taryfowej C11 (do 40 kW), C21 (powyżej 40 kW) oraz dla zasilania ze średniego napięcia (6kV i 30kV) w grupie taryfowej B21. 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 przyłączu 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. Działalność prowadzona jest w oparciu o majątek sieci dystrybucyjnych dzierżawionych przez Spółkę od ORLEN S.A.
- **Na terenie Włocławka** – zgodnie z planowanym, dalszym procesem optymalizacji i centralizacji działalności regulowanych w Grupie Kapitałowej ORLEN, Spółka działając w porozumieniu z Anwil S.A. oraz w uzgodnieniu z 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 Urzędzie Regulacji Energetyki w zakresie zmiany koncesji dystrybucji energii elektrycznej dla Spółki i cofnięciem jej dla Anwil S.A. Według przyjętych założeń proces konsolidacji w/w działalności dystrybucyjnej energii

elektrycznej oraz funkcji operatorskiej na rzecz Spółki ma być zrealizowany na podstawie dzierżawy całego majątku sieciowego wykorzystywanego obecnie do działalności dystrybucyjnej przez Anwil S.A. oraz poprzez zawarcie porozumień cywilnoprawnych pomiędzy Spółką i Anwil S.A. określających zasady współpracy tych Spółek, w tym wykonywania części czynności przez Anwil S.A. na rzecz i w imieniu Spółki 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 Rybnika** – zgodnie z planowanym, dalszym procesem optymalizacji i centralizacji działalności regulowanych w Grupie Kapitałowej ORLEN, Spółka jest na etapie rozszerzenia koncesji na terenie KWK ROW Ruch Chwałowice w gminie Rybnik. Według przyjętych założeń działalność dystrybucyjna energii elektrycznej oraz funkcja operatorska ma być zrealizowana na podstawie dzierżawy majątku sieciowego oraz poprzez zawarcie porozumień cywilnoprawnych pomiędzy Spółką, Polską Grupą Górniczą S.A. oraz ORLEN Termika Silesia S.A. określających zasady współpracy tych Spółek, w tym wykonywania czynności w zakresie obsługi przez Polską Grupę Górniczą S.A. na rzecz i w imieniu Spółki na wydzierżawionej sieci dystrybucyjnej w Rybniku. Spółka będzie świadczyć usługi dystrybucji energii elektrycznej do 2 odbiorców przemysłowych przyłączonych tj. Polskiej Grupy Górniczej S.A. oraz ORLEN Termika Silesia S.A. Zasilanie instalacji i obiektów odbiorców realizowane będzie na średnim napięciu (6 kV), odbiorcy zakwalifikowani są do grupy taryfowej B21
- **Na terenie Jastrzębia Zdrój** – zgodnie z planowanym, dalszym procesem optymalizacji i centralizacji działalności regulowanych w Grupie Kapitałowej ORLEN, Spółka działając w porozumieniu z ORLEN Termika Silesia S.A. planuje przejąć całą działalność koncesjonowaną w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

oraz związaną z nią funkcję operatorską od Spółki ORLEN Termika Silesia S.A. obecnie prowadzoną na terenie:

1. KWK „Borynia- Zofiówka" Ruch „Zofiówka" w gminie Jastrzębie-Zdrój,
2. KWK „Pniówek" w Pniówku, gmina Pawłowice.
3. Linii elektroenergetycznej 110 kV relacji SE 110 kV Zofiówka- SE 110 kV Pniówek wraz z odczepem do SE 110 kV Bzie zlokalizowanej w gminach: Jastrzębie-Zdrój i Pawłowice.

