



**ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ  
ПЕРВОГО ВЫПУСКА КУПОННЫХ ОБЛИГАЦИЙ  
В КОЛИЧЕСТВЕ 20 000 000 ШТУК  
НА СУММУ 2 000 000 000 ТЕНГЕ  
ПРОСТЫХ АКЦИЙ  
В КОЛИЧЕСТВЕ 1 008 200 ШТУК**

**АЛМАТЫ, 2005 ГОД**

---

## СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К ИНВЕСТОРАМ .....	
1. РЕЗЮМЕ .....	5
2. ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	6
3. РЕЙТИНГ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	6
4. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА .....	6
РАЗДЕЛ II. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ .....	7
1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ .....	7
2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС" .....	11
3. АКЦИОНЕРЫ АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС" .....	15
4. ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА, В КОТОРЫХ АКЦИОНЕР ВЛАДЕЕТ 5 И БОЛЕЕ % ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА .....	16
5. ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К АССОЦИАЦИЯМ, ОБЪЕДЕНЕНИЯМ И ОБЩЕСТВЕННЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ .....	16
6. СВЕДЕНИЯ О ДРУГИХ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ .....	16
7. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ .....	17
РАЗДЕЛ III. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<b>ERROR!</b>
<b>BOOKMARK NOT DEFINED.</b>	
1. КРАТКИЙ ОБЗОР ЭКОНОМИКИ РК .....	18
2. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ .....	19
3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	21
4. СВЕДЕНИЕ О КОНКУРЕНТАХ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<a href="#">24</a>
5. СВЕДЕНИЕ ОБ УСЛОВИЯХ ВАЖНЕЙШИХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ .....	<a href="#">25</a>
6. СВЕДЕНИЕ О ЛИЦЕНЗИЯХ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<a href="#">26</a>
7. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ .....	<a href="#">27</a>
8. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<a href="#">27</a>
9. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ .....	<a href="#">28</a>
10. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<a href="#">29</a>
РАЗДЕЛ IV. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<a href="#">31</a>
1. БАЛАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» ЗА 2002-2004 ГОДЫ И ЗА 2 КВ. 2005 ГОДА .....	<a href="#">32</a>
2. АКТИВЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<a href="#">33</a>
3. ПАССИВЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<a href="#">38</a>
4. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» .....	<a href="#">40</a>
РАЗДЕЛ V. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ .....	<a href="#">44</a>
1. ОБЩАЯ СУММА ЗАТРАТ НА ВЫПУСК ОБЛИГАЦИЙ .....	<a href="#">44</a>
2. ЦЕЛИ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ: .....	<a href="#">43</a>
3. ОБЩИЕ ДАННЫЕ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ: .....	<a href="#">44</a>
4. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЛИГАЦИЙ: .....	<a href="#">49</a>
<b>ТАБЛИЦЫ:</b>	
Таблица 1. Структура персонала, чел. ....	11
Таблица 2. Сведения о руководящих сотрудниках .....	12

Таблица 3. Сведения о руководителях структурных подразделений .....	14
Таблица 4. Общее состояние экономики РК .....	18
Таблица 5. Воздушные и кабельные линии .....	24
Таблица 6. Поставщики, на долю которых приходится более 10% всех поставок .....	28
Таблица 7. Основные потребители АО «Павлодарэнергосервис» .....	28
Таблица 8. Баланс (Форма 1) в тыс. тенге .....	31
Таблица 9. «Отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности» (Форма2) в тыс. тенге .....	32
Таблица 10 «Отчет о движении денег» (Форма 3) в тыс. тенге.....	32
Таблица 11. Динамика нематериальных активов в тыс. тенге .....	32
Таблица 12. Состав нематериальных активов на 01.07.2005г. в тыс. тенге .....	33
Таблица 13. Динамика основных средств в тыс. тенге .....	34
Таблица 14. Состав основных средств по состоянию на 01.07.2005г. в тыс. тенге .....	34
Таблица 15. Структура незавершенного строительства на 01.07.2005 г. в тыс. тенге.....	34
Таблица 16. Динамика дебиторской задолженности в тыс. тенге .....	35
Таблица 17. Структура дебиторской задолженности в разрезе дебиторов в тыс. тенге.....	36
Таблица 18. Дебетовые и кредитовые обороты по дебиторской задолженности в тыс. тенге.....	37
Таблица 19. Динамика кредиторской задолженности в тыс. тенге .....	38
Таблица 20. Список наиболее крупных кредиторов по состоянию на 01.07.2005г. в тыс. тенге.....	38
Таблица 21. Дебетовые и кредитовые обороты за последние 3г. в тыс. тенге.....	38
Таблица 22. Дебетовые и кредитовые обороты за последние 3г. в тыс. тенге.....	40
Таблица 23. Динамика объемов реализованной продукции в тыс. тенге.....	40
Таблица 24. Структура доходов и расходов за три последних года	41
Таблица 25. Важнейшие показатели деятельности в тыс. тенге .....	42

#### **ДИАГРАММЫ:**

Диаграмма 1. Динамика роста активов.....	33
Диаграмма 2. Структура основных средств.....	35
Диаграмма 3. Динамика дебиторской задолженности .....	36
Диаграмма 4. Динамика объемов реализованной продукции в тыс. тенге.....	41
Диаграмма 5. Динамика балансовой стоимости .....	41

#### **ПРИЛОЖЕНИЯ:**

Приложение 1. Схема организационной структуры АО «Павлодарэнергосервис» .....	51
Приложение 2. Сведения об административных санкциях, АО «Павлодарэнергосервис» .....	52
Приложение 3. Сведения о санкциях, налагавшихся на должностных лиц .....	53
Приложение 4. Сведения о судебных спорах, с участием АО «Павлодарэнергосервис».....	54
Приложение 5. Инвестиционная программа (проект) АО «Павлодарэнергосервис» утвержденная Министерством энергетики и минеральных ресурсов	55

## **УВАЖАЕМЫЕ ИНВЕСТОРЫ!**

АО «Павлодарэнергосервис» включен в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий, основной деятельностью компании является передача и распределение электроэнергии в Павлодарской области Казахстана.

Казахстанский рынок электроэнергетики достаточно динамичен. Производство и потребление электроэнергии ежегодно растет. С целью наиболее полного удовлетворения растущих потребностей потребителей в электроэнергии АО «Павлодарэнергосервис» разработало и согласовало в Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан программу по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению на среднесрочный период 2006-2008 годы. Реализация настоящей программы планируется за счет средств, привлеченных на рынке ценных бумаг путем размещения облигационного займа.

Представляя вашему вниманию информацию о программе облигационного займа АО «Павлодарэнергосервис», мы рады отметить, что более 7 лет наша компания успешно оказывает услуги по передаче и распределению электрической энергии региону Павлодарской области. Целенаправленная и энергичная работа, прозрачность и ясность деятельности, укрепление партнерских отношений – неперенные составляющие ведения бизнеса АО «Павлодарэнергосервис». Стратегические приоритеты развития и верность принципам ведения бизнеса нашли непосредственное отражение в показателях социального и финансово-экономического положения АО «Павлодарэнергосервис», отраженных в настоящем инвестиционном меморандуме (далее - Меморандум).

АО "Павлодарэнергосервис" принимает на себя полную ответственность за предоставленную в Меморандуме информацию. Годовая финансовая отчетность о деятельности АО "Павлодарэнергосервис" в данном Меморандуме представлена в соответствии с казахстанскими стандартами бухгалтерского учета и подтверждена аудиторской компанией ТОО «KPMG Janat» за 2002, 2003, 2004 годы.

Согласно оценке Америкэн Аппрейзэл (ААР), Инк. рыночная стоимость основных средств АО "Павлодарэнергосервис" по состоянию на 1 января 2005 года составила 26 000 000 долларов США.

### **Целями настоящего выпуска являются:**

- реализация программы нацеленной на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение;
- диверсификация и увеличение срочности источников привлеченных средств;
- формирование положительной кредитной истории Компании на рынке долгового заимствования;
- пополнение оборотных средств.

Уважаемые инвесторы, АО "Павлодарэнергосервис" искренне надеется на взаимовыгодное сотрудничество при размещении займа и готово рассмотреть все интересующие Вас вопросы и предложения.

С уважением,

Председатель Совета директоров

Дука А.И.

## РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС"

### 1. РЕЗЮМЕ

	На государственном языке	На русском языке
<b>Полное наименование</b>	«ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» акционерлік Қоғамы	Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»
<b>Сокращённое наименование</b>	«ПЭС» АҚ	АО «ПЭС»
<b>Вид собственности</b>	Частная	
<b>Организационно-правовая форма</b>	Акционерное общество	
<b>Юридический адрес и фактический адрес</b>	Республика Казахстан, индекс 140000, г. Павлодар, ул. Кривенко ,27	
<b>Коммуникационные реквизиты</b>	Тел: (83182) 32-20-22, 32-67-61 Факс: (83182) 32-67-61	
<b>Банковские реквизиты</b>	ИИК – 006467817 в ПФ АО «Народный Банк Казахстана», БИК 193201601.	
<b>Данные о государственной регистрации</b>	Регистрирующий орган - Министерство юстиции Республики Казахстан, Управление юстиции Павлодарской области, дата регистрации - 23 февраля 1998 г., дата перерегистраций - 30 декабря 2003 года	
<b>Регистрационный номер</b>	4220-1945 -АО	Код ОКПО: 38628764
<b>РНН</b>	451800064034	
<b>Основной вид деятельности</b>	Передача и распределение электрической энергии	
<b>Лицензии</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Передача и распределение электрической энергии</li> <li>➤ Эксплуатация электрических сетей и подстанций</li> <li>➤ Монтаж и ремонт энергетического оборудования</li> <li>➤ Поверка средств измерений</li> <li>➤ Ремонт средств измерений</li> </ul>	

## 2. ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

АООТ «Павлодарэнергосервис» создано на основании решения собрания учредителей и учредительного договора от 29 января 1998г., зарегистрировано как юридическое лицо Управлением юстиции Павлодарской области за № 4220-1945-АО от 23 февраля 1998г. Согласно учредительному договору учредителями являлись ОАО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» и ОАО «Экибастузпромсервис».

Доли уставного капитала были распределены между Учредителями следующим образом:

ОАО «Павлодарская РЭК»	- 739 700 000 тенге	- 70%
ОАО «Экибастузпромсервис»	- 317 300 000 тенге	- 30%
Итого:	-1 057 000 000 тенге	- 100%

15 декабря 1998г. внеочередным общим собранием акционеров АООТ «Павлодарэнергосервис» было принято решение о реорганизации АООТ «Павлодарэнергосервис» в форме выделения служб, занимающихся покупкой и реализацией электроэнергии. Было создано новое общество – ОАО «Энергоцентр». Согласно разделительному балансу на 15.12.1998г. уставный капитал АООТ «Павлодарэнергосервис» уменьшился на 48 800 штук акций номинальной стоимостью по 1000 тенге на сумму 48 800 000 тенге.

Уставный капитал АООТ «Павлодарэнергосервис», после выделения в 1998 году энергоснабжающей организации - ОАО «Энергоцентр», составляет 1 008 200 000 (один миллиард восемь миллионов двести тысяч) тенге.

25 января 1999г. АООТ «Павлодарэнергосервис» перерегистрировано в ОАО «Павлодарэнергосервис» Управлением юстиции Павлодарской области за № 4220-1945-ОАО.

30 декабря 2003г. ОАО «Павлодарэнергосервис» перерегистрировано в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» Управлением юстиции Павлодарской области

## 3. РЕЙТИНГ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

На сегодня Эмитент не имеет какого-либо рейтинга от международных или отечественных рейтинговых агентств. Однако в планах АО «Павлодарэнергосервис» с учетом его дальнейшего развития и расширения своего присутствия на рынке получение кредитного рейтинга.

## 4. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА

На "01" октября 2005 года АО «Павлодарэнергосервис» филиалов и представительств не имеет.

## **РАЗДЕЛ II. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ**

### **1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ**

Органами управления АО «Павлодарэнергосервис» являются:

- высший орган – единственный акционер, а в случае увеличения количества акционеров - общее собрание акционеров;
- орган управления - Совет директоров;
- исполнительный орган – Президент.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества может быть дополнительно образован контрольный орган - служба внутреннего аудита.

Высшим органом Общества является Общее собрание акционеров

Общие собрания акционеров подразделяются на годовые и внеочередные. Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров. Иные общие собрания акционеров являются внеочередными.

Годовое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение пяти месяцев по окончании финансового года. Указанный срок считается продленным до трех месяцев в случае невозможности завершения аудита общества за отчетный период.

В обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, общие собрания акционеров не проводятся. Решения по вопросам, отнесенным настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, принимаются таким акционером единолично и подлежат оформлению в письменном виде.

### **Компетенция Общего собрания акционеров**

К исключительной компетенции общего собрания акционеров (единственного акционера) относятся следующие вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение его в новой редакции;
- добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- принятие решения об изменении количества объявленных акций Общества;
- определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количественного состава, срока полномочий совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений членам совета директоров;
- определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- утверждение годовой финансовой отчетности;
- утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение по итогам года размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных пунктом 7.3 Устава;
- принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;

- утверждение решений о заключении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- принятие решения об увеличении обязательств Общества на сумму, составляющую двадцать пять и более процентов от размера его собственного капитала;
- определение формы извещения Обществом акционеров о созыве общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в печатном издании;
- утверждение методики определения стоимости акций при их выкупе Обществом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о рынке ценных бумаг;
- утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение печатного издания, если такой порядок не определен уставом Общества;
- введение и аннулирование "золотой акции";
- иные вопросы, принятие решений по которым отнесено настоящим Законом и уставом общества к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

### Органом управления Общества является Совет директоров.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных действующим законодательством и Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров. Решения Совета директоров принимаются простым большинством голосов.

### Компетенция Совета директоров

К исключительной компетенции совета директоров относятся следующие вопросы:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- принятие решения о созыве годового и внеочередного общих собраний акционеров;
- принятие решения о размещении акций Общества и цене их размещения в пределах количества объявленных акций;
- принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг;
- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и определение размера дивиденда на одну простую акцию, за исключением дивидендов, выплачиваемых за отчетный финансовый год;
- определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества;
- определение количественного состава, срока полномочий исполнительного органа, избрание его руководителя и членов (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа), а также досрочное прекращение их полномочий;
- определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования руководителя и членов исполнительного органа (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа);
- определение порядка работы службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;
- определение размера оплаты услуг оценщика и аудиторской организации;
- определение порядка использования резервного капитала Общества;
- утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации деятельности Общества);

- принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
- принятие решения об участии Общества в создании и деятельности других организаций;
- увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- выбор регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором;
- определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- иные вопросы, не относящиеся к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

### Исполнительным органом Общества является Президент:

Президент выполняет решение Общего собрания акционеров и Совета Директоров Общества. Президент действует от имени Общества, представляет его интересы, совершает сделки в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества. Президент избирается Советом Директоров, который определяет срок его полномочий и вправе досрочно прекратить полномочия Президента.

### Компетенция Президента

- организует выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров;
- без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами;
- выдает доверенности на право представления Общества в его отношениях с третьими лицами;
- осуществляет прием, перемещение и увольнение работников Общества, применяет к ним меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, устанавливает размеры должностных окладов работников Общества и персональных надбавок к окладам в соответствии со штатным расписанием Общества, определяет размеры премий работников Общества, за исключением работников, входящих в состав службы внутреннего аудита Общества;
- в случае своего отсутствия возлагает исполнение своих обязанностей на одного из своих заместителей;
- распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности между заместителями;
- осуществляет иные функции, определенные Уставом Общества, решениями общего собрания акционеров (единственного акционера) и совета директоров.

### Служба внутреннего аудита Общества

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества может быть образована служба внутреннего аудита в количестве не менее трех членов.

В случае формирования службы внутреннего аудита ее работники не могут быть избраны в состав совета директоров и исполнительного органа.

Согласно уставу, служба внутреннего аудита непосредственно подчиняется совету директоров и отчитывается перед ним о своей работе.

