

Pierwsze gigadżule ciepła oraz chłód popłynęły siecią niskotemperaturową SEC

Pierwszy odcinek systemu ciepłowniczego 5. generacji o długości 750 m zasila w ciepło i chłód Morskie Centrum Nauki. To pierwszy etap innowacyjnego projektu budowy niezależnego energetycznie systemu ciepłowniczego na wzór szwedzkiego Medicon Village.

Dostawy ciepła do niskotemperaturowej sieci zasilającej MCN odbywają się przez Stację Bilansowania (SB), która obniża parametry czynnika grzewczego do wymagań sieci niskotemperaturowej a pozostały nadmiar energii magazynuje.

Finalnie system wykorzystywać będzie ciepło odpadowe powstające w zlokalizowanych na Łasztowni obiektach oraz w pewnym stopniu ciepło/chłód z OZE.

Co to jest ciepło odpadowe?

Każdy obiekt energię zużywa, ale także energię wytwarza. W trakcie procesów produkcyjnych czy usługowych występują ogromne ilości ciepła, które najczęściej są tracone bezpowrotnie. Można jednak to ciepło zagospodarować. Taki właśnie system, którego częścią jest MCN, powstaje na Łasztowni.



Sieci niskotemperaturowe mają wiele zalet:

Poza minimalnymi w porównaniu do sieci tradycyjnych stratami ciepła, umożliwiają wykorzystanie ciepła odpadowego, a także dostawę chłodu. Stosowanie sieci niskotemperaturowych ułatwia

dekarbonizację systemów ciepłowniczych, oraz wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych. Szacuje się, że potencjał zapotrzebowania na ciepło na Łasztowni sięga 3MW, a na chłód 2 MW.



Projekt ten otrzymał dofinansowanie ze środków UE w ramach programu Horyzont 2020 badania i innowacje z projektu REWARDHeat na podstawie umowy dofinansowania 857811

Zamiast węgla będzie kogeneracja

Budowa kogeneracji w Ciepłowni Rejonowej „Dąbska” nabiera tempa.

Projekt zakłada budowę źródła produkującego energię elektryczną i energię ciepłą o łącznej mocy poniżej 20MW. Dzięki tej modernizacji to będzie zupełnie inne źródło ciepła dla Szczecina. Technologia CHP przyczyni się do redukcji emisji gazów cieplarnianych do atmosfery, jest to także najlepszy sposób na wykorzystanie paliwa pod względem ekologicznym jak i ekonomicznym.

Jakie efekty przyniesie ta inwestycja? Wdrożenie przyjaznej środowisku

technologii produkcji energii zredukuje emisję dwutlenku węgla o 61 tys. ton na rok. Inwestycja uzyskała dofinansowanie Unii Europejskiej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014 – 2020 z działania 1.6. Promowanie wykorzystywania wysoko-sprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe, poddziałanie 1.6.1. Źródła wysokosprawnej kogeneracji.

