

Parametry modelu rozliczeń operacyjnej rezerwy mocy dla 2017 roku

Parametr	Wartość
Budżet godzinowy operacyjnej rezerwy mocy (BGOR)	144 070,61 [zł]
Cena referencyjna godzinowa operacyjnej rezerwy mocy (CRRM)	41,79 [zł/MW-h]
Wielkość godzinowa wymaganej operacyjnej rezerwy mocy (WRM)	3 447,49 [MW-h]
Współczynnik okresu szczytowego zapotrzebowania (WS)	3765/8760
Liczba godzin szczytu zapotrzebowania	3765
Prognozowany średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych (PWI)	1,013
Prognozowany wskaźnik zmiany zapotrzebowania na moc KSE w roku (WPZ)	1,015
Sumaryczne zdolności wytwórcze jednostek wytwórczych świadczących usługę interwencyjnej rezerwy zimnej	830 [MW]

Maksymalne godzinowe zapotrzebowanie brutto na moc odbiorców krajowych pomniejszone o zrealizowaną na polecenie OSP redukcję poboru mocy przez sterowane odbiory energii, w poszczególnych miesiącach okresu od września 2015 r. do sierpnia 2016 r. (ZAP^{MAX})

Miesiąc	ZAP ^{MAX} [MW-h]
Wrzesień 2015 r.	22 682,325
Październik 2015 r.	23 695,175
Listopad 2015 r.	24 694,150
Grudzień 2015 r.	24 748,525
Styczeń 2016 r.	25 239,100
Luty 2016 r.	23 714,075
Marzec 2016 r.	23 846,925
Kwiecień 2016 r.	22 028,725
Maj 2016 r.	21 424,450
Czerwiec 2016 r.	22 616,325
Lipiec 2016 r.	22 065,375
Sierpień 2016 r.	22 088,325