

BUDOWA LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 400 KV MIKUŁOWA – ŚWIEBODZICE



Polskie Sieci Elektroenergetyczne zajmują się przesyłaniem energii elektrycznej do wszystkich regionów kraju. Spółka jest własnością Skarbu Państwa o szczególnym znaczeniu dla polskiej gospodarki

Podstawowe informacje dotyczące inwestycji

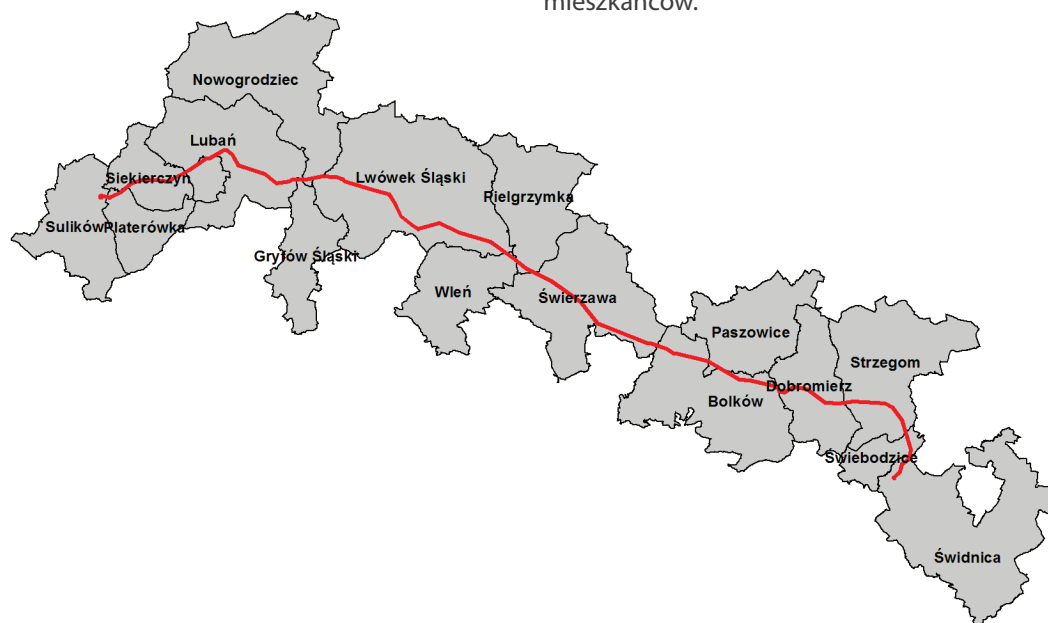
Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
– operator sieci przesyłowej w Polsce –
zamierza wybudować do 2024 r. nową
linię 400 kV relacji Mikułowa – Świebodzice.
Inwestycja jest niezbędna dla zapewnienia
wystarczających, stabilnych dostaw energii
elektrycznej do wszystkich odbiorców na
Dolnym Śląsku. Nowa instalacja zastąpi
funkcjonującą od ponad 50 lat linię 220 kV.

Budowa nowej linii pozwoli efektywnie
przesyłać energię elektryczną niezbędną
dla rozwoju gospodarki Dolnego Śląska,
realizacji kolejnych inwestycji w regionie,
a co za tym idzie – tworzenia nowych
miejsc pracy. Pozwoli także wyeliminować
ryzyko awarii, na jakie narażona jest

wyśluzona infrastruktura przesyłowa
oraz skutecznie ograniczyć przerwy
w dostawach prądu.

Zastosowane przy budowie materiały
i konstrukcje oraz obowiązujące w Polsce
rygorystyczne przepisy, gwarantują
bezpieczeństwo eksploatacji instalacji,
pozwalając do minimum ograniczyć
ich wpływ na życie okolicznych
mieszkańców i środowisko.

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
jako podmiot odpowiedzialny
społecznie, dokładają wszelkich
starań, aby inwestycje w rozwój
elektroenergetycznej infrastruktury
przesyłowej przebiegały w porozumieniu
z lokalnymi władzami samorządowymi
oraz z poszanowaniem opinii
mieszkańców.



▪ Lokalizacja planowanej inwestycji

Informacje o inwestorze

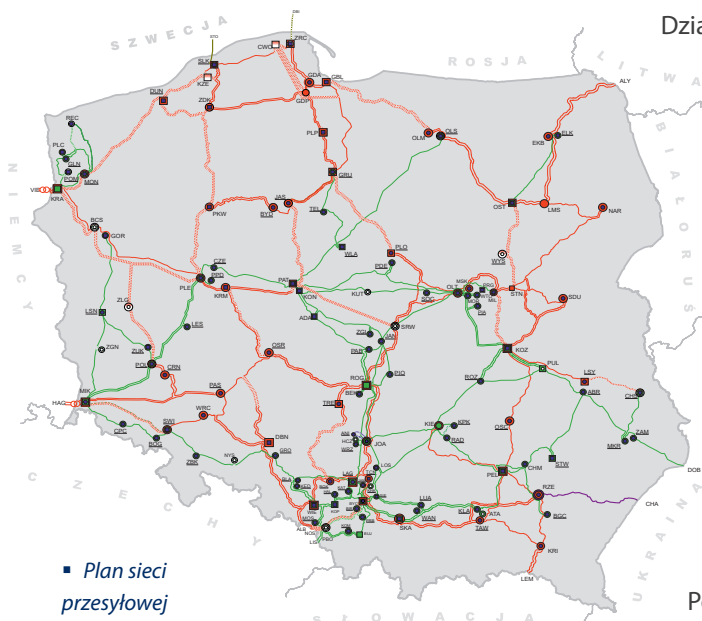
– Polskich Sieciach Elektroenergetycznych

Polskie Sieci Elektroenergetyczne są strategiczną spółką należącą do Skarbu Państwa. Zadaniem PSE jest bilansowanie systemu elektroenergetycznego, czyli zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w kraju w każdej sekundzie przez cały rok. PSE odpowiadają także za efektywny przesył energii z elektrowni do sieci dystrybucyjnych, skąd dalej trafia do odbiorców.

