

Электроэнергетика Украины

В конце 80-х годов Минэнерго Украины сделало первые шаги в направлении перевода энергетики на рыночные отношения. В основу реформирования отрасли и создания рынка электроэнергии были положены принципы сохранения объединенной энергетической системы и централизованного управления ею, демополизации региональных энергообъединений, создания условий для конкуренции среди энергопроизводителей и поставщиков электрической энергии.



По этой программе были ликвидированы 8 региональных производственных энергетических объединений (ПЭО), каждое из которых объединяло производство, передачу и реализацию электро- и теплоэнергии потребителям, созданы Государственная электрическая компания магистральных электросетей (220-750 кВ) и Национальный диспетчерский центр. Позднее эти две государственные структуры были объединены в Национальную энергетическую компанию "Укрэнерго" (далее – ГП "НЕК «Укрэнерго»), осуществляющую централизованное диспетчерское (оперативно-технологическое) управление Объединенной энергетической системой (ОЭС) Украины, эксплуатацию и развитие магистральных и межгосударственных электросетей, а также техническое и информационное обеспечение работы Оптового рынка электроэнергии Украины.

Сегодня в ОЭС Украины входят магистральные и межгосударственные электросети напряжением 220-750 кВ, а также межгосударственные линии напряжением 0,4-110 кВ, находящиеся в собственности государства и эксплуатирующиеся подразделением ГП «НЭК «Укрэнерго» - Магистральные электрические сети (МЭС). Эксплуатационное обслуживание распределительных электросетей 0,4-110 кВ осуществляется 30-ю акционерными энергоснабжающими компаниями, выполняющими также функцию сбыта электроэнергии потребителям.

Вместо монопольных, вертикально интегрированных энергообъединений было создано 6 (в дальнейшем 7) энергогенерирующих компаний [четыре тепловых (впоследствии пять), две гидроэнергетических (впоследствии объединены в одну) и одну атомную], а также 27 (в дальнейшем 30) крупных региональных энергоснабжающих компаний, которые остались естественными монополистами, поскольку владеют распределительными сетями и осуществляют снабжение энергией на закрепленной территории. В новых условиях значительно уменьшилось централизованное управление энергетикой со стороны Минэнерго. Были созданы Национальная комиссия регулирования электроэнергетики и государственное предприятие "Энергорынок".

В конце 1999 года указом Президента Украины на базе Минэнерго, Минуглепрома, Государственного департамента нефтяной, газовой и нефтеперерабатывающей промышленности, Государственных департаментов по вопросам электроэнергетики и по вопросам ядерной энергетики было создано Министерство топлива и энергетики Украины.

Важным этапом реформирования энергетики стало принятие в 1997 году Закона Украины "Об электроэнергетике". Важную конструктивную роль в подготовке проекта Закона, проведении широкого общественного обсуждения основных его положений и разработке соответствующих рекомендаций в адрес Верховной Рады сыграли общественные объединения энергетиков Украины. В соответствии с Законом вся вырабатываемая электростанциями, входящими в состав ОЭС Украины, электроэнергия подлежит продаже оптовому рынку, где формируется усредненная оптовая цена на электроэнергию для всех энергоснабжающих компаний Украины.

С целью обеспечения финансирования научной и инвестиционной деятельности, разработки нормативно-технической документации, внедрения новых технологий, поддержки деятельности предприятий и организаций, которые обеспечивают безопасность функционирования электроэнергетической отрасли в целом, в 1999 году было создано объединение энергетических предприятий "Отраслевой резервно-инвестиционный фонд развития энергетики". Учредителем Фонда является Министерство энергетики Украины. Членами Фонда являются 29 энергетических компаний, предприятий, организаций.

Следует отметить, что особенностью электроэнергетического баланса Украины в конце 80-х и в 90-е годы была стойкая тенденция к снижению потребления и производства электроэнергии, обусловленная общим экономическим кризисом в стране, ростом цен на топливо, резким падением дисциплины платежей, сработкой и старением основных фондов и т.д.

По состоянию на начало 2012 года 81,4% энергоблоков тепловых электростанций превысили границу физического износа в 200 тыс. часов наработки и нуждаются в модернизации или замене. В распределительных сетях оборудование 36,7% трансформаторных подстанций исчерпало свой ресурс, около 260 тыс. км воздушных линий электропередачи требуют замены, морально устарела аппаратура распределительных устройств.



В этих условиях энергопроизводство Украины характеризовалось значительным ростом удельного веса атомной энергетики, которая постепенно с 20-25% общего производства электроэнергии в стране поднялась до 50% и в условиях переходной экономики сыграла решающую роль в обеспечении энергоснабжения Украины. С вводом в 1995 году в эксплуатацию последнего 6-го энергоблока 1000 МВт было завершено строительство крупнейшей в Европе Запорожской АЭС мощностью 6000 МВт.

Энергогенерирующие объекты Украины входят в состав 7 акционерных энергогенерирующих компаний - Днепрэнерго, Донбассэнерго, Западэнерго, Центрэнерго, Укрэнерго (создана на базе "Днепроэнерго" и "Днестроэнерго"), Национальной атомной энергогенерирующей компании "Энергоатом" и ООО "Востокэнерго", а из 32 теплоэлектростанций (общего пользования и коммунальных) 18 теплоэлектростанций являются членами общественной организации "Ассоциация "Укртеплоэлектростанция".

Пять энергогенерирующих компаний, из которых государственной формы собственности ПАО "Донбассэнерго", ПАО "Центрэнерго" и частной формы собственности - ПАО «ДТЕК "Днепрэнерго" ПАО «ДТЕК "Западэнерго", ООО «Востокэнерго» объединяют 14 мощных ТЭС с блочными агрегатами единичной мощностью 150, 200, 300 и 800 МВт.

Общее число энергоблоков на ТЭС и ТЭЦ составляет 102 единицы, в том числе мощностью 150 МВт - 6 единиц, 200 МВт - 42 единицы, 250 МВт - 5 единиц, 300 МВт - 42 единицы и 800 МВт - 7 единиц. Большинство энергоблоков построено и введено в эксплуатацию на протяжении 1959-1977 годов. Значительная их часть работает свыше 30 лет, что существенно превышает принятую в мировой практике границу физического и морального износа.

ПАО "Укрэнерго" имеет в своем составе каскады гидроэлектростанций на реках Днепр и Днестр.

Общее число гидроагрегатов на гидроэлектростанциях Минэнергоугля Украины - 173, в т.ч. ПАО "Укрэнерго" - 101 гидроагрегат.

В НАЭК "Энергоатом" на четырех атомных электростанциях находится в эксплуатации 15 энергоблоков, из них 13 с реакторами ВВЭР-1000 мощностью по 1000 МВт и 2 с реакторами ВВЭР-440 мощностью по 440 МВт.

Публичное акционерное общество "ДТЕК «Днепроэнерго» имеет установленную мощность электростанций 8185 МВт. В состав компании входят 3 ТЭС: Запорожская, Криворожская и Приднепровская. Основным топливом для всех энергоблоков (кроме 800 МВт) является уголь, вспомогательным - природный газ и мазут.

Публичное акционерное общество "Донбассэнерго" имеет установленную мощность 2795 МВт. В настоящее время в состав компании входят 2 ТЭС: Старобешевская и Славянская.

Зуевская, Луганская и Кураховская ТЭС в настоящее время входят в состав общества с ограниченной ответственностью "Востокэнерго" и имеют установленную мощность 4057 МВт. Для всех электростанций основным топливом является уголь, вспомогательным - природный газ и мазут.

Публичное акционерное общество "ДТЭК Западэнерго" имеет установленную мощность электростанций 4600 МВт. В состав компании входят 3 ТЭС - Бурштынская, Добротворская, Ладыжинская и Ладыжинская ГЭС. Для всех ТЭС основным топливом является уголь, вспомогательным - природный газ, мазут.



Публичное акционерное общество "Центрэнерго" имеет установленную мощность электростанций 7600 МВт. В состав компании входят 3 ТЭС: Угледорская, Змиевская и Трипольская. Основное топливо - уголь, вспомогательное - природный газ, мазут. Три энергоблока 800 МВт Угледорской ТЭС и два энергоблока 300 МВт Трипольской ТЭС - газомазутные.



