

ЮНИТЕР



Энергетика

2015



ЭНЕРГЕТИКА

Энергетическая отрасль играет ключевую роль в стабильном развитии страны

Энергетическая отрасль - является наиболее стабильно работающим комплексом белорусской экономики. Это одна из приоритетных отраслей народного хозяйства, которой принадлежит ключевая роль в стабильном развитии страны. Ее развитие определяется стратегией государства и рядом программ, обеспечивающих последовательное достижение установленных приоритетов при поддержке и гарантиях на государственном уровне.

Энергетика в Беларуси - вертикально интегрированная отрасль

В энергетический сектор Беларуси входят: предприятия электроэнергетики, объединённые в ПО «Белэнерго» производство электро- и теплоэнергии; газовый сектор ОАО «Белтрансгаз» и предприятия ПО «Белтопгаз», занимающиеся не только распределением газа внутри страны, но и добычей торфа и пр. Не смотря на программу реформирования энергетической отрасли, в рамках которой планируется выделение трех независимых предприятий, энергетика остается вертикально интегрированной отраслью.

Объем производства электроэнергии составил 35,4 млрд кВт/ч, а тепловой энергии – 62,9 млн Гкал

За период 2005-2014 гг. объем выработки электроэнергии находился на уровне 33 ± 2 млрд кВт/ч. В 2014 году объем производства электроэнергии составил около 35,4 млрд кВт/ч. Темп роста выработки электрической энергии в 2014 году составил 111%. Объем выработки тепловой энергии в течении последних 7 лет находился на уровне 63-75 млн Гкал в год. В 2014 году было произведено около 63 млн Гкал, что на 4% меньше, чем в 2013 г.

При сжигании природного газа производится 80% энергии

Основным сырьем для производства тепловой и электрической энергии в Республике Беларусь является газ (около 80% всего объема тепловой и электрической энергии). Также для производства тепловой и электроэнергии используется мазут (около 11%) и ВИЭ (около 9%).

91% электричества производит ГПО «Белэнерго»

91% электроэнергии производит ГПО «Белэнерго». ГПО "Белэнерго" удовлетворяет около половины спроса на тепловую энергию в Беларуси. Остальной спрос удовлетворяют организации ЖКХ. Крупнейшими теплоэлектростанциями Беларуси являются Лукомльская и Березовская ГРЭС а также Минские ТЭЦ. На долю 5 крупнейших станций приходится около 66% всей мощности энергосистемы страны.

Промышленность - основной потребитель электроэнергии.

Основными потребителями электроэнергии в Беларуси являются промышленные предприятия. На их долю приходится 55% всей потребляемой электроэнергии. Ключевым потребителем тепловой энергии, в отличии от электричества, является население. На его долю приходится 45% потребления. Спрос же предприятий на тепловую энергию составляет всего 27%.

Население – основной потребитель теплоэнергии

В Беларуси реализуются проекты в возобновляемой и атомной энергетике.

В Витебской области активно ведется строительство нескольких ГЭС из каскада электростанций на р. Западная Двина. Строительство ведут китайские и турецкие компании, объем инвестиций составляет более 100 млн долл. США.

В конце 2013 года начаты основные работы по строительству Белорусской АЭС, а в 2014 году было освоено 494,5 млн. долл. США, смонтировано 40 тыс. тонн арматуры, уложено 290 тыс. куб. м. бетона. Планируется, что в 2015 году строительные работы будут увеличены в 1,6 раз.

Кроме того, начаты проекты в солнечной и ветровой энергетике.



ЭНЕРГЕТИКА

Ресурсная база

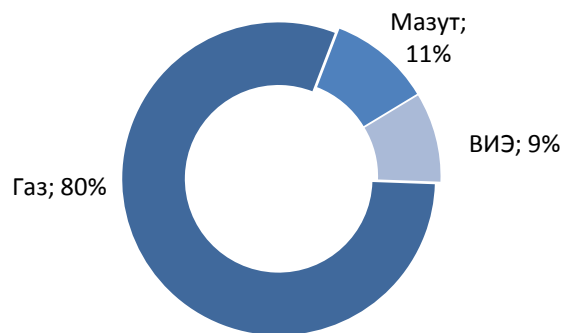
Состояние экономики любых государств во многом определяется эффективностью использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), при этом особую важность это приобретает для стран, отрасли экономики которых в больших объемах используют импортные энергоресурсы, что в полной мере относится к Беларуси.

Республика Беларусь относится к категории стран, которые не обладают значительными собственными топливно-энергетическими ресурсами. Обеспеченность Республики собственными энергоресурсами находится на уровне 20% потребности Республики в ТЭР, в связи с чем около 80% всех потребляемых в стране ТЭР является импортными (на долю России приходится 98% объема импорта). Структура валового потребления ТЭР неизменна на протяжении последних лет и выглядит следующим образом: 60% составляет импортный из России газ; нефть и нефтепродукты составляют 23%; импортная электроэнергия - 6%; местные топливно-энергетические ресурсы (ВИЭ, в том числе торф, дрова, биомасса) - около 10%, прочие ТЭР - до 1%.

Основным же сырьем для производства тепловой и электрической энергии в Республике Беларусь является газ. При его сжигании производится около 80% всего объема тепловой и электрической энергии. При этом основным поставщиком природного газа в Республику Беларусь является Российская Федерация. Газ является стратегическим сырьем для белорусской экономики. Пытаясь снизить затраты национальных производителей за счет использования дешевого российского газа, Беларусь увеличила долю потребления газа в энергетическом балансе с 43% в 1990-х г. до почти 80% к 2014 г. Это значительно увеличило риски страны в плане энергобезопасности, особенно учитывая, что помимо доминирующей роли газа в ТЭБ страны, сохраняется и единственный, фактически монопольный поставщик ТЭР – Россия.

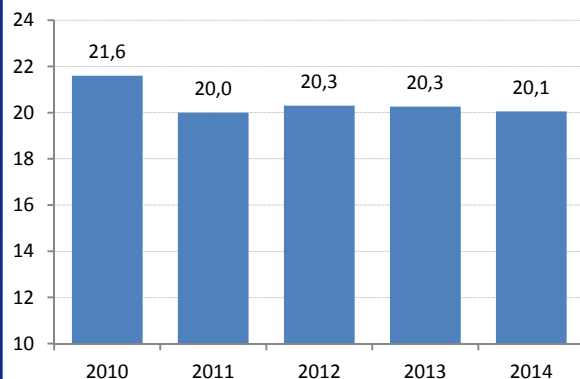
Для того, чтобы увеличить энергобезопасность страны и снизить энергоемкость ВВП, были разработаны государственные программы: на 2006-2010 гг., по итогам которой энергоемкость ВВП была снижена на 23,5% до уровня 2005 г., и доля использования местных ТЭР составила около 20,5 % (за счет внедрения различных мероприятий по энергосбережению в 2006–2010 гг. было сэкономлено около 7,8 млн. т условного топлива); на 2011-2015 гг., реализация которой осуществляется в данный момент, и согласно которой предусматривается внедрение энергоэффективных технологий, снижение энергоемкости ВВП к 2015 году на 29 – 32% по отношению к 2010 году и увеличение доли местных ТЭР до 30%.

Структура сырья для производства тепловой и электрической энергии, 2014



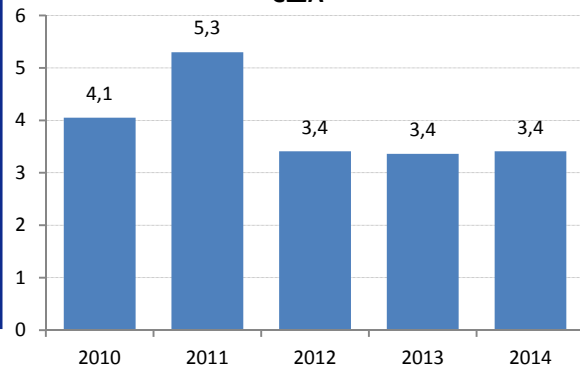
Источник: ГПО «БЕЛЭНЕРГО»

Импорт природного газа, млрд. куб.м.



