



РІЧНИЙ ЗВІТ Annual Report 2011



Міністерство енергетики та вугільної промисловості України
Ministry of Energy and Coalmining Industry of Ukraine

Державне підприємство
«Національна енергетична компанія
«УКРЕНЕРГО»
State-owned enterprise
"National Power Company
UKRENERGO"



РІЧНИЙ ЗВІТ
ANNUAL REPORT
2011

м. Київ, 2011 р.
Kyiv, 2011

ЗМІСТ

1. Звернення директора
2. Структура ДП «НЕК «Укренерго»
3. Мета і основні напрями діяльності
4. Керівництво
5. Характеристика ОЕС України
- 5.1. Зміни встановленої потужності ОЕС України у 2011 р.
- 5.2. Обсяги споживання електричної енергії в Україні
- 5.3. Структура споживання електроенергії по областях України
6. Характеристика магістральних та міждержавних електромереж ДП «НЕК «Укренерго»
7. Виробничо-технічна діяльність
- 7.1. Диспетчерське управління. Параметри частоти і потужності
- 7.2. Облік електроенергії
- 7.3. Якість електроенергії. Метрологічне забезпечення
- 7.4. Експлуатація магістральних та міждержавних електричних мереж. Капітальні ремонти. Модернізація.
- 7.5. Впровадження нових технологій
- 7.6. Охорона повітряних ліній електропередачі
- 7.7. Технологічні порушення
- 7.8. Оптовий та інші ринки електроенергії в Україні
8. Капітальне будівництво
9. Програми розвитку магістральних та міждержавних електромереж НЕК «Укренерго»
10. Інвестиційні проекти. Залучення коштів МФО
11. Міжнародна діяльність. Євроінтеграція
12. Експорт/імпорт електроенергії
- 12.1. Експорт електроенергії до країн ЄС (передача з «Острова Бурштинської ТЕС до енергооб'єднання ENTSO-E)
- 12.2. Експорт електроенергії в Польщу (направлена передача по ПЛ 220 кВ Добротвірська ТЕС – Замость)
- 12.3. Експорт електроенергії в Росію
- 12.4. Експорт електроенергії в Молдову
- 12.5. Експорт електроенергії в Білорусь
13. Довкілля. Енергозбереження.
- 13.1. Екологічні питання. Система екологічного менеджменту і аудиту
- 13.2. Зменшення витрат електричної енергії на її передачу в електромережі 220-800 кВ
- 13.3. Захист населення в зоні діючих ЛЕП
14. Корпоративна соціальна політика
- 14.1. Кадрова політика. Підготовка кадрів
- 14.2. Охорона праці
- 14.3. Оплата праці
- 14.4. Виконання колдоговору
- 14.5. Зв'язки з громадськістю, медіа- та виставкова діяльність. Експозиційна зала ДП «НЕК «Укренерго»
- 14.6. Система управління якістю ISO 9001:2008
15. Показники фінансово-господарської діяльності
- 15.1. Вартість основних засобів, тис. грн.
- 15.2. Амортизаційні відрахування, тис. грн.
- 15.3. Передача електроенергії, млн. кВт•год
- 15.4. Тариф на передачу електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами, коп./кВт•год
- 15.5. Обсяги товарної продукції (тис. грн.) і передачі електроенергії (млн. кВт•год)
- 15.6. Оплата послуг з передачі електроенергії ДП «Енергоринок», тис. грн. з ПДВ
- 15.7. Відсоток оплати за послуги з передачі електроенергії з урахуванням доплати до 15 числа місяця, наступного за звітним, %.
- 15.8. Надходження грошових коштів, млн. грн. з ПДВ
- 15.9. Використання грошових коштів, млн. грн. з ПДВ
- 15.10. Платежі до бюджету, тис. грн.
- 15.11. Ремонтні роботи, млн. грн.
- 15.12. Умовно-постійні витрати по місяцях, млн. грн. без ПДВ
- 15.13. Аналіз витрат на оплату праці, тис. грн.
- 15.14. Утримання об'єктів соціально-культурного призначення та виплати за колективним договором, млн. грн.
- 15.15. Структура освоєння капітальних інвестицій, млн. грн. без ПДВ
- 15.16. Чистий прибуток, млн. грн.
16. Фінансова звітність за 2011 р.

ЗМІСТ

1. Звернення директора
2. Структура ДП «НЕК «Укренерго»
3. Мета і основні напрями діяльності
4. Керівництво
5. Характеристика ОЕС України
- 5.1. Зміни встановленої потужності ОЕС України у 2011 р.
- 5.2. Обсяги споживання електричної енергії в Україні
- 5.3. Структура споживання електроенергії по областях України
6. Характеристика магістральних та міждержавних електромереж ДП «НЕК «Укренерго»
7. Виробничо-технічна діяльність
- 7.1. Диспетчерське управління. Параметри частоти і потужності
- 7.2. Облік електроенергії
- 7.3. Якість електроенергії. Метрологічне забезпечення
- 7.4. Експлуатація магістральних та міждержавних електричних мереж. Капітальні ремонти. Модернізація.
- 7.5. Впровадження нових технологій
- 7.6. Охорона повітряних ліній електропередачі
- 7.7. Технологічні порушення
- 7.8. Оптовий та інші ринки електроенергії в Україні
8. Капітальне будівництво
9. Програми розвитку магістральних та міждержавних електромереж НЕК «Укренерго»
10. Інвестиційні проекти. Залучення коштів МФО
11. Міжнародна діяльність. Євроінтеграція
12. Експорт/імпорт електроенергії
- 12.1. Експорт електроенергії до країн ЄС (передача з «Острова Бурштинської ТЕС до енергооб'єднання ENTSO-E)
- 12.2. Експорт електроенергії в Польщу (направлена передача по ПЛ 220 кВ Добротвірська ТЕС – Замость)
- 12.3. Експорт електроенергії в Росію
- 12.4. Експорт електроенергії в Молдову
- 12.5. Експорт електроенергії в Білорусь
13. Довкілля. Енергозбереження.
- 13.1. Екологічні питання. Система екологічного менеджменту і аудиту
- 13.2. Зменшення витрат електричної енергії на її передачу в електромережі 220-800 кВ
- 13.3. Захист населення в зоні діючих ЛЕП
14. Корпоративна соціальна політика
- 14.1. Кадрова політика. Підготовка кадрів
- 14.2. Охорона праці
- 14.3. Оплата праці
- 14.4. Виконання колдоговору
- 14.5. Зв'язки з громадськістю, медіа- та виставкова діяльність. Експозиційна зала ДП «НЕК «Укренерго»
- 14.6. Система управління якістю ISO 9001:2008
15. Показники фінансово-господарської діяльності
- 15.1. Вартість основних засобів, тис. грн.
- 15.2. Амортизаційні відрахування, тис. грн.
- 15.3. Передача електроенергії, млн. кВт•год
- 15.4. Тариф на передачу електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами, коп./кВт•год
- 15.5. Обсяги товарної продукції (тис. грн.) і передачі електроенергії (млн. кВт•год)
- 15.6. Оплата послуг з передачі електроенергії ДП «Енергоринок», тис. грн. з ПДВ
- 15.7. Відсоток оплати за послуги з передачі електроенергії з урахуванням доплати до 15 числа місяця, наступного за звітним, %.
- 15.8. Надходження грошових коштів, млн. грн. з ПДВ
- 15.9. Використання грошових коштів, млн. грн. з ПДВ
- 15.10. Платежі до бюджету, тис. грн.
- 15.11. Ремонтні роботи, млн. грн.
- 15.12. Умовно-постійні витрати по місяцях, млн. грн. без ПДВ
- 15.13. Аналіз витрат на оплату праці, тис. грн.
- 15.14. Утримання об'єктів соціально-культурного призначення та виплати за колективним договором, млн. грн.
- 15.15. Структура освоєння капітальних інвестицій, млн. грн. без ПДВ
- 15.16. Чистий прибуток, млн. грн.
16. Фінансова звітність за 2011 р.



1. ЗВЕРНЕННЯ ДИРЕКТОРА

Шановні колеги, партнери!

ДП "НЕК "Укренерго" публікує звіт про діяльність у 2011 р., складений з урахуванням положень Глобальної ініціативи зі звітності про корпоративну соціальну відповідальність і сталий корпоративний розвиток компанії.

В звіті широко висвітлено виробничо-технічну діяльність як основу формування фінансово-економічної стабільності компанії, розширено екологічний розділ, є достатня інформація про політику в соціальній сфері.

Аналіз роботи ДП "НЕК "Укренерго" у 2011 р. дає підстави сказати, що компанія завдяки професіоналізму працівників, закладеними за попередні роки технічній базі та економічному потенціалу, забезпечила надійну роботу об'єднаної енергосистеми (ОЕС) України та передачу електроенергії магістральними та міждержавними лініями електропередачі. Підтримувались нормативні рівні частоти і напруги в мережі ОЕС України. На 19% зменшена кількість технологічних порушень в мережі.

Для відображення результатів роботи компанії в часі у звіті приведені показники за 2010 і 2011 роки.

В 2011 р. виконано заплановані обсяги з експлуатації, ремон-

1. Director's welcome letter

Dear colleagues and partners!

Year 2010 proved to be the year of changes, new tasks and development vectors for NPC "Ukrenergo."

In 2010, following a difficult period of world economic recession which has also affected NPC "Ukrenergo", the Company accumulating its intellectual, professional, and economic potential in order to direct it to ensuring sustained operation of the Interconnected Power System (IPS) of Ukraine, with due account for the intensive development of renewable energy sources, as well as to attract investments for implementation of priority projects in the field of trunk electricity network development.

Two principal operation indicators of the Integrated Power Supply System of Ukraine serve as evidence of successful performance by NPC "Ukrenergo" of its basic operation and control functions in 2010: stable frequency and voltage in IPS of Ukraine networks all year long without systems operation disturbances.

ту і модернізації енергооб'єктів та заходи з підготовки до осінньо-зимового періоду 2011-2012 років.

Магістральними електромережами компанії передано 131 762 млн. кВт•год. електроенергії, що на 2,7 % більше ніж у 2010 році. Майже на 52 % зросли обсяги передачі електроенергії на експорт.

Освоєння капітальних інвестицій за 2011 р. склало 882,9 млн. грн., в т.ч. 261,07 млн. грн. за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових організацій. Переведено на напругу 330 кВ ПЛ Сімферопольська-Севастополь і встановлено автотрансформатор 200 МВА на ПС "Севастополь", що вирішило проблему електропостачання м. Севастополь і Південного берега Криму.

У 2011 р. ми успішно склали екзамени з підготовки ДП "НЕК "Укренерго" до Євро 2012: всі заплановані до Чемпіонату енергооб'єкти були введені в експлуатацію.

Серед важливих подій звітного року є впровадження системи управління якістю за міжнародним стандартом ISO 9001:2008 "Системи управління якістю. Вимоги".

На ПС 330 кВ почала функціонувати автоматизована система контролю якості електроенергії.

В звітному році інтенсивною була міжнародна діяльність ДП "НЕК "Укренерго". З системними операторами сусідніх країн систематично проводились консультації та переговори.

Впродовж 2011 р. підписано ряд угод, зокрема, з компанією "PSE Operator SA" щодо синхронної роботи "Острова Бурштинської ТЕС" та ENTSO-E, з ДП "Moldelectrica" щодо паралельної роботи енергосистем обох країн, з ВАТ "ФСК ЕЭС" ("Про обмін даними"). Підготовлено пакет документів щодо синхронного об'єднання української та молдовської енергосистем з ENTSO-E.

Активнішою стала співпраця з громадськими організаціями – як з асоціаціями і спілками, членами яких є ДП "НЕК "Укренерго", так і іншими організаціями енергетичного та екологічного спрямування.

Діяльність компанії була належно представлена на виставках, конференціях та інших науково-технічних та громадських заходах.

З метою зменшення негативного впливу на довкілля створено окремий підрозділ з питань екології, розроблена і опублікована на сайті компанії форма і порядок звернення громадян з питань будівництва електромереж.

У 2011 р. виконані плани підготовки кадрів та заходи з охорони праці.

Забезпечено передбачений колдоговором рівень зарплати, яка зросла за рік на 17,2%, а також надання соціальних пільг працівникам та пенсіонерам-енергетикам.

Розуміючи відповідальність перед країною за енергозабезпечення економіки і населення, компанія розробляє і планомірно реалізує програми діяльності на рік, ближчу і довгострокову перспективу.

Оновлення обладнання на ближчий час визначено у "Галузевій програмі з реконструкції та модернізації магістральних та міждержавних електричних мереж на 2012-2015 роки", а плани будівництва нових об'єктів формуються з урахуванням "Схеми розвитку ОЕС України до 2010 року з перспективою до 2015 року". Щодо довгострокової перспективи, то вона сформована в "Енергетичній стратегії України на період до 2030 року".

Анатолій Ходаківський,
директор НЕК «Укренерго»

A significant condition for IPS of Ukraine reliable functioning as an integrated technological complex has been the balance electric power production and consumption, especially amid considerable development of the renewable energy sources sector and connection of major consumers to the network. In this matter, NPC "Ukrenergo" has been trying to apply far and wide the experience of its foreign colleagues, aided by effective information and analytical functioning of the Scientific and Technological Electric Power Center, as well as by engaging foreign consultants.

It should be noted that in 2010 international financial organizations showed higher level of confidence in NPC "Ukrenergo". Thanks to that, the Company secured funding for such system-level important facilities as 750 kV OL (overhead electricity transmission line) ZaNPP (Zaporizhzhia Nuclear Power Plant) - Kakhovska and 330 kV OL Dniester Storage Power Plant (SPP) – Bar, and completed the construction of OHL 330 kV Adzhalyk - Usatove. The company has made significant investments in modernization of capital equipment and systems for power facilities control

We have actively improved technical agreements on the parallel operation of energy systems and rendering of mutual emergency aid with Russia, Belarus and Moldova.

Introduction by NPC "Ukrenergo" in 2009 of the computerized electricity consumption metering system and its full-scale operation in 2010 facilitate the convergence of IPS of Ukraine operation conditions to the European requirements.

Besides, in 2010 a stable albeit insignificant exportation of electricity to neighboring countries was to observe.

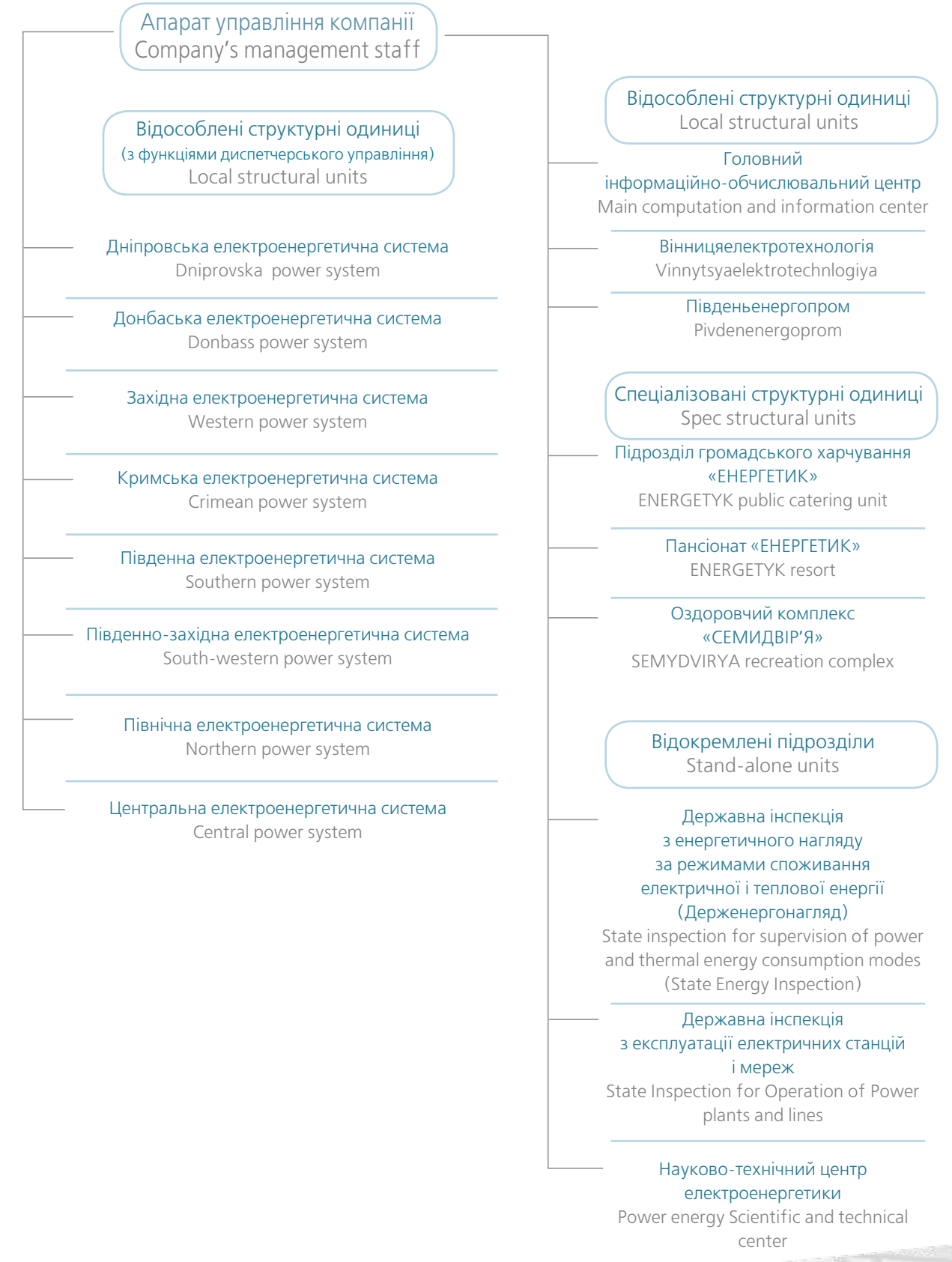
Company's essential steps in 2010 included engagement, at the expense of EBRD funds, of the consultant for NPC "Ukrenergo" corporatization. The purpose of corporatization is to optimize company's activity and performance of the principal functions.

In 2011, the Company will continue the implementation of the Scheme of Development of the Trunk and Interstate Power Lines, first of all, in the context of preparation for EURO-2012, specifically, in Kyiv; and construction of the energy facilities for Nuclear and Pump Storage Power Plants.

Our efforts and professionalism made it possible to achieve balanced operation of IPS of Ukraine entities and to ensure reliable power supply to all categories of consumers. All this has been due to expertise and dedication of NPC "Ukrenergo" personnel, deserving respect and capable of implementation of company's development plans.

Анатолій ХОДАКІВСЬКИЙ,
Директор, NPC «Укренерго»

2. СТРУКТУРА ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (на 01.01.2012 р.)
2. Structure of STATE-OWNED ENTERPRISE
"NATIONAL POWER COMPANY "Ukrenergo"



3. Мета і основні напрями діяльності

Метою діяльності Державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго» є:

- забезпечення надійного та ефективного функціонування Об'єднаної енергосистеми (ОЕС) України;
- забезпечення паралельної роботи ОЕС України з енергосистемами сусідніх країн СНД та ЄС;
- забезпечення передачі електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами;
- досягнення економічних результатів, достатніх для забезпечення надійного функціонування та сталого розвитку компанії, гідної оплати праці і виконання фінансових зобов'язань перед державою;
- досягнення позитивних показників діяльності в соціальній сфері, зокрема:
 - створення належних умов праці, безпечного виконання робіт;
 - забезпечення умов для підвищення кваліфікації і навчання персоналу;
 - участь працівників у веденні колективних договорів та виконання його положень;
- врахування інтересів місцевих громад на території розташування об'єктів компанії;
- покращення екологічних показників діяльності компанії, бережливе ставлення до навколишнього середовища.

Серед основних напрямків діяльності ДП «НЕК «Укренерго» є:

- здійснення централізованого оперативного управління ОЕС України із забезпеченням надійної паралельної роботи електростанцій України, об'єднаних магістральними електричними мережами;
- забезпечення балансу виробництва і споживання електроенергії в країні;
- запобігання порушенням режимів і аваріям системного значення та ліквідація можливих аварій з найменшими втратами для країни;
- інформаційне та технічне забезпечення функціонування Оптового ринку електроенергії (ОРЕ) України;
- участь у розробці планів перспективного розвитку ОЕС України, заходів для її надійної роботи, концепції вдосконалення і розвитку ОРЕ України;
- реалізація програм капітального будівництва, модернізації, технічного переобладнання і реконструкції магістральних та міждержавних електромереж;
- виконання ремонтно-експлуатаційних та аварійно-відновлювальних робіт на об'єктах магістральних електромереж, розробка та виготовлення технічного оснащення, засобів захисту та засобів малої механізації для проведення цих робіт;

3. Мета і основні напрями діяльності

Метою діяльності Державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго» є:

- забезпечення надійного та ефективного функціонування Об'єднаної енергосистеми (ОЕС) України;
- забезпечення паралельної роботи ОЕС України з енергосистемами сусідніх країн СНД та ЄС;
- забезпечення передачі електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами;
- досягнення економічних результатів, достатніх для забезпечення надійного функціонування та сталого розвитку компанії, гідної оплати праці і виконання фінансових зобов'язань перед державою;
- досягнення позитивних показників діяльності в соціальній сфері, зокрема:
 - створення належних умов праці, безпечного виконання робіт;
 - забезпечення умов для підвищення кваліфікації і навчання персоналу;
 - участь працівників у веденні колективних договорів та виконання його положень;
- врахування інтересів місцевих громад на території розташування об'єктів компанії;
- покращення екологічних показників діяльності компанії, бережливе ставлення до навколишнього середовища.