Działalność PSE jako operatora systemu przesyłowego wiąże się ze stałą obecnością na terenie ponad 1 000 gmin, w których znajduje się infrastruktura przesyłowa spółki. W jej skład wchodzi, umożliwiające transport energii na duże

odległości, linie najwyższych napięć 400 kV oraz 220 kV o łącznej długości ponad 15 tysięcy kilometrów oraz 109 stacji elektroenergetycznych. Stacje są istotnymi elementami sieci przesyłowej – ich zadaniem jest zmiana napięcia przesyłanej energii elektrycznej, obniżając je do poziomu, który umożliwia jej dostarczenie do gospodarstw domowych za pośrednictwem sieci lokalnych operatorów dystrybucyjnych.

PSE rozbudowują i modernizują infrastrukturę przesyłową, realizując zatwierdzony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki największy w historii spółki program inwestycyjny.



■ Plan sieci
przesyłowej
najwyższych napięć
z uwzględnieniem
inwestycji planowanych do 2030 roku

Działalność PSE nie ma charakteru komercyjnego. Inwestycje spółki są finansowane ze środków publicznych – taryfy przesyłowej ustalonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Jej wysokość jest widoczna na rachunkach za prąd każdego odbiorcy. Dlatego spółka jest zobowiązana do odpowiedzialnego gospodarowania powierzonymi jej środkami, a nowe linie powstają wyłącznie tam, gdzie są niezbędne.

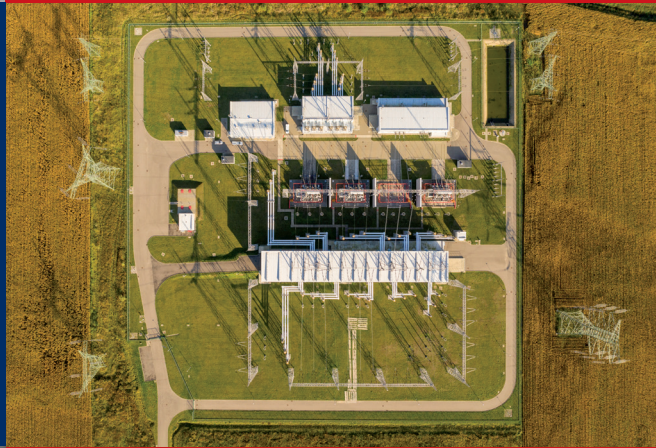
Więcej o działalności PSE można przeczytać w raporcie „Napełniamy Polskę Mocą”, dostępnym na stronie: <https://raport.pse.pl>



Jesteśmy właścicielem 281 linii
najwyższych napięć w eksploatacji
o łącznej długości 15 316 km

- 1 linia 750 kV (114 km)
- 111 linii 400 kV (7 822 km)
- 169 linii 220 kV (7 380 km)

Posiadamy 109 stacji
elektroenergetycznych
najwyższych napięć



Realizujemy jeden z największych
w Unii Europejskiej programów
inwestycyjnych, w ramach którego
powstanie ok. 3 600 km nowych linii

Prowadzimy ponad
170 projektów o wartości
ok. 14 mld zł

Wartość inwestycji na Dolnym Śląsku
to blisko miliard złotych



Sieć przesyłowa najwyższych napięć

Liniami najwyższych napięć płynie energia elektryczna o napięciu 400 kV i 220 kV, czyli tysiące razy większym niż w domowych gniazdkach. Umożliwiają one przesył energii elektrycznej na duże odległości, przy jak najmniejszych jej stratach. W Polsce jest obecnie 7 822 km linii o napięciu 400 kV. Pozostałe 7 380 km pracuje na napięciu 220 kV i są stopniowo zastępowane liniami 400 kV, co zwiększa ich zdolności przesyłowe.

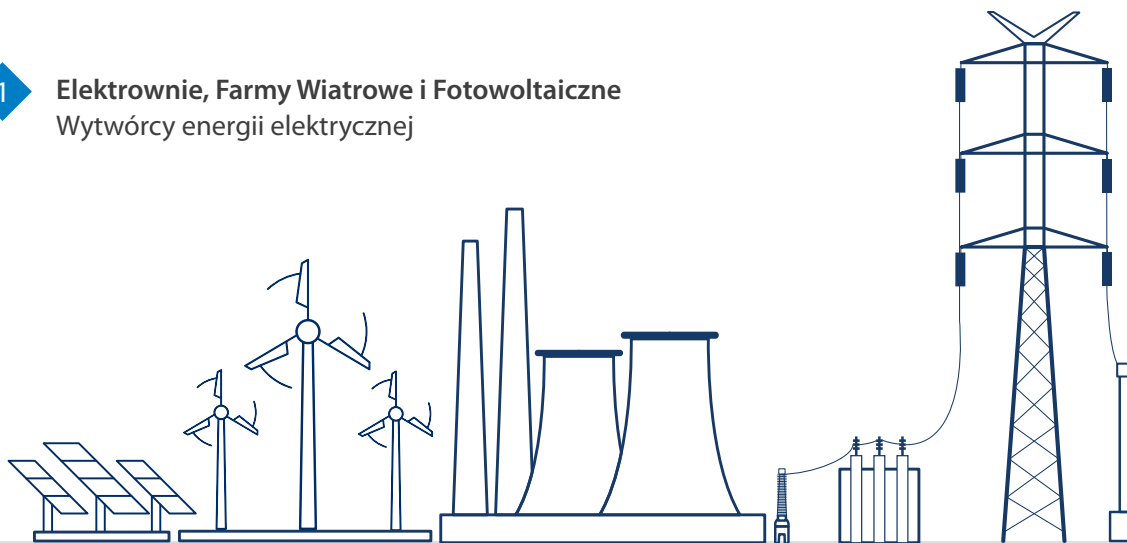
Do przesyłania energii elektrycznej oprócz linii potrzebne są także stacje elektroenergetyczne. Znajdują się na nich transformatory, służące do zmiany napięcia. Dzięki temu energia może trafić do mniejszych linii dystrybucyjnych.

