



ENERGOSERWIS KLESZCZÓW

Sp. z o.o.

Plan rozwoju na lata 2026-2031

w zakresie zaspokajania obecnego i
przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną
dla obszarów na których pełni funkcję OSD
Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.

ENERGOSERWIS KLESZCZÓW

Spółka z o.o

97 – 427 Rogowiec, ul. Instalacyjna 2

Tel./fax 044 735 40 35, 044 735 40 34

NIP: 769-19-19-493 REGON: 590768681

Rogowiec, 5 listopad 2025 r.

Spis treści

1.	Obszar sieci dystrybucyjnych Gminy Kleszczów i Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu.....	3
1.1	Informacje ogólne	3
1.1.1	Charakterystyka działalności ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.....	3
1.1.2	Założenia do planu.....	5
1.2	Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie DEE.	6
1.2.1	Charakterystyka obsługiwanego rynku.....	6
1.2.2	Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	6
1.2.3	Źródła pozyskania energii elektrycznej.....	6
1.2.4	Ogólna charakterystyka sieci.	7
1.2.4.1	Sieci dystrybucyjne na obszarze Gminy Kleszczów.	7
1.2.4.2	Sieci dystrybucyjne na obszarze Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu.	10
1.3	Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym również źródeł odnawialnych ..	10
1.3.1	Cel i plan rozwoju systemu przesyłania i dystrybucji.	10
1.3.2	Opis programu inwestycyjnego.	11
1.4	Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców	12
1.5	Przewidywany sposób finansowania inwestycji	12
1.6	Przychody niezbędne do realizacji planów	12
2.	Obszar sieci dystrybucyjnych „Kisielice”.....	12
2.1	Informacje ogólne	12
2.1.1	Charakterystyka działalności ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o. w obszarze „Kisielice”	12
2.1.2.	Założenia do planu.....	13
2.2	Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie DEE.	13
2.2.1	Charakterystyka obsługiwanego rynku.....	13
2.2.2.	Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	13
2.2.3	Źródła pozyskania energii elektrycznej.....	13
2.2.4	Ogólna charakterystyka sieci.	13
2.3	Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym również źródeł odnawialnych..	14
2.3.1	Cel i plan rozwoju systemu przesyłania i dystrybucji.	14
2.3.2	Opis programu inwestycyjnego.	14
2.4	Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców	14
2.5	Przewidywany sposób finansowania inwestycji oraz przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów	15
2.6	Przychody niezbędne do realizacji planów	15

1. Obszar sieci dystrybucyjnych Gminy Kleszczów i Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu

1.1 Informacje ogólne

1.1.1 Charakterystyka działalności ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o. w Rogowcu , ul. Instalacyjna 2, 97-427 Rogowiec, prowadzi działalność koncesjonowaną na podstawie posiadanych koncesji na:

- dystrybucję energii elektrycznej wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr PEE/213/1345/W/1/2/2000/MS z dnia 31 sierpnia 2000 r., zmieniona decyzją DEE/213A/1345/W/2/2006/BT z dnia 11 stycznia 2006 r., i decyzją DEE/213-ZTO/1345/W/2/2009/MZn z dnia 10 lipca 2009 r., zmiana polegająca na przedłużeniu obowiązywania ww. koncesji do 31 grudnia 2025 roku i rozszerzeniu obszaru działania do powiatu Bełchatów, zmieniona decyzją DEE/213-ZTO-A/1345/W/DRE/2014/BT z dnia 3 października 2014 r., zmiana dotyczy rozszerzenia koncesji o napięcie 6kV, zmieniona decyzją DEE/213-ZTO-B/1345/W/DRE/2015/BT z dnia 16 listopada 2015 r. zmiana dotyczy objęcia obszarem działalności teren gminy Kisielice.
- obrót energią elektryczną nr OEE/264-ZTO/1345/W/2/2009/MZn (poprzednia OEE/264/1345/W/1/2000/MS) obowiązującą do 31 grudnia 2025 r., oraz jest wyznaczonym przez Prezesa URE operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego decyzją nr DPE-47-2(9)/1345/2005/2006/BT z dnia 01.02.2006 r., zmienioną decyzją nr DPE-4711-9(2)/2010/1345/IB z dnia 25.08.2010 r., poprzez wprowadzenie zapisu, że „Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. jest wyznaczony OSD do dnia 31 grudnia 2025 roku na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej - z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy - Prawo energetyczne.”.
- w dniu 19 czerwca 2024 r. Spółka złożyła wniosek o przedłużenie terminu obowiązywania koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, przedłużenie terminu i rozszerzenie na obszar województwa łódzkiego koncesji na obrót energią elektryczną oraz pełnienia obowiązków OSD.

Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. na podstawie powyższej decyzji Prezesa URE, jest operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na terenie Gminy Kleszczów, działającym z upoważnienia Gminy Kleszczów i na sieciach dzierżawionych należących do Gminy Kleszczów, sieciach dzierżawionych należących do PGE Energia Odnawialna S.A. oraz sieciach własnych zlokalizowanych na terenie Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu.

W dniu 26 lutego 2013 r. została zawarta umowa dzierżawy majątku sieciowego nr 152/MPR/2013 pomiędzy PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów, a Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. Na podstawie wskazanej umowy Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. od 1 marca 2013 r. świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorców końcowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznych wytwórcy (potrzeb

własnych PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów). Odbiorcy końcowi są to podmioty wydzielone ze struktur obszaru Elektrowni Bełchatów i podmioty świadczące usługi remontowe (np. rewitalizacja, remonty generalne bloków energetycznych) na terenie PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów. Rozszerzenie obszaru działania zostało potwierdzone w postępowaniu koncesyjnym zakończonym wydaniem decyzji DE/213-ZTO-A/1345/W/DRE/2014/BT z dnia 3 października 2014 r.

Decyzją DE/213-ZTO-A/1345/W/DRE/2014/BT z dnia 3 października 2014 r. rozszerzono koncesję na dystrybucję energii elektrycznej o poziom napięcia 6 kV.

Spółka ENERGOSERWIS KLESZCZÓW jest podmiotem gospodarczym powstałym z myślą o kompleksowym świadczeniu usług związanych z obrotem i dystrybucją energii elektrycznej dla odbiorców zlokalizowanych na terenie Gminy Kleszczów i zaplecza przemysłowym Elektrowni Bełchatów. Działalność spółki wychodzi naprzeciw zmianom zachodzącym w polskim sektorze elektroenergetycznym zorientowanym na jego maksymalne urynkowienie. ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o. posiada potencjał finansowy i techniczny, który gwarantuje nową jakość usług związanych z dostawami energii elektrycznej dla swoich Kontrahentów.

Postanowieniem Sądu Rejonowego w Piotrkowie Trybunalskim Wydział Gospodarczy Dział B. z dnia 26 maja 2000 roku, ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o. został wpisany do rejestru RHB nr 1260, obecnie wpisany jest do Krajowego Rejestru Sądowego - Rejestru Przedsiębiorstw pod numerem KRS 0000143043 w Sądzie Rejonowym dla Łodzi Śródmieście w Łodzi, XX Wydział Krajowego Rejestru Sądowego.

Siedziba Spółki mieści się w miejscowości Rogowiec, ul. Instalacyjna 2, gmina Kleszczów, woj. łódzkie.

Spółka została założona przez ELBIS Sp. z o.o., która posiadała 51% udziałów i Fundację Rozwoju Gminy Kleszczów z siedzibą w Kleszczowie która posiada 49% udziałów. Spółka jest reprezentowana przez Zarząd dwuosobowy.

W dniu 25.10.2022 r. na mocy oświadczenia o zbyciu udziałów, należące do PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. udziały Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. zostały sprzedane do PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A.

Obecni właściciele:

- PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. posiada 51 % udziałów,
- Fundacja Rozwoju Gminy Kleszczów z siedzibą w Kleszczowie posiada 49% udziałów.

Obok działalności koncesjonowanych Spółka prowadzi również inne rodzaje działalności zgodnie z wypisem rejestrowym w tym prace budowlano-montażowe w branży elektroenergetycznej.

Majątek sieciowy eksploatowany przez Spółkę dla obszaru sieci elektroenergetycznych Gminy Kleszczów został w całości wydzierżawiony od: Gminy Kleszczów, PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów.

Dla obszaru Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. od kwietnia 2008 roku jest właścicielem sieci elektroenergetycznych.

Dla obszaru sieci dystrybucyjnych „Kisielice” w obrębie stacji 30/110 kV Kisielice, są przyłączone dwie Farmy Wiatrowe, majątek został wydzierżawiony od PGE Energia Odnawialna S.A. i PGE Energia Natury Sp. z o.o. Obecnie stanowi to jeden Podmiot - PGE Energia Odnawialna S.A.