Источник: Белстат

Импорт природного газа, млрд. долл. США



Источник: Белстат



ЭНЕРГЕТИКА

Ресурсная база

Также для производства тепловой и электроэнергии используется мазут (чуть более 10%). Его в основном получают на нефтеперерабатывающих предприятиях Беларуси, основным сырьем, на которых является российская нефть. Потребление газа в качестве ресурса объясняется как благоприятной ценой (средняя цена поставляемого природного газа в 2014 году составляла всего 170 долл. США за 1000 куб. м. по сравнению с 2013 годом выросла незначительно, и по сравнению с другими соседними странами в 2-2,5 раза ниже), что позволило в меньшей степени использовать мазут).

Согласно госпрограммам энергобезопасности, одним из ключевых пунктов является использование местных и альтернативных топливно-энергетических ресурсов. Основные из них - дрова, торф, гидроресурсы и биомасса. Беларусь также обладает крупными месторождениями бурого угля и горючих сланцев, но их использование является опасным (при сжигании угля образуются ядовитые газы, загрязнение производят также угольная пыль и сажа) и неэффективными (по качественным показателям белорусские горючие сланцы не являются эффективным топливом из-за их высокой зольности и низкой теплоты сгорания).

Среди местных природных ресурсов, которые используются в качестве сырья для производства тепло- и электроэнергии, в Беларуси применяются торф, древесные отходы и биомассы. Уровень производства торфа позволяет покрыть собственные потребности, а также осуществлять поставку его за границу. Тем не менее доля древесного топлива и торфа в структуре производства тепловой и электрической энергии составляет пока 2%, так как использование данных видов сырья требует либо строительства новых котельных на существующих ТЭЦ, либо строительство мини-ТЭЦ вблизи лесопилок и брикетных заводов (так перевозка опилок и торфяных брикетов более чем на 50 км является экономически нецелесообразным). Но с 2011 года, согласно госпрограмме энергобезопасности, начато строительство мини-ТЭЦ по всей Республике.

Помимо традиционных источников энергии в Беларуси используются такие, как вода, солнце и ветер. Скорость течения белорусских рек достаточно низкая, поэтому полностью обеспечить свои потребности в энергии за счет ГЭС Беларуси не возможно, но энергии некоторых ГЭС хватает, чтобы обеспечить небольшие районы. Энергия солнца и ветра пока не имеет широкого применения, однако уже разработано множество проектов, по использованию солнечных панелей и ветрогенераторов. Такие проекты активно реализуются в регионах Беларуси.



Источник: Белстат

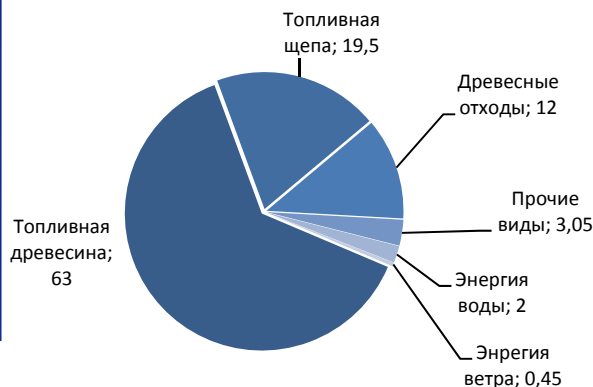


Источник: Белстат

Характеристика лесного фонда Беларуси

Показатели	Единица измерения	Всего по Республике Беларусь	В т.ч. по Минлесхозу
Общая площадь лесного фонда	млн га	9,46	8,09
Лесные земли	млн га / %	8,61 / 91,1	7,44 / 91,9
Покрытые лесом земли	млн га / %	8,09 / 85,5	7,00 / 86,6
Общий запас насаждений	млн куб. м	1 635,60	1 417,80
в т.ч. спелых и перестойных	млн куб. м / %	221,9 / 13,6	179,4 / 12,6

Баланс ВИЭ в Беларуси, 2014



Источник: Минскэнерго, ЮНИТЕР



ЭНЕРГЕТИКА

Производство

Белорусская энергетическая система представляет собой сложный комплекс, включающий электростанции, котельные, электрические и тепловые сети, которые связаны общностью режима работы на всей территории республики.

Общая установленная электрическая мощность тепловых электростанций в 2014 году составила 10 035 МВт. В белорусскую энергосистему входят 2 конденсационные электростанции, 10 ТЭС высокого давления, 29 малых ТЭС. В энергосистеме работают также 46 малые гидроэлектростанции общей установленной мощностью чуть более 30 Мвт (из них мощность Гродненской ГЭС составляет 17 МВт), 14 ветроэнергетических установок мощностью 6,5 МВт, блок-станции промышленных предприятий установленной мощностью около 715 МВт.

Основной же объем выработки энергии (электричества и тепла) в структуре энергосистемы всей страны занимает конденсационные электростанции (42,9%) и ТЭС высокого давления (43,7%).

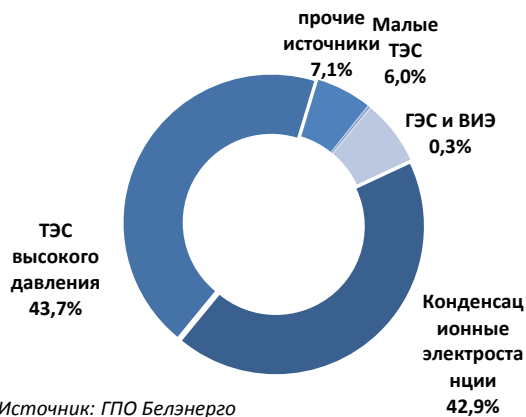
За период 2010-2014 гг. объем выработки электроэнергии находился на уровне 33±2 млрд кВт/ч. В 2014 году объем производства электроэнергии составил около 34,5 млрд кВт/ч. Темп роста выработки электрической энергии в 2014 году составил 111%. Такой рост вызван общей тенденцией роста потребления электричества со стороны населения и городской инфраструктуры.

Объем выработки тепловой энергии в течении 2010-2014 гг. имел стабильно снижающийся тренд (от 72 до 63 млн Гкал в год). В 2014 году произошло опять незначительное снижение объема производства тепловой энергии: было произведено 62,9 млн Гкал, что на 4,5% меньше, чем в 2013 г. Данное снижение производства тепловой энергии объясняется общими природно-климатическими особенностями отопительного сезона в 2014 и 2013 годах.

Сильные колебания объема производства тепловой и электрической энергии объясняются снижением потребления, экономической нестабильностью, а также вводом новых мощностей и выводом из эксплуатации неэффективных устаревших установок

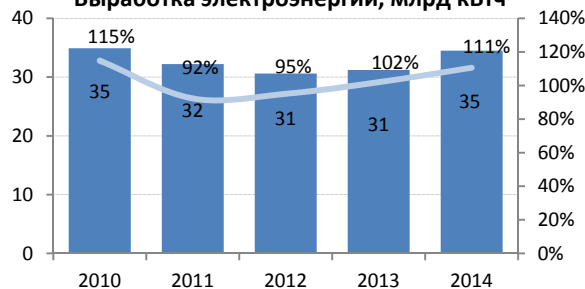
Крупнейшими теплоэлектростанциями Беларуси являются Лукомльская и Березовская ГРЭС а также Минские ТЭЦ. На долю данных 5 станций приходится около 66% всей мощности энергосистемы страны.