Linii najwyższych napięć, zwłaszcza mających największą przepustowość połączeń 400 kV jest dziś w Polsce za mało, aby zaspokoić prognozowany na najbliższe lata wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną.

2 Polskie Sieci Elektroenergetyczne

wyprowadzenie mocy ze źródeł wytwórczych oraz przesył energii elektrycznej

1 Elektrownie, Farmy Wiatrowe i Fotowoltaiczne Wytwórcy energii elektrycznej



▪ Droga energii elektrycznej od turbiny wiatrowej do gniazdka w domu

Dlatego PSE realizują zatwierdzony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki program inwestycyjny – ponad 218 projektów o wartości około 14,2 miliarda zł. W rezultacie do 2030 r. powstanie blisko 3 700 km nowych linii 400 kV, a 1 700 km zostanie zmodernizowanych. Powstanie również 11 nowych stacji, na 77 kolejnych zostaną przeprowadzone prace modernizacyjno-rozwojowe. PSE są jedyną firmą w Europie Środkowej, która na taką skalę buduje nową infrastrukturę przesyłową. Dzięki tym

inwestycjom w Polsce powstanie jeden z najnowocześniejszych systemów przesyłowych w Europie, który przez kolejne dziesięciolecia będzie istotnym filarem bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego oraz zapewni niezawodne działanie Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

3

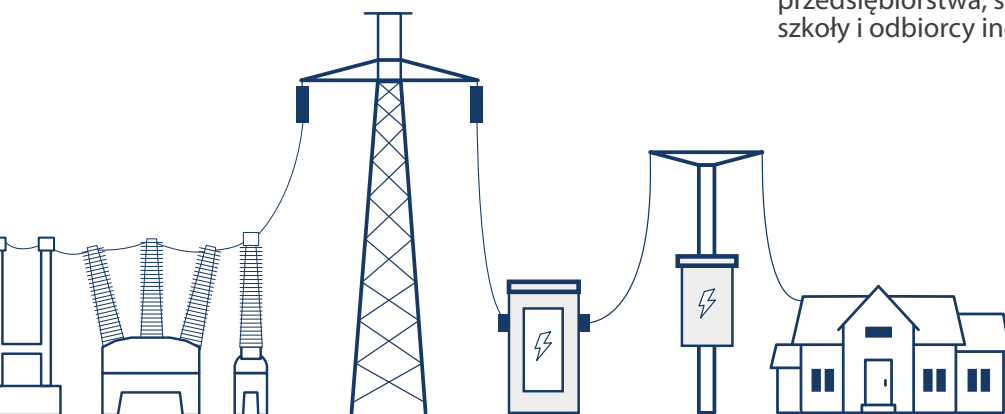
Dystrybutorzy energii elektrycznej

– sieć średnich i niskich napięć – dostarczanie energii do odbiorców

4

Odbiorcy energii elektrycznej

przedsiębiorstwa, szpitale, szkoły i odbiorcy indywidualni



Rozwój sieci przesyłowych w Polsce

Projektowanie trasy linii i lokalizacji stacji

PSE projektując i budując sieci elektroenergetyczne, dokładają wszelkich starań, aby ich przebieg jak najmniej ingerował w otoczenie. Dlatego na etapie projektowania linii uwzględnia się zarówno istniejącą, jak i planowaną zabudowę na wytyczanej trasie. Analizuje się również planistykę gminną tak, aby minimalizować ingerencję w plany rozwojowe lokalnych samorządów. Szczególną uwagę przywiązuje się także do ograniczania wpływu na środowisko – na obszarach branych pod uwagę jako lokalizacja linii przeprowadza się inwentaryzację przyrodniczą obejmującą 4 pory roku. PSE uwzględnia również głos mieszkańców – uwagi przekazane podczas konsultacji społecznych mogą posłużyć do korekty przebiegu linii czy lokalizacji stacji.

Wyniki analizy i uzgodnień są publikowane w raporcie oddziaływania inwestycji na środowisko, z którymi wszyscy mieszkańcy gmin mogą się zapoznać.

Słupy linii najwyższych napięć

Słupy linii najwyższych napięć stosowane w Polsce mają zazwyczaj konstrukcję kratową. Wysokość słupów uzależniona jest od różnych czynników, np. ukształtowania terenu i przeważnie wynosi od 45 do 80 metrów wysokości. W uzasadnionych przypadkach, np.

konieczności przeprowadzenia linii przez obszary leśne można zastosować specjalne słupy umożliwiające poprowadzenie linii nad koronami drzew, bez konieczności ich wycinki w tzw. pasie technologicznymi linii.

