



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 29 sierpnia 2003 r.

DPK/463/2003/ZP

**DECYZJA**

Na podstawie § 5 ust. 2 i ust. 3 pkt 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 59, poz. 518) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu**

wniosku z dnia 4 sierpnia 2003 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 2003 r. do 31 sierpnia 2004 r. stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.



## UZASADNIENIE

W dniu 7 sierpnia 2003 r. Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna (zwane dalej: „PSE SA”) złożyły wniosek (pismo z 4 sierpnia 2003 r., znak: NN/1146/2003/W/UO) o uzgodnienie „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” (zwanego dalej: „planem”) dotyczącego okresu od 1 września 2003 r. do 31 sierpnia 2004 r. P

W dniu 11 sierpnia 2003 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 13 sierpnia 2002 r. PTPiREE zostało dopuszczone do udziału w toczącym się postępowaniu. W dniu 25 sierpnia 2003 r. przedstawiciele PTPiREE po zapoznaniu się ze zgromadzonym w sprawie materiałem nie wnieśli uwag do merytorycznej treści planu i przedstawili stanowisko stanowiące jego akceptację.

Stosownie do § 5 ust. 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (zwane dalej: „rozporządzeniem”), PSE S.A. zobowiązane są do opracowywania planów wprowadzania ograniczeń w poborze energii elektrycznej. Plany te zgodnie § 5 ust. 2 rozporządzenia podlegają corocznej aktualizacji w terminie do 31 sierpnia. Ponadto zgodnie z § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia plany i ich aktualizacje podlegają uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki.

Jednocześnie przepis § 10 rozporządzenia stanowi, iż plany uzgodnione przed dniem wejścia w życie rozporządzenia, uznaje się za plany w rozumieniu § 5. Biorąc pod uwagę, że opracowane przez PSE S.A. przed wejściem w życie rozporządzenia plany i ich coroczne aktualizacje zostały uzgodnione z Prezesem URE (plan został uznany za uzgodniony decyzją Prezesa URE z dnia 22 lipca 1999 r., Nr DNJ/3290/99, a ostatnia aktualizacja ww. planu uznana została za uzgodnioną decyzją Prezesa URE z dnia 29 sierpnia 2002 r., Nr DPK/386/2002/ZP), uznałem, że złożony w niniejszym postępowaniu plan stanowił w istocie aktualizację planu uznanego za uzgodniony decyzją Nr DNJ/3290/99.

Biorąc pod uwagę powyższe przepisy oraz wyjaśnienia złożone przez PSE S.A., jak również stanowisko PTPiREE, uznałem, że przedstawiona w dniu 7 sierpnia 2003 r. aktualizacja „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii



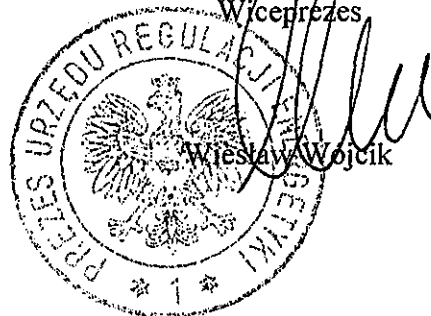
elektrycznej” spełnia wymogi przewidziane w przepisach ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzenia.

W związku z powyższym orzekam jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Antymonopolowego za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>46</sup> i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes



załącznik:

„Plan wprowadzania ograniczeń  
w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”  
Obowiązujący od dnia 1 września 2003 r. do dnia 31 sierpnia 2004 r.