Основой гидроэнергетики Украины являются ГЭС-ГАЭС Днепровского каскада суммарной установленной мощностью 3148,6 МВт. Основным регулятором стока воды в Днестре является Кременчугская ГЭС, полезный объем водохранилища которой составляет 9 млрд. куб. м.

Днепровский каскад ГЭС и ГАЭС включает в себя Днестровскую ГЭС-1 мощностью 702 МВт, Днестровскую ГЭС-2 мощностью 40,8 МВт и Днестровскую ГАЭС, которая находится в стадии строительства.

Первый гидроагрегат ГАЭС введен в промышленную эксплуатацию 22 октября 2010 года, а еще два будут запущены до 2014 года.

В энергетической системе Украины параллельно с электростанциями Минэнергоуголь работают электростанции других министерств и ведомств суммарной мощности 3590 МВт: ТЭЦ, находящиеся в коммунальной собственности - 556,3 МВт; ТЭЦ, находящиеся на самостоятельном балансе - 292 МВт; блок-станции - 2150 МВт. Установленная тепловая мощность ТЭЦ Минэнергоуголь - 8562 Гкал/ч.

Оперативно и эффективно решать возникающие вопросы для ТЭЦ (из-за расположения в различных регионах Украины и отсутствия опыта работы в рыночных

условиях) стало практически невозможным. Поэтому ряд ТЭЦ объединились в Ассоциацию "Укртеплоэлектроцентраль". На сегодняшний день в ее состав входят 18 ТЭЦ общей установленной мощностью – 2522,6 МВт и тепловой - 15514,7 Гкал/ч. Эти станции обеспечивают теплом несколько миллионов человек.

На балансе Минэнергоуголь Украины находится 3,7 тыс. км (в двухтрубном измерении) тепловых сетей, более 90 % которых выполнены подземным способом прокладки в непроходных каналах.

Тепловые сети распределяются по срокам эксплуатации: до 5 лет - 405,8 км, от 5 до 10 лет - 449,7 км, от 10 до 15 лет - 510,8 км, от 15 до 25 лет - 1067,2 км, свыше 25 лет - 1290,7 км.

Сырьевая база угля в Украине достигает 120 млрд. тонн, разведанных запасов - 45,8 млрд. тонн, из них энергетического угля - 32,8 млрд. тонн. Основные запасы каменного угля сосредоточены в Донецком и Львовско-Волынском бассейнах, а бурого - в Днепровском бассейне. На действующих шахтах балансовые запасы составляют 9,5 млрд. тонн, в т.ч. энергетического - 5,5 млрд. тонн.

Украина активно использует в своей энергетике ядерное топливо, которое в основном поставляется из Российской Федерации. Добычу и переработку урановой руды в Украине осуществляет Восточный горно-обогатительный комбинат (г. Желтые Воды). Сегодня комбинат - крупнейший в Европе производитель концентрата природного урана. Запасы урана на действующих шахтах обеспечивают нынешний уровень добычи на срок более 20-ти лет. Найдены месторождения урановых руд и в других регионах Украины.

Оживилась работа по реализации инвестиционных проектов в электроэнергетической отрасли, в том числе при участии Мирового банка, Европейского банка реконструкции и развития, ведущих энергетических фирм мира.

Проведение реконструкции 70 гидроагрегатов (в том числе 64 гидроагрегата ГЭС Днепровского каскада и 6 гидроагрегатов Днестровской ГЭС-1) предусмотрено Проектом реконструкции гидроэлектростанций ОАО «Укрэнерго» (вторая очередь). Продолжительность реконструкции – 12 лет (2006-2017 гг.). Ожидаемые результаты – увеличение установленной мощности гидроэлектростанций на 245,2 МВт и среднегодового объема производства электроэнергии на 207 млн. кВтч. Проект внедряется поэтапно, реализация первого этапа (2006-2014 гг.) осуществляется с привлечением кредита Мирового банка в сумме 166 млн. долл. США. Для реализации следующего этапа (2012-2017 гг.) предусматривается привлечение кредитных ресурсов Европейского банка реконструкции и развития и Европейского инвестиционного банка на общую сумму 400 млн. евро.

Между Украиной и Европейским банком реконструкции и развития 29.09.2011 г. заключено соглашение о предоставлении кредита в сумме 200 млн. евро для финансовой поддержки проекта. В ближайшее время ожидается завершение переговорного процесса и подготовки юридических документов для составления соглашения с Европейским инвестиционным банком. Сейчас проводятся работы по реализации первого этапа Программы реабилитации. Демонтируется морально устаревшее и физически изношенное оборудование, вместо него устанавливается новейшее оборудование из России и ведущих западных фирм, проводится реконструкция гидроагрегатов Днепровской, Киевской и Каховской ГЭС. Будут решены экологические проблемы, связанные с попаданием масла в р. Днепр, регулирование и управление ГЭС станет современным - на уровне международных стандартов. Начата реализация проекта контроля и системы безопасности гидротехнических сооружений, В рамках проекта на протяжении 1996-2002 гг. выполнена реконструкция 16 гидроагрегатов.

Продолжается строительство первой очереди Днестровской ГАЭС в составе 3-х гидроагрегатов мощностью 324 МВт каждый. Это будет уникальное подземное

гидросооружение со 150-метровым перепадом воды и искусственным верхним водоемом площадью 250 га. Общая стоимость работ по завершению строительства 3-х гидроагрегатов оценивается в 600 млн. долл. США. На сегодняшний день ведется поиск инвесторов, и рассматриваются различные модели финансирования строительства второй очереди ГАЭС в составе 4-х гидроагрегатов, после завершения которой, суммарная мощность Днестровской ГАЭС составит 2 268 МВт.

Ведутся работы по модернизации и реконструкции на Запорожской, Приднепровской, Криворожской, Зуевской, Бурштынской, Кураховской и Луганской ТЭС.

В конце 2000 года состоялось событие, которое вызвало огромный политический и общественный резонанс во всем мире. В соответствии с решением Верховной Рады Украины 15 декабря в 15-00 была прекращена работа блока №3 Чернобыльской АЭС и электростанция была окончательно остановлена. Для молодой державы это решение далось очень нелегко, однако Украина продемонстрировала мировому сообществу, что она придерживается своих обещаний. Для компенсации утраченных энерго мощностей в настоящее время введены в эксплуатацию энергоблоки ВВЭР-1000 на Хмельницкой и Ровенской АЭС.

С целью решения социальных проблем, связанных с выводом из эксплуатации ЧАЭС, Правительство Украины утвердило 29.11.2000 г. "Программу социальной защиты работников Чернобыльской АЭС и жителей г. Славутич в связи с выводом из эксплуатации станции".

При реализации кадровой политики, направленной, прежде всего, на повышение профессионально-квалификационного уровня руководящего состава и специалистов отрасли, учитывались изменения форм собственности и хозяйствования, состояние рыночных изменений, которые происходят в энергетическом комплексе.

При содействии Международного института менеджмента в 2001 году 30 специалистов высшего и среднего звена прошли обучение по программе "Магистр Бизнес Администрации для энергетической отрасли". Всего по этой программе подготовлено 150 специалистов, 90% которых успешно работают на руководящих должностях в энергетике.

220 человек из инженерно-технического состава электроэнергетической отрасли повысили квалификацию на Отраслевом факультете повышения квалификации Киевского политехнического института.

За годы независимости Украины основное бремя испытаний и ответственности несли профессионалы энергетики, которые создавали мощный энергетический комплекс государства и продолжают работать в отрасли.

Располагая значительными запасами угля и урана, Украина, тем не менее, занимает третье место в мире (после России и США) по потреблению природного газа, 85% которого импортируется из России и Туркменистана. В связи с этим, развитие собственной топливной базы было положено в основу утвержденной Верховной Радой Национальной энергетической программой Украины до 2010 г. Но из-за отсутствия надлежащего финансового обеспечения она не стала программой практической реализации долгосрочных планов развития электроэнергетики страны.