Według przyjętych założeń działalność dystrybucyjna energii elektrycznej oraz funkcja operatorska mają być zrealizowane na podstawie dzierżawy majątku sieciowego oraz poprzez zawarcie porozumień cywilnoprawnych pomiędzy Spółką, Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. oraz ORLEN Termika Silesia S.A. określających zasady współpracy tych Spółek, w tym wykonywania czynności w zakresie obsługi przez Jastrzębską Spółkę Węglową S.A. oraz ORLEN Termika Silesia S.A. na rzecz i w imieniu Spółki na wydzierżawionej sieci dystrybucyjnej w Rybniku. Spółka będzie świadczyć usługi dystrybucji energii elektrycznej do 2 odbiorców przemysłowych przyłączonych tj. Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. oraz ORLEN Termika Silesia S.A. Zasilanie instalacji i obiektów odbiorców realizowane jest na wysokim (110kV) i średnim napięciu (6 kV), odbiorcy zakwalifikowani są do grupy taryfowej A21 i B21

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

2.1 Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną (wykonanie 2024 roku).

Teren działalności	Grupa odbiorców	Ilość odbiorców w grupie	Moc umowna kW	Ilość energii elektrycznej MWh/rok
Miasto Trzebinia	B21	2	8 485,00	17 998,207
	C11	9	2 700,80	1 828,224
	C21	11	15 154,80	23 233,251
Teren Orlen Południe S.A. – zakład Jedlicze	B21	2	8 390,00	4 783,492
	C11	2	1 366,00	1 355,145

	C21	2	7 300,00	13 830,411
Terminal Paliw w Gutkowie	C11	1	92,00	38,097
	C21	2	405,00	477,363
Terminal Paliw w Lublinie	C11	1	104,50	128,313
	C21	1	705,00	997,747
Terminal Paliw w Mościskach	C11	2	161,00	88,725
	C21	1	445,00	1 162,188
Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica)	C11	1	52,60	8,075
	C21	1	250,00	472,188
Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim	C11	1	96,00	64,583
	C21	1	2 250,00	5 422,957
Terminal Paliw w Sokółce	C11	1	25,00	22,486
	C21	1	480,00	860,819
Terminal Paliw w Szczecinie	C11	0	0,00	0,000
	C21	2	389,52	627,435
Terminal Paliw w Świnoujściu	C11	1	79,60	5,544
	C21	1	500,00	1 631,342
Terminal Paliw w Widełce	C11	2	122,40	75,482
	C21	1	1 112,00	1 390,933
Terminal Paliw we Wrocławiu	C11	1	57,94	51,152
	C21	1	420,00	1 540,498
Terminal Paliw w Żurawicy	C11	1	51,00	13,532
	C21	1	120,00	344,476
Terminal Paliw w Nowej Soli	C11	0	0,00	0,000
	C21	1	480,00	611,826
Miasto Płock – teren ZP Orlen	B21	5	83 475,00	170 602,830
	C11	5	1 060,00	726,778

	C21	2	2 594,00	1 580,117
RAZEM			**138 924,16**	**251 974,216**

2.2 Wielkość przyszłego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną (plan 2025 roku).

Teren działalności	Grupa odbiorców	Ilość odbiorców w grupie	Moc umowna kW	Ilość energii elektrycznej MWh/rok
Miasto Trzebinia	B21	2	8 475,00	19 989,008
	C11	9	2 630,00	1 749,372
	C21	11	15 154,80	24 848,780
Teren Orlen Południe S.A. – zakład Jedlicze	B21	2	7 590,00	4 216,099
	C11	2	1 326,00	1 514,135
	C21	2	7 222,00	15 830,880
Terminal Paliw w Gutkowie	C11	1	92,00	37,886
	C21	2	405,00	474,686
Terminal Paliw w Lublinie	C11	1	104,50	134,905
	C21	1	705,00	1 375,291
Terminal Paliw w Mościskach	C11	2	161,00	91,332
	C21	1	445,00	1 095,000
Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica)	C11	1	52,60	8,531
	C21	1	250,00	469,181
Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim	C11	1	96,00	62,305
	C21	1	2 250,00	4 681,871
Terminal Paliw w Sokółce	C11	1	25,00	22,305
	C21	1	480,00	571,055
Terminal Paliw w Szczecinie	C11	0	0,00	0,000
	C21	2	285,00	667,802