Otrzymują:

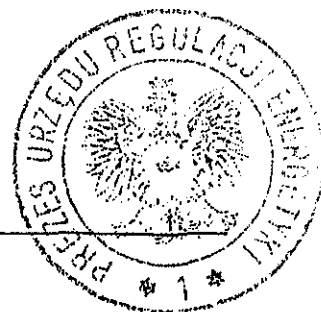
1. PSE S.A.  
ul. Mysia 2, 00-496 Warszawa
2. PTPIREE  
ul. Wołyńska 5, 60-637 Poznań

Polskie Sieci Elektroenergetyczne SA

„Plan wprowadzania ograniczeń  
w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”

/Obowiązuje od dnia 1 września 2003 r. do dnia 31 sierpnia 2004 r./

Warszawa, sierpień 2003 rok



## **I Część informacyjna.**

### **1. Podstawy prawne.**

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą zostać wprowadzone przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych po wyczerpaniu wszystkich możliwych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na energię oraz przy dołożeniu należytej 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, z późn. zm.) - art. 11. Szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń określa Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 roku w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59 poz. 518) 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 mogą dotyczyć odbiorców energii elektrycznej o mocy umownej powyżej 300 kW.

Przy ustalaniu ograniczeń operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego są zobowiązani uwzględnić wymogi określone w §2 ust.2 Rozporządzenia.

### **4. Planowanie ograniczeń.**

Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego planuje ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej :

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

Ograniczenia te nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych a także zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań określonych w §2 ust.2 pkt 2 Rozporządzenia.



## 5. Przygotowanie planów ograniczeń.

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

- 1) Wystąpienie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz do operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych 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 osób oraz zapobiegnięciu uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Dla operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych wielkości ograniczeń w poborze mocy elektrycznej oraz minimalny pobór energii elektrycznej dotyczą sumarycznych wielkości dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej elektroenergetycznej.
- 2) Przygotowanie przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych w terminie do 30 czerwca każdego roku wstępnego planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej elektroenergetycznej oraz przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej elektroenergetycznej.
- 3) Uzgodnienie wstępnych planów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przygotowanych przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w terminie do 10 sierpnia każdego roku.
- 4) Powiadomienie odbiorców o przyjętej procedurze wprowadzania ograniczeń przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w terminie do 2 tygodni od dokonania uzgodnień pomiędzy Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki a operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego.
- 5) W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt 5.1). odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych są zobowiązani do ich pisemnej aktualizacji u operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego 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 elektroenergetycznej oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych 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 11 do 20 przy czym:
  - 11 stopień zasilania określa, iż odbiorca może pobierać moc do wysokości określonej w planie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (może to być pobór w wysokości mocy umownej);
  - 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 12 i 19 jest w miarę możliwości proporcjonalny, (szczegóły przedstawione zostały w załączonej tabeli).
  - czas stref szczytowych i pozaszczytowych określają operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczych elektroenergetycznych i operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego w stosunku do odbiorców przyłączonych wyłącznie do sieci przesyłowej elektroenergetycznej.
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 przesyłowego elektroenergetycznego występuje do ministra właściwego do spraw 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 właściwego do spraw gospodarki w terminach umożliwiających zapobieżenie zagrożeniom bezpieczeństwa energetycznego państwa i bezpieczeństwa osób oraz zapobieżenie znacznym stratom materialnym.

- 2) Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego może wystąpić do ministra właściwego do spraw 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 właściwego do spraw gospodarki (art. 11 ust. 7 Ustawy) na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej 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 przesyłowego elektroenergetycznego informuje odbiorców poprzez odpowiednie komunikaty radiowe o stopniach zasilania (przykładowa treść komunikatu przedstawiona została w Uwagach).
- 2) Obowiązujące stopnie zasilania określa operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego 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 przesyłowego elektroenergetycznego 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 przesyłowego elektroenergetycznego, w przypadku stosowania odstępstw we wprowadzanych ograniczeniach w stosunku do ogłoszonych w komunikatach radiowych, powiadamia o wprowadzonych zmianach odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych. Do powiadomienia o tych odstępstwach operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego 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 elektroenergetycznej oraz operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych;
- 2) dla obszaru działania poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych.