Rozstaw słupów i przewody

Standardowo rozpiętość pręseł pomiędzy słupami wynosi około 350–450 metrów. Zależy to przede wszystkim od ukształtowania i zagospodarowania terenu. Może się zdarzyć, że odległości między słupami będą na określonych odcinkach większe lub mniejsze.

Minimalna planowana wysokość zawieszenia przewodów nad ziemią wynosi zazwyczaj około 10 metrów.

Pas technologiczny

Wzdłuż linii ustanowiony zostaje pas technologiczny. Jest to forma ochrony linii elektroenergetycznej, umożliwiająca dostęp do infrastruktury w celu napraw eksploatacyjnych czy modernizacji. Równocześnie na granicy pasa technologicznego oddziaływanie składowych pola elektromagnetycznego jest poniżej poziomów obowiązujących w tym zakresie norm. Na terenie pasa nie można stawiać budynków mieszkalnych. Nie można również sadzić drzew o docelowej wysokości powyżej 3 metrów, które mogłyby uszkodzić przewody linii. Można natomiast prowadzić działalność

rolną oraz wypaszać zwierzęta hodowlane. Poza granicą pasa nie ma ograniczeń w wykorzystaniu nieruchomości, a jej przeznaczenie – budowlane czy rolne – nie zmienia się.

W przypadku planowanej inwestycji przewidujemy, że pas technologiczny

będzie miał szerokość ok. 70 metrów – po 35 metrów od osi linii w obie strony.

Przewody odgromowe umieszczone są na wierzchołkach słupów

**LINIA
400 kV**

W celu ograniczenia poziomu hałasu linii, zostaną zastosowane specjalne przewody fazowe

Szerokość ramion słupa **16-21 m**

Minimalna planowana wysokość zawieszenia przewodów nad ziemią wynosi ok. **10 m**

Dwutorowe stalowe słupy o wysokości

45 - 80 m

(słupy nadleśne ok. **90 m**)

ok. 350-450 m

Odległość pomiędzy sąsiednimi słupami (rozpiętość przęsła)

Pas technologiczny ok. **70 m**
(po 35 m od osi linii w obie strony)

▪ Schemat budowy linii najwyższych napięć

Zasady lokalizacji linii elektroenergetycznej



Możliwe duże oddalenie infrastruktury od zabudowy mieszkaniowej



Unikanie obszarów chronionych przyrodniczo



Respektowanie miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego



Rozpatrywanie istniejącej infrastruktury (linie energetyczne, drogi, tory itp.)



Uwzględnianie obszarów hydrologicznych (rzeki, jeziora, kanały i zbiorniki retencyjne)



Możliwe unikanie terenów objętych ochroną konserwatora zabytków oraz stanowisk archeologicznych

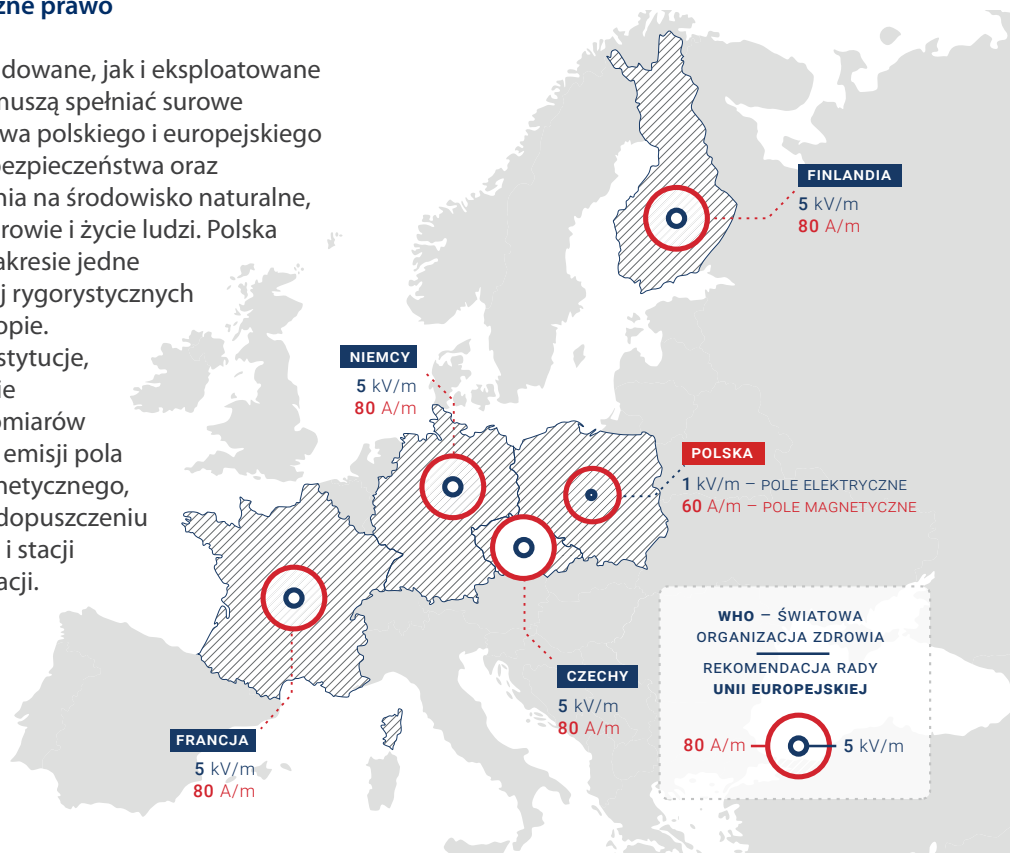
przebieg trasy linii i lokalizacji stacji

Stacje i linie najwyższych napięć w środowisku

Rygorystyczne prawo

Zarówno budowane, jak i eksploatowane od lat linie muszą spełniać surowe wymogi prawa polskiego i europejskiego w zakresie bezpieczeństwa oraz oddziaływania na środowisko naturalne, w tym na zdrowie i życie ludzi. Polska ma w tym zakresie jedno z najbardziej rygorystycznych norm w Europie.