Gmina Kleszczów w celu obniżenia cen oraz poprawy jakości dostarczanej energii elektrycznej dla mieszkańców z terenu Gminy i podmiotów gospodarczych działających na terenie Gminy, jak również dla przyszłych inwestorów, podjęła szereg przedsięwzięć inwestycyjnych. Jednym z największych takich przedsięwzięć jest bezpośrednie wyprowadzenie energii elektrycznej z PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów blok nr 12 poprzez rozdzielnię 110 kV EBE pole nr 7 i pole nr 10.

Inwestycje jakie w minionych latach zostały zrealizowane przez Gminę Kleszczów (właściciela sieci) na sieciach 110 kV, 30 kV, 15 kV i 0,4 kV, zostały przedstawione w pkt. 1.2.4.1 „Sieci dystrybucyjne na terenie Gminy Kleszczów” i stanowią dla Spółki podstawowy majątek służący do dystrybucji energii na tym obszarze.

Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. jest właścicielem linii światłowodowej z rozdzielni 110 kV EBE do siedziby Spółki potrzebnej do obsługi sieci elektroenergetycznej Gminy Kleszczów, oraz systemu bilansowania energii dla celów uczestnictwa w Rynku Bilansującym.

W normalnym układzie pracy energia elektryczna dla potrzeb Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznej Gminy Kleszczów, jest pobierana bezpośrednio z PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów z bloku nr 12 lub z sieci 400 kV PSE S.A. poprzez rozdzielnię 110 kV EBE.

Dla zasilania rezerwowego Odbiorców, posiadamy możliwość pobierania energii elektrycznej z rozdzielni 110 kV Piaski pole nr E04, której właścicielem jest PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź, w ramach zawartej umowy na dystrybucję energii.

Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. jest OSD na sieciach elektroenergetycznych na terenie Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu (ZWU w Rogowcu), których to sieci jest właścicielem. Sieci zostały zakupione w kwietniu 2008 roku od PGE GiEK S.A. O/Elektrownia Bełchatów S.A. ze środków własnych.

Sieci 15kV na Zapleczu Wspólnego Użytkowania w Rogowcu jako element sieci dystrybucyjnej, których operatorem jest Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o., zasilane są z sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź z pola nr 13 i nr 17 rozd. 15kV stacji 110/15kV Rogowiec Stary. W celu wyeliminowania awaryjności sieci 15kV na Zapleczu Wspólnego Użytkowania w Rogowcu wszystkie linie kablowe sieci 15 kV zostały wymienione.

1.1.2 Założenia do planu.

Dla sieci dystrybucyjnych na terenie Gminy Kleszczów przyjęto:

- rozwój inwestycji w Strefach Przemysłowych,

- pozyskiwanie nowych Odbiorców,
- przeznaczenie przez Gminę Kleszczów w budżecie środków finansowych na rozbudowę i modernizację infrastruktury elektroenergetycznej,

Dla sieci dystrybucyjnych na terenie Zaplecza Wspólnego Użytkowania założono:

- modernizację istniejących stacji elektroenergetycznych,
- rozbudowa systemu pozyskiwania danych z układów pomiarowych zamontowanych w polach odpływowych zasilających instalację odbiorców końcowych.

1.2 Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie DEE.

1.2.1 Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Do sieci dystrybucyjnej na terenie Gminy Kleszczów przyłączeni są odbiorcy przemysłowi zasilani na różnym poziomie napięć:

- na napięciu 110kV jeden odbiorca (PGE GiEK S.A. Oddział KWB Bełchatów),
- na napięciu 30kV, 15kV i 6 kV w Strefach Przemysłowych Kleszczów, Żłobnica, Bogumiłów i terenie PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów, na napięciu 0,4kV pozostali odbiorcy przemysłowi zlokalizowani w Strefach Przemysłowych Kleszczów, Żłobnica Bogumiłów i terenie PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów,
- oraz odbiorcy indywidualni na obszarze Gminy Kleszczów.

Do sieci dystrybucyjnej na terenie Zaplecza Wspólnego Użytkowania przyłączeni są odbiorcy przemysłowi zasilani napięciem 0,4 kV,

- jeden odbiorca korzystający z taryfy G.

1.2.2 Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

Obecne i przyszłe zapotrzebowanie na moc i energię przedstawiono w tabelach „1B odbiorcy” dla okresów wykonania i planów na kolejne lata.

1.2.3 Źródła pozyskania energii elektrycznej.