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

## 11. Kontrola wprowadzonych ograniczeń.

Zgodnie z przepisami ustawy Prawo Energetyczne (art. 11, ust.5 pkt 1) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest organem uprawnionym 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 przesyłowego elektroenergetycznego - 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 przesyłowego elektroenergetycznego  
Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	598,59	598,59
	W	651,98	651,98
12	R	377,50	976,08
	W	359,50	1011,48
13	R	438,27	1414,35
	W	452,45	1463,92
14	R	407,78	1822,13
	W	399,68	1863,60
15	R	462,94	2285,07
	W	470,21	2333,81
16	R	446,48	2731,55
	W	439,72	2773,53
17	R	452,38	3183,93
	W	454,88	3228,41
18	R	480,50	3664,43
	W	480,53	3708,94
19	R	616,49	4280,92
	W	606,98	4315,92
20	R	1221,71	5502,63
	W	1220,02	5535,94

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 :

Stoleczny Zakład Energetyczny SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	3,64	3,64
	W	18,08	18,08
12	R	11,33	14,97
	W	11,90	29,98
13	R	2,68	17,65
	W	2,74	32,72
14	R	3,50	21,15
	W	3,40	36,12
15	R	12,62	33,77
	W	12,35	48,47
16	R	5,35	39,12
	W	5,60	54,07
17	R	2,20	41,32
	W	1,90	55,97
18	R	7,20	48,52
	W	7,20	63,17
19	R	3,10	51,62
	W	3,10	66,27
20	R	77,60	129,21
	W	63,13	129,39

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 Warszawa Teren SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	13,85	13,85
	W	16,44	16,44
12	R	5,90	19,75
	W	5,97	22,41
13	R	16,54	36,29
	W	16,59	39,00
14	R	10,33	46,62
	W	10,41	49,41
15	R	14,33	60,95
	W	14,26	63,67
16	R	8,62	69,57
	W	8,27	71,94
17	R	17,42	86,99
	W	17,14	89,08
18	R	9,32	96,31
	W	9,21	98,29
19	R	9,62	105,93
	W	9,05	107,34
20	R	20,52	126,45
	W	19,11	126,45

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	6,55	6,55
	W	6,55	6,55
12	R	5,60	12,15
	W	5,60	12,15
13	R	8,23	20,38
	W	8,23	20,38
14	R	6,23	26,61
	W	6,23	26,61
15	R	7,45	34,06
	W	7,45	34,06
16	R	6,05	40,11
	W	6,05	40,11
17	R	8,25	48,36
	W	0,25	40,36
18	R	6,27	54,63
	W	14,27	54,63
19	R	7,70	62,33
	W	7,70	62,33
20	R	56,23	118,55
	W	56,23	118,55

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	16,38	16,38
	W	16,98	16,98
12	R	28,00	44,38
	W	27,75	44,73
13	R	42,38	86,76
	W	42,38	87,11
14	R	20,46	107,22
	W	20,46	107,57
15	R	63,76	170,98
	W	63,76	171,33
16	R	27,39	198,37
	W	27,39	198,72
17	R	28,54	226,91
	W	28,54	227,26
18	R	27,35	254,26
	W	27,35	254,61
19	R	42,48	296,74
	W	42,48	297,09
20	R	62,45	359,19
	W	62,10	359,19

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 Płock SA**

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	3,25	3,25
	W	3,34	3,34
12	R	2,22	5,47
	W	2,16	5,50
13	R	3,09	8,56
	W	3,03	8,53
14	R	2,72	11,28
	W	2,72	11,25
15	R	3,11	14,39
	W	3,01	14,26
16	R	3,74	18,13
	W	3,67	17,93
17	R	3,32	21,45
	W	2,73	20,66
18	R	3,27	24,72
	W	3,21	23,87
19	R	3,32	28,04
	W	3,23	27,10
20	R	9,28	37,32
	W	8,78	35,88

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	4,84	4,84
	W	4,84	4,84
12	R	5,04	9,88
	W	5,04	9,88
13	R	5,49	15,37
	W	5,49	15,37
14	R	5,91	21,28
	W	5,91	21,28
15	R	6,11	27,39
	W	6,11	27,39
16	R	6,59	33,98
	W	6,59	33,98
17	R	6,95	40,93
	W	6,95	40,93
18	R	9,15	50,08
	W	9,15	50,08
19	R	11,21	61,29
	W	11,21	61,29
20	R	9,00	70,29
	W	9,00	70,29

