

**Стратегия инновационного развития
энергетической отрасли
Республики Беларусь**

**Доклад заместителя Министра энергетики
Республики Беларусь
Рымашевского Ю.В.**

Основные результаты реализации Государственной программы инновационного развития Республики Беларусь на 2007-2010 годы и Государственной комплексной программы модернизации основных производственных фондов Белорусской энергетической системы на период до 2011 года

Мероприятия	Планируемые показатели	Достигнутый результат
Модернизация основных производственных фондов энергосистемы	снижение износа на 12,7 процентов до уровня 48 процентов	снижение износа на 12,7 процентов до уровня 48 процентов
Экономия ТЭР в ГПО «Белэнерго»	1,2 млн.т.т.	1,5 млн.т.т.
Использование местных ТЭР в ГПО «Белэнерго»	705,8 тыс.т.т.	766,7 тыс.т.т.
Ввод в эксплуатацию генерирующих мощностей, МВт	450	450
Строительство и реконструкция электрических сетей, км	10310	14840
Строительство и реконструкция тепловых сетей, км	830	865

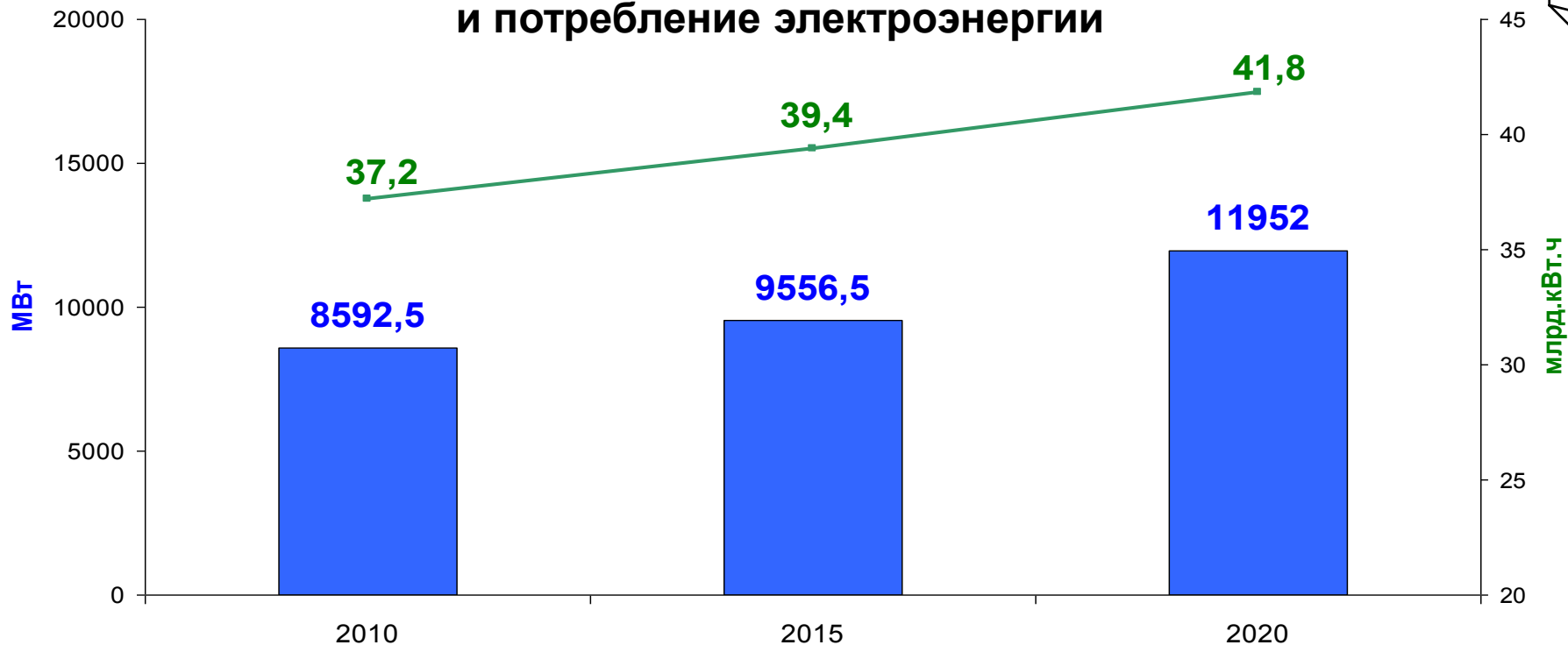
Проект Государственной программы развития Белорусской энергетической системы на 2011 – 2015 годы, разработан в соответствии с :