Terminal Paliw w Świnoujściu	C11	1	79,60	5,753
	C21	1	500,00	1 665,000
Terminal Paliw w Widełce	C11	2	112,40	67,713
	C21	1	832,00	1 409,402
Terminal Paliw we Wrocławiu	C11	1	76,00	41,036
	C21	1	420,00	1 575,000
Terminal Paliw w Żurawicy	C11	1	51,00	11,727
	C21	1	120,00	208,376
Terminal Paliw w Nowej Soli	C11	0	0,00	0,000
	C21	1	480,00	635,000
Miasto Płock - teren ZP Orlen Płock	B21	5	79 330,00	296 600,521
	C11	5	1 060,00	1 129,271
	C21	2	2 594,00	2 532,877
Miasto Rybnik - teren PGG Chwałowice	B21	2	20 300,00	49 114,324
Miasto Jastrzębie Zdrój - teren JSW - KWK Pniówek	B21	2	80 716,00	116 248,304
Miasto Jastrzębie Zdrój - teren JSW - KWK Zofiówka	B21	2	81 400,00	98 618,498
RAZEM			**315 819,90**	**647 703,226**

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	19 989,008
	C11	9	2 630,00	1 749,372
	C21	11	15 154,80	24 848,780
Teren Orlen Południe S.A. – zakład Jedlicze	B21	2	7 590,00	4 216,099
	C11	2	1 326,00	1 514,135

	C21	2	7 222,00	15 830,880
Terminal Paliw w Gutkowie	C11	1	92,00	37,886
	C21	2	405,00	474,686
Terminal Paliw w Lublinie	C11	1	104,50	134,905
	C21	1	705,00	1 375,291
Terminal Paliw w Mościskach	C11	2	161,00	91,332
	C21	1	445,00	1 095,000
Terminal Paliw w Krakowie (Olszanica)	C11	1	52,60	8,531
	C21	1	250,00	469,181
Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim	C11	1	96,00	62,305
	C21	1	2 250,00	4 681,871
Terminal Paliw w Sokółce	C11	1	25,00	22,305
	C21	1	480,00	571,055
Terminal Paliw w Szczecinie	C11	0	0,00	0,000
	C21	2	285,00	667,802
Terminal Paliw w Świnoujściu	C11	1	79,60	5,753
	C21	1	500,00	1 665,000
Terminal Paliw w Widełce	C11	2	112,40	67,713
	C21	1	832,00	1 409,402
Terminal Paliw we Wrocławiu	C11	1	76,00	41,036
	C21	1	420,00	1 575,000
Terminal Paliw w Żurawicy	C11	1	51,00	11,727
	C21	1	120,00	208,376
Terminal Paliw w Nowej Soli	C11	0	0,00	0,000
	C21	1	480,00	635,000
Miasto Płock - teren ZP Orlen Płock	B21	5	79 330,00	296 600,521
	C11	5	1 060,00	1 129,271

	C21	2	2 594,00	2 532,877
Miasto Rybnik - teren PGG Chwałowice	B21	2	20 300,00	98 228,648
Miasto Jastrzębie Zdrój - teren JSW - KWK Pniówek	B21	2	80 716,00	232 496,608
Miasto Jastrzębie Zdrój - teren JSW - KWK Zofiówka	B21	2	81 400,00	197 236,996
obszar Włocławek - teren Anwil S.A.	B21	16	166 167,00	1 095 238,473
	C11	27	1 206,00	783,138
	C21	23	3 182,00	2 322,754
RAZEM			**486 374,90**	**2 010 028,717**

3. Źródła pozyskania energii elektrycznej i usług dystrybucji.