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	11,20	11,20
	W	11,20	11,20
12	R	0,80	12,00
	W	0,70	11,90
13	R	1,60	13,60
	W	1,70	13,60
14	R	4,30	17,90
	W	2,40	16,00
15	R	3,70	21,60
	W	3,60	19,60
16	R	2,30	23,90
	W	2,10	21,70
17	R	2,40	26,30
	W	2,70	24,40
18	R	2,50	28,80
	W	2,80	27,20
19	R	1,60	30,40
	W	1,40	28,60
20	R	26,80	57,20
	W	25,40	54,00

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 :

Zamojska Korporacja Energetyczna SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	3,93	3,93
	W	3,93	3,93
12	R	3,92	7,85
	W	3,92	7,85
13	R	3,93	11,78
	W	3,93	11,78
14	R	3,92	15,70
	W	3,92	15,70
15	R	3,93	19,63
	W	3,93	19,63
16	R	3,92	23,55
	W	3,92	23,55
17	R	3,93	27,48
	W	3,93	27,48
18	R	3,92	31,40
	W	3,92	31,40
19	R	3,93	35,33
	W	3,93	35,33
20	R	4,83	40,16
	W	4,83	40,16

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	14,72	14,72
	W	14,97	14,97
12	R	2,25	16,97
	W	2,25	17,22
13	R	7,55	24,52
	W	7,55	24,77
14	R	4,89	29,41
	W	4,84	29,61
15	R	5,15	34,56
	W	4,75	34,36
16	R	8,25	42,81
	W	8,60	42,96
17	R	10,75	53,56
	W	10,70	53,66
18	R	15,49	69,05
	W	15,19	68,85
19	R	16,15	85,20
	W	15,90	84,75
20	R	47,57	132,77
	W	46,87	131,62

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	23,29	23,29
	W	23,29	23,29
12	R	23,28	46,57
	W	23,28	46,57
13	R	23,29	69,86
	W	23,29	69,86
14	R	23,28	93,14
	W	23,28	93,14
15	R	23,29	116,43
	W	23,29	116,43
16	R	23,28	139,71
	W	23,28	139,71
17	R	23,29	163,00
	W	23,29	163,00
18	R	23,28	186,28
	W	23,28	186,28
19	R	23,29	209,57
	W	23,29	209,57
20	R	23,28	232,85
	W	23,28	232,85

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
11	R	0,00	3,50
	W	5,00	3,50
12	R	5,00	8,50
	W	5,00	8,50
13	R	5,00	13,50
	W	5,00	13,50
14	R	5,00	18,50
	W	5,00	18,50
15	R	5,00	23,50
	W	5,00	23,50
16	R	5,00	28,50
	W	5,00	28,50
17	R	10,00	38,50
	W	10,00	38,50
18	R	10,00	48,50
	W	10,00	48,50
19	R	10,00	68,50
	W	10,00	68,50
20	R	53,00	108,50
	W	53,00	108,50

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	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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	12,72	12,72
	W	12,99	12,99
12	R	9,93	22,65
	W	10,86	23,85
13	R	9,07	31,72
	W	7,33	31,18
14	R	8,99	40,71
	W	9,31	40,49
15	R	11,65	52,36
	W	11,28	51,77
16	R	10,56	62,92
	W	10,29	62,06
17	R	13,79	76,71
	W	13,88	75,94
18	R	10,13	86,84
	W	10,04	85,98
19	R	19,65	106,49
	W	19,25	105,23
20	R	29,60	136,09
	W	29,59	134,82

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 :

**Beskidzka Energetyka SA**

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	26,01	26,01
	W	26,13	26,13
12	R	26,01	52,02
	W	26,09	52,22
13	R	26,01	78,03
	W	26,12	78,34
14	R	26,02	104,05
	W	26,11	104,45
15	R	26,01	130,06
	W	26,12	130,57
16	R	26,01	156,07
	W	26,11	156,68
17	R	26,01	182,08
	W	26,11	182,79
18	R	26,01	208,09
	W	26,11	208,90
19	R	26,01	234,10
	W	26,12	235,02
20	R	26,02	260,12
	W	26,11	261,13