Практическим шагом к разработке долгосрочной энергетической политики и стратегии развития энергетики Украины стало распоряжение Президента Украины от 27 февраля 2001 года № 42/2001-рп "О разработке Энергетической стратегии Украины на период до 2030 года и дальнейшую перспективу". К работе над ней были привлечены ведущие специалисты и известные ученые, представители государственных структур, научных учреждений и общественных организаций. В результате этого в марте 2006 года

Энергетическая стратегия Украины была представлена общественности и чуть позже, распоряжением Кабинета Министров Украины от 15.03.2006 № 145-р, была одобрена.

Основным приоритетом Энергетической стратегии Украины является обеспечение эффективного развития энергетики и достижение такого уровня ее развития, который может обеспечить высокие стандарты жизни граждан Украины. Целью Энергетической стратегии является также определение путей и создание условий для безопасного, эффективного и надежного функционирования энергетического сектора экономики.

В связи с этим в Энергетической стратегии определяются пути рационального обеспечения страны топливно-энергетическими ресурсами, стабильного энергообеспечения всех потребителей, существенного повышения уровня энергетической эффективности, уменьшения негативного влияния энергетики на окружающую среду как неперемного условия нормальной жизнедеятельности общества.

Главными научно-техническими и технологическими проблемами обеспечения перехода электроэнергетики страны на путь стабильного развития являются необходимость коренной перестройки структуры генерирующих мощностей в сторону увеличения их маневренных возможностей и обеспечения стабильной частоты электрического тока в объединенной энергосистеме (ОЭС) Украины, повышение энергетической и экономической эффективности технологического оборудования энергетических предприятий, обеспечение требований защиты окружающей среды от воздействия энергетических объектов.

В настоящее время готовятся изменения в Энергетическую стратегию. Обновленную Энергетическую стратегию предполагается одобрить в июне 2012 года.

Высокий научно-технический и общественно-политический уровень участия ведущих специалистов энергетической отрасли, Национальной академии наук, технических университетов и общественных объединений энергетиков Украины в формировании энергетической политики государства позволяют надеяться, что Энергетическая стратегия Украины на далекую перспективу станет подлинной программой действий и будет реализована. Благодаря существующей структуре энергетического комплекса, высокому моральному и профессиональному уровню специалистов, ни в одну из 10-ти прожитых последних зим Украина не оставалась без света и тепла.

Крупнейшие электростанции

№	Электростанция	Мощность турбогенераторов (МВт)	Количество турбогенераторов	Установленная мощность электростанции (МВт)
Тепловые электростанции				
1	Угледорская ТЭС	300/800	4/3	3600
2	Запорожская ТЭС	300/800	4/3	3600
3	Криворожская ТЭС	282	10	2820
4	Бурштынская ТЭС	185/195/206	3/8/1	2321
5	Змиевская ТЭС	175/275/325	6/3/1	2200
6	Ладыжинская ТЭС	300	6	1800
7	Трипольская ТЭС	300	6	1800
8	Старобешевская ТЭС	175/200/215	4/5/1	1915
9	Приднепровская ТЭС	150/285/310	4/3/1	1765
10	Луганская ТЭС	175/200/210	2/4/1	1360
11	Кураховская ТЭС	200/210/222/225	1/3/1/2	1502
12	Зуевская ТЭС	300/320/325	2/1/1	1245
13	Славянская ТЭС	80/800	1/1	880
14	Добротворская ТЭС	100/150	2/2	500

15	Киевская ТЭЦ-5	100/250	2/2	700
16	Киевская ТЭЦ-6	250	2	500
17	Харьковская ТЭЦ-5	110/250	2/1	470
Атомные электростанции				
1	Запорожская АЭС	1000	6	6000
2	Южно-Украинская АЭС	1000	3	3000
3	Ровенская АЭС	415/420/1000	1/1/2	2835
4	Хмельницкая АЭС	1000	2	2000
Гидравлические электростанции				
1	Днепровская ГЭС	65/72/2/100,8/112,5/120	3/6/1/2/5/1	1513,1
2	Днестровская ГЭС-1	117,0	6	702,0
3	Кременчугская ГЭС	52,08/60	11/1	632,9
4	Каневская ГЭС	18,5/22	16/8	472
5	Киевская ГЭС	18,5/22,0	3/17	429,5
6	Днепродзержинская ГЭС	44,0/48,4	4/4	369,6
7	Каховская ГЭС	55,8/50	5/1	329,0
8	Киевская ГАЭС	37,0/41,5	3/3	235,5
9	Ташлыкская ГАЭС	151	2	302
10	Днестровская ГАЭС	324	1	324

Электрические сети

Общая протяженность линий электропередачи всех классов напряжения составляет 934 710 тыс.км, магистральных ЛЭП напряжением 220-750 кВ – 22 923,07км.

Протяженность магистральных и межгосударственных воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ ГП "НЭК "Укрэнерго" (по цепям на 01.01.2013)

Напряжение, кВ	Длина, тыс. км
800 (постоянный ток)	0,10
750	4,12
500-400	0,71
330	13,34
220	3,97
35-110	0,31
35-110 (межгосударственные)	0,63
Всего	22,90

Количество подстанций ГП НЭК "Укрэнерго" (на 01.01.2013)

Количество	Класс напряжения
8	750 кВ
2	500 кВ
2	400 кВ
88	330 кВ
33	220 кВ
3	110 кВ
Всего – 136 ПС	
Установленная трансформаторная мощность ПС	78884,381 МВА

Количество трансформаторных подстанций всех классов напряжения - 202824 шт., количество понижающих подстанций 35-750 кВ и мощность силовых трансформаторов составляет 5516/164728,57 шт./МВА.

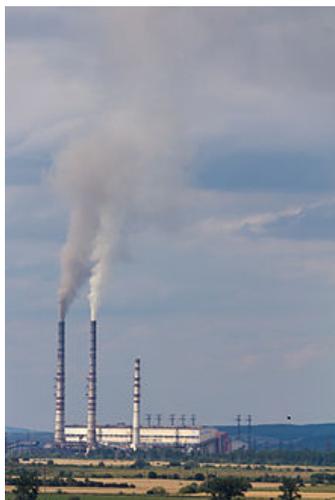
Количество выключателей напряжением 3-750 кВ, находящихся в эксплуатации, - 123484 шт., а общее количество и суммарная мощность силовых трансформаторов напряжением 35-750 кВ, установленных в электрических сетях НЭК "Укрэнерго" и

энергоснабжающих компаний, составляет 233262/212116,5 шт./МВА.

В соответствии с "Энергетической стратегией Украины на период до 2030 года" ГП "НЭК "Укрэнерго" в 2007 году разработала "Схему развития ОЭС Украины до 2010 года с перспективой до 2015 года". В 2008-2012 гг. согласно этой Схеме компания ввела в эксплуатацию следующие объекты: ВЛ 750 кВ Южнодонбасская – Донбасская, ВЛ 330 кВ Ровенская АЭС – Луцк Северная и Хмельницкая АЭС – Хмельницкая, ПС 500 кВ "Новодонбасская", переведена на напряжение 750 кВ ВЛ Ровенская АЭС - Западноукраинская, первая очередь ПС 750 кВ "Киевская", ВЛ 330 Аджалык - Усатово и Днестровская ГАЭС - Бар, ряд объектов производственного и бытового назначения. В 2012 г. начато строительство ВЛ 750 кВ Ровенская АЭС – Киевская протяженностью 353 км.

Для крупного строительства и масштабной модернизации и реконструкции энергообъектов привлекаются средства международных финансовых организаций. В частности, с привлечением внешних инвестиций реализовываются проекты строительства ВЛ 750 кВ Ровенская АЭС – Киевская, Запорожская АЭС – Каховская и др., а также "Проект передачи электроэнергии", предусматривающий строительство электролиний для выдачи мощности Днестровской ГАЭС, замену высоковольтных выключателей 750 кВ на ПС Днепровской и Донбасской электроэнергетических систем, модернизацию ПС Крымской ЭС и т.п.