Серед основних напрямків діяльності ДП «НЕК «Укренерго» є:

- здійснення централізованого оперативного управління ОЕС України із забезпеченням надійної паралельної роботи електростанцій України, об'єднаних магістральними електричними мережами;
- забезпечення балансу виробництва і споживання електроенергії в країні;
- запобігання порушенням режимів і аваріям системного значення та ліквідація можливих аварій з найменшими втратами для країни;
- інформаційне та технічне забезпечення функціонування Оптового ринку електроенергії (ОРЕ) України;
- участь у розробці планів перспективного розвитку ОЕС України, заходів для її надійної роботи, концепції вдосконалення і розвитку ОРЕ України;
- реалізація програм капітального будівництва, модернізації, технічного переобладнання і реконструкції магістральних та міждержавних електромереж;
- виконання ремонтно-експлуатаційних та аварійно-відновлювальних робіт на об'єктах магістральних електромереж, розробка та виготовлення технічного оснащення, засобів захисту та засобів малої механізації для проведення цих робіт;

- експлуатація та вдосконалення засобів зв'язку, обчислювальної техніки, телемеханіки, систем комерційного обліку та систем передачі даних;
- розроблення і впровадження автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного та організаційно-економічного управління, а також програмно-технічних систем контролю та управління електроспоживанням;
- розроблення пропозицій щодо підвищення ефективності використання енергоресурсів і матеріалів та їх реалізація;
- планування і реалізація заходів з покращення екологічної ситуації, інформування місцевих громад про умови безпеки в зоні діючих енергооб'єктів;
- розроблення засад науково-технічної політики в електроенергетичній галузі;
- здійснення контролю за технічним станом та експлуатацією електричних станцій та мереж, державного нагляду за дотриманням норм надійності роботи енергообладнання суб'єктами електроенергетики України;
- впровадження, підтримка та вдосконалення системи управління якістю компанії відповідно до вимог міжнародних стандартів.

- експлуатація та вдосконалення засобів зв'язку, обчислювальної техніки, телемеханіки, систем комерційного обліку та систем передачі даних;
- розроблення і впровадження автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного та організаційно-економічного управління, а також програмно-технічних систем контролю та управління електроспоживанням;
- розроблення пропозицій щодо підвищення ефективності використання енергоресурсів і матеріалів та їх реалізація;
- планування і реалізація заходів з покращення екологічної ситуації, інформування місцевих громад про умови безпеки в зоні діючих енергооб'єктів;
- розроблення засад науково-технічної політики в електроенергетичній галузі;
- здійснення контролю за технічним станом та експлуатацією електричних станцій та мереж, державного нагляду за дотриманням норм надійності роботи енергообладнання суб'єктами електроенергетики України;
- впровадження, підтримка та вдосконалення системи управління якістю компанії відповідно до вимог міжнародних стандартів.



4. Company management

4. КЕРІВНИЦТВО КОМПАНІЇ

ДИРЕКТОР
ХОДАКІВСЬКИЙ АНАТОЛІЙ МИКОЛАЙОВИЧ

Перший заступник директора
з оперативно-технічного управління
ТІМЧЕНКО Віталій Григорович

Головний інженер
ГРИМУД Григорій Іванович

Заступник директора - головний диспетчер
УЩАПОВСЬКИЙ Костянтин Валерійович

Заступник директора
з капітального будівництва та закупівель
КОВАЛЬЧУК Всеволод Владиславович

Заступник директора з економіки та фінансів
КИЗИМА Галина Миколаївна

Заступник директора з перспективного розвитку
та зовнішніх технологічних зв'язків
БАТАЛОВ Анатолій Григорович

Заступник директора з виробничої
та економічної безпеки і охорони праці
ГАРДЕЦЬКИЙ Олександр Степанович

Заступник директора із загальних питань
СТОРОЖУК Василь Олександрович

DIRECTOR
ANATOLY M. KHODAKIVSKY

First Deputy Director
for technical operations management
Vitaly H. TIMCHENKO

Chief Engineer
Hrygoriy I. GRYMUD

Deputy Director – Chief Controller
Konstantin V. USCHAPOVSKY

Deputy Director
for capital construction and procurement
Vsevolod V. KOVALCHUK

Deputy Director for economics and finance
Halyna M. KYZYMA

Deputy Director for prospective
development and foreign economic ties
Anatoly H. BATALOV

Deputy Director
for production and economic security and labor safety
Alexander S. GARDETSKY

Deputy Director for General Matters
Vasyl O. Storozhuk



Зліва направо: Гримуд Г. І., Сторожук В. О., Кизима Г. М., Ходаківський А. М., Ковальчук В. В., Тімченко В. Г., Гардецький О. С., Баталов А. Г., Ущাপовський К. В.
LEFT TO RIGHT: H.I.Grymud; O.V.Storozhuk; H.M.Kyzyma; A.M.Hodakivsky; V.V.Kovalchuk; V.H.Timchenko; O.S.Gardetsky; A.H.Batalov; K.V.Uschapovsky

5. Характеристика ОЕС України

Основою потужного енергетичного комплексу України є Об'єднана енергетична система України, що забезпечує енергопостачання власних споживачів і взаємодіє з енергосистемами сусідніх країн, здійснюючи експорт та імпорт електроенергії.

В ОЕС України входять електростанції енергогенерувальних компаній (14 ТЕС, 4 АЕС, 7 ГЕС, 3 ГАЕС), а також 97 ТЕЦ, малі ГЕС, ВЕС, СЕС та інші, магістральні електромережі ДП «НЕК «Укренерго», розподільчі електромережі регіональних енергопостачальних компаній.

ОЕС України має електричні зв'язки з енергосистемами Білорусі, Росії, Молдови електричними мережами напругою 110-750 кВ, а також працює у паралельному режимі (через електромережі т.зв. «Острова Бурштинської ТЕС») з європейським енергооб'єднанням ENTSO-E.

5. Характеристика ОЕС України

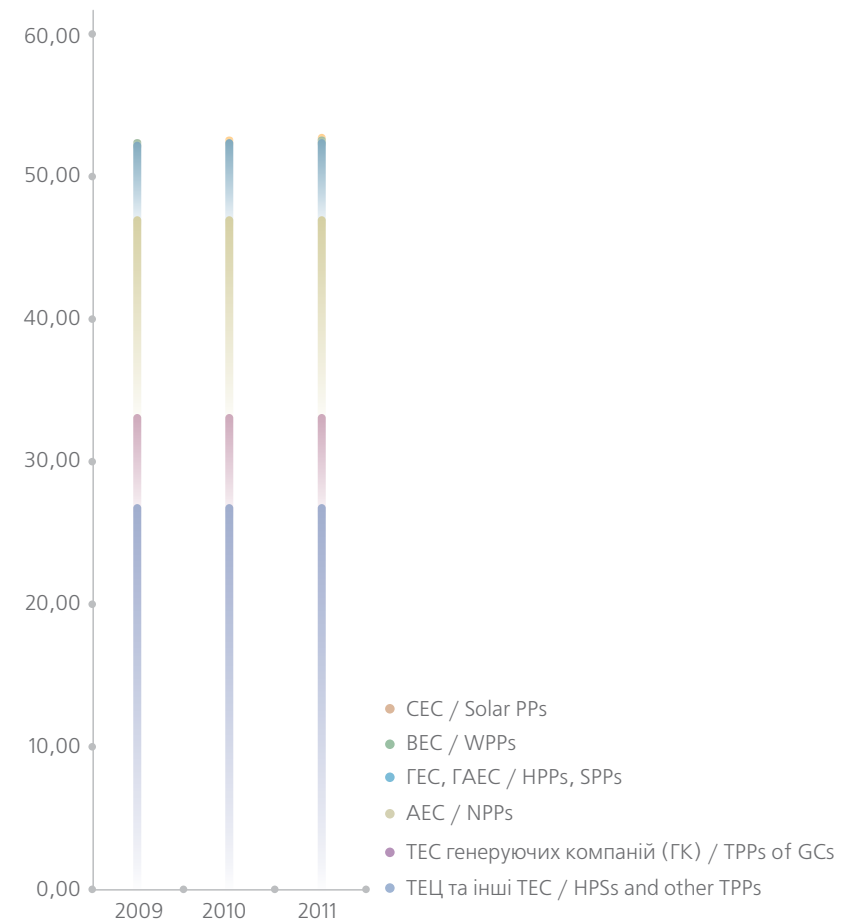
Основою потужного енергетичного комплексу України є Об'єднана енергетична система України, що забезпечує енергопостачання власних споживачів і взаємодіє з енергосистемами сусідніх країн, здійснюючи експорт та імпорт електроенергії.

В ОЕС України входять електростанції енергогенерувальних компаній (14 ТЕС, 4 АЕС, 7 ГЕС, 3 ГАЕС), а також 97 ТЕЦ, малі ГЕС, ВЕС, СЕС та інші, магістральні електромережі ДП «НЕК «Укренерго», розподільчі електромережі регіональних енергопостачальних компаній.

ОЕС України має електричні зв'язки з енергосистемами Білорусі, Росії, Молдови електричними мережами напругою 110-750 кВ, а також працює у паралельному режимі (через електромережі т.зв. «Острова Бурштинської ТЕС») з європейським енергооб'єднанням ENTSO-E.

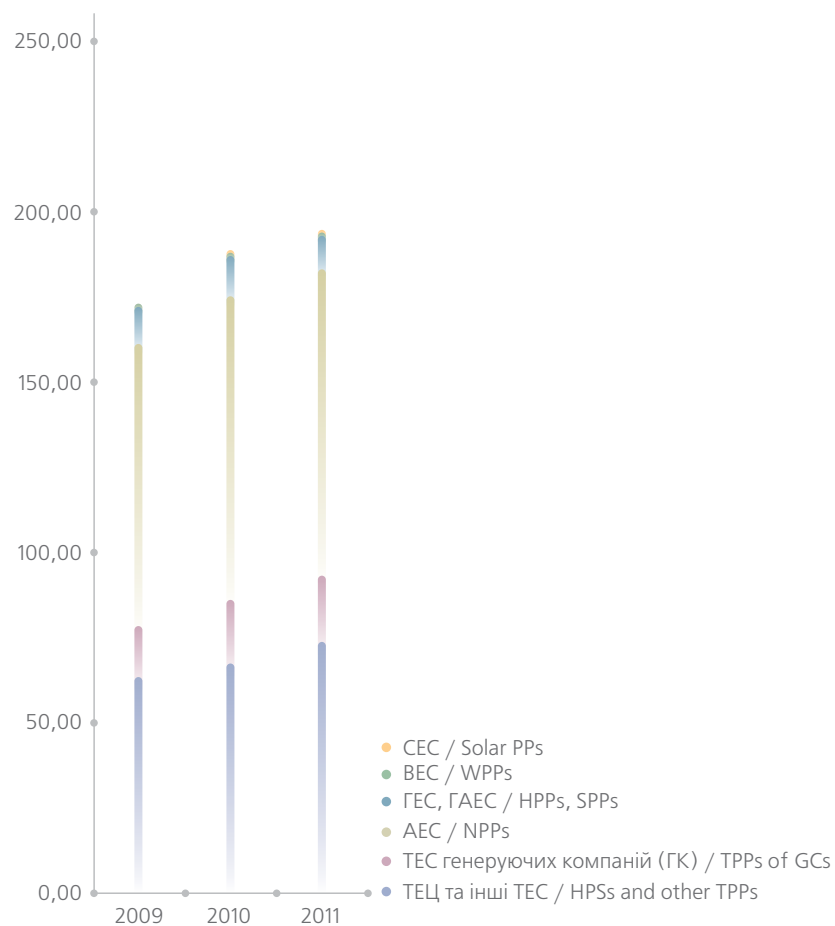
Встановлена потужність електростанцій ОЕС України у 2009-2011 р.р. Installed Capacity of IPS of Ukraine Power Plants in 2009-2011

	2009		2010		2011	
	млн. кВт million kW	%	млн. кВт million kW	%	млн. кВт million kW	%
ТЕС генерувальних компаній (ГК) / TPPs of GCs	27,26	51,47	27,35	51,44	27,27	51,15
ТЕЦ та інші ТЕС / HPPs and other TPPs	6,37	12,02	6,43	12,10	6,43	12,06
АЕС / NPPs	13,84	26,12	13,83	26,02	13,84	25,96
ГЕС, ГАЕС / HPPs, SPPs	5,41	10,23	5,45	10,25	5,47	10,26
ВЕС / WPPs	0,08	0,16	0,09	0,17	0,12	0,23
СЕС / Solar PPs			0,01	0,02	0,18	0,34
Всього / Total	52,96	100,00	53,16	100,00	53,31	100,00



Виробництво електроенергії електростанціями ОЕС України у 2009-2011 р.р.
Electric Power Output of IPS of Ukraine Power Plants in 2009-2011

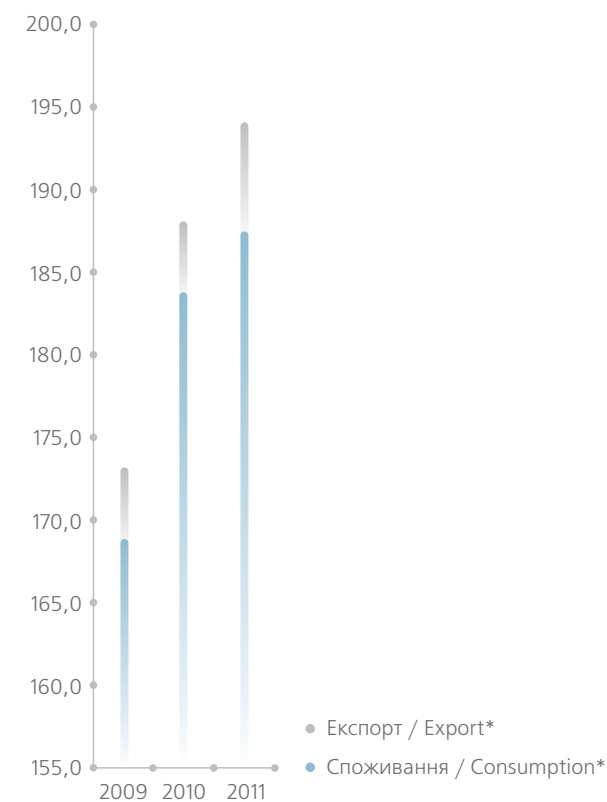
	2009		2010		2011	
	млрд. кВт•год TWh	%	млрд. кВт•год TWh	%	млрд. кВт•год TWh	%
ТЕС генерувальних компаній (ГК) / TPPs of GCs	63,20	36,51	67,83	36,06	73,71	37,97
ТЕЦ та інші ТЕС / HPPs and other TPPs	15,17	8,76	18,11	9,65	19,25	9,92
АЕС / NPPs	82,92	47,90	89,15	47,38	90,25	46,50
ГЕС, ГАЕС / HPPs, SPPs	11,77	6,80	12,96	6,88	10,77	5,54
ВЕС / WPPs	0,04	0,03	0,05	0,03	0,09	0,05
СЕС / Solar PPs	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,02
Всього / Total	173,10	100,00	188,10	100,00	194,10	100,00



Баланс виробництва та споживання електроенергії
в ОЕС України у 2009-2011 р.р., млрд. кВт•год
Electric Power Production and Consumption Ratio within IPS
of Ukraine in 2009-2011, billion kWh

	2009	2010	2011
Виробництво / Production	173,1	188,1	194,1
Споживання / Consumption *	169,0	183,9	187,6
Експорт / Export *	4,1	4,2	6,5

Протяжність магістральних ліній електропередачі напругою 220-800 кВ на 01.01.2012 становила 20,7 тис. км.



5.1. Зміни встановленої потужності ОЕС України у 2011 р.

ОЕС України на кінець 2011 року об'єднувала в паралельну роботу теплові, атомні, гідралічні, вітрові та сонячні електростанції сумарною встановленою потужністю 53 310,6 МВт.

В 2011 році встановлена потужність збільшена на 283 МВт:

- на конденсаційному обладнанні ТЕС, що входять до сфери управління Міненерговугілля України, на 25,0 МВт:
- на Старобешівській ТЕС блок №6 після проведення капітального ремонту, враховуючи зміни технічних характеристик обладнання енергоблоку після проведення спеціальних випробувань енергоустаткування, перемарковано зі 175 на 200 МВт з 25.07.11;
- на ТЕЦ загального користування, на 13,3 МВт за рахунок:
- введення на Охтирській ТЕЦ ТГ-3 потужністю 0,75 МВт з 01.01.11;
- введення в експлуатацію когенераційної установки на базі філіалу «Горлівського коксохімічного заводу» ТОВ «ІСТЕК» потужністю 12,5 МВт з 10.03.11;
- введено до складу малих ГЕС нові, відновлені та реконструйовані ГЕС сумарною потужністю 6,64 МВт:
- по Південно-Західній ЕС на 0,39 МВт;
- по Центральній ЕС на 1 МВт;
- по Дніпровській ЕС на 0,3 МВт;
- по Західній ЕС на 3,65 МВт;
- по Південній ЕС на 0,3 МВт;
- по Північній ЕС на 1,0 МВт.
- введено нові електростанції та генератори до складу блокстанцій ОЕС України – 16,9 МВт, а саме:
- когенераційні установки «Хмельницьк ТКЕ», в складі 7 установок по 0,63 МВт та 2 установок по 0,5 МВт, сумарною потужністю 5,41 МВт з 01.01.2011;
- ТЕЦ КП «Теплотранссервіс» м. Рівне потужністю 5 МВт з 01.01.2011;
- ТЕЦ ДМП «Івано-ФранківськТКЕ» потужністю 3,5 МВт з 1.01.2011;
- промислову ТЕЦ «Кіровоградолія», на якій встановлено турбогенератор типу Mv550G-1,7-3,6/1 для спалювання відходів виробництва (соняшникове лушпиння), потужністю 1,7 МВт з 01.02.2011;
- когенераційну установку ОКП «Миколаївоблтеплоенерго», потужністю 1,26 МВт з 01.01.2011;
- введено в експлуатацію нові ВЕС сумарною потужністю – 41,2 МВт:
- ВЕС ТОВ «Вітряний Парк Новоазовський» в складі 15 вітроагрегатів, сумарною потужністю 37,5 МВт з 24.03.2011;
- збільшено на 3,7 МВт потужність ВЕО «Вітроенергопром», за рахунок введення нових вітроагрегатів протягом 2011 р.

5.1. Зміни встановленої потужності ОЕС України у 2011 р.

ОЕС України на кінець 2011 року об'єднувала в паралельну роботу теплові, атомні, гідралічні, вітрові та сонячні електростанції сумарною встановленою потужністю 53 310,6 МВт.

В 2011 році встановлена потужність збільшена на 283 МВт:

- на конденсаційному обладнанні ТЕС, що входять до сфери управління Міненерговугілля України, на 25,0 МВт:
- на Старобешівській ТЕС блок №6 після проведення капітального ремонту, враховуючи зміни технічних характеристик обладнання енергоблоку після проведення спеціальних випробувань енергоустаткування, перемарковано зі 175 на 200 МВт з 25.07.11;
- на ТЕЦ загального користування, на 13,3 МВт за рахунок:
- введення на Охтирській ТЕЦ ТГ-3 потужністю 0,75 МВт з 01.01.11;
- введення в експлуатацію когенераційної установки на базі філіалу «Горлівського коксохімічного заводу» ТОВ «ІСТЕК» потужністю 12,5 МВт з 10.03.11;
- введено до складу малих ГЕС нові, відновлені та реконструйовані ГЕС сумарною потужністю 6,64 МВт:
- по Південно-Західній ЕС на 0,39 МВт;
- по Центральній ЕС на 1 МВт;
- по Дніпровській ЕС на 0,3 МВт;
- по Західній ЕС на 3,65 МВт;
- по Південній ЕС на 0,3 МВт;
- по Північній ЕС на 1,0 МВт.
- введено нові електростанції та генератори до складу блокстанцій ОЕС України – 16,9 МВт, а саме:
- когенераційні установки «Хмельницьк ТКЕ», в складі 7 установок по 0,63 МВт та 2 установок по 0,5 МВт, сумарною потужністю 5,41 МВт з 01.01.2011;
- ТЕЦ КП «Теплотранссервіс» м. Рівне потужністю 5 МВт з 01.01.2011;
- ТЕЦ ДМП «Івано-ФранківськТКЕ» потужністю 3,5 МВт з 1.01.2011;
- промислову ТЕЦ «Кіровоградолія», на якій встановлено турбогенератор типу Mv550G-1,7-3,6/1 для спалювання відходів виробництва (соняшникове лушпиння), потужністю 1,7 МВт з 01.02.2011;
- когенераційну установку ОКП «Миколаївоблтеплоенерго», потужністю 1,26 МВт з 01.01.2011;
- введено в експлуатацію нові ВЕС сумарною потужністю – 41,2 МВт:
- ВЕС ТОВ «Вітряний Парк Новоазовський» в складі 15 вітроагрегатів, сумарною потужністю 37,5 МВт з 24.03.2011;
- збільшено на 3,7 МВт потужність ВЕО «Вітроенергопром», за рахунок введення нових вітроагрегатів протягом 2011 р.
- введено в експлуатацію нові Сонячні електростанції

- введено в експлуатацію нові Сонячні електростанції сумарною потужністю - 180 МВт:

- СЕС «Перово» сумарною потужністю 100 МВт з 28.12.2011;
- СЕС «Охотнікове» сумарною потужністю 80 МВт з 28.12.2011.

