



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DPK/117/2001/RG

Warszawa, 31 sierpnia 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie § 6 ust. 2 pkt 1 i 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz.U. Nr 60, poz. 386) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu

wniosku z dnia 17 sierpnia 2001 r. Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie w sprawie aktualizacji opracowanego przez wnioskodawcę „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” (uznanego za uzgodniony decyzją Prezesa URE z dnia 22 lipca 1999 r. znak DNJ/3290/99)

postanawiam

uznać za uzgodnioną aktualizację „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”, przedłożoną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna, obowiązującą w okresie od 1 września 2001 r. do 31 sierpnia 2002 r., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 24 sierpnia 2001 r., pismem z dnia 17 sierpnia 2001 r., znak NB/275/2001/SP, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna (zwane dalej PSE SA) złożyły wniosek o aktualizację „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” (uznanego za uzgodniony decyzją Prezesa URE z dnia 22 lipca 1999 r., Nr DNJ/3290/99) dotyczącą okresu od 1 września 2001 r. do 31 sierpnia 2002 r. Poprzednia aktualizacja ww. planu uznana została za uzgodnioną (na wniosek z dnia 17 sierpnia 2000 r.) decyzją Prezesa URE z dnia 29 sierpnia 2000 r., Nr DNJ/1890/2000.

W dniu 29 sierpnia 2001 r., na podstawie art. 31 § 1 Kpa z wnioskiem o dopuszczenie do udziału w przedmiotowym postępowaniu administracyjnym wystąpiło Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (zwane dalej PTPiREE). Postanowieniem z dnia 30 sierpnia 2001 r. PTPiREE zostało dopuszczone do udziału w toczącym się postępowaniu. W dniu 31 sierpnia 2001 r. przedstawiciele PTPiREE zapoznali się ze zgromadzonym w sprawie materiałem nie wnosząc uwag.

Zgodnie z § 2 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń PSE SA jest operatorem systemu. Stosownie do § 6 ust. 2 tego rozporządzenia opracowany przez operatora systemu plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlega uzgodnieniu z Prezesem URE. Plan ten, zgodnie z § 6 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia podlega corocznej aktualizacji w terminie do dnia 31 sierpnia.

Biorąc pod uwagę powyższe przepisy oraz wyjaśnienia złożone przez PSE SA, jak również stanowisko PTPiREE, uznałem, że przedstawiona w dniu 24 sierpnia 2001r. aktualizacja „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” spełnia wymogi przewidziane w przepisach ww. rozporządzenia.

W związku z powyższym orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

załącznik:

Aktualizacja „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

Otrzymują:

1. PSE S.A.
ul. Mysia 2, 00-496 Warszawa
2. PTPiREE
ul. Wołyńska 5, 60-637 Poznań

Polskie Sieci Elektroenergetyczne SA

**Aktualizacja „Planu wprowadzania ograniczeń
w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”
uzgodnionego z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki
decyzją z dnia 22 lipca 1999 roku znak DRJ/3290/99.
/aktualizacja obowiązuje od 1 września 2001 r. do 31 sierpnia 2002 r./**

I Część informacyjna.

1. Podstawy prawne.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą zostać wprowadzone przez operatora systemu i operatorów systemów rozdzielczych po wyczerpaniu wszystkich możliwych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na energię oraz przy dołożeniu najwyższej staranności w zakresie zapewnienia maksymalnych dostaw z dostępnych źródeł. Możliwość takich działań wynika z przepisów Prawa Energetycznego (ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Dz.U. Nr 54 poz. 348 oraz Dz. U. Nr 158 poz. 1042) - art. 11. Szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń oraz organy uprawnione do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń określa Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60 poz. 386) zwane dalej Rozporządzeniem.

2. Okres obowiązywania planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

Przedstawiony plan ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej obowiązuje od dnia uzgodnienia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

3. Podmioty objęte ograniczeniami.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą odbiorców energii elektrycznej o mocy zamówionej powyżej 300 kW.

Przy ustalaniu ograniczeń operatorzy systemów rozdzielczych i operator systemu są zobowiązani uwzględnić znaczenie poszczególnych odbiorców dla gospodarki i funkcjonowania państwa a w szczególności wykonujących zadania z zakresu użyteczności publicznej.