ОЭС Украины стабильно работает с частотой 50 Гц, с августа 2001 года работает в режиме параллельной работы с объединением энергосистем стран СНГ, благодаря чему значительно повысилась надежность энергоснабжения потребителей, и уменьшилось количество случаев принудительного ограничения электропотребления.



В рамках программы интеграции Украины в Европейское сообщество, в 1995 году ГП «НЭК «Укрэнерго» совместно с европейскими энергосистемами, а также с энергогенерирующей компанией ОАО «Западэнерго» начала разработку программы интеграции юго-западной части ОЭС Украины, так называемого «Острова Бурштынской ТЭС», в объединение энергосистем стран Европы UCTE (на данное время - ENTSO-E). 1 июля 2002 года началась годичная пробная работа «Острова Бурштынской ТЭС» в составе CENTREL/UCTE, по результатам которой, начиная с 1 июля 2003 года, «Остров» был переведен на постоянную синхронную работу с европейским энергообъединением. «Остров» объединяет Бурштынскую ТЭС, Калушскую ТЭЦ и Терембле-Рикскую ГЭС суммарной установленной мощностью 2530 МВт. Экспортные поставки с «Острова» в центрально-европейские страны составляют около 4 млрд. кВт*ч в год.

В результате реализации этого проекта был создан энергетический регион, в котором действуют европейские стандарты надежности снабжения, качества электроэнергии, введены современные системы регулирования, автоматики, телекоммуникаций, учета электроэнергии и т.д. Это служит положительным примером для расширения зоны интеграции и стимулом модернизации и повышения технического уровня энергетической отрасли Украины

Характеристика электрических сетей энергоснабжающих компаний

Наименование	Общая длина линий электропередачи (воздушных и кабельных) (км)	Мощность трансформаторов (МВА)
Винницаоблэнерго	42157,12	4034,44
Волыньоблэнерго	25841,0	2271,76
Днепроблэнерго	49377,7	11168,4
Донецкоблэнерго	63210,7	12290,8
Житомироблэнерго	35896,6	3570,34
Закарпатьеоблэнерго	17436,0	2739,6
Запорожьеоблэнерго	39519,6	9208,8
Киевэнерго	11859,74	6824,2
ПАО «А.Е.С. Киевооблэнерго»	47893,7	5538,7
Кировоградоблэнерго	28902,0	3646,0
Крымэнерго	31971,9	6043,9
ООО «Луганское энергетическое объединение»	36373,47	9176,81
Львовоблэнерго	40602,4	5173,44
Николаевоблэнерго	25837,6	3416,74
Одессаоблэнерго	43180,7	6233,70
Полтаваоблэнерго	42479,0	4096,93
Прикарпатьеоблэнерго	26444,0	3015,49
А.Е.С. Ривнеоблэнерго	26965,9	2323,77
Севастопольэнерго	2593,5	1001,1
Сумыоблэнерго	32629,9	3352,3
Тернопольоблэнерго	24395,0	2136,94
Харьковоблэнерго	48455,0	8161,73
Херсоноблэнерго	26918,4	3737,02
Хмельницкоблэнерго	34424,4	3310,8
Черкасыоблэнерго	38086,0	3861,53
Черновцыоблэнерго	17476,6	1599,5
Черниговоблэнерго	36361,6	3041,46
ГП «Регіональні електричні мережі»	3501,26	1854,9
ООО «Сервіс-Інвест»	2718,78	2558,91
ПАО «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	1308,23	558,27
Всего	908 996,7	133 925,0

Межгосударственные линии электропередачи (напряжением 220 кВ и выше)

<i>Наименование пограничных подстанций</i>	<i>Напряжение (кВ)</i>	<i>Длина (км)</i>
"Львовское" сечение		
Добротворская ТЭС - Замость	220	97
Хмельницкая АЭС - Жешув	750	396
Западноукраинская - Альбертирша	750	478
Мукачево - Капушаны	400	52
Мукачево - Шайосегед	400	143
Мукачево - Тисалек	220	96,6
Мукачево - Кишварда	220	54
"Южное" сечение		
Южноукраинская АЭС - Исакча	750	402,3
Мукачево - Рошиорь	400	115
Сечение Украина – Молдова		
Днестровская ГЭС - Бельцы	330	120
Котовская - Рыбница (две цепи)	330	36

Котовская - Молдавская ГРЭС	330	146,8
Арциз - Молдавская ГРЭС	330	104,4
Усатово - Молдавская ГРЭС	330	64,3
Новоодесская - Молдавская ГРЭС	330	45
Сечение Украина - Беларусь		
Чернобыльская АЭС - Мозырь	330	112
Чернигов - Гомель	330	103
Сечение Украина - Россия		
Шостка - Курская АЭС	330	164
Сумы Северная - Курская АЭС	330	130
Североукраинская - Курская АЭС	750	186
Лосево - Щебекино	330	76
Змиевская ГРЭС (с отпайкой на ПС Лосево) - Белгород	330	131
Змиевская ГРЭС - Валуйки	330	186
Донбасская - Нововоронежская АЭС	500	345
Победа - Шахты (Ш - 30)	500	87
Южная - Ростовская	330	102
Амвросиевка - Таганрог (Т- 15)	220	65
Луганская ТЭС - Сысоево	220	90
Великоцкая - Сысоево	220	39
Великоцкая - Придонская	220	105
Михайловка - Волжская ГЭС (ЛПТ)	800	476

ВЛ 750 кВ Южноукраинская АЭС - Исакча находится в нерабочем состоянии

Производство и потребление электроэнергии в 2012 году

<i>Месяц</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Производство электроэнергии (млн кВт ч)	18449	18976	17955	15191	14821	14749	15863	15346	14530	15980	17101	19158
Потребление электроэнергии (млн кВт ч)	13772	14478	13694	12166	11544	11426	11948	11967	11224	11911	12811	13779

Суточный график в день годового максимума нагрузки (02.02.2012 года)

<i>Час</i>	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	25365	24908	24637	24760	25190	25873	27348	28941	30337	30931	30749	30385
<i>Час</i>	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	30279	30083	29966	30108	30924	31779	31480	30937	30475	29731	28145	26614

