





Plan prezentacji

- Przed rozpoczęciem prezentacji opanuj stres, jeśli utrudnia koncentrację
- Po slajdzie tytułowym umieścić plan prezentacji
- Omówić tylko najważniejsze punkty planu



Wprowadzenie

- Należy przyjąć założenie, że wiedza słuchaczy na dany temat jest nikła
- Konieczne wprowadzenie słuchaczy w dane zagadnienie
- Należy przedstawić definicje podstawowych pojęć, genezę, znaczenie problemu itd.
- Po wprowadzeniu należy przejść do części zasadniczej wystąpienia



Styl slajdów

- · Każdy slajd powinien mieć tytuł
- Kontynuację slajdu należy sygnalizować
- Należy stosować wypunktowane krótkie zdania lub równoważniki zdań (1-2 linie)
- Maksymalnie 10 linii na slajdach tekstowych
- Unikać stosowania czcionki teksty mniejszej niż 20 pt
- Slajd omawiamy w czasie ok. 1 2 min



Styl slajdów - c.d.

- · Zachować kontrast przy kolorach
- Czerwony, żółty, pomarańczowy tekst nienaj lepiej prezentują się na ekranie
- Nie stosować animowanych przejść
- Należy unikać efektu "przeładowania" slajd dodatkowymi efektami (animacja), rozbudowaną grafiką, wymyślnymi fontami
- Nie stosować efektów dźwiękowych



Politechnika Wrocławska

Informacja o źródłach

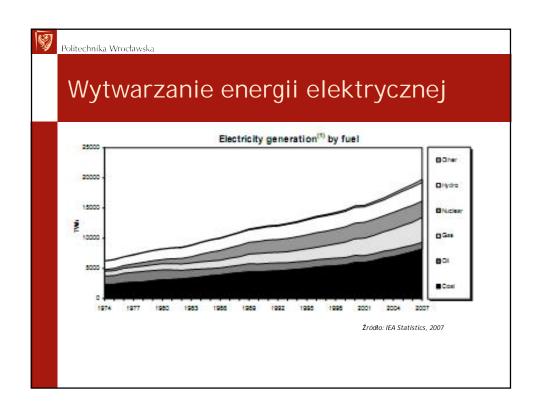
- Prezentując dane statystyczne, wykresy, zdjęcia, rysunki itp. należy podać ich źródło
- Informacja o źródle:
 - Nazwisko autora publikacji
 - Adres strony www
 - Nazwa instytucji

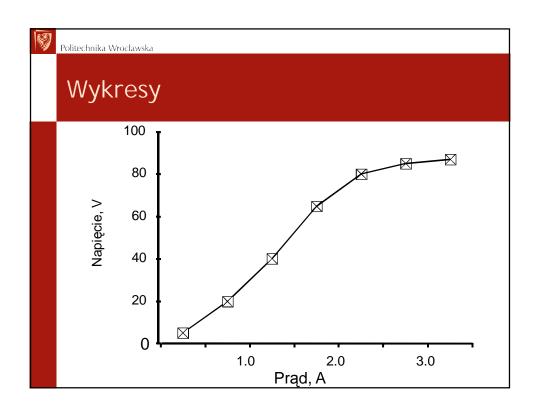


Politechnika Wrocławska

Wnioski

- W formie 3-4 punktów przedstawić najważniejsze wnioski płynące z przedstawionego materiału:
 - Spostrzeżenia warte zapamiętania
 - Rekomendacje
 - ...
- Unikać zbytniego wchodzenia w szczegóły







Politechnika Wrocławska

Rezultaty przeprowadzonych analiz

Przypadek C - dostępności części danych pomiarowych obciążeń; obciążenie symetryczne, pseudopomiary w węźle: 5,7,17,18,19.

Tab.6. Wyniki estymacji stanu dla przypadku C Zły prz

	U Faza A		Faza B		Faza C	
Nr węzia	V [j.w.]	δ_i [st]	V [j.w.]	δ_i [st]	V [j.w.]	δ_i [st]
1	1,0900	0,000	1,0000	120,000	1,0000	-120,000
2	0,9913	-0,476	0,9913	119,524	0,9913	-120,476
3	0,9897	-0,570	0,9913	119,524	0,9913	-120,476
4	0,9858	-0,186	0,9858	119,214	0,9858	-120,786
5	0,9855	-0,805	0,9855	119,195	0,9855	-120,805
6	0,9842	-0,876	9842	119,124	0,9842	-120,876
7	0,9837	-0,906	0,9837	119,094	0,9837	-120,906
8	0,9829	-0,956	0,9829	119,044	0,9829	-120,956
9	0,9813	-1,049	0,9813	118,951	0,9813	-121,049
10	0,9809	-1,070	0,9809	118,930	0,9809	-121,070
11	0,9806	-1,091	0,9806	118,909	0,9806	-121,091
12	0,9802	-1,112	0,9802	118,888	0,2802	-121,112
13	0,9804	-1,100	0,9804	118,900	0,9804	-121,100
14	0,9805	-1,098	0,9805	118,902	0,9805	121,098
15	0,9801	-1,121	0,9801	118,879	0,9801	-121,121
16	0,9801	-1,119	0,9801	118,881	0,9801	-121,119
17	0,9802	-1,116	0,9802	118,884	0,9802	-121,116
18	0,9802	-1,111	0,9802	118,889	0,9802	-121,111
19	0,9799	-1,133	0,9799	118,867	0,9799	-121,133