**2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

ФИО и дата рождения	Занимаемые должности в настоящее время и за последние 3 года	Доля в оплаченном уставном капитале	
		в АО «Павлодарэнергоосервис»	в дочерних организациях
<p>Дука Анатолий Иванович, 02.01.1951 г.</p>	<p><b>Председатель Совета Директоров АО «Павлодарэнергоосервис», с 07 января 2004 г. – по настоящее время</b> с 01.07.2002 г. – по 01.08.2003 г. – Президент, АО «Павлодарэнерго»; с 01.08.2003 г. - по настоящее время - Председатель Правления, АО «Павлодарэнерго»</p>	0	0
<p>Аргамбаева Гульнара Джумагалиевна, 16.05.1969 г.</p>	<p><b>Член Совета Директоров АО «Павлодарэнергоосервис», с 7 октября 2002г. - по настоящее время</b> с 31.03.2004 г. – по настоящее время – Член Совета директоров, АО «Эксимбанк Казахстан». с 2000 г. – по настоящее время – Президент, АО «ЦАТЭК»</p>	0	0
<p>Иманаев Марат Шамильевич, 22.05.1969 г.</p>	<p><b>Член Совета Директоров АО «Павлодарэнергоосервис», с 8 августа 2005 г. - по настоящее время</b> Президент АО «Павлодарэнергоосервис», с 08 августа 2005 г. по настоящее время с 31.07.2002 г. – по 07.08.2005 г. - Президент АО «Энергоцентр».</p>	0	0
<p>Ризен Инна, 08.05.1948 г.</p>	<p><b>Член Совета Директоров АО «Павлодарэнергоосервис», с 01 сентября 2004 г. – по настоящее время</b> с 01.07.2002 г. – по 01.08.2003 г. - Вице- президент по экономике и финансам, ОАО «Павлодарэнерго»; С 01.08.2003 г. - по настоящее время – Зам. Председателя Правления по экономике АО «Павлодарэнерго»</p>	0	0
<p>Шарипов Рустам Тураевич, 10.05.1955 г.</p>	<p><b>Член Совета Директоров АО «Павлодарэнергоосервис», с 01 сентября 2004 г. – по настоящее время</b> с 01.07.2002 г. – по 01.08.2003 г. - Вице-</p>	0	0

президент по коммерции,  
 ОАО «Павлодарэнерго»;  
 с 01.08.2003 г. – по 01.09.2004 г. - заместитель  
 председателя правления по коммерции,  
 АО «Павлодарэнерго»;  
 с 01.09.2004 г.- по настоящее время –  
 президент, АО «Каустик»

### 3. ПРЕЗИДЕНТ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

ФИО и дата рождения	Занимаемые должности в настоящее время и за последние 3 года	Доля в оплаченном уставном капитале	
		в АО «Павлодарэнерго»	В дочерних организациях
Иманаев Марат Шамильевич, 22.05.1969 г.р.	Президент, Член совета СД АО «Павлодарэнерго», с 08 августа 2005г. по настоящее время с 31.07.2002г. – по 07.08.2005 г. - Президент АО «Энергоцентр».	0	0

### 4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

Головной офис АО «Павлодарэнерго» находится в городе Павлодаре. Общая численность персонала на "01" октября 2005 года составляет 1 349 человек.

*Таблица 1. Структура персонала, чел.*

Показатели	На	На	На	На
	01.01.03	01.01.04	01.01.05	01.10.05
Численность работников, занятых в основной деятельности Общества	1 747	1 712	1 283	1 313
Административный персонал	53	43	39	36
Прочие	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>1 800</b>	<b>1 755</b>	<b>1 322</b>	<b>1 349</b>

#### Схема организационной структуры Общества отражена в Приложении №1

На предприятии имеются следующие структурные подразделения:

ЦСРЗАИ – центральная служба релейной защиты и автоматики:

- ремонт, наладка, техобслуживание средств релейной защиты и автоматики, в т.ч. наладка систем учета электрической энергии;
- ремонт средств измерения (имеется лаборатория).

ПТС – производственно-технический служба, осуществляет контроль за выполнением инвестиционной программы.

СН и ТБ – служба надежности и техники безопасности;  
 ОРиСЗиС – отдел ремонтов и строительства зданий и сооружений.

Предприятия, за которыми закреплены линии электропередач и подстанции. Основными функциями их является:

- эксплуатация, ремонт и реконструкция электрических сетей;
- техническое обслуживание релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики;
- ремонт и наладка электротехнического оборудования.

Это следующие предприятия:

- ППЭС - Правобережное предприятие электрических сетей;  
Обслуживает сети 35-110 кВ на правом берегу Иртыша области;
- ЛПЭС - Левобережное предприятие электрических сетей;  
Обслуживает сети 35-110 кВ на левом берегу Иртыша области;
- ГПЭС – Городское предприятие электрических сетей;  
Обслуживает ТП, РП, кабельные линии и ЛЭП 10-0,4 кВ г. Павлодара;  
Место расположения – г. Павлодар;
- Аксу ПЭС- Аксуское предприятие электрических сетей;  
Обслуживает ТП (транспортные подстанции), РП (ремонтные подстанции),  
кабельные линии, ЛЭП 35, 10-0,4 кВ в г.Аксу и Аксуском районе.

В состав Левобережного и Правобережного предприятий эл. сетей входят 10 районов электрических сетей по месту их расположения.

Районные электрические сети (РЭС) обслуживают электрические сети 10-0,4 кВ в районах Павлодарской области.

- АРЭС - Актогайский район электрических сетей;
- БРЭС - Баянаульский район электрических сетей;
- ЖРЭС - Железинский район электрических сетей;
- ИРЭС - Иртышский район электрических сетей;
- КРЭС - Качирский район электрических сетей;
- ЛРЭС - Лебяжинский район электрических сетей;
- МРЭС - Майский район электрических сетей;
- ПРЭС - Павлодарский район электрических сетей;
- УРЭС - Успенский район электрических сетей;
- ЩРЭС - Щербактинский район электрических сетей

ГПВЭС – городское предприятие внутридомовых электрических сетей. Производит обслуживание и ремонт внутридомовых сетей по договорам с КСК (кооперативами собственников квартир) через энергоснабжающую организацию.

Таблица 2. Сведения о руководящих сотрудниках

ФИО и дата рождения	Занимаемые должности в настоящее время и за последние 3 года	Доля в оплаченном уставном капитале	
		в АО «Павлодарэне ргосервис»	В дочерних организациях
Язовская Алла	Первый Вице-президент по	0	0

Анатольевна, 1967 г.р.

экономике и финансам  
 АО «Павлодарэнергосервис»,  
 с 01 сентября 2005 г. по настоящее  
 время  
 с 01.08.2001г. – по 18.11.2002 г. –  
 Заместитель главного бухгалтера  
 ОАО «Агроинвест»,  
 с 18.11.2002 г. по 11.08.2003 г. –  
 Первый Вице-Президент ОАО  
 «Павлодарэнергосервис»,  
 С 11.08.2003 г.- по 01.09.2005 г. –  
 Вице-президент по экономике  
 и финансам  
 ОАО «Павлодарэнергосервис»

<p>Готов Владимир Иванович, 1943 г.р.</p>	<p><b>Первый Вице-президент по производству АО «Павлодарэнергосервис», с 08 августа 2005 г. по настоящее время</b>                      с 01.07.2002г. по 27.01.2003г. – Вице- президент, ОАО «Павлодарэнерго» по производству;                      с 28.01.2003г. по 05.01.2004г – Вице- президент ОАО «Павлодарэнергосервис» по производству</p>	<p>0</p>	<p>0</p>
<p>Голосов Сергей Леонтьевич, 1955 г.р.</p>	<p><b>Главный инженер АО «Павлодарэнергосервис», с 24 июня 2005 г. по настоящее время</b>                      с 07.08.2000г. – по 01.11.2003 г. – Заместитель начальника службы подстанций Правобережного предприятия электрических сетей ОАО «Павлодарэнергосервис»;                      с 01.11.2003 г. – по 24.06.2005 г. – Заместитель главного инженера Правобережного предприятия электрических сетей ОАО«Павлодарэнергосервис»</p>	<p>0</p>	<p>0</p>
<p>Кадкин Геннадий Иосифович, 1939 г.р.</p>	<p><b>Заместитель главного инженера АО «Павлодарэнергосервис», с 14 ноября 2002 г. по настоящее время</b>                      с 02.03.1998 г. – по 14.11.2002 г. – главный специалист ОАО«Павлодарэнергосервис»</p>	<p>0</p>	<p>0</p>

Толеубаев Балтабек  
Кобетаевич, 1955 г.р.

Заместитель главного инженера  
по информационным  
технологиям

0 0

АО «Павлодарэнергосервис»,  
с 03 июня 2002 г. по настоящее  
время

Холкина Ирина Владимировна, 1960 г.р.	Главный бухгалтер АО «Павлодарэнергосервис», с 01 октября 2004 г. по настоящее время с 22.09.1998 г. – по 01.10.2004 г. – Заместитель главного бухгалтера ОАО «Павлодарэнергосервис».	0	0
--	---	---	---

*Таблица 3. Сведения о руководителях структурных подразделений*

Ф.И.О. руководителя, г.р.	Должность	Подразделение	Краткое название подразделения
Леньков Василий Иванович, 1956 г.р.	Директор	Правобережное предприятие	ППЭС
Нурашев Орал Казымович, 1955 г.р.	Директор	Левобережное предприятие	ЛПЭС
Долотин Дмитрий Иванович, 1966 г.р.	Директор	Городское предприятие	ГПЭС
Моругий Владимир Степанович, 1946 г.р.	Директор	Акжарское предприятие	АПЭС
Нурмаханбетов Еркимбаи Калышевич, 1948 г.р.	Начальник	Актогайский район	АРЭС
Шахметов Мурат Бязтаевич, 1963 г.р.	Начальник	Баянаульский район	БРЭС
Величко Виктор Михайлович, 1949 г.р.	Начальник	Железинский район	ЖРЭС
Макатов Рахимбай Конышпаевич, 1948 г.р.	Начальник	Иртышский район	ИРЭС
Вагнер Андрей Андреевич, 1956 г.р.	Начальник	Качирский район	КРЭС
Смакотин Александр Валентинович, 1973 г.р.	Начальник	Лебяжинский район	ЛРЭС
Кисанов Куаныш Мухаметкалышевич, 1966 г.р.	Начальник	Майский район	МРЭС
Базылов Каиргельды Каппасович, 1948 г.р.	Начальник	Павлодарский район	ПРЭС
Азаров Александр Леонтьевич, 1969 г.р.	Начальник	Успенский район	УРЭС
Миронец Иван Иванович, 1951 г.р.	Начальник	Щербактинский район	ЩРЭС

Абильбаев Марат Болатович

Директор

 электрических сетей  
 Городское предприятие  
 внутридомовых сетей

ГПВЭС

## 5. АКЦИОНЕРЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

### Акционеры, которые владеют 5 и более % акций:

С августа 2004 года по настоящее время акционером АО «Павлодарэнергосервис», владеющим в оплаченном уставном капитале Общества пятью и более процентами голосующих акций, является:

Полное наименование акционера юридического лица или ФИО акционера - физического лица	Место нахождения акционера – юридического лица и паспортные данные и место жительства акционера – физического лица	Количество ценных бумаг	% владения
АО «Павлодарэнерго»	140 000, г. Павлодар, ул. Кривенко, 27	1 008 200	100

### АО «Павлодарэнерго»

Основными видами деятельности компания являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- передача и распределение тепловой энергии;
- реализация электро и теплоэнергии.

### Лица, контролирующие 30 и более % в оплаченном УК:

По состоянию на 01.10.2005 года лицом, не являющимся акционером эмитента напрямую, но контролирующим тридцать и более процентов в оплаченном уставном капитале АО «Павлодарэнергосервис» через АО «Павлодарэнерго», является:

Полное наименование акционера юридического лица или ФИО акционера - физического лица	Место нахождения акционера – юридического лица и паспортные данные и место жительства акционера – физического лица	Количество ценных бумаг	Доля участия в АО «Павлодарэнерго»
АО «Центрально Азиатская топливно-энергетическая компания»	г. Алматы, 050012, Алмалинский район, ул. Карасай батыра, 89	72 000 000	72%

### Сделки, приведшие к смене контроля над акциями:

Информации о сделках или серии сделок, приведших к смене контроля над акциями АО «Павлодарэнергосервис» в размере пять и более процентов:

На 01.10.2005г. сделок или серии сделок, приведших к смене контроля над акциями (долями) Эмитента в размере пять и более процентов не заключалось.

## 6. ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА, В КОТОРЫХ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» ВЛАДЕЕТ 5 И БОЛЕЕ % ОПЛАЧЕННОГО УК.

На 01.10.2005г. АО «Павлодарэнергосервис» не владеет пятью и более процентами в оплаченном уставном капитале каких-либо юридических лиц.

## 7. ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К АССОЦИАЦИЯМ, ОБЪЕДИНЕНИЯМ И ОБЩЕСТВЕННЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ

АО «Павлодарэнергосервис» не участвует в ассоциациях, объединениях и общественных организациях.

## 8. СВЕДЕНИЯ О ДРУГИХ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ

По состоянию на 01.10.2005 года аффилированными лицами АО «Павлодарэнергосервис», определенным в соответствии с законом о рынке ценных бумаг, являются:

Полное наименование юридического лица, Юридический (фактический) адрес	Вид деятельности	Информация о первом руководителе	Взаимосвязь с аффилированными лицами
АО «Эксимбанк Казахстана», г.Алматы, ул.Пушкина,118	Банковская деятельность	Председатель правления Амирханов Е.А.	АО «ЦАТЭК», доля в АО «Эксимбанк»
АО «Каустик», г.Павлодар, Северная промзона	Переработка минерального сырья	Президент Шарипов Р.Т.	АО «ЦАТЭК», доля в АО «Каустик»
ТОО «Предприятие питания «Павлодарэнерго», г.Павлодар, ул.Кривченко, 27	Организация общественного питания	Директор Макаров Г.М.	АО «ЦАТЭК», доля в ТОО «ПП «Павлодарэнерго»
АО «Кокше», г.Кокшетау, пр.Аблайхана, 1	Производство радиоэлектронных изделий, компьютеров	Президент Шоланов С.С.	АО «ЦАТЭК», доля в АО «Кокше»
Некоммерческое учреждение «Велосипедная команда «ЦАТЭК», г.Алматы ул. Карасай батыра,89	Содействие развитию велосипедного спорта в РК	Президент Тулаев Р.Ю.	АО «ЦАТЭК», доля в НУ «Велосипедная команда «ЦАТЭК»
ТОО «МакЦентр Казахстан», г.Алматы ул. Карасай батыра,89	Поставка компьютерного оборудования, программного обеспечения	Директор Амирханов Е.А.	АО «ЦАТЭК», доля в ТОО «МакЦентр Казахстан»
АО «Энергоцентр», г.Павлодар, ул.Кривченко, 27	Приобретение и реализация энергоресурсов	Президент Татаров И.В.	АО «Павлодарэнерго», доля в АО «Энергоцентр»
ТОО АТП «Энергетик», г.Павлодар, ул. Переулук	Автотранспортные услуги	Директор Колыганов А.В.	АО «Энергоцентр», доля ГОО АТП «Энергетик»

зеленый, 40

ТОО «Дом отдыха  
Энергетик», поселок  
Мичурина

Директор  
Голиченко Н.И.

АО «Энергоцентр», доля  
в ТОО «Энергетик»

## 9. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

По состоянию на 01.10.2005 года были совершены следующие операции с участием организаций, являющихся по отношению к АО «Павлодарэнергосервис» аффилированными в соответствии с законодательством о рынке ценных бумаг:

Полное наименование юридического лица	Вид операции	Обороты	
		Дебет	Кредит
<b>2004 год</b>			
АО «Павлодарэнерго»	Покупка, транспортировка эл.энергии и т.д.	1 095 768	401 284
АО «Энергоцентр»	Покупка, транспортировка эл.энергии и т.д.	155 953	78 859
ТОО «Автотранспортное предприятие «Энергетик»	Услуги транспорта и т.д.	1 191	76 511
<b>На 01 октября 2005 года</b>			
АО «Павлодарэнерго»	Покупка, транспортировка эл.энергии и т.д.	973 732	223 255
АО «Энергоцентр»	Покупка, транспортировка эл.энергии и т.д.	89 685	123 467
ТОО «Автотранспортное предприятие «Энергетик»	Услуги транспорта и т.д.		192 696

Цены на операции со связанными сторонами, кроме операций по передаче электроэнергии и тендерных приобретений, регулируемых Антимонопольным комитетом, устанавливаются на текущей основе.

## РАЗДЕЛ III. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

### 1. КРАТКИЙ ОБЗОР ЭКОНОМИКИ РК

Приведенные ниже данные об общем состоянии экономики РК, источниками которых являются Государственное агентство по статистике Республики Казахстан, Министерство экономики и бюджетного планирования, Национальный банк Республики Казахстан, статистика Международного банка реконструкций и развития и другие открытые источники.

*Таблица 4. Общее состояние экономики РК*

Показатель/Год	2005*	2004	2003	2002	2001
Население, млн. человек	15,5	15,4	14,9	14,8	14,8
ВВП, млрд долл. США	48,9	39,4	29,7	24,6	22,1
ВВП на душу населения, долл. США	3 154	2 558	1 996	1 659	1 491
Рост ВВП, %	8,3	9,4	9,3	9,8	13,5
Рост промышленного производства, %	8,5	10,1	9,1	10,5	13,8
Инфляция, %	6,4	6,9	6,8	6,6	6,4
Среднегодовой обменный курс, тенге/долл. США	130	137,1	149,6	153,3	146,7
Номинальная ежемесячная зарплата, долл. США	Н/Д	170,9	188,5	159,1	117,9
Экспорт, млрд долл. США	19	18,0	15,0	11,6	10,2
Импорт, млрд долл. США	12	11,5	13,2	11,5	10,4
<b>Сальдо торгового баланса, млрд долл. США</b>	<b>7</b>	<b>6,5</b>	<b>1,8</b>	<b>0,1</b>	<b>-0,2</b>

\* - Прогнозы

Реальный рост ВВП Казахстана в 2004 году оценивается в 9.4% и в основном связан с продолжающимся ростом нефтегазового сектора.

Основные отрасли промышленности Казахстана включают нефтегазовую, машиностроительную, сельскохозяйственную, энергетическую, химическую и т.д. В 2004 году наблюдался значительный рост объемов производства в перечисленных выше отраслях, например в нефтяной – 12%, в производстве газового конденсата – 45%, добыче газа – 25%, машиностроении – 69%, производстве электроэнергии - 5%, и химической отрасли – 11,5%.