Зменшення встановленої потужності на 134 МВт протягом 2011р.:

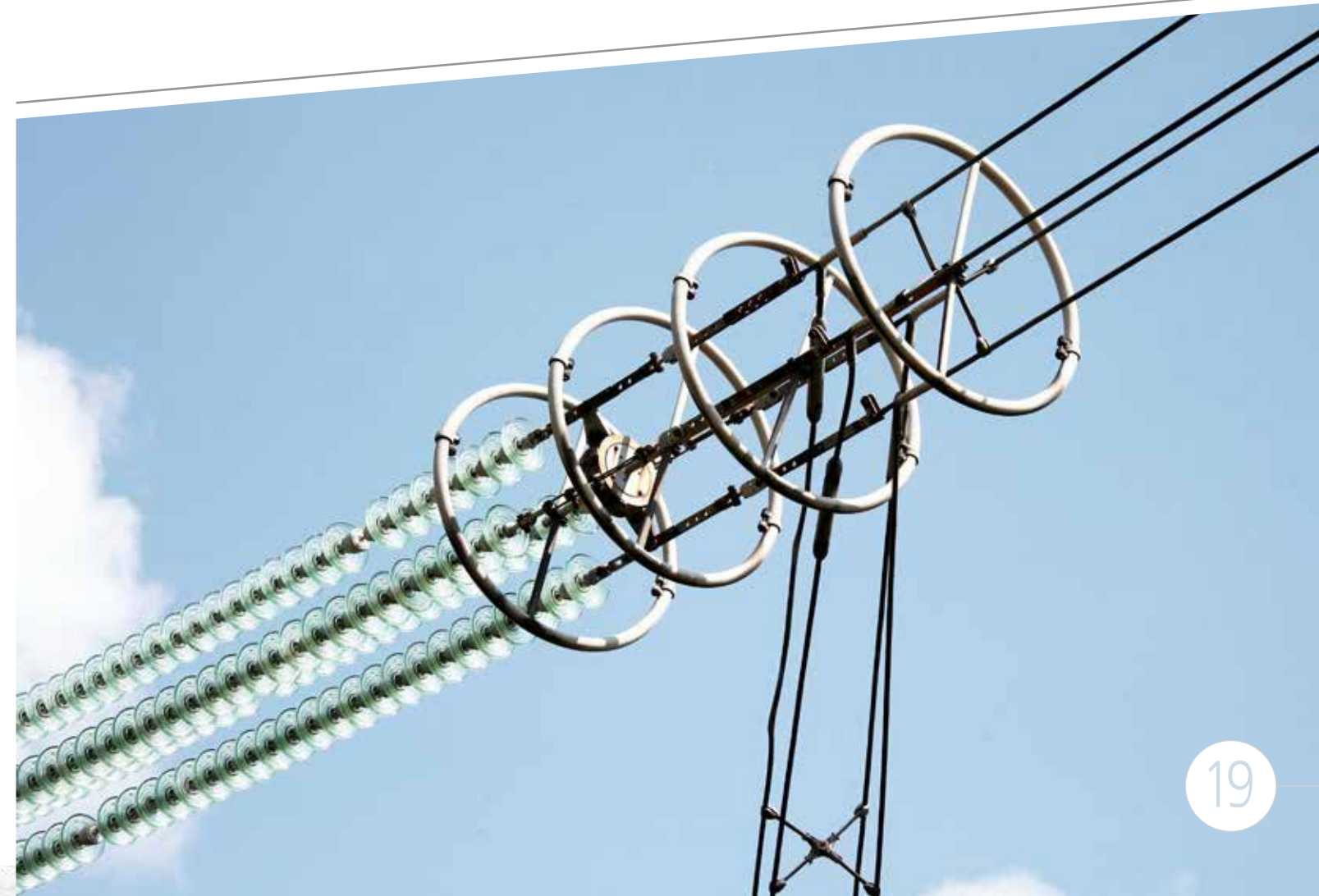
- на конденсаційному обладнанні, що входять до сфери управління ТЕС МЕВП, на 100 МВт:
- на Добротвірській ТЕС виведено з експлуатації ТГ-4 потужністю 100 МВт з 01.04.11;
- на ТЕЦ МЕВП, на 20 МВт:
- списання ТГ-2 Зуївської ТЕЦ ВТІ потужністю 20 МВт з 01.01.11;
- виведено зі складу блокстанцій ОЕС України та списано 6 МВт:
- ТЕЦ ВАТ «Сумський Рафінадний завод» потужністю 6 МВт з 01.01.11, через ліквідацію підприємства та демонтаж обладнання.
- уточнено встановлену потужність, зі зменшенням на 8,0 МВт:
- ОП «Західна котельня» з 2,1 до 0,9 МВт;
- Донузлавської ВЕС з 17,8 до 11,6 МВт;
- СЕС «Роднікове» з 8,1 до 7,5 МВт.

сумарною потужністю - 180 МВт:

- СЕС «Перово» сумарною потужністю 100 МВт з 28.12.2011;
- СЕС «Охотнікове» сумарною потужністю 80 МВт з 28.12.2011.

Зменшення встановленої потужності на 134 МВт протягом 2011р.:

- на конденсаційному обладнанні, що входять до сфери управління ТЕС МЕВП, на 100 МВт:
- на Добротвірській ТЕС виведено з експлуатації ТГ-4 потужністю 100 МВт з 01.04.11;
- на ТЕЦ МЕВП, на 20 МВт:
- списання ТГ-2 Зуївської ТЕЦ ВТІ потужністю 20 МВт з 01.01.11;
- виведено зі складу блокстанцій ОЕС України та списано 6 МВт:
- ТЕЦ ВАТ «Сумський Рафінадний завод» потужністю 6 МВт з 01.01.11, через ліквідацію підприємства та демонтаж обладнання.
- уточнено встановлену потужність, зі зменшенням на 8,0 МВт:
- ОП «Західна котельня» з 2,1 до 0,9 МВт;
- Донузлавської ВЕС з 17,8 до 11,6 МВт;
- СЕС «Роднікове» з 8,1 до 7,5 МВт.



5.2 Обсяги споживання електричної енергії в Україні

У 2011 р. споживачами електричної енергії України використано 150768,3 млн. кВт•год, що на 3284,9 млн. кВт•год або на 2,2% більше ніж у 2010 році.

Споживання електричної енергії у 2011 році зросло щомісячно в порівнянні з 2010 роком, за винятком жовтня та грудня. Найменший приріст - у серпні на 0,4%, найбільший - у березні на 5,5%.

У 2011 р. споживання електричної енергії в Україні збільшилось майже в усіх галузях промисловості та групах споживачів, за винятком металургійної галузі, де електроспоживання зменшилось на 704,4 млн. кВт•год або на 1,8%.

Найбільше зростання обсягу електроспоживання зафіксоване по групі «Промисловість» - на 1484,0 млн. кВт•год або на 2,1%, у т.ч. в хімічній та нафтохімічній промисловостях - на 920,3 млн. кВт•год або на 17,3%, машинобудівній - на 437,9 млн. кВт•год або на 7,3%, будівельних матеріалів - на 279,7 млн. кВт•год або на 11,5%, лісовій, деревообробній та целюлозно-паперовій - на 225,5 млн. кВт•год або на 13,1%.

Також відбулось збільшення електроспоживання по групах «Населення» - на 785,6 млн. кВт•год або на 2,1%, «Транспорт» - на 436,0 млн. кВт•год або на 4,6%, «Інші непромислові споживачі» - на 369,7 млн. кВт•год або на 5,9%.

При цьому по групі «Транспорт» електроспоживання зросло в основному за рахунок збільшення обсягів споживання електроенергії магістральним трубопровідним транспортом на 217,5 млн. кВт•год або на 16,1%. Порівняно з 2010 роком при загальному прирості споживання електричної енергії в цілому по Україні на 2,2%, електроспоживання зменшилось у трьох регіонах: в Запорізькій області - на 451,5 млн. кВт•год або на 4,7%, у Дніпропетровській області - на 390,6 млн. кВт•год або на 1,4% та у Чернівецькій області - на 6,1 млн. кВт•год або на 0,5%.

В Запорізькій та Дніпропетровській областях зниження електроспоживання відбулось в основному по групі «Промисловість» відповідно на 7,4% та на 2,4% за рахунок металургійної, хімічної та нафтохімічної галузей. Серед регіонів України суттєве збільшення електроспоживання зафіксоване в Івано-Франківській області - на 21,0%, за рахунок значного збільшення обсягів електроенергії підприємствами хімічної та нафтохімічної галузі - в 2,4 рази та магістрального трубопровідного транспорту - на 23,0%, питома вага електроспоживання яких є вагомою в області.

Структура споживання електроенергії (питома вага від Нетто) за 2011 рік, порівняно з 2010 роком, не зазнала суттєвих змін.

5.2 Обсяги споживання електричної енергії в Україні

У 2011 р. споживачами електричної енергії України використано 150768,3 млн. кВт•год, що на 3284,9 млн. кВт•год або на 2,2% більше ніж у 2010 році.

Споживання електричної енергії у 2011 році зросло щомісячно в порівнянні з 2010 роком, за винятком жовтня та грудня. Найменший приріст - у серпні на 0,4%, найбільший - у березні на 5,5%.

У 2011 р. споживання електричної енергії в Україні збільшилось майже в усіх галузях промисловості та групах споживачів, за винятком металургійної галузі, де електроспоживання зменшилось на 704,4 млн. кВт•год або на 1,8%.

Найбільше зростання обсягу електроспоживання зафіксоване по групі «Промисловість» - на 1484,0 млн. кВт•год або на 2,1%, у т.ч. в хімічній та нафтохімічній промисловостях - на 920,3 млн. кВт•год або на 17,3%, машинобудівній - на 437,9 млн. кВт•год або на 7,3%, будівельних матеріалів - на 279,7 млн. кВт•год або на 11,5%, лісовій, деревообробній та целюлозно-паперовій - на 225,5 млн. кВт•год або на 13,1%.

Також відбулось збільшення електроспоживання по групах «Населення» - на 785,6 млн. кВт•год або на 2,1%, «Транспорт» - на 436,0 млн. кВт•год або на 4,6%, «Інші непромислові споживачі» - на 369,7 млн. кВт•год або на 5,9%.

При цьому по групі «Транспорт» електроспоживання зросло в основному за рахунок збільшення обсягів споживання електроенергії магістральним трубопровідним транспортом на 217,5 млн. кВт•год або на 16,1%.

Порівняно з 2010 роком при загальному прирості споживання електричної енергії в цілому по Україні на 2,2%, електроспоживання зменшилось у трьох регіонах: в Запорізькій області - на 451,5 млн. кВт•год або на 4,7%, у Дніпропетровській області - на 390,6 млн. кВт•год або на 1,4% та у Чернівецькій області - на 6,1 млн. кВт•год або на 0,5%.

В Запорізькій та Дніпропетровській областях зниження електроспоживання відбулось в основному по групі «Промисловість» відповідно на 7,4% та на 2,4% за рахунок металургійної, хімічної та нафтохімічної галузей.

Серед регіонів України суттєве збільшення електроспоживання зафіксоване в Івано-Франківській області - на 21,0%, за рахунок значного збільшення обсягів електроенергії підприємствами хімічної та нафтохімічної галузі - в 2,4 рази та магістрального трубопровідного транспорту - на 23,0%, питома вага електроспоживання яких є вагомою в області.

Структура споживання електроенергії (питома вага від Нетто) за 2011 рік, порівняно з 2010 роком, не зазнала суттєвих змін.

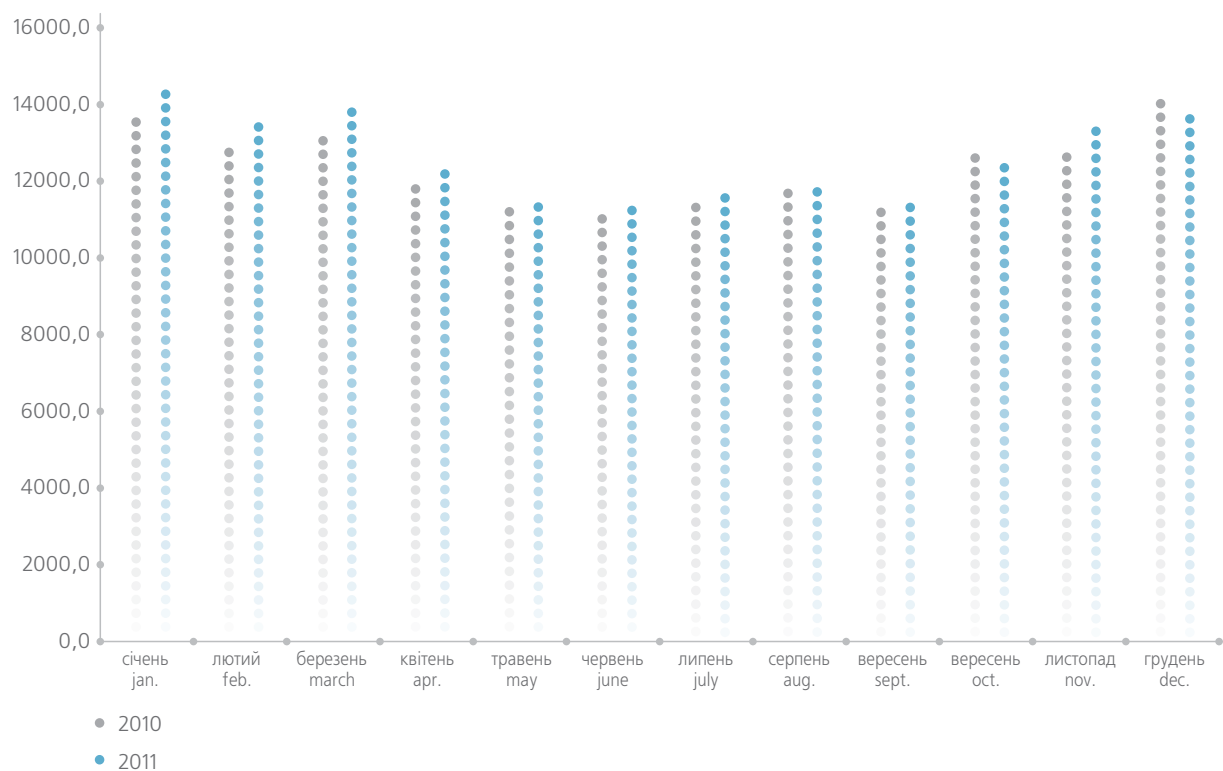
5.2 .1. Структура споживання електроенергії в Україні за 12 місяців 2009 та 2010 рр.

5.2 .1. Structure of Electricity Consumption in Ukraine during 12 months of 2009 and 2010

Основні галузі промисловості та групи споживачів Basic Sectors of Industry and Consumer Groups	Споживання електричної енергії, (млн.кВт год) Electrical power consumption, (million kWh)		Приріст (+), зниження (-) споживання у 2011 р. до 2010 р.		Питома вага, %	
	2010 р.	2011 р.	млн. кВт•год	%	2010 р.	2011 р.
Споживання електричної енергії: / Electrical power consumption:						
всього (Нетто), у тому числі: / total (net), including:	147483,4	150768,3	3284,9	2,2	100,0	100,0
1. Промисловість / Industry	71517,3	73001,3	1484,0	2,1	48,5	48,4
1.1. паливна / Fuel	9397,3	9519,8	122,5	1,3	6,4	6,3
1.2. металургійна / Metallurgy	38438,1	37733,7	-704,4	-1,8	26,1	25,0
1.3. хімічна та нафтохімічна / Chemical and Petrochemical	5328,2	6248,5	920,3	17,3	3,6	4,1
1.4. машинобудівна / Engineering	5961,8	6399,7	437,9	7,3	4,0	4,3
1.5. будівельних матеріалів / Building Materials	2425,8	2705,5	279,7	11,5	1,7	1,8
1.6. харчова та переробна / Foods and processing	4623,2	4648,6	25,4	0,5	3,1	3,1
1.7. інша / Other	5342,9	5745,5	402,6	7,5	3,6	3,8
2. Сільгоспспоживачі / Agricultural consumers	3394,4	3547,8	153,4	4,5	2,3	2,3
3. Транспорт / Transport	9451,1	9887,1	436,0	4,6	6,4	6,6
4. Будівництво / Construction	951,4	954,7	3,3	0,4	0,6	0,6
5. Комунально-побутові споживачі / Municipal and domestic consumers	18282,0	18334,9	52,9	0,3	12,4	12,2
6. Інші непромислові споживачі / Other non-industrial consumers	6213,3	6583,0	369,7	5,9	4,2	4,4
7. Населення / Population	37673,9	38459,5	785,6	2,1	25,6	25,5

5.2 .2. Динаміка споживання електричної енергії (нетто) в Україні за 2010-2011 роки (млн.кВт·год)
5.2 .2. Dynamics of Electric Power Consumption (Net) in Ukraine during the period of 2008 through 2010 (million kWh)

Місяць Month	січень Jan.	лютий Febr.	березень Mar.	квітень Apr.	травень May	червень Jun.	липень Jul.	серпень Aug.	вересень Sept.	жовтень Oct.	листопад Nov.	грудень Dec.
Нетто (2010) Net (2010)	13572,9	12759,1	13091,4	11840,4	11216,5	11035,7	11390,2	11770,1	11278,0	12693,1	12725,1	14111,0
Нетто (2011) Net (2011)	14298,5	13440,3	13816,3	12202,2	11343,9	11247,2	11658,8	11819,2	11396,6	12441,1	13398,2	13706,1
% (- зниз. +прир.) у 2011 до 2010 р. - reduction + increase 2011 as against 2010	5,3	5,3	5,5	3,1	1,1	1,9	2,4	0,4	1,1	-2,0	5,3	-2,9



5.3. Структура споживання електроенергії по областях
5.3. Dynamics of Electric Power Consumption (Net) в Україні за 2010-2011 роки (млн.кВт·год)

Найменування регіонів	Споживання електричної енергії - Нетто (млн. кВт·год)		Приріст (+), зниження (-) споживання у 2011 р. до 2010 р.	Питома вага від Нетто 2011 р.
	2010 р.	2011 р.		
Україна - всього	147483,4	150768,3	2,2	100,0
АР Крим	4497,2	4641,7	3,2	3,1
Вінницька область	2934,2	3097,8	5,6	2,1
Волинська область	1445,0	1502,1	4,0	1,0
Дніпропетровська область	28830,4	28439,8	-1,4	18,9
Донецька область	23502,3	24547,5	4,4	16,3
Житомирська область	2261,7	2419,3	7,0	1,6
Закарпатська область	1768,7	1826,4	3,3	1,2
Запорізька область	9610,5	9159,0	-4,7	6,1
Івано-Франківська область	2311,8	2797,7	21,0	1,9
м.Київ	8404,4	8487,0	1,0	5,6
Київська область	5561,8	5757,4	3,5	3,8
Кіровоградська область	2910,1	2943,6	1,2	2,0
Луганська область	10682,5	11191,5	4,8	7,4
Львівська область	4319,6	4482,7	3,8	3,0
Миколаївська область	2887,7	3053,2	5,7	2,0
Одеська область	5965,0	6076,6	1,9	4,0
Полтавська область	5319,2	5393,5	1,4	3,6
Рівненська область	2406,1	2508,8	4,3	1,7
м.Севастополь	971,7	1019,2	4,9	0,7
Сумська область	2178,6	2310,3	6,0	1,5
Тернопільська область	1185,7	1203,6	1,5	0,8
Харківська область	7015,3	7129,5	1,6	4,7
Херсонська область	2172,9	2303,5	6,0	1,5
Хмельницька область	2158,9	2227,2	3,2	1,5
Черкаська область	3152,1	3224,6	2,3	2,1
Чернівецька область	1220,4	1214,3	-0,5	0,8
Чернігівська область	1809,8	1810,5	0,0	1,2

6. Характеристика магістральних та міждержавних електромереж ДП «НЕК «Укренерго» (станом на 01.01.2012 р.)

6. Characteristics of Trunk and Interstate Electricity Transmission Lines (станом на 01.01.2012 р.)

Кількість і потужність ПС за класами напруги
Кількість і потужність ПС за класами напруги

Клас напруги, кВ Voltage class, kV	Кількість ПС, од. Number of SSs, units	Загальна потужність, МВА Total power, MVA
110	2	206
220	33	9394,2
330	88	48616,4
400	2	1609,0
500	2	1753,0
750	8	16613,0
	135	78191,6

Довжина ПЛ за класами напруги
Довжина ПЛ за класами напруги

Клас напруги	Всього, км		У т. ч. знаходяться в експлуатації (років)			
	по трасі	по ланцюгах	до 25	25-30	30-40	Більше 40
800 кВ	98,540	98,540	-	-	-	98,540
750 кВ	4120,541	4120,541	812,870	1451,160	1856,511	-
500 кВ	374,760	374,760	38,100	159,600	177,060	-
400 кВ	338,950	338,950	-	-	-	338,95
330 кВ	12787,437	13346,558	2292,856	1032,868	3732,563	6288,271
220 кВ	3019,385	3975,965	195,316	209,092	338,360	3233,197
110 кВ	449,250	555,352	81,809	34,085	155,466	283,992
35 кВ	110,793	112,4030	29,3900	0,0000	46,7370	36,2760
Разом:	21299,656	22923,069	3450,341	2886,805	6306,697	10279,226

Довжина ПЛ по електроенергетичних системах
Довжина ПЛ по електроенергетичних системах

Клас напруги	Всього, км		У т. ч. знаходяться в експлуатації (років)			
	по трасі	по ланцюгах	до 25	25-30	30-40	Більше 40
Дніпровська	4036,590	4307,4700	929,4380	470,6400	956,1200	1951,2720
Донбаська	3393,959	4041,4890	648,1640	409,7900	892,7180	2090,8170
Західна	3301,410	3678,9100	190,9600	603,4000	891,7400	1992,8100
Кримська	1333,106	1369,3980	173,8220	37,2800	451,4200	706,8760
Південна	2474,005	2541,0070	614,747	538,566	752,546	635,148
Південно-Західна	2186,970	2190,5000	203,4600	311,4900	1051,5900	623,9600
Північна	2158,296	2368,7750	546,9500	233,3990	363,0030	1225,4230
Центральна	2415,320	2425,5200	142,8000	282,2400	947,5600	1052,9200
Разом:	21299,656	22923,069	3450,341	2886,805	6306,697	10279,226

5.2 Обсяги споживання електричної енергії в Україні

Зміни в довжині трас ПЛ в 2011 році порівняно з 2010 р. відбулися внаслідок:

- збільшення на 0,080 км по трасі та ланцюгах довжини ПЛ 220 кВ Бахчисарай – Севастополь (Кримська ЕС) в результаті зміни конфігурації при проведенні реконструкції;
- зменшення на 0,220 км по ланцюгах з одночасним збільшенням на 2,680 км по трасі довжини ПЛ 330 кВ Сімферопольська – Севастополь (Кримська ЕС) в результаті зміни конфігурації при проведенні реконструкції;
- прийняття в експлуатацію 5,862 км по трасі та 11,724 км по ланцюгах ПЛ 110 кВ Перово – Водовод (Кримська ЕС);
- прийняття в експлуатацію 5,628 км по трасі та ланцюгах ПЛ 110 кВ Геліос – Західнокримська (Кримська ЕС).

5.2 Обсяги споживання електричної енергії в Україні

Зміни в довжині трас ПЛ в 2011 році порівняно з 2010 р. відбулися внаслідок:

- збільшення на 0,080 км по трасі та ланцюгах довжини ПЛ 220 кВ Бахчисарай – Севастополь (Кримська ЕС) в результаті зміни конфігурації при проведенні реконструкції;
- зменшення на 0,220 км по ланцюгах з одночасним збільшенням на 2,680 км по трасі довжини ПЛ 330 кВ Сімферопольська – Севастополь (Кримська ЕС) в результаті зміни конфігурації при проведенні реконструкції;
- прийняття в експлуатацію 5,862 км по трасі та 11,724 км по ланцюгах ПЛ 110 кВ Перово – Водовод (Кримська ЕС);
- прийняття в експлуатацію 5,628 км по трасі та ланцюгах ПЛ 110 кВ Геліос – Західнокримська (Кримська ЕС).

7. Виробничо-технічна діяльність

7.1. Диспетчерське управління. Параметри частоти і потужності

Діяльність ДП «НЕК «Укренерго» в частині диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України в 2011 р. проходила в умовах забезпечення балансу між споживанням та виробництвом електричної енергії в ОЕС України, без застосування централізованих заходів примусового зниження споживання для підтримання балансу потужності в ОЕС України. Також забезпечувалась надійна паралельна робота ОЕС України з енергосистемами суміжних держав.