4. Planowanie ograniczeń.

Operator systemu planuje ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej :

- 1) samodzielnie w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej,
- 2) uzgadniając z operatorami systemów rozdzielczych ich plany ograniczeń, w odniesieniu do odbiorców sieciowych przyłączonych do sieci rozdzielczych.

Ograniczenia te nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa ludzi oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.

5. Przygotowanie planów ograniczeń.

Procedura przygotowywania planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej obejmuje :

- 1) Wystąpienie operatora systemu do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej oraz do operatorów systemów rozdzielczych w terminie do 30 kwietnia każdego roku z wnioskiem o określenie wielkości ograniczeń w poborze mocy elektrycznej i minimalnego dobowego poboru energii elektrycznej w przypadku wprowadzania ograniczeń oraz maksymalnego czasu ograniczenia poboru mocy do poziomu minimalnego. Plany ograniczeń należy opracować przy zapewnieniu bezpieczeństwa ludzi oraz zapobiegnięciu uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Dla operatorów systemów rozdzielczych wielkości ograniczeń w poborze mocy elektrycznej oraz minimalny pobór energii elektrycznej dotyczą sumarycznych wielkości dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej.
- 2) Przygotowanie przez operatorów systemów rozdzielczych w terminie do 30 czerwca każdego roku wstępnego planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej oraz przez operatora systemu w stosunku do odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego.
- 3) Uzgodnienie wstępnych planów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przygotowanych przez operatorów systemów rozdzielczych z operatorem systemu w terminie do 10 sierpnia każdego roku.
- 4) Powiadomienie odbiorców o przyjętej procedurze wprowadzania ograniczeń przez operatorów systemów rozdzielczych i operatora systemu w terminie do 2 tygodni od dokonania uzgodnień pomiędzy Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki a operatorem systemu.
- 5) W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt 5.1). odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej oraz operatorzy systemów rozdzielczych są zobowiązani do ich pisemnej aktualizacji u operatora systemu w terminie 7 dni od zaistniałej zmiany.

6. Zakres informacji dla odbiorców o procedurze wprowadzania ograniczeń.

Przed wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej oraz operatorzy systemów rozdzielczych powinni być poinformowani o:

- 1) sposobie powiadomienia o wprowadzeniu ograniczeń,
- 2) właściwym organie dyspozytorskim uprawnionym do przekazania poleceń,
- 3) wielkości dopuszczalnego poboru mocy w poszczególnych okresach czasu i w poszczególnych stopniach zasilania.

7. Zakres planów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

1. Plany ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej poprzez ograniczenie poboru mocy określono w stopniach zasilania od 10 do 20 przy czym:
 - 10 stopień zasilania określa, iż odbiorca może pobierać moc do wysokości mocy zamówionej (informacja o możliwości wprowadzenia ograniczeń) w strefach pozaszczytowych oraz do wysokości ustalonej w planie ograniczeń w strefach szczytowych (może to być pobór w wysokości mocy zamówionej);
 - 20 stopień zasilania określa, iż odbiorca może pobierać moc do wysokości ustalonego minimum przy zachowaniu bezpieczeństwa ludzi oraz zapobiegnięciu uszkodzeniu lub zniszczeniu obiektów technologicznych ;
 - podział ograniczeń pomiędzy stopnie 11 i 19 jest w miarę możliwości proporcjonalny, (szczegóły przedstawione zostały w załączonej tabeli).
 - czas stref szczytowych i pozaszczytowych określają operatorzy systemów rozdzielczych w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczych i operator systemu w stosunku do odbiorców przyłączonych wyłącznie do sieci przesyłowej.
2. Plany ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii z podziałem na strefy szczytowe i pozaszczytowe powinny być uwzględnione w umowach z odbiorcami zgodnie z art.5 ustawy Prawo Energetyczne.
3. Roczne plany ograniczeń opracowuje się dla okresu 1 września roku bieżącego - 31 sierpnia roku następnego.