Суммарная установленная мощность электростанций Белорусской энергосистемы (БЭС) и ведомственных энергоисточников, МВт



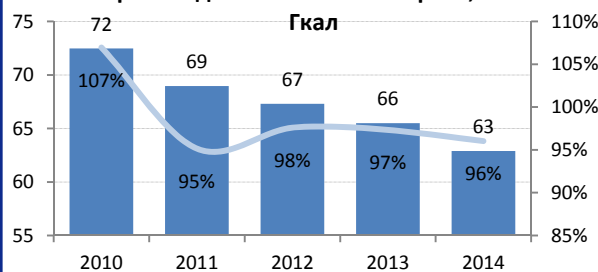
Источник: ГПО Белэнерго

Выработка электроэнергии, млрд кВтч



Источник: Белстат

Производство тепловой энергии, млн Гкал



Источник: Белстат

Крупнейшие теплоэлектростанции (уставные мощности), МВт





ЭНЕРГЕТИКА

Производство

На рынке тепло- и электроснабжения доминирует ГПО «Белэнерго» и ЖКХ. «Белэнерго» — монополист в выработке, передаче и распределении электро- и тепловой энергии, их сбыта в больших городах, а ЖКХ — в предоставлении услуг по тепло-, газо- и водоснабжению, водоотведению и водоочистке преимущественно в малых городах. ГПО «Белтопгаз» отвечает за распределение и сбыт природного газа. На долю независимых компаний, в отличие от мировой практики, остается не более 10% рынка энергоресурсов.

ГПО "Белэнерго" удовлетворяет половину спроса на тепловую энергию в Беларуси. Остальная часть покрывается системами теплоснабжения, принадлежащими городским коммунальным или промышленным предприятиям.

На ТЭЦ производится почти половина всей требуемой тепловой энергии, остальная часть производится котельными. Газ используется в качестве основного топлива, также в небольших количествах на котельных используется мазут, биомасса и вторичные тепловые ресурсы.

Выработка тепла и электроэнергии неравномерна в региональном разрезе (тепло больше всего вырабатывают Минскэнерго и Витебскэнерго; электричество – Витебскэнерго и Минскэнерго, причем, если в выработке тепла Минскэнерго лидирует, то в выработке электроэнергии лидирует уже Витебскэнерго). Такая неравномерность связана, в первую очередь, спецификой расположения объектов, производящих энергию, и рынком сбыта (так, если в Витебской области расположена крупнейшая ГРЭС и иные немаловажные объекты, то в Минской области крупнейшие потребители тепла (г. Минск с населением около 2 млн человек), для выработки которого необходимы соответствующие мощности).

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БЕЛОРУССКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

Установленная мощность энергосистемы	10 035 МВт
Выработка электроэнергии источниками ГПО «Белэнерго»	31,602 млрд кВт·ч
Отпуск тепловой энергии	34,376 млн Гкал
Протяженность линий электропередачи	238,915 тыс. км
Воздушные ЛЭП напряжением 35–750 кВ	35,66 тыс. км
Воздушные ЛЭП напряжением 0,4–10 кВ	203,3 тыс. км
Кабельные линии электропередачи	36,06 тыс. км
Протяженность тепловых сетей	5,95 тыс. км
Среднесписочная численность персонала	61 852 чел.

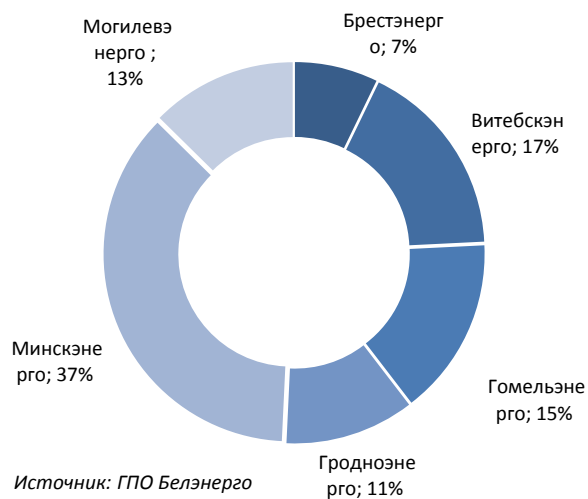
Источник: Белэнерго

Региональная структура выработки электроэнергии, 2014



Источник: ГПО Белэнерго

Региональная структура выработки тепла, 2014



Источник: ГПО Белэнерго



ЭНЕРГЕТИКА

Производители

БРЕСТЭНЕРГО

установленная электрическая мощность, МВт	1 023,4
установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4 752,5
мощность понизительных подстанций, МВА	5 184
протяженность ЛЭП напряжением 35-330 кВ, км	5 078
протяженность ЛЭП напряжением 0,4-10 кВ	33117
протяженность тепловых сетей, км	521,4
количество персонала, чел.	6336

МИНСКЭНЕРГО

установленная электрическая мощность, МВт	1 989
установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9 028
мощность понизительных подстанций, МВА	10 921,2
протяженность ЛЭП напряжением 35-330 кВ, км	8240
протяженность ЛЭП напряжением 0,4-10 кВ	55276
протяженность тепловых сетей, км	2 677,9
количество персонала, чел.	14297

ГОМЕЛЬЭНЕРГО

установленная электрическая мощность, МВт	930,4
установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4 111,8
мощность понизительных подстанций, МВА	5171,7
протяженность ЛЭП напряжением 35-330 кВ, км	6 636
протяженность ЛЭП напряжением 0,4-10 кВ	36023
протяженность тепловых сетей, км	754
количество персонала, чел.	8639





ЭНЕРГЕТИКА

Производители

ВИТЕБСКЭНЕРГО

установленная электрическая мощность, МВт	3616,2
установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2391,5
мощность понизительных подстанций, МВА	3991,2
протяженность ЛЭП напряжением 35-330 кВ, км	5213
протяженность ЛЭП напряжением 0,4-10 кВ	23741
протяженность тепловых сетей, км	766,3
количество персонала, чел.	11261

ГРОДНОЭНЕРГО

установленная электрическая мощность, МВт	376,1
установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2 212,6
мощность понизительных подстанций, МВА	4 119,9
протяженность ЛЭП напряжением 35-330 кВ, км	4 422,3
протяженность ЛЭП напряжением 0,4-10 кВ	29 049
протяженность тепловых сетей, км	629,3
количество персонала, чел.	6 223

МОГИЛЕВЭНЕРГО

установленная электрическая мощность, МВт	571,1
установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7310
мощность понизительных подстанций, МВА	4927,8
протяженность ЛЭП напряжением 35-330 кВ, км	5306,5
протяженность ЛЭП напряжением 0,4-10 кВ	32060,6
протяженность тепловых сетей, км	563,4
количество персонала, чел.	7670





ЭНЕРГЕТИКА

Внешняя торговля

Энергосистема Беларуси имеет достаточное количество энергетических мощностей для покрытия нужд собственных потребителей электроэнергии. Тем не менее, в целях диверсификации топливно-энергетического баланса и, исходя из экономической целесообразности, в республику ежегодно импортируется от 3 до 8 млрд кВт/ч электроэнергии. Поэтому сальдо торговли электрической энергией отрицательно. Беларусь практически не осуществляет экспорт электричества. Импорт электричества в 2014 году составил 3,8 млрд кВт/ч (10% от общего потребления, в том числе из России – 1,4 млрд кВт/ч, Украины – 2,4 млрд кВт/ч).

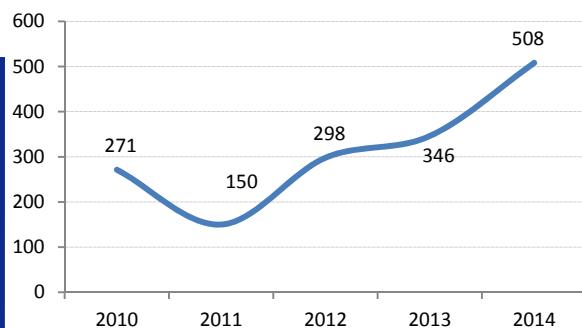
Поставки электроэнергии в Беларусь осуществляются из России и Украины. В 2014 году условия контракта с ОАО "Интер РАО ЕЭС" сохранились и предусматривают импорт электроэнергии в Беларусь в объеме до 5 млрд кВт.ч. При этом на 2014 и последующие года объемы поставки электроэнергии из-за границы планируется сокращать на 30-40% ежегодно, что и было реализовано. Так, в 2014 году импорт электроэнергии сократился на 43% (из России – на 60,4%).

