



## I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

### 2. Наименование эмитента:

**Полное наименование:**  
на государственном языке: «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» акционерлік қоғамы  
на русском языке: Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

**Сокращенное наименование:**  
на государственном языке: «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» АҚ  
на русском языке: АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»

### Данные об изменениях в наименовании эмитента:

23 февраля 1998 года - АООТ «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»,  
25 января 1999 года - ОАО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»,  
30 декабря 2003 года - АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС».

### 3. Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) эмитента:

№ п/п	№ свидетельства пере/регистрации	Дата регистрации	Регистрирующий орган
1	4220-1945-АО	23.02.98	Управление юстиции Павлодарской области
2	4220-1945-ОАО	25.01.99	Управление юстиции Павлодарской области
3	4220-1945-АО	30.12.03	Управление юстиции Павлодарской области

### 4. Регистрационный номер налогоплательщика: 451800064034

### 5. Информация о месте нахождения эмитента, номерах контактных телефонов и факса, адрес электронной почты.

- полный почтовый адрес: Республика Казахстан, 140000, г.Павлодар, ул. Кривенко, 27
- Контактный телефон: (83182) 32-20-22, 32-67-61 Факс: (83182) 32-67-61
- Электронный адрес: yur.pes@energo.kz

### 6. Банковские реквизиты эмитента.

Расчетный счет – 006467817 в ОУ Народного банка г. Павлодара МФО 193201601.

### Виды деятельности эмитента.

Основной вид деятельности – передача и распределение электрической энергии.

### 8. Сведения о наличии рейтингов, присвоенных эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан. В случае, если эмитенту присвоен статус финансового агентства, указать дату, номер постановления уполномоченного органа.

По состоянию на 01 октября 2005 года АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» не имеет рейтинговой оценки от международных рейтинговых агентств или рейтинговых агентств Республики Казахстан.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» не имеет статуса финансового агентства.

**9. Наименования, даты регистрации, места нахождения и почтовые адреса всех филиалов и представительств эмитента.**

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» не имеет филиалов и представительств.

**10. Полное официальное наименование:**

**- аудиторской организации:**

ТОО «KPMG - Janat»,

Генеральный директор Бердалина Ж.К., партнер по аудиту Вилеон Митчелл.

Лицензия № 0000006 от 21.10.99 на осуществление аудиторской деятельности.

**- финансового консультанта:**

АО «Народный Банк Казахстана», профессиональный участник рынка ценных бумаг, имеет в наличии лицензию на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг РК с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя за № 0401100714 от 19 февраля 2004 г., является членом Казахстанской Фондовой Биржи по категориям «В», «К», «Р» и «С». Договор об оказании услуг финансового консультанта заключен 03 октября 2005 года.

**11. Дата принятия эмитентом кодекса корпоративного управления.**

Кодекс корпоративного управления будет рассмотрен и принят общим собранием акционеров в первом полугодии 2006 года.

## **II. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА**

**12. Структура органов управления эмитента.**

Органами управления Эмитента 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.

**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.

**К исключительной компетенции совета директоров относятся следующие вопросы:**

- определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- принятие решения о созыве годового и внеочередного общего 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.

**К компетенции Президента относятся следующие вопросы:**

- 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.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества может быть образована служба внутреннего аудита в количестве не менее трех членов. Работники службы внутреннего аудита не могут быть избраны в состав совета директоров и исполнительного органа.

Служба внутреннего аудита непосредственно подчиняется совету директоров и отчетывается перед ним о своей работе.

**13. Члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.**

ФИО, год рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые членами Совета директоров эмитента за последние 2 года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по	Участие в уставном капитале эмитента и в его дочерних и зависимых орг-х с указанием долей	Изменение в составе Совета директоров в течение предыдущих двух лет