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	131,10	131,10
	W	146,07	146,07
12	R	47,00	178,10
	W	26,10	172,17
13	R	57,99	236,09
	W	68,29	240,46
14	R	47,78	283,87
	W	42,68	283,14
15	R	55,98	339,85
	W	65,48	348,62
16	R	44,85	384,70
	W	42,65	391,27
17	R	65,81	450,51
	W	77,32	468,59
18	R	82,59	533,10
	W	74,49	543,08
19	R	128,18	661,28
	W	125,79	668,87
20	R	237,63	898,91
	W	257,98	926,85

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	22,88	22,88
	W	22,95	22,95
12	R	32,03	54,91
	W	31,88	54,83
13	R	26,07	80,98
	W	27,15	81,98
14	R	38,57	119,55
	W	38,31	120,29
15	R	33,86	153,41
	W	33,67	153,96
16	R	30,85	184,26
	W	29,78	183,74
17	R	41,32	225,58
	W	40,69	224,43
18	R	28,28	253,86
	W	29,05	253,48
19	R	89,96	343,82
	W	89,48	342,96
20	R	97,25	441,07
	W	94,34	437,30

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	21,03	21,03
	W	21,03	21,03
12	R	21,33	42,36
	W	21,33	42,36
13	R	20,98	63,34
	W	20,98	63,34
14	R	21,34	84,68
	W	21,34	84,68
15	R	20,90	105,58
	W	20,90	105,58
16	R	21,47	127,05
	W	21,47	127,05
17	R	21,00	148,05
	W	21,00	148,05
18	R	21,33	169,38
	W	21,33	169,38
19	R	20,98	190,36
	W	20,98	190,36
20	R	21,35	211,71
	W	21,35	211,71

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	17,27	17,27
	W	17,27	17,27
12	R	17,55	34,82
	W	17,55	34,82
13	R	17,48	52,30
	W	17,48	52,30
14	R	17,94	70,24
	W	17,94	70,24
15	R	17,98	88,22
	W	17,98	88,22
16	R	18,61	106,83
	W	18,61	106,83
17	R	18,81	125,64
	W	18,81	125,64
18	R	19,04	144,68
	W	19,04	144,68
19	R	20,24	164,92
	W	20,24	164,92
20	R	28,74	193,66
	W	28,74	193,66

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	5,46	5,46
	W	5,46	5,46
13	R	5,73	11,19
	W	5,73	11,19
14	R	4,80	15,99
	W	4,80	15,99
15	R	6,07	22,06
	W	6,07	22,06
16	R	2,90	24,96
	W	2,90	24,96
17	R	8,22	33,18
	W	8,22	33,18
18	R	4,70	37,88
	W	4,70	37,88
19	R	12,27	50,15
	W	12,27	50,15
20	R	16,86	67,01
	W	16,86	67,01

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
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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	29,40	29,40
	W	29,40	29,40
12	R	13,15	42,55
	W	12,31	41,71
13	R	12,07	54,62
	W	12,57	54,28
14	R	12,65	67,27
	W	12,65	66,93
15	R	12,74	80,01
	W	12,74	79,67
16	R	12,41	92,42
	W	12,41	92,08
17	R	12,46	104,88
	W	12,46	104,54
18	R	11,88	116,76
	W	11,90	116,44
19	R	12,76	129,52
	W	12,74	129,18
20	R	14,14	143,66
	W	14,14	143,32

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 :

GE ENEA S.A. - Zakład Główny w Poznaniu

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	48,50	48,50
	W	48,50	48,50
12	R	8,60	57,10
	W	8,60	57,10
13	R	19,30	76,40
	W	19,30	76,40
14	R	12,00	88,40
	W	12,00	88,40
15	R	12,20	100,60
	W	12,20	100,60
16	R	16,80	117,40
	W	16,80	117,40
17	R	13,60	131,00
	W	13,60	131,00
18	R	20,90	151,90
	W	20,90	151,90
19	R	24,40	176,30
	W	24,70	176,60
20	R	26,00	202,30
	W	25,70	202,30