Нефть и топливо являются основными экспортными продуктами страны, на их долю приходится примерно 68% от общего объема экспорта. Согласно прогнозам аналитиков, с учетом планируемого увеличения объемов добычи нефти в совокупности с разработкой новых месторождений к 2015 году Казахстан будет добывать до 3 миллионов баррелей нефти в день, после чего войдет в десятку крупнейших стран-поставщиков нефти.

В 2004 году три международных рейтинговых агентства повысили суверенный рейтинг Казахстана до инвестиционного уровня ВВВ-/Стабильный (S&P), Ваа3/Позитивный (Moody's) и ВВВ-/Стабильный (Fitch).

Согласно прогнозам Министерства экономики и бюджетного планирования в период с 2005 по 2008 год ожидается снижение годовых темпов роста ВВП до 7,4%-8,8% в зависимости от цен на

нефть, которые прогнозируются на уровне от 22 долл. США до 41 долл. США за баррель. Кроме того, ожидается снижение темпов ежегодной инфляции до 5-7% в 2005 году и 4,1%-5,5% к 2008 году.

Основным фактором риска для экономики Казахстана является зависимость от экспорта нефти, что делает ее крайне чувствительной к изменениям цен на нефть. До некоторой степени ситуация смягчается крупным притоком прямых иностранных инвестиций (FDI); кроме того, специально созданный нефтяной фонд призван нивелировать негативное воздействие изменения мировых цен на нефть на экономику Казахстана.

Для дальнейшего роста и развития экономики необходимо обеспечение источников бесперебойной электроэнергии. Рост промышленности, сельского хозяйства, транспорта и связи, жилищного строительства напрямую зависит от развития электроэнергетической отрасли, одновременно обуславливая дальнейший рост производства и потребления электроэнергии. Возрастающая потребность в электроэнергии отечественных крупных компаний и наличие потенциального рынка сбыта за рубежом требует увеличения мощности республики в данной отрасли. Важность развития отрасли электроэнергии на фоне быстрорастущего ВВП отмечена Президентом на расширенном заседании Правительства РК: «Сегодня экономика страны энергоизбыточна. Однако с учетом планов по ускоренному развитию новых производств, инфраструктуры, а также принимая во внимание энергоемкость экономики, потребности в энергии будут, естественно, возрастать. Дефицит энергии может уже в среднесрочной перспективе стать одним из ограничивающих экономический рост факторов», - отметил президент. «Правительству необходимо сконцентрироваться на системном решении задач реконструкции действующих и строительства генерирующих мощностей и сетей передачи и распределения электроэнергии, ориентированных на ряд важных задач», - добавил он.<sup>1</sup>

## **2. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ**

На территории Казахстана работает 71 электростанция общей мощностью по выработке электроэнергии 17 ГВт. В 2004 году суммарное производство электроэнергии в Казахстане составило примерно 67 млрд.кВтчас (на 5% больше по сравнению с 2003 годом). Тем не менее, текущий объем производства электроэнергии ниже аналогичного показателя 1990 года, равного 87,38 млрд.кВтчас. При условии сохранения существующего темпа роста отрасли объемы производства электроэнергии в скором времени достигнут уровня 1990 года.

Электроэнергетическая промышленность Республики Казахстан включает три основных сегмента:

- Национальные электрогенерирующие компании;
- Национальная электрическая сеть;
- Региональные электрогенерирующие и электросетевые компании.

Национальные электрогенерирующие компании включают четыре тепловых и три гидроэлектростанции. Крупнейшие национальные электрогенерирующие компании Казахстана включают следующие предприятия:

- Компания AES (США), контролирующая около 30% энергогенерирующих мощностей страны и действующая в Павлодарской и Усть-Каменогорской областях Казахстана;
- АПК (Алматинская энергетическая компания) снабжает электричеством и теплом г.Алматы и Алматинскую область (15% мощностей);
- Компания «Access Industries», которая осуществляет электро- и теплоснабжение Северо-Казахстанской области.

<sup>1</sup> Kazakhstan Today, 21/11/2005

На энергетическом рынке Казахстана действует несколько международных компаний, включая совместное предприятие, созданное крупнейшей энергокомпанией России – РАО ЕЭС и представителем Казахстана на базе Экибастузской ТЭЦ.

Национальная электросеть, состоящая из линий электропередач и трансформаторных подстанций напряжением от 110 кВ до 220 кВ и покрывающая все регионы страны, находится под контролем «Казахстанской компании по управлению электрическими сетями» (КЕГОК). КЕГОК включает силовые линии от 110 кВ до 1150 кВ и подстанции, формирующие национальную электросеть, а также центральный распределительный центр.

Региональные электрогенерирующие и электросетевые компании включают региональные ТЭЦ, электро- и теплораспределительные компании. В республике функционирует 21 РЭК различных форм собственности, из которых:

- в государственной собственности – 9, в том числе один в республиканской (Южные электрические сети Торгайского региона) и шесть в коммунальной (Актюбинская, Западно-Казахстанская, Талдыкорганская, Южно-Казахстанская, городские сети г. Астаны, Алматы Пауэр Консолидейтед);
- в доверительном управлении – 4 (Мангистауская, Жезказганская, Кызылординская, Восточно-Казахстанская);
- в частной собственности – 8 (Акмолинская, Атырауская, Павлодарская, Северо-Казахстанская, Жамбылская, Костанайская, Кокшетауская, Караганда Дистрибьюшн).

Электросетевая и распределительная система Казахстана включает три сети. Две сети в северной части Казахстана соединяются с российскими сетями, и одна на юге соединяется с Объединенной энергетической системой Центральной Азии. Электросети не в полной мере объединены между собой и принадлежат государству. В 2003 году северные электростанции, работающие на угле, в том числе Экибастузская ГРЭС №2, расположенная в Павлодарской области, начали экспорт электроэнергии в Россию. В то же время из-за недостатка производственных мощностей южные электросети вынуждены импортировать электроэнергию из соседних государств – Кыргызстана и Узбекистана.

В 2004 году было начато строительство передающей линии напряжением 500 кВ, которая соединит северные и южные электросети страны. Строительство данной линии позволит решить проблему дефицита электроэнергии в южных регионах Казахстана и снизить объемы импорта электроэнергии. Размер инвестиций в первую очередь строительства составил 81 миллион долларов США.

Согласно доступной информации, остаточный срок службы электрогенерирующих мощностей общей установленной мощностью около 5 ГВт истекает в 2005 году. При этом до 2015 года планируется сдать в эксплуатацию около 2 ГВт электрогенерирующих мощностей. КЕГОК начала реализацию программы по модернизации электросетей, предусматривающей следующие реконструкционные работы:

- Замену устаревшего высоковольтного оборудования;
- Установку систем релейной защиты на всех подстанциях сети;
- Модернизацию автоматизированных систем коммерческого учета отпуска электроэнергии и прочие программы по модернизации оборудования.

Планируемые капитальные затраты на реализацию данной программы составляют 300 млн.долл.США.

По данным Министерства экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан задачи отрасли включают:

- Консолидацию региональных электросетевых компаний;
- Ввод в действие АСКУЭ;
- Завершение приватизации государственных пакетов акций региональных электросетевых компаний.

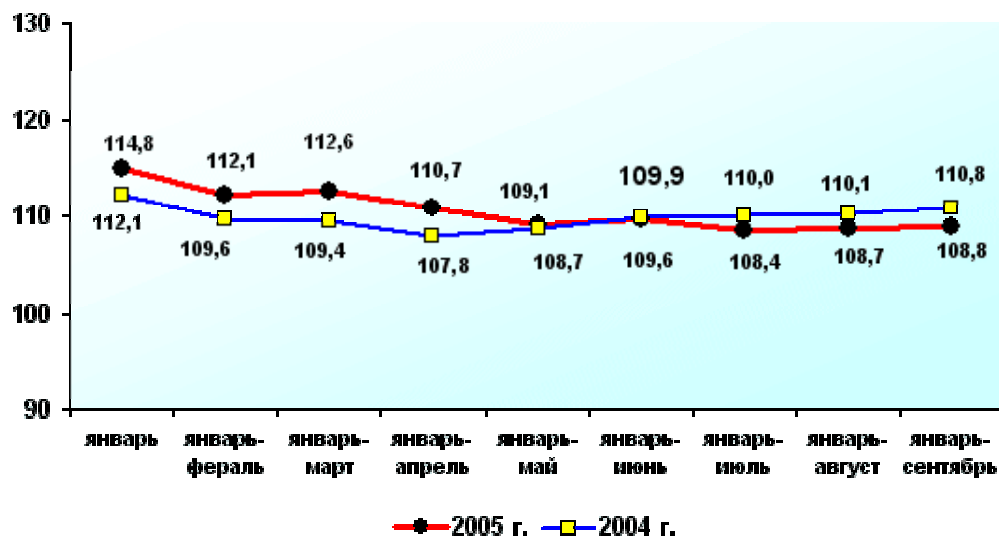
### 3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

По итогам 2004 года энергетическими предприятиями Павлодарской области выработано 28,4 млрд. кВт·часов электроэнергии, что на 8% больше, чем в 2003 году. Выработку электроэнергии осуществляли 6 тепловых электростанций, их суммарная мощность достигает 8 млн. кВт. Объем произведенной в области электроэнергии составил 42% республиканского выпуска. Среди других регионов республики Павлодарская область занимает первое место по выработке электроэнергии. На втором месте – Карагандинская область (18% республиканского объема), на третьем – Восточно-Казахстанская область (11%)<sup>2</sup>.

За 2004 год пользователями потреблено 11,2 млрд. кВт·часов электроэнергии, что на 0,4% больше, чем за 2003 год. Наибольший удельный вес пришелся на нужды промышленности (88,5% от объема потребления). Через сети АО «Павлодарэнергосервис» в 2004 году было транспортировано 1,7 млрд. кВт. электроэнергии, что составляет 15,2% от общего потребления Павлодарской области.

За пределы области в 2004 году отпущено 17,2 млрд. кВт·часов электроэнергии, что на 44% больше, чем в 2003 году. В том числе за пределы республики (в Россию) отправлено 5,1 млрд. кВт. часов электроэнергии, что на 26,7% больше, чем в 2003 году.

**Динамика индекса физического объема промышленного производства по Павлодарской области (в % к соответствующему периоду прошлого года)\***



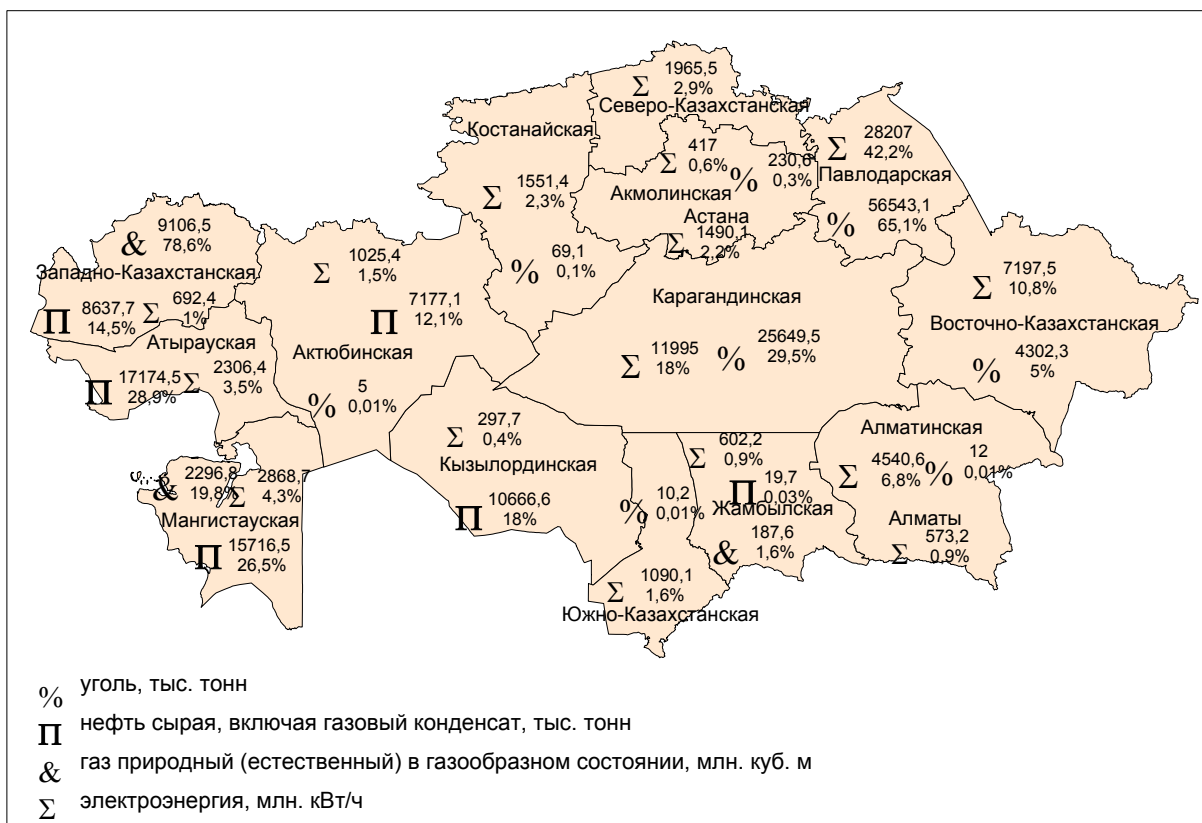
<sup>2</sup> Управление статистики Павлодарской области. [www.oblstat.pavl.kz](http://www.oblstat.pavl.kz)

Промышленность является основным потребителем электроэнергии (около 88% общего потребления), домашние хозяйства потребляют 5%, сектор услуг – 4%, транспорт – 2%, сельское хозяйство – 1%.

	Январь-сентябрь 2004 года	Январь-сентябрь 2005 года
Объем промышленной продукции	191,8, млрд.тенге	230,3 млрд.тенге
Индекс физического объема (в % к соответствующему периоду прошлого года)	110,8%	108,8
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	107,9%	100,4%
Предприятиями энергетики выработано	109,9%	99,7%

Снижение объемов в 2005 году произошло из-за реконструкции энергоблока № 3 на АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» и прекращения экспортных поставок ОАО «Станция Экибастуская ГРЭС-2» в Российскую Федерацию.

\*Департамент экономики и бюджетного планирования Павлодарской области



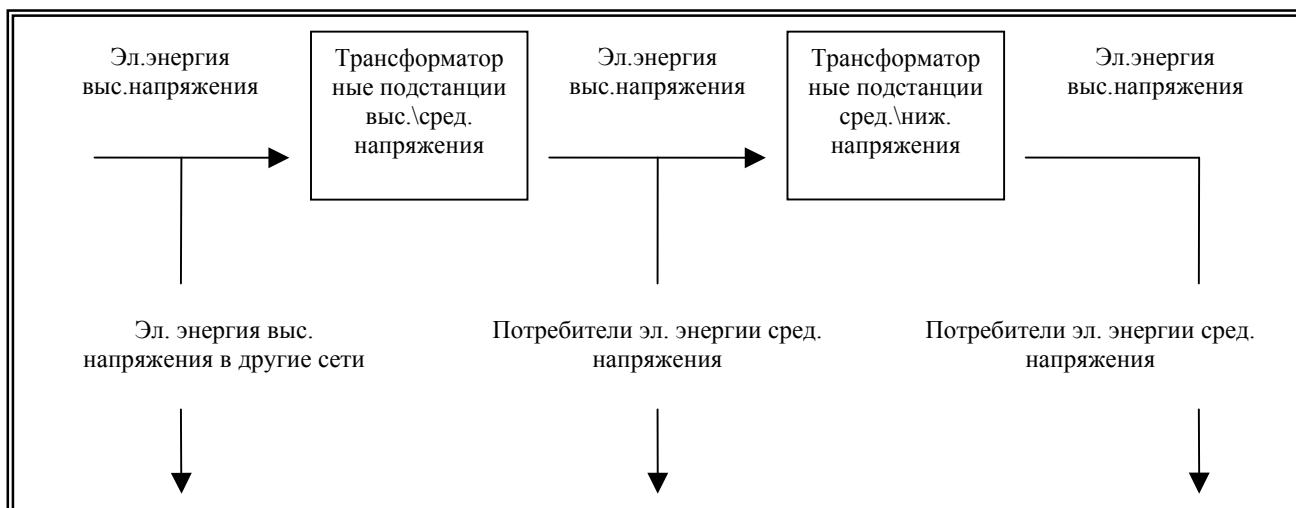
АО «Павлодарэнергосервис» является предприятием по передаче электроэнергии, занимающейся передачей и распределением электроэнергии в десяти районах Павлодарской области, в г. Павлодаре и г. Аксу.

Основные производственные мощности Компании расположены в г. Павлодаре и Павлодарской области. Павлодарская область является промышленным регионом Казахстана с населением более 750 000 человек. В Павлодаре действуют около пяти тысяч предприятий различных форм

собственности, основная часть из которых подключены к сетям АО «Павлодарэнергсервис». Основой промышленности региона являются угледобывающие предприятия, предприятия черной ТОО «Кастинг» и ТОО «Литмашкомплект» и цветной металлургии АО «Алюминий Казахстана», предприятия сельского хозяйства АО «Казахстантрактор», ТОО ПКФ «Стройдеталь» (изготовление металлических изделий и конструкций), ТОО «Завод Октябрь» (производство нестандартного оборудования), АО «Трансстрой», АО «Павлодарский нефтехимический завод», АО «Павлодарский машиностроительный завод» и т.д.