System elektroenergetyczny na terenie miasta Trzebinia, zasilany jest energią elektryczną wyprodukowaną w Elektrociepłowni (EC) ORLEN Południe S.A. (zużywaną na potrzeby własne wytwórcy i oddziałów produkcyjnych ORLEN Południe S.A.) oraz energią elektryczną zakupioną przez Spółkę od 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 wyprodukowaną w EC ORLEN Południe S.A. (zużywaną na potrzeby własne wytwórcy i oddziałów produkcyjnych ORLEN Południe S.A.) oraz energią elektryczną zakupioną przez Spółkę od ORLEN S.A. dla uzupełnienia potrzeb bilansu energii, w ramach pokrycia potrzeb własnych Spółki (potrzeby sieciowe i pokrycie różnicy bilansowej). Zakup usług dystrybucji realizowany jest na podstawie zawartych umów dystrybucyjnych z Polską Grupą Energetyczną (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 ORLEN oraz Unimot Terminale S.A.), zasilane są energią elektryczną od 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. Polską Grupą Energetyczną Dystrybucja S.A. O/Rzeszów – Terminal Paliw w Widełce
   - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez dwa przyłącza.
4. Polską Grupą Energetyczną Dystrybucja S.A. O/Zamość – Terminal Paliw w Żurawicy
   - na napięciu 15 kV w grupie B22 poprzez jedno przyłącze.
5. Polską Grupą Energetyczną Dystrybucja S.A. O/Warszawa – Terminal Paliw w Mościskach
   - na napięciu 15 kV w grupie B21 poprzez jedno przyłącze.
6. Polską Grupą Energetyczną Dystrybucja S.A. O/Lublin – Terminal Paliw w Lublinie
   - na napięciu 15 kV w grupie B22 poprzez dwa przyłącza ze współczynnikiem 1,5.
7. Polską Grupą Energetyczną Dystrybucja S.A. O/Białystok – Terminal Paliw w Sokółce
   - na napięciu 15 kV w grupie B23 poprzez jedno przyłącze.
8. Polską Grupą Energetyczną Energetyka Kolejowa 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 Zakładu Produkcyjnego (ZP) Płock i terenu przyległego zasilany jest energią pochodzącą z instalacji wewnętrznej ORLEN S.A., wyprodukowaną w Elektrociepłowni (EC) Płock i bloku CCGT Płock oraz w niewielkiej części energią elektryczną wprowadzona z sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR S.A. Energia z produkcji własnej zużywana jest głównie na potrzeby własne wytwórcy i instalacji produkcyjnych ORLEN S.A. Energia elektryczna dostarczana jest za pośrednictwem linii elektroenergetycznych na poziomie napięć 30kV, 6kV i 0,4kV.

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 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,
- przyłącza do sieci ENERGA-OPERATOR S.A. - zrealizowanego za pośrednictwem dwóch kablowych linii zasilających 110 kV. Przyłącze to stanowi dodatkowe źródło zasilania pracujące w trybie „zimnej rezerwy".

System elektroenergetyczny na terenie miasta Rybnika (teren KWK ROW Ruch Chwałowice). Źródłami pozyskania energii elektrycznej będą jednostki wytwórcze w budowie należące do ORLEN Termika Silesia S.A., tj. cztery silniki spalinowe wykorzystujące w procesie spalania gaz ziemny o łącznej mocy 11 MW (2x3,2MW+2x2,3 MW). Ponadto, poza energią pochodzącą z wyżej wymienionych jednostek wytwórczych, energia w zakresie zakupu usług dystrybucji dostarczana będzie na podstawie zawartych umów dystrybucyjnych z TAURON Dystrybucja S.A na posiadanych przyłączach, a mianowicie:

- na napięciu 110kV w grupie A23 poprzez dwa przyłącza,

System elektroenergetyczny na terenie miasta Jastrzębie Zdrój oraz gminy Pawłowice (teren KWK „Borynia- Zofiówka" Ruch w gminie Jastrzębie-Zdrój, „KWK „Pniówek" w Pniówku,

Linii elektroenergetycznej 110 kV relacji SE 110 kV Zofiówka- SE 110 kV Pniówek wraz z odczepem do SE 110 kV Bzie zlokalizowanej w gminach: Jastrzębie-Zdrój i Pawłowice).

