



ОАО «ХАКАСЭНЕРГО»



ОАО «ХАКАСЭНЕРГОСБЫТ»

# Энергия ХАКАСИИ

№ 4 (34)

17 августа 2006 года

Правительство РФ на заседании 7 июня 2006 г. одобрило мероприятия завершающего этапа реформирования электроэнергетики. Основой этого этапа стала масштабная программа привлечения инвестиций в энергетику.

## СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ОДОБРЕН



Главным вектором завершающего этапа реформирования отрасли будет работа, связанная с разворачиванием процесса инвестиций. Это главная доминанта на ближайшие 2,5 года.

Инвестиционный сценарий развития энергетики до 2011 г., разработанный Минпромэнерго при участии РАО «ЕЭС России», предусматривает строительство в ближайшие пять лет свыше 21,8 тыс. МВт генерирующих мощностей, 103 тыс. МВА трансформаторной мощности за счет новых вводов и реконструкции подстанций, возведение 54 тыс. км новых и реконструкцию 50 тыс. км действующих линий электропередачи. Это более чем втрое превышает весь объем вводов за 2000-2005 гг.

В основу программы положен базовый принцип финансирования - привлекаются частные инвестиции в максимально возможном объеме.

Прежде всего - в развитие тепловой генерации. Государственные средства должны привлекаться для финансирования «Федеральной сетевой компании», частично для финансирования «ГидроОГК» и «Системного оператора». Большое значение

имеют и собственные средства созданных межрегиональных генерирующих и сетевых компаний, их возможности привлекать кредитные ресурсы.

Суммарная потребность в инвестициях в гидро- и тепловую генерацию, магистральные и распределительные сети, диспетчерскую инфраструктуру до 2011 г. оценивается в более чем 1,95 трлн. рублей.

Правительство одобрило возможность использования различных источников инвестиций для финансирования строительства, включая собственные средства компаний, государственные инвестиции, государственно-частное партнерство.

Наиболее эффективным механизмом привлечения средств в тепловую генерацию, по мнению участников заседания Правительства, является использование средств от размещения доэмиссий ОГК и ТГК. Предполагается использовать публичное предложение акций на фондовом рынке инвесторам и частное размещение среди стратегических инвесторов. Размещение возможно как на российском, так и на зарубежных фондовых рынках. Проекты системообразующих компаний, которые после завершения реформы останутся под контролем государства («Федеральная сетевая компания», «ГидроОГК», «Системный оператор»), финансировать в основном планируется за счет средств федерального бюджета.

Эти средства помимо их целевого направления на инвестиции позволят государству увеличить свою долю в капитале «ФСК» и «Системном операторе» до 75% плюс 1 акция, и до контрольного пакета в капитале «ГидроОГК». Общий объем эмиссий оценивается в 204 млрд рублей в 2007-2009 гг.

Для распределительных сетей одним из главных инвестиционных ресурсов должна стать плата за присоединение. В соответствии с принятым Правительством решением, с 1 августа 2006 года в полном объеме заработает «рынок на сутки вперед». Регулируемая часть оптового рынка

Продолжение на стр.3

### СЕГОДНЯ В НОМЕРЕ:

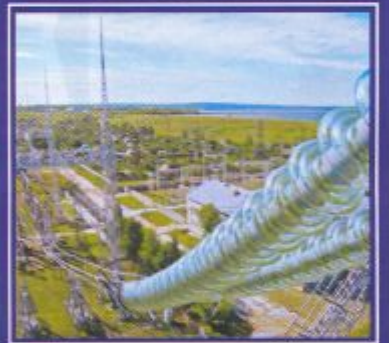
#### ВРЕМЯ ИНВЕСТИЦИЙ



Энергетики подвели итоги работы за минувший год

стр.2

#### ОТ ПЕРВОГО ЛИЦА



Интервью руководителей энергокомпаний РХ

стр.3-6

#### СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ

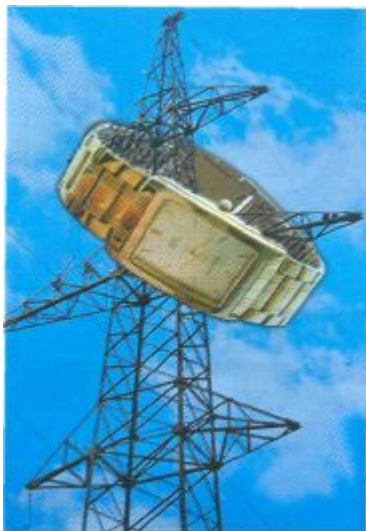


Пенсионное обеспечение: стратегия и тактика

стр.7

ЭНЕРГОСИСТЕМА РОССИИ ПО МОЩНОСТИ ЗАНИМАЕТ ЧЕТВЕРТОЕ МЕСТО В МИРЕ

## ЭНЕРГЕТИКА: ВРЕМЯ ИНВЕСТИРОВАТЬ



Руководители энергопредприятий Хакасии на встрече с журналистами СМИ Республики подвели итоги первого года работы компаний после выделения из ОАО «Хакасэнерго», а также озвучили перспективы развития энергетики региона. Обращение к этой тематике связано с итогами состоявшегося 7 июня 2006 года, заседания Правительства РФ, на котором обсуждались перспективы развития электроэнергетической отрасли.