	совместительству	участия	
Дука Анатолий Иванович, 02.01.1951 г.р.	<b>Председатель Совета Директоров</b> АО «Павлодарэнергосервис», с 07 января 2004 г. – по настоящее время с 01.07.2002г. – по 01.08.2003 г. – Президент АО «Павлодарэнерго»; с 01.08.2003г. - по настоящее время -Председатель Правления АО «Павлодарэнерго»	0	На 01.08.03 г. Председатель Совета Директоров Амирханов Е.А. Члены Совета Директоров: Артамбаева Г.Д. Дука А.И. Прихожан Д.А. Шарипов Р.Т.
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна, 16.05.1969 г.р.	Член Совета Директоров АО «Павлодарэнергосервис», с 7 октября 2002г. - по настоящее время с 31.03.2004 г – по настоящее время – Член Совета директоров, АО «Эксимбанк Казахстан». с 2000 г – по настоящее время – Президент, АО «ЦАТЭК»	0	На 06.01.04 г. Председатель Совета Директоров Дука А.И. Члены Совета Директоров: Амирханов Е.А. Артамбаева Г.Д. Прихожан Д.А. Шарипов Р.Т.
Иманаев Марат Шамильевич, 22.05.1969 г.р.	Член Совета Директоров АО «Павлодарэнергосервис», с 08 августа 2005г. - по настоящее время  Президент АО «Павлодарэнергосервис», с 08 августа 2005г. по настоящее время с 31.07.2002 г. – по 07.08.2005 г. - Президент АО «Энергоцентр»	0	На 05.04.04 г. Председатель Совета Директоров Дука А.И. Члены Совета Директоров: Амирханов Е.А. Артамбаева Г.Д. Прихожан Д.А. Глотов В.И.
Ризен Инна, 08.05.1948 г.р.	Член Совета Директоров АО «Павлодарэнергосервис», с 01 сентября 2004г. – по настоящее время  с 01.07.2002г. – по 01.08.2003г. - Вице- президент, ОАО «Павлодарэнерго» по экономике и финансам; С 01.08.2003г. - по настоящее время – Зам. Председателя Правления, АО «Павлодарэнерго» по экономике	0	На 31.08.04 г. Председатель Совета Директоров Дука А.И. Члены Совета Директоров: Артамбаева Г.Д. Ризен И.А. Глотов В.И. Шарипов Р.Т.
Шарипов Рустам Тураевич,	Член Совета Директоров АО «Павлодарэнергосервис», с 01 сентября 2004г.  с 01.07.2002г. – по	0	На 08.08.2005года. Председатель Совета Директоров Дука А.И. Члены Совета

10.05.1955 г.р.	01.08.2003г. - Вице-президент по коммерции, ОАО «Павлодарэнерго»; с 01.08.2003г. – по 01.09.2004г. - заместитель председателя правления по коммерции ОАО «Павлодарэнерго»; с 01.09.2004г.- по настоящее время – президент АО «Каустик»		Директоров: Аргамбаева Г.Д. Ризен И.А. Иманаев М.Ш.. Шарипов Р.
-----------------	--	--	---

Независимых членов совета директоров в обществе нет.

#### 14. Исполнительный орган эмитента.

ФИО, год рождения члена исполнительного органа эмитента	Занимаемые должности в настоящее время и за последние два года, в том числе по совместительству	Участие в оплаченном уставном капитале эмитента и орг-х с указанием долей участия
Иманаев Марат Шамильевич, 22.05.1969 г.р.	<b>Президент</b> <b>АО «Павлодарэнергосервис»,</b> член Совета директоров с 08 августа 2005г. по настоящее время с 31.07.2002 г. – по 07.08.2005 г. - Президент АО «Энергоцентр».	0

15. На 01.10.2005 г. полномочия исполнительного органа эмитента не передавались другой коммерческой организации (управляющей организации).

16. Вознаграждение, выплачиваемое членам совета директоров, членам исполнительного органа и другим руководящим лицам эмитента.

	тыс.тенге			
	Июль 2005 г.	Август 2005 г.	Сентябрь 2005 г.	Итого
Совет Директоров	888,9	871,0	902,5	2 662,4
Президент	0	0	0	0
Другие руководящие работники	0	0	0	0
Итого:	888,9	871,0	902,5	2 662,4

#### 17. Организационная структура эмитента.

Схема организационной структуры эмитента отражена в Приложении №1. Головной офис АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» находится в городе Павлодар. Общая численность персонала на 01 октября 2005 года составляет 1 349 человек.

##### Структура персонала, чел.

	на 01.01.03	на 01.01.04	на 01.01.05	на 01.10.05
Численность работников, занятых в основной деятельности Общества	1 747	1 712	1 283	1 313



Административный персонал	53	43	39	36
Итого	1 800	1 755	1 322	1 349

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.