- **Концепцией энергетической безопасности Республики Беларусь** (утверждена Указом Президента Республики Беларусь от 17 сентября 2007 г. № 433);
- **Директивой Президента Республики Беларусь от 14 июня 2007 г. № 3 "Экономия и бережливость – главные факторы экономической безопасности государства"**;
- **Стратегией развития энергетического потенциала Республики Беларусь** (постановление Совета Министров Республики Беларусь от 9 августа 2010 г. № 1180);
- **Программой социально-экономического развития Республики Беларусь на 2011 – 2015 годы** (утверждена Указом Президента Республики Беларусь от 11 апреля 2011 г. № 136)

Основные цели и задачи Государственной программы:

- 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 угля, а также 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.

Установленная мощность энергосистемы и потребление электроэнергии



Развитие генерирующих источников в 2011 – 2015 годы

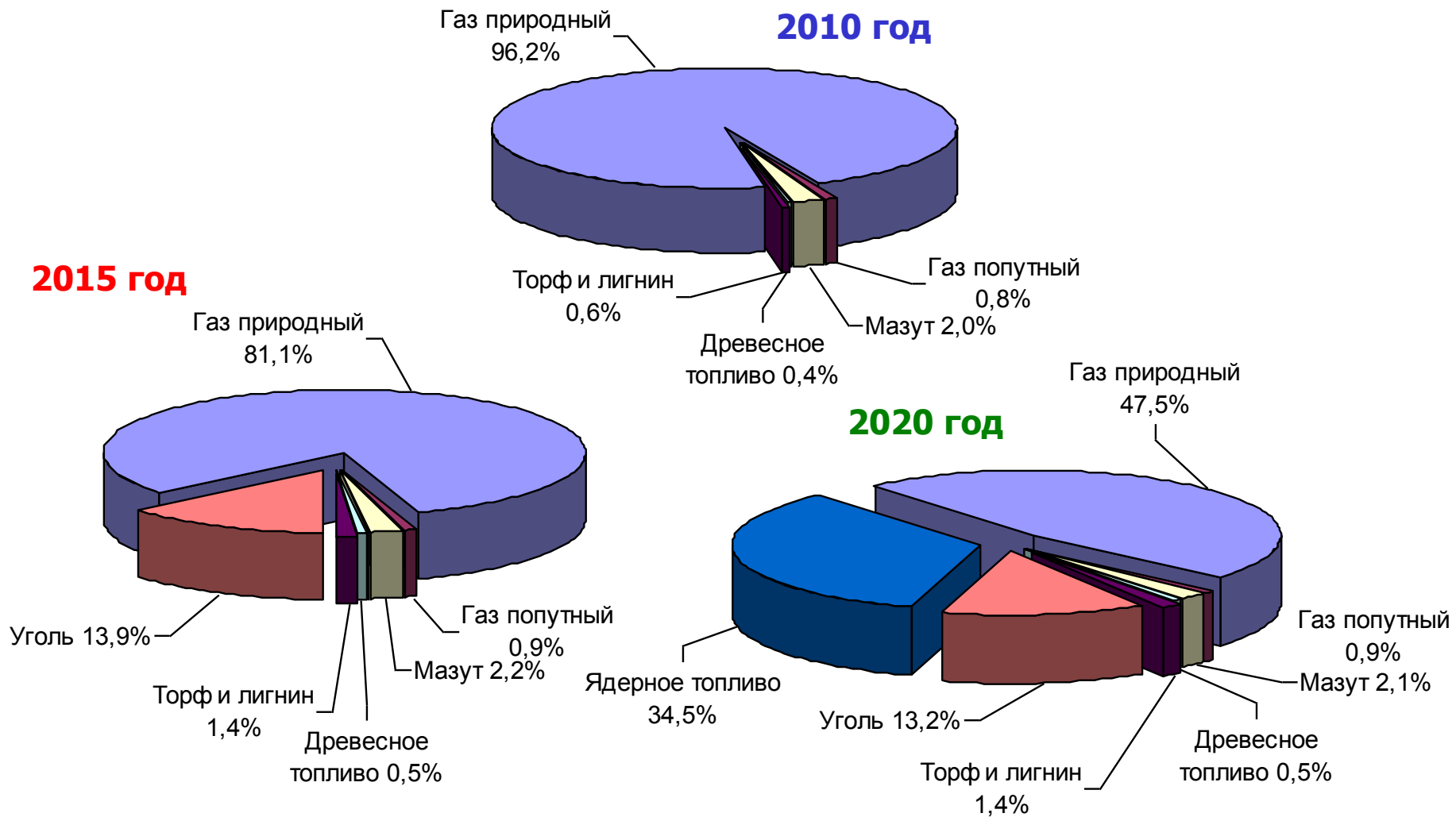
- завершение строительства парогазового энергоблока мощностью 399 МВт на Минской ТЭЦ–5, строительство парогазовых энергоблоков мощностью 400 МВт каждый на Лукомльской и Березовской ГРЭС с одновременным выводом из эксплуатации неэффективного оборудования на данных станциях;
- модернизация существующих электростанций с повышением эффективности их работы, в том числе: Гродненской ТЭЦ–2, Минской ТЭЦ–3, Бобруйской ТЭЦ–2, и других;
- установка генерирующего оборудования на котельных, в том числе: на РК–3 в г. Борисове и на котельной РК-3 в г.Могилеве, строительство Брестской ТЭЦ-2;
- строительство Зельвенской КЭС, работающей на угле, в составе двух энергоблоков суммарной мощностью около 660 МВт;
- завершение строительства Гродненской ГЭС, строительство Полоцкой, Немновской и Витебской ГЭС, строительство ветроэнергетических установок, мини-ТЭЦ на местных видах топлива;
- проведение работ по сооружению АЭС с вводом 1 блока в 2016 г. 2 блока в 2018 г.