8. Tryb wprowadzania ograniczeń.

- 1) Operator systemu występuje do Ministra Gospodarki ze stosownym zgłoszeniem o wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w przypadkach określonych w art. 11 Ustawy Prawo Energetyczne
Zgłoszenie powinno być przekazane do Ministra Gospodarki w terminach umożliwiających zapobieżenie zagrożeniom bezpieczeństwa energetycznego państwa i bezpieczeństwa osób.
- 2) Operator systemu może wystąpić do Ministra Gospodarki ze stosownym zgłoszeniem o wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej także w przypadku spadku rezerw mocy osiągalnej źródeł wytwórczych poniżej poziomu 24% spodziewanego szczytowego zapotrzebowania krajowego systemu elektroenergetycznego.
- 3) Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza Rada Ministrów w drodze rozporządzenia na wniosek Ministra Gospodarki (art. 11 pkt 1 Ustawy) na czas określony, na terenie kraju lub jego części, w przypadku przewidywania wystąpienia :
 - a) zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego państwa polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo - energetycznym.;

- b) zagrożenia bezpieczeństwa osób;
- c) znacznych strat materialnych.

II Plan ograniczeń.

9. Realizacja planów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

- 1) Po wydaniu przez Radę Ministrów rozporządzenia, o którym mowa w pkt 8.3), o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej operator systemu informuje odbiorców poprzez odpowiednie komunikaty radiowe o stopniach zasilania (przykładowa treść komunikatu przedstawiona została w Uwagach).
- 2) Obowiązujące stopnie zasilania określa operator systemu na podstawie bieżącego i przewidywanego w okresie najbliższych 24 godzin, godzinowych wielkości poboru mocy i dobowego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem wymaganej wielkości rezerwy mocy osiągalnej źródeł wytwórczych w wysokości 4% planowanego na następną dobę zapotrzebowania krajowego systemu elektroenergetycznego powiększonej o moc największego pracującego bloku energetycznego.
- 3) Operator systemu przekazuje komunikaty o stopniach zasilania, obowiązujących w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, do ogłoszenia w radiowych komunikatach energetycznych w programie I Polskiego Radia SA o godzinie 7.55 i o godzinie 19.55.
- 4) Operator systemu, w przypadku stosowania odstępstw we wprowadzanych ograniczeniach w stosunku do ogłoszonych w komunikatach radiowych, powiadamia o wprowadzonych zmianach odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej oraz operatorów systemów rozdzielczych. Do powiadomienia o tych odstępstwach operator systemu wykorzystuje podległe mu służby dyspozytorskie.

10. Stopnie zasilania oraz spodziewane efekty ograniczeń.

Stopnie zasilania oraz spodziewane efekty ograniczeń w poborze mocy przy danym stopniu zasilania oraz narastająco są przedstawione w tabelach odpowiednio :

- 1) sumaryczne dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej oraz operatorów systemów rozdzielczych;
- 2) dla obszaru działania poszczególnych operatorów systemów rozdzielczych.

Przedstawione w załączonych tabelach wielkości ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej są uzgodnione pomiędzy operatorem systemu a poszczególnymi operatorami systemów rozdzielczych oraz odbiorcami przyłączonymi do sieci przesyłowej.

11. Kontrola wprowadzonych ograniczeń.

Zgodnie z przepisami Rozporządzenia Prezes Urzędu Regulacji Energetyki i operatorzy są organami uprawnionymi do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

Uwaga :

Treść przykładowego komunikatu radiowego o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej : “Operator systemu - Polskie Sieci Elektroenergetyczne SA ogłaszają dla obszaru od godziny A do godziny B dnia X stopień zasilania P i przewidują od godziny C do godziny D dnia Y stopień zasilania R”

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania operatora systemu

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	83,23	83,23
	W	136,51	136,51
11	R	575,34	658,57
	W	567,06	703,57
12	R	420,17	1078,74
	W	410,55	1114,12
13	R	416,74	1495,48
	W	417,57	1531,69
14	R	406,59	1902,07
	W	404,20	1935,89
15	R	452,75	2354,82
	W	451,16	2387,05
16	R	449,60	2804,42
	W	449,76	2836,81
17	R	451,09	3255,51
	W	448,58	3285,39
18	R	495,80	3751,31
	W	490,90	3776,29
19	R	626,37	4377,68
	W	620,00	4396,29
20	R	1401,55	5779,23
	W	1370,63	5766,92