### ЭНЕРГОКОМПАНИИ ХАКАСИИ: ПЕРВЫЙ ГОД НЕЗАВИСИМОСТИ

Топ-менеджеры энергокомпаний республики ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Хакасэнергосбыт», ОАО «ХГК» рассказали журналистам о ключевых моментах принятых на заседании Правительства РФ решений

вносит ясность в структурную организацию компаний, но и позволяет работать с большей эффективностью.

Успешным считает первый год самостоятельной

2005 год составила свыше пяти миллионов рублей при плане в 251 тысячу, а уровень оплаты за потребленную электроэнергию возрос до 100%.

«Хакасская генерирующая компания» также является предприятием с устойчивым финансовым положением. Сейчас в планах компании увеличить на 20% отпуск тепловой энергии потребителям. По словам Олега Петрова, исполнительного директора «ХГК», дополнительную надежность поставок тепловой и электрической энергии обеспечит объединение ХГК с генерирующими мощностями Красноярского края, которое намечено провести до конца года.

Все компании успешно закончили финансовый год, однако продолжается старение основных фондов, отрасли необходимы инвестиции.

Энергетики пояснили, что финансирование электроэнергетики только за счет тарифа

уже привело к энергодефициту в ряде регионов страны. Поэтому для развития отрасли необходимо перейти к новой тарифной политике, обеспечивающей возможность надежного функционирования электроэнергетического комплекса. Кстати, такой подход поддержали Президент и Правительство РФ. Отставание тарифов от фактической инфляции не позволяют накопить инвестиционный потенциал для развития электроэнергетики, строительства новых мощностей, необходимых для предотвращения прогнозируемых дефицитов в отдельных регионах.

Отвечая на вопросы журналистов о возможном повышении тарифов на тепло- и электроэнергию, руководители компаний ответили, что пересмотр тарифных ставок в сторону увеличения неизбежен. Однако, к их установке энергетики прямого отношения не имеют, и потому трудно сказать, насколько подорожают килокалории и киловатт-часы.

В завершении встречи Олег Петров, Сергей Толстихин и Владимир Печенкин заверили представителей масс-медиа, что энергокомпании выполнят все обязательства перед потребителями, чтобы заметным для населения Хакасии стал результат реформирования энергосистемы, а не трудности переходного периода.

#### ЦЕЛЕВАЯ СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ПОСЛЕ ЗАВЕРШЕНИЯ РЕФОРМИРОВАНИЯ

**ГОСУДАРСТВЕННЫЕ КОМПАНИИ**  
(Государство владеет более чем 50%+1 акция)

**ЧАСТНЫЕ КОМПАНИИ**  
(Государство владеет менее чем 50%+1 акция)

ФСК  
МРСК  
Гидро-ОГК  
СО-ЦДУ  
ГК «Росэнергоатом»  
Гарантир. поставщики  
Изолир. энергосистемы

14 ТГК  
6 ОГК  
Сбытовые компании  
Рем. и сервис. компании

и подвели итоги своей работы.

«То, что реформирование энергосистемы страны, и нашей республики в том числе, проходит почти незаметно для населения, можно считать заслугой, - сказал на пресс-конференции Сергей Толстихин, технический директор ОАО «Хакасэнерго». - Главная задача, которая сейчас стоит перед нами, - обеспечивать потребителей качественной электроэнергией, несмотря на все трудности переходного периода».

Руководители всех трех компаний сошлись во мнении, что реорганизация пошла предприятиям на пользу, сферы деятельности каждого предприятия теперь четко определены и разграничены, что не только

работы и Владимир Печенкин, директор по экономике и финансам ОАО «Хакасэнергосбыт». Чистая прибыль Общества за



О.Петров



С. Толстихин



В. Печенкин

ПОСЛЕ США, КИТАЯ И ЯПОНИИ, НО И ЭТИХ МОЩНОСТЕЙ УЖЕ СТАНОВИТСЯ МАЛО

## ИНВЕСТИЦИИ - ЭТО НАДЛЕЖАЩАЯ НЕОБХОДИМОСТЬ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

Отставание тарифов от фактической инфляции приобрело катастрофический характер - 2% в 2005 году. В этих условиях принцип «тарифы ниже инфляции» не позволяет накопить инвестиционный потенциал для развития электроэнергетики, строительства новых мощностей, необходимых для предотвращения прогнозируемых дефицитов в отдельных регионах.

Игорь Кожуховский, начальник Департамента экономической политики РАО «ЕЭС России»



## В ХАКАСИИ НЕСКОЛЬКО ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИИ, НО ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОДИН

Хакасия наряду с Москвой и Питером оказалась в числе регионов страны, где минувшей зимой был превышен исторический максимум потребления электроэнергии. Справиться с волной спроса на электроэнергию энергетикам удалось с честью - жители республики, в отличие от центра России, не ощущали себя заложниками цивилизации. Никаких перебоев в подаче электроэнергии, никаких аварийных ситуаций или ограничений добросовестных плательщиков... Причины роста энергопотребления и дальнейшее развитие ситуации комментирует исполнительный директор ОАО «Хакасэнергосбыт» Анатолий Обложенко.

