












Перспективи розвитку паливно-енергетичного комплексу України

-  Теплопостачання країни забезпечується різноманітними джерелами теплоти: промисловими та опалювальними ТЕЦ, великими та середніми районними опалювальними котельнями, груповими та автономними промислово-опалювальними котельнями, дрібними автономними опалювальними котельнями, поквартирними генераторами, джерелами теплових вторинних енергоресурсів, нетрадиційними та відновлюваними джерелами теплової енергії.
-  В тепловому господарстві країни знаходиться більш, ніж 100 тис. котелень різного призначення. Переважна більшість з них - це дрібні промислові чи опалювальні автономні котельні. Стан обладнання більшості з них незадовільний, потребує реконструкції та заміни. Основним паливом для котелень є природний газ - 52-58%, частка рідкого палива становить 12-15%, вугілля - 27-36%.
-  В більшості середніх і великих міст України є розвинуті системи централізованого теплопостачання, як на базі ТЕЦ, так і на базі великих і середніх опалювальних котелень. Всі ці системи мають розвинуті теплові мережі, що забезпечують передачу і розподіл теплової енергії. Довжина магістральних і розподільчих теплових мереж в Україні (за виключенням власних тепломереж промислових підприємств) становить 24,3 тис. км в двотрубному численні, в тому числі:
 - тепломережі Мінпаливенерго України - 3,5 тис. км діаметром від 125 до 1400 мм;
 - комунальні тепломережі - 20,85 тис. км діаметром від 50 до 800 мм.
-  Більш, ніж 90% тепломереж прокладено підземно. Стан багатьох тепломереж незадовільний. Так, за терміном експлуатації більше 28% тепломереж експлуатуються вже понад 25 років, більше 43% - понад 10 років і лише 29% тепломереж мають термін експлуатації менш, ніж 10 років.
-  Втрати тепла в теплових мережах значно відрізняються і коливаються від 5 до 32%. Необхідно відзначити, що максимальні показники втрат включають в себе так звані "комерційні" втрати. Технічні втрати тепла в тепломережах значно нижчі і не перевищують, як правило, 20-22%. Середньозважені втрати тепла в тепломережах по системі теплозабезпечення становлять близько 14,3%.
-  Аналіз та розрахунки показують, що для умов України, як і в цілому в світі, на період до 2030 р. основним напрямом розвитку енергетики взагалі і теплопостачання зокрема буде подальше використання джерел енергії на органічному паливі із застосуванням новітніх паливнозберігаючих технологій.
-  Враховуючи обмежені власні паливні запаси і суттєве підвищення цін на імпортовані енергоносії, постіне зростання потреби в теплі, в основу енергетичної політики на перспективу повинні бути покладені енергозберігаючі заходи і технології у всіх галузях використання вторинних ресурсів, скидного тепла промпідприємств, впровадження нових технологій в житлово-комунальному будівництві, використання нетрадиційних та відновлювальних джерел і систем теплопостачання, а також збільшення комбінованого виробництва теплової та електричної енергії за рахунок впровадження ГТУ і ПГУ малої та середньої потужності та підвищення економічної ефективності систем теплопостачання.
-  Виходячи з наведених та інших чинників, загальне виробництво теплової енергії зросте з 225,8 млн. Гкал у 2000 р. до 430,9 млн. Гкал у 2030 р., або на 91%, в тому числі виробництво тепла на електростанціях (переважно ТЕЦ) - з 54,8 млн. Гкал у 2000 р. до 115,1 млн. Гкал у 2030 р. (на 110%).
-  В той же час виробництво теплової енергії котельними зросте з 138,3 до 229, 3 млн. Гкал (на 66 %), темпи збільшення обсягів виробництва теплової енергії на базі технологій комбінованого виробництва на котельних. Питомі витрати палива на виробництво тепла електростанціями і котельнями зменшаться на 11% у 2010 р. та на 19% - у 2030 р., що забезпечить економію палива в обсягах 4,85 та 11,75 млн. т у.п. відповідно.

Інформаційні матеріали до парламентських слухань "Перспективи розвитку паливно-енергетичного комплексу України"