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Stołeczny Zakład Energetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	8,88	8,88
	W	30,86	30,86
11	R	0,80	9,68
	W	0,30	31,16
12	R	11,60	21,28
	W	11,55	42,71
13	R	3,70	24,98
	W	3,94	46,65
14	R	5,10	30,08
	W	5,10	51,75
15	R	12,47	42,55
	W	12,05	63,80
16	R	6,35	48,90
	W	6,60	70,40
17	R	2,50	51,40
	W	1,70	72,10
18	R	7,20	58,60
	W	7,50	79,60
19	R	4,10	62,70
	W	4,30	83,90
20	R	83,77	146,47
	W	62,75	146,65

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Warszawa Teren SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	12,61	12,61
	W	16,05	16,05
12	R	6,17	18,78
	W	6,38	22,43
13	R	17,34	36,12
	W	17,21	39,64
14	R	10,03	46,15
	W	9,79	49,43
15	R	16,85	63,00
	W	16,37	65,80
16	R	10,04	73,04
	W	9,88	75,68
17	R	17,94	90,98
	W	17,58	93,26
18	R	11,37	102,35
	W	10,88	104,14
19	R	10,39	112,74
	W	9,72	113,86
20	R	17,71	130,45
	W	16,59	130,45

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Łódzki Zakład Energetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	10,23	10,23
	W	10,23	10,23
12	R	8,80	19,03
	W	8,80	19,03
13	R	11,80	30,83
	W	11,80	30,83
14	R	9,91	40,74
	W	9,91	40,74
15	R	10,86	51,60
	W	10,86	51,60
16	R	9,66	61,26
	W	9,66	61,26
17	R	11,28	72,54
	W	11,28	72,54
18	R	10,51	83,05
	W	10,51	83,05
19	R	10,83	93,88
	W	10,83	93,88
20	R	83,90	177,78
	W	83,90	177,78

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Łódź Teren SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	32,17	32,17
	W	35,66	35,66
12	R	29,72	61,89
	W	29,20	64,86
13	R	23,76	85,65
	W	24,06	88,92
14	R	20,98	106,63
	W	20,68	109,60
15	R	49,75	156,38
	W	49,75	159,35
16	R	22,09	178,47
	W	21,99	181,34
17	R	22,20	200,67
	W	22,20	203,54
18	R	18,58	219,25
	W	18,58	222,12
19	R	35,27	254,52
	W	35,27	257,39
20	R	123,54	378,06
	W	120,67	378,06

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Plock SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	2,36	2,36
	W	5,25	5,25
12	R	2,52	4,88
	W	2,41	7,66
13	R	3,62	8,50
	W	3,26	10,92
14	R	3,58	12,08
	W	3,53	14,45
15	R	4,18	16,26
	W	4,29	18,74
16	R	3,95	20,21
	W	3,89	22,63
17	R	3,73	23,94
	W	5,10	27,73
18	R	5,58	29,52
	W	3,14	30,87
19	R	5,97	35,49
	W	6,18	37,05
20	R	9,44	44,93
	W	8,33	45,38

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Białystok SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	6,99	6,99
	W	6,99	6,99
12	R	6,18	13,17
	W	6,18	13,17
13	R	6,77	19,94
	W	6,77	19,94
14	R	7,69	27,63
	W	7,69	27,63
15	R	8,22	35,85
	W	8,22	35,85
16	R	8,61	44,46
	W	8,61	44,46
17	R	8,78	53,24
	W	8,78	53,24
18	R	10,17	63,41
	W	10,17	63,41
19	R	11,34	74,75
	W	11,34	74,75
20	R	11,02	85,77
	W	11,02	85,77

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Lubelskie Zakłady Energetyczne SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	6,30	6,30
	W	6,10	6,10
12	R	0,90	7,20
	W	0,90	7,00
13	R	2,10	9,30
	W	2,00	9,00
14	R	2,70	12,00
	W	2,70	11,70
15	R	3,30	15,30
	W	3,20	14,90
16	R	3,20	18,50
	W	3,10	18,00
17	R	3,20	21,70
	W	3,00	21,00
18	R	2,20	23,90
	W	2,10	23,10
19	R	2,10	26,00
	W	2,10	25,20
20	R	26,30	52,30
	W	22,60	47,80

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zamojska Korporacja Energetyczna SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	3,70	3,70
	W	3,70	3,70
12	R	3,70	7,40
	W	3,70	7,40
13	R	3,70	11,10
	W	3,70	11,10
14	R	3,70	14,80
	W	3,70	14,80
15	R	3,70	18,50
	W	3,70	18,50
16	R	3,70	22,20
	W	3,70	22,20
17	R	3,70	25,90
	W	3,70	25,90
18	R	3,70	29,60
	W	3,70	29,60
19	R	3,70	33,30
	W	3,70	33,30
20	R	3,70	37,00
	W	3,70	37,00