Основные технико-экономические показатели работы энергосистемы Украины

Годы		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
Производство ЭЭ (млрд кВт·ч)		173,7	180,4	182,2	186,1	193,4	196,3	191,8	173,1	188,1	194,1	198,1	
В т.ч.	ТЭС	85,9	89,5	83,2	84,8	90,1	93,5	90,7	78,4	86,0	93,1	97,15	
	ГЭС	9,8	9,4	11,9	12,5	13,0	10,3	11,3	11,8	13,0	10,8	10,83	
	АЭС	78,0	81,4	87,0	88,8	90,2	92,5	89,8	82,9	89,1	90,2	90,14	
Потребление ЭЭ (млрд кВт·ч)		170,7	175,5	177,2	177,1	182,9	187,1	185,1	169,0	183,9	187,7	188,5	
Межгосударственные перетоки ЭЭ (млрд кВт·ч)	Передача	3,2	5,1	5,0	9,0	10,4	9,2	7,8	4,1	4,2	6,5	9,8	
	Получение	0,2	0,2	0	0	0	0	1,1	0	0	0	0,1	
Установленная мощность (МВт)		51046	52690	52863	52538	52199	52454	52591	52958	53162	53311	53777,6	
В т.ч.	Тепловых		34382	34247	33520	33372	33396	33487	33582	33625	33774	33746	33890,2
	В т.ч.	На твердом топливе	24197	24222	24162	24112	24162						
		На жидком топливе											
		На газе	10010	9828	9051	9058	9032						
		Другие виды топлива	395	417	307	202	202						
		ПГУ и ГТУ	175	197	307	202	202						
	Гидравлических		4779	4788	4788	4735	4886	5051	5090	5414	5458	5420	5469,2
	Атомных		11835	11835	13835	13835	13835	13835	13835	13835	13835	13835	13835
Прочие		48,8	59,1	59,1	74,8	81,3	83	84	84	94	309	582,6	
Абсолютный максимум нагрузки (МВт)		29311	27952	27921	27791	30742	29341	30079	29101	30501	29551	31779	
Частота в максимум нагрузки (Гц)		49,98	50,0	50,0	50,0	50,0	50,02	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	
Расход ЭЭ на СН эл. станций (млрд кВт·ч)		12,3	12,6	12,8	13,4	13,9	13,9	14,0	13,0				
Расход ЭЭ на производственные нужды энергосистем (млрд кВт·ч)		0,8	0,9	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5				
Расход ЭЭ на транспорт в сетях (млрд кВт·ч)		33,5	32,0	27,3	24,8	23,9	23,0	22,4	20,7	21,7	21,5		
Уд. расход топлива на отпуск ЭЭ (г/кВт·ч)		373,3	374,2	377,6	380,2	383,3	381,3	388,2	388,0	383,7	380,8		
Уд. расход топлива на отпуск ТЭ (кг/Гкал)		158,7	157,2	155,9	155,7	156,2			156,2	154,9			
Расход условного топлива (тыс. т.у.т.)	Газ	20794	23162	22978	21429	19118							
	Мазут	656	373	206	186	285							
	Уголь	19877	19838	17979	19694	24217							
Доля расхода топлива (%)	Газ	50,3	53,4	55,8	51,9	43,8							
	Мазут	1,6	0,9	0,5	0,4	0,7							
	Уголь	48,1	45,7	43,7	47,7	55,5							
Полезный отпуск ЭЭ (Млрд. кВт·ч)		137,2	143,3	149,5	152,9	159,1	164,1	147,89	134,5	147,48	150,77	150,72	
В т.ч.	Промышленность	91,8	96,4	100,6	101,1	103,5	105,8	78,30	54,01	72,47	73,0	70,76	
	Транспорт	9,2	9,5	9,8	9,5	9,9	10,5	9,96	8,39	9,45	9,89	9,28	
	Сельское хозяйство	3,7	3,5	3,2	3,3	3,3	3,3	3,29	3,33	3,39	3,55	3,83	
	Комбыт	21,8	23,1	24,2	26,1	27,7	28,3	18,48	17,74	18,28	18,33	18,51	
	Прочие	10,7	10,8	11,7	12,9	14,8	16,2	37,86	41,3	43,89	46,0	48,34	
Себестоимость ЭЭ Цт/кВт·ч)													
Себестоимость ТЭ (\$/Гкал)													
Средний тариф на ЭЭ (ц/кВт·ч)		2,57	2,82	3,01	3,50	4,42	5,25	6,52	5,00	5,52	6,76		
В т.ч.	Промышленность	2,56	2,86	3,08	3,69	4,73	5,54	7,39	5,97	6,81	8,46		
	Население	2,24	2,26	2,30	2,42	2,99	3,76	3,64	2,47	2,42	2,92		
Средняя цена топлива (\$/т.у.т)		41,13	43,36						105,3				
В т.ч.	Газ	43,53	43,83	44,30	49,88	59,28	162,2		144,80	248,35			
	Мазут	62,67	75,63						185,93	533,70			
	Уголь	38,69	42,11	47,33	60,09	74,25	55,37		91,25	86,00			

Государственный энергетический надзор

Согласно статье 9 Закона Украины «Об электроэнергетике» и статье 14 Закона Украины «О теплоснабжении», государственный надзор (контроль) за всеми объектами электроэнергетики, в том числе за магистральными и распределительными сетями (как стратегическими объектами ОЭС Украины), 42-мя электропередающими организациями, субъектами отношений в сфере теплоснабжения, теплопередающими и теплоснабжающими организациями, 500 тысячами рассредоточенных по территории Украины юридических лиц – потребителей электрической энергии осуществляют Государственная инспекция по энергетическому надзору за режимами потребления электрической и тепловой энергии (далее – Госэнергонадзор) и Государственная инспекция по эксплуатации электрических станций и сетей (Гостехинспекция).

Задачи и функции Госэнергонадзора и Гостехинспекции определены в Положении о государственном энергетическом надзоре за режимами потребления электрической и тепловой энергии, утвержденном постановлением Кабинета Министров Украины от 07.08.1996 № 929 (с изменениями и дополнениями) и Порядком осуществления государственного надзора в электроэнергетике, утвержденным постановлением Кабинета Министров Украины от 15.02.1999 № 189 соответственно, основными из которых являются:

- осуществление государственного энергетического надзора (контроля) за техническим состоянием, организацией эксплуатации электрических, тепловых, теплоиспользующих установок и сетей субъектов электроэнергетики, субъектов отношений в сфере теплоснабжения и потребителей энергии;

- контроль за соблюдением субъектами электроэнергетики, субъектами отношений в сфере теплоснабжения и потребителями электроэнергии требований нормативно-правовых и нормативно-технических актов в сфере производства, поставки и потребления энергии;

- внесение Министерству энергетики и угольной промышленности предложений по формированию государственной политики в электроэнергетике и сфере теплоснабжения.

Законодательные и правовые акты, действующие в энергетике Украины

Законы Украины

- "Об энергосбережении" от 01.07.1994 г.
- "Об электроэнергетике" от 16.10.1997 г. № 575/97-ВР
- «О естественных монополиях» от 20.04.2000 №1682-III

Указы Президента Украины

- "О некоторых вопросах приватизации объектов электроэнергетического комплекса" с приложением перечня энергетических компаний, пакеты акций которых подлежат закреплению в государственной собственности и предлагаются для продажи по конкурсу. От 02.08.1999 г. № 944/99.
- "О структурной перестройке в электроэнергетическом комплексе Украины" от 04.04.1995 г. № 282/95
- «О Положении про Министерство энергетики и угольной промышленности Украины» от 06.04.2011 №382/2011;
- «О Национальной комиссии, осуществляющей государственное регулирование в сфере энергетики» от 23.11.2011 №1059/2011.

Постановления Кабинета Министров Украины, приказов министерств и ведомств Украины

- Приказ Фонда государственного имущества Украины, Антимонопольного комитета Украины, Государственной комиссии по ценным бумагам и фондовому рынку, Министерства топлива и энергетики Украины "Об утверждении Положения о порядке проведения конкурсов по продаже пакетов акций энергетических компаний" от 07.09.2000 г. № 1855/12/263/414.
- Декрет Кабинета Министров Украины "Об объединении государственных электроэнергетических предприятий" от 29.04.1993 г. № 41-1993 г.
- Совместный приказ Министерства энергетики Украины, Госстроя Украины "Об утверждении правил использования тепловой энергией" от 28.10.1999 г. № 307/262.

Электроэнергетический рынок

Фактическая реорганизация вертикально-интегрированного энергетического комплекса Украины началась с издания Указа Президента Украины от 4 апреля 1995 г. №282/95 «О структурных преобразованиях в электроэнергетическом комплексе Украины». В соответствии с этим Указом началось акционирование предприятий топливно-энергетического комплекса и создание предпосылок для организации конкурентной среды путем разделения функций по производству, передаче и поставки электроэнергии.

Указом Президента Украины от 8 декабря 1994 г. № 738/94 «О Национальной комиссии по вопросам регулирования электроэнергетики» создан независимый вневедомственный орган, функциями которого являются регулирование электроэнергетики, а впоследствии и нефтегазового сектора, и в частности, содействие развитию конкуренции в отрасли и организация эффективного рынка электроэнергии Украины.

Указом Президента Украины от 23 ноября 2011 года №1057/2011 принято решение о ликвидации Национальной комиссии регулирования электроэнергетики Украины, и о создании Национальной комиссии, осуществляющей государственное регулирование в сфере энергетики (Указ Президента Украины от 23 ноября 2011 года №1059/2011).

С целью завершения структурного преобразования электроэнергетики и повышения эффективности работы отрасли в рыночных условиях 19 февраля 1996 года Кабинетом Министров Украины принято постановление № 207 «Об обеспечении работы оптового рынка электрической энергии Украины».