Politechnika Wrocławska

Literatura

- Abur A. Exposito A.G., "Power system state estimation. Theory and implementation", Marcel Dekker, New York, 2004
- Lish K. Ghosh, David L. Lubkeman, Robert H. Jones, "Load modeling for distribution circuit state estimation", IEEE Tra Apr. 1997, pp. 999-1005. Agish K. Ghosh, David L. Lubkeman, Robert H. Jones, "Load modeling for distribution circuit state estimation". IEEE Trans. Power Delivery, vol. 12, no. 2, 1997, pp. 999-1005.

 Baran M. S. Kelley A. W., A branch-current based state estimation method for distribution systems". IEEE Trans. Power Syst., vol. 10, no. 1, February 1995.

 Baran M. E. Jelless W. K. State estimation for real-time monitoring of distribution systems". IEEE Trans. Power Syst., vol. 9, no. 3, August 1994, pp. 1601.

 1609.

 Deng Y., He Y. Zhang B.: A.: S. Shranch-estimation-based state estimation method for radial astribution systems", IEEE Trans. On Power Delivery 2002 nr 4

- [5] Deng Y., He Y. Zhang B.: A : "b branch-estimation-based state estimation method for radial afstribution systems", IEEE Trans. On Power Delivery 2002 nr 4 [6] Ghosh A. K., Lubkeman D., Downey B. J., Jones R. H.: "Distribution circuit state estimation using a probabilistic approach", Trans. Power Syst. 1997 nr 1 Jasicki Z., Kierzkowski Z.: "Algorytmy ob see elektroenergetycznych na maszyn an cyfrowych" WNT Warszawa 1968 Kremens Z., Sobierajski M.: "Analiza systemów lektro-energetycznych" WNT 996 Warszawa Kujszczyk S.: "Elektro-energetyczne sieci rozdzieloze tom "PWW Warszawa 1994 [10] Kujszczyk S.: "Elektro-energetyczne sieci rozdzieloze tom "PWW Warszawa 1994 [11] Li K.: "State estimation for power distribution systema and proas cement impacts", IEEE Trans. On Power Syst. 1996 nr 2 [12] Lin W.-M., Teng J.-H. "Distribution frast decoupled state stimation by seeasurement pairing", IEEE Proc. -Gener. Transm. Distrib 1996 nr 1 [13] Lin W.-M., Teng J.-H. "State estimation for distribution systems with zero-iny-cition constraints", IEEE Trans. On Power Syst. 1996 nr 1 [14] Lin W.-M., Teng J.-H. (Short S.-J.: "A highly assident algorithm in treating current seeasurements for the branch-current-based distribution state estimation", IEEE Trans. On Power Delivery 2001 nr 3 [15] Lu C. N., Teng J. H., Liu W.-H. E. "Distribution system state estimation", IEEE Trans. on Power Delivery 2000 nr 1 [16] Lubkeman L., Zhang J., Ghosh J. K., Jones R. H., "Field results for a distribution state estimation", IEEE Trans. on Power Delivery 2000 nr 1 [17] Roy Hoffman, "Practical state estimation for electric distribution networks", IEEE Power Systems Confessore and Exposition 2006 PSCE 06 2006 pp. 510-517.

- 517.

 [18] Roytelman I., Sbridlepour S. M. " State estimation for electric power distribution systems in quasi real-time conomicons", IEEE Trans. on Power Delivery 1993 in 4.

 [19] Sakis Manopoulos S., Fan Zhang A. P., "Multiphase power flow and state estimation for power distribution systems", IEEE Trans. on Power Syst. 1996 in 2.

 [20] Sand A. T., Ciric R. M., "Integrated fuzzy state estimation and load flow analysis in distribution networks", IEEE Trans. on Power Systems Research, vol. 55, no. 3, September 2000, pp. 191-200.

 [21] Wang H., Schulz N. N., "A revised branch current-based distribution system state estimation algorithm and meter placement impact", 2004 in 7.

 [22] Wang H., Schulz N. N., "A revised branch current-based distribution system state estimation algorithm and meter placement impact", 2004 in 7.

 [23] Zhu, "Appende" A fleating except flow method for distribution systems state estimation algorithm and meter placement impact", 2004 in 7.

 [24] The Control of th
- Zhu Y., Tomsovic K., "Adaptive power flow method for distribution systems with dispersed generation". IEEE Trans. Power Delivery, vol. 17, no. 3, JULY 2002