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	23,50	23,50
	W	29,40	29,40
12	R	16,20	39,70
	W	10,40	39,80
13	R	19,10	58,80
	W	19,10	58,90
14	R	18,80	77,60
	W	18,80	77,70
15	R	18,70	96,30
	W	18,70	96,40
16	R	20,10	116,40
	W	20,10	116,50
17	R	19,00	135,40
	W	19,00	135,50
18	R	20,10	155,50
	W	20,10	155,60
19	R	21,00	176,50
	W	21,00	176,60
20	R	29,60	206,10
	W	29,60	206,20

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 :

GE ENEA S.A. - Oddział w Gorzowie

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	16,25	16,25
	W	16,25	16,25
12	R	0,00	16,25
	W	0,00	16,25
13	R	5,10	21,35
	W	5,10	21,35
14	R	3,80	25,15
	W	3,80	25,15
15	R	4,50	29,65
	W	4,50	29,65
16	R	2,75	32,40
	W	2,75	32,40
17	R	4,25	36,65
	W	4,25	36,65
18	R	1,40	38,05
	W	1,40	38,05
19	R	1,20	39,25
	W	1,20	39,25
20	R	3,32	42,57
	W	3,32	42,57

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 :

GE ENEA S.A. - Oddział w Szczecinie

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	4,40	4,40
	W	4,40	4,40
12	R	4,40	8,80
	W	4,40	8,80
13	R	5,00	13,80
	W	5,00	13,80
14	R	3,90	17,70
	W	3,90	17,70
15	R	6,50	24,20
	W	6,50	24,20
16	R	6,40	30,60
	W	6,40	30,60
17	R	5,70	36,30
	W	5,70	36,30
18	R	11,50	47,80
	W	11,50	47,80
19	R	13,30	61,10
	W	13,30	61,10
20	R	32,20	93,30
	W	32,20	93,30

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	33,42	33,42
	W	33,42	33,42
12	R	4,58	38,00
	W	4,58	38,00
13	R	4,49	42,49
	W	4,49	42,49
14	R	4,50	46,99
	W	4,50	46,99
15	R	4,53	51,52
	W	4,53	51,52
16	R	4,53	56,05
	W	4,53	56,05
17	R	4,50	60,55
	W	4,50	60,55
18	R	4,51	65,06
	W	4,51	65,06
19	R	4,50	69,56
	W	4,50	69,56
20	R	38,42	107,98
	W	38,42	107,98

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	8,55	8,55
	W	8,55	8,55
12	R	0,10	8,65
	W	0,10	8,65
13	R	10,50	19,15
	W	10,50	19,15
14	R	22,85	42,00
	W	22,85	42,00
15	R	2,55	44,55
	W	2,55	44,55
16	R	13,90	58,45
	W	13,90	58,45
17	R	11,06	69,51
	W	11,06	69,51
18	R	3,30	72,81
	W	3,30	72,81
19	R	6,00	78,81
	W	6,00	78,81
20	R	45,92	124,73
	W	45,92	124,73

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	13,90	13,90
	W	14,10	14,10
12	R	6,30	20,20
	W	12,00	26,10
13	R	10,10	30,30
	W	10,00	36,10
14	R	11,20	41,50
	W	11,20	47,30
15	R	10,50	52,00
	W	10,40	57,70
16	R	14,90	66,90
	W	12,40	70,10
17	R	5,80	72,70
	W	9,00	79,10
18	R	10,40	83,10
	W	10,00	89,10
19	R	7,30	90,40
	W	7,30	96,40
20	R	12,50	102,90
	W	12,50	108,90

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 :