Основным поставщиком украинской электроэнергии в Беларусь в 2014 году стал частный энергохолдинг "ДТЭК Востокэнерго".

Также следует отметить, что поскольку цены на оптовых рынках электроэнергии в определенных государствах сопоставимы с аналогичными показателями в Беларуси, Республика с учетом резких колебаний в отдельные периоды года и с учетом суточных колебаний считает экономически оправданным экспорт электроэнергии в направлении Польши, Литвы и Латвии. Стоит также учитывать и технологические «излишки» в определенный момент времени в энергосистеме Беларуси.

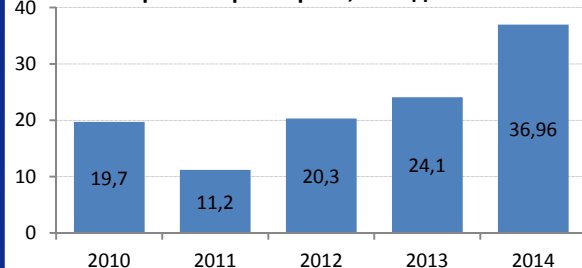
Так, в 2014 году было экспортировано 508 млн кВт/ч электроэнергии, что на рекордные 47% больше чем в 2013 г. Данный рост можно объяснить разностью цен на электроэнергию, а также возможностями энергосистемы Беларуси. В ближайшие годы, Республика считает экономически целесообразным как увеличить поставки электроэнергии в Польшу, Литву и Латвию, так и начать экспорт в страны Европейского союза в общем объеме 3-5 млрд кВт/ч в год (эти планы скорее всего связаны с открывающимися возможностями при запуске Белорусской АЭС). В 2014 году основные поставки пришлось на Литву.

Экспорт электроэнергии, млн кВтч



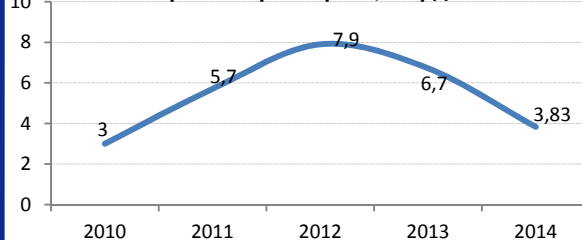
Источник: Белстат

Экспорт электроэнергии, млн долл. США



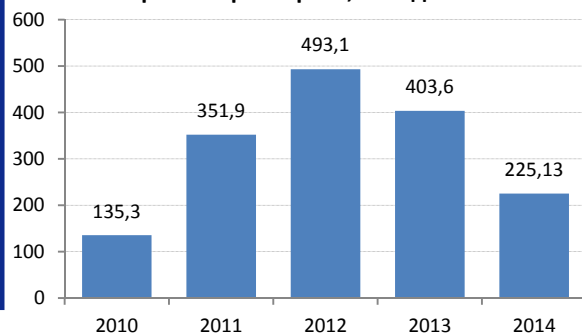
Источник: Белстат

Импорт электроэнергии, млрд кВтч



Источник: Белстат

Импорт электроэнергии, млн долл. США



Источник: Белстат



ЭНЕРГЕТИКА

Цены

В отрасли существует определенный дисбаланс он объясняется наличием механизма перекрестного субсидирования потребления энергоресурсов одних субъектов (население) другими (юридические лица), что создает дополнительное обременение на реальный сектор экономики. Однако, существующая программа перехода на единые тарифы для всех субъектов национальной экономики к 2015 году предполагает выравнивание тарифов и переход на единых механизм. Тем не менее, ее исполнение, вероятно, может быть задержано, в связи со снижением платежеспособности населения и определенными политическими мотивами.

В соответствии с Законами Республики Беларусь "О естественных монополиях", "О ценообразовании", Указом Президента Республики Беларусь "О некоторых мерах по стабилизации цен (тарифов) в Республике Беларусь" в республике осуществляется государственное регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую от источников ГПО "Белэнерго".

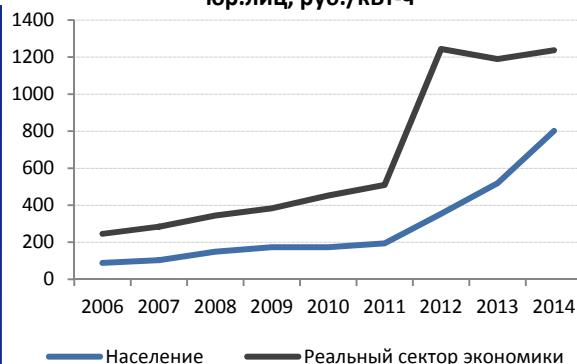
Электрическая энергия в соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 25 ноября 1992 г. № 709 "О единых тарифах на электрическую энергию" отпускается в республике по государственно регулируемым единым по республике тарифам, дифференцированным по группам потребителей. Так цены для населения значительно ниже тарифов для юридических лиц. Несмотря на то, что в целом уровень тарифов для юридических лиц значительно выше тарифов для населения, целый ряд предприятий имеет льготные тарифы на электроэнергию. Таким образом, осуществляется скрытое субсидирование целого ряда предприятий.

Тарифы на тепловую энергию, также как и тарифы на электричество, имеют дифференцированную структуру. Уровень тарифа на тепловую энергию определяется по следующим критериям:

- по областям;
- группам потребителей;
- техническим характеристикам теплоносителя - отборный пар различного уровня давления, острый и редуцированный пар, горячая вода.

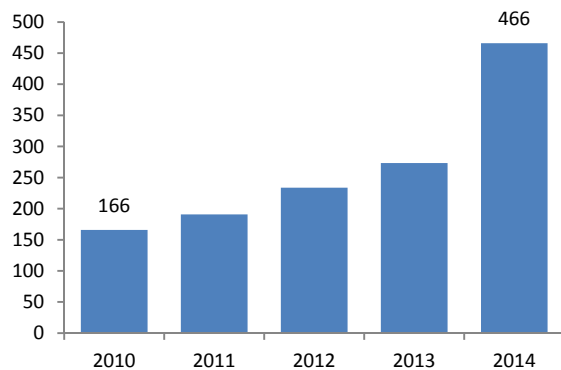
Средние тарифы на электро- и теплоэнергию значительно увеличились за последние 6 лет. Тем не менее коэффициент возмещения* остается на достаточно низком уровне. Процент возмещения населением стоимости на электроэнергию снизился с 79,6% в 2007 до около 35% в 2014. Процент возмещения на тепловую энергию также снизился с 56,6% в 2007 до 20% в 2014 году.

Сравнительный анализ тарифов на электроэнергию для населения и юр.лиц, руб./кВт-ч

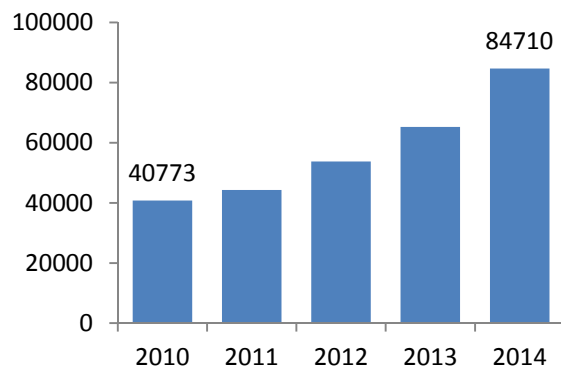


Источник: Минэнерго, ЮНИТЕР

Средний тариф электроэнергии, руб./кВт-ч



Средний тариф теплоэнергии руб./Гкал



* Коэффициент возмещения - процент возмещения населением стоимости тепло- и электроэнергии



ЭНЕРГЕТИКА

Инвестиции

Прогнозируемый рост потребления и производства электроэнергии в республике является одним из факторов, диктующих требования к модернизации, развитию энергетической системы Беларуси, к объемам и срокам инвестиций.