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Rzeszowski Zakład Energetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	11,60	11,60
	W	11,96	11,96
12	R	7,56	19,16
	W	7,70	19,66
13	R	9,30	28,46
	W	9,50	29,16
14	R	6,60	35,06
	W	7,00	36,16
15	R	9,65	44,71
	W	9,65	45,81
16	R	4,40	49,11
	W	4,60	50,41
17	R	7,90	57,01
	W	8,00	58,41
18	R	11,40	68,41
	W	11,55	69,96
19	R	24,35	92,76
	W	22,80	92,76
20	R	68,89	161,65
	W	67,59	160,35

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

**Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego SA
- operator systemu rozdzielczego**

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	23,63	23,63
	W	23,63	23,63
12	R	23,63	47,26
	W	23,63	47,26
13	R	23,64	70,90
	W	23,64	70,90
14	R	23,63	94,53
	W	23,63	94,53
15	R	23,63	118,16
	W	23,63	118,16
16	R	23,63	141,79
	W	23,63	141,79
17	R	23,64	165,43
	W	23,64	165,43
18	R	23,63	189,06
	W	23,63	189,06
19	R	23,63	212,69
	W	23,63	212,69
20	R	23,63	236,32
	W	23,63	236,32

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Huta "OSTROWIEC" S.A.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	4,00	4,00
	W	4,00	4,00
12	R	5,00	9,00
	W	5,00	9,00
13	R	5,00	14,00
	W	5,00	14,00
14	R	5,00	19,00
	W	5,00	19,00
15	R	5,00	24,00
	W	5,00	24,00
16	R	5,00	29,00
	W	5,00	29,00
17	R	10,00	39,00
	W	10,00	39,00
18	R	10,00	49,00
	W	10,00	49,00
19	R	10,00	59,00
	W	10,00	59,00
20	R	45,00	104,00
	W	45,00	104,00

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakłady Azotowe "PUŁAWY" S.A.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	3,00	3,00
	W	3,00	3,00
12	R	4,00	7,00
	W	4,00	7,00
13	R	3,00	10,00
	W	3,00	10,00
14	R	3,00	13,00
	W	3,00	13,00
15	R	4,00	17,00
	W	4,00	17,00
16	R	3,00	20,00
	W	3,00	20,00
17	R	3,00	23,00
	W	3,00	23,00
18	R	4,00	27,00
	W	4,00	27,00
19	R	3,00	30,00
	W	3,00	30,00
20	R	75,00	105,00
	W	75,00	105,00

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Częstochowa SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	13,63	13,63
	W	13,55	13,55
12	R	8,12	21,75
	W	8,12	21,67
13	R	8,72	30,47
	W	8,64	30,31
14	R	6,88	37,35
	W	6,90	37,21
15	R	8,79	46,14
	W	8,81	46,02
16	R	9,05	55,19
	W	8,97	54,99
17	R	12,17	67,36
	W	12,24	67,23
18	R	12,39	79,75
	W	12,41	79,64
19	R	16,10	95,85
	W	17,01	96,65
20	R	27,34	123,19
	W	27,22	123,87

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Beskidzka Energetyka SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	30,83	30,83
	W	32,59	32,59
12	R	32,54	63,37
	W	32,59	65,18
13	R	32,54	95,91
	W	32,59	97,77
14	R	32,54	128,45
	W	32,59	130,36
15	R	32,54	160,99
	W	32,59	162,95
16	R	32,53	193,52
	W	32,59	195,54
17	R	32,53	226,05
	W	32,59	228,13
18	R	32,54	258,59
	W	32,59	260,72
19	R	32,54	291,13
	W	32,59	293,31
20	R	32,53	323,66
	W	32,59	325,90

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	82,30	82,30
	W	82,52	82,52
12	R	43,30	125,60
	W	42,20	124,72
13	R	26,99	152,59
	W	27,89	152,61
14	R	30,97	183,56
	W	30,07	182,68
15	R	29,13	212,69
	W	30,13	212,81
16	R	36,95	249,64
	W	36,95	249,76
17	R	46,72	296,36
	W	47,22	296,98
18	R	76,24	372,60
	W	74,24	371,22
19	R	130,20	502,80
	W	129,70	500,92
20	R	272,55	775,35
	W	275,57	776,49