Сети «Павлодарэнергосервис» соединяются с другими электросетями Казахстана и России через сети АО KEGOC. Компания занимается передачей электроэнергии, получаемой, в основном, от Павлодарских ТЭЦ № 1, 2, 3. ТЭЦ №1 принадлежит АО «Алюминий Казахстана», а ТЭЦ №2, 3 принадлежит АО «Павлодарэнерго».

Электроэнергия, вырабатываемая на ТЭЦ, поступает в электросети высокого и среднего напряжения (110 кВ и 35 кВ), а затем передается на другие региональные высоковольтные линии, распределительные местные сети или поступает к промышленным потребителям электроэнергии высокого и среднего напряжения. Потребители электроэнергии низкого напряжения получают электричество через распределительные сети низкого напряжения (10 кВ; 6 кВ и 0,4 кВ).



**Сеть передачи и распределения электроэнергии** – Данную сеть обслуживают четыре сетевых и два ремонтных подразделения.

Основное оборудование сетевого подразделения включает воздушные и кабельные линии электропередачи общей протяженностью **16 951 км**, которые подразделяются в зависимости от типа и напряжения, как показано в следующей таблице:

Таблица 5. Воздушные и кабельные линии

Тип линии	Протяженность линии, км
Воздушная линия 220 кВ	14
Воздушная линия 110 кВ	2 595
Воздушная линия 35 кВ	2 354
Воздушные линии 6-10 кВ	6 134
Воздушная линия 0,4 кВ	5 164

Кабельная линия 6-10 кВ	333
Кабельная линия 0,4 кВ	357
<b>Общая протяженность</b>	<b>16 951</b>

**Трансформаторные подстанции** – Основное оборудование сети также включает 182 трансформаторные подстанции высокого и среднего напряжения, в том числе три подстанции напряжением 220 кВ, семьдесят четыре подстанции напряжением 110 кВ и сто пять подстанций напряжением 35 кВ; а также распределительные подстанции высокого напряжения и распределительные щиты.

**Диспетчерские** – Компания использует 14 диспетчерских, управляющих сетью, в том числе центральную диспетчерскую, которая контролирует линии на 110 кВ, две диспетчерские, контролирующие линии на 10 – 110 кВ и одиннадцать диспетчерских, управляющих линиями низкого напряжения (0,4 – 10 кВ). Уровень автоматизации предприятия находится на низком уровне, т.е. оператор в диспетчерской может только отслеживать состояние сети, тогда как переключение подстанций осуществляется вручную.

**Ремонтные оборудования** – к основному ремонтному оборудованию относятся специальные грузовые автомобили, передвижные генераторы, краны, маслоочистительные установки, станки, контрольно-измерительные приборы и прочее аналогичное оборудование.

#### 4. СВЕДЕНИЕ О КОНКУРЕНТАХ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

АО «Павлодарэнергосервис» включен в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий. Конкурентов по виду деятельности – передача и распределение электрической энергии в Павлодарской области не имеет.

#### 5. ПРОГНОЗ В ОТНОШЕНИИ БУДУЩЕГО РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ И ПОЛОЖЕНИЯ ЭМИТЕНТА

Правительство РК прогнозирует следующий рост потребления электроэнергии: 65,6 млрд. кВтч. в 2005 г., 78 млрд. кВтч. в 2010 г. и 91 млрд. кВтч. в 2015 г.. **Выработка** электроэнергии планируется на уровне 67,1 млрд. кВтч. в 2005 г., 80,4 млрд. кВтч. – в 2010 г., 94,1 млрд.кВтч.– в2015 г.<sup>3</sup>

##### Прогноз производственной деятельности АО «Павлодарэнергосервис» за 2006-2010 годы (в тыс. кВтч)

Показатели	2005 утвержд. в тарифе	2006	2007	2008	2009	2010
Общий объем транспортировки э/э	1'833'413	2'181'761	2'574'479	3'012'140	3'494'082	4'018'195
из них:						
- региональная сеть	1'833'413	2'181'761	2'574'479	3'012'140	3'494'082	4'018'195
в т.ч.местная сеть	899'241	952'112	1'008'169	1'068'563	1'132'658	1'200'685
в т.ч. энергопроизводящие	48'352	49'319	50'305	51'312	52'338	53'385
энергоснабжающие	850'889	902'793	957'864	1'017'251	1'080'321	1'147'301

<sup>3</sup> [www.kegoc.kz](http://www.kegoc.kz)

Согласно прогнозам компании, объемы передачи электроэнергии увеличатся с 1,7 млрд. кВт/час в 2004 году до 1,8 млрд. кВт/час к концу 2005 года (6,2%). В дальнейшем также ожидается рост объемов передачи электроэнергии на 16-18% ежегодно, это связано с ростом и расширением производства, приростом населения.

Так согласно, предоставленной информации Министерством индустрии и торговли РК «о ходе реализации Стратегии индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2003-2015 годы по итогам первого полугодия 2005 года в разрезе регионов» на 25 предприятиях Павлодарской области реализуется 53 инвестиционных проекта на общую сумму 104,5 млрд. тенге. Одним из крупных проектов является, проект по организации сортопрокатного производства в ТОО «Кастинг». Предполагаемая проектная мощность - 700 тыс. тонн металлопроката в год. Объем производства в натуральном выражении – 123,7 тыс. тонн стали и 46,5 тыс. тонн проката. Со среднесписочной численностью работников более 2800 человек.

АО «Казахстанский электролизный завод» приступило к строительству производства первичного алюминия в г. Павлодаре. Сроком окончания строительства первой очереди завода определен 2007 год с созданием 980 новых рабочих мест.

Рассматривается вопрос о внедрении новых производств стройиндустрии г. Павлодаре: ТОО «Завод вяжущих материалов» (производство безглинкерного, быстротвердеющего вяжущего материала), ТОО «Карасорский ГОК» (производство строительной керамической и санфаянсовой продукции), ТОО «Ремстрой» (производство мелкоштеновых блоков, плитки, железобетонных изделий), шести школ (по Павлодарской области).

В результате роста производства в регионе и улучшения социально – экономического положения, в регионе растет жилищный фонд. Всего в 2005 году планируется ввести в эксплуатацию кредитного жилья - 610 квартир общей площадью 40,5 тыс. м<sup>2</sup>, коммунального жилья - 120 квартир общей площадью 8,1 тыс. м<sup>2</sup>. Дополнительно со строительством коммунального и ипотечного жилья в городе Павлодаре ведется строительство 7 (семи) коммерческих жилых домов общей площадью 53,03 тыс. м<sup>2</sup>., которые также планируется сдать в эксплуатацию в 2005 году.

**Ценовая политика** Компании определяется в соответствии с методикой утвержденной Министерством экономики и торговли РК и Министерством энергетики и природных ресурсов РК «Об утверждении методических указаний о порядке расчета тарифов на услуги по транзиту электроэнергии по линиям электропередачи и тарифов на услуги по транзиту электрической энергии по линиям электропередачи межрегионального уровня», а также согласовывается Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий.

В соответствии с приказом Департамента Агентства РК по регулированию естественных монополий и защите конкуренций по Павлодарской области был утвержден тариф «на вход» в размере 0,22 тенге/кВт по региональной сети, 0,9 тенге/кВт по местной сети по состоянию на 01 января 2004 года.

## **6. СВЕДЕНИЕ ОБ УСЛОВИЯХ ВАЖНЕЙШИХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ**

Важнейших контрактов, соглашений, заключенных АО «Павлодарэнергосервис», которые могут оказать в будущем существенное влияние на деятельность листинговой компании нет.

## **7. СВЕДЕНИЕ О ЛИЦЕНЗИЯХ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

АО «Павлодарэнергосервис» имеет следующие лицензии:

- На занятие видом деятельности: **передача и распределение электрической энергии**, покупка в целях перепродажи электрической энергии от 24 февраля 2004г. № 002375. Лицензия генеральная с ежегодным отчетом по лицензируемой деятельности.
- На занятие видом деятельности: **эксплуатация электрических сетей и подстанций** от 17 ноября 2004 года № 003350. Лицензия генеральная. Перечень работ и услуг согласно приложению к лицензии: эксплуатация и техническое обслуживание электротехнического хозяйства в составе подстанций, электросетей, распределительных устройств, релейной защиты и автоматики.
- На занятие видом деятельности: **монтаж и ремонт энергетического оборудования** от 11 февраля 2005 г. № 003642. Лицензия генеральная. Перечень работ и услуг согласно приложению к лицензии: ремонт электрооборудования электрических сетей и подстанций, а также монтаж.
- На занятие видом деятельности: **поверка средств измерений** от 17.01.2005г. № 000059. Лицензия генеральная с ежегодным отчетом по лицензируемой деятельности.
- На занятие видом деятельности **ремонт средств измерений** от 15 апреля 2005 года № 000215 Лицензия генеральная в соответствии с областью лицензирования

## 8. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

Показатели	Ед.изм.	2002 год	2003 год	2004 год	01.10.05
Объем реализованной продукции, В том числе	тыс. кВтч	2 273 670	1 528 735	1 726 439	1 271 631
- услуги по распределению эл.энергии	тыс. кВтч	1 493 514	1 487 257	1 726 439	1 271 631
- продажа электроэнергии	тыс. кВтч	780 156	41 478	-	-

Объем реализованной продукции в 2003 году снижен из-за реализации линий электропередач (6 140 метров) в собственность АО «Алюминий Казахстана» и отказа их от услуг АО «Павлодарэнергосервис».

В 2002 году и два месяца 2003 года деятельностью АО «Павлодарэнергосервис» являлась покупка и продажа электрической энергии, а также распределение электрической энергии согласно заключенным договорам.

С 1 марта 2003 года АО «Павлодарэнергосервис» занимается только распределением электроэнергии, что соответствует Закону «Об электроэнергетике» от 09 июля 2004 года № 588-III согласно которому, энергопередающим организациям необходимо разделить деятельность по передаче электрической энергии от деятельности по энергоснабжению до 01 октября 2004 года.

## 9. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

Фактором, позитивно влияющим на доходность продаж является стабильный рост потребления электроэнергии, вызванный ростом уровня жизни населения и развитием промышленности. Данный фактор приводит к планомерному повышению уровня цен на рынке электроэнергии, что в свою очередь увеличивает прибыль компании. Ожидается, что тарифы на передачу электроэнергии по региональным и местным сетям будут расти на уровне 4% в год.

Негативно на доходность продаж может повлиять снижение производства в Павлодарской области, что маловероятно, погодные условия (рост температуры наружного воздуха); несвоевременные платежи со стороны потребителей; ограничение по ценам в лице антимонопольных органов; потери при транспортировке энергии.

## 10. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ

По состоянию на 01.10.05г. крупнейшим потребителем услуг и единственным акционером АО «Павлодарэнерго» выступает электрогенерирующая компания АО «Павлодарэнерго». Электроэнергия, вырабатываемая АО «Павлодарэнерго» поступает в электросети АО «Павлодарэнерго» согласно ежегодно заключаемым договорам компании с АО «Павлодарэнерго». Объем поставляемой и распределяемой электроэнергии зависит от объемов заказа предприятий потребителей, заключающих договора с электрогенерирующей компанией.

В случае прекращения поставки электроэнергии по каким-либо причинам со стороны АО «Павлодарэнерго», потребители могут получать в будущем электроэнергию транспортируя ее через сети АО «Павлодарэнерго» из других областей РК и России.

*Таблица 6. Основные потребители АО «Павлодарэнерго»*

Наименование потребителя продукта эмитента	Место нахождения потребителя	Доля продукта, приобретенная данным потребителем из общего объема реализ. продукта	Наличие долгосрочных контрактов
АО «Павлодарэнерго», услуги по передачи э/энергии	г.Павлодар	73,4	Годовой
АО «Энергоцентр», услуги по передачи э/энергии, услуги по обслуживанию и ремонту внутридомовых э/сетей	г.Павлодар	14,5	Годовой
ЗАО «ПНХЗ», услуги по передачи э/энергии	г.Павлодар	8,2	Годовой
Канал им.Сатпаева, услуги по передачи э/энергии	Павл.область	1,9	Годовой
АО «Алюминий Казахстана», услуги по передачи э/энергии	г.Павлодар	1,0	Годовой
Прочие	Павл. область	1,0	Годовой

*Таблица 7. Поставщики, на долю которых приходится более 10% всех поставок*

Наименование поставщика	Место нахождения поставщика	Доля поставок ТМЦ, услуг, в общем объеме поставок	Наличие долгосрочных контрактов с данным поставщиком
ТОО «АТП Энергетик», услуги автотранспорта;	г.Павлодар	32,7	Годовой
АО «Павлодарэнерго», поставка э/энергии на технологические нужды;	г.Павлодар	31,0	Годовой
АО «Центрказэнергомонтаж», строительно-монтажные и ремонтные работы;	г.Павлодар	11,6	Годовой
ТОО «Энергоинвест-ПВ», строительно-монтажные и ремонтные работы;	г.Павлодар	5,0	Годовой
АО «Энергоцентр», электро и теплоэнергия на хоз.нужды;	г.Павлодар	4,4	Годовой
ТОО «Глобус», охрана объектов;	г.Павлодар	3,0	Годовой
Прочие		12,3	Годовой

## 11. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

### Сезонность

Основной вид деятельности АО «Павлодарэнергосервис» – передача и распределение электрической энергии носит сезонный характер. Доходы от реализации услуг в зимние месяцы (IV-I кварталы) на 26% выше, чем в летние месяцы (II-III) кварталы.

### Доля импорта в сырье и доля продукции реализуемой на экспорт.

АО «Павлодарэнергосервис» работает с Казахстанскими производителями. Доля импорта в сырье (услугах) поставляемых (оказываемых) эмитенту равна нулю.

Продукции, реализуемой на экспорт нет, так как сферой деятельности АО «Павлодарэнергосервис» является Павлодарская область.

### Договоры и обязательства

На 01.10.05, сделок, которые должны быть исполнены в течение шести месяцев с даты принятия решения об эмиссии облигаций, на сумму свыше пятидесяти процентов балансовой стоимости активов АО «Павлодарэнергосервис» нет.

### Будущие обязательства

Будущих обязательств, на сумму свыше пятидесяти процентов балансовой стоимости активов, и могущих оказать влияние на деятельность АО «Павлодарэнергосервис» нет.

### Сведения об участии в судебных процессах

- Сведения об административных санкциях, налагавшихся на АО «Павлодарэнергосервис» отражены в Приложении №2;
- Сведения о санкциях, налагавшихся на должностных лиц АО «Павлодарэнергосервис» отражены в Приложении №4;
- Сведения о судебных спорах, с участием АО «Павлодарэнергосервис» отражены в Приложении №3.

### Анализ факторов риска

#### **Риски, влияющие на цену облигаций на организованном и внебиржевом РЦБ**

АО «Павлодарэнергосервис» планирует осуществлять операции на первичном и вторичном внебиржевом рынке. В этом отношении изменения в ценах на облигации возможны, т.к. АО «Павлодарэнергосервис» предполагает организацию активного обращения на вторичном рынке. В отношении изменения в зависимостях между ценами на облигации других компаний и АО «Павлодарэнергосервис», то прямую конкуренцию облигациям составляют практически все ценные бумаги, включенные в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа».

**Репутационный риск** – возможность возникновения потерь вследствие снижения деловой активности. Цена ценной бумаги любой компании на фондовом рынке в некоторой мере (помимо других факторов) оказывается под влиянием ее репутации (имиджа). АО «Павлодарэнергосервис» выпуская ценные бумаги, берет на себя обязательство сохранять положительную репутацию на рынке.

**Риски, связанные с изменениями величины рынка и стоимости продукции на рынке, влияющие на стоимость облигаций АО «Павлодарэнергосервис»**

Этот риск генерируется результатами операционной деятельности АО «Павлодарэнергосервис», обуславливающими снижение уровня и суммы его прибыли. Причинами возникновения такого риска могут выступить: снижение спроса на электроэнергию, снижение уровня цен. В результате снижения прибыли эмитента и соответствующего ухудшения его финансового состояния может возникнуть угроза снижения уровня выплат по облигациям.

**Фактор инфляции** оказывает прямое влияние на облигации АО «Павлодарэнергосервис», т.к. она обесценивает стоимость находящихся в обращении облигаций эмитента. Но, учитывая стабилизацию экономического положения страны, мы считаем, этот фактор не будет оказывать негативного влияния на облигации АО «Павлодарэнергосервис». Это также подтверждается макроэкономическими прогнозами Министерства экономики и бюджетного планирования в период с 2005 по 2008 год ожидается снижение темпов ежегодной инфляции до 4,9-6,5% в 2005 году и 4,1%-5,5% к 2008 году.

