



TOWARZYSTWO GOSPODARCZE POLSKIE ELEKTROWNIE

00-950 Warszawa, ul. Krucza 6/14, skr. poczt. 244

tel. (22) 621-01-18, (22) 621-22-05, (22) 629-04-09;

www.tgpe.pl e-mail: biuro@tgpe.pl

KRS 0000048819; NIP 526 000 12 81;

Stanowisko TGPE

w sprawie ograniczenia dostaw energii elektrycznej, które wystąpiły w sierpniu 2015 r. w krajowym systemie elektroenergetycznym

Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie po raz kolejny postuluje o podjęcie prac nad wzmocnieniem pewności zasilania odbiorców w energię elektryczną poprzez wdrożenie mechanizmów mocowych stymulujących wzrost dyspozycyjności jednostek wytwórczych energetyki konwencjonalnej.

1. Utrzymująca się przez kilka tygodni wyżowa, upalna pogoda i brak opadów deszczu spowodowały istotny wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną a przede wszystkim na moc elektryczną czyli obciążenia chwilowe. Ekstremalne warunki pogodowe ograniczały warunki pracy elektrowni konwencjonalnych, zwłaszcza tych pracujących z otwartymi systemami chłodzenia urządzeń energetycznych. Występowały także ograniczenia sieci dystrybucyjnej na liniach 110 kV. W tych warunkach praktycznie nie pracowały elektrownie wiatrowe i wodne. Zakupy interwencyjne energii od operatorów innych państw europejskich były także bardzo ograniczone z uwagi na podobne warunki pogodowe i problemy ze zwiększonym obciążeniem systemów energetycznych w tych państwach. Pojawiło się ryzyko awaryjnych przerw w dostawach do odbiorców. Z tego względu, na wniosek Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., operatora krajowego systemu przesyłowego, Rada Ministrów wprowadziła administracyjne ograniczenia zużycia energii dla ok. 1600 odbiorców pobierających energię o mocy umownej ponad 300 kW.
2. Dostawy dla pozostałych odbiorców nie były zagrożone dzięki pełnej mobilizacji służb ruchowych i remontowych w elektrowniach węglowych oraz ich ścisłej współpracy z operatorem systemu przesyłowego. Do dyspozycji operatora zostały postawione wszystkie sprawne jednostki, które mogły produkować energię ale tylko do poziomu wynikającego z ograniczeń technicznych, głównie środowiskowych, w tym w szczególności z uwagi na temperaturę wody chłodzącej odprowadzanej do rzek. Przesunięte zostały terminy planowanych remontów pomimo zbliżającego się szczytu jesienno-zimowego, który także wiąże się z okresem zwiększonego zapotrzebowania na energię elektryczną.
3. Należy stwierdzić, że w tym okresie w dyspozycji operatora systemu przesyłowego pozostawały w zasadzie wyłącznie centralnie dysponowane jednostki elektrowni konwencjonalnych. Ich poziom był jednak niewystarczający aby zapewnić dostawy do wszystkich odbiorców. Malejące konieczne rezerwy mocy wytwórczych, zdolne do zbilansowania krajowego systemu elektroenergetycznego w okresach zwiększonego zapotrzebowania, były wskazywane w raportach Ministerstwa Gospodarki, Urzędu Regulacji Energetyki i analizach własnych TGPE, opracowywanych w oparciu o badania planów inwestycyjnych, modernizacyjnych i likwidacji

jednostek nierentownych. Rośnie także awaryjność urządzeń energetycznych, które w większości powstawały w latach 70-tych i 80-tych i dziś wymagają znacznych nakładów na modernizację lub odnowienia a środki na realizację tych przedsięwzięć są coraz mniejsze. Z tego względu brak w krajowym systemie elektroenergetycznym wymaganych minimalnych operacyjnych rezerw mocy określonych na poziom 9 % krajowego najwyższego zapotrzebowania będzie zjawiskiem postępującym. Jednocześnie rosnący udział niestabilnych źródeł energii z OZE wymaga rezerwowania mocy, w szczególności w ekstremalnych warunkach atmosferycznych jakie wystąpiły w ostatnim okresie.

4. Obecna sytuacja wymaga zmiany. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie ponownie zwraca się z postulatami do właściwych instytucji państwowych i administracji rządowej o podjęcie skutecznych działań mających na względzie poprawę stanu bezpieczeństwa energetycznego w oparciu o krajowe zasoby wytwórcze i zwiększenie pewności zasilania odbiorców w energię elektryczną w perspektywie krótkoterminowej i długoterminowej. Uwarunkowania ekonomiczne funkcjonowania elektrowni konwencjonalnych są zdiagnozowane, rozwiązania i środki zaradcze znane i stosowane na rynkach europejskich. Należą do nich właściwie wycenione usługi systemowe, płatności za moc pozostającą w dyspozycji operatora, elastyczne zarządzanie popytem. Rozwiązania doraźne wymagają pilnego wdrożenia już w najbliższych miesiącach aby zdążyć przed black-outem i aby kolejny raz nie sprawdziło się stare przysłowie „mądry Polak po szkodzi”.

Towarzystwo Gospodarcze

Polskie Elektrownie

Warszawa, dn. 08 września 2015r.