

## СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ УКРАИНЫ

*Необходимо значительно повысить конкурентоспособность украинских нефтегазовых и энергетических компаний. В противном случае этот рынок будет под контролем иностранных компаний*

### В НОМЕРЕ:

- АМОРТИЗАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА В УКРАИНЕ
- ВНУТРЕННИЕ УГРОЗЫ НАЦИОНАЛЬНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
- СПОСОБЫ СНИЖЕНИЯ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
- ОБЕСПЕЧЕНИЕ КОРПОРАТИВНОЙ КУЛЬТУРЫ РЕГИОНОВ
- СОЦИАЛИЗАЦИЯ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ОТНОШЕНИЙ

НАУЧНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЖУРНАЛ  
«БИЗНЕС ИНФОРМ»  
№ 11 '2007 г. (343)

Выходит 1 раз в месяц

Издается с января 1992 г.

Свидетельство о регистрации  
№ 7737 от 19.08.2003 г.

**УЧРЕДИТЕЛЬ:**

ХАРЬКОВСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ  
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ

**ИЗДАТЕЛЬ:**

ИЗДАТЕЛЬСКИЙ ДОМ «ИНЖЭК»

**РЕДАКЦИЯ**

Главный редактор: д-р экон. наук, проф.

**В. С. Пономаренко**

Научный редактор: д-р экон. наук, проф.

**Н. А. Кизим**

Зам. гл. редактора:

**А. Г. Рыстенко**

Выпускающий редактор:

**Л. М. Либуркина**

**РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:**

д-р экон. наук, проф.

**Благуи И. С.** (Ивано-Франковск)

д-р экон. наук, проф.

**Булеев И. П.** (Донецк)

академик НАН Украины,

д-р экон. наук, проф.

**Долишний М. И.** (Львов)

д-р экон. наук, проф.

**Заруба В. Я.** (Харьков)

д-р экон. наук, проф.

**Иванов Ю. Б.** (Харьков)

д-р экон. наук, проф.

**Клебанова Т. С.** (Харьков)

д-р экон. наук, проф.

**Ковальчук К. Ф.** (Днепропетровск)

д-р экон. наук, проф.

**Орлов П. А.** (Харьков)

д-р экон. наук, проф.

**Тищенко А. Н.** (Харьков)

д-р экон. наук, проф.

**Ткаченко В. А.** (Днепропетровск)

д-р экон. наук, проф.

**Тридед А. Н.** (Харьков)

д-р экон. наук, проф.

**Христиановский В. В.** (Донецк)

**В журнале могут публиковаться основные  
результаты диссертационных работ по  
экономическим наукам**

Журнал реферируется Книжной палатой  
Украины, Институтом проблем регистрации  
информации, Национальной академией  
Украины (Киев), Институтом научной  
информации по общественным наукам  
(Москва)

**З ПЕРЕЛІКУ № 17 НАУКОВИХ ФАХОВИХ ВИДАНЬ  
УКРАЇНИ, В ЯКИХ МОЖУТЬ ПУБЛІКУВАТИСЯ  
РЕЗУЛЬТАТИ ДИСЕРТАЦІЙНИХ РОБІТ  
НА ЗДОБУТТЯ НАУКОВИХ СТУПЕНІВ ДОКТОРА  
ТА КАНДИДАТА НАУК  
(Затверджено постановою президії ВАК України  
від 19.01.2006 р. № 2-05/1)**

Журнал «Бізнес Інформ» (Харківський національ-  
ний економічний університет МОН України)

*Бюлетень ВАК України, № 2' 2006*

## СОДЕРЖАНИЕ

### МЕХАНИЗМЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЭКОНОМИКИ

- Загорская Т. В. Критический анализ основных этапов  
развития амортизационной политики в Украине..... 3  
Тищенко А. Н., Шпенюва Ю. А. Конкурентные  
преимущества фирм как условие лидерства стран..... 7

### ЭКОНОМИКА ПРОМЫШЛЕННОСТИ

- Калашник Т. Е., Шпилевский А. В. Оценка роли экспорто  
ориентированной отрасли в национальной экономике  
на примере горно-металлургического комплекса Украины ..... 10  
Колбушкин Ю. П. Стратегия развития нефтегазовой  
отрасли Украины..... 17

### ЭКОНОМИКА СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И АПК

- Жерноклеев Н. Н. Экономическая эффективность  
производства мяса в Харьковской области..... 25

### ЭКОНОМИКА ТРУДА И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

- Баланда А. Л. Реализация социальной политики в контексте  
обеспечения национальной безопасности Украины..... 30  
Сандлер Д. М. Пенсионная реформа в Украине:  
быть или не быть? ..... 35

