



## WSKAŹNIKI CZASU TRWANIA PRZERW ZA 2015 r.

Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. Nr 93, poz. 623 z późn.zm.) znowelizowane rozporządzeniem z dnia 21 sierpnia 2008 r. (Dz.U. Nr 162, poz. 1005) narzuca na operatorów systemów dystrybucyjnych co rocznej publikacji wskaźników dotyczących czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:

**SAIDI**- wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej, stanowiący sumę iloczynów czasu jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku, podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

**SAIFI**- wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich, stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

**MAIFI**- wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich, stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw w ciągu roku, podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

Wskaźniki SAIDI i SAIFI wyznaczane są oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw:

**Przerwy planowane**- wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

**Przerwy nieplanowane**- spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej w zależności od czasu ich trwania dzieli się na przerwy:

- 1) Przemijające (mikroprzerwy), trwające krócej niż 1 sekundę,
- 2) Krótkie, trwające nie krócej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty,
- 3) Długie, trwające nie krócej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin,
- 4) Bardzo długie, trwające nie krócej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny,
- 5) Katastrofalne trwające dłużej niż 24 godziny.

## - HM LEGNICA

Wskaźnik	Wartość
Liczba odbiorców	22*
SAIDIp	2,50
SAIDInp	0,14
SAIDI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	0,14
SAIFIp	0,09
SAIFInp	0,05
SAIFI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	0,05
MAIFI	0

- ZG LUBIN – nie zanotowano przerw w dostawie energii

## - ZG POLKOWICE-SIERSZOWICE

Wskaźnik	Wartość
Liczba odbiorców	20*
SAIDIp	0
SAIDInp	1,5
SAIDI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	0
SAIFIp	0
SAIFInp	0,05
SAIFI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	0,05
MAIFI	0

## - ZG RUDNA

Wskaźnik	Wartość
Liczba odbiorców	96*
SAIDIp	0,417
SAIDInp	24,125
SAIDI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	24,125
SAIFIp	0,042
SAIFInp	0,188
SAIFI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	0,188
MAIFI	0,03

\*wg stanu na dzień 31 grudnia 2015 r.



 KGHM Polska Miedź S.A.  
 DYREKTOR  
 Departamentu Obrotu / Dystrybucji Energii


 Grzegorz Bugajski