Właściwe instytucje, na podstawie wyników pomiarów składowych emisji pola elektromagnetycznego, decydują o dopuszczeniu nowych linii i stacji do eksploatacji.



- Porównanie norm emisji pola magnetycznego i elektrycznego dla terenów przeznaczonych pod zamieszkanie w Polsce i Europie

Pole elektromagnetyczne

Występowanie pola elektromagnetycznego jest zjawiskiem towarzyszącym pracy wszystkich urządzeń elektrycznych, także tych powszechnie występujących w naszych domach, takich jak np. telefon komórkowy, kuchenka mikrofalowa czy suszarka do włosów. Poziom oddziaływania pola elektromagnetycznego określany

jest poprzez wartości jego dwóch składowych: elektrycznej i magnetycznej. Ich dopuszczalne wartości w miejscach dostępnych dla ludzi nie mogą zostać przekroczone. Oznacza to, że infrastruktura na stacjach oraz linie elektroenergetyczne są projektowane w taki sposób, aby były bezpieczne dla otoczenia.

Dopuszczalne dozwolone wartości natężenia składowych pola elektromagnetycznego na zewnątrz stacji wysokiego napięcia są bardzo niskie, a przebywanie w pobliżu stacji jest całkowicie bezpieczne dla ludzi i zwierząt. Natomiast przewody linii elektroenergetycznej są zawieszane na wysokości pozwalającej minimalizować oddziaływanie na osoby i obiekty znajdujące się pod nimi. W odległości 35 metrów od osi linii, czyli poza pasem technologicznym, oddziaływanie elektromagnetyczne jest niemal identyczne jak naturalne pole elektromagnetyczne ziemi, a przepisy dopuszczają zabudowę mieszkaniową i stały pobyt ludzi.

Hałas w normie

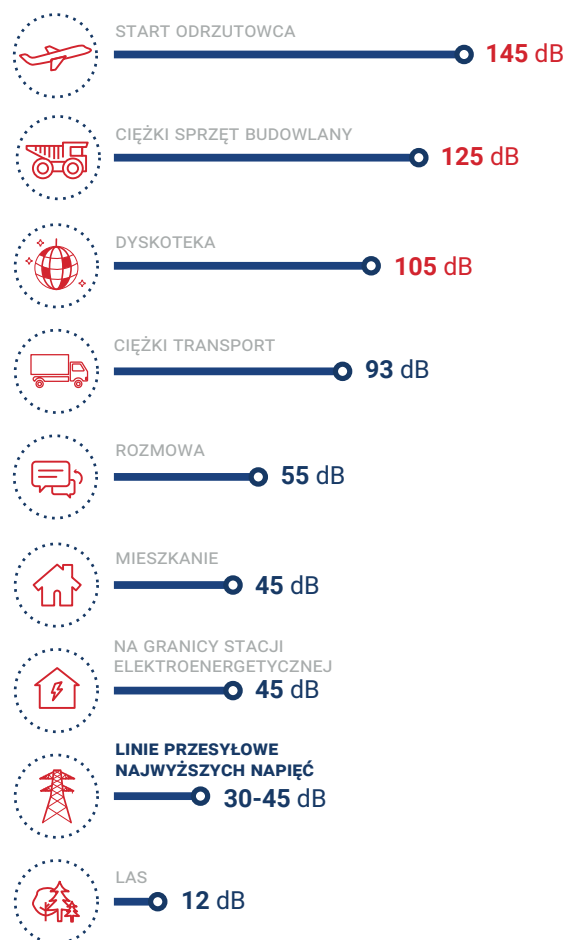
Stacje elektroenergetyczne

Stacje są projektowane tak, aby normy dotyczące oddziaływania akustycznego nie zostały wokół stacji przekroczone. Szczególnie dotyczy to sąsiadujących ze stacjami terenów zabudowy mieszkaniowej, gdzie dopuszczalny poziom hałasu jest ograniczony do wartości 40 lub 45 dB w nocy i 50 lub 55 dB w dzień. Dla porównania – 55 dB to wartość poziomu dźwięku występująca w sąsiedztwie osób prowadzących normalną rozmowę. Poziom dźwięku w różnych częściach stacji bywa zróżnicowany, ale poza terenem stacji nie przekracza wartości dopuszczalnych.

Linie przesyłowe

Linie, w specyficznych warunkach atmosferycznych, mogą lekko szumieć. Słyszalny tylko w bezpośrednim sąsiedztwie linii dźwięk pojawia się przy

dużej wilgotności powietrza, na przykład w trakcie mżawek. Poziom szumu mieści się w przedziale od 30 do 45 dB i jest porównywalny do hałasu generowanego przez kompresor lodówki. Przy innej pogodzie linia jest praktycznie niesłyszalna. Co ważne, nowoczesne linie przesyłowe są znacznie cichsze niż te sprzed lat, dzięki zastosowaniu nowoczesnych przewodów „wiązkowych” oraz specjalnych izolatorów.