- Анатолий Владимирович, как Хакасия попала в список регионов, где этой зимой был зафиксирован максимальный прирост нагрузок на энергосистему?

- С каждым годом России требуется все больше электроэнергии. И это наглядно видно по ситуации в Хакасии. Если десять лет назад уровень энергопотребления неуклонно снижался, что объяснялось депрессивным состоянием экономики, то на рубеже веков эта тенденция изменилась. Экономический рост повлек за собой и рост энергопотребления. К примеру, за вторую половину 2005 года (июль-декабрь) объем приобретенной



электроэнергии на оптовом рынке составил 5931,5 миллионов киловатт-часов, это на 2 миллиарда больше по сравнению с аналогичным периодом 2004 года.

Причина, по которой мы попали в этот список, связана с увеличением нагрузок нашего основного потребителя - это Саяногорский алюминиевый завод. Всем известно, что предприятие развивается, и в ноябре-декабре текущего года собирается запускать новое производство. Металлурги заказывают значительные мощности - чтобы электроснабжение завода было бесперебойным и осуществлялось в полном объеме, специально была построена новая подстанция «Алюминиевая-500».

Но рост энергопотребления сопровождается изменением его структуры. Развиваются ведь и другие отрасли промышленности, требующие значительных энергозатрат. Кроме того, образуется много частных структур - ежедневно в «Хакасэнергосбыт» приходят несколько новых предпринимателей для

заключения договоров на электроснабжение. Увеличиваются энергорасходы, правда, не такими быстрыми темпами, и среди населения - примерно на 5 процентов ежегодно.

- Как удастся в таких условиях избежать нештатных ситуаций?

- Динамика спроса на электроэнергию иногда превосходит наши ожидания. Поэтому мы всегда должны иметь достаточный запас мощностей, чтобы исключить возможность возникновения кризиса. Конечно, при растущем уровне энергопотребления в России должны вводиться новые мощности, но, безусловно, вести строительство только за счет тарифов невозможно. Значит, нужны инвестиции. Роль сбыта, на первый взгляд, в обеспечении их притока невысока. Тем не менее, надежная работа компании, а ее главной задачей является бесперебойное обеспечение потребителей электроэнергией - и эта задача выполняется, может повысить инвестиционную привлекательность

Окончание на стр. 4

## СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ОДОБРЕН

Окончание. Начало на стр. 1

электроэнергии трансформируется в систему регулируемых двухсторонних договоров. С 1 января следующего года начнется постепенная управляемая либерализация оптового рынка в части двухсторонних договоров. Начиная с 2007 г. доля двухсторонних договоров, которые будут выводиться из регулируемых в свободные, будет ежегодно снижаться на 5-15%. Уже в 2007 г., по словам Виктора Христенко, планируется либерализация ОРЭ.

По мнению А. Чубайса, к 2010 г. рынок электроэнергии в РФ будет почти полностью либерализован.

Также со следующего года появятся долгосрочные двухсторонние договоры, заработает рынок мощности, который позволит формировать сигналы об уровне необходимых резервных мощностей и источники оплаты для поддержания этих мощностей в постоянной готовности.

Помимо этого с 1 января начнут функционировать рынок системных услуг и розничный рынок, правила которого должны быть приняты до 1 августа текущего года.

В этих правилах будет регламентирован статус гарантирующего поставщика, а также закреплён принцип трансляции цен оптового рынка на розничный, что обеспечит его постепенную либерализацию. Тарифы для населения в переходный период по-прежнему регулируются государством, которое будет выделять субсидии для социально незащищенных слоев населения.

Комментируя итоги заседания Правительства, глава РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс сказал: «Мы вместе вступаем в завершающую инвестиционную фазу реформирования, и очень важно, чтобы мы провели ее так же организованно, как и все остальное. И поставили точку, которая будет означать перевод всей энергетики страны в качественно новое состояние».

ПО ИТОГАМ 2005 ГОДА ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ В РОССИИ ДОСТИГЛО 940 МЛРД КВТЧ

## В ХАКАСИИ НЕ СКОЛЬКО ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ, НО ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОДИН

*Окончание. Начало на стр. 3*  
энергосистемы. То есть от прибыльности работы энергосбыта, от умения собирать плату за электроэнергию, зависит конкурентоспособность энергетики.

- Если инвестировать отрасль за счет системы тарифов, то они вырастут в разы - и на это, конечно, никто не пойдет. Но все же тариф на электроэнергию изменится в следующем году?

- Сразу отметим, что утверждение тарифов - прерогатива Государственного комитета по тарифам РХ. РАО «ЕЭС России»

этому вопросу разный подход: к примеру, в Красноярске для населения установлена социальная норма. Это определенное количество электроэнергии, предоставляемой по льготному тарифу - примерно, такому же, как у нас (65 копеек), все остальное - по тарифу, равному себестоимости, а это около рубля за кВт/ч.

- Что ожидает потребителей с 1 августа в связи с выходом «Хакасэнергосбыта» на новый оптовый рынок электроэнергии, предполагающий рыночные механизмы ценообразования без вмешательства государства?