GE ENEA S.A. - Oddział w Zielonej Górze

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	12,20	12,20
	W	13,60	13,60
12	R	4,20	16,40
	W	3,90	17,50
13	R	4,30	20,70
	W	4,30	21,80
14	R	4,10	24,80
	W	3,70	25,50
15	R	3,20	28,00
	W	3,00	28,50
16	R	3,10	31,10
	W	4,10	32,60
17	R	7,50	38,60
	W	6,60	39,20
18	R	30,10	68,70
	W	29,90	69,10
19	R	5,80	74,50
	W	5,70	74,80
20	R	10,70	85,20
	W	10,40	85,20

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 :

GE ENEA S.A. Oddział w Bydgoszczy

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	23,80	23,80
	W	25,90	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 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 Toruń SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	13,85	13,85
	W	15,86	15,86
12	R	10,69	24,54
	W	10,27	26,13
13	R	9,04	33,58
	W	8,84	34,97
14	R	9,70	43,28
	W	9,25	44,22
15	R	8,64	51,92
	W	8,72	52,94
16	R	8,76	60,68
	W	8,86	61,80
17	R	9,17	69,85
	W	8,47	70,27
18	R	7,78	77,63
	W	9,13	79,40
19	R	11,30	88,93
	W	9,83	89,23
20	R	13,20	102,13
	W	19,39	108,62

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	3,67	3,67
	W	3,55	3,55
12	R	2,69	6,36
	W	2,66	6,21
13	R	3,02	9,38
	W	3,00	9,21
14	R	2,57	11,95
	W	2,44	11,65
15	R	2,99	14,94
	W	2,37	14,02
16	R	2,05	16,99
	W	2,65	16,67
17	R	2,95	19,94
	W	2,90	19,57
18	R	3,09	23,03
	W	3,04	22,61
19	R	4,10	27,13
	W	4,05	26,66
20	R	4,63	31,76
	W	4,56	31,22

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	9,20	9,20
	W	16,70	16,70
12	R	7,80	17,00
	W	11,30	28,00
13	R	5,40	22,40
	W	9,10	37,10
14	R	7,30	29,70
	W	8,10	45,20
15	R	6,50	36,20
	W	5,30	50,50
16	R	7,80	44,00
	W	7,20	57,70
17	R	8,90	52,90
	W	8,30	66,00
18	R	9,80	62,70
	W	8,80	74,80
19	R	12,70	75,40
	W	9,10	83,90
20	R	18,20	93,60
	W	13,00	96,90

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 :

Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	9,25	9,25
	W	10,25	10,25
12	R	4,69	13,94
	W	4,69	14,94
13	R	4,30	18,24
	W	4,30	19,24
14	R	3,50	21,74
	W	2,50	21,74
15	R	3,72	25,46
	W	3,72	25,46
16	R	2,50	27,96
	W	2,50	27,96
17	R	2,75	30,71
	W	2,75	30,71
18	R	2,25	32,96
	W	2,25	32,96
19	R	2,40	35,36
	W	2,40	35,36
20	R	8,41	43,77
	W	8,41	43,77

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 :

Zakład Energetyczny Koszalin SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	2,64	2,64
	W	2,64	2,64
12	R	2,63	5,27
	W	2,63	5,27
13	R	2,64	7,91
	W	2,64	7,91
14	R	2,63	10,54
	W	2,63	10,54
15	R	2,64	13,18
	W	2,64	13,18
16	R	2,64	15,82
	W	2,64	15,82
17	R	2,63	18,45
	W	2,63	18,45
18	R	2,64	21,09
	W	2,64	21,09
19	R	2,64	23,73
	W	2,64	23,73
20	R	2,63	26,36
	W	2,63	26,36

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 dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	6,90	6,90
	W	6,90	6,90
12	R	13,22	20,12
	W	13,22	20,12
13	R	6,90	27,02
	W	6,90	27,02
14	R	6,90	33,92
	W	6,90	33,92
15	R	13,23	47,15
	W	13,23	47,15
16	R	6,90	54,05
	W	6,90	54,05
17	R	6,90	60,95
	W	6,90	60,95
18	R	13,22	74,17
	W	13,22	74,17
19	R	6,90	81,07
	W	6,90	81,07
20	R	13,23	94,30
	W	13,23	94,30

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)