▪ Porównanie poziomu hałasu linii i otoczenia

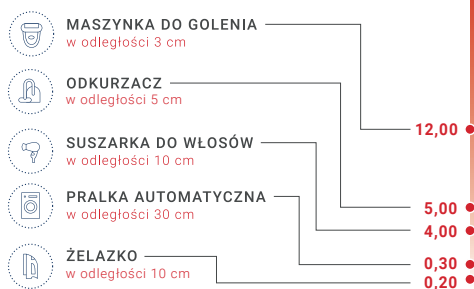
19 lutego 2021 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu wydał decyzję środowiskową dla budowy linii 400 kV Mikułowa-Świebodzice. Oznacza

to, że inwestycja w planowanym kształcie spełnia surowe polskie normy ochrony środowiska, a eksploatacja linii będzie bezpieczna dla zasobów przyrodniczych.

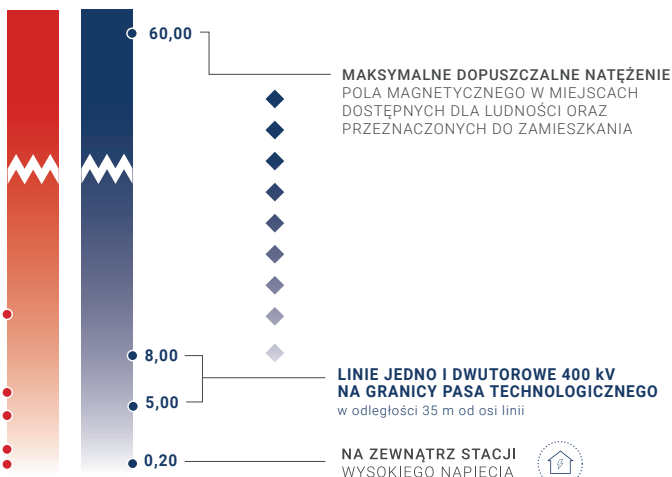
SPRZĘTY UŻYTKU DOMOWEGO

A/m

LINIE NAPOWIETRZNE I STACJE WYSOKIEGO NAPIĘCIA



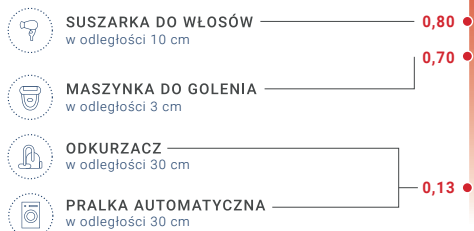
■ Porównanie natężeń pól magnetycznych



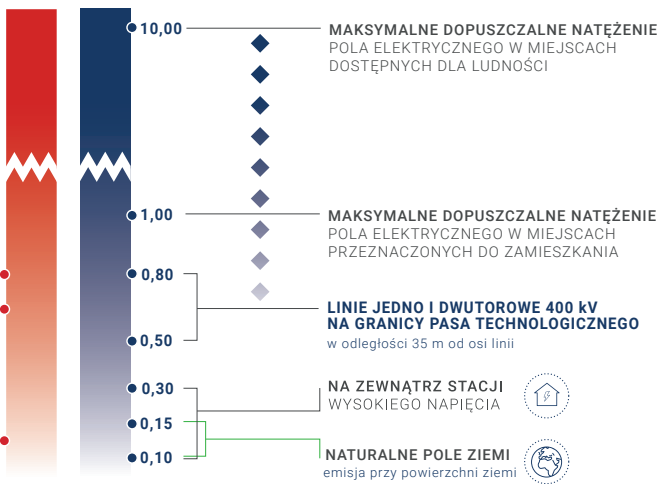
SPRZĘTY UŻYTKU DOMOWEGO

kV/m

LINIE NAPOWIETRZNE I STACJE WYSOKIEGO NAPIĘCIA



■ Porównanie natężeń pól elektrycznych

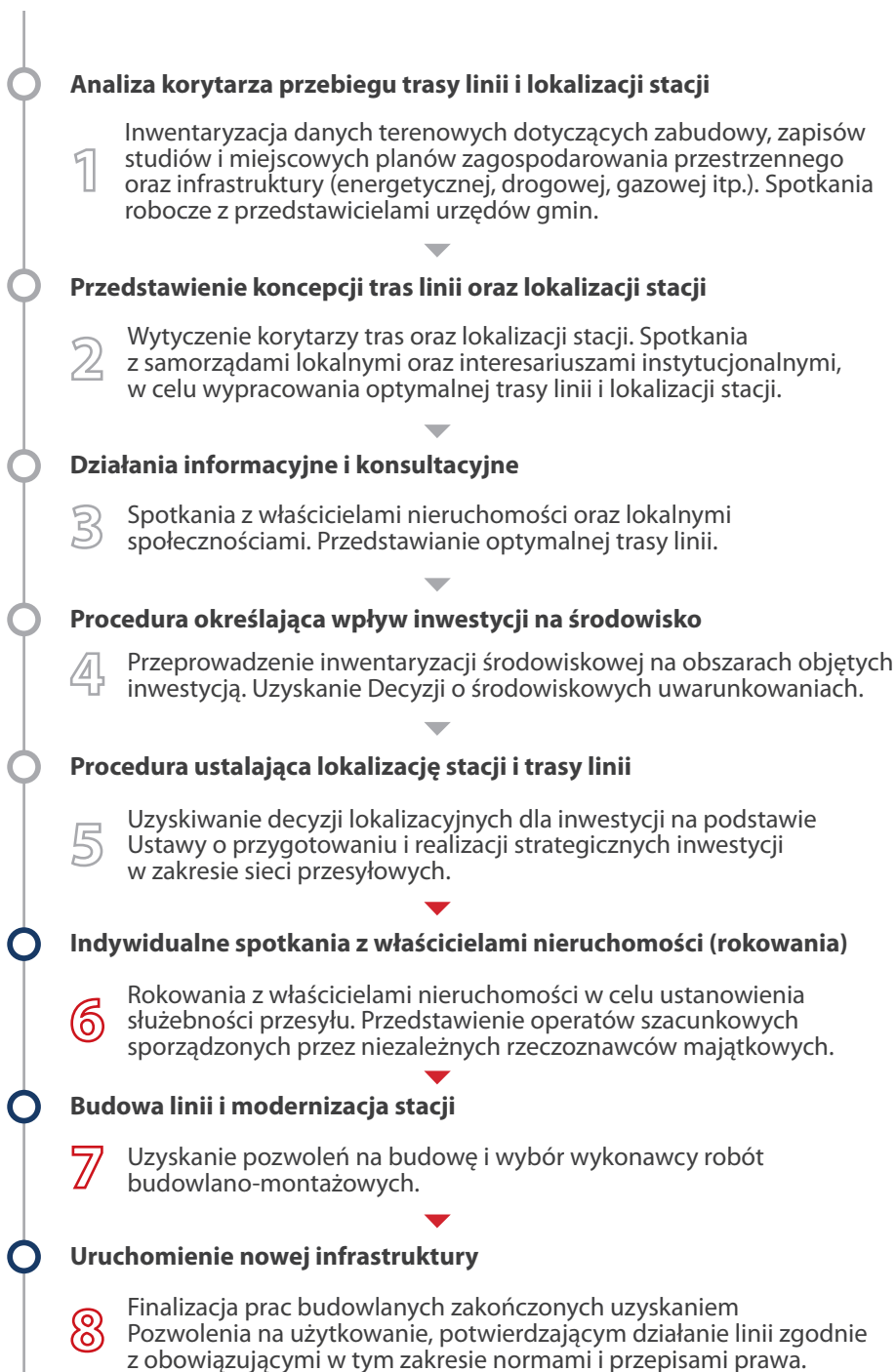


Inwestycja krok po kroku

Kluczowe powody realizacji inwestycji

- Zapewnienie odpowiednich dostaw energii elektrycznej dla kontynuacji rozwoju gospodarczego Dolnego Śląska.
- Ograniczenie ryzyka awarii i przerw w dostawach energii elektrycznej dla blisko 3 milionów mieszkańców regionu.
- Zastąpienie wysłużonej infrastruktury nowoczesnymi konstrukcjami o wyższej sprawności działania.





▪ *Etapy prowadzenia inwestycji*

Współpraca z właścicielami nieruchomości na trasie linii – służebność

Przedstawiciele PSE będą sukcesywnie kontaktować się z właścicielami nieruchomości na planowanym przebiegu linii elektroenergetycznej i rozmawiać o warunkach jej budowy. Przedstawią właścicielom działek propozycję wynagrodzenia w zamian za ustanowienie służebności przesyłu.

Czym jest służebność przesyłu?