**Риски, связанные с изменением политической ситуации в стране** можно отнести как маловероятные. Дальнейшая демократизация общества, укрепление межэтнического и межконфессионального согласия, формирование устойчивой многопартийной системы, укрепление партнерских отношений государственных и общественных институтов, развитие институтов гражданского общества позволит свести эти риски к минимуму. Кроме того, необходимо отметить рост гражданской активности и общественных инициатив, исторически присущая казахстанскому обществу толерантность в межэтнических и межконфессиональных отношениях, становление многопартийной системы, формирование нормативно-правовой базы для развития социального партнерства, динамичное развитие неправительственного сектора позволяет говорить о политической стабильности Казахстана в будущем.

**Риски, связанные с изменением законодательства**

В обществе всегда существует возможность радикального изменения курса, особенно при избрании нового президента, парламента, правительства, а следовательно: перерегистрация выпусков ценных бумаг; изменения инвестиционного климата при введении новых налоговых, торговых и иных правил. Это риск, появляющийся при внесении изменений в законодательную базу, а также курса реформ.

**Риски, связанные с социальными факторами**

Внешние социальные риски - оказывают влияние на деятельность компании в части платежеспособного спроса населения. Современное состояние системы социальной защиты характеризуется сбалансированностью обязательств государства в разрезе уровней государственного управления, своевременностью выплат пенсий и пособий, внедрением системы адресной социальной помощи. Создана пенсионная накопительная система, введена система выплаты пособий взамен натуральных льгот, автоматизирована система социальных выплат. Все это позволяет надеяться на сохранение стабильного потребительского спроса на электроэнергию со стороны населения.

Внутренние социальные риски - для АО «Павлодарэнергосервис» связаны с его персоналом. В настоящее время и в ближайшем будущем компания не испытывает и не будет испытывать значительного влияния социальных факторов, способных оказать заметное негативное воздействие на профессиональный уровень персонала. У АО «Павлодарэнергосервис» действует система непрерывного повышения квалификации персонала, включающая, как специализированное обучение, так и передачу опыта работы в процессе трудовой деятельности сотрудников.

## РАЗДЕЛ IV. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

### 1. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

Настоящая финансовая отчетность АО «Павлодарэнергосервис» подготовлена в соответствии с казахстанскими стандартами бухгалтерского учета за три года, и по международным стандартам финансовой отчетности за III квартал 2005 года.

Таблица 8. Баланс (Форма 1) в тыс. тенге

АКТИВЫ	На 01.01.03		На 01.01.04		На 01.01.05		На 01.10.05	
	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес
<b>Долгосрочные активы</b>								
Нематериальные активы	148	0,0%	1 758	0,0%	1 482	0,0%	1 269	0,0%
Основные средства	1 221 173	50,2%	1 274 361	56,1%	1 295 938	61,3%	3 319 202	82,4%
<b>Итого долг. активы</b>	<b>1 221 321</b>	<b>50,2%</b>	<b>1 276 119</b>	<b>56,2%</b>	<b>1 297 420</b>	<b>61,4%</b>	<b>3 320 471</b>	<b>82,5%</b>
<b>Текущие активы</b>								
Товарно-материальные запасы	127 398	5,2%	157 002	6,9%	144 189	6,8%	68 449	1,7%
Дебиторская задолженность	1 041 678	42,9%	635 004	28,0%	620 294	29,3%	501 341	12,4%
Прочие текущие активы	40 298	2,4%	199 218	8,8%	52 307	2,47%	136 829	3,4%
Денежные средства	33	0,0%	1 905	0,0%	537	0,0%	83	0,0%
<b>Итого текущие активы</b>	<b>1 209 407</b>	<b>49,8%</b>	<b>993 129</b>	<b>43,8%</b>	<b>817 327</b>	<b>38,6%</b>	<b>706 702</b>	<b>17,5%</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>2 430 728</b>	<b>100%</b>	<b>2 269 248</b>	<b>100%</b>	<b>2 114 747</b>	<b>100%</b>	<b>4 027 173</b>	<b>100%</b>

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	На 01.01.03		На 01.01.04		На 01.01.05		На 01.10.05	
	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес
<b>Краткосрочные обязательства</b>								
Кредиторская задолженность	414 832	17.1%	256 176	35.0%	29 486	1.4%	174 678	4.3%
Расчеты с бюджетом	383 927	15.8%	321 623	45.0%	408 427	19.3%	235 041	5.8%
Прочие обязательства и начисления	130 102	5.4%	145 406	20.0%	97 864	4.6%	78 542	2.0%
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>928 861</b>	<b>38.2%</b>	<b>723 205</b>	<b>29.8%</b>	<b>535 777</b>	<b>25.3%</b>	<b>488 261</b>	<b>12.1%</b>

ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	928 861	38.2%	723 205	29.8%	535 777	25.3%	488 261	12.1%
КАПИТАЛ	На 01.01.03		На 01.01.04		На 01.01.05		На 01.10.05	
	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес	Сумма тыс.тг	Уд. вес
<b>Капитал</b>								
Уставный капитал	1 008 200	41.5%	1 008 200	44.4%	1 008 200	47.7%	1 008 200	25.0%
Резервный капитал	151 230	6.2%	151 230	6.7%	151 230	7.2%	151 230	3.8%
Дополнительный неоплаченный капитал							2 090 898	51.9%
Нераспределенный доход	342 437	14.1%	386 613	17.0%	419 540	19.8%	288 584	7.2%
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>	<b>1 501 867</b>	<b>61.8%</b>	<b>1 546 043</b>	<b>68.1%</b>	<b>1 578 970</b>	<b>74.7%</b>	<b>3 538 912</b>	<b>87.9%</b>

Таблица 9. «Отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности» (Форма 2) в тыс. тенге

Показатели	На 01.01.03	На 01.01.04	На 01.01.05	На 01.10.05
Доход от реализации продукции (услуг)	2 277 042	1 380 572	1 426 812	1 071 125
Себестоимость реализованной продукции	2 010 209	1 137 964	1 253 989	1 120 614
<b>Валовой доход</b>	<b>266 833</b>	<b>242 608</b>	<b>172 823</b>	<b>-49 489</b>
Расходы периода	361 403	211 249	224 469	108 617
В том числе:				
Обще и административные расходы и расходы по реализации	361 403	199 992	216 356	107 824
Доход (убыток) от основной деятельности	(94 570)	31 359	51 646	(158 106)
Доход (убыток) от неосновной деятельности	107 128	35 409	106 670	29 347
Доход (убыток) до налогообложения	12 558	66 768	55 024	(128 759)
Подходный налог	4 902	22 592	18 270	2 197
<b>ЧИСТЫЙ ДОХОД (УБЫТОК)</b>	<b>7 656</b>	<b>44 176</b>	<b>36 754</b>	<b>(130 956)</b>

Общедминистративные расходы и расходы по реализации снизились по сравнению с 2002 годом за счет уменьшения сверхнормативных потерь электроэнергии на 39%, расходов по заработной плате на 50%, судебных издержек на 78%, расходов на охрану на 92%.

Валовой доход на 01.10.05 г. отрицательный, так как за счет переоценки основных средств увеличились амортизационные отчисления, повысилась себестоимость продукции.

Расшифровка к форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 9 месяцев 2004г. и 2005г.

Наименование	Итого за 9 месяцев 2004 года	Итого за 9 месяцев 2005 года	умен./увел .
Доходы, всего	1 029 911	1 071 125	4%
Себестоимость, всего	939 349	1 120 614	19%
<b>в том числе:</b>			

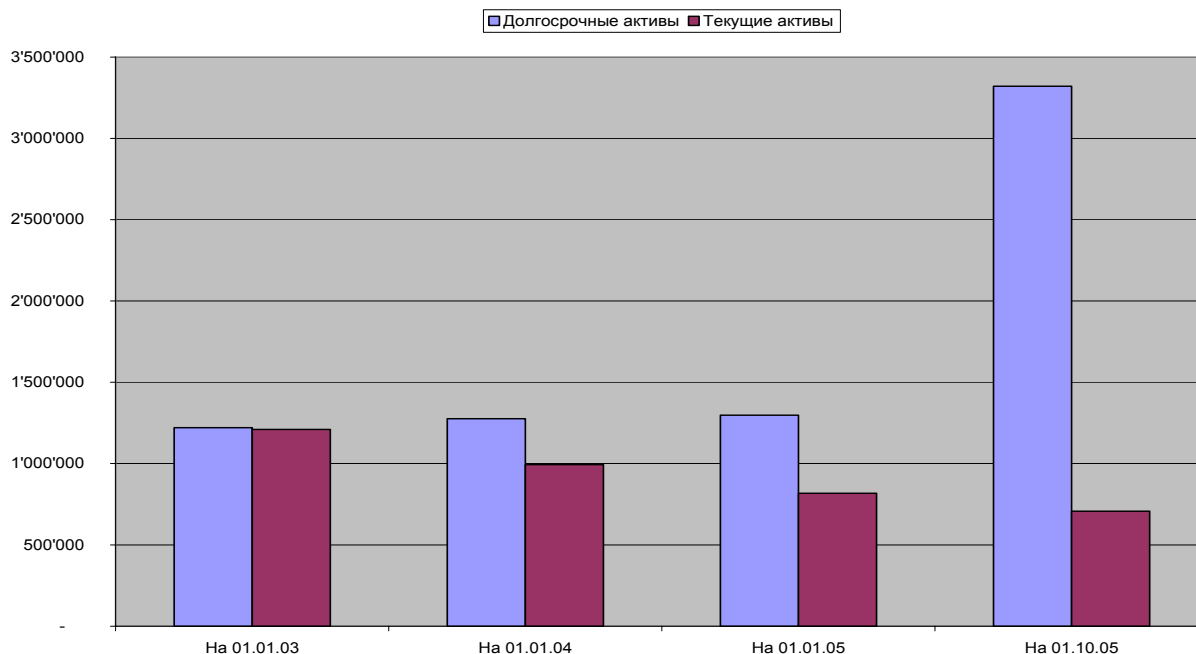
Заработная плата	358 150	298 483	-17%
Услуги сторонних организаций	116 088	266 632	130%
из них: а\услуги	43 101	191 969	
услуги по ремонту ОС	59 491	39 877	
услуги охраны	7 178	20 057	
услуги связи	2 938	5 343	
Износ основных фондов	96 154	232 144	141%
Технологические расходы			
электроэнергии	114 128	132 007	16%
Материальные затраты	126 881	94 296	-26%
Социальный налог	57 652	50 281	-13%
Энергия на хозяйды	25 547	18 202	-29%
Командировочные расходы	9 974	10 837	9%
Затраты по ОТ и ТБ	11 892	6 772	-43%
Аренда ОС в т. ч. земли	19 296	5 966	-69%
Подготовка кадров	1 275	2 628	106%
Канцелярские и почтовые расходы	1 363	1 218	-11%

Таблица 10 «Отчет о движении денег» (Форма 3) в. тыс. тенге

Показатели	На 01.01.03	На 01.01.04	На 01.01.05	На 01.10.05
Операционная деятельность:				
Денежные поступления от клиентов	470 025	522 992	1 233 517	1 151 385
Денежные средства, выплаченные поставщикам, подрядчикам, служащим, налоги	(315 152)	(336 426)	(1 117 447)	(1 083 124)
Движение ДС от операционной деятельности	154 873	186 566	116 070	68 261
Выплаченный подоходный налог	(3 441)	(12 866)	(19 977)	(25 082)
Итого поступление ДС от операционной деятельности	151 432	173 700	96 093	43 179
Инвестиционная деятельность				
Поступление от реализации основных средств	16 821	9 450	109 157	
Приобретение основных средств	(168 246)	(181 278)	(202 791)	(43 633)
Итого выбытие ДС от инвестиционной деятельности	(151 425)	(171 828)	(93 634)	(43 633)
Чистое увеличение ДС	7	1 872	368)	(454)
<b>Денежные средства на начало года</b>	<b>26</b>	<b>33</b>	<b>1 905</b>	<b>537</b>
<b>Денежные средства на конец года</b>	<b>33</b>	<b>1 905</b>	<b>537</b>	<b>83</b>

## 2. АКТИВЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

Диаграмма 1. Динамика роста активов



Анализ динамики состава и структуры активов баланса дает возможность установить размер абсолютного и относительного прироста или уменьшения всего имущества предприятия и отдельных его видов.

На 01 октября 2005 года активы Общества составили 4 027 млн. тенге. За девять месяцев текущего года активы Общества выросли на 1 912 426 тыс. тенге, что составляет 90,4% от показателя на начало года. Увеличение активов произошло за счет переоценки основных средств (по справедливой рыночной стоимости, МСФО16 параграф 6).

Оценку производила компания «American Appraisal (AAP), Инк.» США, лицензия №ЮЛ00344 от 01.04.04г., на занятие деятельностью по оценке имущества на территории Республики Казахстан, выдана Комитетом регистрационной службы Министерства юстиции Республики Казахстан.

Оценки подлежали основные средства, включенные в реестр основных средств компании, а также объекты незавершенного строительства. Согласно результатам исследования компанией «American Appraisal (AAP), Инк.» по состоянию на 01.01.05г. обоснованная рыночная стоимость (в пользовании) основных средств составляла \$26 000 000 или 3 380 000 тыс.тенге (по курсу 130 тенге). Результаты оценки предназначены для целей подготовки финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами, а также для целей корпоративного планирования и финансирования.

### Нематериальные активы.

Таблица 11. Динамика нематериальных активов в тыс. тенге

Наименование	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.10.2005
Первоначальная стоимость	394	2 274	2 344	2 381
Начисленный износ	246	516	862	1 112
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>148</b>	<b>1 758</b>	<b>1 482</b>	<b>1 269</b>

Таблица 12. Состав нематериальных активов на 01.10.2005 г. в тыс. тенге

Наименование	Первоначальная стоимость	Начисленный износ	Остаточная стоимость
Право постоянного землепользования	-	-	-
Программное обеспечение	2 381	1 112	1 269
Прочие	-	-	-
<b>Итого:</b>	<b>2 381</b>	<b>1 112</b>	<b>1 269</b>

### Основные средства.

Первоначальная стоимость основных средств на 01.10.2005 г. составила 3 553 505 тыс. тенге, произошло увеличение по сравнению с 1.01.04 г. на 937 114 тыс. тенге. Это связано с переоценкой основных средств, выполнением инвестиционной программы направленной на оборудование пунктов учета электрической энергии приборами учета и выносом приборов учета частного сектора для снижения небаланса на ПС -35 Кв и выше, а также приобретением технологического оборудования, необходимых инструментов и приборов.

Таблица 13. Динамика основных средств в. тыс. тенге

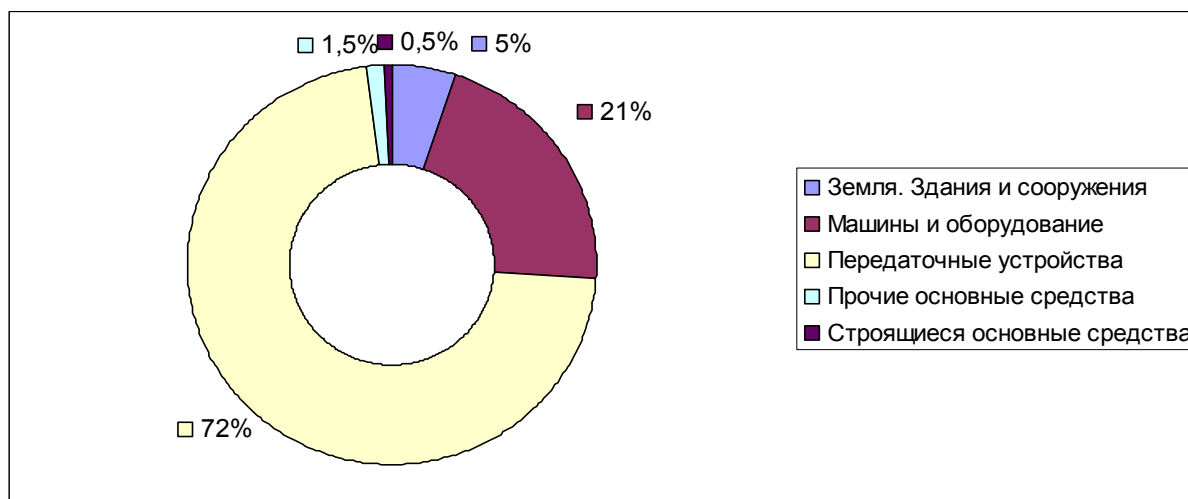
Показатель	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.10.2005
Первоначальная стоимость	2 477 850	2 616 391	2 702 131	3 553 505
Начисленный износ	1 256 677	1 342 030	1 406 193	234 303
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>1 221 173</b>	<b>1 274 361</b>	<b>1 295 938</b>	<b>3 319 202</b>

Таблица 14. Состав основных средств по состоянию на 01.10.2005г. в тыс. тенге

Наименование ОС	Текущая стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость
Земля. Здания и сооружения	178 455	8 564	169 891
Машины и оборудование	3 313 440	223 901	3 089 539
Прочие основные средства	52 338	1 840	50 498
Строящиеся основные средства	9 274	-	9 274
<b>Итого:</b>	<b>3 553 507</b>	<b>234 305</b>	<b>3 319 202</b>

Большой удельный вес 93% в составе основных средств занимает активная часть основных средств это передаточные устройства (линии электропередач), машины и оборудования.

Для укрепления материально-технической базы предприятия необходимо внести дополнительные капитальные затраты по обновлению оборудования.