Dla sieci dystrybucyjnej Gminy Kleszczów energię elektryczną pozyskiwano i pozyskuje się:

- z PGE GiEK S.A. Oddział Elektrowni Bełchatów, wytwórców OZE (w tym prosumentów w gospodarstwach domowych), Rynku Towarów Terminowych Towarowej Giełdy Energii S.A., Rynku Bilansującym,
- usługi dystrybucyjne sieciowe zakupywane są od operatora przesyłowego Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
- z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź, dla układu rezerwowego podczas postoju bloku nr 12 (wyłączone transformatory blokowe TB12 i TB12B) i barku możliwości zasilania z rozdzielni 110 kV EBE,

Dla sieci elektroenergetycznych na terenie Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu, energia elektryczna pozyskiwana jest:

- z PGE GiEK S.A. Oddział Elektrowni Bełchatów,
- usługi dystrybucyjne od PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.

Zasady zakupu energii elektrycznej i związane z tym koszty w celu pokrywania strat powstałych w sieciach elektroenergetycznych podczas dystrybucji energii elektrycznej:

- w obszarze sieci elektroenergetycznych Gminy Kleszczów, ilość energii zakupionej na pokrycie straty bilansowej 3 091,94 MWh (0,99%) – zakup energii elektrycznej na pokrycie straty bilansowej od naszego dostawcy PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów (dane na podstawie wykonania roku 2024),
- w obszarze sieci Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu, ilość energii zakupionej na pokrycie straty bilansowej 219,628 MWh (3,83%) – zakup energii elektrycznej na pokrycie straty bilansowej od naszych dostawców (dane na podstawie wykonania roku 2024).

1.2.4 Ogólna charakterystyka sieci.

1.2.4.1 Sieci dystrybucyjne na obszarze Gminy Kleszczów.

Sieć dystrybucyjna Gminy Kleszczów jest zasilana z rozdzielni 110kV EBE (pole nr 7 i pole nr 10) PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów w układzie:

- kiedy blok nr 12 pracuje, z bloku nr 12,
- poprzez transformator TB12 z sieci 400kV PSE S.A. stacji Rogowiec przy odstawionym bloku nr 12 (remont awaryjny lub planowany),
- z sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź z rozdzielni 110 kV Piaski pole nr E04.

Zasilanie sieci 110kV obszaru Kleszczów realizowane jest z rozdzielni 110 kV EBE (pole nr 7) PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów linią kablowo-napowietrzną do stacji 110/15 kV Kleszczów (KLE) z odczepem do wydzielonego systemu nr 3 szyn stacji 110/30 kV Grzymalin (GRZ) oraz z pola nr 10 rozd. 110kV EBE linią kablową do stacji 110/30kV Bogumiłów (BOG).

Stacji 110/15kV KLE ze stacją 110/15kV Żłobnica (ZLB) oraz stacja 110/15kV ZLB ze stacją 110/30kV BOG połączone są liniami kablowo-napowietrznymi 110kV, stacja 110/30kV BOG jest połączona promieniowo ze stacją 110/30kV Karolów (KAR).

W układzie normalnym linie napowietrzno-kablowe 110 kV wraz z rozdzielniami 110kV EBE-KLE-ZLB-BOG-EBE pracują w pierścieniu zamkniętym z pełną automatyką sieciową.

Sieć dystrybucyjna 110kV.

Na sieć elektroenergetyczną służącą do dystrybucji energii elektrycznej według stanu na dzień 31 grudnia 2024 r. sieć dystrybucyjna 110kV, której ruch prowadzi Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. składała się z następujących elementów:

Linie energetyczne 110kV stanowiące łącznie:

- linie kablowe o długości 27,27 km,
- linie napowietrznych o długości 20,81 km w przeliczeniu na jeden tor.