Юридический и Договорной отдел

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.

- Аксу ПЭС- Аксуское предприятие электрических сетей,

Обслуживает ТП, РП, 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.

Районы электрических сетей (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).



Сведения о руководящих сотрудниках

ФИО и дата рождения	Занимаемые должности в настоящее время и за последние 3 года	Доля в уставном капитале эмитента и в его дочерних и зависимых орг-х
Язовская Алла Анатольевна, 1967 г.р.	<p><b>Первый Вице-президент по экономике и финансам</b>  <b>АО «Павлодарэнергосервис»,</b>  <b>с 01 сентября 2005 г. по настоящее время</b>                      с 01.08.2001г. – по 18.11.2003 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                      АО «Павлодарэнергосервис»</p>	0
Глотов Владимир Иванович, 1943 г.р.	<p><b>Вице-президент по производству АО «Павлодарэнергосервис»,</b>  <b>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>	0
Голосов Сергей Леонтьевич, 1955 г.р.	<p><b>Главный инженер</b>  <b>АО «Павлодарэнергосервис»,</b>  <b>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>	0
Кадкин Геннадий Иосифович, 1939 г.р.	<p><b>Заместитель главного инженера</b>  <b>АО «Павлодарэнергосервис»,</b>  <b>с 14 ноября 2002 г. по настоящее время</b>                      с 02.03.1998 г. – по 14.11.2002 г. – главный специалист ОАО «Павлодарэнергосервис».</p>	0
Толеубаев Балтабек Кобетаевич, 1955 г.р.	<p><b>Заместитель главного инженера по информационным технологиям</b>                      АО «Павлодарэнергосервис»,                      с 03 июня 2002 г. по настоящее время</p>	0
Холкина Ирина Владимировна, 1960 г.р.	<p><b>Главный бухгалтер</b>  <b>АО «Павлодарэнергосервис»,</b>  <b>с 01 октября 2004 г. по настоящее время</b>                      с 22.09.1998 г. – по 01.10.2004 г. – Заместитель главного бухгалтера                      ОАО «Павлодарэнергосервис».</p>	0

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 электрических сетей	ППЭС
Нурашев Орал Казымович, 1955 г.р.	Директор	Левобережное предприятие электрических сетей	ЛПЭС
Долотин Дмитрий Иванович, 1966 г.р.	Директор	Городское предприятие электрических сетей	ГПЭС
Моругий Владимир Степанович, 1946 г.р.	Директор	Аксуское предприятие электрических сетей	АПЭС
Нурмаханбетов Еркимбай Калышевич, 1948 г.р.	Начальник	Актогайский район электрических сетей	АРЭС
Шахметов Мурат Бязтаевич, 1963 г.р.	Начальник	Баянаульский район электрических сетей	БРЭС
Величко Виктор Михайлович, 1949 г.р.	Начальник	Железинский район электрических сетей	ЖРЭС
Макатов Рахимбай Коньшпаевич, 1948 г.р.	Начальник	Иртышский район электрических сетей	ИРЭС
Вагнер Андрей Андреевич, 1956 г.р.	Начальник	Качирский район электрических сетей	КРЭС
Смакотин Александр Валентинович, 1973 г.р.	Начальник	Лебяжинский район электрических сетей	ЛРЭС
Кисанов Куаныш Мухаметкалышевич, 1966 г.р.	Начальник	Майский район электрических сетей	МРЭС
Базылов Каиргельды Каппасович, 1948 г.р.	Начальник	Павлодарский район электрических сетей	ПРЭС
Азаров Александр Леонтьевич, 1969 г.р.	Начальник	Успенский район электрических сетей	УРЭС
Миронец Иван Иванович, 1951 г.р.	Начальник	Щербактинский район электрических сетей	ЩРЭС

### III. АКЦИОНЕРЫ И АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ЭМИТЕНТА

#### 18. Акционеры (участники) эмитента.

По состоянию на 01.10.05 года в АО «ПАВЛОДАРСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО» один акционер.

1) Сведения о держателях ценных бумаг, владеющих 10 и более процентами акций эмитента:

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

2) Сведения о лицах, не являющихся акционерами (участниками) эмитента, но обладающие правом контролировать деятельность эмитента через другие организации.