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Będziński Zakład Elektroenergetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	31,55	31,55
	W	31,78	31,78
12	R	36,42	67,97
	W	35,31	67,09
13	R	27,70	95,67
	W	28,44	95,53
14	R	38,97	134,64
	W	39,64	135,17
15	R	34,57	169,21
	W	34,05	169,22
16	R	28,82	198,03
	W	28,03	197,25
17	R	45,70	243,73
	W	45,47	242,72
18	R	28,53	272,26
	W	28,75	271,47
19	R	82,41	354,67
	W	83,44	354,91
20	R	101,39	456,06
	W	96,91	451,82

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Opole SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	27,30	27,30
	W	27,30	27,30
12	R	27,30	54,60
	W	27,30	54,60
13	R	27,30	81,90
	W	27,30	81,90
14	R	27,30	109,20
	W	27,30	109,20
15	R	27,30	136,50
	W	27,30	136,50
16	R	27,30	163,80
	W	27,30	163,80
17	R	27,30	191,10
	W	27,30	191,10
18	R	27,30	218,40
	W	27,30	218,40
19	R	27,30	245,70
	W	27,30	245,70
20	R	27,30	273,00
	W	27,30	273,00

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Kraków SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	25,32	25,32
	W	25,32	25,32
12	R	32,03	57,35
	W	32,03	57,35
13	R	25,96	83,31
	W	25,96	83,31
14	R	29,18	112,49
	W	29,18	112,49
15	R	29,31	141,80
	W	29,31	141,80
16	R	29,80	171,60
	W	29,80	171,60
17	R	29,78	201,38
	W	29,78	201,38
18	R	25,06	226,44
	W	25,06	226,44
19	R	26,52	252,96
	W	26,52	252,96
20	R	31,80	284,76
	W	31,80	284,76

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Tarnów SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	4,56	4,56
	W	4,56	4,56
12	R	3,93	8,49
	W	3,93	8,49
13	R	3,98	12,47
	W	4,32	12,81
14	R	7,12	19,59
	W	7,12	19,93
15	R	5,52	25,11
	W	5,52	25,45
16	R	3,67	28,78
	W	3,67	29,12
17	R	6,43	35,21
	W	6,43	35,55
18	R	6,35	41,56
	W	5,35	40,90
19	R	14,83	56,39
	W	14,83	55,73
20	R	21,65	78,04
	W	21,65	77,38

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Huta "CZĘSTOCHOWA" SA

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
13	R	5,00	5,00
	W	5,00	5,00
14	R	0,00	5,00
	W	0,00	5,00
15	R	5,00	10,00
	W	5,00	10,00
16	R	40,00	50,00
	W	40,00	50,00
17	R	0,00	50,00
	W	0,00	50,00
18	R	0,00	50,00
	W	0,00	50,00
19	R	0,00	50,00
	W	0,00	50,00
20	R	0,00	50,00
	W	0,00	50,00

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Wrocław SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	12,91	12,91
	W	12,91	12,91
11	R	13,33	26,24
	W	12,83	25,74
12	R	11,97	38,21
	W	11,97	37,71
13	R	11,63	49,84
	W	12,13	49,84
14	R	12,34	62,18
	W	12,34	62,18
15	R	12,17	74,35
	W	12,17	74,35
16	R	11,92	86,27
	W	11,92	86,27
17	R	11,80	98,07
	W	11,80	98,07
18	R	11,10	109,17
	W	11,10	109,17
19	R	11,47	120,64
	W	11,47	120,64
20	R	14,35	134,99
	W	14,35	134,99

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Energetyka Poznańska SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	62,70	62,70
	W	62,70	62,70
12	R	7,10	69,80
	W	7,10	69,80
13	R	19,50	89,30
	W	19,50	89,30
14	R	14,10	103,40
	W	14,10	103,40
15	R	11,70	115,10
	W	11,70	115,10
16	R	20,00	135,10
	W	20,00	135,10
17	R	17,40	152,50
	W	17,40	152,50
18	R	24,60	177,10
	W	24,60	177,10
19	R	27,50	204,60
	W	27,50	204,60
20	R	25,80	230,40
	W	25,80	230,40