**Диаграмма 2. Структура основных средств**


### Незавершенное капитальное строительство

Стоимость незавершенного капитального строительства на 01.10.2005 г. составила 9 274 тыс. тенге, произошло уменьшение незавершенного капитального строительства по сравнению с 01.01.04 г. на 89 989 тыс. тенге. Построено и внедрено в эксплуатацию 16,9 км. воздушных и кабельных линий электропередач, оборудованы пункты учета электроэнергии, реконструированы трансформаторные подстанции, а также другие объекты основных средств. Объем капитальных вложений за 2004 год составил 168,7 млн.тенге и за 9 месяцев 2005 года 83,5 млн. тенге. Введено и реконструировано за 2004 год на 252,1 млн. тенге, за 9 месяцев 2005г.-86,6 млн.тенге.

*Таблица 15. Структура незавершенного строительства на 01.10.2005 г. в тыс. Тенге*

Наименование незавершенного строительства	сумма
Строительство ЛЭП-10кВ п.Лесозавод	9
РП переноса ПС Строительная	7
Строительство канализационного коллектора к ГП	12
Реконструкция ВЛ0,4кВ от ТП-16	20
Строительство пристройки к АБК Ирт.РЭС	2510
Строительство склада ГСМ в а/упр.	979
ВЛ 10кВ ф.1а Заводская	367
Строительство ЛПУ с.Узунсу Ирт. РЭС	3634
Реконструкция ВЛ 110кВ №108	37
Строительство ВЛ 10кВ ЖБИ4	31
Строительство ВЛ 10кВ в р-не РМЗ	18
Строительство ВЛ 10кВ п.Муялды	32
Установка секционного выключателя Ладожская-Кутузова	9
Строительство ЛЭП 0,4кВ до насосной	22
ВЛ 10кВ ф.31 ПС Западная городская в районе радиозавода	1587
<b>Итого:</b>	<b>9274</b>

## Инвестиции

АО «Павлодарэнергосервис», не является инвестором каких-либо предприятий, портфеля ценных бумаг, предназначенных для продажи в разрезе портфеля государственных и негосударственных ценных бумаг не имеет.

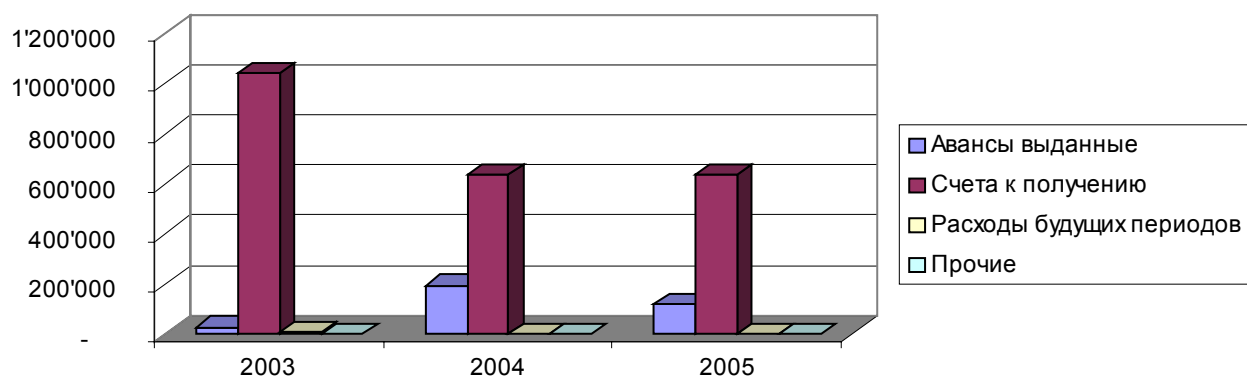
## Дебиторская задолженность

Таблица 16. Динамика дебиторской задолженности в тыс. тенге

Наименование	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.10.2005
Авансы выданные	28 950	194 815	51 179	134 673
Счета к получению	1 041 678	635 004	620 294	501 341
Расходы будущих периодов	11 252	1 197	553	1 464
Прочие	96	3 206	575	692
<b>Итого:</b>	<b>1 081 976</b>	<b>834 222</b>	<b>672 601</b>	<b>638 170</b>

### Диаграмма 3. Динамика дебиторской задолженности

Таблица 17. Структура дебиторской задолженности в разрезе дебиторов в тыс. тенге



Наименование	Сумма	График погашения				Валюта
		3 кв. 2005	4 кв. 2005	1 кв. 2006	2 кв. 2006	
<b>Краткосрочная:</b>	<b>638 170</b>		-	-	-	
В том числе:						
АО «Энергоцентр», г. Павлодар	37 407		37 407	-	-	KZT
АО «Центрказэнергомонтаж», г. Павлодар	24 775		24 775	-	-	KZT
ТОО «АТП Энергетик» г. Павлодар	101 573		101573	-	-	KZT
Прочие	143 397		143397	-	-	KZT
<b>зadолженность от реализации основной продукции (услуг)</b>	<b>-</b>		-	-	-	
В том числе:						
АО «Павлодарэнерго»,	319 920		319920	-	-	KZT

г. Павлодар					
АО «ПНХЗ», г. Павлодар	3 266	3 266	-	-	KZT
АО «Энергоцентр» г. Павлодар	6 554	6 554			
РГП «Канал им. Сатпаева» г. Павлодар	508	508	-	-	KZT
Прочие	770	770	-	-	KZT
<b>Всего дебиторская задолженность от реализации основной продукции (услуг по транспорту электроэнергии)</b>	<b>331 018</b>	<b>331 018</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	

АО «Павлодарэнергосервис» не имеет долгосрочной дебиторской задолженности. Дебиторская задолженность от реализации основной продукции является текущей и не превышает трех месяцев. Месячный оборот по реализации услуг от основной деятельности АО «Павлодарэнергосервис» за 9 месяцев 2005 года составляет в среднем 114 млн. тенге. Договоры на реализацию продукции заключаются сроком на 1 год, в случае если ни одна из сторон не извещает письменно, о прекращении договора, то договор пролонгируется на дальнейший период. Дебиторская задолженность за транспорт электроэнергии на 1.10.2005 года составляет 331 018 тыс.тенге. ТОО АТП «Энергетик» и АО «Центрказэнергомонтаж» выплачен аванс под выполнение работ и оказание услуг, данные предприятия являются основными поставщиками АО «Павлодарэнергосервис» на основании тендера проведенного по закупке услуг автотранспорта (ТОО АТП «Энергетик»), и ремонтных работ (АО «Центрказэнергомонтаж») на 2005 год.

Прочая дебиторская задолженность по АО «Энергоцентр» в сумме 37 407 тыс.тенге образовалась за оказанные услуги по содержанию внутридомовых электрических сетей, аренду помещений.

В 2002 и по март 2003г., кроме оказания услуг по транспорту электроэнергии АО «Павлодарэнергосервис» занималось покупкой электроэнергии у энергоисточника и перепродажей ее единственной в Павлодарской области энергосбытовой компании АО «Энергоцентр».

*Таблица 18. Дебетовые и кредитовые обороты по дебиторской задолженности в тыс. тенге*

<b>Общие дебетовые и кредитовые обороты дебиторской задолженности</b>				
	Сальдо	Дебет	Кредит	Сальдо
2002	257 168	2 625 719	2 611 926	270 961
2003	270 961	1 465 047	1 436 908	299 100
2004	299 100	1 598 724	1 455 742	442 082
<b>За 9 мес. 2005</b>	<b>442 082</b>	<b>1 199 143</b>	<b>1 310 207</b>	<b>331 018</b>
<b>в т.ч. долгосрочная дебиторская задолженность</b>				
	Сальдо	Дебет	Кредит	Сальдо
2002	-	-	-	-
2003	-	-	-	-
2004	-	-	-	-
<b>За 9 мес. 2005</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>в т.ч. краткосрочная дебиторская задолженность</b>				
	Сальдо	Дебет	Кредит	Сальдо

2002	257 168	2 625 719	2 611 926	270 961
2003	270 961	1 465 047	1 436 908	299 100
2004	299 100	1 598 724	1 455 742	442 082
<b>За 9 мес. 2005</b>	<b>442 082</b>	<b>1 199 143</b>	<b>1 310 207</b>	<b>331 018</b>

В таблице 18 представлены данные по основному виду деятельности АО «Павлодарэнергосервис». В 2002 и по март 2003г, кроме оказания услуг по транспорту электроэнергии АО «Павлодарэнергосервис» занималась покупкой электроэнергии у энергоисточника и перепродажей ее единственной в Павлодарской области энергосбытовой компании АО «Энергоцентр».

### 3. ПАССИВЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

#### Акционерный капитал.

По состоянию на 01.10.2005 года объявленный уставный капитал Общества составляет 1 008 200 тыс. тенге и полностью оплачен. Уставный капитал Общества состоит из 1 008 200 штук простых именных акций. Все простые акции Общества наделены равными правами.

Вид акций	Кол-во, штук	Номинал, тг	Сумма выпуска, тг	Способ размещения	Форма выпуска	Дата гос.регистрации	дата утвержд отчета об итогах эмиссии
Простые именные	1 008 200	1 000	1 008 200 000	закрытый	бездокументарная	26.07.99г	14.09.99г.
<b>Итого, простых именных акций</b>	<b>1 008 200</b>	<b>1 000</b>	<b>1 008 200 000</b>	-	-	-	-

Структура уставного капитала на 01.10.2005 года распределена следующим образом:

Акционеры	Доля в УК, в %	Количество участников
Физические лица	-	-
Юридические лица	100	1
Номинальные держатели	-	-

По итогам деятельности общества дивиденды по простым акциям за 1998, 1999, 2001, 2003 и 2004 годы не выплачивались.

По результатам 2000 года на основании протокола общего собрания акционеров ОАО «Павлодарэнергосервис» от 21.05.2001г., объявленная сумма дивидендов составила 17 792 000 тенге, выплачено дивидендов 3 554 000 тенге, оставшаяся часть 14 238 000 тенге направлена на развитие предприятия, в связи заявлением акционера об его отказе от дивидендов. Размер дивиденда на одну простую акцию составил 17,6 тенге.

Размер чистого дохода АО «Павлодарэнергосервис» по результатам его деятельности за 2002 год составил 7 656 000 тенге, из них 3 828 000 тенге направлено на выплату дивидендов и 3 828 000 тенге направлено на развитие предприятия. Размер дивиденда на одну простую акцию составил 3,80 тенге.

## Займы

АО «Павлодарэнергосервис» действующих банковских займов и кредитных линий не имеет.

## Кредиторская задолженность

Таблица 19. Динамика кредиторской задолженности в тыс. тенге

Наименование	2002	2003	2004	3 квартала 2005
1.Счета к оплате	414 832	256 176	29 486	174 678
в т.ч.:				
<b>по расчетам с поставщиками и подрядчиками за вып.работы, услуги</b>	<b>232 112</b>	<b>246 055</b>	<b>24 346</b>	<b>135 692</b>
по расчетам с поставщиками тмз	86 025	8 539	5 140	38 986
по расчетам за э\энергию	72 725	365		
По дог. уступки права требования	23 970	1 217		
2.Налоговые обязательства	383 297	321 623	408 427	235 041
3.Задолженность работникам по з\плате и НПФ	90 854	73 795	72 276	50 142
4.Авансы полученные	13 947	45 608	867	994
5.Начисленные расходы	19 833	19 833	18 892	18 892
<b>6.Прочая кредиторская задолженность</b>	<b>5 468</b>	<b>6 170</b>	<b>5 829</b>	<b>8 514</b>
<b>Всего</b>	<b>928 861</b>	<b>723 205</b>	<b>535 777</b>	<b>488 261</b>

АО «Павлодарэнергосервис» на 01.10.2005г. рассчиталось перед бюджетом в сумме 173 386 тыс.тенге. Уменьшена задолженность по накопительному пенсионному фонду.

Кредиторская задолженность в основном сложилась в результате не погашенных обязательств перед бюджетом и поставщиками.

Таблица 20. Список наиболее крупных кредиторов по состоянию на 01.10.2005г. в тыс. тенге

Наименование	Сумма	Удельный вес в %	Валюта	Дата погашения
ТОО «Строительная компания- ПВ» (за строит-монтаж. работы) г. Павлодар	122 200	70%	KZT	ноябрь-декабрь 2005г.
АО «Казэнергокабель» (за кабель), г. Павлодар	34 726	20%	KZT	октябрь-декабрь 2005г.
ТОО «Глобус» (охрана), г. Павлодар	3 172	2%	KZT	октябрь 2005г.
ОДТ «Казахтелеком» (услуги связи), г. Павлодар	1 713	1%	KZT	октябрь 2005г.
ТОО «Павлодартехэнерго» (за тех.экперт. ПУ),	1 667	1%	KZT	ноябрь-декабрь 2005г.

г. Павлодар				
ИП Сапрыгин Н.П. ( за провод), г. Павлодар	1066	1%	KZT	декабрь 2005г.
Прочие	10 134	5%	KZT	октябрь-декабрь 2005г.
<b>Итого</b>	<b>174 678</b>	<b>100%</b>		

### Описание дебетовых и кредитовых оборотов:

Дебетовые и кредитовые обороты за последние три года по статье «расчеты по полученным авансам» и счету «прочей кредиторской задолженности»:

*Таблица 21. Дебетовые и кредитовые обороты за последние 3г. в тыс. тенге*

год	Сальдо	Дебет	Кредит	Сальдо
2002 год	41 229	183 832	162 018	19 415
2003 год	19 415	294 342	326 705	51 778
2004 год	51 778	221 853	176 771	6 696
<b>За 9 мес. 6 раздел.</b>	<b>6 696</b>	<b>17 769</b>	<b>20 581</b>	<b>9 508</b>
<b>Прочие (8 раздел)</b>				

### Общий свод кредиторской задолженности:

*Таблица 22. Дебетовые и кредитовые обороты за последние 3г. в тыс. тенге*

Год	Сальдо	Дебет	Кредит	Сальдо
2002 год	840 904	4 339 703	4 427 660	928 861
2003 год	928 861	2 433 333	2 227 677	723 205
2004 год	723 205	2 823 940	2 636 512	535 777
<b>За 9 мес. 2005г.</b>	<b>535 777</b>	<b>913 960</b>	<b>866 444</b>	<b>488 261</b>

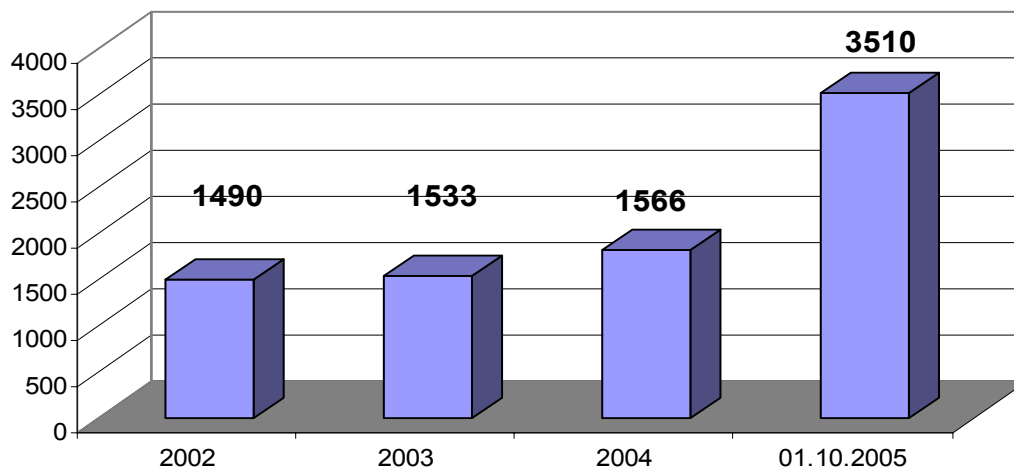
## 4. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

### Анализ финансовых результатов

*Таблица 23. Динамика объемов реализованной продукции в тыс. тенге*

Показатели	ед.	2002	2003	2004	2005
	изм.	факт	факт	факт	ожидаемое
- тр-т по прямым договорам	тыс.тг.	394 219	1 263 089	1 390 189	1 437 593
- продажа э/э	тыс.тг.	1 855 224	87 743	0	0
- прочая	тыс.тг.	27 599	29 740	36 623	32 796
<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тг.</b>	<b>2 277 042</b>	<b>1 380 572</b>	<b>1 426 812</b>	<b>1 470 389</b>

**Диаграмма 4. Динамика объемов реализованной продукции в тыс. тенге**

**Диаграмма 5. Динамика балансовой стоимости акций АО «Павлодарэнергосервис»**

**Таблица 244. Структура доходов и расходов за три последних года**

Показатели	ед.	2002	2003	2004
	изм.	факт	факт	Факт
<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тг.</b>	<b>2 277 042</b>	<b>1 380 572</b>	<b>1 426 812</b>
- тр-т по прямым договорам	тыс.тг.	394 219	1 263 089	1 390 189
- продажа э/э	тыс.тг.	1 855 224	87 743	0
- прочая	тыс.тг.	27 599	29 740	36 623
<b>Всего расходов</b>	<b>тыс.тг.</b>	<b>2 271 572</b>	<b>1 312 478</b>	<b>1 431 522</b>
в т.ч. по основ. виду деят-ти	тыс.тг.	1 201 720	1 016 829	1 179 092