15 ноября 1996 года прошло Общее собрание производителей, поставщиков электроэнергии по регулируемым тарифам, поставщиков электроэнергии по нерегулируемым тарифам и оптового поставщика (в тот период эту функцию исполнял Национальный диспетчерский центр Украины, в дальнейшем – Государственное предприятие «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго»). На этом собрании путем подписания договора фактически и произошло учреждение Оптового рынка электрической энергии Украины (ОРЭ) – единственного в государстве договорного объединения субъектов предпринимательской деятельности, которые работают на основании соответствующих лицензий НКРЭ по производству, передаче и поставке электроэнергии. В тот же день 55 лицензиатов НКРЭ стали первыми членами ОРЭ и подписали Договор между членами ОРЭ - ДЧОРЭ (Договор членов оптового рынка электроэнергии) – многостороннее соглашение, которое регулирует отношения на ОРЭ и определяет основные экономические, финансовые основы и механизмы его функционирования.

Целью создания ОРЭ в Украине являются:

- приведение в порядок оптовой торговли электроэнергией;

- создание условий цивилизованной конкуренции между производителями и поставщиками электроэнергии;
- учреждение рыночных отношений в операциях купли-продажи электроэнергии;
- формирование цен на электроэнергию на рыночных принципах;
- создание прозрачной системы расчетов за электроэнергию;
- обеспечение права самостоятельного выбора потребителем поставщика электроэнергии;
- создание базы для эффективного финансового менеджмента в энергетических компаниях с целью привлечения стратегических инвесторов;
- сохранение единой энергетической системы Украины;
- обеспечение финансовой стабильности электроэнергетической отрасли государства.

Процесс становления и развития ОРЭ происходил в условиях углубления финансово-платежного кризиса в Украине. Поэтому принятие Верховным Советом Украины в октябре 1997 года Закона Украины «Об электроэнергетике» с определением электроэнергии как товара, без преувеличений, стало знаковым событием для всех энергетиков государства.

Таким образом, с 1997 года ОРЭ функционирует на основе Закона Украины «Об электроэнергетике».

С целью улучшения финансово-платежной дисциплины в ОРЭ, Указом Президента Украины от 19.08.97 № 853/97 «О мерах по реализации государственной политики в сфере природных монополий», были отменены давальческие и адресные схемы поставки электроэнергии, предусмотрено обеспечение полного перехода на поставку электроэнергии через оптовый рынок и учреждение Государственного предприятия «Энергорынок» для исполнения ими функций по обеспечению деятельности оптового рынка электрической энергии в соответствии с ДЧОРЭ.

До июня 2000 года основные принципы функционирования ОРЭ исполнялись фактически в экспериментальном режиме. Широкое применение приобрели так называемые "суррогатные" формы расчетов за купленную электрическую энергию на ОРЭ. Это: вексельные схемы, договора уступки права требования долга, договора поручительства и другие не денежные способы расчетов, по которым можно дисконтировать и получать прибыль за счет других членов ОРЭ, которые в свою очередь, исполняют условия ДЧОРЭ и решения Правительства Украины.

Но в 2000 году энергетическая отрасль и ОРЭ претерпела значительные изменения.

Постановлением Кабинета Министров Украины от 05.05.2000 № 755 было создано Государственное предприятие «Энергорынок». Этим же постановлением было определено, что расчеты за электрическую энергию, купленную на ОРЭ, производятся исключительно в денежной форме.

В июне 2000 года Верховный Совет Украины принял Закон Украины «О внесении изменений в Закон Украины «Об электроэнергетике», которым вводились и законодательно закреплялись такие понятия, как «оптовый поставщик электрической энергии», «распределительный счет», «алгоритм оптового рынка электрической энергии Украины» и установлен специальный режим расчетов за использованную электрическую энергию. Кроме того, Законом Украины «Об электроэнергетике» установлено обязательное заключение участниками оптового рынка договоров купли-продажи электрической энергии с субъектом, который производит оптовую поставку электроэнергии, и определены обязательные условия таких договоров (кроме предусмотренных Гражданским кодексом Украины), а именно: условия о полной оплате электрической энергии денежными средствами и об открытии в Уполномоченном банке распределительных счетов (позже – текущие счета со специальным

режимом использования) оптового поставщика электрической энергии и энергопоставщиков-облэнерго.

Кабинет Министров Украины 19 июля 2000 года издал постановление № 1136 «О регулировании отношений на оптовом рынке электрической энергии Украины», которым был утвержден Порядок определения уполномоченного банка, в котором открываются распределительные счета для зачисления средств за электрическую энергию, Порядок и сроки открытия распределительных счетов для зачисления средств за электроэнергию и Положение о порядке проведения расчетов за электрическую энергию.

Благодаря этим мероприятиям не денежные формы расчетов за электроэнергию на ОРЭ были прекращены, а поступления живых средств на текущий счет со специальным режимом использования оптового поставщика существенно увеличились. Такая динамика поступления средств позитивно отразилась на финансовом состоянии предприятий электроэнергетической отрасли.

В 2002 г. Межведомственной комиссией Кабинета Министров Украины была подготовлена Концепция функционирования и развития оптового рынка электрической энергии Украины, которая, начиная с рассмотрения анализа функционирования действующего оптового рынка электрической энергии Украины, детально описывает цель, задачи и пути дальнейшего развития оптового рынка; задания, которые должны быть решены в процессе функционирования и развития оптового рынка, их приоритетность и необходимые мероприятия; вопросы государственного регулирования оптового рынка; условия перехода к каждому этапу; нормативно-правовое и финансовое обеспечение, социально-экономическая и политическая оценка последствий каждого этапа.

Концепцией подытожено, что за короткий период функционирования оптового рынка электрической энергии Украины в условиях сложной экономической ситуации в государстве была заложена основа введения рыночных отношений в электроэнергетике Украины и получен значительный опыт.

Собственно, достигнуты следующие результаты:

1. создана основа для введения конкурентной среды путем разделения видов деятельности в электроэнергетике (производство, передача, поставка);
2. сохранена объединенная энергосистема Украины, обеспечивающая надежное электроснабжение страны;
3. обеспечено функционирование сбалансированного по мощности почасового рынка;
4. создана прозрачная система функционирования как в части объемов купли-продажи электрической энергии, так и при формировании цен и платежей, что дает возможность контроля со стороны членов оптового рынка;
5. в условиях действующего энергорынка с помощью государственного регулирования достигнуто увеличение уровня расчетов денежными средствами и исключено применение бартерных схем;
6. созданы условия для равноправного доступа субъектов хозяйствования к оптовому рынку;
7. обеспечивается формирование единой усредненной оптовой цены на электрическую энергию;
8. наработана и введена нормативно-правовая и договорная основа функционирования оптового рынка, которая может служить основой для его развития (Закон Украины «Об электроэнергетике», условия и правила совершения лицензированных видов деятельности, договор между членами рынка, правила рынка и др.);
9. созданы определенные предпосылки для привлечения инвестиций: определенность модели энергорынка, системы отношений в нем, создание нормативно-правовой

базы, наличие регулирующего органа – НКРЭ, лицензирование видов предпринимательской деятельности в электроэнергетике, т.п.;

10. созданный оптовый рынок имеет простую организационную структуру;
11. заложена система саморегулирования оптового рынка электрической энергии: Совет оптового рынка, аудитор рынка, арбитражная комиссия;
12. закреплено распределение функций государственного управления и регулирования деятельности в электроэнергетике, и в частности на оптовом рынке электроэнергии.

Наравне с позитивными результатами функционирования ОРЭ Концепцией определены и проблемы, которые мешают эффективному функционированию Оптового рынка электрической энергии, и, которые в большей мере связаны между собой, часто имеют общие причины возникновения и преимущественно касаются не столько процессов функционирования ОРЭ, сколько непосредственно макроэкономического уровня, в частности, недостатков системы государственного финансирования льготного потребления электроэнергии, налоговой политики в отношении электроэнергетической отрасли, старания решить проблемы промышленности и сельского хозяйства, а также социальные проблемы за счет электроэнергетики.