Оперативне управління обладнанням підстанцій основної мережі ОЕС України, що належать ДП «НЕК «Укренерго», здійснювалось через диспетчерські служби МЕМ електроенергетичних систем, крім Південно-Західної ЕС, де оперативно-технологічне управління здійснюється безпосередньо з диспетчерського пункту ЕС.

Протягом 2011 року переглядалась та розроблялась диспетчерська документація ДП «НЕК «Укренерго», узгоджувались загальногалузеві нормативно-технічні документи щодо оперативно-технологічного управління ОЕС України.

У лютому 2011 року введені в дослідно-промислову експлуатацію модернізований оперативно-інформаційний комплекс SCADA/EMS/AGC та новий програмний комплекс «Автоматизована система управління ремонтами енергетичного обладнання».

Протягом 2011 року працівники диспетчерської служби та керівники Оперативно-диспетчерського управління Оперативного департаменту брали участь у розробці проекту модернізації основного та допоміжного диспетчерських пунктів ДП «НЕК «Укренерго».

В 2011 році ОЕС України працювала паралельно з енергооб'єднанням енергосистем країн СНД та Балтії. Регулювання частоти на рівні 50,00 Гц (відповідно до діючих документів) здійснювалося СО ЄЕС Росії.

В ОЕС України діє система автоматичного регулювання частоти і потужності (САРЧП) ОЕС України, яка станом на 01.01.2012 працює в режимі регулювання сальдо перетоків активної потужності по міждержавних лініях електропередачі. Діапазон автоматичного вторинного регулювання величиною 432 МВт цілодобово підтримувався на 6 гідроагрегатах Дніпровської ГЕС-1 (по 72 МВт на кожному). Центральний регулятор (ЦР) САРЧП ОЕС України, як і в 2010 році, забезпечував автоматич-

7. Production and technical activity

7.1. Dispatching control. Frequency and voltage parameters

Діяльність ДП «НЕК «Укренерго» в частині диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України в 2011 р. проходила в умовах забезпечення балансу між споживанням та виробництвом електричної енергії в ОЕС України, без застосування централізованих заходів примусового зниження споживання для підтримання балансу потужності в ОЕС України. Також забезпечувалась надійна паралельна робота ОЕС України з енергосистемами суміжних держав.

Оперативне управління обладнанням підстанцій основної мережі ОЕС України, що належать ДП «НЕК «Укренерго», здійснювалось через диспетчерські служби МЕМ електроенергетичних систем, крім Південно-Західної ЕС, де оперативно-технологічне управління здійснюється безпосередньо з диспетчерського пункту ЕС.

Протягом 2011 року переглядалась та розроблялась диспетчерська документація ДП «НЕК «Укренерго», узгоджувались загальногалузеві нормативно-технічні документи щодо оперативно-технологічного управління ОЕС України.

У лютому 2011 року введені в дослідно-промислову експлуатацію модернізований оперативно-інформаційний комплекс SCADA/EMS/AGC та новий програмний комплекс «Автоматизована система управління ремонтами енергетичного обладнання».

Протягом 2011 року працівники диспетчерської служби та керівники Оперативно-диспетчерського управління Оперативного департаменту брали участь у розробці проекту модернізації основного та допоміжного диспетчерських пунктів ДП «НЕК «Укренерго».

В 2011 році ОЕС України працювала паралельно з енергооб'єднанням енергосистем країн СНД та Балтії. Регулювання частоти на рівні 50,00 Гц (відповідно до діючих документів) здійснювалося СО ЄЕС Росії.

В ОЕС України діє система автоматичного регулювання частоти і потужності (САРЧП) ОЕС України, яка станом на 01.01.2012 працює в режимі регулювання сальдо перетоків активної потужності по міждержавних лініях електропередачі. Діапазон автоматичного вторинного регулювання величиною 432 МВт цілодобово підтримувався на 6 гідроагрегатах Дніпровської ГЕС-1 (по 72 МВт на кожному). Центральний регулятор (ЦР) САРЧП ОЕС України, як і в 2010 році, забезпечував автоматич-

не регулювання сальдо перетоків по міждержавному перетину Україна – Росія, Білорусь. При цьому протягом всього 2011 року, за винятком січня, травня та червня, забезпечувалися поставки електроенергії до ОЕС Білорусі. Узгоджений графік поставки електроенергії з України до Російської Федерації протягом 2011 року дорівнював нулю, крім червня, коли поставки електроенергії до ЄЕС Росії здійснювалися відповідно до діючих контрактів, що відповідним чином було враховано в алгоритмах роботи САРЧП ОЕС України.

Стандартний алгоритм роботи ЦР САРЧП ОЕС України було доопрацьовано для виконання жорстких вимог Технічної угоди про забезпечення паралельної роботи ОЕС Білорусі, ЄЕС Росії та ОЕС України, затвердженої 17 червня 2010 року, які передбачають, що погодинна величина відхилень фактичних сальдо перетоків електроенергії через міждержавний перетин Україна – Росія, Білорусь від узгоджених добовим диспетчерським графіком не повинна перевищувати 100 МВт*год за одну годину, тобто всі відхилення фактичних сальдо перетоків електроенергії в і-й годині не можуть бути компенсовані в майбутньому і повинні бути врегульовані в межах цієї ж і-ї години. Такі вимоги є більш жорсткими на відміну від вимог до регулювання частоти та потужності в енергооб'єднанні європейських країн, де всі відхилення фактичних сальдо перетоків електроенергії враховуються в наступних планах обмінів, як правило, в аналогічних тарифних зонах.

Південно-західна частина ОЕС України («Острів Бурштинської ТЕС») працювала в режимі постійної паралельної роботи з енергосистемами енергооб'єднання ENTSO-E.

не регулювання сальдо перетоків по міждержавному перетину Україна – Росія, Білорусь. При цьому протягом всього 2011 року, за винятком січня, травня та червня, забезпечувалися поставки електроенергії до ОЕС Білорусі. Узгоджений графік поставки електроенергії з України до Російської Федерації протягом 2011 року дорівнював нулю, крім червня, коли поставки електроенергії до ЄЕС Росії здійснювалися відповідно до діючих контрактів, що відповідним чином було враховано в алгоритмах роботи САРЧП ОЕС України.

Стандартний алгоритм роботи ЦР САРЧП ОЕС України було доопрацьовано для виконання жорстких вимог Технічної угоди про забезпечення паралельної роботи ОЕС Білорусі, ЄЕС Росії та ОЕС України, затвердженої 17 червня 2010 року, які передбачають, що погодинна величина відхилень фактичних сальдо перетоків електроенергії через міждержавний перетин Україна – Росія, Білорусь від узгоджених добовим диспетчерським графіком не повинна перевищувати 100 МВт*год за одну годину, тобто всі відхилення фактичних сальдо перетоків електроенергії в і-й годині не можуть бути компенсовані в майбутньому і повинні бути врегульовані в межах цієї ж і-ї години. Такі вимоги є більш жорсткими на відміну від вимог до регулювання частоти та потужності в енергооб'єднанні європейських країн, де всі відхилення фактичних сальдо перетоків електроенергії враховуються в наступних планах обмінів, як правило, в аналогічних тарифних зонах.

Південно-західна частина ОЕС України («Острів Бурштинської ТЕС») працювала в режимі постійної паралельної роботи з енергосистемами енергооб'єднання ENTSO-E.

Споживання максимуму потужності за 2010-2011 рр. Споживання максимуму потужності за 2010-2011 рр.

	2010 р.		2011 р.	
	Січень (25.01.2010)	Червень (23.06.2010)	Лютий (21.02.2011)	Червень (15.06.2011)
Потужність max, МВт	30 501	20 289	29 551	21 140
Температура, °С	-20,4	20,0	-11,6	20,3

7.2. Облік електроенергії

Облік обсягів електричної енергії, що передається магістральними та міждержавними повітряними лініями електропередачі в умовах функціонування ОРЕ, здійснюється з використанням лічильників розрахункового обліку електроенергії, встановлених відповідно до визначених сторонами Договору між членами Оптового ринку електроенергії та міждержавних угод в точках комерційного обліку електричної енергії.

Споживання максимуму потужності за 2010-2011 рр. Споживання максимуму потужності за 2010-2011 рр.

	Комерційний облік		Технічний облік		Всього	
	2010 р.	2011 р.	2010 р.	2011 р.	2010 р.	2011 р.
Кількість точок обліку, шт.	1574	1749	2615	2523	4189	4272
Кількість лічильників, шт.	2319	2712	3382	3544	5701	6256

На балансі компанії знаходиться 2588 лічильників комерційного обліку та 3514 - технічного.

Кількість точок обліку на лініях міждержавного перетoku становить 60 (у 2010 р. – 60), в яких встановлено 117 лічильників (115), у т.ч. на балансі ЕС – 110 (101). У 2011 р. компанія повністю забезпечила свої потреби в лічильниках.

Розрахунки обсягів електроенергії на межі балансової належності
Зі 135 ПС ДП «НЕК «Укренерго» у 2011 р. визначення обсягів електроенергії на межі балансової належності з ліцензіатами проводилось на 72 ПС (у 2010 р. – 61). При цьому технічно готові до переходу та/або знаходяться в стадії погодження з ліцензіатом та ДП «Енергоринок» 43 ПС.

Баланси електроенергії
Для оцінки точності ведення комерційного обліку електроенергії та контролю за станом систем обліку в ЕС щомісяця на кожній ПС та по кожному класу напруги окремо складаються баланси електроенергії. Після реконструкції та модернізації систем обліку електроенергії у 2011 р. стан балансів на ПС ДП «НЕК «Укренерго» значно покращився, а впровадження АСОЕ локального та регіонального рівнів дало можливість оперативної складати та контролювати баланси.

7.2. Accounting for electricity

Облік обсягів електричної енергії, що передається магістральними та міждержавними повітряними лініями електропередачі в умовах функціонування ОРЕ, здійснюється з використанням лічильників розрахункового обліку електроенергії, встановлених відповідно до визначених сторонами Договору між членами Оптового ринку електроенергії та міждержавних угод в точках комерційного обліку електричної енергії.

На балансі компанії знаходиться 2588 лічильників комерційного обліку та 3514 - технічного.

Кількість точок обліку на лініях міждержавного перетoku становить 60 (у 2010 р. – 60), в яких встановлено 117 лічильників (115), у т.ч. на балансі ЕС – 110 (101). У 2011 р. компанія повністю забезпечила свої потреби в лічильниках.

Розрахунки обсягів електроенергії на межі балансової належності
Зі 135 ПС ДП «НЕК «Укренерго» у 2011 р. визначення обсягів електроенергії на межі балансової належності з ліцензіатами проводилось на 72 ПС (у 2010 р. – 61). При цьому технічно готові до переходу та/або знаходяться в стадії погодження з ліцензіатом та ДП «Енергоринок» 43 ПС.

Баланси електроенергії
Для оцінки точності ведення комерційного обліку електроенергії та контролю за станом систем обліку в ЕС щомісяця на кожній ПС та по кожному класу напруги окремо складаються баланси електроенергії. Після реконструкції та модернізації систем обліку електроенергії у 2011 р. стан балансів на ПС ДП «НЕК «Укренерго» значно покращився, а впровадження АСОЕ локального та регіонального рівнів дало можливість оперативної складати та контролювати баланси.

У 2011 році незначні небаланси за певні періоди систематично спостерігались на 17 ПС (у 2010 – на 28), а періодичні небаланси виникали на 23 ПС (28).

Автоматизація обліку електричної енергії
Згідно з пунктом 3.4.6 Ліцензійних умов ДП «НЕК «Укренерго» забезпечує та здійснює комерційний облік електричної енергії з використанням даних, отриманих з автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії (додаток 10 до Договору між членами Оптового ринку електроенергії).

Автоматизована система комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) НЕК «Укренерго» знаходиться у промисловій експлуатації з серпня 2009 року і охоплює 135 АСКОЕ локального рівня на підстанціях, 8 АСКОЕ регіонального рівня в електроенергетичних системах та АСКОЕ центрального рівня.

У 2011 році незначні небаланси за певні періоди систематично спостерігались на 17 ПС (у 2010 – на 28), а періодичні небаланси виникали на 23 ПС (28).

Автоматизація обліку електричної енергії
Згідно з пунктом 3.4.6 Ліцензійних умов ДП «НЕК «Укренерго» забезпечує та здійснює комерційний облік електричної енергії з використанням даних, отриманих з автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії (додаток 10 до Договору між членами Оптового ринку електроенергії).

Автоматизована система комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) НЕК «Укренерго» знаходиться у промисловій експлуатації з серпня 2009 року і охоплює 135 АСКОЕ локального рівня на підстанціях, 8 АСКОЕ регіонального рівня в електроенергетичних системах та АСКОЕ центрального рівня.

7.3. Якість електроенергії. Метрологічне забезпечення

Якість електроенергії

У грудні 2010 р. були прийняті у промислову експлуатацію автоматизовані системи контролю показників якості електроенергії (АСКПЯЕ) і впроваджені на двох ПС 330 кВ: «Лосеве» (Північна ЕС) та «Котовська» (Південна ЕС). Програмне забезпечення АСКПЯЕ інтегроване в АСОЕ регіонального рівня Північної та Південної ЕС. Вимірювальними приладами були багатофункціональні трифазні вимірювачі електричних величин і аналізатори якості електричної енергії змінного струму РМ175 виробництва «SATEC». Прилади встановлені на двох приєднаннях 110 кВ і чотирьох приєднаннях 6 кВ ПС «Лосеве» (ДП «Завод Електроважмаш») та п'яти приєднаннях 110 кВ ПС «Котовська» (Одеська залізниця).

Система АСКПЯЕ забезпечує:

- безперервний моніторинг якості електроенергії;
- фіксацію порушень допустимих значень показників якості електроенергії (ПЯЕ) за добу та розрахунковий період відповідно до вимог ГОСТ 13109-97 як сумарно, так і по кожному приєднанню, що контролюються;
- формування даних для визначення кількості електроенергії, в якій ПЯЕ вийшли за допустимі значення (формування даних виконується за допомогою програмного забезпечення «Pas V1.4»);
- підготовку звітної інформації та передачу її до АСОЕ регіонального рівня;
- інформування оперативного персоналу підрозділів НЕК «Укренерго» про виходи ПЯЕ за допустимі значення;
- ведення архівів ПЯЕ для аналізу причин виходів ПЯЕ за допустимі значення.

За час роботи АСКПЯЕ на цих об'єктах зафіксована значна кількість електроенергії, що не відповідає вимогам ГОСТ 13109-97. Проте визначення відповідальної сторони за недотримання нормованих показників якості електроенергії стане можливе лише після затвердження Міністерством розробленої «Методики розподілу відповідальності за недотримання нормованих показників якості електричної енергії між постачальником і споживачем», а величину збитків – після затвердження НКРЕ України відповідної методики.

Метрологічне забезпечення

Діяльність ДП «НЕК «Укренерго» у сфері метрології спрямована на забезпечення єдності вимірювань при експлуатації магістральних і міждержавних електричних мереж, обліку електричної енергії та передачі електричної енергії магістральними і міждержавними електромережами. ДП «НЕК «Укренерго» – головна організація метрологічної служби Міністерства України, що забезпечує єдність вимірювань в магістральних та міждержавних

електромережах України при оперативно-технологічному управлінні потоками потужності, обліку електричної енергії та експлуатації мереж.

За дорученням Міністерства України ДП «НЕК «Укренерго» перевірила готовність до виконання функцій базових організацій метрологічної служби у Донбаській, Кримській та Північній ЕС в галузі атестації у метрологічній системі України.

Проведено атестацію служби метрології Південно-Західної ЕС на проведення калібрування засобів вимірювальної техніки (ЗВТ) для власних потреб підприємства.

Електроенергетичними системами, які виконують функції базових організацій у сфері атестації, проведено атестацію підрозділів, закріплених за базовими організаціями підприємства:

- Дніпровською ЕС атестовано служби обчислювальної техніки, засобів обліку та метрологічного забезпечення Дніпровських, Запорізьких, Кіровоградських, Криворізьких МЕМ на проведення калібрування ЗВТ для власних потреб підприємства;
- Донбаською ЕС атестовано служби релейного захисту і автоматики Маріупольських, Чайкінських, Артемівських та Луганських МЕМ на проведення калібрування ЗВТ для власних потреб підприємства;
- Південною ЕС атестовано служби приладів і автоматизованих систем обліку та метрології Одеських МЕМ, лабораторії приладів і автоматизованих систем обліку та метрології Херсонських МЕМ на проведення калібрування ЗВТ для власних потреб підприємства, служби діагностики, ізоляції, захисту від перенапруг на виконання вимірювань поза сферою поширення державного метрологічного нагляду;
- Центральною ЕС атестовано служби релейного захисту і автоматики Київських, Житомирських, Чернігівських, Черкаських МЕМ на проведення калібрування ЗВТ для власних потреб підприємства.

На підстанціях електричних мереж ДП «НЕК «Укренерго» експлуатується ЗВТ за 11 видами вимірювань, загальна кількість яких складає понад 60 000 шт.

Технічне обслуговування ЗВТ здійснюють 27 атестованих калібрувальних лабораторій, 18 з яких знаходяться в магістральних електричних мережах електроенергетичних систем.

Калібрувальні та вимірювальні лабораторії мають підготовлених фахівців, необхідну еталонну базу, нормативну документацію та відповідають вимогам чинного законодавства України з питань метрології. На сьогодні в лабораторіях експлуатується понад 200 вихідних та майже 700 робочих еталонів.

Відповідно до затверджених річних графіків у 2011 році проведено калібрування понад 13 000 вимірювальних приладів.

Калібрувальні лабораторії ДП «НЕК «Укренерго» забезпечуються сучасними робочими еталонами, повірочними та калібрувальними установками. Для проведення вимірювань під час експлуатації обладнання електричних мереж сучасними ЗВТ у звітному році оновлено парк приладів у таких ЕС:

7.4. Експлуатація магістральних і міждержавних електричних мереж. Ремонт. Модернізація.

У грудні 2010 р. були прийняті у промислову експлуатацію автоматизовані системи контролю показників якості електроенергії (АСКПЯЕ) і впроваджені на двох ПС 330 кВ: «Лосєве» (Північна ЕС) та «Котовська» (Південна ЕС). Програмне забезпечення АСКПЯЕ інтегроване в АСОЕ регіонального рівня Північної та Південної ЕС. Вимірювальними приладами були багатофункціональні трифазні вимірювачі електричних величин і аналізатори якості електричної енергії змінного струму РМ175 виробництва «SATEC». Прилади встановлені на двох приєднаннях 110 кВ і чотирьох приєднаннях 6 кВ ПС «Лосєве» (ДП «Завод Електроважмаш») та п'яти приєднаннях 110 кВ ПС «Котовська» (Одеська залізниця).

Система АСКПЯЕ забезпечує:

- безперервний моніторинг якості електроенергії;
- фіксацію порушень допустимих значень показників якості електроенергії (ПЯЕ) за добу та розрахунковий період відповідно до вимог ГОСТ 13109-97 як сумарно, так і по кожному приєднанню, що контролюються;
- формування даних для визначення кількості електроенергії, в якій ПЯЕ вийшли за допустимі значення (формування даних виконується за допомогою програмного забезпечення «Pas V1.4»);
- підготовку звітної інформації та передачу її до АСОЕ регіонального рівня;
- інформування оперативного персоналу підрозділів НЕК «Укрэнерго» про виходи ПЯЕ за допустимі значення;
- ведення архівів ПЯЕ для аналізу причин виходів ПЯЕ за допустимі значення.

За час роботи АСКПЯЕ на цих об'єктах зафіксована значна кількість електроенергії, що не відповідає вимогам ГОСТ 13109-97. Проте визначення відповідальної сторони за недотримання нормованих показників якості електроенергії стане можливе лише після затвердження Мінерговулла розробленої «Методики розподілу відповідальності за недотримання нормованих показників якості електричної енергії між постачальником і споживачем», а величину збитків – після затвердження НКРЕ України відповідної методики.

Капітальні ремонти

У 2011 році згідно з наказом ДП «НЕК «Укрэнерго» від 04.01.2011 № 1 виконаний комплекс ремонтних робіт, що дало можливість підтримувати лінії електропередачі в працездатному стані, а саме:

- ремонт 1662 фундаментів металевих опор;
- заміну металевої опори на ПЛ 110 кВ;
- ремонт 2228 залізобетонних опор та з/б стояків;
- заміну 141 пошкоджених проміжних залізобетонних опор на ПЛ 220,330кВ;
- фарбування 1246,0 тонн металевих опор та метало-конструкцій з/б опор;
- заміну 4932 дефектних дистанційних розпірок;
- встановлення 84 комплектів вітрових зв'язків на опорах типу ПЗ30-2 (4);

№ з/п	Місце впровадження	Засоби вимірювальної техніки
1	Дніпровська ЕС	Вольтметр В7-64 для атестації високовольтної установки У400
2		Мультиметр APPA-107
3		Струмовимірювальні кліщі APPA30/30R
4		Вимірювач втрат напруги СА210
5	Донбаська ЕС	Генератор сигналів Г4-301 для калібрування радіотехнічних приладів
6		Кисневий поршневий манометр ППКМ-250 з двома еталонними манометрами МО класу точності 0,4
7	Західна ЕС	Магазин опорів Р40103
8	Південна ЕС	Мультиметр прецизійний Keithley 2002 для проведення калібрування мікроомметрів нового покоління та цифрових мультиметрів
9		Калібратор температури Isocal-6 Range-Hyperion Hlus 936В для організації повірки ртутних, спиртових та манометричних термометрів на місці встановлення
10	Південно-Західна ЕС	Цифрові манометри ХРi (від -1 до 7 Bar, від 0 до 70 Bar, від 0 до 700 Bar)
11		Прилад для повірки кисневих манометрів ППКМ-250
12		Осцилографи типу GDC-2102, GDC-73152
13		Генератор сигналів GFG-8219A
14		Мультиметр цифровий APPA-82RH
15		Амперметр цифровий змінного струму ЦА8500/2
16	Центральна ЕС	Цифровий мультиметр APPA-505
17		Цифровий манометр типу "CRISTAL" XP 2i
18		Вимірювач параметрів R, L, C APPA 703
19		Прилад вимірювання якості середовища приміщення MI6401ST

Оновлення еталонної бази сучасними засобами вимірювань дозволяє ЕС розширити галузь атестації калібрувальних лабораторій, створити нові робочі місця для калібрування ЗВТ в магістральних електричних мережах, проводити калібрування окремих ЗВТ на місцях їх встановлення без демонтажу та транспортування. Це, в свою чергу, сприяє зменшенню витрат на технічне обслуговування.