Stacja rozdzielcza 110/15kV Kleszczów (KLE), składa się z:

- rozdzielni napowietrznej 110kV w układzie szynowym, składającej się z następujących elementów:
- 3 pól liniowych 110kV,
- 2 pól transformatorowych 110kV,
- 1 pola sprzęgła 110kV,
- 1 pola dławika kompensacyjnego 110kV,
- transformator – 110/15kV 16MVA,
- transformator – 110/15kV 10MVA,
- dławik kompensacyjny DOKRa 11200/110,
- rozdzielni 15kV typu UNIVER C 24 polowej znajdującej się w rozdzielni wewnętrznej budynku stacyjnego,
- nastawni wyposażonej w urządzenia obwodów wtórnych i potrzeb własnych,

Stacja rozdzielcza 110/30 kV Bogumiłów BOG, składa się z:

- rozdzielni napowietrznej 110 kV która składa się z następujących elementów:
- 3 pól liniowych 110kV,
- 2 pól transformatorowych 110kV,
- 1 pola sprzęgła 110 kV,
- 1 pola dławika kompensacyjnego 110kV,
- dwa transformatory 110/30kV 25MW,
- dławik kompensacyjny DOKRa 11200/110,
- rozdzielni wewnętrznej 30kV, 18 polowej w izolacji gazowej SF6 typu NX PLUS w budynku stacyjnym,
- nastawni wyposażonej w urządzenia obwodów wtórnych i potrzeb własnych,

Stacja rozdzielcza 110/15kV Żłobnica ZLB, składa się z:

- rozdzielni napowietrznej 110kV w układzie szynowym, składającej się z następujących elementów:
- 3 pól liniowych 110kV,

- 2 pól transformatorowych 110kV,
- 1 pola sprzęgła 110kV,
- dwa transformatory 110/15kV 25MW,
- rozdzielni 15kV 16 polowej znajdującej się w rozdzielni wewnętrznej budynku stacyjnego,
- nastawni wyposażonej w urządzenia obwodów wtórnych i potrzeb własnych,

Sieć dystrybucyjna w Strefach Przemysłowych w Kleszczowie, Żłobnicy i Bogumiłowie.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2024 r.:

- sieć dystrybucyjna 15kV i 30kV składała się wyłącznie z linii kablowych o długości 103,44 km,
- sieć na napięciu 0,4kV zbudowana z linii kablowych o długości 139,89 km.

Wszystkie stacje transformatorowe w strefach przemysłowych są wyposażone w system nadzoru i sterowania. Z systemu nadzoru SYNDIS RV jest możliwość zdalnego sterowania polami wyposażonymi w wyłączniki. Dyspozytor posiada podgląd odwzorowania położenia rozłączników, odłączników czy uziemników na stanowisku dyspozytorskim.

Sieć dystrybucyjna w Strefie Przemysłowej Kleszczów składa się z:

- 8 kontenerowych i 3 wewnętrznych stacji transformatorowych 15/0,4kV, z których zasilani są odbiorcy na poziomie średniego i niskiego napięcia,
- w stacjach zabudowane jest 16 transformatorów o łącznej mocy 12,09MVA,
- stacje zasilone są wyłącznie liniami kablowymi SN z rozdzielni 15kV KLE,
- wiekowo sieć ma od 16 do 24 lat, stan techniczny dobry,

Sieć dystrybucyjna 15/0,4kV służąca do zasilania odbiorców indywidualnych w gospodarstwach domowych na terenie Gminy Kleszczów składa się z:

- 38 kontenerowych stacji transformatorowych 15/0,4kV z których zasilani są odbiorcy w gospodarstwach domowych miejscowości zlokalizowanych na obszarze Gminy Kleszczów,
- w stacjach zabudowane jest 40 transformatorów o łącznej mocy 16,72MVA,
- stacje zasilone są wyłącznie liniami kablowymi SN z rozdzielni 15kV KLE i rozdzielni 15kV ZLB,
- rozbudowana sieć 0,4kV stwarza możliwości elastycznej bezprzerwowej konfiguracji w zależności o potrzeb eksploatacyjnych,
- wiekowo sieć służąca do zasilania odbiorców w gospodarstwach domowych jest infrastrukturą wybudowana w latach 1999-2024, utrzymywana w dobrym stanie technicznym,
- ok. 70% odbiorów w gospodarstwach domowych posiada liczniki zdalnego odczytu,

Sieć dystrybucyjna w Strefie Przemysłowej w Bogumiłowie składa się z:

- 6 kontenerowych stacji transformatorowych 30/0,4kV, z których zasilani są odbiorcy na poziomie średniego i niskiego napięcia,

- w stacjach zabudowane jest 10 transformatorów o łącznej mocy 5,15MVA,
- stacje zasilone są wyłącznie liniami kablowymi SN z rozdzielni 30kV BOG,
- wiekowo sieć ma od 8 do 21 lat, stan techniczny dobry,

Sieć dystrybucyjna w Strefie Przemysłowej w Żłobnica.