Из них - материалы	тыс.тг.	198 422	146 955	174 363
- энергия	тыс.тг.	19 596	32 691	35 789
- услуги ст.орг.	тыс.тг.	219 024	140 639	147 653
- услуги ОАО "ЭЦ"	тыс.тг.	38 845	11 258	8 280
- износ	тыс.тг.	123 684	127 227	130 301
- з/пл	тыс.тг.	441 070	391 230	484 862
- отчисления	тыс.тг.	83 230	74 043	77 924
- прочие	тыс.тг.	77 850	92 786	119 920
в т.ч. налог на землю, аренда земли	тыс.тг.	6 632	7 105	7 694
плата за экологию	тыс.тг.	626	552	293
налог на транспорт	тыс.тг.	1 931	1 844	944
налог на имущество	тыс.тг.	льгота 100%	5 270	5 670
Покупная энергия	тыс.тг.	1 021 242	278 025	252 453
Транспорт по сетям КЕГОК	тыс.тг.	48 610	17 624	-23,4
<b>Себестоимость тр-ки э/э</b>	<b>тг/кВтч.</b>	<b>0,516</b>	<b>0,646</b>	<b>0,683</b>
<b>Среднезакупочный тариф</b>	<b>тг/кВтч.</b>	<b>1,017</b>	<b>1,120</b>	<b>1,12</b>
<b>Доход (убыток) до налогообложения</b>	<b>тыс.тг.</b>	<b>12 558</b>	<b>66 768</b>	<b>55 024</b>
в т.ч. - от основной деят.	тыс.тг.	5 470	68 095	-4 710
- от прочей деят.	тыс.тг.	7 088	-1 327	59 734
<b>Корпоративный подоход.налог</b>	<b>тыс.тг.</b>	<b>4 902</b>	<b>22 592</b>	<b>18 270</b>
<b>Финансовый результат</b>	<b>тыс.тг.</b>	<b>7 656</b>	<b>44 176</b>	<b>36 754</b>

*Таблица 255. Важнейшие показатели деятельности в тыс. тенге*

Активы, обязательства, капитал	На	На	На	На
	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.10.2005
Уставный капитал (оплаченный)	1 008 200	1 008 200	1 008 200	1 008 200
Собственный капитал	1 501 867	1 546 043	1 578 970	3 538 912
Всего активы	2 430 728	2 269 248	2 114 747	4 027 173
Всего обязательства	928 861	723 205	535 777	488 261
Всего доходы	2 385 701	1 419 760	1 543 346	1 100 472
Всего расходы	2 373 143	1 352 992	1 488 322	1 229 231
Прибыль (убыток) до налогообложения	12 558	66 768	55 024	-128 759
Прибыль (убыток) после налогообложения	7 656	44 176	36 754	-130 956
Нераспределенный доход (убыток)	342 437	386 613	419 540	288 584
<b>Доходность капитала (ROE), %</b>	0.51%	2.86%	2,33%	-3.70%
Чистый доход/собственный капитал				
<b>Доходность активов (ROA), %</b>	0.31%	1.95%	1.74%	-3.25%
Чистый доход/активы				
<b>Коэффициент абсолютной ликвидности</b>	0,00004	0,003	0,001	0,0002
Денежные средства/текущие обязательства				
<b>Коэффициент промежуточной ликвидности</b>	1,121	0,881	1,159	1,027
Ден.ср.+Деб.задол./текущие обязательства				

Коэффициент текущей ликвидности Текущие активы/текущие обязательства	1,302	1,373	1,525	1,447
Коэффициент оборачиваемости текущих активов Доход от реализации/текущие активы	1,883	1,390	1,746	1,516
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности Доход от реализации/деб. задолженность	2,186	2,174	2,300	2,137
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности Доход от реализации/кред. задолженность	5,489	5,389	48,389	6,132
Коэффициент оборачиваемости основных средств Доход от реализации/балансовую ст-ть ОС	1,865	1,083	1,101	0,323
Доходность реализованной продукции Чистый доход/доход от реализации	0,003	0,032	0,026	-0,122
Доходность объема продаж Валовый доход/доход от реализации	0,117	0,176	0,121	-0,046
Коэффициент износа основных средств Износ/первоначальную ст-ть ОС	0,507	0,513	0,520	0,066
Коэффициент годности основных средств 1-К-т износа основных средств	0,493	0,487	0,480	0,934
Коэффициент обновления основных средств Поступление ОС/балансовую ст-ть ОС	0,138	0,142	0,156	0,051
Коэффициент выбытия основных средств Выбытие ОС/балансовую ст-ть предыдущего периода		0,0007	0,0373	0,0008
Коэффициент финансовой устойчивости Собственный капитал/текущие обязательства	1,617	2,138	2,947	7,248
Коэффициент концентрации собственного к-ла Собственный капитал/совокупные активы	0,618	0,681	0,747	0,879
<b>Балансовая стоимость 1 акции, KZT</b>	<b>1 490</b>	<b>1 533</b>	<b>1 566</b>	<b>3 510</b>

Согласно финансовым показателям, компания осуществляет деятельность по положительной динамике.

Активы компании за 9 месяцев текущего года увеличились на 1 912 426 тыс.тенге (90,4% от начала года), увеличение произошло в основном за счет переоценки основных средств.

Обязательства компании за период с 01.01.05г. по 01.10.05г. уменьшились на 47 516 тыс.тенге (8,87%) за счет погашения задолженности перед бюджетом.

За последние три года компания имеет положительные результаты финансово-хозяйственной деятельности. Так доходность активов по итогам деятельности компании в 2003 и 2004 гг. составили соответственно 1,95% и 1,74%. Уменьшение коэффициентов рентабельности ROE, ROA за 9 месяцев текущего года связано с уменьшением чистого дохода, а также увеличением стоимости основных средств за счет проведенной переоценки, которая повлияла как на стоимость активов, так и на рост собственного капитала. В результате переоценки основных средств увеличились амортизационные отчисления, которые не учитываются при ценообразовании услуг компании по действующим тарифам, утвержденным Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий. Однако, компания генерирует денежными потоками, позволяющими своевременно и в полном объеме обслуживать облигационный заем.

Коэффициент текущей ликвидности (1,5 при обычной практике 2), свидетельствует о достаточном количестве денежных средств для погашения срочных и краткосрочных обязательств и удовлетворительном состоянии структуры баланса.

Уменьшение денег на конец 2004 года повлияло на стоимость текущих активов, и как следствие привело к увеличению коэффициента оборачиваемости текущих активов (с 1,390 до 1,746).

Коэффициент финансовой устойчивости предприятия высокий как на конец 2004 года, так и за 9 месяцев текущего периода, из-за отсутствия у компании долгосрочных обязательств, снижения кредиторской и дебиторской задолженностей и осуществления хозяйственной деятельности за счет собственных средств. На текущий момент компания в значительной степени финансируется за счет собственных средств (собственный капитал по итогам 9 месяцев 2005 года составил 87,8% от валюты баланса). Увеличение собственного капитала в 2 раза по сравнению с показателем прошлого года связано с увеличением рыночной стоимости основных средств в результате переоценки.

## **РАЗДЕЛ V. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ**

### **1. ОБЩАЯ СУММА ЗАТРАТ НА ВЫПУСК ОБЛИГАЦИЙ.**

	База расчета	Сумма, млн.тенге	
		Min	Max
Листинговый сбор (единовременный)	0,025% от объема выпуска		0.5
Листинговый сбор	0.025% от объема выпуска ежегодно		0.5
Комиссионный сбор за проведение аукциона	0.025% от объема сделок	0.175	0.5
Услуги финансового консультанта	Определяется переговорным путем		1.6
Услуги маркет-мейкера	Определяется переговорным путем		0.6
Регистратор	Определяется переговорным путем		0.6
Накладные расходы	Определяется переговорным путем	0.2	0.5
<b>Итого</b>		<b>4.175</b>	<b>4.800</b>

### **2. ЦЕЛЯМИ НАСТОЯЩЕГО ВЫПУСКА ЯВЛЯЮТСЯ:**

- Реализация программы нацеленной на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение – 1 776.93 млн. тенге;
- диверсификация и увеличение срочности источников привлеченных средств;
- пополнение оборотных средств – 223.07 млн. тенге;
- формирование положительной кредитной истории Компании на рынке долгового заимствования.

В электроэнергетике Казахстана, несмотря на достигнутые успехи и достаточно продолжительный период реформ, имеется ряд проблем, к которым в первую очередь относится значительный объем потерь электроэнергии при её передаче и распределении.

Значительная часть основных фондов предприятий электроэнергетики не модернизировались в течение последних десяти лет, что особенно негативно при наметившемся устойчивом росте электропотребления.

В связи с этим АО «Павлодарэнергосервис» разработало и согласовало в Министерстве энергетики и минеральных ресурсов РК программу реконструкции, модернизации и технического перевооружения на среднесрочный период 2006-2008 годы.

Программа составлена с учетом текущего технического состояния основного и вспомогательного оборудования подстанций и сетей, а так же с учетом приоритетов экономического и технического характера, включающего в себя мероприятия направленные на повышение коэффициента использования задействованных активов, мероприятия направленные на снижение нормативных и сверхнормативных потерь электрической энергии и увеличение надежности оборудования.

Представляемая программа рассчитана на выполнение в течение 3-х лет в период с 2006 по 2008 годы с вложением 1776.93 млн.тенге и отвечает прогнозируемому росту потребления хозяйствами и населением региона, а так же позволяет многократно повысить надежность электроснабжения. Применение современного, более долговечного и надежного оборудования, с низкими эксплуатационными затратами позволяют получить экономический эффект с полной окупаемостью **в течение 5 лет**. Программа включает в себя следующее:

- программа энергосбережения в электросетях АО "Павлодарэнергосервис",
- реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше,
- реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ,
- создание АСКУЭ,
- создание цифровой телекоммуникационной сети,
- создание систем диспетчерского контроля, сбора данных и управление энергией (SCADA/EMS),
- создание информационной системы управления (ИСУ),
- развитие АСУ,
- реконструкция и развитие производственных баз предприятий,
- реконструкция и развитие технологического оборудования.

Инвестиционная программа (проект) АО «Павлодарэнергосервис» утвержденная Министерством энергетики и минеральных ресурсов прилагается в **Приложении №5**.

#### **Финансовая модель**

Прогнозные тарифы цен на передачу электроэнергии разработаны в соответствии со Среднесрочным планом социально-экономического развития Республики Казахстан на 2006-2008 гг., утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан №560 от 03 июня 2005 года, на основании прогноза предельного роста цен и тарифов на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий.

*Таблица №26. Прогнозные тарифы цен на передачу электроэнергии*

Тариф, тенге/кВтч	2006	2007	2008	2009	2010
- по региональной сети	0,287	0,298	0,31	0,323	0,337
- по местной сети					
в т.ч. –энергопроизводящий,	1,276	1,325	1,384	1,443	1,505

- энергоснабжающий	1,01	1,05	1,095	1,143	1,192
- возмещ. потерь в отпускном тарифе	0,266	0,276	0,288	0,301	0,314
- среднезакупочный тариф на э/энергию	1,191	1,238	1,291	1,347	1,405
<b>Увеличение тарифов, %</b>	<b>6,3%</b>	<b>3,8%</b>	<b>4,0%</b>	<b>4,2%</b>	<b>4,3%</b>

Таблица №27. Отчет о финансовых результатах (тыс.тенге)

Доходы	2006	2007	2008	2009	2010
Транспортировка э/э	1 600 784	1 841 184	2 123 056	2 444 378	2 808 381
Нормат. потери к возмещению	239 917	264 734	293 237	324 809	359 780
Прочие доходы	21 438	22 296	23 254	24 254	25 297
<b>Всего:</b>	<b>1 862 140</b>	<b>2 128 214</b>	<b>2 439 547</b>	<b>2 793 441</b>	<b>3 193 458</b>
<b>Расходы:</b>					
Себестоимость реализации	1 458 096	1 501 839	1 546 894	1 593 301	1 661 813
Общие и административные расходы	112 336	116 830	121 853	126 727	132 177
Прочие расходы					
Выплата вознаграждения по облигациям	126 000	180 000	180 000	180 000	180 000
<b>Всего:</b>	<b>1 696 432</b>	<b>1 798 668</b>	<b>1 848 747</b>	<b>1 900 028</b>	<b>1 973 989</b>
Доход (убыток) до налогообложения	165 708	329 546	590 800	893 413	1 219 469
Подоходный налог	49 712	98 864	177 240	268 024	365 841
<b>Чистый доход (убыток)</b>	<b>115 996</b>	<b>230 682</b>	<b>413 560</b>	<b>625 389</b>	<b>853 628</b>

Расчет выплат вознаграждений по облигациям произведен с учетом того, что в 2006 году планируется разместить 14 000 000 штук облигаций на 1 400 000 000 тенге, без учета роста курса доллара США.

### 3. ОБЩИЕ ДАННЫЕ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ:

<b>Вид выпускаемых облигаций</b>	Именные купонные, со второго года обращения – индексированные по девальвации тенге к доллару США с защитой от укрепления тенге к доллару (от ревальвации), без обеспечения
<b>Общий объем выпуска</b>	2 000 000 000 тенге
<b>Общее количество облигаций</b>	20 000 000 штук
<b>Номинальная стоимость облигаций (N)</b>	100 тенге в первый год обращения, начиная со второго года обращения номинальная стоимость индексируется к уровню девальвации тенге к доллару США по курсу зафиксированному на дату начала обращения облигаций
<b>Ставка вознаграждения по облигациям</b>	9% годовых от номинальной стоимости облигации в первый год обращения, начиная со второго года обращения – 9% годовых от индексированной

	<p>номинальной стоимости облигации;</p> <p>Индексированная номинальная стоимость (<math>N_i</math>) - произведение номинальной стоимости (<math>N</math>) на коэффициент темпа девальвации/ревальвации (<math>K_d</math>), который рассчитывается по следующей формуле:</p> $K_d = P_t/P_{t0}, \text{ где}$ <p><math>P_t</math> - средневзвешенный биржевой курс тенге к доллару США, сложившийся на утренней сессии АО "Казахстанская фондовая биржа" на дату фактической выплаты.</p> <p><math>P_{t0}</math> - средневзвешенный биржевой курс тенге к доллару США, сложившейся на утренней сессии АО "Казахстанская фондовая биржа" на дату начала обращения.</p> <p>В случае если <math>P_t</math> меньше <math>P_{t0}</math> коэффициент девальвации принимается равным 1 (единице)</p>
<b>Дата, с которой начинается начисление вознаграждения</b>	Начисление вознаграждения начинается с даты начала обращения облигаций
<b>Периодичность и даты выплаты вознаграждения</b>	Выплата купонного вознаграждения по облигациям будет производиться 2 раза в год по истечении каждых шести месяцев, начиная с даты начала обращения облигаций, ежегодно до срока погашения облигаций
<b>Порядок и условия выплаты вознаграждения</b>	Выплата вознаграждения по облигациям резидентам и нерезидентам Республики Казахстан будет производиться в казахстанских тенге. Конвертация суммы тенге в иную валюту будет производиться за счет инвестора. На получение вознаграждения имеют право лица, которые обладают правом на его получение по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляются эти выплаты (по времени в месте нахождения регистратора, осуществляющего ведение системы реестров держателей ценных бумаг). Выплата вознаграждения будет производиться в течение 10 (десяти) рабочих дней, следующих за датой определения круга лиц, обладающих правом на получение вознаграждения по облигациям
<b>Период времени, применяемый для расчета вознаграждения</b>	Размер вознаграждения рассчитывается как произведение индексированной номинальной стоимости на полугодовую ставку купонного вознаграждения, из расчета временной базы 360/30 (360 дней в году и 30 дней в месяце) по истечении каждых шести месяцев, начиная с даты начала обращения облигаций
<b>Срок обращения облигаций</b>	5 (пять) лет с даты начала обращения облигаций
<b>Дата начала обращения</b>	На следующий день, после официального включения облигаций в официальный список АО «Казахстанская

	<p>фондовая биржа», сообщение о дате начала обращения и даты выплаты купонного вознаграждения будут опубликованы на сайте АО «Казахстанская фондовая биржа» в сети Интернет после проведения Биржевого совета и принятия решения о включении облигаций в официальный список категории «А» АО «Казахстанская фондовая биржа»</p>
<b>Условия погашения облигаций</b>	<p>Последняя выплата купона производится одновременно с погашением облигаций. Выплата вознаграждения и погашение основного долга по облигациям осуществляется путем перевода Эмитентом денег на банковские счета держателей облигаций в соответствии с данными реестра держателей облигаций.</p> <p>Вознаграждение по облигациям и Номинальная стоимость облигаций при их погашении выплачивается в течение 10 (десяти) рабочих дней, следующих за датой определения круга лиц, обладающих правом на получение вознаграждения по облигациям и номинальной стоимости при их погашении</p>
<b>Дата погашения облигаций</b>	<p>Датой погашения облигаций считается дата наступившая по окончании пяти лет с даты начала обращения облигаций</p>
<b>Место, где будет произведено погашение облигаций</b>	<p>Платежный агент АО «Эксимбанк Казахстан» расположенный по адресу: г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 80, осуществляет выплату дохода по облигациям и номинальной стоимости облигаций при их погашении держателям ценных бумаг</p>
<b>Способ погашения облигаций</b>	<p>Путем перечисления денег на банковские счета держателей облигаций</p>
<b>Права, предоставляемые каждой облигацией ее держателю</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- право на получение номинальной стоимости;</li> <li>- право на получение вознаграждения;</li> <li>- право удовлетворения своих требований в порядке, предусмотренном законодательством РК;</li> <li>- право свободно продавать и иным образом отчуждать облигации;</li> <li>- право на ознакомление с проспектом выпуска облигаций или его копии;</li> <li>- иные права, вытекающие из права собственности на облигации;</li> </ul> <p>Досрочное погашение не предусмотрено.</p>
<b>События, по наступлению которых может быть объявлен дефолт по облигациям эмитента</b>	<p>- Эмитент своевременно не осуществляет выплату купонного вознаграждения и/или номинальной стоимости при погашении облигаций, при условии, что такая невыплата продолжается более 10 (десяти) календарных дней, с даты, когда данная выплата должна была быть совершена.</p>