Продовжувалась розробка національних стандартів та надання міжнародним стандартам статусу національних. За звітний період розроблено 5 стандартів, які погоджені Технічним комітетом стандартизації «Керування енергетичними системами та пов'язані з ним процеси інформаційної взаємодії» (ТК 167) та передані до ДП «УкрНДНЦ» для їх впровадження.

Оновлення еталонної бази сучасними засобами вимірювань дозволяє ЕС розширити галузь атестації калібрувальних лабораторій, створити нові робочі місця для калібрування ЗВТ в магістральних електричних мережах, проводити калібрування окремих ЗВТ на місцях їх встановлення без демонтажу та транспортування. Це, в свою чергу, сприяє зменшенню витрат на технічне обслуговування.

Продовжувалась розробка національних стандартів та надання міжнародним стандартам статусу національних. За звітний період розроблено 5 стандартів, які погоджені Технічним комітетом стандартизації «Керування енергетичними системами та пов'язані з ним процеси інформаційної взаємодії» (ТК 167) та передані до ДП «УкрНДНЦ» для їх впровадження.

заміну 48269 ізоляторів, з них 28212 фарфорових;
заміну 226,5 тонн дефектного грозозахисного тросу;
встановлення та заміна 2062 гасників вібрації;
ремонт 1269 пристроїв заземлення;
розчищення 2227,3 га трас ПЛ від дерев та порослі та
528,4 га трас ПЛ від очерету;

У 2011 р. виконано ремонт 751 опори ПЛ 110-750 кВ з відновленням викрадених на них металевих кутників.

Із першочергових протиаварійних заходів, спрямованих на підвищення надійності роботи повітряних ліній електропередачі, виконано:

заміну дефектного грозозахисного тросу на ПЛ 330 кВ Травнева - Центральна (1,8 т.), Усатове - Аджалик № 1 (1,2 т.) та ПЛ 220 кВ Сімферопольська ТЕС - Елеваторна (2,8 т.);

заміну пошкоджених проміжних залізобетонних опор на ПЛ 330 кВ Запорізька ТЕС - Молочанська (4 опори), Західноукраїнська - Рівне (5 опор), Каховська - Острівська (8 опор), Броварська-Ніжинська (1 опора);

встановлення вітрових зв'язків на ПЛ 330 кВ Тернопільська - Хмельницька (15 комплектів);

заміну фарфорової ізоляції на ПЛ 330 кВ Зміївська ТЕС - Валуйки (600 шт.) та ПЛ 220 кВ Старобешівська ТЕС - Азовська А,Б (450 шт.).

Крім того, додатково до запланованих робіт у 2011 р. було виконано:

заміну пошкоджених в результаті розкрадання металевих кутників анкерно-кутових опор на ПЛ 330 кВ Лозова - Первомайськ (опора № 87) та ПЛ 330 кВ Дніпровська 750 - Рудна (опора № 79)

заміну 2-х пошкоджених з/б опор на ПЛ 330 кВ Лозова - Первомайськ (опори № 86,88) внаслідок падіння металеві анкерно-кутової опори № 87;

заміну 4-х пошкоджених з/б опор на ПЛ 330 кВ Дніпровська 750 - Рудна (опори № 77,78,80,81) внаслідок падіння металеві анкерно-кутової опори № 79 та 4-х залізобетонних проміжних опор зламаних внаслідок падіння анкерних опор;

установка 14-ти додаткових з/б опор на ПЛ 330 кВ Каховська - Джанкой для підвищення надійності роботи ПЛ;

заміну 11,7 тонн пошкодженого грозозахисного тросу на ПЛ 750 кВ Південноукраїнська - Дніпровська (3,7 т.) та ПЛ 330 кВ Дніпровська 750 - Прометей (1,2 т.), Ладжинська ТЕС - Побузька (3,7 т.), Чайкіне - Макіївська (0,5 т.), Ростовська - Південна (0,1 т.), Зміївська ТЕС - Артема (0,2 т.), Зміївська ТЕС - Первомайськ № 2 (0,1 т.) та Чернівецька-Кам'янець - Подільська (2,2 т.);

заміну 271 шт. дефектної ізоляції на ПЛ 330 кВ Дніпровська 750 - Рудна (234 шт.) та ПЛ 220 кВ Центроліт - Комінтернове (37 шт.);

розчищення 3,2 га трас від порослі на ПЛ 330 кВ Молдавська ДРЕС - Котовська (0,3 га), Молдавська ДРЕС - Новоодеська (0,7 га), Молдавська ДРЕС - Усатове (0,4 га), Южно-Українська АЕС - Аджалик (1,0 га) та ПЛ 110 кВ Молдавська ДРЕС - Роздільна (0,8 га).

Ремонт обладнання ПС ДП «НЕК «Укренерго»

Найменування	Од. виміру	2008	2009	2010	2011
Автотрансформатори 220-750 кВ	шт.	29	19	16	19
Трансформатори 35-154 кВ	шт.	7	15	13	12
Вимикачі 220-750 кВ	шт.	117	110	121	113
Вимикачі 110-154 кВ	шт.	281	218	242	255
Вимикачі 35 кВ	шт.	96	110	101	120
Вимикачі 6-10 кВ	шт.	176	200	159	197
Компресори	шт.	173	180	173	159
Акумуляторні батареї	шт.	2	1	1	3

ДП «НЕК «Укренерго» у 2011 р. продовжувало курс на залучення кредитних коштів МФО для модернізації обладнання ПС.

15.07.2011 підписані контракти UE/001/1, UE/001/3 між ДП «НЕК «Укренерго» та компанією «ABB AG» (Німеччина) з ТОВ «Київська енергетична будівельна компанія» (Україна), якими передбачена реабілітація підстанцій 330 кВ «Південна» і «Дніпродзержинська». Також підписано Контракт UE/001/2 з ПАТ КП «Укренергомонтаж», за яким передбачена реабілітація ПС 330 кВ «Першотравнева».

20.12.2011 підписані контракти UE/002/1 та UE/002/2 між ДП «НЕК «Укренерго» та «Etel Networks TE AB» (Швеція), якими передбачена реабілітація ПС 330 кВ «Чайкіне» і ПС 220 кВ «Азовська».

За першим етапом Контракту UE/003, підписаного ДП «НЕК «Укренерго» з ТОВ «ABB ЛТД» 31.12.2010 р., у 2011 році було поставлено 5 елегазових вимикачів (загальна кількість вимикачів до постачання протягом 2012-2014 рр. – 44 комплекти) напругою 750 кВ на підстанції 750 кВ «Дніпровська», «Донбаська», «Західноукраїнська», «Вінницька» та «Північноукраїнська».

26.10.2011 підписаний контракт UE/003A між ДП «НЕК «Укренерго» і ТОВ «АББ Лтд» (Україна) на постачання у 2012-2014 рр. 86 вимикачів напругою 110, 330, 500, 750 кВ на підстанції 750 кВ «Дніпровська», «Запорізька», «Донбаська», «Південнодонбаська», «Західноукраїнська» та «Північноукраїнська».

Згідно з розробленою в ДП «НЕК «Укренерго» «Галузевою програмою з реконструкції та модернізації магістральних та міждержавних електричних мереж на 2012-2016 рр.» по всіх ЕС визначені конкретні ПЛ, які потребують модернізації та реконструкції.

Крім того, передбачається також модернізація окремих елементів ПЛ (залізобетонних та металевих опор, фарфорової ізоляції, підвісної арматури тощо).

7.5. Впровадження нових технологій

Найменування	Роки впровадження					
	2008	2009	2010	2011	2012	Всього, од
Встановлення на автотрансформаторах газоаналізаторів для визначення складу розчинених у маслі газів в режимі реального часу	1	3	1	2	1	8
Встановлення системи моніторингу на автотрансформаторах	3			2	3	8

7.6. Охорона повітряних ліній електропередачі

На балансі електроенергетичних систем ДП «НЕК «Укренерго» знаходиться в експлуатації 293 ПЛ загальною довжиною 22 923,069 км. Кількість опор становить 74 257 шт., в тому числі металевих 29 033 шт. (39,1 %).

У 2011 р. на послуги охорони ПЛ було виділено 4 млн. 2,5 тис. грн., що дозволило організувати відповідну охорону ЛЕП ДП «НЕК «Укренерго» як власним персоналом, так і з залученням сторонніх охоронних структур.

Так, у Дніпровській та Південно-Західній ЕС охорона ПЛ здійснювалась лише власним персоналом під час виконання експлуатаційних робіт, планових обходів ПЛ тощо.

У Донбаській, Західній, Кримській та Південній ЕС охорона ПЛ 220-750 кВ здійснювалась на договірній основі (повна матеріальна відповідальність за нанесені збитки) з приватними охоронними структурами – автопатрульні екіпажі протягом доби здійснювали об'їзд трас ПЛ.

У Північній, Центральній і частково у Західній ЕС траси ПЛ патрулювались екіпажами Державної служби охорони.

Протягом 2011 р. керівництвом ДП «НЕК «Укренерго» та ЕС проведено ряд заходів зі збереження ПЛ від розкрадання сторонніми особами. Зокрема, проводились зустрічі з населенням, велась інформаційно-роз'яснювальна робота через засоби масової інформації про важливість охорони ПЛ та правила поведінки в зоні діючих ПЛ; забезпечено укладання договорів з відповідними структурами про охорону ПЛ; у 2 рази частіше від вимог нормативних документів здійснювались обходи ПЛ, а на ділянках, що найбільше зазнавали розкрадань, обходи робились щомісяця;

У грудні 2011 р. відповідно доручення Міністра енергетики та вугільної промисловості у Дніпровській та Західній ЕС була організована охорона 4-х ділянок ПЛ 330 і 750 кВ довжиною 98 км шляхом патрулювання підрозділами ДСО при МВС України.

Виконувались й інші заплановані заходи на місцях, але, незважаючи на це, кількість крадіжок у 2011 р. збільшилась проти 2010 р. більш ніж у 2 рази і склала 257 випадків. Викрадено 3059 м проводу, 12 опор, 212,84 т кутників з опор. Прямі збитки склали 2,8 млн. грн.

Незважаючи на вжиті заходи, щороку мають місце технологічні порушення на ПЛ внаслідок крадіжок елементів опор сторонніми особами, що призводить до їх виmkнень, а інколи – до знеструмлення споживачів та навіть до розвантаження атомних електростанцій.

На 2012 рік передбачене фінансування охорони ПЛ ДП «НЕК «Укренерго» в обсязі 4 млн. 738 тис. грн., розроблений план заходів щодо захисту ПЛ від пошкодження сторонніми особами, визначені ПЛ, які потребують першочергової охорони працівниками Державної служби охорони та розроблені графіки оглядів ділянок ПЛ, які найчастіше пошкоджувались. Серед основних заходів охорони ПЛ – співпраця з територіальними органами МВС України, проведення профілактично-роз'яснювальної роботи серед населення із залученням засобів масової інформації. Також розглядається можливість застосування гелікоптерів для огляду ліній, залучення на договірній основі працівників для постійного обходу трас ПЛ, можливість застосування технічних засобів та хімічних речовин для збереження кутників на опорах.

7.7. Технологічні порушення

У 2011 р. на ПС та ПЛ 220-750 кВ ДП «НЕК «Укренерго» сталося 87 технологічних порушень (на 19% відмов менше порівняно з 2010 р.), з яких:

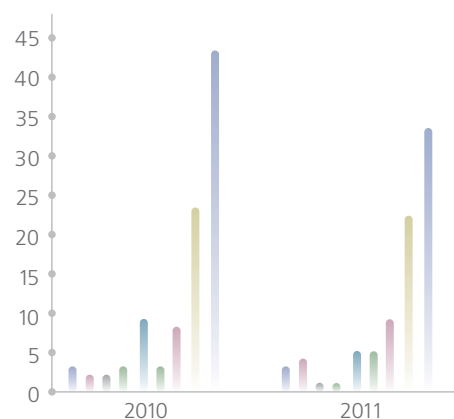
- 3 відмови I категорії з невідпуском електроенергії 0 МВт•год;
- 84 відмови II категорії з невідпуском електроенергії 272,12 МВт•год.

Зниженню кількості технологічних порушень сприяло зменшення порушень в роботі ПЛ (33 – у 2011 р. проти 43 у 2010 р.) та випадків пошкодження трансформаторів струму (1 проти 4) і вимикачів (5 проти 9).

В роботі обладнання ПС залишається проблема надійності роботи комутаційних апаратів, особливо вимикачів (причому рівною мірою повітряних і масляних вимикачів), роз'єднувачів класу 110-150 кВ і опорно-стрижневої ізоляції ошиновки ВРП, з яких значна частина відпрацювали розрахунковий термін роботи.

Протягом 2011 року проявилась тенденція пошкоджувальності високовольтних введів, причому всі випадки - з вводами модернізованої конструкції з твердою RIP-ізоляцією виробництва ТОВ «Маса».

Важливими складовими надійності роботи ПЛ і надалі залишається боротьба з низовими пожежами, розукомплектуванням опор сторонніми особами та вирішення проблеми вимкнення ПЛ внаслідок «пташиних перекриттів».



7.8. Оптовий та інші ринки електроенергії в Україні

7.8.1. Оптовий ринок електроенергії

ДП «НЕК «Укренерго» протягом 2011 р. працювало на Оптовому ринку електроенергії України відповідно до Умов та правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами, Правил оптового ринку електроенергії України та договору між ДП «НЕК «Укренерго» та ДП «Енергоринок» від 4.09.2000 №136/01.

Згідно з договором з ДП «Енергоринок» компанія здійснювала централізоване оперативно-диспетчерське управління виробництвом і передачею електроенергії в ОЕС України та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними мережами. Всього за рік мережами ДП «НЕК «Укренерго» було передано 131 761 млн. кВт•год електроенергії. Також компанія щоденно брала участь у складанні диспетчерського графіка навантаження енергоблоків та обсягів експорту, для чого надавала ДП «Енергоринок» інформацію щодо мережевих обмежень та режимів роботи гідроагрегатів.

Щодня ДП «НЕК «Укренерго» надавало ДП «Енергоринок», як розпоряднику системи розрахунків, витяг з диспетчерського журналу, в якому, згідно з пунктом 6.1.6 Правил Оптового ринку електричної енергії України, фіксувалися:

- всі команди диспетчера, що надаються енергоблокам протягом доби перераховані в заданий обсяг виробітку електричної енергії;
- ознака вимушеної роботи енергоблоку;
- поточні зміни заявлених потужностей;
- потужності, задані диспетчером, та фактичні потужності блоків на кожний розрахунковий період доби згідно з даними Оперативно-інформаційного комплексу Диспетчерського центру.

Команди диспетчера при зміні навантаження блоків виробників, які працюють за ціновими заявками, завжди відповідали переліку блоків у графіку гарячого резерву та порядку блоків у графіку на розвантаження та на завантаження, складеному при розробці добового графіка навантаження.

Кожного дня, наступного за днем постачання, ДП «НЕК «Укренерго» надавало інформацію щодо комерційного обліку (виробництво, відпуск в мережу, надходження у мережі енергопостачальних компаній і т.д.), необхідну ДП «Енергоринок» для розрахунків платежів на оптовому ринку.

7.8.2. Створення балансуєчого ринку електроенергії та ринку системних послуг

Відповідно до п.13.6 «Національного плану дій на 2011 рік щодо впровадження Програми економічних реформ на 2010-2014 роки», затвердженого Указом Президента України від 27 квітня 2011 року № 504/2011, розробляється проект акта Кабінету Міністрів України щодо затвер-

дження плану переходу від моделі єдиного покупця до моделі прямих двосторонніх договорів і балансуєного ринку (РДДБР) з поступовим відкриттям ринку для кваліфікованих споживачів.

Для виключення затримки реформування ринку електричної енергії та впровадження повноцінної моделі ринку двосторонніх договорів і балансуєного ринку необхідно виконати певний обсяг робіт. В першу чергу необхідно:

- впровадити відповідне програмно-апаратне забезпечення у всіх учасників ринку, системного оператора, адміністратора розрахунків тощо;
- налагодити інформаційні обміни між учасниками ринку;
- провести відповідні випробування;
- провести навчання персоналу по роботі з програмно-апаратними засобами, що відповідають за роботу балансуєного ринку та розрахунки на ньому.

Для визначення обсягів фінансування робіт з розробки та впровадження автоматизованої інформаційної системи оператора балансуєного ринку (АІС ОБР) необхідно було розробити технічне завдання та техніко-економічне обґрунтування на зазначену систему. За результатами тендера 12.04.2011 р. ДП «НЕК «Укренерго» укладено договір з ТОВ «Зв'язоктехсервіс» про розроблення технічного завдання на створення АІС ОБР.

В жовтні 2011 р. рішенням Технічного комітету № 162 «Керування енергетичними системами та пов'язані з ним процеси інформаційної взаємодії», у засіданні якого брали участь представники НКРЕ, ДП «НЕК «Укренерго», Інститут електродинаміки НАН України, Національний технічний університет України («КПІ»), ТОВ «Зв'язоктехсервіс», ТОВ НВП «Укренергоналадкавимірювання», «ІНТЕП», та ін., визначено, що розроблене ТОВ «Зв'язоктехсервіс» технічне завдання на АІС ОБР відповідає діючим в Україні, міжнародним та європейським нормативним та регламентуючим документам.

Технічне завдання на розроблення АІС ОБР було погоджене Міністерством енергетики та вугільної промисловості України. Для визначення порядку та обсягів фінансування робіт зі створення балансуєного ринку електроенергії в ОЕС України необхідно розробити техніко-економічне обґрунтування створення АІС ОБР.

Протягом 2011 року фахівці Управління балансуєного ринку НЕК «Укренерго» брали участь у роботі з розроблення проекту Закону України «Про засади функціонування ринку електричної енергії України». В жовтні 2011 року було завершено «друге читання» та підготовлено необхідні роз'яснення та обґрунтування до зазначеного законопроекту, який після розгляду та затвердження Міненерговугілля буде направлений на розгляд комітету Верховної Ради України.

7.8.3. Ринок допоміжних послуг

Постановою НКРЕ України від 16.12.2010 № 1889 затверджені «Методичні рекомендації щодо формування тарифу на допоміжну послугу з регулювання частоти та потужності гідроелектростанціями ВАТ «Укргідроенерго». Постановою НКРЕ від 23.12.2010 № 1917 затверджено тариф на допоміжну послугу для ВАТ «Укргідроенерго» у розмірі 0,5085 грн. за 1 МВт (без ПДВ) за кожну годину розрахункового періоду. В складі тарифу НЕК «Укренерго» на 2011 рік НКРЕ України затвердила кошти для закупівлі у ВАТ «Укргідроенерго» допоміжної послуги з регулювання частоти та потужності (РЧП) в розмірі 1924 тис. грн. (без ПДВ).

Станом на 01.01.2011 р. участь в автоматичному РЧП в ОЕС України брали лише гідроагрегати Дніпровської ГЕС-1 ВАТ «Укргідроенерго», які протягом 1999-2002 рр. пройшли реконструкцію й модернізацію в рамках Проекту Світового Банку «Реконструкція гідроелектростанцій і управління в енергосистемі України», й підключені до встановленого в ДП «НЕК «Укренерго» центрального регулятора САРЧП ОЕС України. Діапазон автоматичного вторинного РЧП, розміщений на гідроагрегатах Дніпровської ГЕС-1, складає 432 МВт. Тобто, з технічних причин конкуренція з надання послуги з РЧП в ОЕС України відсутня.

Відповідно до Закону України «Про здійснення державних закупівель» процедура закупівлі в одного учасника застосовується замовником у разі відсутності конкуренції (у т. ч. з технічних причин) і за умови погодження уповноваженим органом (Міністерством економічного розвитку і торгівлі України). В січні 2011 року було підготовлено і надано до Міністерства економічного розвитку і торгівлі України всі необхідні матеріали і обґрунтування, включаючи проект Договору між ДП «НЕК «Укренерго» та ВАТ «Укргідроенерго» на надання послуги з РЧП, розроблені Управлінням балансуєного ринку ДП «НЕК «Укренерго» на виконання рішення НКРЕ України (Протокол від 08.11.2010 року). Тобто, не зважаючи на те, що тільки ГЕС ВАТ «Укргідроенерго» мають технічну можливість надавати послугу з регулювання частоти та потужності, щорічно необхідно проводити процедуру закупівлі послуги в одного постачальника, та, відповідно, укладати новий договір між ДП «НЕК «Укренерго» та ВАТ «Укргідроенерго».

Після отримання у квітні 2011 р. погодження від Міністерства економічного розвитку і торгівлі України 09.06.2011 р. ДП «НЕК «Укренерго» підписано договір про надання допоміжних послуг з РЧП гідроелектростанціями ВАТ «Укргідроенерго». Ця дата, фактично, стала початком функціонування ринку допоміжних послуг в ОЕС України. Оплата наданих ПАТ «Укргідроенерго» послуг з РЧП (в червні 2011 року ВАТ «Укргідроенерго» перейменовано у ПАТ «Укргідроенерго») відбувається щомісяця. Проте, внаслідок затримки погодження Міністерством економічного розвитку і торгівлі України закупівлі у одного учасника, фактичний обсяг оплати допоміжних послуг, наданих ГЕС ПАТ «Укргідроенерго», склав у 2011 році лише 1078,03 тис. грн. (без ПДВ). Вартість наданих послуг з розбивкою по місяцях наведена у табл.7.7.2.1.

Оплата допоміжної послуги з регулювання частоти та потужності гідроелектростанціями ВАТ «Укргідроенерго» (планові та фактичні показники), грн.

Місяць	Червень 2011	Липень 2011	Серпень 2011	Вересень 2011	Жовтень 2011	Листопад 2011	Грудень 2011	Всього за 2011 рік:
план	110 714,69	163 435,97	163 435,97	158 163,84	163 435,97	158 163,84	163 435,97	1923 334,00
факт	110 530,16	163 409,49	163 224,11	157 329,09	162 401,70	157 775,75	163 356,52	1 078 026,82

При цьому, Дніпровська ГЕС-1 протягом всього 2011 року безперервно надавала послуги з автоматичного РЧП. В грудні 2011 р. НКРЕ затвердила в тарифі ДП «НЕК «Укренерго» кошти для оплати ГЕС ПАТ «Укргідроенерго» допоміжної послуги з РЧП на рівні 2011 року, тобто 1924 тис. грн. (без ПДВ). Однак, при відсутності належної ініціативи з боку ПАТ «Укргідроенерго», у витратній частині допоміжної послуги з РЧП ГЕС ПАТ «Укргідроенерго» не враховано споживання електроенергії в режимі синхронного компенсатора.

