

SPRAWOZDANIE Z WYKONANIA PLANU DZIAŁALNOŚCI

Nazwa jednostki: URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

Realizacja najważniejszych celów w 2023 r.

Lp.	Cel	Mierniki określające stopień realizacji celu			Najważniejsze zadania służące realizacji celu	Odniesienie do dokumentu o charakterze strategicznym
		Nazwa	Planowana wartość do osiągnięcia na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie	Osiągnięta wartość na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie		
1.	<i>Równoważenie interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii (działanie 6.2.1.7 - Regulacja sektora paliwowo-energetycznego, realizacja systemów wsparcia energetyki przyjaznej środowisku oraz wspieranie konkurencji na rynkach paliw i energii, podzadanie 6.2.1 - Rynki paliw i energii, zadanie 6.2.W Bezpieczeństwo gospodarcze państwa i gospodarka złożami kopalin)</i>	Liczba wydanych orzeczeń administracyjnych/zatrudnienie w URE	89	114	<p>I. Zadania uznane za priorytetowe realizowane w 2023 r.</p> <p>Zadanie I.1. Nadzór nad rynkami energii elektrycznej, gazu, ciepła i paliw było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>1.1. Koncesjonowanie na rynkach energii, paliw gazowych, ciepła i paliw ciekłych;</p> <p>1.2. Zakończenie postępowań administracyjnych wszczętych z urzędu w sprawie zmian koncesji paliw ciekłych;</p> <p>1.3. Zatwierdzanie taryf dla energii elektrycznej i ciepła oraz w zakresie przesyłania, dystrybucji regazyfikacji i magazynowania paliw gazowych, a także obrotu paliwami gazowymi w zakresie sprzedaży paliw gazowych do odbiorców, w tym w gospodarstwach domowych;</p> <p>1.4. Regulowanie działalności przedsiębiorstw energetycznych poprzez wyznaczenie operatorów systemów elektroenergetycznych dystrybucyjnych i przesyłowego, gazowych systemów przesyłowych, dystrybucyjnych, regazyfikacji i magazynowania;</p> <p>1.5. Uzgadnianie i aktualizację projektów planów rozwoju elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych oraz w zakresie:</p> <p>1) zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe dla działalności przesyłowej i dystrybucyjnej;</p> <p>2) zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na pojemności instalacji magazynowych;</p>	<p>Polityka energetyczna Polski do 2040r.</p> <p>Krajowy Plan na rzecz energii i klimatu 2021-2030</p>