при необходимости придется покупать по ценам, которые будут складываться на рынке «на сутки вперед» - примерно 50 копеек за киловатт-час. Установленная нам цена покупки на оптовом рынке - 7,9 копейки. При этом оставшаяся неиспользованная электроэнергия можно продать, но по более низкой цене, чем цена рынка «на сутки вперед». То есть нарушение в закупке-продаже электроэнергии обернется убытками для нас.

Значительного финансового риска можно избежать лишь при наличии точного графика почасовой нагрузки каждого потребителя, но большинство из них спланировать свое потребление не могут. Отклонения неизбежны,

поэтому наша задача - тщательно анализировать прошлые периоды энергозатрат того или иного потребителя с учетом различных факторов, которые влияют на нагрузку.

- Сегодня Хакасия имеет сразу 4 сбытовых компаний. С одной стороны, это хорошо, здоровая конкуренция еще никому не вредила. Изменится ли что-нибудь с введением нового оптового рынка?

- Да, при этом будет определена методология образования гарантирующего поставщика. По закону он в нашем регионе должен быть один. Именно он будет являться участником оптового рынка и нести на себе всю нагрузку по принятию на расчеты потребителей, которые могут оказаться без сбытовой компании. Такая ситуация возможна. К примеру, какая-то сбытовая компания считает, что ей невыгодно продавать электроэнергию ненадежным потребителям (населению, бюджетникам, ЖКХ), и она вправе расторгнуть договор с ними. Гарантирующий поставщик будет обязан принять на обслуживание

любого потребителя, который к нему обратится. Поэтому его статус предусматривает дополнительную ответственность, но при этом он получает и определенные права. Риск возрастает - ведь гарантии, что эти потребители будут рассчитываться вовремя и в полном объеме, нет. Поэтому в сбытовой надбавке гарантирующего поставщика должны быть заложены затраты, связанные с этим риском работы на розничном рынке. Процедура определения гарантирующего поставщика будет основана на проведении конкурса, но в переходный период его функции выполнял выделенный из состава АО-энерго сбыты. У нас в республике это «Хакасэнергосбыт». Остальные компании («Абазанэнергосбыт», «Абаканэнергосбыт», «Гарантэнергопоставка») не являются игроками оптового рынка и покупают электроэнергию у нас.

- Как всегда, для сбытовой компании очень актуальна проблема платежной дисциплины потребителей...

- Действительно, одним из главных вопросов для компании была и остается дебиторская задолженность. Безусловные «лидеры» - предприятия жилищно-коммунального хозяйства республики. Близится осень, а с некоторых должников деньги мы не получили за электроэнергию, отпущенную еще зимой. К сожалению, одна из особенностей нашей экономики - большое количество предприятий-банкротов. Отсюда и объективные сложности, связанные с взысканием долгов.

Приближается новый отопительный сезон, и не все названные предприятия смогут его начать - мы будем вынуждены ограничивать подачу электроэнергии. Сбыт находится на самом последнем участке технологической цепочки, направляя денежные средства в сетевую и генерирующие компании. Так что, по большому счету, нарушая договорные обязательства по оплате электроэнергии, должники ставят под угрозу энергетическую безопасность республики.

Татьяна Александрова

### В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2005-2006 ГГ. В 14 РЕГИОНАХ РОССИИ ПРЕВЫШЕН ИСТОРИЧЕСКИЙ МАКСИМУМ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ



3 года подряд работало в условиях тарифов ниже инфляции. Энергетики сами предложили такой подход, чтобы подготовить предприятия к работе в конкурентном рынке, дать возможность для развития экономики. Нам удалось обеспечить надежное функционирование энергосистемы за счет экономии затрат. Однако в условиях роста спроса на электроэнергию продолжение такой тарифной политики невозможно.

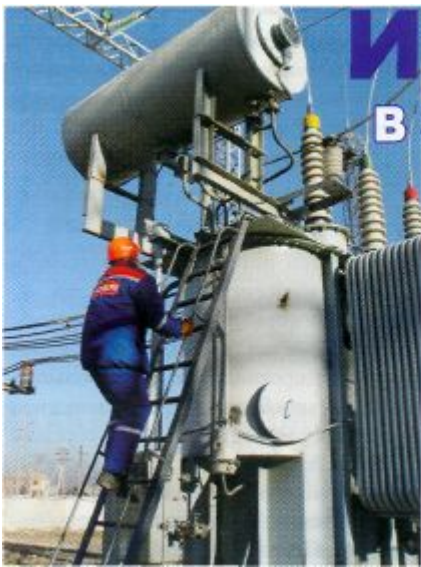
Через несколько лет тариф планируется довести до уровня реальной стоимости электроэнергии - это ориентировочно 80 копеек-1 рубль за кВт/ч.

Тариф во всех регионах сейчас выравнивается, хотя везде к

- Новые правила функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) (НОРЭМ) существенно изменят принцип работы и поставщиков, и покупателей - и те, и другие получат новые возможности и новые риски. Стоит уточнить, что изменения не коснутся населения, тариф для которого останется регулируемым и контролируемым государством.

