

Podsumowanie dotyczące awarii sieci w grudniu 2009 r. i styczniu 2010 r. na obszarach objętych właściwością poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych

Informacje sporządzone przez Oddziały Terenowe URE we współpracy z właściwymi OSD objęły dane dotyczące ilości awarii, zakresu poszczególnych awarii i liczby odbiorców pozbawionych zasilania, przyczyn, czasu trwania, skutków, podjętych przez przedsiębiorstwa energetyczne działań zaradczych i zapobiegawczych oraz informacje o ewentualnych skargach odbiorców na działalność przedsiębiorstw energetycznych w związku z przedmiotowymi awariami.

Analiza wszystkich zgromadzonych informacji wskazuje, że bezpośrednimi przyczynami awarii były:

- trudne warunki atmosferyczne (opady śniegu, mróz, sadź, silny wiatr) powodujące oblodzenie elementów sieci ich uszkodzenia,
- przechyłanie się oraz łamanie obciążonych śniegiem drzew i gałęzi znajdujących się w pobliżu linii energetycznych powodujące ich uszkodzenia,

Ponadto, jako pośrednie przyczyny niektórych awarii, wskazywano złą jakość urządzeń (wady fabryczne i materiałowe, wady konstrukcji), zużycie materiału (osłabienie izolacji, zmęczenie materiału, starzenie materiału).

Ustalenia dokonane przez Oddziały URE zasygnalizowały możliwość wystąpienia nieprawidłowości w działaniu trzech operatorów systemów dystrybucyjnych: ENION S.A. z siedzibą w Krakowie, PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o. z siedzibą w Białymstoku oraz PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej. W stosunku do wskazanych przedsiębiorców powstała zatem uzasadniona konieczność wszczęcia postępowań administracyjnych w sprawie wymierzenia kary z uwagi na zachodzące podejrzenie nieutrzymywania w należyтым stanie technicznym obiektów i urządzeń oraz z uwagi na możliwość nieprzestrzegania obowiązków wynikających z koncesji, tj. na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 10 i 12 ustawy – Prawo energetyczne. W toku tych postępowań będą wyjaśniane okoliczności związane z zaistnieniem awarii.

Ustalenia dokonane przez Oddziały Terenowe wskazują także, iż celowe jest przeprowadzenie dalszych kontroli w OSD dotyczących zasad prowadzenia eksploatacji sieci dystrybucyjnej (częstotliwość przeglądów, kompletność dokumentacji, realizacja ustaleń pokontrolnych, prowadzenie wycinki drzew).

Operator Systemu Dystrybucyjnego	Ilość, zakres awarii
Energa-Operator S.A. (województwo pomorskie, warmińsko-mazurskie oraz część województw: mazowieckiego, wielkopolskiego, zachodnio-pomorskiego, kujawsko-pomorskiego, wielkopolskiego, łódzkiego i dolnośląskiego)	<ul style="list-style-type: none"> • łącznie – 3.815 awarii: <ul style="list-style-type: none"> - grudzień 2009 r. – 1.680, - styczeń 2010 r. – 2.135, • w tym 21 tzw. „awarii katastrofalnych”, tj. dłuższych niż 24 h – ok. 0,6 % łącznej liczby awarii • w tym 42 awarie określone jako „przerwy bardzo długie”, tj. nie krótsze niż 12 h i dłuższe niż 24 h – ok. 1 % łącznej liczby awarii, • w tym 3.752 awarie określone jako „przerwy długie”, tj. trwające od. 3 min. do 12 h – ok. 98,4 % łącznej liczby awarii. • sieci n/N – 92 % łącznej liczby awarii, sieci SN – 8 % łącznej liczby awarii <p>Powiaty, na terenie których nastąpiły zwiększone awarie: Ostrów Wielkopolski, Kępno, Turek, Koło, Słupca, Płock, Ciechanów, Sierpc, Gostynin, Mława, Działdowo, Żuromin, Płońsk, Pułtusk.</p>
PGE Dystrybucja LUBZEL (województwo lubelskie)	<ul style="list-style-type: none"> • grudzień 2009 r. – 61 awarii, • styczeń 2010 r. – 68 awarii, • 3332 reklamacje (zgłoszenia o awariach) sieci n/N • sieci n/N, SN, WN
PGE Dystrybucja Białystok (województwo podlaskie, część warmińsko-mazurskiego)	<ul style="list-style-type: none"> • łącznie – 1.438 awarii: <ul style="list-style-type: none"> - grudzień 2009 r. – 561 awarii, - styczeń 2010 r. – 877 awarii, • sieci n/N, SN, WN
PGE Dystrybucja Zamość (część województw lubelskiego i podkarpackiego)	<ul style="list-style-type: none"> • grudzień 2009 r. – 68 awarii, • styczeń 2010 r. – 274 awarie, • 3925 reklamacji (zgłoszenia o awariach) sieci n/N
Vattenfall Distribution Poland S.A. (województwo śląskie, część województwa małopolskiego)	<ul style="list-style-type: none"> • łącznie – 1939 awarii infrastruktury elektroenergetycznej: <ul style="list-style-type: none"> - grudzień 2009 r. – 900, - styczeń 2010 r. – 1039 • w tym 327 awarii sieci WN/SN i 1612 awarii sieci nN <p>Częstotliwość występowania awarii niejednakowa. Rejony Gliwic, Rybnika, Mikołowa i Wodzisławia były bardziej podatne na awarie niż pozostałe obszary.</p>
ENEA Operator Sp. z o.o (województwo wielkopolskie, kujawsko-pomorskie)	<ul style="list-style-type: none"> - Występujące awarie i zakłócenia miały zasięg lokalny, a ich ilość i zakres nie odbiegał od stanów obserwowanych w analogicznym okresie lat ubiegłych. - Łącznie, na całym obszarze działania OSD w grudniu 2009 r. i styczniu 2010 r., miało miejsce 7 awarii, których czas usunięcia przekroczył 24 godziny. - 143 awarie i uszkodzenia sieci i urządzeń elektroenergetycznych, których czas usunięcia był dłuższy niż