- 5 kontenerowych stacji transformatorowych 15/0,4kV, z których zasilani są odbiorcy przemysłowi na poziomie średniego i niskiego napięcia,
- w stacjach zabudowane jest 6 transformatorów o łącznej mocy 5,52MVA,
- stacje zasilone są wyłącznie liniami kablowymi SN z rozdzielni 15kV ZLB,
- wiekowo sieć ma od 1 do 18 lat, stan techniczny dobry.

1.2.4.2 Sieć dystrybucyjna na obszarze Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu.

Sieć elektroenergetyczna 15 kV wraz z stacjami transformatorowymi 15/0,4 kV ZWU w Rogowcu, będąca własnością Energoserwisu Kleszczów Sp. z o.o., zasilana jest z rozdzielni 15kV stacji 110/15 kV Rogowiec Stary (RGS), która jest własnością PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.

Na sieć dystrybucyjną Zaplecza Wspólnego Użytkowania składają się:

- linie kablowe średniego napięcia 15 kV o łącznej długości 4,12 km,
- 9 stacji transformatorowych 15/0,4kV (w tym 2 stacje kontenerowe i 7 stacji w budynku), o łącznej mocy transformatorów 11,45 MVA, zasilanie odbiorców wyłącznie na poziomie napięcia 0,4kV,
- linie niskiego napięcia 0,4 kV o długości 0,9 km.
- liczniki energii elektrycznej w polach zasilających obszar ZWU w Rogowcu, w stacjach ST-11 i ST-15 są podłączone do systemu zdalnego odczytu SYNDIS ENERGIA, co pozwala na odczyt liczników w trybie bieżącym.
- liczniki w polach liniowych służących do zasilania odbiorców w obszarze ZWU w Rogowcu w stacjach ST-11, ST-15, ST-14, ST-24, ST-26, ST-13, ST-25, ST-KAR i PST-ELBUD są podłączone do systemu SYNDIS ENERGIA, co umożliwia odczyt liczników w trybie bieżący przez Energoserwis Kleszczów jak i przez naszych Odbiorców.
- sieć wiekowo ma d 18 do 34 lat, utrzymana w dobrym stanie technicznym.

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

1.3.1 Cel i plan rozwoju systemu przesyłania i dystrybucji.

Celem dostarczania i rozwoju systemu dystrybucji Gminy Kleszczów i ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o. jest dostarczenie jak najtańszej energii elektrycznej przez system sieci dystrybucyjnych.

Gmina Kleszczów postawiła sobie za cel główny w swoich planach, na rozwój przemysłu w tym regionie, poprzez zachęty dla Inwestorów w postaci:

- stworzenia Stref Przemysłowych, które to posiadają lub będą posiadać infrastrukturę w postaci:
- sieci elektroenergetycznej,
- sieci telefonicznej,
- sieci gazowej,
- wodno - kanalizacyjnej
- sieci dróg lokalnych i połączeń krajowych.
- dostawy jak najtańszych nośników energii w tym energii elektrycznej.

Obecnie Gmina Kleszczów posiada Strefy Przemysłowe: Kleszczów, Bogumiłów i Żłobnica.

Cele założone przez Gminę Kleszczów w swoich planach, realizowane są poprzez Spółki zależne od Gminy, w dziedzinie energii elektrycznej poprzez Spółkę ENERGOSERWIS KLESZCZÓW.

1.3.2 Opis programu inwestycyjnego.

Zaplanowane przedsięwzięcia dla sieci dystrybucyjnych na terenie Gminy Kleszczów na lata 2026-2031:

- budowę systemu Smart Metering dla układów pomiarowych dla wszystkich nowobudowanych przyłączy elektroenergetycznych służących do zasilania odbiorców końcowych oraz dla części osiedla Zacisze,
- rozbudowa istniejącej infrastruktury w strefach przemysłowych zależna od zainteresowania nowych inwestorów,
- bieżąca rozbudowa istniejącej infrastruktury 0,4kV na terenie Gminy Kleszczów w celu przyłączenia nowych odbiorców w gospodarstwach domowych,
- wymiana zabezpieczeń w rozdzielniach SN,
- wymiana liczników energii elektrycznej,

Zaplanowane przedsięwzięcia dla sieci rozdzielczych na terenie Zaplecza Wspólnego Użytkowania na lata 2026-2031 – prace remontowe rozdzielni średniego i niskiego napięcia w stacjach elektroenergetycznych 15/0,4kV. Ograniczony obszarowo teren nie pozwala na przyłączenie nowych odbiorców. Działania Spółki w tym obszarze będą skupiały się na utrzymaniu w należytym stanie technicznym istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej.