Один из самых значимых проектов, который сейчас реализуются многопрофильной промышленной итальянской компанией Finmeccanica на территории Беларуси, это инвестиции в энергетику под эгидой «голубой фишки» итальянской экономики. Одно из подразделений Finmeccanica – известная генуэзская компания Ansaldo Energia – начала в 2012 году строительство первой теплоэлектростанции, которая будет полностью принадлежать иностранному собственнику. Итальянцы к концу 2015 года построят на отведенной площадке станцию мощностью 400 МВт электрической и 150 МВт тепловой энергии. Новая ТЭЦ обеспечит около 18% новых генерирующих мощностей Беларуси, которые должны быть созданы в рамках госпрограммы до 2016 года. Объем инвестиций в объект и инфраструктуру составит 415 млн евро. Производимой энергии хватит, чтобы обеспечить Брест и часть области, тепловая энергия пойдет на потребности Бреста. Более 70% электроэнергии оператор ТЭЦ компания «Белэнергия» будет экспортировать в Европу.

Ирландские инвесторы компании Pure Energy Intelligence намерены инвестировать в развитие альтернативной энергетики в Беларуси. Приоритетным направлением, согласно подписанному инвестиционному соглашению, станет развитие солнечной электроэнергетики. В 2013-2016 годах в Брагинском и Ельском районах на территории более 100 га будут построены три солнечных электростанции мощностью 28 МВт.

В министерство энергетики Беларуси поступило инвестиционное предложение турецкой компании по строительству Немновской ГЭС. Немновскую ГЭС предполагается возвести в 20 километрах от Гродно ниже по течению реки возле деревни Плебанские недалеко от литовской границы. Планируется, что проектную мощность обеспечат 5 вертикальных турбин. Плотина протянется на 60 метров, предусмотрен судоходный шлюз, возможен рыбоход. Объем возможных инвестиций - более 100 млн долл.

В развитие альтернативной энергетики заинтересованы инвесторы стран Италии, Индии, Китая. Так, индийские инвесторы планируют реализовать ряд проектов в гидроэнергетике общим объемом инвестиций – более 100 млн долл. США; итальянские инвесторы планируют строительство подобных объектов общей стоимостью около 80 млн долл. США.

Освоение инвестиций в основной капитал за 2013 год составило 12 845 126 млн.рублей, за 2014 год - 7 496 414 млн.рублей (или 733,8 млн. долл. США) В 2015 году освоение инвестиций ожидается в объеме 6 929 241 млн.рублей.

Основными источниками инвестиций стали кредиты (41,5%) и собственные средства (40,6%).

АКТУАЛЬНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В БЕЛОРУССКОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ:

- модернизация и строительство КЭС, ТЭЦ и котельных;
- модернизация и развитие электрических и тепловых сетей;
- реконструкция и строительство ГЭС и ветроустановок;
- строительство мини-ТЭЦ на местных видах топлива.





ЭНЕРГЕТИКА

Инвестиции

К 2018 году на р. Западная Двина планируется построить каскад из четырех гидроэлектростанций – Витебской, Полоцкой, Верхнедвинской и Бешенковичской – суммарной мощностью более 120 МВт. Этого достаточно, чтобы обеспечить электроэнергией шесть городов с населением в 100 тыс. человек. Возведение Витебской и Полоцкой ГЭС уже ведется активными темпами. Заказчик строительства – РУП «Витебскэнерго». Проект разработан РУП «Белнипиэнергопром», а тендер на строительство объекта выиграла российская инжиниринговая компания «Технопромэкспорт». На ГЭС будет установлено оборудование чешской фирмы Mavel. В 2013 году началась закладка оборудования в бетонное тело гидроэлектростанции, а летом 2015 года состоится сдача ГЭС под ключ. Полоцкую ГЭС возводят за счет кредита Евразийского банка развития, Витебскую ГЭС построит китайская корпорация CNEEC с привлечением кредита «Эксимбанка» Китая. Бешенковичскую и Верхнедвинскую станции за свои средства построит турецкая компания SET, которая будет собственником объектов в течение 30 лет, а затем безвозмездно передаст их Беларуси. Для энергетики нашей страны это практически первый опыт подобного сотрудничества с иностранными инвесторами. Возведение каскада ГЭС позволит сделать Западную Двину судоходной. На всех гидроэлектростанциях предусмотрено строительство шлюзов. Реализация проекта на Западной Двине не только сделает энергосистему страны более эффективной, но также даст толчок для развития инфраструктуры и различных отраслей экономики целого региона.

Реализация крупного проекта в энергетической сфере – строительство БелАЭС

- Освоено 494,5 млн. долл. США;
- Смонтировано 40 тыс. тонн арматуры;
- уложено 290 тыс. куб. м. бетона;
- Планируется, что в 2015 году строительные работы будут увеличены в 1,6 раз, начнутся активные работы по строительству сооружений.

Итоги инвестиционной деятельности ГПО БелЭнерго, 2014 год (ввод объектов)

РУП «Брестэнерго»

Введена в эксплуатацию парогазовая установка мощностью 427 МВт на Березовской ГРЭС.
Выполнена реконструкция блока №5 Березовской ГРЭС с вводом в эксплуатацию паровой турбины мощностью 180 МВт.
Завершено строительство 1 очереди ВЛ 330 кВ «Берёзовская ГРЭС-Россь» в вводом в эксплуатацию построенной ВЛ 330 кВ 122,983 км и реконструкцией ВЛ 220 кВ протяжённостью 0,61 км, ВЛ 110 кВ протяжённостью 6,267 км и ВЛ 35 кВ протяжённостью 5,695 км.

РУП «Витебскэнерго»

Введена в эксплуатацию парогазовая установка мощностью 427 МВт на Лукомльской ГРЭС.

РУП «Гомельэнерго»

Завершено строительство ПС 110/10 кВ «Ритм» с установкой двух трансформаторов по 40 МВА и строительством новой ВЛ 110 кВ протяженностью 14,685 км. Объект предназначен для строящегося завода по производству плиты МДФ/ХДФ в Речицком районе.
Построена линия электропередачи напряжением 110 кВ от ПС 330 кВ «Жлобин-Западная» до ПС 110 кВ «Сортовая» протяженностью 3,843 км для энергоснабжения производства сортового проката со строительством мелкосортно-прокатного стана.

РУП «Гродноэнерго»

Введен в эксплуатацию 1 пусковой комплекс объекта «Строительство АЭС в Республике Беларусь. Выдача мощности и связь с энергосистемой» (реконструкция ВЛ 330 кВ «Лукомльская ГРЭС – Борисов» с ВОЛС) протяженностью 90,6 км.

Введена в эксплуатацию ПС 110 кВ «Мосты» с установкой двух трансформаторов мощностью 60 МВА. Реконструкция подстанции выполнена для обеспечения надёжного энергоснабжения реконструируемого цеха ДСП ОАО «Мостодрев».

РУП «Минскэнерго»

Завершена реконструкция котельного цеха №3 на Жодинской ТЭЦ в г. Борисове (введена парогазовая установка мощностью 65 МВт). Введена в эксплуатацию ВЛ 110 кВ протяженностью 17 км и КЛ 110 кВ протяженностью 3,4 км, обеспечивающие выдачу мощности с РК №3 Жодинской ТЭЦ в г. Борисове.

Введены в эксплуатацию подстанции 110/10 кВ «Брестская» и «Каменная горка» с установкой на каждой из них по два трансформатора мощностью по 40 МВА (всего на 2-ух подстанциях введено 160 МВА). К подстанциям подключены построенные линии электропередачи напряжением 110 кВ общей протяженностью 10 км.

Завершена модернизация ПС «Петровщина» с заменой силовых трансформаторов 110 кВ Т-2 и Т-3 и реконструкция ПС 110 кВ «Заславль» Минского района.

РУП «Могилевэнерго»

Завершена реконструкция РК-3 в г.Могилеве с вводом парогазовой установки и котла-утилизатора (в 2014 году введен в эксплуатацию II пусковой комплекс). Ввод мощности по II пусковому комплексу составил 7,9 МВт.