### ИНОВАЦИОННЫЕ ПРОЦЕССЫ

- Гринев А. В., Колесниченко В. Ф. Особенности  
инновационной деятельности в Украине ..... 38  
Гринева М. А. Обоснование систем показателей оценки  
инновационного потенциала предприятий машиностроения .... 42  
Коюда В. А., Лысенко Л. А. Анализ основных тенденций  
в инновационной деятельности промышленных предприятий  
Украины..... 47

### РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКОНОМИКА

- Князев С. И. Построение устойчивых инновационных  
кластеров и их влияние на социально-экономическое  
развитие регионов ..... 50  
Большинская И. С. О методике анализа в процессе  
изменений административно-территориального  
деления регионов ..... 54  
Николаенко Л. Ф. Разработка методики измерения  
эффективности корпоративной культуры региона..... 58  
Колесник Т. Н., Шапарь И. Н. Способы снижения потерь  
электрической энергии в Харьковском регионе..... 67

### ЭКОНОМИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

- Луцковский В. М. Социальные аспекты реализации  
стратегии развития предприятия ..... 70

# СПОСОБЫ СНИЖЕНИЯ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ХАРЬКОВСКОМ РЕГИОНЕ

КОЛЕСНИК Т. Н.

кандидат экономических наук

ШАПАРЬ И. Н.

Харьков

Более ста лет тому назад общество научилось использовать электрические силы природы, заставило электричество работать на себя. Для его производства, транспортировки и подачи потребителю в необходимом количестве была создана отдельная отрасль – электроэнергетика.

В наше время тяжело представить жизнь без электрической энергии. Она помогает высокими темпами развивать науку, совершенствовать производство, сделать быстрым транспорт, оперативной связь, налаженным быт и т. д.

За довольно короткий исторический период энергетика прошла путь от электрической лампочки до самых сложных приборов и установок, от электросетей в сотни метров до энергетических систем с сотнями тысяч километров.

Электроэнергетика Харьковского региона может быть ярким примером научно-технического прогресса нашего государства. Она прошла разные этапы становления и развития. Первая электрическая установка в Харькове была введена в действие в 1884 году. С началом строительства паровозостроительного завода в 1895 году была построена первая, достаточно мощная электростанция, запуск которой произошел в 1897 году. Энергетическая отрасль развивалась постепенно, с развитием таких отраслей как промышленность, транспорт и др. Исключением стали только годы Первой и Второй мировой войны.

Акционерная компания (АК) «Харьковоблэнерго» – единственное предприятие в распределении электроэнергии в г. Харькове и Харьковской области – одном из самых больших промышленных регионов востока Украины. Данное предприятие входит в десятку самых крупных поставщиков электроэнергии в нашей стране. Общая площадь поставки электроэнергии составляет 32,4 тысячи квадратных километров,

общая протяженность линий электропередач – 47 781 километр. В 2006 году предприятие обеспечило потребности в электроэнергии более чем 3 миллионов человек и более 500 промышленных предприятий Харьковского региона, таких как ОАО «Харьковский тракторный завод», Южная железная дорога, ГП «Завод им. Малышева», ОАО «Турбоатом», Харьковское государственное авиационное предприятие и др.

Деятельность АК «Харьковоблэнерго» зависит от количества потребителей, в составе которых не только предприятия, но и население.

На данный период времени предприятие обслуживает следующие группы потребителей:

- 1) промышленные и приравненные к ним потребители мощностью 750 кВт и выше;
- 2) промышленные потребители до 750 кВт;
- 3) электрифицированный железнодорожный транспорт;
- 4) электрифицированный городской транспорт;
- 5) непромышленные потребители;
- 6) производственные сельскохозяйственных потребителей;
- 7) население городское и сельское;
- 8) населенные пункты городские и сельские;
- 9) предприятия и организации государственного бюджета и жилищно-коммунального хозяйства.

Проанализируем производственную деятельность АК «Харьковоблэнерго» за последние 3 года. Так, в период с 2004 по 2006 годы наблюдается тенденция увеличения количества передаваемой потребителям электрической энергии, темп роста за эти 3 года составил 106,7%.

Вместе с этим увеличивается количество потерь электроэнергии в сетях. В 2006 году по сравнению с 2004 годом темп роста составил 159,4%.

