

**ТЭК Украины**

По данным МВФ, в 2011 г. ВВП Украины по ППС составил 329,5 млрд. долл., что на 6,9% больше по сравнению с аналогичным показателем предыдущего года. В 2011 г. темп роста реального ВВП по сравнению с 2010 г. составил 5,2%.

По данным ЦРУ, в структуре ВВП на 2011 г. 56,2% занимает сфера услуг, 34,4% – промышленность и прочее, 9,4% – сельское хозяйство. Страна является вторым после России потребителем и крупнейшим нетто-импортером энергоресурсов среди государств СНГ. Большая часть внутреннего энергопотребления, которое в 2009 г. по данным МЭА достигло 115,5 млн. т н. э., пришлось на природный газ – 38%. Важную роль также играют уголь (31%), атомная энергия (19%) и нефтепродукты (11%).

**Таблица 1 – Топливо-энергетический баланс Украины на 2009 г., млн. т н.э.**

Показатель	Добыча (выработка)	Импорт	Экспорт	Изменение за счет запасов (в т. ч. бункерных)	Потребление
Уголь	31,2	5,0	-3,6	2,9	35,5
Нефть	4,0	7,6	-	0,1	11,7
Нефтепродукты	-	4,2	-2,6	-0,2	1,4
Газ	18,0	31,8	-	-6,0	43,8
Атомная энергия	21,7	-	-	-	21,7
Гидроэнергия	1,0	-	-	-	1,0
ВИЭ (без учета гидроэнергии)	0,9	-	-	-	0,9
Международная торговля электроэнергией	-	0,2	-0,7	-	-0,5
Энергия – всего	76,8	48,8	-6,9	-3,2	115,5

Источник – МЭА

Запасы природного газа на Украине за последние десять лет сократились и сейчас составляют 0,9 трлн. куб. м. Запасы нефти - около 200 млн. т. Добыча сосредоточена в трех нефтегазовых провинциях: Днепроовско-Донецкой, Причерноморско-Крымской и Карпатской. Украина импортирует значительные объемы нефти, газа и даже коксующихся углей из-за рубежа, в первую очередь из России. Природный газ является важным сырьем для электроэнергетики и химической промышленности страны, сырая нефть идет на НПЗ. В настоящее время поставки нефти сократились из-за кризиса национальной нефтепереработки. Большая часть нефтепродуктов импортируется. Украина является важнейшим транзитером российских углеводородов к европейским потребителям.

Основная газовая инфраструктура для внешней торговли и транзита:

- «Союз» (Оренбург-Западная граница) (26 млрд. куб. м/год). Направление экспорта – Словакия, Чехия, Австрия, Германия, Франция, Швейцария, Словения, Италия;
- Уренгой-Ужгород (28 млрд. куб. м/год). Направление экспорта – Словакия, Чехия, Австрия, Германия, Франция, Швейцария, Словения, Италия;
- Ямбург-Ужгород (26 млрд. куб. м/год). Направление экспорта – Словакия, Чехия, Австрия, Германия, Франция, Швейцария, Словения, Италия;
- Ананьев-Тирасполь-Измаил и Шебелинка-Измаил, получают газ по ветке из Ельца (27 млрд. куб. м/год). Направление экспорта – балканские страны,
- Ухта-Торжок-Долина-Ужгород, мощность 17 млрд. куб. м. Направление экспорта – Словакия, Чехия, Австрия, Германия, Франция, Швейцария, Словения, Италия,

- Ужгород-Берегово (13 млрд. куб. м/год). Направление экспорта – Венгрия, Сербия, Босния;
- Комарно-Дроздовичи (5 млрд. куб. м/год). Направление экспорта – Польша;
- Хуст-Сату-Маре (мощность 2 млрд. куб. м/год). Направление экспорта – Румыния.

Основная нефтяная инфраструктура для внешней торговли и транзита:

- Южный участок нефтепровода «Дружба». Мощность всего нефтепровода – 66,5 млн т в год; поставка российской нефти через Беларусь и Украину в Европу;
- «Одесса-Броды». Планировался для поставки каспийской и казахстанской в обход турецких проливов с нефтяного терминала «Южный» (Одесса). Некоторое время использовался для поставок венесуэльской нефти на Мозырский НПЗ (Беларусь),
- Приднепровский нефтепровод. Мощность – около 25 млн. т в год. До 2009 г. использовался для поставки российской нефти на Кременчугский и Одесский НПЗ;
- Нефтепровод Самара-Лисичанск, нефтепровод Тихорецк-Лисичанск.