НОРЭМ предполагает, что энергокомпания с высокой точностью должна определить необходимый ей объем электроэнергии с почасовой разбивкой сразу на 5 месяцев вперед в пределах уже утвержденных балансов на текущий год. Дополнительные киловатт-часы

И ПОДОШЛО К СОВЕТСКОМУ МАКСИМУМУ, ЗАФИКСИРОВАННОМУ В 1990 ГОДУ



# ИНВЕСТИЦИИ В ЭНЕРГЕТИКУ - РАЗВИТИЕ РОССИИ

*Мы в последнее время достаточно часто обращаемся к проблемам развития энергетической отрасли. Ведь, несмотря на наши планы по росту экономики России, на самом деле мало кто, по всей видимости, верил, что реальные темпы будут в целом соответствовать ранее заявленным планам. И на горизонте реально замаячили дефициты, прежде всего электроэнергии, которые могут стать естественными ограничителями дальнейшего роста экономики России.*

*Президент России Владимир Путин*

приемлем. Нам остается только пресловутое повышение тарифов, способ самый непопулярный, неизменно вызывающий недовольство потребителей и весьма ограничивающий наши возможности. Но должен сразу оговориться, в большей степени это относится к тарифу на технологическое присоединение и почти не отразится на тарифе для населения.

*- Что собой представляет тариф на техприсоединение и какую роль он должен сыграть в развитии сетевого хозяйства?*

*- В мае Государственный комитет по тарифам в Республике Хакасия впервые установил плату*

## ФИНАНСИРОВАТЬ СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ЭНЕРГООБЪЕКТОВ БУДУТ ТЕ, КТО НУЖДАЕТСЯ В ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ МОЩНОСТЯХ

Реформа энергетики России вступает в новую стадию - стадию привлечения в отрасль инвестиций. Без них энергосистема не только лишается возможности развиваться, но и вполне способна затормозить развитие всей экономики страны. Как проблема инвестирования в электросетевой комплекс решается на уровне Хакасии? Чего ждать жителям республики от этого этапа реформирования? «Акционерное общество «Хакасэнерго» как никто другой заинтересовано в подъеме промышленности республики и, соответственно, росте энергопотребления, - говорит генеральный директор компании Игорь Антропенко. - Однако процесс привлечения инвестиций в силу специфики нашего предприятия, скорее всего, будет непростым».

*- Игорь Александрович, почему именно сейчас возникла столь острая потребность в привлечении капиталовложений в энергетику страны и Хакасии в том числе?*

- Потребность в инвестициях возникла давно, но именно сейчас созданы все предпосылки для привлечения средств инвесторов в энергетику. Произошло финансовое оздоровление энергокомпаний Холдинга РАО «ЕЭС России», восстановлена финансовая дисциплина в расчетах за потребленную электрическую и тепловую энергию. А с другой стороны, без инвестиций в энергетику стало невозможным не только ее дальнейшее развитие. Даже обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей при нынешнем состоянии электросетевого хозяйства дается нам достаточно сложно.

*- Каким образом может быть решена проблема инвестирования энергокомплекса в целом и распределительных сетевых компаний, к которым относится ОАО «Хакасэнерго», в частности?*

Способов привлечения инвестиций

в энергетику три. Во-первых, объем средств на развитие отрасли может быть увеличен за счет роста тарифов, поскольку в них заложена инвестиционная составляющая. Второй способ - привлечение кредитных ресурсов, но он имеет ограниченные возможности: предприятие может занять лишь столько средств, сколько позволяет его финансовое состояние. Третий потенциальный способ привлечения инвестиций - это IPO, то есть размещение дополнительных акций на свободном рынке. Для энергетики в целом сейчас это наиболее актуальный и перспективный способ получения средств на развитие энергокомплекса. Но пока он больше походит для генераций, чем для распределительных сетевых предприятий, так как у него есть существенный недостаток. Привлечение капитала за счет размещения акций может привести к смене собственника и перехода компании к частному лицу. А поскольку управление сетевыми компаниями по-прежнему находится в руках государства, - более того, сохранение контрольного пакета акций сетевых компаний является стратегической задачей государства, - то третий потенциальный способ инвестирования для нас не



за технологическое присоединение. Именно с введением этого тарифа мы связываем надежды и чаяния на развитие отрасли в ближайшие годы. Что такое плата за техприсоединение? Это плата, которая в установленном госкомитетом порядке будет взиматься с потребителей и направляться на развитие электросетевого хозяйства, на создание возможностей для допуска новых мощностей.

На сегодня износ основных фондов «Хакасэнерго» составляет 68%. Воссоздать потенциал предприятия только за счет тарифа на передачу и распределение электроэнергии практически невозможно.

Окончание на стр. 6

**УРОВЕНЬ ИЗНОСА ОСНОВНЫХ ФОНДОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ СЕГОДНЯ РАВЕН 56,5%**

## ФИНАНСИРОВАТЬ СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ЭНЕРГООБЪЕКТОВ БУДУТ ТЕ, КТО НУЖДАЕТСЯ В ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ МОЩНОСТЯХ

*платы за техприсоединение привлечь достаточное количество инвестиций и на что конкретно будут направлены средства?*

- Поскольку в этом году в Хакасии

*Окончание. Начало на стр. 5*

Для поддержания сетевого хозяйства Республики, равно как и страны в целом, а тем более для его развития требуются дополнительные финансовые вливания, причем значительные. Предполагается, что новые мощности и будут вводиться за счет платы за технологическое присоединение.