З метою розроблення ефективніших економічних стимулів для надання допоміжних послуг ПАТ «Укргідроенерго» та іншими енергогенеруючими компаніями, врахування обсягів споживання електроенергії при роботі гідрогенераторів в режимі синхронного компенсатора, було проведено процедуру відкритих торгів на виконання робіт «Дослідження та розробки в галузі енергетики: Розробка методики ціноутворення на ринку допоміжних послуг». За результатами тендера 29.11.2011 р. ДП «НЕК «Укренерго» укладено договір з ТОВ «Донецький головний комп'ютеринговий центр» про розроблення до липня 2012 р. методики ціноутворення на ринку допоміжних послуг.

7.8.4. Актуалізація добового диспетчерського графіка навантажень.

Управління балансу ринку ДП «НЕК «Укренерго» протягом 2011 брала участь у роботі робочої групи з доопрацювання Правил Оптового ринку електроенергії (ОРЕ). На Раді ОРЕ, в Антимонопольному комітеті та НКРЕ (постанова від 18.10.2011 №1953) були затверджені зміни до Правил ОРЕ, які дозволили ДП «НЕК «Укренерго» заздалегідь (до початку оперативної доби) вносити зміни у розроблений ДП «Енергоринок» диспетчерський графік у випадках аварійних вимкнень обладнання.

Ці зміни дають змогу актуалізувати добовий диспетчерський графік навантажень за рахунок найповільнішого резерву та залишати більш швидкий резерв у розпорядженні чергового диспетчера для використання в оперативному режимі, і таким чином – збільшити надійність роботи ОЕС України.

Крім роботи із внесення змін до Правил ОРЕ, Управління балансу ринку також розробило тимчасове програмне забезпечення, яке дає змогу вносити зміни у добовий диспетчерський графік, та організувало чергування персоналу для внесення зазначених змін згідно з Правилами ОРЕ.

Також продовжувалася робота з усунення зауважень Аудитора ОРЕ за такими напрямками:

- невідповідність відображення команд диспетчера у Витязі з протоколу ведення диспетчерського журналу вимогам Правил ОРЕ, у тому числі Додатку Б до Правил ОРЕ;
- коректне виставлення «Ознаки вимушеної роботи блока за ініціативою генеруючої компанії»;
- доопрацювання Правил ОРЕ у частині нормативного закріплення критеріїв встановлення ознаки вимушеної роботи блока за ініціативою генеруючої компанії;
- врегулювання проблеми «технологічної несумісності» заданих графіків навантаження суміжних діб та доопрацювання Правил ОРЕ у зв'язку з цим.

Завершено випробування програмного забезпечення для реалізації Регламенту обміну даними між програмними забезпеченнями ДП «Енергоринок» та ДП «НЕК «Укренерго» (результатами розрахунку заданого графіка навантаження та даними щодо визначення заданого обсягу виробництва е/е за командами диспетчера і розрахунку платежів), затвердженого 20.04.2010 р. Це дасть можливість усунути перше зауваження після погодження Антимонопольним комітетом відповідних змін до Додатку Б до Правил ОРЕ.

Питання «Ознаки вимушеної роботи блока за ініціативою генеруючої компанії» та «Технологічна несумісність» розглянуті на спеціальних Тимчасових комісіях та потребують затвердження на групі з доопрацювання Правил ОРЕ.

8. Капітальне будівництво

У 2011 р. ДП «НЕК «Укренерго» продовжувало реалізацію інвестиційних проектів капітального будівництва, які забезпечують видачу потужності електростанцій, формування системоутворюючої мережі ОЕС України для передачі електроенергії західних регіонів країни у дефіцитні центральний та східний регіони, підвищення надійності електропостачання окремих регіонів (Кримського, Київського, Одеського тощо), а також проектів в рамках Державної цільової економічної програми енергоефективності і розвитку сфери виробництва енергоносіїв з поновлювальних джерел енергії та альтернативних видів палива на 2010-2015 роки.

Протягом 2011 року введено в експлуатацію наступні об'єкти капітального будівництва:

- Реконструкція ВРП 330 кВ ПС «Усатове» з реконструкцією ВРУ 110 кВ.
- Реконструкція ВРП 330 кВ ПС «Усатове» з переведенням на полторну схему (схему на «півтора вимикача»).
- Переведення на напругу 330 кВ ПЛ Сімферопольська-Севастополь з реконструкцією та розширенням ПС «Сімферопольська» і «Севастополь» (спорудження заходів ПЛ 330 кВ - 8,18 км, встановлення трансформатора 330 кВ потужністю 200 МВА).
- ПЛ 110 кВ Перове («Таврія») - Водовод та пристанційний вузол (ПС 110 кВ «Таврія») (спорудження ПЛ 110 кВ - 5,8 км, встановлення 2-х трансформаторів 110 кВ потужністю 63 МВА кожний).
- ПЛ 110 кВ СЕС («Геліос») - Західнокримська та пристанційний вузол (ПС 110 кВ «Геліос») із реконструкцією та розширенням ПС 330 кВ «Західнокримська» (спорудження ПЛ 110 кВ - 5,6 км, встановлення трансформатора 110 кВ потужністю 80 МВА).

Показники	2010 рік факт	2011 рік факт	% %
Обсяги фінансування, всього	655 125	1 197 226	182,75
у тому числі за рахунок:			
коштів тарифу	371 927	373 856	
кредитних коштів ЄБРР та ЄІБ	33 257	154 894	
кредитних коштів МБРР	21 200	130 884	
доходу від іншої діяльності	650	126	
бюджетних коштів	228 091	537 466	
Освоєння капітальних інвестицій, всього	578 101	882 878	152,72
у тому числі за рахунок:			
коштів тарифу	406 006	380 470	
кредитних коштів ЄБРР та ЄІБ	2 150	142 970	
кредитних коштів МБРР	3 024	118 099	
доходу від іншої діяльності	109	0	
бюджетних коштів	151 074	241 339	
кредитних коштів ПАТ "ПІБ"	15 738	0	
Введення основних фондів	656 077	884 574	134,83

9. Програми розвитку магістральних та міждержавних електромереж

У 2011 р. для забезпечення перспективного розвитку ДП «НЕК «Укренерго» організовано виконання погоджених Науково-технічною радою ДП «НЕК «Укренерго» наступних робіт:

«Схема перспективного розвитку Дніпровської ЕС на період до 2015 року з перспективою до 2020 року»;
«Схема перспективного розвитку Північної ЕС на період до 2015 року з перспективою до 2020 року».

В роботах визначені основні заходи для розвитку електричних мереж даних регіонів, реконструкції та модернізації існуючих енергооб'єктів, заміни морально застарілого та фізично зношеного обладнання.

Також розглянуто схеми приєднання нових об'єктів до електричних мереж ОЕС України, в яких, для забезпечення надійного функціонування електроустановок, що підключаються, визначено необхідність будівництва нових та реконструкції існуючих магістральних електричних мереж, а саме:

- «Електропостачання дослідної станції насосних агрегатів. ПС 110/10/6 кВ «Насосенергомаш». Техніко-економічне обґрунтування»;
- «Схема зовнішнього електропостачання електрифікації дільниці Полтава – Красноград - Лозова»;
- «Будівництво ПС 110/10 кВ «Луцьк-105» з КЛ 110 кВ ПС «Луцьк-103» – ПС «Луцьк-105» Волинської області»;
- «Техніко-економічне обґрунтування зовнішнього електропостачання КС «Яготин» на газопроводах Шебелинка – Диканька – Київ, Шебелинка – Полтава – Київ, Єфремівка – Диканька – Київ, Єлець – Курськ - Київ»;
- «Схема зовнішнього електропостачання дробильно-конвеєрного комплексів видачі руди з горизонтів (-300) та (-360) трактів «Східний» і «Західний» кар'єра Інгулецького ГЗК»;
- «Зовнішнє електропостачання жилого масиву Осокорки – Центральні (мікрорайони 1, 2, 3, 4, 5, 6) у Дарницькому районі м. Києва»;
- «Техніко-економічне обґрунтування зовнішнього електропостачання Бердичівської компресорної станції поблизу с. Садки Бердичівського району Житомирської області»;
- «Схема зовнішнього електропостачання ВАТ «Завод напівпровідників»(ТЕО, коригування);
- «Схема зовнішнього електропостачання металургійного міні-заводу ТОВ «ТСА-СТІЛ ГРУП»;
- «ВАТ «Арселор Міттал Кривий Ріг» Конверторний цех. Машина неперервного лиття заготовок (МНЛЗ). Техніко-економічне обґрунтування зовнішнього електропостачання»;
- «Техніко-економічне обґрунтування зовнішнього електропостачання житлової та громадської забудови з автовокзалом на території по вул. Кільцева дорога, 1, 1а, 1в, обмеженій вулицями Кільцева дорога, західною межею забудови по вулицях Теремківській та Жулянській і міською межею у Голосіївському районі м. Києва»;

- «Визначення джерела живлення та точки приєднання об'єкта «Громадський центр на вул. Шолуденка, перетин проспекту Перемоги та вул. Борщагівської у Шевченківському районі м. Києва». Техніко-економічне обґрунтування».

ДП «НЕК «Укренерго» систематизована інформація про сумарну потужність об'єктів, на приєднання яких видані технічні умови (електроустановки потужністю до 5 МВт) (табл. 9.1.).

Назва енергосистеми	Потужність по виданих Технічних умовах, кВт	
	За 2010 рік	За 2011 рік
Кримська	187993,6	199907,51
Північна	355228,8	317595,41
Південна	112970,4	166803,46
Південно-Західна	270177,0	267508,02
Західна	306329,5	340764,81
Дніпровська	350443,5	318718,77
Центральна	1141054,2	1337706,13
Донбаська	259266,0	н/д
Всього	2983463,0	2949004,11

На 2012 р. заплановано:

- затвердити роботу «Схема перспективного розвитку Кримської ЕС на 2015 рік з перспективою до 2020 року»;
- затвердити роботу «Дослідження режимів роботи ОЕС України та її розвиток в контексті впровадження відновлювальних джерел енергії», в якій на підставі детального аналізу особливостей роботи кожного з відновлювальних джерел енергії, що можуть працювати в Україні, буде визначена оптимальна їх потужність для різних регіонів України, для забезпечення надійної паралельної роботи в складі ОЕС України;
- розроблення нормативного документу «Правила виконання схем перспективного розвитку ОЕС України, окремих енерговузлів та енергорайонів»;
- перегляд нормативного документу ГКД 341.004.003-94 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж напругою 35 кВ і вище»;
- корегування робіт «Схема розвитку ОЕС України до 2010 року з перспективою до 2015 року» та «Схема перспективного розвитку Донбаської ЕС до 2010 року з перспективою до 2015 року» з метою уточнення заходів щодо розвитку магістральних електричних мереж до 2020 року.

Також продовжуватимуться роботи з приєднання користувачів електроенергії до магістральних електричних мереж.

10. Інвестиційні проекти. Залучення коштів МФО

В 2011 р. ДП «НЕК «Укренерго» були залучені інвестиційні кошти Європейського інвестиційного банку (ЄІБ) в розмірі 175 млн. євро для фінансування проекту «Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська». Фінансова угода між Україною та ЄІБ і Проектна угода між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄІБ за проектом «Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська» були підписані 16.09.2011.

Також залучені кошти Уряду ФРН та Кредитної установи для відбудови (KfW) в розмірі 65,5 млн. євро для фінансування проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)».

Угода між Урядами України та ФРН про фінансове співробітництво (асигнування 2006 і 2007 року), Кредитна угода між Кабінетом Міністрів України та KfW і Окрема угода між ДП «НЕК «Укренерго» та KfW за проектом «Підвищення ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)» були підписані 30.12.2011.

В 2011 р. в рамках спільного з Міжнародним банком реконструкції та розвитку (МБРР) Проекту з передачі електроенергії ДП «НЕК «Укренерго» підписано наступні контракти:

- «Розширення ПС 330 кВ Бар» з компанією Dalekovod (Хорватія);
- «Реабілітація ПС 330 кВ Південна» з компанією «ABB AG» (Німеччина) і ТОВ «Київська енергетична будівельна компанія» (Україна);
- «Реабілітація ПС 330 кВ Дніпродзержинська» з компанією «ABB AG» (Німеччина) і ТОВ «Київська енергетична будівельна компанія» (Україна);
- «Реабілітація ПС 330 кВ Першотравнева» з КП «Укренергомонтаж» (Україна);
- «Додаткові високовольтні вимикачі для підстанцій 750 кВ» з ТОВ «ABB Лтд» (Україна);
- «Реабілітація ПС 330 кВ Азовська» та «Реабілітація ПС 330 кВ Чайкіне» з компанією «Eltel» (Швеція);
- «Підсилення систем контролю підстанцій Кримської ЕС» з МПП «Анігер» (Україна).

В рамках спільного з ЄБРР та ЄІБ проекту «Будівництво ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС – Київська» ДП «НЕК «Укренерго» підписано наступні контракти:

- «Послуги Консультанта щодо надання допомоги в закупівлях та управлінні Проектом, технічна підтримка Групи управління Проектом» з MVM Erbe (Угорщина);
- «Будівництво заходу ПЛ 750 кВ Хмельницька АЕС – Чорнобильська АЕС на ПС Київська» з компанією Dalekovod (Хорватія);
- «Будівництво ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС – Київська» з компанією KALPATARU (Індія).

Протягом 2011 року освоєно кредитних коштів:

- МБРР в розмірі 25 830 886,26 дол. США в рамках Проекту з передачі електроенергії;
- ЄБРР в розмірі 12 636 754,93 євро в рамках проекту «Будівництво ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС – Київська».

11. Міжнародна діяльність. Євроінтеграція

З метою забезпечення паралельної роботи ОЕС України з енергосистемами країн СНД та ЄС, а також спеціальних схем передачі електроенергії в ці країни, НЕК «Укренерго» в 2011 році продовжувала розвивати зв'язки з енергетичними організаціями та системними операторами сусідніх країн.

У 2011 році регулярно проводилися консультації та переговори НЕК «Укренерго» з представниками європейського енергооб'єднання ENTSO-E, а також з PSE-Operator S.A. (Польща), SEPS a.s. (Словаччина), MAVIR ZRt (Угорщина), Transelectrica S.A. (Румунія), ВАР «ФСК ЕЭС» і ВАР «СО ЕЭС» (Російська Федерація), ДВО «Беленерго» і РУП «ОДУ» (Білорусь) та ДП «Moldelectrica» (Молдова).

Співпраця із зазначеними організаціями і підприємствами спрямована на врегулювання питань щодо забезпечення паралельної роботи ОЕС України та її південно-західної частини, так званого «Острова Бурштинської ТЕС» з енергетичними системами сусідніх країн, технічне обслуговування та ремонт міждержавних ліній електропередачі, організацію обміну електроенергією перспектив розвитку енергосистем тощо.

Протягом 2011 року ДП «НЕК «Укренерго» підписані угоди та опрацьовувалися документи щодо регулювання взаємовідносин і технічного забезпечення обміну електроенергією між ОЕС України та енергосистемами суміжних країн, а саме:

Угода «Про обмін даними» з ВАР «ФСК ЕЭС» (січень 2011 р.);

Меморандум «Про взаєморозуміння щодо співробітництва та стратегічного партнерства з передачі електроенергії та експлуатації системи» з CN Transelectrica S.A. (травень 2011 р.);

Технічна угода «Про забезпечення паралельної роботи ОЕС України та Молдавської енергосистеми» з ДП «Moldelectrica» (червень 2011 р.);

Договір «Щодо синхронної роботи та обліку Польського Блоку Регулювання, включаючи «Острів Бурштинської ТЕС», що приєднаний до мережі Регіональної Групи «Континентальна Європа», між компанією Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator SA та Західною ЄС ДП «НЕК «Укренерго» (червень 2011 р.);

Представники ДП «НЕК «Укренерго» брали активну участь в роботі міжурядових та спільних робочих груп з питань розвитку співробітництва в електроенергетичній галузі, удосконаленню договірної бази для забезпечення паралельної роботи енергосистем, більш ефективного використання існуючих міждержавних ліній електропередачі, а також перспективи збільшення експорту української електроенергії до енергосистем суміжних країн.

Стратегічно важливим напрямком розвитку української енергетики є інтеграція ОЕС України в об'єднання енергосистем європейських країн ENTSO-E, що визначено Енергетичною стратегією України до 2030 року. Приєднання ОЕС України до енергосистем країн Європи стало загальнодержавним пріоритетом, що має на меті реформу енергетичного сектору, включаючи створення технічних умов для паралельної роботи всієї енергосистеми України з ENTSO-E.

1 грудня 2005 р. був підписаний Меморандум про взаєморозуміння по співробітництву в сфері енергетики між Україною і Європейським Союзом, у якому сторони погодилися прикласти максимум зусиль для об'єднання європейської і української енергосистем.

В 2006 р. відповідно до діючого регламенту ENTSO-E (на той момент – UCTE) був ініційований процес розширення синхронної зони ENTSO-E за рахунок приєднання ОЕС України. І в січні 2008 року на засіданні Керуючого Комітету UCTE було затверджено «Технічне завдання Проектної Групи по об'єднанню енергосистем України і Молдови з електричною системою UCTE».

В грудні 2010 року досягнута домовленість про фінансування проекту «Техніко-економічного обґрунтування синхронного об'єднання української і молдавської енергосистем з енергосистемами континентальної Європи ENTSO-E» за рахунок фондів «Спільної операційної програми Румунія-Україна-Молдова 2007-2013».

Протягом 2011 р. за активної участі ДП «НЕК «Укренерго» підготовлений пакет відповідних документів і подана заявка на фінансування проекту в регіональний офіс програми транскордонного співробітництва.

Паралельно з проектом «Техніко-економічного обґрунтування синхронного об'єднання української і молдавської енергосистем з енергосистемами континентальної Європи ENTSO-E» ДП «НЕК «Укренерго» продовжує реалізацію заходів по приведенню ОЕС України у відповідність до вимог ENTSO-E. Виконана робота «Аналіз забезпечення надійності електроживлення споживачів України в режимі синхронного з'єднання ОЕС України з енергооб'єднанням європейських країн», у якій визначені можливі напрямки розвитку мережі північно-східного та східного регіонів ОЕС України при відділенні української енергосистеми від енергосистем Росії та Білорусі.

В 2011 році розпочаті дослідження та розробки перспективних структур статичних компенсаторів реактивної потужності та фільтро- і симетрокомпенсуючих пристроїв для створення гнучких ліній змінного струму (FACTS) в енергетичній системі України.

Важливим напрямком поетапної підготовки до повної інтеграції української енергосистеми в енергетичний простір ЄС є гармонізація українського нормативно-правового поля з європейським законодавством.

З 1 лютого 2011 року для України набув чинності Договір про заснування Енергетичного Співтовариства. Членство України в спільноті передбачає імплементацію для України *acquis communautaire* (імплементацію положень директив, регламентів та рішень Комісії ЄС т. зв. другого енергетичного пакету до законодавства України).

ДП «НЕК «Укренерго» також бере активну участь в проєктах в частині виконання зобов'язань в рамках Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.

12. Експорт/імпорт електроенергії

Географічне розташування України обумовило наявність потужних електричних зв'язків всіх класів напруги, що об'єднують українську енергосистему з енергосистемами сусідніх країн, які можуть забезпечити значний обмін електроенергією з енергетичними системами країн ЄС (Угорщини, Словаччини, Польщі та Румунії) та СНД (Росії, Білорусі, Молдови).

Країна / Country	ЛЕП класу напруги кВ, шт / Electricity Supply Lines per kV Voltage Class, units							
	750	500	400	330	220	110	35	6-10
Росія / Russia	1	2	1*)	6	3	5		
Молдова / Moldova				7		11	1	1
Білорусь / Belarus				2		2	2	
Польща / Poland	1				1			
Словаччина / Slovakia			1				1	
Угорщина / Hungary	1		1		2			
Румунія / Romania	1		1					

*) Передача постійного струму / *) Direct current transmission

В частині забезпечення ДП «Укренерго» експорту/імпорту/транзиту електроенергії до суміжних країн СНД, а також до країн ЄС у 2011 р. фахівці компанії здійснювали:

- узгодження, документальне оформлення даних та контроль приймання-передачі електроенергії із суміжними країнами;
- планування, узгодження з виробником та контроль планових поставок електроенергії графіків виробництва станціями (блоками) ВАТ «Західенерго», узгодження технічної можливості експортних/транзитних поставок потужності та електроенергії із зарубіжними партнерами, контроль графіків експорту, позапланових перетоків і витрат;
- передачу узгоджених графіків експорту/транзиту до центральної диспетчерської служби Західної ЄС та ДП «Енергоринок»;
- планування та контроль планових графіків поставок електроенергії з ОЕС України до ЄЕС Росії та ЄС Республіки Білорусь.

Відповідно до Закону України «Про електроенергетику» з січня 2010 року право використання міждержавних перетинів для експортних поставок електроенергії надається переможцям аукціонів. Аукціони організуються та проводяться відповідно до «Порядку проведення аукціонів щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України для експорту електричної енергії», затвердженого постановою НКРЕ від 22.10.2009 р.

У 2011 р. було проведено 9 аукціонів, а 3 аукціони було визнано такими, що не відбулися, у зв'язку з відсутністю заявок на участь у них.

Обсяги експорту/імпорту електроенергії з/до ОЕС України за 2011 р.
(за зовнішньоекономічними контрактами)

З кожним із переможців проведених у 2011 році аукціонів укладено 57 Договорів про надання послуг із забезпечення доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України для експорту електроенергії.

За результатами річного та місячних аукціонів у 2011 році право здійснювати експорт української електроенергії отримали: ТОВ «Східенерго» – з «Острова Бурштинської ТЕС»; ТОВ «ДТЕК Пауер Трейд» – до Республіки Молдова; ТОВ «Східенерго» та ДПЗД «Укрінтеренерго» – до Республіки Білорусь.

Право здійснювати транзитні поставки електроенергії в 2011 році з «Острова Бурштинської ТЕС» Міністерством енергетики та вугільної промисловості України було надано ДПЗД «Укрінтеренерго».

В 2011 році експортні поставки здійснювалися компаніями-експортерами практично в повному обсязі контракту.

У 2011 р. ДП «НЕК «Укренерго» узгоджено 10 договорів та контрактів в частині технічного забезпечення реалізації зовнішньоекономічних комерційних операцій з електроенергією.

14 грудня 2011 року проведено аукціон щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів ОЕС України для експорту електричної енергії на період з 01.01.2012 р. по 31.12.2012 р. Переможцями частини лотів стали ТОВ «Східенерго», ДПЗД «Укрінтеренерго» та ТОВ «ДТЕК Пауер Трейд».