На Могилевской ТЭЦ-2 в здании главного корпуса установлена утилизационная турбина ст.№6 мощностью 2,3 МВт.



ЭНЕРГЕТИКА

Прогноз

В Беларуси принят ряд нормативно-правовых актов, в которых обозначается перспектива и направления развития энергетической отрасли Беларуси.

Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 9 августа 2010 года № 1180 утверждена Стратегия развития энергетического потенциала Республики Беларусь на 2011–2015 годы и на период до 2020 года. Основной целью стратегии является инновационное и опережающее развитие отраслей топливно-энергетического комплекса, обеспечивающее производство конкурентоспособной продукции на уровне мировых стандартов при безусловном надежном и эффективном энергообеспечении всех отраслей экономики и населения.

Но все же стержнем программы является повышение энергоэффективности. Для этих целей разработан ряд мер по выполнению программы:

- в сфере производства электроэнергии и тепла – внедрение высокопродуктивного оборудования, модернизация и применение прогрессивных технологий;
- в системе теплоснабжения - опережающее внедрение современных технологий транспорта тепловой энергии;
- увеличения объемов использования местных видов топлива и возобновляемых источников энергии доля собственных энергоресурсов в балансе котельно-печного топлива.

Согласно Государственной программы строительства гидроэлектростанций в 2011 - 2015 годах в Республике Беларусь будет введено 33 ГЭС суммарной мощностью 102 МВт.

Кроме того, к 2016 году планируются завершение строительства и ввод в эксплуатацию двух парогазовых установок на Лукомльской и Березовской ГРЭС мощностью 400 МВт каждая, парогазовой установки мощностью 64 МВт на РК-3 в г.Борисове, Полоцкой ГЭС мощностью 21 МВт, а также электрогенерирующих источников на РК-3 в г.Лунинце и РК-3 в г.Барани, использующих местные виды топлива. Данные проекты находятся в стадии реализации.

В перспективе до 2020 года будет продолжена модернизация действующих электростанций с созданием парогазовых технологий путем установки газотурбинных установок, в том числе на Гомельской ТЭЦ-1 и Могилевской ТЭЦ-1, (проекты реализуются с привлечением заемных средств Всемирного банка), Бобруйской ТЭЦ-2, Мозырской ТЭЦ и других, а также реконструкция Минской ТЭЦ-3 и Минской ТЭЦ-2, развитие энергоисточников с использованием возобновляемых источников энергии.

Основные индикаторы развития энергетики Беларуси до 2020 года

Наименование	2015	2020
Снижение энергоемкости ВВП, %	50	60
Доля собственных энергоресурсов в балансе котельно-печного топлива, %	28-30	32-34
Доля природного газа в потреблении котельно-печного топлива, %	64	55
Износ основных производственных фондов организаций ТЭК, %	48,3	43
Доля доминирующего поставщика энергоресурсов в потреблении валовых ТЭР, %	70-71	64-57

Источник: ГПО «БЕЛЭНЕРГО»

Основные цели и задачи Государственной программы развития Белорусской энергетической системы на период до 2016 года

- повышение эффективности работы энергосистемы за счет сбалансированной модернизации и развития генерирующих источников с применением современных передовых технологий и выводом из эксплуатации неэкономичного оборудования;
- обеспечение динамики обновления основных фондов энергосистемы;
- снижение уровня использования природного газа при производстве электрической и тепловой энергии путем диверсификации топливно-энергетического баланса энергосистемы за счет ввода в баланс экономически оправданных объемов местных видов топлива и возобновляемых источников энергии;
- снижение затрат на производство, транспорт и использование тепловой и электрической энергии;
- проведение мероприятий в области защиты окружающей среды;
- совершенствование структуры управления отраслью;
- совершенствование тарифной политики;
- совершенствование законодательной базы в электроэнергетической сфере.



ЭНЕРГЕТИКА

Правовая среда

Основными нормативно-правовыми актами в энергетической отрасли Республики Беларусь являются:

- Директива Президента Республики Беларусь от 14 июня 2007 г. № 3 "Экономия и бережливость - главные факторы экономической безопасности государства". В Директиве определены направления создания в Республике Беларусь целостной системы экономии материальных ресурсов, эффективности использования всех видов топлива, энергии, сырья, материалов и оборудования.
- Закон "Об энергосбережении". Данным законом регулируются отношения, возникающие в процессе деятельности юридических и физических лиц в сфере энергосбережения в целях повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов, и устанавливаются правовые основы этих отношений.
- Закон Республики Беларусь "О возобновляемых источниках энергии". Закон регулирует отношения, связанные с использованием возобновляемых источников энергии для производства электрической энергии, ее дальнейшим потреблением и иным использованием, а также с производством установок по использованию возобновляемых источников энергии. Согласно закону государство гарантирует сбыт всей произведенной электроэнергии на протяжении 10 лет с момента ввода в эксплуатацию установки. Тарифы на энергию, приобретаемую государственными энергоснабжающими организациями, устанавливаются на уровне тарифов на электрическую энергию для промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью до 750 кВт·А с применением повышающих коэффициентов, дифференцированных в зависимости от вида возобновляемых источников энергии.

Постановлением правительства Республики Беларусь от 29 февраля 2012 г. № 194 утверждена Государственная программа развития Белорусской энергетической системы на период до 2016 года. В период реализации программы ГПО "Белэнерго" планируется обеспечить ввод в эксплуатацию 2241 МВт высокоэффективных генерирующих мощностей с выводом из эксплуатации 1 820 МВт неэффективных мощностей, снизить износ основных фондов в целом по энергосистеме до 40 процентов.

С 2012 года в Беларуси любое юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы и формы собственности, сможет выступать в роли энергоснабжающей организации. Это предусмотрено новой редакцией Правил электроснабжения, утвержденных Постановлением Совета Министров № 1394 от 17 октября 2011 года. Это значит, что дан старт формированию белорусского рынка электроэнергии и более привлекательных условий для инвестиций в энергетику.



ЭНЕРГЕТИКА

Последние изменения в 4 квартале 2014 года

Производство электроэнергии в Беларуси в 4 квартале 2014 года составило 10,2 млрд кВт/ч, что на 17,2% больше аналогичного периода 2013 года. В производстве электроэнергии в 4 квартале за период 2012-2014 отмечается поступательный рост. Возможной причиной может быть как рост потребления населением (повышение энергопотребления домашними хозяйствами), так и рост «электрификации» сельского хозяйства и других отраслей. Кроме того, влияние могут оказывать природно-климатические условия.

Производство теплоэнергии в 4 квартале 2014 года увеличилось на 5,6% по сравнению с тем же периодом 2013 года и составило 20,7 млн Гкал. Это объясняется в первую очередь природно-климатическими условиями разных лет.

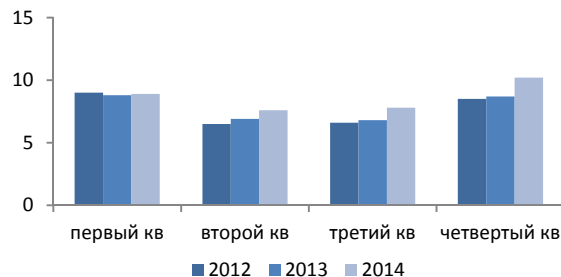
Природного газа из России в Беларусь в 4 квартале 2014 года было поставлено 6,2 млрд куб.м, что на 14% больше, чем в том же периоде 2013-го года. Средняя цена составила 170 доллара за 1 тыс куб.м. (выше на 2,4% по отношению к 4 кварталу 2013 года). ОАО «Газпром» заявило о намерении поставить в четвертом квартале для нужд Беларуси еще более 6 млрд куб.м газа, как показывают данных – эти планы осуществились.

В 4 квартале 2014 года Беларусь снизила импорт электроэнергии на 90% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 135 млн кВт/ч. Основными странами поставщиками выступили традиционно Украина (65%) и Россия (35%). Такое сильное сокращение объясняется увеличением генерирующих мощностей современного уровня, а также «доведением» показателей по импортозамещению.