Эта задача имеет четкое логическое обоснование, и, по-моему, очень правильно, что модернизацию существующих сетей и строительство новых объектов будут финансировать те, кто нуждается в дополнительных мощностях, чьи потребности в электроэнергии превосходят нынешние возможности электрокомплекса республики.

- Кто подпадает под эту категорию, с кого будет взиматься плата за техприсоединение?

- Плата взимается только с тех, кому необходимо получить дополнительную мощность, которая при существующем количестве электрических линий и их пропускной способности исчерпана. Если конкретно, то это может быть и частный потребитель, и некая коммерческая или государственная структура,

организация, акционерное общество, частная компания. Это может быть и небольшая пекарня, и целый завод, даже коттедж, все, что нуждается в дополнительном объеме электроэнергии. Полученные денежные средства будут направлены на развитие сетей, или, если буквально, на приобретение новых ячеек, трансформаторов, на строительство новых линий, которые позволят этому потребителю получить необходимую мощность.

- А как обстояли дела с техническим присоединением раньше, до принятия постановления об обязательной его оплате? Получается, что энергетики просто дарили потребителям эти услуги?

- Получается, что дарили. Сетевое хозяйство мы развивали только за счет тарифа на передачу электроэнергии. Но за последние три года этот тариф, устанавливаемый Федеральной службой по тарифам, растет более

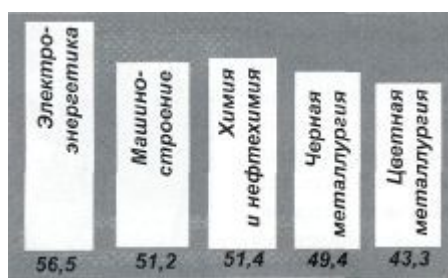
низкими темпами по сравнению с темпами роста инфляции. Такое положение вещей не может не сдерживать развитие электроэнергетики страны. Поэтому введение платы за технологическое подключение сейчас для нас очень важно. В этом случае затраты несет не все население, а лишь тот потребитель, кому развитие энергокомплекса выгодно. И еще раз хочу подчеркнуть, что размер тарифов устанавливаются не энергетиками, а тарифные органы как на уровне страны, так и на уровне региона. И органы эти перед принятием окончательного решения детально анализируют затраты на развитие и эксплуатацию сетей, проверяют обоснованность наших притязаний на ту или иную величину тарифа.

- Если говорить об износе основных фондов энергокомплекса, как выглядит Хакасия на фоне других регионов России?

- Средний процент износа оборудования по энергосистемам России приближается к 60-ти. У нас, еще раз повторю, он доходит до 70-ти, и нельзя сказать, что на общем фоне мы выглядим плачевно. На сегодня

благополучных регионов в стране нет. Энергосистема России сейчас в таком состоянии, что в пору бить во все колокола. Нужно принимать меры по восстановлению энергокомплекса. Из базовых отраслей российской экономики электроэнергетика находится в худшем состоянии. Средств составляет

### ИЗНОС ОСНОВНЫХ ФОНДОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ ПРЕВЫШАЕТ ОБЩЕРОССИЙСКИЕ



Там в целом износ около 50%.

Ежегодные потребности в инвестициях только электросетевого хозяйства России составляют около 7 млрд. долларов, а всей энергосистеме каждый год требуется не менее 20 млрд. На деле же насыщение инвестициями всех, я подчеркиваю, всех отраслей электроэнергетики, включая генерацию, не превышает 4,5 млрд. долларов. Очевидно, что цифры эти несопоставимы.

- Как вы расцениваете экономический потенциал республики? Есть ли у потребителей нужда в дополнительных мощностях, то есть удастся ли за счет

был превышен исторический максимум потребления энергетических мощностей, мы ожидаем на них стабильный спрос в размере примерно 10% в год. Это даже при условии, что у нас не предвидится ввода больших промышленных объектов, кроме очередной технологической мощности Саяногорского алюминиевого завода.

На ближайшую перспективу планируем преимущественно модернизацию существующих энергообъектов. Масштабных строек не намечаем, но тем не менее в этом году введем вторую очередь подстанции Юго-Западная, которая решит проблемы электроснабжения поселка Красный Абакан. Кроме того, около 35-ти млн. рублей собираемся направить на развитие сетевого узла Черногорска, порядка 20 - 22 млн. - на реконструкцию линий Матура и Нижнего Матура в Таштыпском районе и развитие электрокомплекса микрорайона Ай-Дай г.Саяногорска.

Помимо этого, часть средств инвестиционной программы на будущий год «Хакасэнерго» планирует направить на выкуп проблемных сетей у собственников, которые не в состоянии их эксплуатировать. Есть у нас в республике такие районы, где качество поставляемой потребителям электроэнергии просто не соответствует нормативам. Почти всеми такими сетями владеют органы местного самоуправления, как, например, в Ширинском районе, но в силу ряда причин поддержанием электрохозяйства не занимаются. Наша компания лишь обслуживает эти линии, и заодно выслушивает все нарекания со стороны потребителя. Мы готовы купить такие условно бесхозные сети у владельцев, при условии, что цена их не будет искусственно завышена. Думаем, население от этого только выиграет.