				<p>1.6. Uzgadnianie planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej opracowanego przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz zatwierdzanie planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych;</p> <p>1.7. Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i gazowego;</p> <p>1.8. Badanie wypełniania obowiązku utrzymywania zapasów paliw;</p> <p>1.9. Nadzór nad utrzymywaniem zapasów obowiązkowych gazu ziemnego przez podmioty zobowiązane;</p> <p>1.10. Współpracę z Rządową Agencją Rezerw Strategicznych przy budowie systemu teleinformatycznego - Platforma paliwowa;</p> <p>1.11. Nadzór nad przebiegiem certyfikacji ogólnej w 2023 r., w tym kontrolę zgłoszenia do certyfikacji ogólnej wszystkich zobowiązanych fizycznych jednostek wytwórczych;</p> <p>1.12. Przygotowanie i przekazanie MKiŚ propozycji zapotrzebowania na moc w aukcji głównej rynku mocy dla roku dostaw 2028 oraz w aukcjach dodatkowych rynku mocy dla roku dostaw 2025;</p> <p>1.13. Wyznaczenie wybranych godzin doby w 2024 r.– na potrzeby kalkulacji wysokości opłaty mocowej wnoszonej przez odbiorców końcowych innych niż określonych w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy (art. 89a ust. 1 pkt 2 ustawy o rynku mocy);</p> <p>1.14. Kalkulacja i publikacja stawek opłaty mocowej na 2024 r. ;</p> <p>1.15. Zatwierdzenie wyników aukcji głównej rynku mocy na rok dostaw 2028 oraz aukcji dodatkowych rynku mocy na rok dostaw 2025;</p> <p>1.16. Umożliwienie udziału w polskim mechanizmie mocowym wszystkim dostawcom mocy przyłączonym do sieci niemieckich OSP;</p> <p>1.17. Zatwierdzanie zmian w Regulaminie Rynku Mocy;</p> <p>1.18. Wydawanie decyzji w sprawie uznania systemu dystrybucyjnego za zamknięty;</p> <p>1.19. Zatwierdzanie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowych, dystrybucyjnych elektroenergetycznych i gazowych, instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji operatora instalacji skroplonego gazu ziemnego, operatora instalacji magazynowej gazu ziemnego oraz ich zmian;</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>1.20. Realizację obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzenia 2019/941, rozporządzenia 2019/943, rozporządzenia 715/2009 oraz rozporządzeń Komisji Europejskiej ustanawiających wytyczne i kodeksy sieciowe;</p> <p>1.21. Realizację zadań wynikających z rozporządzeń Komisji UE: - rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (tzw. „NC RfG”); - rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (tzw. „NC DCC”); - rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (tzw. „NC HVDC”);</p> <p>1.22. Przeprowadzenie konsultacji społecznych i publikację komunikatów w zakresie rabatów, mnożników i współczynników sezonowych dla taryf na przesyłanie paliw gazowych - rozporządzenie Komisji (UE) 2017/460 ustanawiające kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu;</p> <p>1.23. Wymierzanie kar pieniężnych na podstawie przepisów ustawy – Prawo energetyczne, ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym i ustawy oze;</p> <p>1.24. Powoływanie, odwoływanie, zmianę aktów powołania komisji kwalifikacyjnych, udzielanie wyjaśnień w zakresie regulacji dotyczących egzaminów kwalifikacyjnych, uznawanie kwalifikacji nabytych w państwach Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwach członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronach umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym.</p> <p>Zadanie I.2. Udział w pracach legislacyjnych było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>2.1. Opiniowanie zewnętrznych i wewnętrznych projektów aktów normatywnych;</p> <p>2.2. Przygotowanie propozycji zmian ustawy o rynku mocy w zakresie pozyskiwania danych do kalkulacji stawek opłaty mocowej we współpracy z MKiŚ.</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>Zadanie I.3. Działalność w zakresie efektywnego wykorzystania energii i ochrony konkurencyjności sektorów narażonych na ucieczkę emisji było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>3.1. Przyznawanie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych;</p> <p>3.2. Dopuszczanie jednostek kogeneracji do systemów wsparcia, organizowanie aukcji i naborów, wydawanie decyzji o rzeczywistej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>3.3. Wydawanie świadectw efektywności energetycznej za zmniejszenie zużycia energii przez odbiorców końcowych.</p> <p>Zadanie I.4. Działalność w zakresie rynku energii ze źródeł odnawialnych (OZE) było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>4.1. Rozstrzygnięcie aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z oze;</p> <p>4.2. Wdrażanie systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;</p> <p>4.3. Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej - FIT/FIP;</p> <p>4.4. Wydawanie świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach oze;</p> <p>4.5. Wydawanie gwarancji pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach oze;</p> <p>4.6. Działania w zakresie monitorowania obowiązków wynikających z funkcjonowania systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia;</p> <p>4.7. Działania w zakresie obsługi systemu wsparcia odbiorców przemysłowych (energochłonnych);</p> <p>4.8. Rozstrzygnięcie spraw spornych z zakresu przyłączenia instalacji oze do sieci.</p> <p>Zadanie I.5. Współpraca międzynarodowa było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>5.1. Współpracę z regulatorami UE w zakresie funkcjonowania rynków energii i paliw gazowych;</p> <p>5.2. Potencjalne zmiany treści umowy powierzającej pomiędzy OGP Gaz System S.A. i SGT EuRoPol Gaz S.A.;</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>5.3. Współpracę z duńskim organem regulacyjnym w zakresie infrastruktury Baltic Pipe.</p> <p>Zadanie I.6. Działalność informacyjno-edukacyjna oraz w zakresie ochrony praw konsumenta na rynkach było realizowane w szczególności poprzez:</p> <p>6.1. Popularyzację wiedzy o rynku energii, gazu i paliw;</p> <p>6.2. Dostarczanie informacji o funkcjonowaniu rynków energii oraz relacjach pomiędzy odbiorcami/ konsumentami i przedsiębiorstwami energetycznymi;</p> <p>6.3. Współpracę z UOKiK oraz miejskimi lub powiatowymi rzecznikami praw konsumentów.</p> <p>II. Inne, ważne zadania realizowane w 2023 r.</p> <p>II.1. Ochrona interesów prawnych Prezesa URE i Dyrektora Generalnego;</p> <p>II.2. Udzielanie zgody na budowę gazociągu bezpośredniego lub zmianę przeznaczenia sieci gazociągów kopalnianych na gazociąg bezpośredni;</p> <p>II.3. Realizacja obowiązków publikacyjnych Prezesa URE;</p> <p>II.4. Przygotowywanie zestawień danych o charakterze statystycznym, w tym w ramach PBSSP;</p> <p>II.5. Bieżące kontrolowanie przestrzegania warunków prowadzenia działalności objętej obowiązkiem uzyskania koncesji i bieżąca współpraca z organami władzy publicznej w zakresie ich działań związanych z ujawnieniem nieprawidłowości;</p> <p>II.6. Prowadzenie monitoringów i kontroli;</p> <p>II.7. Działania w zakresie nadzoru nad rynkami energii elektrycznej i paliw;</p> <p>II.8. Rozliczenie roczne programu pomocy publicznej w zakresie kosztów osieroconych oraz kosztów zużycia odebranego i nieodebranego gazu ziemnego za 2022 r. na podstawie ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej;</p> <p>II.9. Udział w pracach Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) i Rady Europejskich Regulatorów Energii (CEER) nad przygotowaniem założeń do nowych propozycji regulacyjnych;</p> <p>II.10. Współpraca z ACER przy akceptacji European Resource Adequacy Assessment (ERAA) 2023;</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>II.11. Działania w zakresie nadzoru nad rynkiem energii elektrycznej i gazu ziemnego;</p> <p>II.12. Raport dotyczący działalności wytwórców energii elektrycznej w mikroinstalacjach, w tym prosumentów;</p> <p>II.13. Umarzanie świadectw pochodzenia;</p> <p>II.14. Obsługa rejestru wytwórców energii elektrycznej w małej instalacji odnawialnego źródła energii (RMIOZE);</p> <p>II.15. Wyznaczanie sprzedawcy zobowiązanego na rok 2024;</p> <p>II.16. Rozpatrywanie skarg i wniosków w zakresie energii elektrycznej, paliw gazowych i ciepła;</p> <p>II.17. Przekazywanie Zarządcy Rozliczeń S.A. danych niezbędnych do obliczenia średniej ceny wytwarzania ciepła, stosownie do art.12 ust. 7 ustawy o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw;</p> <p>II.18. Gromadzenie danych dot. rekompensat przekazywanych przez Zarządcę Rozliczeń S.A. przewidzianych w ustawie o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w zw. z sytuacją na rynku paliw, ustawie o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 r. w zw. z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz ustawie o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r.;</p> <p>II.19. Weryfikacja wykonania obowiązku podejmowania działań w celu realizacji obowiązkowego celu zmniejszenia całkowitego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 37 ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej;</p> <p>II.20. Przeprowadzanie, w oparciu o art. 28 ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r., kontroli zgodności informacji i oświadczeń złożonych przez wytwórców energii elektrycznej w sprawozdaniach, o których mowa w art. 25 ust. 1 ww. ustawy, ze stanem faktycznym.</p>	
--	--	--	--	---	--

/ - /

dr inż. Rafał Gawin
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

Warszawa, 9 kwietnia 2024 r.