Экспорт электроэнергии в 4 квартале 2014 года по сравнению с тем же периодом 2013 года снизился на 32% (до 97 млн кВт/ч). Снижение экспорта электроэнергии из Беларуси связано с потреблением внутри страны и достаточно активным экспортом в предыдущие периоды, что позволило значительно повысить показатели экспорта за весь 2014 год.

С 01.12.2014 в соответствии с постановлением Совета Министров от 28.11.2014 №1109 повышены субсидируемые цены на электроэнергию и природный газ для нужд отопления и горячего водоснабжения для населения.

Поквартальная динамика производства электроэнергии (млрд. кВтч) в 2012-2014



Источник: Белстат

Производство тепла и электроэнергии в 4 квартале 2014 г.

	4 кв 2013	4 кв 2014	Темп изменения
Электроэнергия, млрд кВт.ч	8,7	10,2	+17,2%
Теплоэнергия, млн Гкал	19,6	20,7	+5,6%

Источник: Белстат

Внешняя торговля электроэнергией в 4 квартале 2014 г.

	4 кв. 2013	4 кв 2014	Темп изменения (2014/2013)
Импорт, млн. кВт/ч	1307	135	-89,7%
Средняя цена импорта электроэнергии, долл. США за 1000 кВтч	60,2	58,8	-2,3%
Экспорт, млн кВт/ч	143,0	97,0	-32,2%
Средняя цена экспорта электроэнергии, долл. США за 1000 кВтч	72,0	73,4	+1,9%

Источник: Белстат

	4 кв. 2013	4 кв. 2014	Темп изменения (2014/2013)
Импорт газа, млрд. куб метров	5,40	6,16	+14,1%
Средняя цена, долл. США за 1000 куб метров	166,0	170,0	+2,4%

Источник: Белстат



ЭНЕРГЕТИКА

Последние изменения в 4 квартале 2014 года

Международное сотрудничество

22 января 2015 года в Минске состоялась встреча руководства ГПО «Белэнерго» с делегацией ОАО «Россети», в ходе которой Генеральный директор ГПО «Белэнерго» Евгений Воронов и Генеральный директор ОАО «Россети» Олег Бударгин подписали соглашение о стратегическом сотрудничестве в сфере электроэнергетики.

Стороны намерены осуществлять долгосрочное взаимовыгодное сотрудничество в области развития электросетевых комплексов электроэнергетических систем Российской Федерации и Республики Беларусь, обмениваться опытом в части эксплуатации, технического обслуживания и ремонта объектов электросетевого комплекса, применения оборудования, технологий и материалов. Соглашение также будет способствовать развитию сотрудничества в области проектирования, строительства и реконструкции электрических сетей. Документ предусматривает взаимодействие сторон при предотвращении и ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций на объектах электросетевых комплексов, находящихся на границе двух государств.

Стимулирующие мероприятия для повышения энергосбережения предприятий

В начале 2015 года в Беларуси увеличены тарифы на электричество и цены на газ для госпредприятий, потребивших ресурсы сверх установленного правительством задания.

Так, за потребленные сверх нормативов электрическую энергию и газ, установленных Совмином 20 февраля, тарифы увеличиваются в 2 раза.

Как сообщается, эти меры продиктованы необходимостью сокращения потребления электроэнергии и газа и увеличения доли местных видов топлива в котельно-печном топливе.

Ход реализации проекта БелАЭС

Главным событием в реализации проекта стал перенос сроков сдачи на более поздний период (перенос на 2 года).





ЭНЕРГЕТИКА

Статистическое приложение

Основные экономические показатели

Основные экономические показатели	единица измерения	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Номинальный ВВП	BYR трлн	97.165	129.791	137.442	164.476	297.158	530.356	636.784
Номинальный ВВП*	USD млрд	45.2	60.6	49.1	54.9	50.9	63.4	71.5
Рост реального ВВП	% г/г	8.6	10.2	0.2	7.7	5.5	1.7	0.9
Промышленное производство	% г/г	8.6	11.3	-3.1	11.7	9.1	5.8	-4.8
Сельскохозяйственное производство	% г/г	4.1	8.9	1.0	2.5	6.6	6.6	-4.0
ИПЦ	% г/г с/п	8.4	14.8	13.0	7.7	52.3	67.5	18.5
ИПЦ	% г/г к/п	12.1	13.3	10.1	9.9	108.7	21.8	16.5
ИЦППП	% г/г с/п	16.3	14.8	15.0	13.5	69.2	90.5	14.0
ИЦППП	% г/г к/п	22.2	15.4	11.3	18.9	149.6	20.6	10.7
Экспорт (т/у, USD)	% г/г	24.5	34.9	-32.9	20.5	58.8	11.4	-15.5
Импорт (т/у, USD)	% г/г	28.7	37.8	-26.8	23.0	29.7	2.3	-6.7
Текущий счет	USD млн	-3013	-4959	-6133	-8280	-5053	-1688	--
Текущий счет*	% ВВП	-6.7	-8.2	-12.5	-15.1	-9.9	-2.7	--
ПИИ (чистые)	USD млн	1792	2157	1774	1343	3877	1308	--
Международные резервы	USD млн к/п	4182	3061	5653	5031	7916	8095	6651
Сальдо консолидированного бюджета	% ВВП	0.4	1.4	-0.7	-2.6	2.1	0.5	0.2
Внутренний государственный долг	% ВВП к/п	6.3	6.6	5.7	5.6	10.9	9.3	10.7
Валовой внешний долг*	% ВВП к/п	27.6	25.0	45.0	51.7	66.8	53.5	--
Денежная база	% г/г к/п	38.4	11.7	-11.5	49.5	84.1	61.6	13.4
Обменный курс (НББ, официальный)**	BYR/USD с/п	2146	2136	2793	2978	4623	8336	8876
Обменный курс (НББ, официальный)**	BYR/USD к/п	2150	2200	2863	3000	8350	8570	9510
Обменный курс (НББ, официальный)**	BYR/EUR с/п	2937	3135	3885	3950	6432	10713	11782
Обменный курс (НББ, официальный)**	BYR/EUR к/п	3167	3077	4106	3973	10800	11340	13080

Источник: Исследовательский центр ИПМ

Примечание:

* темпы роста долларовых показателей (источник: Белстат).

** номинальная ставка по новым кредитам юридическим лицам (источник: НББ).

*** В апреле-октябре 2011 г. наблюдалась множественность обменных курсов.



ЭНЕРГЕТИКА

Статистическое приложение

Структура энергосистемы (выработка энергии), МВт

	2010	2011	2012
Конденсационные электростанции	3679,5	3417,6	3450
Теплоэлектроцентрали	4124,4	4519,1	4550
Гидроэлектростанции	9,4	10,9	31,2
Промышленные (блок-станции)	453,4	497,7	500
ВСЕГО:	8266,7	8445,3	8531,2

	2013	2014
Конденсационные электростанции	3421	4305
ТЭС высокого давления	4526	4388
Малые ТЭС	532	605
ТЭС и ВИЭ	28	28
Прочие источники	715	709

Региональная структура выработки электроэнергии, млрд. кВтч

	2010	2011	2012	2013	2014
Брестэнерго	3329,1	2874	2 221,5	1 862,7	4644,2
Витебскэнерго	15224,6	13349	10 912,5	12 330,6	10636,7
Гомельэнерго	2994,6	2760	2 757	2 743,3	2552,2
Гродноэнерго	1136	1098	1 073,5	1 511,8	1876,2
Минскэнерго	8168,1	8019	9 570,5	8 618,2	10443,5
Могилевэнерго	1682,7	1555	1 510,9	1 448,3	1449
ИТОГО	32497,3	29655	28 045,9	28 514,9	31601,8

Региональная структура выработки тепловой энергии, млн Гкал

	2010	2011	2012	2013	2014
Брестэнерго	2660,4	2548	2664	2 659,1	2468,3
Витебскэнерго	5796	5620	6 097,1	5 997,7	5857,4
Гомельэнерго	5538,5	5331	5 699,2	5 541,7	5278,3
Гродноэнерго	3955,1	3672	3 724,5	3 926,2	3840
Минскэнерго	13623,7	12719	13 306,1	13 246,6	12602,6
Могилевэнерго	5143,2	4761	4 881,1	4 618,1	4329,1
ИТОГО	36716,4	34651	36 372	35 989,4	34375,7