Обсяги експорту/імпорту електроенергії з/до ОЕС України до/з країн Східної Європи та СНД за 2011 рік по місяцях приведена в таблиці 12.1.

Напрямок/ за контрактом	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього за період
Угорщина	-90,966	-91,397	-119,387	-100,138	-245,551	-226,842	-265,755	-179,428	-219,482	-326,026	-323,309	-284,450	-2 472,731
"Східенерго"	-90,966	-91,397	-119,387	-100,138	-245,551	-226,842	-265,755	-179,428	-219,482	-326,026	-323,309	-284,450	-2 472,731
"Укрінтеренерго"-транзит	-6,720	0,000	-2,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-27,300	0,000	0,000	-0,450	-36,595
Словаччина	-150,798	-106,301	-41,830	-54,506	-99,490	-65,158	-22,484	-8,837	-15,844	-9,254	-7,408	-5,699	-587,610
"Укрінтеренерго"	-5,718	-4,366	-4,110	-3,266	-3,160	-2,828	-3,384	-3,037	-2,464	-3,534	-4,593	-5,339	-45,800
"Східенерго"	-145,080	-101,935	-37,720	-51,240	-96,330	-62,330	-19,100	-5,800	-13,380	-5,720	-2,815	-0,360	-541,810
"Укрінтеренерго"-транзит	-19,440	-10,510	0,000	-0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	27,300	-5,800	19,200	35,250	45,200
Румунія	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,225	0,000	0,000	-8,235	-24,140	-19,240	-51,840
"Східенерго"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,225	0,000	0,000	-8,235	-24,140	-19,240	-51,840
"Укрінтеренерго"-транзит	26,160	10,510	2,125	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,800	-19,200	-34,800	-8,605
Польща	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-25,373	-34,265	0,000	-59,638
"Східенерго"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-25,373	-34,265	0,000	-59,638
Росія	1,918	0,602	1,995	2,037	-4,815	-40,852	-2,265	1,113	1,635	1,595	1,965	1,667	-33,407
"Укрінтеренерго"	0,000	0,000	0,000	-1,200	-7,150	-42,576	-4,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-55,526
"Енергоринок"	1,918	0,602	1,995	3,237	2,335	1,724	2,335	1,113	1,635	1,595	1,965	1,667	22,119
Молдова	-1,360	-0,725	-1,690	-76,057	-64,949	-73,988	-82,449	-83,397	-72,959	-78,404	-64,177	-65,413	-665,568
"Східенерго"	-1,360	-0,725	-1,690	-76,057	-64,949	-73,988	-82,449	-83,397	-72,959	-78,404	-64,177	-65,413	-665,568
Білорусь	-0,097	-264,569	-327,120	-217,170	-0,014	-0,057	-225,259	-299,136	-288,095	-305,862	-315,079	-319,860	-2 562,319
"Укрінтеренерго"	0,000	-77,010	-98,550	-82,100	0,000	0,000	-166,410	-213,225	-158,375	-164,320	-145,235	-155,530	-1 260,755
"Східенерго"	0,000	-187,520	-228,515	-135,000	0,000	0,000	-58,790	-85,840	-129,665	-141,505	-169,780	-164,225	-1 301,564
"Енергоринок"	-0,097	-0,039	-0,055	-0,070	-0,014	-0,057	-0,059	-0,071	-0,055	-0,037	-0,064	-0,105	-0,724
Всього	-241,303	-462,390	-488,032	-445,834	-414,820	-406,897	-598,438	-569,686	-594,745	-751,559	-766,413	-692,996	-6 433,113
"Укрінтеренерго"	-5,718	-81,376	-102,660	-86,566	-10,310	-45,404	-174,394	-216,262	-160,839	-167,854	-149,828	-160,869	-1 362,081
"Східенерго"	-237,406	-381,577	-387,312	-362,435	-406,831	-363,160	-426,319	-354,465	-435,486	-585,263	-618,486	-533,688	-5 070,032
"Енергоринок"	1,821	0,563	1,940	3,167	2,321	1,667	2,276	1,042	1,580	1,558	1,901	1,562	21,396

"+" - поставка в ОЕС України
"- " - поставка з ОЕС України

Обсяги експорту/імпорту електроенергії з/до ОЕС України, млн. кВт•год

Країни імпортери/експортери	2009	Приріст до мин. року, %	2010	Приріст до мин. року, %	2011	Приріст до мин. року, %
Угорщина	-1 293,584	-41,25	-607,509	-53,04	-2 472,731	
Словаччина	-1 359,329	-25,68	-502,944	-63,00	-587,610	16,83
Румунія	-34,039	-51,60	-61,604	80,98	-51,840	-15,85
Всього з "Острова Бурштинської ТЕС"	-2 686,952	-34,48	-1 172,057	-56,38	-3 112,181	165,53
Польща	-201,528	-74,12	0,000		-59,638	
Росія	0,000		-79,600		-55,526	-30,24
Молдова	-6,852		-24,844		-665,568	
Білорусь	-1 213,620		-2 940,568		-2 562,319	-12,86
Всього з країнами СНД	-1 220,472	-33,95	-3 045,012	149,49	-3 283,413	7,83
Експорт всього	-4 108,952	-47,58	-4 217,070	2,63	-6 395,594	51,66
Імпорт всього	21,556		30,297	40,55	22,119	-26,99

12.1. Експорт електроенергії до країн ЄС (передача з "Острова Бурштинської ТЕС" до енергооб'єднання ENTSO-E)

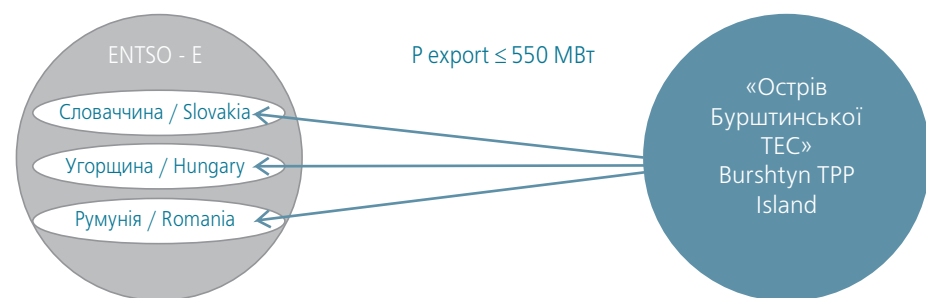
"Острів Бурштинської ТЕС" в 2011 році працював у режимі паралельної роботи з енергооб'єднанням ENTSO-E та відокремлено від основної частини ОЕС України.

Узгоджена з ENTSO-E величина максимально допустимого експорту електроенергії з "Острова" у літній період складає до 550 МВт, у зимовий – до 500 МВт. Дані величини обумовлені як балансом "Острова" (генеруючою спроможністю), так і динамічною стійкістю Бурштинської ТЕС та мережі "Острова" (Схема 12.1.1.).

12.1. Export of electric power to the EU countries (transmission from Burshtyn TPP Island to ENTSO-E)

In 2010, "Burshtyn TPP Island" operated in the parallel mode with the association ENTSO-E and separately from the main part of IPS of Ukraine.

The maximum admissible amount of export from the "Island" as agreed with the authorized official of ENTSO-E, is up to 550 MW in summer time and up to 500 MW in winter time. These amounts are conditioned both by the "Island's" balance (generating capacity) and by the dynamic stability of Burshtyn TPP and "Island" network.

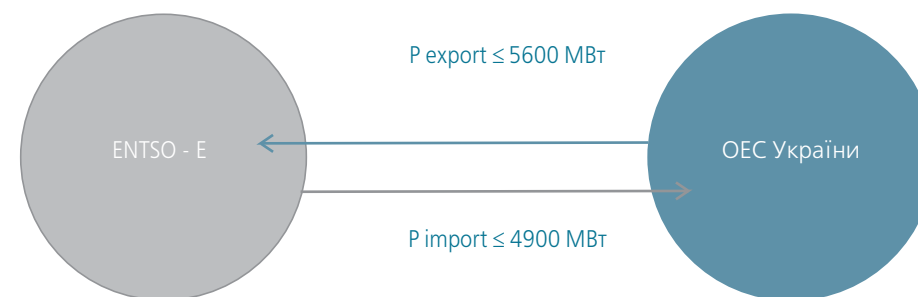


Експортні поставки електроенергії з "Острова" в 2011 році здійснювалися за зовнішньоекономічними контрактами ТОВ "Східенерго" практично в повному обсязі.

Поставки електроенергії по ПЛ 35 кВ Ужгород 2 – Со-бранці протягом всього 2011 року здійснювалися за умовами зовнішньоекономічного контракту ДПЗД "Укрін-теренерго".

В 2011 році обсяг експортних поставок електроенергії з "Острова Бурштинської ТЕС" у порівнянні з 2010 роком збільшився в 1,7 разів, а відносно 2009 року – збільшився на 15,8% (таблиця 12.1.2).

При реалізації проекту синхронного об'єднання ОЕС України та Молдовської ЄС з енергооб'єднанням ENTSO-E, існуючі потужні міждержавні електричні зв'язки енергосистеми України з енергосистемами Польщі, Словаччини, Угорщини та Румунії (з урахуванням ПЛ 750 кВ Південноукраїнська АЕС – Ісакча(Румунія), яка потребує відновлення) можуть забезпечити експорт української електроенергії у напрямку зазначених країн сумарною потужністю близько 5600 МВт (Схема 12.1.3).



12.2. Експорт електроенергії в Польщу (направлена передача по ПЛ 220 кВ Добротвірська ТЕС – Замость)

ПЛ 220 кВ Добротвірська ТЕС – Замость може забезпечувати в режимі "направленої передачі" експорт електроенергії до Польщі максимальною потужністю до 215 МВт (Схема 12.2.1).

З 2009 року поставки електроенергії до Польщі не здійснювалися. Лише у жовтні 2011 року експорт електроенергії за даним напрямком був відновлений за умовами зовнішньоекономічного контракту ТОВ "Східенерго".



12.3. Експорт електроенергії в Росію

Транспортна система ОЕС України дозволяє здійснювати обмін електроенергією між ОЕС України та Єдиною енергетичною системою (ЄЕС) Росії потужністю до 3 000 МВт (Схема 12.3.1.).



З квітня по липень 2011 р. експортні поставки української електроенергії до Російської Федерації здійснювалися за зовнішньоекономічним контрактом ДПЗД "Укрінтеренерго". Поставки електроенергії до ЄЕС Росії у 2011 р. зменшилися порівняно з 2010 роком на 30,2%.

12.4. Експорт електроенергії в Молдову

Пропускна спроможність внутрішніх перетинів ОЕС України забезпечує величину перетоку з ОЕС України до Молдовської енергосистеми на рівні до 700 МВт, але в період максимальних навантажень та під час проведення ремонтних робіт на прилеглих ЛЕП 330 кВ вона може обмежуватися до нуля (Схема 12.4.1.).



Наявна пропускна спроможність міждержавного перетину з січня по березень 2011 року для комерційних поставок електроенергії з ОЕС України до Молдовської ЕС не використовувалася. Продаж незначних перетоків електроенергії з ОЕС України, що виникали під час паралельної роботи, оформлювався за рахунок чинного комерційного контракту між ТОВ "ДТЕК Пауер Трейд" та АТ "ENERGOCOM". З квітня по грудень 2011 р. здійснювалися експортні поставки електроенергії до Молдовської ЕС за умовами цього ж зовнішньоекономічного контракту.

12.4. Експорт електроенергії в Білорусь

Існуючі міждержавні зв'язки у 2011 р. могли забезпечити комерційний обмін електроенергією між енергосистемами України та Білорусі потужністю до 900 МВт (Схема 12.5.1.).



В 2011 р. експортні поставки української електроенергії в Білорусь здійснювали дві компанії-експортери за зовнішньоекономічними контрактами з ДВО "Беленерго" – ДПЗД "Укрінтеренерго" та ТОВ "Східенерго". Поставки здійснювалися протягом всього 2011 р. за винятком січня, травня і червня.

Порівняно з 2010 р. в 2011 р. поставки електроенергії в Білорусь зменшились на 12,9%.

В 2011 р. максимально використана потужність на передачу української електроенергії в Білорусь була 540 МВт.

13. Довкілля. Енергозбереження.

Збереження природи, зниження негативного впливу на довкілля, енергозбереження, як важливий чинник зменшення шкідливих викидів в атмосферу, стали пріоритетними напрямками діяльності компанії і її підрозділів.

Особливу увагу останнім часом компанія надає питанням співпраці з місцевими громадами населених пунктів, біля яких проходять магістральні електромережі.

В обов'язковому порядку проводяться зустрічі з населенням для обговорення вибору трас та ділянок для нового будівництва енергооб'єктів.

13.1. Екологічні питання. Система екологічного менеджменту і аудиту

У своїй діяльності в частині будівництва та експлуатації електромереж ДП "НЕК "Укренерго" приділяє належну увагу захисту навколишнього середовища.

Спеціалістами компанії систематизовано наявні і можливі впливи на навколишнє середовище при будівництві і експлуатації об'єктів електромереж за видами:

- вплив на ґрунти;
- вплив на атмосферне повітря;
- вплив на водні об'єкти;
- вплив на рослинний та тваринний світ.

Необхідно зазначити, що вплив на атмосферне повітря та водні об'єкти на об'єктах ДП "НЕК "Укренерго" мізерно малий, оскільки не використовуються процеси, що призводять до суттєвих викидів в атмосферу та скидів у водойми, а також практично відсутні матеріали і речовини, що негативно впливають на це середовище.

Вплив на ґрунтовий покрив.

До даного виду впливів відносяться:

- спорудження під'їзних доріг для будівництва енергооб'єктів;
- складування матеріалів;
- будівництво фундаментів під опори;
- організація місць тимчасового накопичення відходів.

При будівництві та реконструкції енергооб'єктів збільшується навантаження на ґрунт, що, зокрема, призводить до підвищення ймовірності зсувів у районах з підвищеною вологістю ґрунту.

Шумовий вплив на рослинний і тваринний світ. Процес будівництва ПЛ і ПС супроводжується шумом та присутністю людей, що відлякує представників фауни та змушує їх ховатися, а птахів - міняти місця гніздування. Для зменшення шумових впливів, будівництво здійснюється в найменш екологічно чутливих територіях та в часових проміжках, що не співпадають з періодами розмноження тварин та птахів.

Електромагнітне випромінювання.

Електромагнітне випромінювання промислової частоти 50 Гц практично не впливає негативно на рослинний світ, а також на тварин і рибу, які під час своєї міграції можуть перетинати охоронні зони під ЛЕП, так як проводи знаходяться на достатній від поверхні землі висоті.

Для зменшення негативного впливу на навколишнє середовище використовуються екоматеріали у будівництві, впроваджуються нові, безпечні для довкілля технології, мінімізуються втрати електричної енергії при її передачі, здійснюються заходи для надійного та безаварійного функціонування обладнання.

Утилізація відходів по ДП "НЕК "Укренерго" (у розрізі електроенергетичних систем)

З урахуванням проведеного службами ДП "НЕК "Укренерго" аналізу впливу різних аспектів діяльності компанії на довкілля, обираються технічні рішення щодо реконструкції і технологічного переоснащення об'єктів ДП "НЕК "Укренерго", акцентуючи увагу на їх надійності, довговічності, економічності та екологічності для зниження впливу на навколишнє середовище. Так, наприклад, заміна морально застарілих трансформаторів знижує вплив енергооб'єктів на навколишнє середовище, у тому числі і за рахунок зниження втрат електроенергії в трансформаторах. Аналогічний ефект дає зменшення витрат електроенергії в електромережі на її передачу (розділ 13.2).

При проектуванні нових об'єктів до складу проектної документації включається оцінка впливу на навколишнє середовище (ОВНС), що враховує всі вимоги природоохоронного законодавства України. Всі проекти будівництва та реконструкції об'єктів електричних мереж на стадії розробки проходять державну експертизу. Тому питання, пов'язані з електромагнітним, шумовим, вібраційним та іншим впливом електроенергетичних об'єктів на довкілля вирішуються на стадії проектування при визначенні меж санітарно-захисних зон. На цій же стадії вирішуються питання відведення земельних ділянок.

З метою покращення екологічної ситуації, налагодження екологічного менеджменту і аудиту за європейськими стандартами у 2012 р. в плані вдосконалення системи управління якістю в ДП "НЕК "Укренерго" передбачається впровадження вимог ДСТУ ISO 14001:2006 "Системи екологічного керування. Вимоги та настанови щодо застосування".

Впровадження системи екологічного менеджменту дозволить упорядкувати діяльність фахівців, що виконують функції екологів, систематизувати екологічну звітність, провести додаткову підготовку персоналу ДП "НЕК Укренерго" з питань природоохоронної діяльності.

№ з/п	Найменування робіт	Дніпровська ЕС	Донбаська ЕС	Західна ЕС	Кримська ЕС	Південна ЕС	Південно-Західна ЕС	Північна ЕС	Центральна ЕС	Всього
1.	Обладнання з вмістом поліхлоридифенілів (ПХД), шт.	162			440					
2.	Ртутні і люмінесцентні лампи відпрацьовані, шт.	4980	1161	467	1439					
3.	Оливи відпрацьовані трансформаторні та компресорні, т	21,3	19,20	21,405	6,781					
4.	Оливи відпрацьовані автомобільні, т	4,0		0,234						
5.	Акумуляторні батареї автомобільні відпрацьовані, т	1,6	4,307	1,029	0,667 (44 шт.)					
6.	Акумуляторні батареї стаціонарні для джерел безперебійного живлення відпрацьовані, т.				0,016					
7.	Акумуляторні батареї стаціонарні зв'язку відпрацьовані, т	0,7								
8.	Сорбенти (селикогель, цеоліт забруднені маслом), т.	0,4								
9.	Автомобільні шини, т.	7,3	5,655	2,068	2,869					
10.	Відходи, забруднені маслом (фільтри автотранспорту, дрانتя, пісок), т	5,11	0,825	0,259	0,980					
11.	Побутові відходи, т		230,228	60,72						
12.	Будівельні відходи, т		40,0							
13.	Брухт чорних металів, т			148,27						
14.	Брухт кольорових металів, т			8,225						
15.	Відходи складових частин комп'ютерів, оргтехніки, шт.				48					
16.	Витрати на утилізацію, тис. грн. (без ПДВ)	66,2	34,212	32,0	110,997					

13.2. Зменшення витрат електричної енергії на її передачу в електромережі 220-800 кВ

ДП "НЕК "Укренерго" щорічно реалізує план організаційних та технічних заходів зі зменшення технологічних витрат на передачу електроенергії магістральними та міждержавними електромережами. Сумарний річний ефект виконання таких заходів у 2011 р. в електричних мережах 220-800 кВ ДП "НЕК "Укренерго" склав 1,27 % від сумарних витрат в основній мережі і становив 52,379 млн. кВт·год.

Відповідно зменшилась потреба у виробництві електроенергії, що є певним внеском у зниження негативного впливу на довкілля.

Абсолютні витрати електроенергії в основній мережі 220 – 800 кВ ОЕС України за 2010-2011 рр.

Показники	Рік	2010	2011
Абсолютні витрати електроенергії в основній мережі 220-800 кВ ОЕС України (млн. кВт·год)		4153,93	4108,82
% витрат до надходження електроенергії в мережу без внутрішнього обігу		2,59	2,51

13.3. Захист населення в зоні діючих ЛЕП

ДП "НЕК "Укренерго" надає першочергового значення поінформованості населення про правила поведінки в зоні діючих ЛЕП. Енергосистеми компанії, магістральні електричні мережі систематично публікують відповідні повідомлення в місцевих ЗМІ, встановлюються попереджувальні знаки, розміщуються оголошення і звернення до землекористувачів про дотримання Правил охорони електромереж, організуються зустрічі зі школярами, місцевим населенням.

Зокрема, на початку кожного року в МЕМ складаються плани робіт з місцевими органами влади, жителями, землекористувачами для забезпечення безпечної експлуатації ПЛ. У таких планах передбачається наступне:

- інформування місцевих органів влади та землекористувачів про терміни та характер запланованих у поточному році робіт на ПЛ, які проходять по їх території;
- розповсюдження друкованих оголошень та проведення зустрічей з колективами підприємств, господарств, землекористувачів, по чиїх землях проходять ЛЕП, про правила поведінки, проведення робіт в охоронній зоні ПЛ, поблизу енергооб'єктів;
- публікації, виступи, оголошення в районних та обласних друкованих ЗМІ та ТРК з роз'ясненням нормативних галузевих документів, "Правил охорони електричних мереж" і "Правил пожежної безпеки";
- проведення зустрічей зі школярами старших класів з метою інформування їх основи роботи електроустановок, важливість їх стабільної роботи для підприємств, господарств, побуту та про небезпеку наближення до струмоведучих частин.
- брати участь у вчительських конференціях з метою доведення інформації про небезпеку для дорослих та дітей наближення до проводів під час сільськогосподарських робіт, випасання худоби в охоронній зоні ЛЕП, а також спроб навмисного пошкодження/розкрадання комплектуючих частин енергооб'єктів;
- посилення взаємодії з районними відділами УМВС та СБУ для попередження розкрадання енергомайна та, у випадку скоєння злочину, оперативного його розслідування.

Виконання таких програм дає змогу поширити інформацію про особливості поведінки в зоні проходження трас ЛЕП, про небезпеку пошкодження енергооб'єктів і, як наслідок, - попередити і знизити випадки травматизму людей, зменшити випадки розкрадання енергомайна, що в свою чергу дозволяє підвищити надійність роботи енергооб'єктів та покращення електропостачання населення.

В плановому порядку реалізуються заходи з покращення екологічної ситуації на енергооб'єктах і біля них. Відповідно до вимог українського та європейського законодавства населення місцевостей, де планується будівництво нових енергооб'єктів, заздалегідь інформується про проведення консультацій з громадськістю щодо цих об'єктів. Так, по проекту "Реконструкція дволанцюгової ділянки ПЛ 330 кВ Аджалик - Усатове/МолдДРЕС - Усатове" на веб-сайті ДП "НЕК "Укренерго" була розміщена наступна інформація соціально-екологічного змісту:

Оцінка впливу на навколишнє природне середовище

(ОВНС) ПЛ 330 кВ Аджалик - Усатове;

Оголошення про проведення громадських слухань щодо вносу ділянки ПЛ 330 кВ Аджалик - Усатове/ МолдДРЕС-Усатове за межі населених пунктів;

Нетехнічне резюме стосовно проекту вносу лінії електропередачі ПЛ 330 кВ Аджалик - Усатове/Молд-ДРЕС - Усатове 2;

План залучення зацікавлених сторін для зміни траси лінії електропередачі напругою 330 кВ Аджалик - Усатове;

Звіт з екологічних та соціальних питань "Двоганцюгова лінія електропередачі Аджалик - Усатове/МолдДРЕС - Усатове. Підтримка і моніторинг процесу зміни маршруту";

Звіт про оцінку впливу на здоров'я людей "Двоганцюгова лінія електропередачі Аджалик - Усатове/МолдДРЕС - Усатове. Підтримка і моніторинг процесу зміни маршруту";

Протокол громадських слухань щодо проекту вносу лінії електропередачі ПЛ 330 кВ Аджалик - Усатове/ МолдДРЕС - Усатове 2.