To instrument prawny służący do regulowania relacji pomiędzy firmami zajmującymi się przesyłem energii elektrycznej (lub gazu) a właścicielem nieruchomości, na której przedsiębiorstwo zamierza wybudować infrastrukturę przesyłową. Służebność przesyłu nie wiąże się ze zmianą właściciela działki. W umowie zawartej pomiędzy PSE a właścicielem gruntu zostają jasno określone zasady korzystania z prywatnej nieruchomości. W praktyce służebność określa, jaką linię można na działce wybudować i zapewnia firmie prawo dostępu do tej części działki, gdzie linia się znajduje. Zezwala także na prowadzenie prac eksploatacyjno-remontowych. Z tytułu ustanowienia służebności przesyłu wypłacane jest jednorazowo wynagrodzenie dla właściciela nieruchomości. Umowa służebności zawierana jest w formie aktu notarialnego i musi zostać wpisana do księgi wieczystej nieruchomości.

Jak szacuje się wartość wynagrodzenia za służebność przesyłu?

Dla każdej nieruchomości położonej na trasie linii (pasa technologicznego) zostaje sporządzony operat szacunkowy. Jest to

wycena, wykonana przez niezależnego rzeczoznawcę, która stanowi podstawę do określenia wysokości wynagrodzenia, jakie oferowane będzie właścicielowi.

Komu i za co przysługuje wynagrodzenie?

Do wynagrodzenia uprawnieni są wszyscy właściciele, przez których działki przechodzić będzie pas technologiczny. Wysokość kwoty zależna będzie od powierzchni działki objętej tym pasem, rodzaju i klasy gruntu. Duże znaczenie ma także to, czy na danej nieruchomości będzie zlokalizowany słup, czy tylko przewody.

Kiedy inwestor będzie prowadził rokowania z właścicielami nieruchomości?