- Как изменения в энергоотрасли проявятся внешне?

- Внешние проявления нового подхода к развитию энергоотрасли Хакасии можно разделить на две группы: первая имеет большее отношение к энергетикам, вторая - к потребителям. Мы планируем постепенную модернизацию обветшавшего оборудования, будем менять опоры, оборудование линий, подстанций и т.д. А население должно заметить нашу деятельность по тому, что даже у потребителей в проблемных районах Республики перестанут перегорать бытовые приборы, а качество напряжения будет соответствовать стандарту.

Наталья Новожилова

## УЖЕ ЧЕТВЕРТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ РОССИИ ОТРАБОТАЛА СВОЙ ПАРКОВЫЙ РЕСУРС.

По словам директора по экономике и финансам ОАО «Хакасэнергосбыт» Владимира Печенкина, тарифы, установленные ФСТ, определяют только предельный уровень так называемого «среднеоптимального тарифа».

Для того, чтобы разработать тарифы для каждой группы потребителей, то есть «тарифное меню», необходимо утверждение ФСТ федеральных факторов: стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке, ставок абонентской платы, тарифов на услуги системного оператора ОАО «ЦДУ «Россия» и т.д.

- Когда же можно ожидать окончательные данные по размерам тарифов на электроэнергию?

- В прошлом году федеральные факторы стали известны в конце декабря, то есть уже после того, как Госкомитет по тарифам принял тарифы на 2006 год, поэтому пришлось вносить в них коррективы.

- Иными словами, сначала энергетикам сказали, по какой цене продавать электроэнергию, и лишь после этого поставили в известность о том, какую стоимость следует заплатить им самим?

- Приблизительно так. Но в этом году обстоятельства, будем надеяться, изменятся - согласно указаниям президента, федеральные факторы должны быть утверждены до

## СКОЛЬКО БУДЕТ СТОИТЬ КИЛОВАТТ В ХАКАСИИ - ВОПРОС ВРЕМЕНИ



Какова будет окончательная стоимость электроэнергии для населения и предприятий в Хакасии, станет известно не ранее октября. Основной причиной длительной работы над тарифами энергетики называют сложную схему их разработки на федеральном уровне. В настоящее время Федеральная служба по тарифам установлены минимальный и максимальный уровни тарифов на электроэнергию для регионов, включая нашу республику.

принятия бюджета. То есть в октябре. Мы же на региональном уровне в соответствии с действующим законодательством представим расчеты тарифов в ГКТ РХ на 2007 год в так называемых «сценарных условиях». Эти материалы будут корректироваться при утверждении ФСТ федеральных факторов.

- Можно ли хотя бы приблизительно указать, насколько подорожает электроэнергия'?

- В пределах, установленных ФСТ. По всей видимости, будут учтены и особенности Хакасии с ее льготным тарифообразованием. Кроме этого, нам еще только предстоит

узнать особенности работы на новом оптовом рынке электроэнергии, который начнет функционировать уже очень скоро... А он обуславливает свои особенности отношений. Напомню, что механизм предполагает оптовую закупку электроэнергии по трем сегментам рынка - по регулируемым договорам, на «балансирующем рынке», на рынке «на сутки вперед». Это означает значительное колебание стоимости покупки энергии в зависимости от того, сколько потребителей заявят об увеличении ее покупки по сравнению с ранее поданными заявками на 2007 год.

Андрей Кедрин

## НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ В ДЕЙСТВИИ СТАРТОВАЛА ПРОГРАММА НПО ДЛЯ РАБОТНИКОВ ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ»

Реформа энергетической отрасли набирает обороты, и очевидно, что перемены коснутся не только отрасли в целом, но и каждого предприятия и работника.

В этих условиях одной из главных задач ОАО РАО «ЕЭС России» является обеспечение социальных гарантии сотрудникам Холдинга, в том числе достойной пенсии. Иначе быть не может: коллектив - основной капитал компании.

Решить эту задачу позволит принятая в мае 2004 года «Стратегия негосударственного пенсионного обеспечения Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России». Реализация Стратегии должна обеспечить достойную материальную поддержку всем работникам предприятий электроэнергетики.

Особое внимание в стратегии уделяется высвобождаемым сотрудникам и тем, кто выйдет на пенсию в ближайшее время.

К сожалению, государственная система пенсионного обеспечения по объективным причинам такие задачи решить не может. Именно поэтому

предприятия отрасли должны активно использовать возможности программ негосударственного пенсионного обеспечения (НПО).

Претворять в жизнь Стратегию пенсионного обеспечения Холдинга будет Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФЭ).

Выбор партнера в рамках столь масштабной программы, затрагивающей интересы всех работников отрасли, был сделан со всей серьезностью.

НПФЭ прекрасно знает пенсионный рынок, а нужды предприятий электроэнергетики понимает лучше любого другого негосударственного пенсионного фонда.

Достаточно сказать, что НПФЭ уже 10 лет является надежным партнером предприятий Холдинга, работает с большинством энергосистем.