Źródłami pozyskania energii elektrycznej będą jednostki wytwórcze zainstalowane w ORLEN Termika Silesia S.A. Oddział „Zofiówka":

- blok CFB o mocy zainstalowanej 81 MW,
- jednostki kogeneracji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej 4,640 MW (2 x 2,320 MW) składającej się z dwóch silników spalinowych.

Ponadto, poza energią pochodzącą z wyżej wymienionych jednostek wytwórczych, energia w zakresie usług dystrybucji realizowana będzie na podstawie zawartych umów dystrybucyjnych z TAURON Dystrybucja S.A na posiadanych przyłączach, a mianowicie:

- na napięciu 110kV w grupie A23 poprzez dwa przyłącza.

Ponadto stacja 110kV „Zofiówka" posiada połączenie linią napowietrzno-kablową 110kV ze stacją 110kV „Pniówek" oraz ze stacją 110kV „Bzie".

Źródłami pozyskania energii elektrycznej będą jednostki wytwórcze zainstalowane w ORLEN Termika Silesia S.A. Oddział „Pniówek", tj:

- cztery silniki spalinowe wykorzystujące procesie spalania gaz z odmetanowania kopalń o łącznej mocy zainstalowanej 18,244 MW (2x5,120 MW+3,960 MW+4,044 MW).

Ponadto, oprócz wymienionych powyżej jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci, zakup usług dystrybucji będzie realizowany na podstawie zawartych umów dystrybucyjnych z TAURON Dystrybucja S.A na posiadanych przyłączach, a mianowicie:

- KWK „Pniówek na napięciu 110kV w grupie A23 poprzez sześć przyłączy.

Ponadto stacja 110kV „Pniówek" posiada połączenie linią napowietrzno-kablową 110kV ze stacją 110kV „Zofiówka" oraz ze stacją 110kV „Bzie".

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 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 110/6 kV wraz z 9 stacjami 6/0,4 kV z transformatorami i liniami kablowymi SN i nn,

2. 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 6/0,4 kV z dwoma transformatorami 6/0,4 kV oraz trzema stacjami 6/0,4 kV i liniami kablowymi SN i nn,

3. teren przemysłowy ORLEN Południe S.A. – Oczyszczalnia Ścieków – zasilanie z TAURON Dystrybucja S.A. O/Będzin, poprzez jedno przyłącze na napięciu 6 kV w stacji 6/04 kV z transformatorami i liniami kablowymi SN i nn.

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

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

1. teren ORLEN Południe S.A. – zasilanie z PGE Dystrybucja S.A. O/Rzeszów, poprzez jedno przyłącze 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 ORLEN S.A.), w ramach, których Spółka prowadzi dystrybucję energii elektrycznej w dwunastu lokalizacjach:

1. Terminal Paliwowy w Widełce.

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 Płock (teren Zakładu Produkcyjnego ORLEN S.A.), w ramach którego Spółka prowadzi koncesjonowaną działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej terytorialnie zlokalizowany jest na obszarze miasta Płock – Zakład Produkcyjny ORLEN S.A. i obszary przyległe, zasilany jest z instalacji wewnętrznej ORLEN S.A.

Instalacja wewnętrzna ORLEN S.A. zasilana jest energią elektryczną wyprodukowaną w EC Płock (zużywaną na potrzeby własne wytwórcy i instalacji produkcyjnych 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 B21,
- na napięciu 6kV w grupie B21,
- na napięciu 0,4 kV w grupie C11,
- na napięciu 0,4kV w grupie C21.

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.

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:

- 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 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-l 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-l 10 ZAW (pole 3).