Общие потери электроэнергии в 2006 году составили 2 214 840 тыс. кВт/ч, что на 928 362 тыс. кВт/ч превышает установленный норматив (29,11% против нормативных 16,91%), в 2005 году этот показатель составил 1 966 230 тыс. кВт/ч (26,35% против нормативных 16,68%). В целом же для отрасли характерно увеличение

потерь при увеличении объемов продаж. Сверхнормативные потери электроэнергии заставили предприятие купить на оптовом рынке электроэнергии дополнительно энергии на общую сумму 95 052 тыс. грн.

Что касается структуры потребления электрической энергии, следует отметить следующее. В 2004 году наибольший удельный вес занимала промышленность (34,4%), а в 2005 и 2006 годах – бюджетные организации, организации бытового обслуживания и жилищно-коммунального хозяйства, соответственно: 28,2% и 28,7%.

**С**ледует отметить, что до распада СССР, Харьковское энергообъединение на протяжении многих лет работало рентабельно, обеспечивая стабильную прибыль. Переход к самофинансированию, в 1995 году, привел сначала к снижению рентабельности предприятия, а потом и вовсе к его убыточности.

Благодаря пересмотру нормативных отчислений в централизованный фонд Министерства и госбюджет, а также изменения политики деятельности предприятия, в 2005 году АК «Харьковоблэнерго» вышло на прибыльный уровень, который сохранился в 2006 году. При этом финансовая независимость предприятия в период с 2004 по 2006 годы, увеличивается, а зависимость от внешних источников финансирования, соответственно, снижается. Прежде всего, это происходит благодаря уменьшению срока оборачиваемости собственного капитала, оборотного капитала, оборотных активов, а также дебиторской и кредиторской задолженностей.

По районным отделениям Энергосбыта г. Харькова потери в электросети в 2006 году составили:

- + Северное РОЭ – 76,6 млн. кВт или 16,3%;
- + Центральное РОЭ – 64,7 млн. кВт или 13,8%;
- + Холодноторское РОЭ – 90,1 млн. кВт или 19,2%;
- + Южное РОЭ – 82,4 млн. кВт или 17,6%;
- + Салтовское РОЭ – 74,8 млн. кВт или 16,0%;
- + Восточное РОЭ – 80,1 млн. кВт или 17,1%.

Таким образом, во всех районах города необходимо предпринять меры по снижению потерь электрической энергии в сетях.

С этой целью, в октябре 2006 года была внедрена автоматизированная система учета электроэнергии, вначале в многоэтажном доме, где установили 97 счетчиков и 1 маршрутизатор на трансформаторной подстанции. Результатом внедрения пилотного проекта системы стало

увеличение учета электроэнергии с 52 040 кВт (за период с 01.01.2006 г. по 01.04.2006 г.) или на 17%, до 62 306 кВт (за период с 01.01.2007 г. по 01.04.2007 г.).

**Р**ассчитаем эффективность внедрения системы для микрорайона с количеством бытовых потребителей 10 000.

1. Среднемесячное потребление одной 2-3-х-комнатной квартиры – 150 кВт/ч;

2. Потери за счет недоучета потребленной электроэнергии из-за отклонения работы счетчика составляют 5% :  $150 \times 0,05 \times 10\,000 = 75$  тыс. кВт/ч.

3. Среднестатистическое потребление современной семьи, которая проживает в 2-3-комнатной квартире, составляет около 220 кВт/ч в месяц, поэтому потери за счет незаконного хищения электроэнергии составляют:  $(220 - 150) \times 10\,000 = 700$  тыс. кВт/час.

4. Всего потери:  $700 + 75 = 775$  тыс. кВт/ч.

5. Потери дополнительной прибыли в год при тарифе 0,2436 грн за кВт/час составят:  $0,2436 \times 775 = 188,79$  грн.

6. При установке системы исключается необходимость обслуживания абонентов контролерами (норма контрольного обхода 50 абонентов в день, зарплата контролера составляет 700 грн./мес.) :  $10\,000 / (50 \times 22) = 9$  контролеров;  $9 \times 700 = 6\,300$  грн.

7. Сокращение затрат на транспорт (контрольные обходы, отключения, рейды). Ежедневный выезд двух автомобилей УАЗ дневная норма 25 л бензина А-76 по 3,65 грн. за литр:  $2 \times 25 \times 22 \times 3,65 = 4\,015$  грн.

8. Всего дополнительная прибыль и экономия средств в месяц составят:  $188,79 + 6\,300 + 4\,015 = 10\,503,79$  грн.

9. Годовая экономия прибыли средств:  $10\,503,79 \times 12 = 126\,045,48$  грн.

10. Затраты на внедрение системы. Цена 1 счетчика – 275 грн, стоимость другого оборудования (маршрутизаторы, концентраторы, модемы) для всей системы, включающей 100 000 счетчиков, составляет 275 000 грн. Затраты при внедрении системы составят:  $0,275 \times 10\,000 + 275 \times 10\,000 = 2\,752\,750$  грн.