1.4 Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców.

Dla odbiorców przemysłowych dostępny jest Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy umożliwiający uzyskanie bieżących informacji online o stanie zużycia energii elektrycznej, co umożliwia odbiorcom w sposób aktywny planować pobory w swojej instalacji.

1.5 Przewidywany sposób finansowania inwestycji oraz przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów.

W budżecie Gminy Kleszczów zagwarantowane są środki na inwestycje opisane w pkt. 1.3.2. dla sieci dystrybucyjnych Gminy Kleszczów.

Środki na remont wskazanych rozdzielni stacji transformatorowych na terenie na terenie Zaplecza Wspólnego Użytkowania w Rogowcu zagwarantowane ze środków własnych.

1.6 Przychody niezbędne do realizacji planów.

Budżet Gminy Kleszczów. Taryfa dla energii elektrycznej Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. Z funduszu zapasowego ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o.

2 Obszar sieci dystrybucyjnych „Kisielice”

2.1 Informacje ogólne

2.1.1 Charakterystyka działalności ENERGOSERWIS KLESZCZÓW SP. z o.o. w obszarze „Kisielice”

ENERGOSERWIS KLESZCZÓW Sp. z o.o. w Rogowcu , ul. Instalacyjna 2, 97-427 Rogowiec dla obszaru sieci dystrybucyjnych „Kisielice”, w obrębie stacji 30/110 kV Kisielice pełni obowiązki OSD:

- w dniu 16 listopada 2015 r. decyzją Prezesa URE DEE/213-ZTO-B/1345/W/DRE/2015/BT ma rozszerzoną koncesje na dystrybucje o obszar stacji 30/110 kV GPZ Kisielice, poprzez wprowadzenie zapisu w brzmieniu „Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców znajdujących się na: 1) obszarze powiatu Bełchatów, sieciami o napięciu 110 kV, 30 kV, 15 kV, 6 KV oraz sieciami niskiego napięcia; 2) terenie gminy Kisielice, za pomocą stacji 30/110 kV GPZ Kisielice.”

- decyzją Prezesa URE z dnia 18 listopada 2015 r DRE-4711-37(3)/2015/1345/BT na wniosek właścicieli Spółek PGE Energia Odnawialna S.A. i PGE Energia Natury sp. z o.o., Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. ma rozszerzony obszar działalności operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na sieć dystrybucyjną elektroenergetyczną stanowiącą współwłasność w częściach ułamkowych spółek PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie (40,5/52,5) oraz PGE Energia Natury sp. z o.o. w Warszawie (12/52,5), zlokalizowaną na terenie gminy Kisielice w powiecie iławskim w województwie warmińsko-mazurskim na okres do dnia 31 grudnia 2025 roku.

W obszarze sieci dystrybucyjnych „Kisielice” w obrębie stacji 30/110 kV Kisielice, są przyłączone dwie Farmy Wiatrowe należące do PGE Energia Odnawialna S.A. dla których jest dostarczana energia elektryczna na potrzeby własne tychże Farm. Sieci służące także do wyprowadzania mocy z Farmy Wiatrowej Kisielice-Łodygowo i Farmy Wiatrowej Kisielice II.

2.1.2. Założenia do planu.

Plany rozwoju dla obszaru sieci dystrybucyjnych „Kielice” w obrębie stacji 30/110 kV Kielice, sporządzany jest zgodnie z art. 16 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, uwzględniając, obecne zdolności dystrybucyjne.

2.2 Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie DEE.

2.2.1 Charakterystyka obsługiwanego rynku.

W obszarze sieci dystrybucyjnej „Kielice”, przyłączone są obiekty Wytwórców przyłączony jest do sieci OSDn o napięciu 30kV. Przyłączy wykonano w technologii kablową. Stacja 30/110kV Kielice przyłączoną jest do sieci OSD (ENERGIA-OPERATOR S.A.) na napięciu 110kV. Granice eksploatacyjną pomiędzy stronami stanowią izolatory odciągowe linii 110kV nr 0070 na bramce liniowej w stacji 110/30kV Kielice.

2.2.2 Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

Sieć w obrębie stacji 30/110 kV Kielice będzie dostarczała energię elektryczną dla odbiorcy na napięciu 30kV – 374 MWh energii elektrycznej. Zamówione moce elektryczne na napięciu 30kV – 430kW.