К основным проблемам функционирования существующего ОРЭ, в частности, относятся:

1. долги в ОРЭ и их небаланс;
2. неполная текущая оплата за электрическую энергию;
3. несовершенство системы тарифо- и ценообразования;
4. ограничение платежеспособного спроса в пределах ОРЭ;
5. высокий уровень потерь электроэнергии в распределительных электросетях;
6. перекрестное субсидирование через оптовую цену на электрическую энергию;
7. отсутствие механизмов страхования финансовых и платежных рисков участников рынка.

Учитывая полученный позитивный опыт и существующие проблемы, которые мешают эффективному функционированию Оптового рынка электрической энергии, Концепция предусматривает постепенное усовершенствование существующей модели, регулирование ряда вопросов правового, организационного и экономического характера, постепенное введение практики двусторонних договоров и балансирующего рынка электроэнергии.

Концепция также учитывает мировой опыт развития оптовых рынков электрической энергии, нормы Европейской Энергетической Хартии и требования Директив Европейского Парламента, относительно общих правил работы на внутреннем рынке электрической энергии, а также особенности функционирования объединенной энергетической системы Украины.

Последующее развитие системы отношений в ОРЭ предусматривает постепенный переход от модели «Единого покупателя» путем ее дальнейшей либерализации к полномасштабному конкурентному рынку, который будет включать:

- рынок прямых товарных поставок электроэнергии, функционирующий на основе прямых договоров купли-продажи электроэнергии между производителями и поставщиками, или потребителями электрической энергии;
- балансирующий рынок электроэнергии;
- рынок вспомогательных услуг.

В перспективной модели, как предусмотрено Концепцией, основными правовыми механизмами купли-продажи электрической энергии будут двусторонние договора между производителями и поставщиками, или потребителями электроэнергии. Для совершения расчетов в реальном времени, объемы, которые определены договорами, будут регистрироваться у Оператора рынка. Все субъекты, которые покупают и продают физические объемы электроэнергии, будут принимать участие в балансирующем рынке. Балансирующий механизм купли-продажи электрической энергии реализуется через Оператора рынка. Обязательным условием работы на балансирующем рынке будет наличие у всех участников этих отношений соответствующего кредитного покрытия объемов покупаемой электроэнергии.

Основными документами, которыми будут определяться обязанности членов Балансирующего рынка и их взаимоотношения в условиях действия балансирующего механизма, являются Договор и Правила балансирующего рынка.

Подписание Договора балансирующего рынка – одно из главных условий получения лицензии на совершение предпринимательской деятельности по производству и поставке электрической энергии. Это необходимо с целью оплаты всеми участниками этого рынка разницы между физическими объемами электроэнергии, зафиксированными в соответствующих двусторонних договорах, и фактическим производством, или потреблением электроэнергии на Балансирующем рынке во время диспетчеризации ОЭС Украины.

Правовое и организационное обеспечение функционирования Балансирующего рынка будет производиться Общим собранием и Советом Балансирующего рынка.

Переход от модели «Единого Покупателя» к полномасштабному конкурентному рынку электрической энергии и дальнейшее развитие этого рынка должно осуществляться взвешено, исключительно эволюционным путем, только после проведения детального экономического, финансового и правового обоснования этого развития, проведения анализа социально-экономических и политических последствий его внедрения, влияния определенного реформирования на динамику макроэкономических показателей государства и социально-экономического состояния общества. Необходимо также обязательно учитывать технические возможности объединенной энергосистемы и финансовые возможности потребителей относительно обеспечения соответствующих изменений.

При этом не должны быть утеряны позитивные достижения существующего рынка электрической энергии.

В настоящее время согласно Программе реформ Президента разрабатывается Закон Украины, согласно которого будет произведено реформирование оптового рынка электроэнергии.

Для обеспечения функционирования ОРЭ в октябре 1998 года в составе Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания (НЭК) «Укрэнерго», как первый шаг на пути создания государственного предприятия «Энергорынок», было создано специализированное отделенное подразделение (СОП) «Энергорынок». Основной функцией этого объединения нескольких структурных подразделений НЭК «Укрэнерго» было обеспечение деятельности Оптового рынка электрической энергии Украины в соответствии с требованиями Договора между членами Оптового рынка электрической энергии Украины (ДЧОРЭ).

В настоящее время организационная структура ГП «Энергорынок» насчитывает 17 структурных подразделений – департаментов и отделов.

На ГП «Энергорынок», в соответствии с Договором между членами Оптового рынка электрической энергии Украины, возложены функции:

1. Оптового поставщика электрической энергии;
2. Распорядителя системы расчетов ОРЭ;
3. Распорядителя средств ОРЭ;
4. Секретариата Совета ОРЭ;
5. Главного Оператора системы коммерческого учета электроэнергии Украины.

Кроме указанного, одним из важных направлений деятельности ГП «Энергорынок» является разработка предложений относительно совершенствования нормативно-правовой базы функционирования ОРЭ; установление, поддержание и совершенствование договорных отношений с членами ОРЭ относительно купли-продажи электроэнергии; заключение международных договоров касательно обеспечения параллельной работы объединенной энергосистемы Украины с энергосистемами смежных стран и участие в обеспечении внешнеэкономических отношений с энергосистемами смежных стран; осуществление экспортно-импортных операций с электроэнергией в соответствии с нормами и процедурами таможенного законодательства.

Совет ОРЭ между Общими собраниями членов ОРЭ выполняет общий надзор за работой ГП «Энергорынок», исполнением условий ДЧОРЭ, системы обеспечения функционирования ОРЭ и связанных с этим обязательств.

Совет ОРЭ состоит из 10 Голосующих директоров:

- 5 директоров от Класса Производителей электроэнергии;
- 5 директоров от Класса Поставщиков электроэнергии
- а также 5 Неголосующих директора – по одному полномочному представителю от НКРЭ, Минтопэнерго, ГП «НЭК «Укрэнерго», ГП «Энергорынок» и Аудитора рынка.

Глава Совета избирается простым большинством голосов Голосующих директоров сроком на 1 год.

С целью обеспечения исполнения полномочий Совета и оперативного решения безотлагательных вопросов относительно функционирования ОРЭ члены Совета приняли решение про введение должности заместителя Главы Совета.

На ГП «Энергорынок» возложены функции:

- Оптового поставщика электрической энергии – стороны ДЧОРЭ, который отвечает за:
 - обеспечение приобретения электрической энергии от Производителей;
 - продажу электрической энергии Поставщикам.
- Распорядителя системы расчетов ОРЭ – стороны ДЧОРЭ, который отвечает за:
 - соблюдение Правил рынка и Инструкции о порядке осуществления расчетов;
 - обеспечение надежности функционирования энергосистемы;
 - подготовка балансов и отчетов по купле-продаже электрической энергии;
 - предоставление предложений Совету относительно внесения изменений в настоящий Договор, Правила рынка и Системы обеспечения функционирования рынка;
 - выполнение распоряжений Совета (которые были согласованы НКРЭ соответствии с условиями настоящего Договора) и разработку Рабочих программ для их внедрения;
 - ведения учета и хранения информации, что может пригодиться Аудитору рынка или Раде.
- Распорядителя средств ОРЭ - стороны ДЧОРЭ, который отвечает за:
 - соблюдение Инструкции о порядке использования средств Оптового рынка;

- осуществление контроля за уровнем авансовых платежей Членов рынка, согласно Инструкции о порядке использования средств Оптового рынка или требований Совета этого уровня;
 - оформления сообщений о невыполнении обязательств по поручению Распорядителя системы расчетов; превращения в наличные аккредитивов, составляющие часть авансового платежа Члена рынка, и применение этой наличности на уплату просроченной финансовой задолженности Члену рынка;
 - ведения учета и хранения информации согласно обоснованными требованиями Аудитора рынка и Совета;
 - просмотр и рекомендации Совету о внесении изменений в Инструкцию о порядке использования средств Оптового рынка, назначения Банка рынка и другие изменения в соответствующие части Инструкции о порядке осуществления расчетов;
 - предоставление Аудитору рынка и Совету информации относительно использования средств Оптового рынка, при соблюдении норм конфиденциальности;
 - ведение текущих счетов со специальным режимом использования оптового рынка.
- Главного Оператора Системы коммерческого учета электроэнергии ОРЭ – стороны ДЧОРЭ, которая отвечает за функционирование системы коммерческого учета
 - Секретариата Совета ОРЭ – стороны ДЧОРЭ, которая отвечает за:
 - ежемесячную организацию заседаний Совета,
 - подготовку и распространение протоколов и повестки дня,
 - делопроизводство и другие услуги, необходимые Совету.