	12 godzin, ale nie przekroczył 24 godzin. W tym zakresie odnotowano 83 awarie na liniach SN (w tym stacje transformatorowe) i 60 na obwodach nN 0,4kV.
PGE Dystrybucja Łódź, (województwo łódzkie)	- Atak zimy nie spowodował żadnych szkód w sieci 110 kV, i zwiększonych szkód w sieci SN i nN; - W styczniu 2010 r. na terenie działania spółki 33 682 odbiorców było pozbawionych dostaw energii elektrycznej
PGE Dystrybucja Łódź-Teren S.A., (województwo łódzkie, część mazowieckiego)	- W styczniu 2010 r. na terenie działania spółki 105 050 odbiorców było pozbawionych dostaw energii elektrycznej.
PGE ZEORK Dystrybucja (województwo świętokrzyskie, część mazowieckiego)	- Najwięcej uszkodzeń linii SN i nN wystąpiło w rejonie Miechowa i Jędrzejowa. - W grudniu 2009 r. w sieci 110 kV wystąpiła jedna awaria, w sieci SN 43 awarie, w sieciach nN 2324 awarie, w tym 2242 długie, 72 bardzo długie, 10 katastrofalnych. - W styczniu 2010 r. na terenie działania spółki 397 908 odbiorców zostało objętych ograniczeniami w dostawie energii elektrycznej na ogólną liczbę 751 663 odbiorców.
ENION S.A. (województwo małopolskie, śląskie)	- W dniach 8-10 stycznia 2010 r. występowały uszkodzenia linii WN, SN i nN przede wszystkim na terenie Oddziału ENION w Częstochowie oraz w nieco mniejszej skali na obszarze podległym Oddziałowi ENION w Będzinie. - Od 15 stycznia 2010 r. uszkodzenia linii występowały w okolicach Jury Krakowsko-Częstochowskiej oraz częściowo Myszkowa i Zawiercia. - W dniach 28-29 stycznia 2010 r. na wyżej wskazanych terenach zniszczenia występowały w mniejszej skali. - 10 stycznia – krytyczny moment: <ul style="list-style-type: none"> • uszkodzone linie 110 kV (WN) – 31 szt. • liczba stacji 110kV/SN pozbawionych napięcia – 13 szt. • uszkodzone linie SN – 148 szt. • liczba stacji SN/nN pozbawionych napięcia – 2313 szt. • liczba odbiorców pozbawionych zasilania – 112 tys. - 15 stycznia 2010 r. – 39,5 tys. odbiorców pozbawionych zasilania. - 18 stycznia 2010 r. - liczba odbiorców bez zasilania utrzymywała się na stabilnym poziomie, sięgając średnio w ciągu doby ok. 36,3 tys. odbiorców. - od 24 stycznia 2010 r. - liczba odbiorców pozbawionych zasilania systematycznie spadała – osiągając w dniu 28 stycznia o godz. 0:00 stan ok. 1,2 tys. odbiorców, ale załamanie pogody spowodowało wzrost tej liczby do ok. 18,5 tys. odbiorców. - w dniu 31 stycznia 2010 r. wszystkim odbiorcom z terenów dotkniętych skutkami awarii przywrócono zasilanie.

	<p>- Do dnia 1 lutego 2010 r.:</p> <ul style="list-style-type: none"> • stwierdzono uszkodzenie 38 stanowisk słupowych WN – do tego dnia naprawiono 36 z nich, co stanowi 95% ogółu uszkodzonych; • uszkodzeniu uległo nieco ponad 200 km linii sieci SN, w tym 1365 słupów - do tego dnia naprawiono 1276 słupów, tj. 93% ogółu uszkodzonych; • uszkodzeniu uległo 11 stacji słupowych SN/nN - do tego dnia naprawiono 8; • uszkodzeniu uległo ponad 600 słupów sieci nN – do tego dnia trwała inwentaryzacja powyższych szkód. Odbudowano ponad 100 km sieci nN. <p>- Sytuacja na dzień 1 lutego:</p> <ul style="list-style-type: none"> • uszkodzone linie 110kV - 1 szt. • liczba stacji 110kV/SN pozbawionych napięcia - 0 szt. • uszkodzone linie SN - 9 szt. • liczba stacji SN/nN pozbawionych napięcia - 0 szt. • szacunkowa liczba odbiorców pozbawiona napięcia - 0 odbiorców <p>- Zgodnie z informacją przedsiębiorcy w odniesieniu do całego roku 2008, liczba wówczas uszkodzonych słupów wynosiła 111 dla linii SN i 379 dla linii nN. W styczniu 2010 r. liczby te wynosiły odpowiednio: 1365 uszkodzonych słupów SN i 640 dla linii nN.</p>
--	--

Na obszarze działania pozostałych OSD nie było przerw w dostarczaniu energii o charakterze katastrofalnym - awarie występowały sporadycznie i pojedynczo, a ich ilość, przyczyny oraz czas usuwania była porównywalna do analogicznych okresów z lat ubiegłych.