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Energetyka Kaliska SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	24,00	24,00
	W	30,50	30,50
12	R	21,90	45,90
	W	15,40	45,90
13	R	23,30	69,20
	W	23,30	69,20
14	R	23,20	92,40
	W	23,20	92,40
15	R	22,80	115,20
	W	22,80	115,20
16	R	24,60	139,80
	W	24,60	139,80
17	R	23,50	163,30
	W	23,50	163,30
18	R	24,40	187,70
	W	24,40	187,70
19	R	24,60	212,30
	W	24,60	212,30
20	R	35,50	247,80
	W	35,50	247,80

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Gorzów SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	22,26	22,26
	W	22,26	22,26
12	R	0,00	22,26
	W	0,00	22,26
13	R	5,75	28,01
	W	5,75	28,01
14	R	3,75	31,76
	W	3,75	31,76
15	R	4,30	36,06
	W	3,30	35,06
16	R	3,55	39,61
	W	4,55	39,61
17	R	3,95	43,56
	W	3,95	43,56
18	R	1,35	44,91
	W	1,35	44,91
19	R	0,90	45,81
	W	0,90	45,81
20	R	3,26	49,07
	W	3,26	49,07

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Energetyka Szczecińska S.A.

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	18,00	18,00
	W	18,00	18,00
12	R	3,00	21,00
	W	3,00	21,00
13	R	4,00	25,00
	W	4,00	25,00
14	R	6,00	31,00
	W	6,00	31,00
15	R	7,00	38,00
	W	7,00	38,00
16	R	5,00	43,00
	W	5,00	43,00
17	R	5,00	48,00
	W	5,00	48,00
18	R	13,00	61,00
	W	13,00	61,00
19	R	13,00	74,00
	W	13,00	74,00
20	R	34,00	108,00
	W	34,00	108,00

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Wałbrzych SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	30,69	30,69
	W	30,69	30,69
11	R	3,76	34,45
	W	3,76	34,45
12	R	3,64	38,09
	W	3,64	38,09
13	R	3,58	41,67
	W	3,58	41,67
14	R	3,57	45,24
	W	3,57	45,24
15	R	3,61	48,85
	W	3,61	48,85
16	R	3,61	52,46
	W	3,61	52,46
17	R	3,68	56,14
	W	3,68	56,14
18	R	3,52	59,66
	W	3,52	59,66
19	R	3,65	63,31
	W	3,65	63,31
20	R	35,13	98,44
	W	35,13	98,44

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Jelenia Góra SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	27,45	27,45
	W	27,45	27,45
11	R	7,00	34,45
	W	7,00	34,45
12	R	3,10	37,55
	W	3,10	37,55
13	R	6,55	44,10
	W	6,55	44,10
14	R	2,75	46,85
	W	2,75	46,85
15	R	0,70	47,55
	W	0,70	47,55
16	R	3,95	51,50
	W	3,95	51,50
17	R	1,71	53,21
	W	1,71	53,21
18	R	2,75	55,96
	W	2,75	55,96
19	R	1,55	57,51
	W	1,55	57,51
20	R	46,23	103,74
	W	46,23	103,74

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Legnica SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	14,70	14,70
	W	14,70	14,70
12	R	12,00	26,70
	W	12,00	26,70
13	R	9,10	35,80
	W	9,10	35,80
14	R	9,80	45,60
	W	9,80	45,60
15	R	8,30	53,90
	W	8,30	53,90
16	R	11,50	65,40
	W	11,50	65,40
17	R	7,50	72,90
	W	7,50	72,90
18	R	7,20	80,10
	W	7,20	80,10
19	R	6,70	86,80
	W	6,70	86,80
20	R	12,80	99,60
	W	12,80	99,60

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie ranej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zielonogórskie Zakłady Energetyczne SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	12,10	12,10
	W	14,30	14,30
12	R	4,80	16,90
	W	4,30	18,60
13	R	5,00	21,90
	W	4,50	23,10
14	R	3,80	25,70
	W	3,80	26,90
15	R	3,80	29,50
	W	3,60	30,50
16	R	4,30	33,80
	W	4,00	34,50
17	R	6,60	40,40
	W	6,60	41,10
18	R	30,20	70,60
	W	30,00	71,10
19	R	5,20	75,80
	W	5,60	76,70
20	R	11,30	87,10
	W	10,40	87,10