Другими направлениями деятельности ГП «Энергорынок» являются:

- разработка предложений относительно совершенствования нормативно-правовой базы функционирования ОРЭ;
- установление, поддержание и совершенствование договорных отношений с участниками ОРЭ;
- участие в обеспечении внешнеэкономических отношений с энергосистемами смежных стран;
- заключение международных договоров обеспечивающих параллельную работу объединенной энергосистемы Украины с энергосистемами смежных стран;
- осуществление внешнеэкономической деятельности в соответствии с законодательством;
- привлечение участников ОРЭ к разрешению проблем взаимной задолженности предприятий ТЭК;
- организационное обеспечение внедрения новейших информационных технологий, в том числе автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии в пределах ОРЭ;
- внедрение методик и технических средств обеспечения функционирования Оптового рынка электрической энергии, развитие рыночных отношений в электроэнергетической отрасли.

Как видно, в Украине создана достаточно стабильная структура Оптового рынка электрической энергии, которая, однако, является некой переходной моделью к полномасштабному конкурентному рынку.

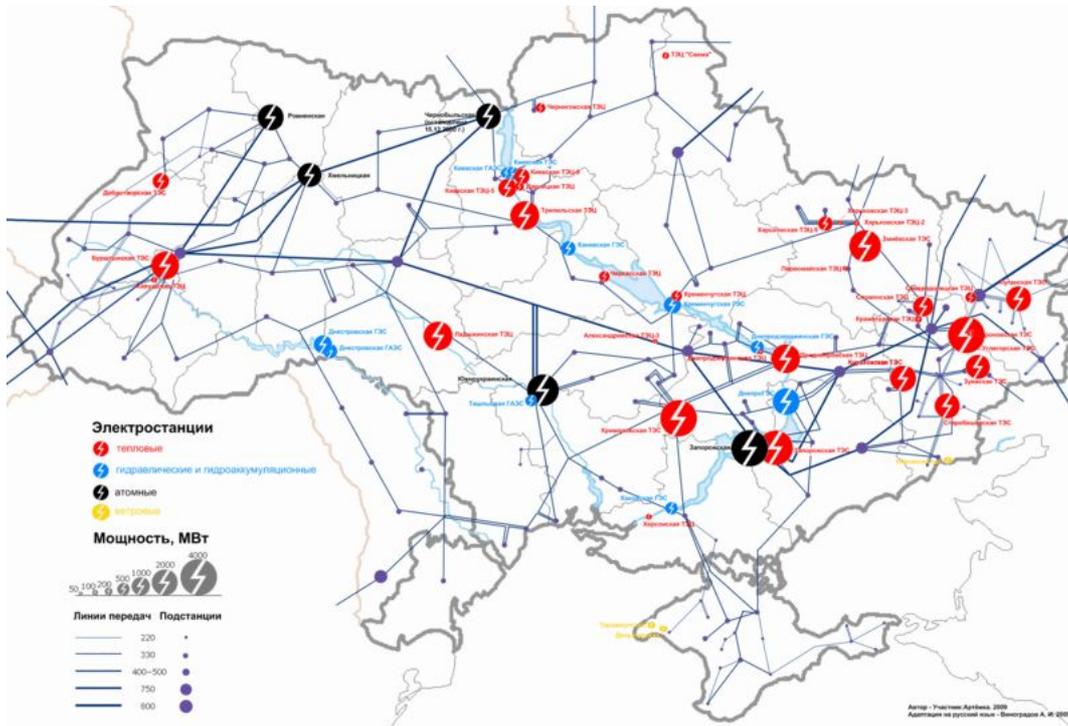
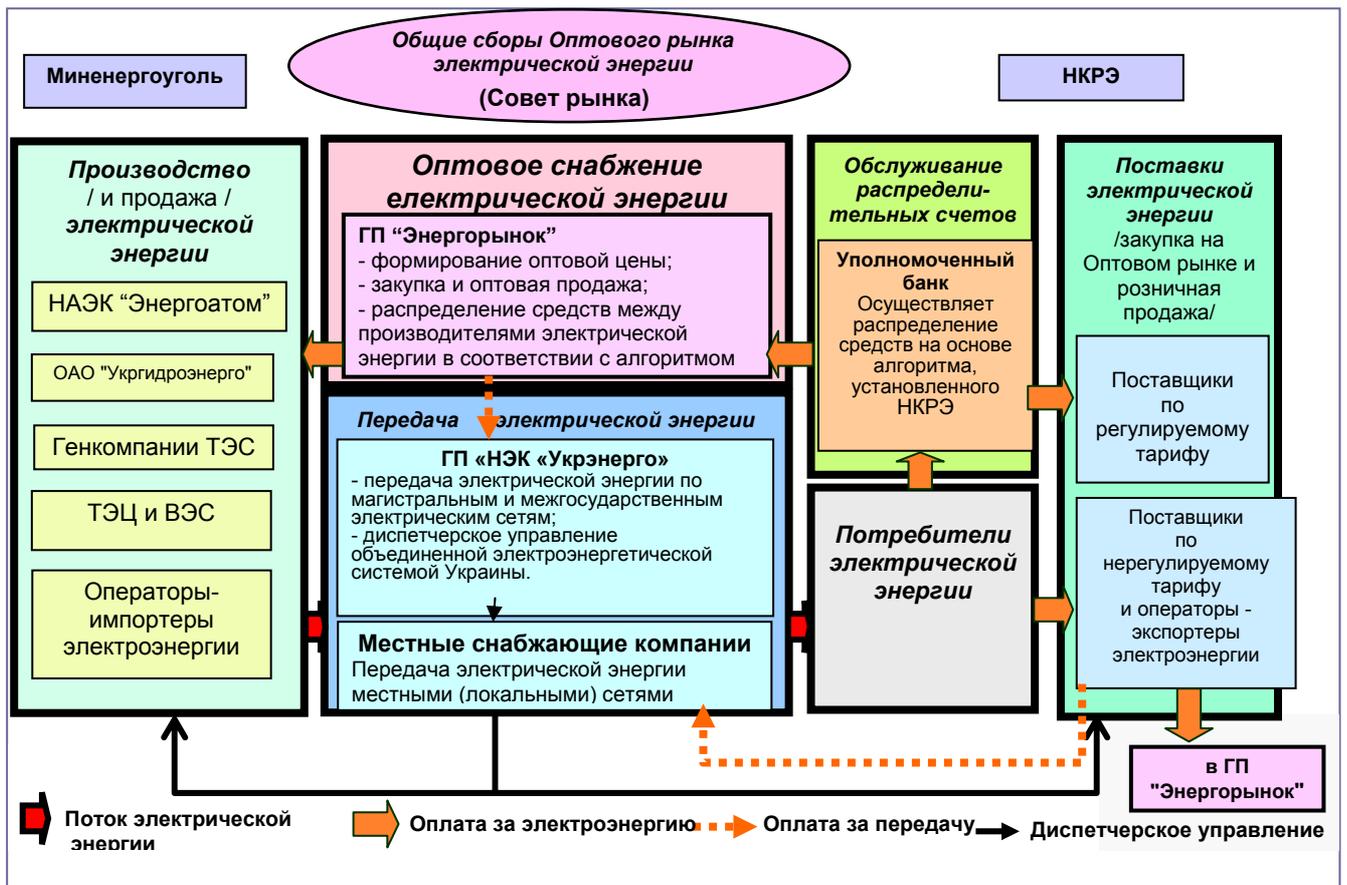


Схема функционирования оптового рынка электрической энергии Украины



Диаграммы основных технико-экономических показателей работы энергосистемы Украины