Покрывание электропотребления в энергосистеме Беларуси

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Выработка электроэнергии, млрд. кВтч	31,0	31,8	31,8	35,1	30,4	34,9	32,2	30,6	31,2	34,5
Импорт, млрд. кВтч	4,9	5,5	4,3	2,4	4,5	3,0	5,7	7,9	6,7	3,8
Потребление электроэнергии, млрд. кВтч	34,6	36,1	36,1	36,8	34,5	37,5	31,6	30,2	37,7	37,8

Источник: ГПО «БЕЛЭНЕРГО»

Тарифы на тепло- и электроэнергию

Электроэнергия			Теплоэнергия		
руб./кВт·ч	Себестоимость руб./кВт·ч	Процент возмещения, %	руб./Гкал	Себестоимость руб./Гкал	Процент возмещения, %
2009 г.					
160,2	215,9	74,2	40 780	88 946	45,8
2010 г.					
165,9	278,1	59,7	40 772	110 458	36,9
2011 г.					
190,8	517	36,9	44 306	202 185	21,9
2012 г.					
233,66	852,6	27,4	53 773	359 048	15
2013 г.					
273 (оценка)	н/д	32 (оценка)	65 272 (оценка)	н/д	н/д
2014 г.					
466	н/д	н/д	84710	н/д	н/д

Процент повышения тарифов на электроэнергию для населения за 4 квартала 2014 года

Тарифы на электроэнергию	01 января	01 февраля	01 июня	01 августа	01 сентября	01 ноября	01 декабря
Процент повышения	9,5%	18%	15,7%	14%	11,8%	8,3%	5,8%

Источник: ЮНИТЕР



ЭНЕРГЕТИКА

Статистическое приложение

Анализ потребления тепловой энергии по группам потребителей

ГПО "Белэнерго"	2012	2013	2014	прирост
	тыс.Гкал	тыс. Гкал	Тыс. Гкал.	%
Промышленные потребители	9 360,70	9 166,40	13 929,40	0,80%
Прочие потребители	3 780,30	4 276,20	2 397,76	-4,40%
Коммунальное хозяйство	258,50	188,80	479,62	6,58%
Жилищные организации	15 298,20	14 487,80	297,97	2,51%
Теплично-парниковые хозяйства	105,90	91,30	4 161,09	3,77%
Гаражно-строительные кооперативы, гостиницы, творческие мастерские	21,20	15,60	1 519,71	-2,98%
Оптовые потребители-перепродавцы	4 031,20	4 346,10	6 969,13	0,84%
Полезный отпуск всего	32 856,00	32 572,31	29 754,68	0,68%

Анализ потребления электрической энергии по группам потребителей

ГПО "Белэнерго"	2012	2013	2014	прирост
	млн.кВтч	Млн. кВтч	Млн. кВтч	%
Промышленные потребители 750 кВА и выше	14 622,00	13 818,52	8 531,67	-6,92%
Промышленные потребители до 750 кВА	2 484,10	2 508,10	3 951,38	13,12%
Железнодорожный транспорт	463,20	450,03	189,67	-26,96%
Городской транспорт	287,10	290,66	14 145,46	-5,30%
Непромышленные потребители	3 940,90	4 009,88	79,91	-13,79%
Сельское хозяйство всего	1 552,90	1 566,32	5,88	-26,42%
Население	6 850,60	6 911,26	4 200,32	7,81%
Полезный отпуск всего	30 200,80	29 554,77	31 104,29	-0,86%

Источник: ГПО «БЕЛЭНЕРГО»

Производство электроэнергии и тепла в Беларуси в 2013 года

	1 кв. 2012 года	1 кв. 2013 года	1 кв. 2014 года	2 кв. 2012 года	2 кв. 2013 года	2 кв. 2014 года	3 кв. 2012 года	3 кв. 2013 года	4 кв. 2012 года	4 кв. 2013 года	4 кв. 2014 года
Производство электроэнергии, млрд. кВтч	9	8,8	8,9	6,5	6,9	7,6	6,6	6,8	8,5	8,7	10,2
Производство тепла, млн Гкал	27,1	26,8	24,2	10,5	10,9	9,9	8,3	8,2	21,4	19,6	20,7

Источник: Белстат



ЭНЕРГЕТИКА

Статистическое приложение

Результаты внешней торговли

	4 кв. 2012 года	4 кв 2013 года	4 кв 2014 года
Экспорт электроэнергии, млн. кВтч	89,0	143,0	97,0
Средняя цена экспорта электроэнергии, долл. США за 1000 кВтч	71,0	72,0	73,4
Импорт электроэнергии, млн. кВтч	1907	1307	135
Средняя цена импорта электроэнергии, долл. США за 1000 кВтч	61,0	60,2	58,8

Источник: Белстат

Импорт природного газа

	4 кв. 2012	4 кв. 2013	4 кв. 2014
Импорт газа, млрд. куб метров	5,82	5,40	6,16
Средняя цена, долл. США за 1000 куб метров	168,0	166,0	170,0

Источник: Белстат

ЮНИТЕР



Инвестиционная компания ЮНИТЕР является многопрофильной консалтинговой компанией, обладающей богатой историей и успешным опытом реализованных проектов. Благодаря нашей команде профессионалов, мы уже много лет являемся лидером консультационных услуг в Республике Беларусь.

Сегодня мы можем помочь в решении таких задач как исследования целевых рынков, оценка проектов, поиск финансирования проектов, структурирование и сопровождение сделок.



Лидер на рынке консалтинговых услуг



Клиенты из 16 стран Мира



Самый большой портфель сделок в Беларуси



Наша практика в подготовке исследований и оценке инвестиционных проектов



Роман
Осипов

Директор

Мы стремимся к тому, чтобы наши продукты были полезны и отвечали самым современным требованиям. Как пионеры отраслевой аналитики, мы понимаем, что информация очень важна для наших клиентов и партнеров, а также с помощью такого типа документов мы пытаемся формировать открытую среду и повышать привлекательность каждой отрасли в отдельности и страны в целом для иностранных и национальных инвесторов.

При создании обзора используются открытые источники данных, собственные базы данных, собственная аналитика о компаниях корпоративного сектора Беларуси, официальная статистика и информация министерств, ведомств и компаний, а также экспертные оценки.

Надеемся, что наши читатели получат необходимую информацию, которую смогут использовать в своих интересах.

С уважением, Инвестиционная компания ЮНИТЕР

Максим
Кохов

Зам. директора

Виолетта
Врублевская

M&A департамент

Иван
ОсиповДепартамент
консалтингаЕвгений
РадионикДепартамент
консалтингаДмитрий
КириенкоАналитический
департаментЕкатерина
ЮзефовичИнвестиционный
департамент

ЮНИТЕР



220114, Минск, просп. Независимости 117А, 12 этаж (БЦ Александров Пассаж), тел. +375 17 385 24 65,
факс +375 17 385 24 64, uniter@uniter.by

Дисклеймер

Информация, содержащаяся в настоящем документе, носит общий характер и подготовлена без учета конкретных обстоятельств того или иного лица или организации. Несмотря на то, что мы неизменно стремимся представлять своевременную и точную информацию, мы не можем гарантировать того, что данная информация окажется столь же точной на момент получения или будет оставаться столь же точной в будущем. Предпринимать какие-либо действия, используя такую информацию, можно только после консультаций с соответствующими специалистами, основанных на тщательном анализе конкретной ситуации.

©2015 ЗАО «Инвестиционная компания «ЮНИТЕР», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Республики Беларусь. Все права защищены.

ЮНИТЕР и логотип ЮНИТЕР являются зарегистрированными товарными знаками, зарегистрированными в соответствии с законодательством Республики Беларусь.