- Rozdzielnia 110/6 kV GPZ-1.

Zasilana trzema liniami kablowym 110 kV z rozdzielni R-l 10 ZAW, poprzez transformatory 16 MVA T-l, 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-l, 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-l 10 ZAW poprzez transformatory 25 MVA T-l, 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-l 10 ZAW poprzez transformatory 25 MVA T-l 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-l 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 MVA T1 iT2. 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 ORLEN i ORLEN LABORATORIUM.

- Rozdzielnia 110/20 kV R-ll.

Zasilana trzema liniami kablowym 110 kV z rozdzielni R-110 ZAW, poprzez transformatory 42 MVA TEl, TE2 i TE3.

Rozdzielnia 20 kV stacji 110/10 kV R-ll 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-l 1 jest główną rozdzielnią zasilającą odbiory własne ANWIL S.A.

System elektroenergetyczny na terenie miasta Rybnik, w ramach którego Spółka zamierza prowadzić koncesjonowaną działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, terytorialnie na jednym obszarze miasta Rybnik:
Teren KWK ROW Ruch Chwałowice należący do Polskiej Grupy Górniczej S.A. – zasilanie z TAURON Dystrybucja S.A. poprzez dwa przyłącza liniami napowietrznymi na napięciu 110 kV do stacji 110/6kV z dwoma transformatorami 110/6 kV.
Całość zasila jeden system elektroenergetyczny ze stacjami 110/6 kV z transformatorami i liniami kablowymi WN i SN.

System elektroenergetyczny na terenie miasta Jastrzębie Zdrój, w ramach którego Spółka zamierza prowadzić koncesjonowaną działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej terytorialnie na jednym obszarze miasta Jastrzębie Zdrój:
Teren KWK „Borynia- Zofiówka" Ruch „Zofiówka" należący do Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. – zasilanie z TAURON Dystrybucja S.A.
Urządzenia systemu elektroenergetycznego:
napowietrzna stacja elektroenergetyczna 110 kV „Zofiówka" oraz rozdzielnia wnętrzowa 6kV RG-2z. Stacja 110 kV o układzie połączeń typu H – rozbudowanym, jest stacją 2-sekcyjną i składa się z 11 pól. Natomiast rozdzielnia 6 kV RG-2 jest 47-polową rozdzielnią wnętrzową, wolnostojącą z dwoma systemami szyn zbiorczych. Roboczy ciąg szyn stanowią sekcje A1 i A2 z możliwością połączenia ich sprzęgłem podłużnym. Rezerwowym systemem jest ciągły system „B"., wyposażony w izolatory przepustowe między polami 24 i 25 przy przegrodzie rozdzielającej sekcje A1 i A2. Sprzęgło podłużno-poprzeczne umożliwia połączenie sekcji A1 i A2 oraz systemu B. Ponadto rozdzielnia wyposażona jest w dwa sprzęgła poprzeczne umieszczone w polach 6 i 42.

System elektroenergetyczny na terenie miasta Pawłowice, w ramach którego Spółka zamierza prowadzić koncesjonowaną działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej terytorialnie na jednym obszarze miasta Pawłowice, a mianowicie:

Teren KWK „Pniówek” należący do Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. – zasilanie z TAURON Dystrybucja S.A.

Urządzenia systemu elektroenergetycznego:

Napowietrzna stacja elektroenergetyczna 110 kV „Pniówek” oraz rozdzielnie wnętrzowe 6kV RG-1 oraz RG-2. Stacja 110 kV jest rozdzielnią 16 polową napowietrzną, dwusystemową z sprzęgłem podłużno-poprzecznym i odłącznikiem sekcyjnym. Odłącznik sekcyjny dzieli system I szyn zbiorczych na system IA i system IB. System II jest niesekcjonowany.