Pierwsze rozmowy z właścicielami nieruchomości na temat pozyskania służebności przesyłu rozpoczną się w 2022 roku. Wówczas przedstawiciele inwestora będą kontaktowali się z właścicielami, których nieruchomości znajdą się w pasie technologicznym inwestycji realizowanych w pierwszej kolejności. Wraz z rozpoczynaniem kolejnych inwestycji inwestor skontaktuje się z właścicielami nieruchomości, przez które będą przebiegać.

Jak ustanawiamy służebność przesyłu?

Każdy właściciel nieruchomości ma zagwarantowany niezbędny czas, aby dokładnie zapoznać się z treścią umowy i sprawdzić wszystkie jej zapisy. Przedstawiciele PSE są zobowiązani udzielić właścicielowi odpowiedzi na wszelkie pytania w tym zakresie.

1. Przedstawiciel PSE odwiedza właściciela nieruchomości. Informuje o zasadach realizacji inwestycji.
2. Przedstawiciel PSE przedstawia umowę cywilno-prawną, którą planuje podpisać z właścicielem. Prezentuje operat szacunkowy i informuje, ile wynosi proponowana kwota wynagrodzenia z tytułu służebności przesyłu oraz w jaki sposób została oszacowana.
3. Przedstawiciel PSE i właściciel nieruchomości zawierają umowę w formie aktu notarialnego, po którym następuje wypłata wynagrodzenia.

Czy wynagrodzenia obejmą szkody związane z budową linii?

Wynagrodzenie za służebność przesyłu jest czymś innym niż rekompensata za ewentualne szkody. Rekompensaty za możliwe straty powstałe podczas budowy i eksploatacji linii będą regulowane osobno. Nie da się ich wycenić dziś, bo nie wiadomo, kiedy dokładnie rozpocznie się budowa, czy pola będą wtedy obsiane (i wówczas rekompensaty będą wyższe), czy może będzie już po zbiorach i wówczas wykonawca będzie musiał jedynie zapłacić za rekultywację terenu.

Kto jest właścicielem gruntu w pasie technologicznym?

Prawo własności gruntu pozostaje w rękach właściciela. Dzięki służebności

przesyłu właściciel linii – PSE – uzyskuje jedynie ograniczone prawo do korzystania z gruntów pod linią w związku z jej budową i późniejszą eksploatacją lub modernizacją. Służebność przesyłu ustanawiana jest w formie aktu notarialnego, ale nie ma to nic wspólnego z przeniesieniem własności.

Jestem współwłaścicielem działki. Dlaczego mnie nie uwzględniono w rokowaniach?

Sprawdź w starostwie czy jesteś wpisany/a jako właściciel w ewidencji gruntów i budynków. Jeśli tak, to czy widnieje tam aktualny adres korespondencyjny. Aktualizowanie danych jest obowiązkiem właściciela. Jeśli wymienione formalności są spełnione, zgłoś się do urzędu wojewódzkiego z potwierdzającą tytuł

własności dokumentacją, do których należą:

- księga wieczysta,
- zaświadczenie o treści wpisów w zbiorach dokumentów i księgach hipotecznych,
- wypis z aktu notarialnego,
- prawomocne orzeczenie sądowe i ugoda sporządzona w postępowaniu cywilnym i administracyjnym,
- postanowienie sądu o stwierdzeniu nabycia spadku,
- akt poświadczenia dziedziczenia sporządzony przez notariusza.

Kto będzie ustalał wysokość odszkodowania z tytułu nieprzywrócenia nieruchomości do stanu poprzedniego?

Kwota będzie ustalana w ramach postępowania odszkodowawczego prowadzonego przez wojewodę. Wycenę przygotowuje rzeczoznawca majątkowy powołany przez wojewodę. Rzeczoznawca sporządza operat szacunkowy dla każdej nieruchomości. Wojewoda wydaje decyzję o kwocie odszkodowania na podstawie operatu szacunkowego.

Komunikacja społeczna

Realizując inwestycje związane z budową i rozbudową infrastruktury elektroenergetycznej w Polsce, staramy się w jak największym możliwym stopniu uwzględnić potrzeby społeczności lokalnych. Dlatego na każdym etapie inwestycji jesteśmy do Państwa dyspozycji. Oferujemy kilka kanałów umożliwiających kontakt

z nami w najwygodniejszy dla Państwa sposób: korespondencja tradycyjna i elektroniczna, formularz kontaktowy na stronie inwestycji, infolinia czy spotkania informacyjno-konsultacyjne, o których informujemy z wyprzedzeniem oraz staramy się organizować w dogodnym dla Państwa terminie i miejscu.



mikulowaswiebodzice@pse.pl



+48 32 257 89 96
od poniedziałku do piątku
w godzinach 12:00 -15:00



www.mikulowaswiebodzice.pl



Więcej informacji:

- Ustawa z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.
- Ustawa z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami.
- Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 21 września 2004 r. w sprawie wyceny nieruchomości i sporządzania operatu szacunkowego.
- Ustawa z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych.
- Ustawa z dnia 9 września 2000 r. o podatku od czynności cywilno-prawnych.
- Ustawa z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeks postępowania cywilnego.
- Ustawa Prawo budowlane z dnia 7 lipca 1994 r.
- Ustawa z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.
- Ustawa z dnia 30 sierpnia 2002 r. Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi.
- Ustawa z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego.



Centralna Jednostka Inwestycyjna

Al. Jerozolimskie 132

02-305 Warszawa

<https://www.pse.pl>

Kontakt w sprawie prowadzonej inwestycji

mikulowaswiebodzice@pse.pl

+48 32 257 89 96 (pon.-pt., godz.: 12-15)

<https://www.mikulowaswiebodzice.pl>