11. Срок окупаемости при этом составит:  $2\,752\,750 / 126\,045,48 = 21$  месяц или 1 год и 9 месяцев.

Исходя из вышеизложенного, реализацию проекта можно считать целесообразной и экономически оправданной.

Приобретение и замена в 2007 году установленных в 400 расчетных точках учета трансформаторов тока на новые даст возможность за счет более полного учета потребленной элект-

Энергии дополнительно получить:  $400 \times 775$  кВт/ч (среднемесячные потери)  $\times 12$  месяцев = 3 720 тыс. кВт/ч.

При замене установленных на подстанции АК «Харьковоблэнерго» на стороне напряжения выше 1000В индукционных счетчиков на многофункциональные электронные счетчики за счет более точного измерения потребленной электроэнергии можно будет дополнительно учесть около 1,5% от общего учета потребления электроэнергии по этим точкам учета. При среднемесячном потреблении для таких точек учета 250 тыс. кВт/час. эффективность установки запланированных на 2006 год 60 единиц электронных счетчиков составила:  $60 \text{ счетчиков} \times 250 \text{ кВт/ч} \times 12 \text{ месяцев} \times 1,5\% = 2700 \text{ кВт/ч}$ .

Всего ожидаемая эффективность запланированных на 2007 год по этому разделу мероприятий составит: 15 264 тыс. кВт/ч.

При среднемесячном отпускном тарифе 243,6 грн за тыс. кВт/ч (за 9 месяцев 2007 года) экономический эффект составил:  $15 264 \text{ тыс. кВт/ч} \times 243,6 \text{ грн за тыс. кВт/ч} = 3 718,31 \text{ тыс. грн}$ .

Срок окупаемости при стоимости внедрения системы – 1230,6 тыс. грн. составит:  $3 718,31 \text{ тыс. грн} / 1230,6 \text{ тыс. грн} = 3,02 \text{ года}$ .

Внедрение автоматизированной системы учета электроэнергии сможет решить следующие задачи:

1. Уменьшение количества контролеров со сменой их функциональных обязательств.
2. Замена индукционных счетчиков на электронные.
3. Снижение потерь электроэнергии.
4. Составление балансов фидера для оперативного определения незаконного хищения электроэнергии.
5. Фиксирование показаний всех потребителей на 00 часов 1 числа месяца.

Одновременно с вышеизложенным проектом были предприняты меры по снижению потерь электрической энергии из-за ее незаконного хищения в частном секторе Харьковской. Поскольку по статистике, которая есть в АК «Харьковоблэнерго», в частном секторе совершает хищения электроэнергии каждый четвертый абонент, счетчики учета электроэнергии были перенесены на фасады домов с исполнением ввода изолированным самонесущим проводом. Такое установление счетчиков в Богодуховском районе для 918 домов дало среднемесячное увеличение электропотребления на 132 064 кВт/час, или увеличение учитываемой электроэнергии на 27,9%. При этом, по некоторым домам наблюдается снижение энергопотребления, то есть часть абонентов начала экономить электроэнергию.

Вынос счетчика на фасад дома дало уменьшение среднемесячных потерь электроэнергии на 183 кВт/час на один дом, или в год  $183 \text{ кВт/ч} \times 12 \text{ месяцев} = 2196 \text{ кВт/ч}$ . При тарифе 19,5 копеек за 1 кВт/ч получаем дополнительно 428,22 грн.

Стоимость затрат на установку шкафа под счетчик на фасаде дома составляет 310 грн.

Срок окупаемости при этом составит:  $310 \text{ грн} / 428,22 \text{ грн} = 0,72 \text{ года} (8,5 \text{ месяцев})$ .

Таким образом, подводя итог вышеизложенному, следует отметить, что внедрение автоматизированной системы учета электроэнергии для бытовых потребителей как многоэтажных домов, так и в частном секторе Харьковского региона, дало достаточно высокий экономический эффект. ■

## ЛИТЕРАТУРА

1. Крылов Е. И. Анализ эффективности инвестиционной и инновационной деятельности предприятия: Науч. пособие / Е. И. Крылов, В. М. Власова, И. В. Журавкова. – М.: Финансы и статистика, 2003. – 608 с.
2. Ластовецкий В. О. Эффективность хозяйствования. Оценка, анализ, факторы, резервы. – Черновцы, 1995.
3. Савицкая Г. В. Анализ хозяйственной деятельности предприятия. – Минск: ИП «Экоперспектива» и «Новое знание», 1999.