2.2.3 Źródła pozyskania energii elektrycznej.

Sieć w obrębie stacji 30/110 kV przyłączoną jest do sieci ENERGIA-OPERATOR S.A. i traktowana jest jako połączenie sieć-sieć. ENERGIA-OPERATOR S.A. jest OSD dla tego obszaru, a Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. jest OSDn dla obszaru sieci dystrybucyjnej „Kielice” w obrębie stacji 30/110kV Kielice. Energia elektryczna dla Odbiorców i na potrzeby stacji 30/110kV pozyskiwana jest z obszaru OSD.

2.2.4 Ogólna charakterystyka sieci.

Sieci – infrastruktura służąca do wyprowadzania mocy z Farmy Wiatrowej Kielice-Łodygowo i Farmy Wiatrowej Kielice II, na którą składa się m.in. GPZ wraz z niezbędną infrastrukturą, w tym rozdzielnice wysokiego napięcia, układ pomiarowy na WN, transformator, kable wysokiego, średniego i niskiego napięcia, rozdzielnice średniego napięcia, kabel pomiędzy transformatorem, a rozdzielnicą SN, dławik gaszący do kompensacji prądów ziemno-zwarciovych, transformator potrzeb własnych, kontener stacyjny, kontrolery SAS do serwerów, interfejs diagnostyczny, serwer CISCO USC 024 550, infrastruktura na potrzeby systemów OT 551.

Stacja 30/110kV Kielice – rozdzielnia 110kV

- bramka liniowa, gdzie izolatory odciągowe linii 110kV nr 0070 Susz stanowią granicę eksploatacyjno-majątkową pomiędzy stronami, gdzie linia 110kV wraz z izolatorami odciągowymi należą do ENERGIA-OPERATOR S.A., Bramka i stacja elektroenergetyczna 110/30 kV Kielice z całym wyposażeniem należy do PGE Energia Odnawialna S.A.

- pole 110kV transformatora 110/30kV:
- transformatora mocy 110/30kV o mocy znamionowej 50MVA,
- kontener technologiczny wraz z wyposażeniem (dla potrzeb farm),
- kable łączące transformator mocy z rozdzielnicą SN 30kV.

Stacja 30/100kV Kisielice – rozdzielnia 30kV wewnętrzna,

- 1 pole 30kV – dławik kompensacji mocy biernej,
- 1 pole 30kV transformator potrzeb własnych,
- 1 pole 30kV baterii kondensatorów do kompensacji mocy biernej,
- 2 pola transformatorów mocy 30kV,
- 5 pól liniowych 30kV wyposażonych w wyłącznik 1250A z napędem elektrycznym, odłącznik wraz z uzmiennikiem z napędem elektrycznym, zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne i bezzwłoczne dla zwarć międzyfazowych, zabezpieczenie ziemnozwarciowe nadprądowe zwłoczne i bezzwłoczne, przekładnik Ferrantiego oraz zabezpieczenia częstotliwościowe.

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

W obszarze sieci dystrybucyjnych „Kisielice” w obrębie stacji 30/110kV Kisielice, Właściciele majątku sieciowego - obecnie PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie, nie przewiduje na okres obowiązującego planu działań w kierunku rozwoju sieci w tym obszarze.

2.3.1 Cel i plan rozwoju systemu przesyłania i dystrybucji.

Planowana rozbudowa sieci oraz jej modernizacja ma na celu zapewnienie bezprzerwowych dostaw energii elektrycznej dla obecnych i przyszłych odbiorców końcowych.

2.3.2 Opis programu inwestycyjnego.

Na chwilę obecną podmiot wydzielający nie planuje kolejnych inwestycji w obszarze.

2.4 Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców

Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. nie planuje realizacji przedsięwzięć racjonalizujących zużycie paliw i energii u odbiorców.

2.5 Przewidywany sposób finansowania inwestycji oraz przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów

Nakłady inwestycyjne na rozwój i modernizację sieci dystrybucyjnej w przypadku takich konieczności będą pochodziły z zysku, amortyzacji i środków własnych, Podmiotów wydzielających sieci dystrybucyjne w obrębie stacji 30/110 kV Kisielice.

2.6 Przychody niezbędne do realizacji planów

Środki do realizacji niezbędnych modernizacji pochodzą z środków Podmiotów wydierżawiających sieci dystrybucyjne w obrębie stacji 30/110kV Kisielice.