

# Нормирование расходования топливно-энергетических ресурсов и тарифная политика: достоинства и недостатки существующей практики

Дубовик Лев Антонович, член Экспертного совета по проектам государственных программ, заслуженный энергетик Республики Беларусь, эксперт проекта ПРООН/ГЭФ

Васюк Олег Павлович, эксперт проекта ПРООН/ГЭФ

# Изменение практики формирования тарифов

- Сущность – переход от «затратного» метода формирования тарифов к «долгосрочному» методу
- Цель – переход к активной работе по снижению удельных расходов топлива
- Результат – снижение расхода топлива (на выработку электроэнергии) на 5-7-9 и более грамм в течении 1 года

# Градация энергоэффективности (на примере работы служб Водоканала)

- Удельный расход электроэнергии на перекачку 1 м<sup>3</sup> воды

Совокупная электрическая нагрузка в течении часа

<b>25%</b>	<b>Малые затраты</b>	Использование современного оборудования, систем регулирования
<b>40%</b>	Средние затраты	
<b>30%</b>	Большие затраты	Использование устаревшего оборудования
<b>5%</b>	Необоснованно большие затраты	Использование электроэнергии для целей нагрева

# Градация энергоэффективности

## □ Вывод

*Каждой части производственного процесса должен соответствовать свой уровень тарифов*

## □ Цель

*Стимулирование потребителей ТЭР к снижению затрат*

## □ Достигаемый эффект

*Уменьшение объемов импорта топлива*

*Улучшение платежного баланса Республики Беларусь*

*Уменьшение выбросов парниковых газов*

*Вывод из эксплуатации менее эффективного электрогенерирующего оборудования*

*Получение дополнительной прибыли, нового источника модернизации и стимулирования персонала*

# Предлагаемые названия электронагрузок и их относительная величина

<b>Малые затраты</b>	<b>Прогрессивная электронагрузка</b>	<b>Лучшие мировые и европейские нормы (отклонение не более 10%)</b>
Средние затраты	Базовая электронагрузка	Лучшие национальные (РБ) нормы
Большие затраты	Нагрузка с повышенными энергозатратами	Превышение белорусских норм на 10% и более
<b>Необоснованно большие затраты</b>	<b>Нагрузка с неэффективным процессом энергозатрат</b>	<b>Превышение базового уровня на 30% и более</b>

# Градация эффективности выработки электроэнергии в энергосистеме

ТЭЦ в теплофикационном режиме	Новые энергоблоки на конденсационных электростанциях	Конденсационные электростанции (Лукомльская ГРЭС)	Работа ТЭЦ в нежелательном конденсационном режиме
<b>150-185</b> г у.т./кВт ч	<b>250-270</b> г у.т./кВт ч	<b>312</b> г у.т./кВт ч	<b>Более 400</b> г у.т./кВт ч
КПД 82-66.5%	КПД 49-45.5%	КПД 39.5%	КПД ниже 30%
Выработка до 12 млрд кВт ч в год (около 35%)		Выработка до 20 млрд кВт ч в год (около 60%)	

# Предложения по формированию системы тарифов на электроэнергию в 2011-2015 гг

Прогрессивный тариф	Пониженный в денежном выражении тариф при экономном использовании электроэнергии	Базируется на удельном расходе в энергосистеме 170-180 г у.т./кВт ч
Базовый тариф	Средний в денежном выражении При рациональном энергопотреблении	265-270 г у.т./кВт ч
Повышенный тариф	Повышенный в денежном выражении При расточительном энергопотреблении	345-355 г у.т./кВт ч

# Предложения по формированию системы тарифов на тепловую энергию в 2011-2015 гг

Прогрессивный тариф	Пониженный в денежном выражении тариф при экономном использовании электроэнергии	Удельная норма определяется комиссионно
Базовый тариф	Средний в денежном выражении При рациональном энергопотреблении	комиссионно
Повышенный тариф	Повышенный в денежном выражении При расточительном энергопотреблении	комиссионно

# Блок-схема организации процесса применения системы гибкой тарификации потребляемых ТЭР



# Система гибкой тарификации

## Преимущества:

- "точечное", адресное, гибкое воздействие на неэффективных потребителей ТЭР, что приведет к оперативному устранению нерационального потребления ТЭР
- возможность стимулирования персонала и накопления средств для дальнейшей модернизации
- точечное экономическое воздействие на предприятие повышенных за нерациональность тарифов за потребляемые энергоресурсы. Штрафные санкции за конкретный нерациональный объем потребления ТЭР

## Сложности при реализации системы гибкой тарификации:

- Необходимость создания механизма и методического подхода определения и контроля поагрегатного удельного потребления ТЭР
- невозможность обоснования применения тарифов определенной группы при отсутствии коммерческого учета ТЭР данной группой потребителей
- при определении потребления ТЭР расчетным путем возможность как сознательно, так и в результате методологической ошибки перераспределение объемов потребления ТЭР между потребителями с разной энергоэффективностью мотивация и стимулирование заинтересованных сторон в искусственном перераспределении объемов потребления ТЭР между потребителями с разной энергоэффективностью
- мотивация и стимулирование заинтересованных сторон в искусственном перераспределении объемов потребления ТЭР между потребителями с разной энергоэффективностью