**Таблица 2 – Основные показатели экономики и ТЭК Украины**

Показатель	ед. изм.	2000	2005	2010	2011
<i>Экономика</i>					
ВВП по ППС	млрд. долл. США	157,4	263,0	306,7	329,5
ВВП на душу по ППС	долл. США	3206	5584	6698	7233
Прирост реального ВВП	% к предыдущему году	5,9	2,7	4,1	5,2
Совокупные инвестиции	% от ВВП	19,7	22,6	19,4	23,1
Инфляция	%, средняя потреб. цена	28,2	13,5	9,4	8,0
Безработица	% от эк. активного населения	11,5	7,2	8,1	8,2
<i>Нефть</i>					
Запасы	млрд. т	нд	нд	нд	0,053
Добыча*	млн. т	3,7	4,4	3,6	3,4
Потребление	млн. т	9,1	14,6	13,1	12,9
Экспорт	млн. т	0,3	0,1	-	-
Импорт**	млн. т	6,1	15,0	7,8	11,6
Переработка	млн. т	9,5	19,8	11,9	нд
<i>Газ</i>					
Запасы	трлн. куб. м.	1,12	1,11	0,9	0,9
Добыча	млрд. куб. м.	16,7	18,6	18,1	18,2
Потребление	млрд. куб. м.	68,5	69,0	52,1	53,7
Экспорт	млрд. куб. м.	2,4	2,2	-	-
Импорт	млрд. куб. м.	49,7	50,5	29,6	36,2
<i>Уголь</i>					
Запасы	млрд. т	34,2	34,2	33,9	33,9
Добыча	млн. т	81,3	нд	73,3	81,9
Потребление	млн. т	нд	нд	62,8	нд
Экспорт	млн. т	нд	нд	6,2	7,0
Импорт	млн. т	нд	нд	12,1	12,7
<i>Электроэнергия</i>					
Уст. мощность	ГВт	нд	нд	53,1	53,3
Выработка	млрд. кВтч	171	185,9	188,6	193,9
Потребление	млрд. кВтч	155,1	162,7	169,8	нд
Экспорт	млрд. кВтч	6,5	10,1	4,1	нд
Импорт	млрд. кВтч	2,5	1,7	-	нд

Источник – МВФ, ВР, МЭА, АЭИ, Укрстат

## Энергоэффективность и ВИЭ в Украине

### Энергоэффективность

Украинская экономика - одна из самых энергоемких в мире. По данным МЭА для производства 1 долл. США ВВП в 2007 г. на Украине требовалось израсходовать 414 г топлива в н. э. (в Великобритании – 115 г в н. э, Германии и Японии – 140 г в н. э, в России – 350 г в н. э). Свыше 40% всех энергоресурсов потребляется в промышленности. Потенциал экономии энергии в украинской экономике достигает 65%. Главный ресурс снижения энергоемкости украинской экономики – применение современных технологий в металлургии, химической промышленности, ЖКХ. Основной целью Государственной целевой программы энергоэффективности на 2010-2015 гг. является снижение энергоемкости ВВП на 20% к 2015 г. по сравнению с 2008 г.

### ВИЭ

В 2009 г. на Украине был введен стимулирующий тариф на закупку электроэнергии, произведенной на ВИЭ-электростанциях. Кроме того производители ВИЭ-энергии были на 10 лет освобождены от налога на прибыль.

Энергетическая стратегия Украины до 2030 г. предполагает, что страна практически в четыре раза увеличит использование ВИЭ - с 10,9 млн. т н. э. в 2005 г. до 40,4 млн. т н. э. в 2030 г. Для достижения данных целей общая мощность электростанций, использующих ВИЭ (за исключением биотоплива и малых ГЭС), должна вырасти в 2030 г. до 2,1 ГВт. Наибольший рост ожидается в использовании солнечной энергии, энергии ветра.

В сентябре 2011 г. общая мощность ВЭС составляла 110 МВт. В соответствии с Энергетической стратегией производство электроэнергии из ветра к 2030 г. достигнет 25-30 млрд. кВт·ч/год. Также на Украине развитие получила и солнечная энергетика. В частности, в 2012 г. в Крыму была построена крупнейшая в мире СЭС «Перово» (105 МВт). Еще несколько проектов находятся на стадии реализации. По состоянию на сентябрь 2011 г. на Украине эксплуатируется 64 малых ГЭС общей мощностью более 104 МВт. За 2010 г. на Украине было введено в эксплуатацию 14 малых ГЭС общей мощностью 3 МВт. Общая установленная тепловая мощность геотермальных станций Украины составляет 10,9 МВт, дают 119 ТДж энергии ежегодно. В 2008 г. на Украине с использованием биомассы и биотоплива вырабатывалось менее 0,5% энергии.

### Законодательное обеспечение развития энергоэффективности и ВИЭ

Среди механизмов стимулирования ВИЭ и энергоэффективности в Украине применяются: механизмы таможенной поддержки, налоговой поддержки, механизм государственных гарантий и государственно-частного партнерства и «зеленый» тариф. Нормативная база:

- Закон «Об электроэнергетике» от 16.10.1997, № 575/97-ВР;
- Закон «Об энергосбережении» 1994 г.;
- Закон «Об альтернативных видах топлива» от 14.01.2000, № 1391-XIV;
- Закон «Об альтернативных источниках энергии» от 20.02.2003, № 555-IV;
- Закон «О комбинированном производстве тепловой и электрической энергии (когенерации) и использовании отходов» от 05.04.2005, №2509-IV;
- «Закон о развитии производства и потребления биологических топлив», принят Верховной Радой Украины во втором чтении 24 мая 2012 г.;
- «Энергетическая стратегия Украины до 2030 г.» 2006 г.;
- «Государственная программа энергоэффективности до 2015 г.» 2010 г.