Rozdzielnia główna 6 kV RG-1 jest rozdzielnią wolnostojącą dwupoziomową, (poziom wyłączników i poziom kablowy) i posiada 40 pól. Wyposażona jest w dwa systemy szyn zbiorczych. System I sekcjonowany składa się z sekcji A i B, system II jest niesekcjonowany. Rozdzielnia posiada odłącznik sekcyjny w polu nr 20 i dwa sprzęgła poprzeczne w polu nr 18 i 22.

Rozdzielnia główna 6 kV RG-2 jest rozdzielnią wolnostojącą, dwupoziomową (poziom wyłączników i kablowy) i posiada 40 pól. Wyposażona jest w dwa systemy szyn zbiorczych. System I podzielony jest dwoma odłącznikami sekcyjnymi w polu nr 11 i 29 na trzy sekcje A, B, C. System II jest niesekcjonowany. Rozdzielnia posiada trzy sprzęgła poprzeczne w polu nr 5, 23, 35.

Posiadany majątek (dzierżawiony – teren ORLEN Południe S.A. Zakład Trzebinia i Zakład Jedlicze, Terminale paliw ORLEN S.A., Anwil S.A., ZP w Płocku, a częściowo własny- teren miasta Trzebini, przyległy do ORLEN Południe S.A. 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 prowadzi w zdecydowanej większości działalność koncesjonowaną, jest zatem Przedsiębiorstwem energetycznym podlegającym uwarunkowaniom Ustawy Prawo Energetyczne wraz ze szczegółowymi rozporządzeniami.

Według oceny Spólki, 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 ORLEN S.A., 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 p. poż. Na obiektach stacji elektroenergetycznych Spółka posiada wymagane lokalne urządzenia gaśnicze. Urządzenia gaśnicze są na bieżąco sprawdzane a ich stan jest weryfikowany przez pracowników własnych oraz przez uprawnione do tego podmioty zewnętrzne zgodnie z harmonogramem kontroli dla poszczególnych urządzeń.

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,
- przyłączanie nowych wytwórców w ramach przyłączania konwencjonalnych źródeł energii, odnawialnych źródeł energii (OZE),
- przyłączenie magazynów energii,
- zwiększenie bezpieczeństwa i dyspozycyjności dostawy energii elektrycznej.

2. Opis programu inwestycyjnego:

Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię.

a) Przyłączenia do sieci nowych odbiorców energii elektrycznej - realizacja na bieżąco wpływających wniosków o przyłączenie odbiorców energii elektrycznej na nN i SN odpowiednio do obszaru działalności.

Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię.

a) Modernizacja i rozbudowa sieci elektroenergetycznej - wykonanie nowych połączeń systemowych optymalizacja rozpływu mocy; modernizacja/wymiana transformatorów i stacji transformatorowych oraz rozdzielnic między innymi:

Pozostałe inwestycje.

a) Budowa układu telemetrii, systemów nadzoru ruchu elektrycznego SCADA zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami
b) Zakup, dostosowanie i montaż odbiorczych układów pomiarowych energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami.
c) Wdrożenie niezbędnych systemów informatycznych do prowadzenia koncesjonowanej działalności dystrybucyjnej.
d) Przebudowa budynku administracyjnego Energomedia sp. z o.o. na potrzeby serwerowni i dostosowanie do nowych standardów BHP.
e) Zakupy gotowych dóbr inwestycyjnych pozwalających na prowadzenia działalności dystrybucyjnej.

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

IV. Plan rozwoju jest spójny z planami rozwoju nadrzędnego operatorów.

W ramach rozwoju Spółki, realizowana jest na bieżąco koordynacja działań rozwojowych we współpracy z operatorami nadrzędnymi OSDp. Wykonywane są analizy wpływu na sieć przyłączy odbiorczych oraz źródeł wytwórczych.

V. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców.

Spółka sygnalizuje odbiorcom konieczność optymalizacji zużycia energii biernej.

VI. Przewidywany sposób finansowania inwestycji.