Всего в 2011 – 2015 годах планируется ввести в ГПО “Белэнерго” 3150 МВт, выводу из эксплуатации подлежит 2351 МВт.

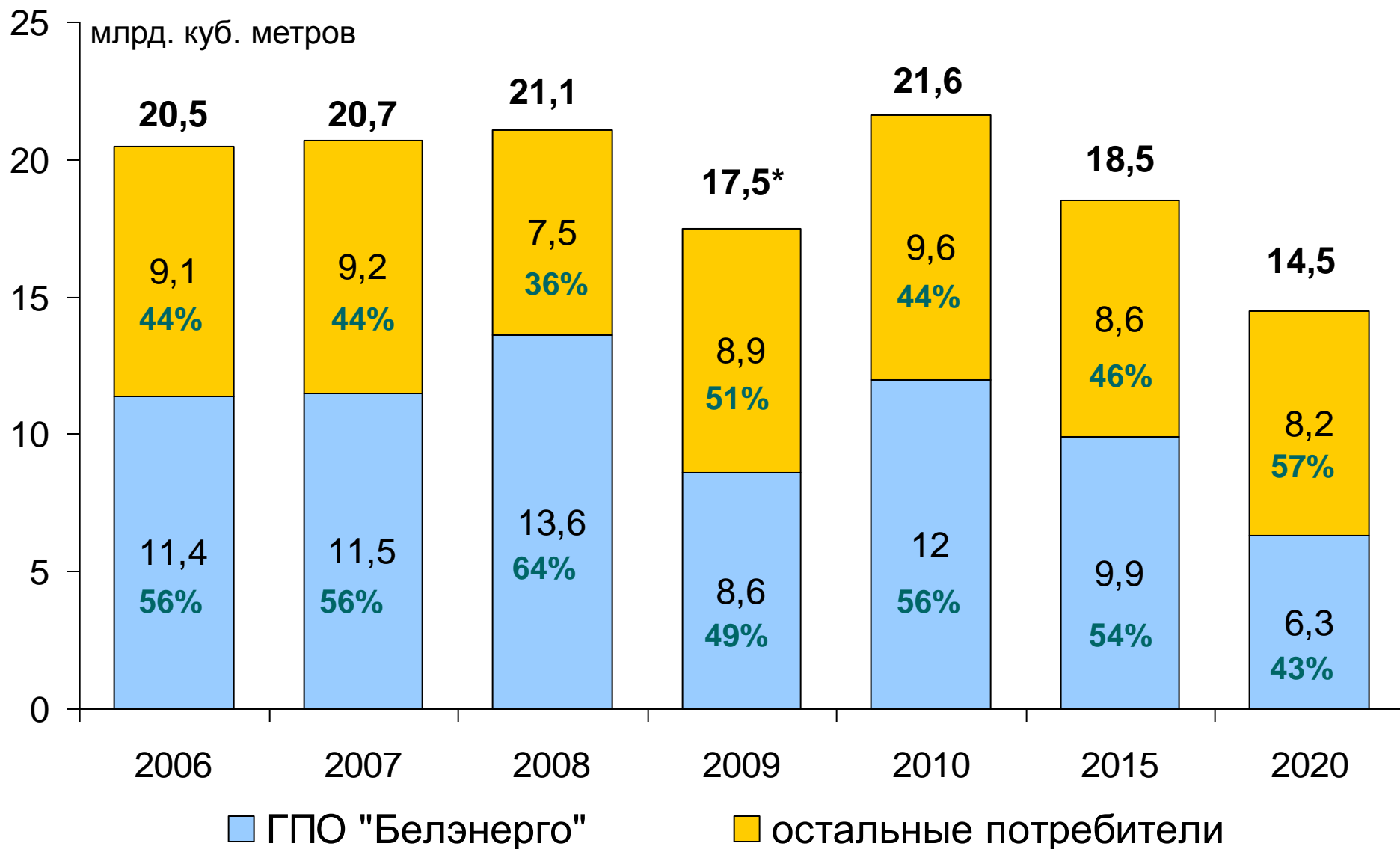
Проекты с использованием местных и возобновляемых энергоресурсов реализуемые в 2011-2015 годах по ГПО "Белэнерго"

Объекты, мероприятие	Год ввода	Вводимая мощность, МВт	Экономический эффект от замещения топлива, тыс.т у.т.
Гродненская ГЭС	2011	17	21
Полоцкая ГЭС	2015	21	35
Немновская ГЭС (прямые инвестиции)	2015	20	24
Витебская ГЭС	2015	40	42,6
Мозырская ТЭЦ, котел производительностью 200 т/ч	2013	-	128
Мини-ТЭЦ "Барань"	2012	1,5	5,3
Мини-ТЭЦ "Северная", г.Витебск	2012	1,5	5,3
Мини-ТЭЦ в г.Лунинец	2013	3	10,5

Структура топливного баланса белорусской энергосистемы



Потребление природного газа в Республике Беларусь



* - потребление мазута в 2009 году составило 3,65 млн. т у.т.

Ожидаемые результаты от реализации Государственной программы инновационного развития Республики Беларусь на 2011 – 2015 годы по развитию энергетической отрасли

9

Показатель	Ожидаемый результат
Ввод мощности в 2011 – 2015 годах, МВт	3150
Вывод из эксплуатации неэффективных мощностей в 2011 – 2015 годах, МВт	2351
Экономия топлива в энергосистеме за 2011 – 2015 годы, млн. т у.т.	2,1
Замещение природного газа в топливно-энергетическом балансе энергосистемы другими видами топлива к 2016 году, млрд.куб.м в год	2,1
Снижение удельного расхода топлива на производство электроэнергии, г у.т./кВт ч	25-30
Снижение себестоимости производства электроэнергии, центов/кВт ч	1,27