14. Корпоративна соціальна політика

14.1. Кадрова політика. Підготовка кадрів

Кадрова політика

Облікова чисельність та переміщення штатних працівників ДП "НЕК "Укренерго" на кінець року

Рік	Чисельність (осіб)	Плинність кадрів, %
2010	15882	6,40
2011	15863	4,75*

*Основні причини плинності кадрів:

- небезпечні умови праці електротехнічного персоналу при ремонті та технічному обслуговуванні ПЛ та ПС 220-750 кВ;
- недостатній розмір заробітної плати, порівняно з іншими підприємствами ПЕК;
- віддаленість окремих енергооб'єктів від місця постійного проживання, роз'їзний характер виконання робіт;
- звільнення за власним бажанням у зв'язку з виходом на пенсію.

Якісний склад працівників ДП "НЕК "Укренерго", осіб

Рік	Кандидати/доктори наук	Мають вищу освіту	
		Повна вища освіта (III-IV акредитації)	Неповна базова вища освіта (I-II рівня акредитації)
2010	39/ 2	7928	3565
2011	38/ 2	8110	3482

У 2011 році у вищих навчальних закладах за кошти підприємства навчалось 127 осіб.

Сформовано кадровий резерв на керівників підприємства.

Станом на 18.05.2012 року серед працівників "НЕК "Укренерго":

- нагороджених орденами і медалями СРСР, України – 55 осіб;
- відзначених почесним званням "Заслужений енергетик України" – 29 осіб;
- відзначених почесним званням "Заслужений юрист України" – 1 особа;
- відзначених почесним званням "Заслужений працівник сфери послуг України" – 1 особа;
- лауреатів Державної премії в галузі науки і техніки – 6 осіб.



Нагрудний знак лауреата Державної премії в галузі науки і техніки України



Нагрудний знак до почесного звання "Заслужений енергетик України"



Нагрудний знак до почесного звання "Заслужений працівник сфери послуг України"



Нагрудний знак до почесного звання "Заслужений юрист України"

Підготовка кадрів

Основні напрямки підготовки працівників ДП "НЕК "Укренерго" – підвищення кваліфікації оперативно-диспетчерського персоналу, навчання з охорони праці, а також навчання працівників робітничих спеціальностей, працівників, що виконують роботи під напругою, навчання за спеціалізованими та цільовими програмами спеціалістів та керівників фінансово-економічних, бухгалтерських та юридичних служб, спеціалістів Держенергонагляду.

Система підготовки та навчання персоналу ДП "НЕК "Укренерго" складається зі служб підготовки та навчання персоналу центрального апарату компанії та електроенергетичних систем і трьох навчально-тренувальних центрів (НТЦ): НТЦ Дніпровської ЕС; НТЦ Кримської ЕС та НТЦ ВСО "Вінницяелектротехнологія".

У 2011 році на базі Кримської ЕС проводились змагання професійної майстерності персоналу центральних диспетчерських служб електроенергетичних систем і персоналу з оперативного обслуговування підстанцій 220-750 кВ.

На базі ВСО "Вінницяелектротехнологія" проводились змагання з професійної майстерності бригад з обслуговування підстанцій 220-750 кВ.

ДП "НЕК "Укренерго" активно співпрацює з навчальними підрозділами галузі та іншими освітніми установами.

За 2011 рік пройшли навчання 5032 працівники.



14.2. Охорона праці

Мета діяльності служби охорони праці та пожежної безпеки ДП "НЕК "Укренерго" – реалізація конституційних прав працівників і вимог нормативно-правових актів щодо збереження здоров'я і працездатності людини в процесі праці, створення безпечних і нешкідливих умов праці, покращення виробничого побуту, запобігання травматизму, профзахворюванням, аваріям і пожежам.

Упродовж 2011 року виконані основні організаційно-технічні заходи з охорони праці, затверджені наказами Міністерства енергетики від 24.05.2011 № 145 та ДП "НЕК "Укренерго" від 04.01.2011 № 3. Фінансові витрати на виконання цих заходів склали 24931 тис. грн., що в 1,25 рази більше ніж у 2010 р. і становить 3,4 % коштів від фонду оплати праці за 2010 рік (вимога статті 19 Закону України "Про охорону праці" передбачає фінансування охорони праці в обсязі не менше 0,5% від фонду оплати праці за минулий рік).

Витрати на охорону праці ДП "НЕК "Укренерго", тис. грн.

Витрати	2010 р.	2011 р.
Всього витрачено на охорону праці	20787,0	24931,0
% від реалізованої продукції	0,82%	
% від фонду оплати праці за минулий рік		3,4%
Придбання спецодягу та спецвзуття	2725,0	3931,0
Придбання засобів індивідуального та колективного захисту	3112,0	3252,0
Проведення атестації робочих місць за умовами праці	333,5	192,0
Проведення медичних оглядів працівників	959,3	1022,0
Покращення умов праці та санітарно-побутових умов	1461,75	3121,0
Спецхарчування	568,7	611,0
Придбання медаптечок та медикаментів	324,1	290,0

У 2011 році придбано, укомплектовано та видано працівникам засоби індивідуального захисту (спецодяг, спецвзуття, запобіжні пояси, захисні каски тощо) та засоби колективного захисту відповідно до встановлених нормативів, колективного договору та виробничої потреби.

Забезпеченість працівників засобами індивідуального, колективного захисту, спецодягом та спецвзуттям станом на 01.01.2012 становить 100% від розрахункової величини.

На виконання вимог наказу Міністерства енергетики від 24.05.2011 № 145 посилено контроль за своєчасним проходженням працівниками обов'язкових медичних оглядів. У 2011 р. проведений медичний огляд 10834 працівників.

Разом з профспілковими організаціями у 2011 р. проведені огляди-конкурси стану охорони праці, промсанітарії, на що використано 330 тис. грн.

Для максимально ефективного виконання зобов'язань з охорони праці і безпеки персоналу з IV кварталу 2011 року в компанії ведуться роботи з приведення системи управління охороною здоров'я та безпекою персоналу до вимог інтегрованого міжнародного стандарту OHSAS 18001:2007. Вимоги OHSAS 18001:2007 повністю сумісні з системою менеджменту якості ISO 9001:2008, впроваджену в ДП "НЕК "Укренерго" згідно з наказом компанії від 24.05.2011 № 273. Застосування норм стандарту OHSAS сприятиме створенню безпечних і здорових умов праці шляхом введення умов, які дозволяють підприємству систематично визначати і контролювати ризики безпеки і здоров'я, знижувати вірогідність потенційних аварій.

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 01.08.1992 № 442 "Про порядок проведення атестації робочих місць за умовами праці" упродовж 2011 року була проведена планова атестація 157 робочих місць за умовами праці.

За 2011 рік проведені комплексні перевірки стану охорони праці та пожежної безпеки в 30 МЕМ, на ПС 750 кВ "Західноукраїнська" Західної ЕС та в службі діагностики, грозозахисту та захисту від перенапруги Південно-Західної ЕС. За результатами комплексних перевірок розроблені заходи для усунення виявлених недоліків.

Упродовж 2011 р. на об'єктах ДП "НЕК "Укренерго" сталося 2 випадки виробничого травматизму (у 2010 р. – 7), у тому числі один смертельний.

Причини нещасних випадків – незадовільний стан обладнання, порушення виробничої дисципліни та технології виконання робіт, недостатні професійна майстерність працівників і вимогливість керівників до підпорядкованого персоналу.

Для усунення причин виникнення нещасних випадків вжиті відповідні організаційні та технічні заходи. Травмувань сторонніх осіб на енергообладнанні ДП "НЕК "Укренерго" не було.

14.3. Оплата праці

Оплата праці – одне з пріоритетних питань соціальної політики ДП "НЕК "Укренерго", спрямованої на збільшення доходів його працівників.

Рівень оплати праці працівників компанії залежить від рівня законодавчо встановленої мінімальної заробітної плати, яка в середньому за 2011 р. порівняно з 2010 р. зросла на 17,2%.

Водночас середньомісячний дохід працівників збільшився за 2011 рік порівняно з 2010 р. на 17,7%. При цьому тарифна складова у структурі доходу 2010 та 2011 років складає в середньому 56,9%.

Середньооблікова чисельність штатних працівників за звітний рік зросла на 0,2% і склала по підприємству 15725 чоловік.

14.4. Виконання колдоговору

Обсяг соціального пакету для працівників, непрацюючих пенсіонерів ДП "НЕК "Укренерго" та членів їх сімей визначається колективним договором, що укладається між адміністрацією та трудовим колективом підприємства.

Для кожного працівника передбачається, окрім щорічної відпустки, додаткові оплачувані відпустки за сімейними обставинами. Разом із наданням щорічних відпусток працівникам виплачується матеріальна допомога на оздоровлення. Соціальні гарантії, компенсації та пільги у сфері праці та зайнятості дають можливість працівникам навчатись у вищих навчальних закладах за кошти підприємства, непрацюючим пенсіонерам – отримувати щомісячну цільову благодійну допомогу. Для допомоги молодим сім'ям працівників існує низка соціальних виплат.

На підприємстві діє система преміювання та матеріального заохочення працівників за вагомі успіхи у виробничо-господарській діяльності, а також - до ювілейних дат та професійного свята.

Особлива увага надається питанням безпеки, гігієни праці та виробничого середовища. За рахунок коштів підприємства працівники проходять періодичні та позачергові медичні огляди, а робітники, зайняті на роботах з важкими та шкідливими умовами праці, забезпечуються безкоштовним спецхарчуванням, спецодягом та спецзуттям. Обов'язковим є страхування для працівників, які працюють у зоні впливу шкідливих та небезпечних факторів.

Працівники компанії на пільгових умовах мають можливість оздоровити себе та членів своїх родин у пансіонаті "Енергетик" та оздоровчому комплексі "Семидвір'я" ДП "НЕК "Укренерго", розташованих на узбережжі Чорного моря.

На базі пансіонату "Енергетик" щорічно влітку функціонує дитячий оздоровчий табір. Так, у червні 2011 р. у ньому відпочило близько 900 дітей працівників підприємства. Путівки до літніх таборів відпочинку сім'ям працівників, які мають 3-х і більше дітей, а також путівки до пансіонатів ДП "НЕК "Укренерго" дітям-інвалідам надаються безкоштовно.

Перелік соціальних гарантій, передбачених колективним договором, розглядається під час колективних засідань за широкої участі членів трудового колективу, виходячи з реальних можливостей матеріального, виробничого та фінансового забезпечення компанії.

Неабияку роль у забезпеченні соціального захисту працівників відіграють профспілкові організації, які забезпечують надання фінансової допомоги при народженні дитини, при першому укладанні шлюбу, у разі тяжких захворювань. Не забувають у профспілці і про державні свята і пам'ятні дати: жінки отримують фінансове заохочення до Дня 8 березня, учасники Великої Вітчизняної Війни та бойових дій - до дня Перемоги, ліквідатори аварії на ЧАЕС - до річниці Чорнобильської трагедії.

14.5. Зв'язки з громадськістю, медіа- та виставкова діяльність. Експозиційна зала ДП "НЕК "Укренерго"

Виконуючи роль національного системного оператора ОЕС України, ДП "НЕК "Укренерго" велику увагу приділяє взаємодії з громадськістю в частині спільного визначення шляхів розвитку ОЕС України, вирішення питань особливостей оперативно-диспетчерського управління, а також розвитку та модернізації магістральних та міждержавних електромереж компанії, підтриманню іміджу компанії як надійного та перспективного партнера. Активна участь компанії у науково-технічних та громадських заходах, різноманітних міжнародних форумах, галузевих виставках, видавничих проєктах тощо сприяють активному впровадженню сучасних методів, технологій та матеріалів, залученню до співпраці вітчизняних та іноземних компаній-постачальників обладнання та інвесторів.

Відповідно до державної політики сприяння розвитку громадянського суспільства в Україні ДП "НЕК "Укренерго" співпрацює з понад 20 національними та міжнародними громадськими організаціями енергетичного спрямування. Представники компанії впродовж 2011 р. брали участь у науково-технічних конференціях та семінарах з питань розвитку електроенергетики, екологічних аспектів як складових впровадження сучасних технологій, у громадських обговореннях законопроектів та нормативних актів тощо.

Зокрема, у березні за участю ДП "НЕК "Укренерго" відбулося громадське обговорення проєкту державної цільової програми зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, на якому були надані пропозиції щодо адаптації природоохоронного законодавства України до законодавства ЄС.

У листопаді на ініційованих НКРЕ громадських слуханнях про корегування Правил користування електричною енергією для населення представниками компанії внесена пропозиція щодо необхідності встановлення приладів обліку якості електроенергії та визначення відповідальності постачальника за її якість.

На проведених за ініціативи НКРЕ у листопаді консультаціях з громадськістю з питань зниження втрат в електричних мережах ОЕС України наголошувалося на підвищенні ефективності заходів зі зниження втрат в електромережах, особливо в розподільчих мережах електропостачальних компаній (обленерго) та підтримано запропонований НКРЕ принцип стимулюючого регулювання, який передбачає встановлення для компанії-постачальників фіксованих нормативних витрат на трирічний період без права корегування.

Також представники ДП "НЕК "Укренерго" брали участь у семінарі в рамках Програми ЄБРР з питань реалізації проєктів будівництва ВЕС, на якому дискутувались технічні та юридичні питання особливостей підключення ВЕС до електромереж ОЕС України.

Також працівники ДП "НЕК "Укренерго" брали участь у роботі Громадських рад при центральних органах виконавчої влади (НКРЕ, Міністерстві екології та природних ресурсів).

На сторінках галузевих журналів публікувались статті про діяльність компанії, впровадження та функціонування сучасного обладнання, способи вирішення питань технологічного та технічного характеру на енергооб'єктах галузі, тенденції розвитку електроенергетики тощо, авторами/співавторами яких були працівники ДП "НЕК "Укренерго".

Однією з форм комунікації з громадськістю, населенням та

партнерами ДП "Укренерго" є оприлюднення інформації про діяльність компанії на офіційному веб-сайті (www.ukrenergo.energy.gov.ua), інформування загальнодержавних інформаційних агентств, радіо- та телетрансляції, публікації у друкованих ЗМІ, у т.ч. місцевих. Протягом 2011 р. на веб-сайті ДП "Укренерго" було опубліковано понад 300 інформаційних повідомлень про виробничу, фінансово-господарську діяльність компанії, реалізацію інвестиційних програм з розвитку електромереж, міжнародну діяльність тощо.

У рекламно-іміджевому напрямку інформаційної діяльності ДП "Укренерго" брало участь у презентаційних виданнях "Будуємо Україну разом!", "Нова ділова Україна" та "ПЕК України. Сучасність та майбутнє", на сторінках яких компанія була представлена як вагома складова ПЕК та гарант надійності енергопостачання.

У 2011 р. був випущений буклет про перспективу розвитку електромереж ДП "Укренерго" до 2015 року та "Річний звіт-2010", які презентувались під час офіційних зустрічей, візитів, рекламно-іміджевих та виставкових заходах тощо.

Поряд з роботою зі ЗМІ та громадськими організаціями важливу роль у формуванні громадської думки і створення позитивного іміджу про компанію відіграє участь у виставкових заходах, конференціях, форумах, що є ефективним засобом поширення інформації про діяльність підприємства і сприяє росту його привабливості серед потенційних інвесторів та фінансових організацій.

Так, у вересні 2011 року ДП "Укренерго" вже традиційно взяла участь у ІХ Міжнародній спеціалізованій виставці "Енергетика в промисловості України 2011" в рамках Міжнародного форуму "Паливно-енергетичний комплекс України: сьогодні і майбутнє", представивши стратегію розвитку магістральних електромереж до 2030 року, моделювання режимів роботи ОЕС України, автоматизовану систему обліку електроенергії в ОЕС України та кроки компанії до паралельної роботи ОЕС України з європейським енергооб'єднанням ENTSO-E.

На Х Міжнародному промисловому форумі ДП "Укренерго" було представлено зразками пристроїв та засобів захисту в електроенергетиці виробництва ВСО "Вінницяелектротехнологія" та каталогом продукції ВСО "Південьенергопром", які зацікавили понад 30 підприємств різних галузей промисловості.

Свої провідні позиції у галузі ДП "Укренерго" підтвердило на щорічному конкурсі "Лідер ПЕК", отримавши нагороди у трьох номінаціях. Директор компанії Ходаківський А.М. визнаний переможцем у номінації "Керівник підприємства". Проект ВСО "Південьенергопром" "Розробка, освоєння виробництва і впровадження приводів роз'єднувачів для напруг 35-330 кВ з ручним та двигунним управлінням" переміг у номінації "Науково-технічна розробка", а проект Кримської ЕС "Переведення на напругу 330 кВ ПЛ Сімферопольська-Севастополь з реконструкцією та розширенням ПС "Сімферопольська" і "Севастополь" – у номінації "Інвестиційний проект".

Експозиційна зала ДП "Укренерго"

ДП "Укренерго", намагаючись зберегти історію компанії та передати досвід наступним поколінням енергетиків, ще у 2008 році відкрило Експозиційну залу, де відображено історію ОЕС України та безпосередньо ДП "Укренерго", перспективу розвитку магістральних електромереж, міжнародні інтеграційні процеси, напрями діяльності основних підрозділів компанії, а також епізоди з життя колективу, який забезпечує виконання завдань та обов'язків енергопідприємства.

Експозиційна зала ДП "Укренерго" пропагує важливість та престижність професії енергетика серед молоді, зокрема, студентів вищих навчальних закладів енергетичного спрямування, які є частими гостями Експозиційної зали. Численні державні нагороди та відзнаки працівників компанії різних років сприяють формуванню у свідомості молодого покоління позитивного іміджу професії енергетика. Адже інформативна та водночас негроміздка експозиція є якнайкращим початком їхнього знайомства з обраною спеціальністю, яка не втрачає своєї значимості і престижності ось вже більше 70 років.

Експозиційна зала щорічно поповнюється новими інформаційними матеріалами та натурними експонатами. Так, у 2011 р. було встановлено стенд про принципи функціонування АСКОЕ, впроваджену на об'єктах ОЕС України, доповнено інформацією про відзначення працівників компанії державними нагородами тощо.

В 2011 р. відділом з питань взаємодії з органами державної влади та ЗМІ розроблені заходи для комплексного оновлення Експозиційної зали до 15 річчя ДП "Укренерго", яке відзначатиметься у 2013 році.

14.6. Система управління якістю ISO 9001:2008

ДП "НЕК "Укренерго" як національний системний оператор ОЕС України, забезпечуючи паралельну роботу з енергосистемами країн СНД та ЄС і маючи серед своїх стратегічних планів інтеграцію до європейського енергооб'єднання ENTSO-E, поступово приводить показники своєї роботи, параметри якості електроенергії до вимог європейських стандартів. Це стосується і сучасних методів управління компанією, які ефективно використовуються енергетичними підприємствами Європейського Союзу.

З цією метою у 2011 р. в апараті управління ДП "НЕК "Укренерго" впроваджено систему управління якістю відповідно до вимог міжнародного стандарту ISO 9001:2008 "Системи управління якістю. Вимоги". Проведено сертифікаційний аудит та отримано Сертифікат, який підтвердив, що система управління якістю ДП "НЕК "Укренерго" стосовно здійснення централізованого оперативного-технологічного управління Об'єднаною енергетичною системою України та забезпечення передачі електроенергії магістральними і міждержавними електричними мережами відповідає вимогам міжнародного стандарту ISO 9001: 2008.

Основні переваги впровадження системи управління якістю – підвищення результативності, керованості, прозорості діяльності та якості послуг, які спрямовані на задоволення вимог споживача, і, як результат, – підвищення іміджу та рейтингу ДП "НЕК "Укренерго", в т. ч. при роботі з енергетичними об'єднаннями інших країн та міжнародними фінансовими організаціями.

Відповідно до процесу "Зворотний зв'язок зі споживачем" системи управління якістю для оцінки рівня очікувань та задоволеності споживачів послугами ДП "НЕК "Укренерго" відділом з питань взаємодії з органами державної влади та ЗМІ, виконавцем процесу, розроблена і впроваджена система моніторингу і оцінки якості послуг. Метод оцінювання – пряме опитування споживачів послуг компанії та самооцінка підрозділів ДП "НЕК "Укренерго", відповідальних за основні технологічні процеси управління якістю: диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, складання балансів потужності та електроенергії, комерційний облік електроенергії).

Головним споживачем послуг, які надає ДП "НЕК "Укренерго", є ДП "Енергоринок", що впливає з укладеного між обома сторонами договору. За результатами анкетування підприємства "Енергоринок" щодо виконання основних положень договору та з урахуванням самооцінок, зроблених підрозділами компанії за вказаними вище процесами, визначено інтегровані оцінки задоволеності споживачів якістю послуг, що надаються ДП "НЕК "Укренерго". На основі звіту про результати дослідження зворотного зв'язку зі споживачем керівництво компанії визначає заходи для усунення недоліків в роботі підрозділів ДП "НЕК "Укренерго" і поліпшення якості надання послуг.

У 2012-2013 рр. ДП "НЕК "Укренерго" передбачено вдосконалення існуючої системи управління якістю шляхом впровадження міжнародних стандартів ISO 14001 "Системи екологічного керування. Вимоги та настанови щодо застосування" та OHSAS 18001 "Системи управління гігієною та безпекою праці. Вимоги", а також поширення системи управління відповідно до вимог міжнародних стандартів ISO 9001, ISO 14001 та OHSAS 18001 на всі електроенергетичні системи компанії.



Україна, 01032
м. Київ, вул. Комінтерну, 25
тел.: +380 (44) 287 6747
факс: +380 (44) 238 3264
www.ukrenergo.energy.gov.ua
e-mail: kanc@nec.energy.gov.ua

25 Komintern St., Kyiv
01032 Ukraine
tel: +380 (44) 287 6747
fax: +380 (44) 238 3264
www.ukrenergo.energy.gov.ua
e-mail: kanc@nec.energy.gov.ua