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Bydgoszcz SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	3,30	3,30
	W	4,60	4,60
11	R	20,50	23,80
	W	21,30	25,90
12	R	21,60	45,40
	W	21,60	47,50
13	R	25,90	71,30
	W	26,30	73,80
14	R	22,40	93,70
	W	22,40	96,20
15	R	19,90	113,60
	W	21,10	117,30
16	R	22,20	135,80
	W	20,30	137,60
17	R	20,20	156,00
	W	19,60	157,20
18	R	13,80	169,80
	W	13,60	170,80
19	R	17,50	187,30
	W	17,20	188,00
20	R	38,60	225,90
	W	37,90	225,90

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie ranej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Toruń SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	14,14	14,14
	W	16,19	16,19
12	R	10,91	25,05
	W	10,48	26,67
13	R	9,23	34,28
	W	9,03	35,70
14	R	9,90	44,18
	W	9,44	45,14
15	R	8,82	53,00
	W	9,26	54,40
16	R	8,94	61,94
	W	9,05	63,45
17	R	9,36	71,30
	W	8,65	72,10
18	R	7,94	79,24
	W	9,32	81,42
19	R	11,54	90,78
	W	10,04	91,46
20	R	13,47	104,25
	W	19,79	111,25

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Słupsk SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	5,23	5,23
	W	6,39	6,39
12	R	2,69	7,92
	W	2,29	8,68
13	R	3,88	11,80
	W	3,61	12,29
14	R	2,57	14,37
	W	2,19	14,48
15	R	2,64	17,01
	W	2,75	17,23
16	R	2,17	19,18
	W	2,20	19,43
17	R	2,94	22,12
	W	3,29	22,72
18	R	3,00	25,12
	W	3,35	26,07
19	R	4,49	29,61
	W	4,24	30,31
20	R	4,82	34,43
	W	4,12	34,43

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

"ENERGA" Gdańska Kompania Energetyczna SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	5,90	5,90
	W	2,80	2,80
12	R	3,40	9,30
	W	4,20	7,00
13	R	3,70	13,00
	W	2,40	9,40
14	R	4,80	17,80
	W	4,60	14,00
15	R	3,60	21,40
	W	1,80	15,80
16	R	4,30	25,70
	W	6,30	22,10
17	R	7,00	32,70
	W	4,70	26,80
18	R	8,20	40,90
	W	7,50	34,30
19	R	12,20	53,10
	W	7,80	42,10
20	R	15,40	68,50
	W	13,10	55,20

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	9,53	9,53
	W	10,53	10,53
12	R	4,80	14,33
	W	4,70	15,23
13	R	4,40	18,73
	W	4,50	19,73
14	R	3,42	22,15
	W	2,42	22,15
15	R	3,80	25,95
	W	3,80	25,95
16	R	2,50	28,45
	W	2,50	28,45
17	R	2,65	31,10
	W	2,65	31,10
18	R	2,15	33,25
	W	2,15	33,25
19	R	2,18	35,43
	W	2,18	35,43
20	R	8,59	44,02
	W	8,59	44,02

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Koszalin SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	2,41	2,41
	W	2,41	2,41
12	R	2,41	4,82
	W	2,41	4,82
13	R	2,40	7,22
	W	2,40	7,22
14	R	2,41	9,63
	W	2,41	9,63
15	R	2,41	12,04
	W	2,41	12,04
16	R	2,41	14,45
	W	2,41	14,45
17	R	2,40	16,85
	W	2,40	16,85
18	R	2,41	19,26
	W	2,41	19,26
19	R	2,41	21,67
	W	2,41	21,67
20	R	2,41	24,08
	W	2,41	24,08

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Elbląskie Zakłady Energetyczne SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	6,90	6,90
	W	6,90	6,90
12	R	13,43	20,33
	W	13,43	20,33
13	R	6,90	27,23
	W	6,90	27,23
14	R	6,90	34,13
	W	6,90	34,13
15	R	13,43	47,56
	W	13,43	47,56
16	R	6,90	54,46
	W	6,90	54,46
17	R	6,90	61,36
	W	7,14	61,60
18	R	13,43	74,79
	W	13,19	74,79
19	R	6,90	81,69
	W	6,90	81,69
20	R	13,43	95,12
	W	13,43	95,12

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)