Кроме того, в совет Фон-

да и попечительский совет НПФЭ входят представители АО-энерго и РАО «ЕЭС России», что дает возможность предприятиям электроэнергетики осуществлять контроль за его деятельностью.

Невзирая на экономические катаклизмы последних десяти лет, НПФЭ всегда работал стабильно и исправно платил пенсии. В настоящий момент количество пенсионеров, ежемесячно получающих в Фонде пенсию, превысило 28 тысяч человек.

Фонд давно закрепился в пятерке крупнейших в нашей стране и работает с предприятиями разных отраслей экономики.

За счет внедрения новой пенсионной программы предприятие формирует пенсионные накопления для средней возрастной категории работников (старше 37 лет), значительно

увеличивает размеры пенсии людям предпенсионного и пенсионного возраста, и для всех без исключения создает условия для получения в будущем достойной пенсии.

Первыми участниками новых пенсионных программ стали работники исполнительного аппарата ОАО РАО «ЕЭС России».

«Сейчас с помощью НПФЭ реализуется программа негосударственного пенсионного обеспечения для работников исполнительного аппарата РАО. Это первый этап большой работы, которую предстоит проделать в ходе реализации стратегии негосударственного пенсионного обеспечения Холдинга», - отмечает начальник Департамента управления персоналом ОАО РАО «ЕЭС России» **Вадим Галка**.

О реализации стратегии негосударственного пенсионного обеспечения в компаниях ОАО РАО «ЕЭС России» - в одном из следующих номеров.

По материалам газеты «Энергия России»

### ВНИМАНИЕ: КОНКУРС

Общественное объединение «Всероссийский Электропрофсоюз» проводит фотоконкурс «Профсоюз моими глазами».

К участию приглашаются фотографы-любители, работающие на предприятиях электроэнергетики и состоящие в профсоюзных организациях. На конкурс принимаются и работы из семейного архива.

Участник может представить конкурсной комиссии фотоальбомы, фотоколлажи или отдельные снимки на производственные темы, портреты ветеранов «Всероссийского Электропрофсоюза» или сотрудников предприятий, художественные работы с профсоюзной символикой, сюжеты на тему «Дела профсоюзные».

Премии присуждаются в трех номинациях: производственный сюжет; художественная фотография (портрет, пейзаж); фотоальбом.

Победители и призеры награждаются дипломами и денежными премиями:

Одна 1-я премия в каждой номинации - 10 тыс. руб.

Одна 2-я премия в каждой номинации - 7 тыс. руб.

Одна 3-я премия в каждой номинации - 5 тыс. руб.

10 поощрительных премий по одной тысяче рублей.

На конкурс принимаются черно-белые и цветные фотографии размером не менее 20х30 см в количестве до трех сюжетов в одной номинации (каждый снимок в двух экземплярах) или один фотоальбом. Фотографии должны быть выполнены в традиционной технике без компьютерной обработки.

Кроме того, участнику необходимо представить на конкурс краткое резюме, в котором указать:

- название фотоработы, дату съемки и сведения о человеке, изображенном на фотографии или о запечатленном событии;
- данные автора (фамилия, имя, отчество, дата рождения, место работы, должность, опыт фотографирования, участие в фотоконкурсах).

Фотографии принимаются до 1 октября 2006 года в секторе по связям с общественностью ОАО «Хакасэнерго» (г. Абакан, ул. Пушкина, 74). Справки по тел. 29-98-61.

Подведение итогов конкурса состоится в конце года и будет приурочено ко Дню энергетика - 22 декабря.

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ Ж» 17 ОТ 01 ИЮНЯ 2006 ГОДА

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2006 год.

В соответствии с ФЗ от 14 апреля 1995 года №41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ», ФЗ от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативному-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой сети оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», постановлением Правительства РФ от 13 февраля 2006 года № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического

обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения», приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 15 февраля 2005 года №22-э/5 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое подключение к электрическим сетям» Правление Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РХ на 2006 год согласно приложению.

2. Размер платы за технологическое присоединение, утвержденный настоящим постановлением, действует до 31 декабря 2006 года включительно.

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

#### Приложение к постановлению Правления Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 01 июня 2006 года №17

Физические лица, подающие заявку на технологическое присоединение в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд, с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, оплачивают технологическое присоединение в размере 500 рублей (с НДС). Все другие заявители оплачивают технологическое присоединение в соответствии с пунктами 2 и 3 настоящего приложения.

2. Размер платы за технологическое присоединение мощности менее 10 000 кВт к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность	Плата за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
0,4- 1	До 30 кВт включительно (за исключением физических лиц, подающих заявку на присоединение мощности не превышающей 15 кВт, в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд)	1 428,43
	Более 30 кВт до 100 кВт включительно	802,84
	Более 100 кВт	529,03
6 кВ и выше	До 100 кВт включительно	1 317,26
	Более 100 кВт до 750 кВт включительно	1 332,68
	Более 750 кВт	1 357,70

3. Размер платы за технологическое присоединение мощности не менее 10 000 кВт к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ определяется индивидуально для каждого технологического присоединения в соответствии с пунктом 14 «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденный приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 15 февраля 2005 года № 22-э/5».