	<p>В случае просрочки исполнения Эмитентом обязательств по выплате вознаграждения или основного долга по облигациям при их погашении, начиная со дня, следующего за днем просрочки, в пользу держателей облигаций производится начисление пени за каждый день просрочки, исчисляемой исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части.</p> <p>Эмитент обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты выплаты купонного вознаграждения и/или погашения облигаций исполнить надлежащим образом свои обязательства по выплате вознаграждения и/или основного долга по облигациям. Если по истечении этого срока эмитент не исполнит свои обязательства, защита интересов держателей облигаций осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан</p>
<b>Информация об опционах</b>	Опционы не предусмотрены
<b>Конвертирование облигаций</b>	Конвертирование облигаций не предусмотрено

#### 4. СПОСОБ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ:

<b>Срок и порядок размещения облигаций</b>	Облигации размещаются в период всего срока обращения; размещение облигаций осуществляется как на неорганизованном рынке путем подписки, так и на организованном рынке путем проведения торгов на АО «Казахстанская фондовая биржа»
<b>При размещении облигаций, конвертируемых в акции, путем подписки, указываются условия конвертирования</b>	Конвертирование облигаций в акции не предусмотрено
<b>Условия и порядок оплаты облигаций</b>	<p>В случае размещения облигаций согласно договорам купли-продажи между инвесторами и обществом оплата будет производиться в соответствии с условиями и по реквизитам, указанными в договоре.</p> <p>В случае размещения облигаций на организованном рынке ценных бумаг оплата будет производиться в соответствии с правилами биржевой торговли ценными бумагами и правилами проведения специализированных торгов</p>
	Выпускаемые облигации без обеспечения
<b>Порядок учета прав по облигациям</b>	Независимый регистратор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» – АО «Регистраторская система ценных бумаг», Лицензия №0406200345 выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций;

	Место нахождения – г. Алматы, ул. Муратбаева, 75 , тел: 535790;
<b>Сведения об организациях, принимающих участие в размещении облигаций</b>	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» размещение облигаций будет осуществлять самостоятельно
<b>Сведения о маркет-мейкере</b>	Поддержку двусторонних котировок на покупку и продажу по облигациям компании будет осуществлять АО «RG Securities», на основании Договора № б.н. от 11 октября 2005 года
<b>Сведения о платежном агенте</b>	Выплата дохода по облигациям и номинальной стоимости облигаций при их погашении держателям ценных бумаг осуществляется эмитентом путем перечисления необходимой суммы денег на банковский счет платежного агента АО «Эксимбанк Казахстан», на основании Договора №01 дог/197 от 11 октября 2005 года. Место нахождения - г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 80, тел.663093

Место исполнения обязательств эмитента Республика Казахстан, индекс 140000, г. Павлодар, ул. Кривенко ,27, АО «Павлодарэнергосервис».

**Президент  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

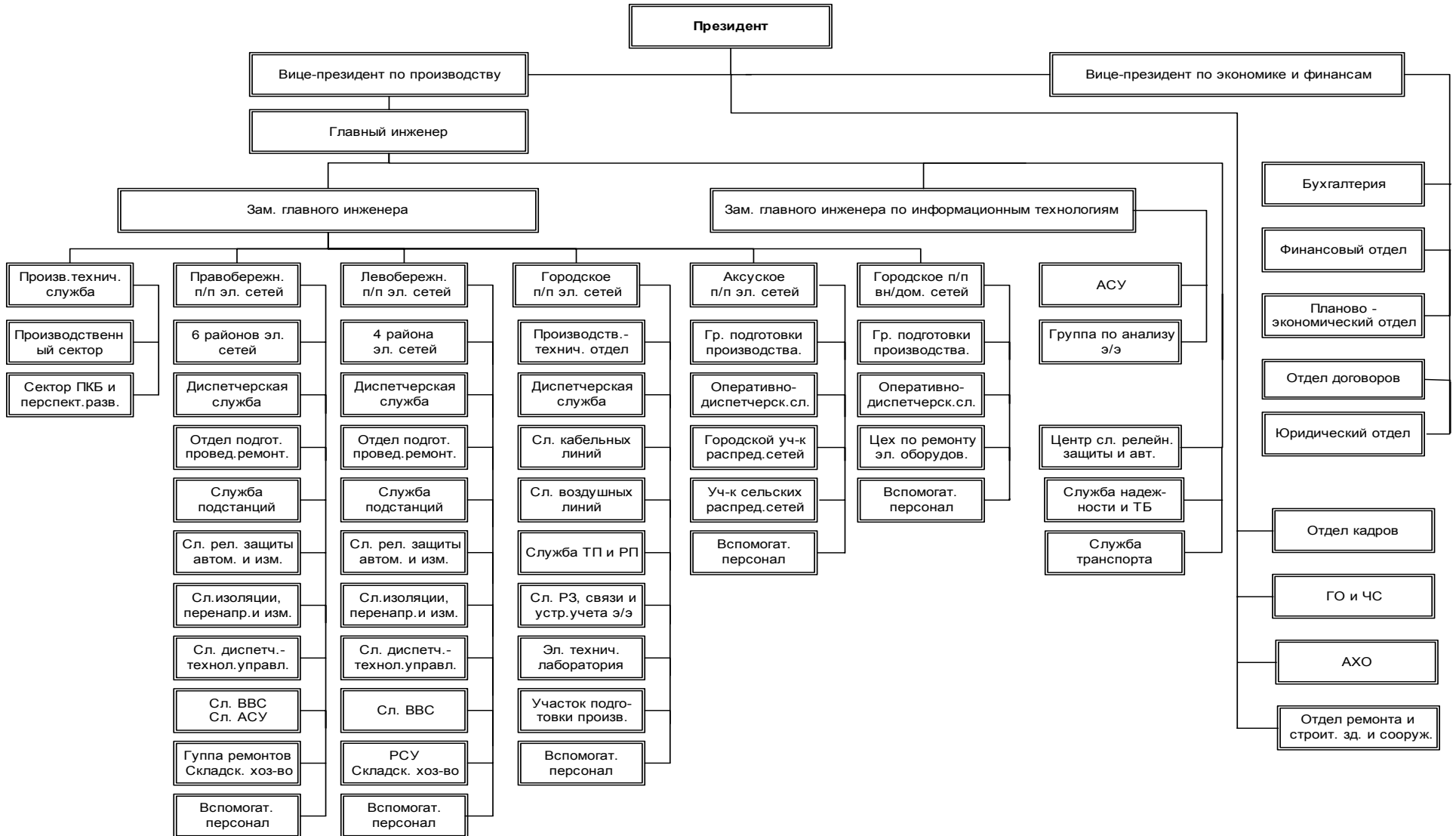
**Иманаев М.Ш.**

**Главный бухгалтер  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

**Холкина И.В.**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к Инвестиционному меморандуму АО «Павлодарэнергосервис»

СХЕМА ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС».



**Приложение 2 к Инвестиционному меморандуму АО «Павлодарэнергосервис»**
**СВЕДЕНИЯ ОБ АДМИНИСТРАТИВНЫХ САНКЦИЯХ, НАЛАГАВШИХСЯ НА АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

Дата наложения санкции	Орган наложивший санкцию	Причины наложения санкции	Вид и размер санкции	Степень исполнения
<b>2003 год</b>				
05.11.03г.	Департамент судебных исполнителей	Не исполнение обязательств по договору поставки (не оплата). Решение СМЭС о взыскании с АО «ПЭС» в пользу ОАО «Павлодарский машиностроительный завод» в размере 108 936 тенге.	108 936,00 тенге. Наложено арест на р/с АО «ПЭС».	Оплата произведена, арест снят.
<b>2004 год</b>				
24.03.04г.	Департамент судебных исполнителей	Не исполнение обязательств по договору. (не оплата). Решением СМЭС с АО «ПЭС» в пользу РГП «Баян Орманы» взыскано 543 840 тенге.	543 840 тенге. Наложено арест на движимое, не движимое имущество, на кассу предприятия и на авто. транспорт	Оплата произведена, арест снят.
24.03.04г.	Департамент судебных исполнителей.	Решением Аксуского судебного участка в пользу Бутенко И.В. взыскан материальный ущерб и моральный вред в сумме 400 000,00 тенге.	400 000,00 тенге. Наложено арест на движимое, не движимое имущество, на кассу предприятия и на авто. транспорт	Дело производством прекращено. Арест снят.
24.03.04г.	Департамент судебных исполнителей.	Решением СМЭС в пользу ОАО «Алюминий Казахстана» взыскана сумма в размере 443 242 тенге (неустойка по договору в связи с неисполнением обязательств)	443 242 тенге. Наложено арест на движимое, не движимое имущество, на кассу предприятия и на авто. транспорт	Оплата произведена, арест снят.
24.03.04 г.	Департамент судебных исполнителей.	Решением СМЭС в пользу ОАО «Алюминий Казахстана» взыскана сумма задолженности в связи с неоплатой по договору 4 421 769 тенге.	4 421 769 тенге. Наложено арест на движимое, не движимое имущество, на кассу предприятия и на авто. транспорт	Оплата произведена, арест снят.
09.07.04г.	Департамент судебных исполнителей.	Решением СМЭС в пользу ОАО «Качирские РЭС» взыскана сумма 1 254 496,34 тенге	1 254 496,34 тенге. Наложено арест на движимое, не движимое имущество, на кассу предприятия и на авто. транспорт	Испол. производство прекращено в связи с ликвидацией юр. лица, сумма долга не оплачена.

**2005 год**
**Административные санкции не налагались**

## Приложение 3 к Инвестиционному меморандуму АО «Павлодарэнергосервис»

**СВЕДЕНИЯ О САНКЦИЯХ, НАЛАГАВШИХСЯ НА ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

Дата наложения санкции	Орган наложивший санкцию	Причины наложения санкции	Вид и размер санкции	Должностное лицо	Степень исполнения
17.03.04г.	Налоговый комитет по г. Павлодар	Нарушение налогового законодательства	36 760 тенге, Административное взыскание	Главный инженер Митюк А.И.	Оплата произведена
08.06.04г.	Налоговый комитет по г. Павлодар	Нарушение налогового законодательства	18 380 тенге. Административное взыскание	Глов В.И. Президент	Оплата произведена
15.10.04г.	Налоговый комитет по г. Павлодар	Нарушение налогового законодательства	36 760 тенге. Административное взыскание	Язовская А.А. Вице-президент	Оплата произведена
29.11.04г.	Налоговый комитет по г. Павлодар	Нарушение налогового законодательства	36 760 тенге. Административное взыскание	Язовская А.А. Вице-президент	Оплата произведена
16.02.05г.	Налоговый комитет по г. Павлодар	Нарушение налогового законодательства	19 420 тенге. Административное взыскание	Язовская А.А. Вице-президент	Оплата произведена
26.05.05г.	Налоговый комитет по г. Павлодар	Нарушение налогового законодательства	29 130 тенге. Административное взыскание	Язовская А.А. Вице-президент	Оплата произведена
26.05.05г.	Налоговый комитет по Павлодарской области	Нарушение налогового законодательства	9 710 тенге. Административное взыскание	Язовская А.А. Вице-президент	Оплата произведена
28.06.05г.	Налоговый комитет по Павлодарской области	Нарушение налогового законодательства	38 840 тенге. Административное взыскание	Язовская А.А. Вице-президент	Оплата произведена

**Приложение 4 к Инвестиционному меморандуму АО «Павлодарэнергосервис»**
**СВЕДЕНИЯ О СУДЕБНЫХ СПОРАХ, С УЧАСТИЕМ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

Дата	Истец	Ответчик	Причины спора	Размер взыскания (тенге)	Степень удовлетворения взыскания
19.08.04 г.	ГУ «Управление благоустройства г.Павлодара».	АО «ПЭС»	О возмещении материального ущерба и морального ущерба	- 301 321 тенге, -300 000 тенге.	Оставлен без рассмотрения, в соответствии с п.9 ст.249 ГПК РК (истцом подано заявление о возвращении искового заявления).
18.08.04 г.	ТОО «Трансэнерго»	АО «ПЭС»	О взыскании суммы долга	746 374,09 тенге.	Оставлено без рассмотрения, согласно п.6 ст.249 ГПК РК (стороны не просившие о разбирательстве дела в их отсутствие, не явились в суд по вторичному вызову)
25.08.04 г.	ТОО «Эрзи-ПВ»	АО «ПЭС», АО «ЭЦ»	О взыскании убытков и взыскании морального вреда	152 987 тенге.	Оставлен без рассмотрения, согласно п.6 ст.249 ГПК РК (не явка сторон).
03.11.04 г.	АО «ПЭС»	ИП Друинский С.М.	О возмещении материального ущерба	92 278,38 тенге.	Исковые требования АО «ПЭС» удовлетворены в полном объеме.
27.12.04 г.	АО «ПЭС»	ТОО «Трансэнерго»	О взыскании суммы долга.	894 008 тенге.	Исковые требования удовлетворены частично в размере 178 083 тенге.
14.12.04 г.	АО «ПЭС»	Егоркиной И.А.	О признании расторгнутым договора уступки	14555305 тенге	В удовлетворении исковых требований АО «ПЭС» отказано.

Приложение 5. к Инвестиционному меморандуму АО «Павлодарэнергосервис»

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»  
УТВЕРЖДЕННАЯ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ И МИНИРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ  
30 ИЮНЯ 2005 ГОДА**

---

**ЗАТРАТЫ  
на реализацию инвестиционной программы (проекта)**

Общий объем инвестиций по мероприятиям 2006-2008 гг. составляет 1776,93 млн.тенге, который включает все затраты на проектирование, приобретение оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных работ на осуществление запланированных мероприятий.

№ пп	Наименование работ	2006 г.				2007 г.				2008 г.			
		Всего	в том числе			Всего	в том числе			Всего	в том числе		
			ПИР	Обор. мат	СМР		ПИР	Обор. мат	СМР		ПИР	Обор. мат	СМР
1.	Программа энергосбережения в электросетях АО "ПЭС"	<b>89.87</b>	4.50	53.92	31.45	<b>78.51</b>	3.93	47.10	27.48	<b>54.91</b>	2.75	32.94	19.22
2.	Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше	<b>122.00</b>	6.10	73.20	42.70	<b>136.90</b>	6.85	82.13	47.92	<b>131.30</b>	6.57	78.78	45.95
3.	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ	<b>91.57</b>	4.58	54.94	32.05	<b>88.57</b>	4.43	53.14	31.00	<b>85.27</b>	4.26	51.16	29.85
4.	Создание АСКУЭ и систем сбора и передачи информации												
4.1	Проектирование	<b>20.00</b>	1.00	12.00	7.00								
4.2	Создание цифровой телекоммуникационной сети (РРЛ, АТС, в/ч связь, транковая связь)	<b>120.30</b>	6.02	72.18	42.10	<b>125.70</b>	6.29	75.41	44.00	<b>111.10</b>	5.56	66.65	38.89
4.3	Создание автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	<b>72.50</b>	3.62	43.50	25.38	<b>74.20</b>	3.71	44.52	25.97	<b>75.30</b>	3.77	45.18	26.35
4.4	Создание систем диспетчерского контроля, сбора данных и управление энергией (SCADA/EMS)	<b>31.90</b>	1.60	19.14	11.16	<b>32.00</b>	1.60	19.20	11.20	<b>31.80</b>	1.59	19.08	11.13
4.5	Создание информационной системы управления (ИСУ)	<b>24.00</b>	1.20	14.40	8.40	<b>24.50</b>	1.23	14.70	8.57	<b>24.40</b>	1.22	14.64	8.54
5.	Развитие АСУ	<b>25.00</b>	1.25	15.00	8.75	<b>23.00</b>	1.15	13.80	8.05	<b>14.00</b>	0.70	8.40	4.90
6.	Реконструкция и развитие производственных баз предприятий	<b>13.03</b>	0.65	7.82	4.56	<b>12.00</b>	0.60	7.20	4.20	<b>18.30</b>	0.90	11.00	6.40
7.	Реконструкция и развитие технологического оборудования	<b>9.00</b>	0.45	5.40	3.15	<b>8.00</b>	0.40	4.80	2.80	<b>8.00</b>	0.40	4.80	2.80
	<b>ВСЕГО</b>	<b>619.17</b>	30.97	371.50	216.70	<b>603.38</b>	30.19	362.00	211.19	<b>554.38</b>	27.72	332.63	<b>194.03</b>