По состоянию на 01.10.2005 года лицом, не являющимся акционером эмитента, но обладающим правом контролировать деятельность эмитента 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%

**19. Сведения об юридических лицах, у которых эмитент владеет десятью и более процентами акций (долей) с указанием полного наименования юридического лица, его места нахождения, процентного соотношения акций (доли) эмитента в его уставном капитале, вида деятельности, фамилии, имени, при наличии - отчества, первого руководителя.**

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» не обладает более чем 10 % доли в уставном капитале других юридических лиц.

**20. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах, в которых участвует эмитент.**

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» не участвует в финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах.

**21. Сведения о других аффилированных лицах эмитента.**

**Информация о родственниках должностных лиц АО «Павлодарэнерго-сервис»:**

№	Фамилия, имя, отчество	Степень родства	Место жительства
<b>Артамбаева Гульнар Джумагалиевна, член СД</b>			
1.	Артамбаева Рымгуль Кенжебаевна	Мать	г. Семипалатинск
2.	Артамбаев Талгат Джумагалиевич	Брат	г. Семипалатинск
3.	Маулябаева Динара Джумагалиевна	Сестра	г. Семипалатинск
4.	Маулябаева Куралай Ерлановна	Дочь сестры	г. Семипалатинск
<b>Шарипов Рустам Тураевич, член СД</b>			
1.	Нуретдинова Назгия Нуретдиновна	Мать	Узбекистан
2.	Шарипов Рамиль Тураевич	Брат	Узбекистан п. Ургенч



3.	Шарипов Дамир Тураевич	Брат	Узбекистан п. Ургенч
4.	Цветкова Валентина Ивановна	Супруга	г.Павлодар
5.	Цветков Иван Ефимович	Отец супруги	г. Темиртау
6.	Цветкова Тамара Трофимовна	Мать супруги	г. Темиртау
7.	Шарипов Тимур Рустамович	Сын	г.Павлодар
8.	Шарипов Роман Рустамович	Сын	г. Павлодар
<b>Ризен Инна Андреевна, член СД</b>			
1.	Земко Эльфрида	Сестра	Германия
2.	Черткова Ирина	Дочь	Германия
<b>Глотов Владимир Иванович, член СД</b>			
1.	Фирсова Нина Ивановна	Сестра	г.Павлодар
2.	Глотова Людмила Ивановна	Сестра	г.Павлодар
3.	Ишимуева Галина Ивановна	Сестра	г.Павлодар
4.	Глотова Людмила Федоровна	Супруга	г.Павлодар
5.	Глотов Олег Владимирович	Сын	г.Павлодар
6.	Райле Юлия Владимировна	Дочь	г.Павлодар
<b>Иманаев Марат Шамильевич, Президент</b>			
1.	Иманаева Галина Насыровна	Мать	г. Павлодар
2.	Черенщикова Елеканида Александровна	Мать супруги	г. Павлодар
3.	Иман Рената Шамильевна	Сестра	Франция
4.	Иманаева Любовь Анатольевна	Супруга	г. Павлодар
5.	Иманаев Тимур Маратович	Сын	г. Павлодар
<b>Холкина Ирина Владимировна, главный бухгалтер</b>			
1.	Вознюк Игорь Владимирович	Брат	г. Павлодар
2.	Холкин Сергей Иванович	Супруг	г. Павлодар
3.	Холкин Дмитрий Сергеевич	Сын	г. Павлодар
<b>Дука Анатолий Иванович, член СД</b>			
1.	Ситник Тамара Ивановна	Сестра	Россия, Омская обл.
2.	Дука Людмила Николаевна	Супруга	г.Павлодар
3.	Дука Эдуард Анатольевич	Сын	Россия, г.Саратов

**Сведения о должностных лицах АО «Павлодарэнерго»:**

Исполнительный орган:

Председатель Правления - Дука А.И.;

Член Правления - Ризен И.А.;

Член Правления - Шевцов В.Г.;

Член Правления - Челаков А.В.

Совет Директоров:

Председатель СД - Амирханов Е.А.;

Член СД - Артамбаева Г.Д.;

Член СД - Дука А.И.

**Сведения по аффилированным лицам АО «Павлодарэнергосервис»:**

№	Полное наименование юридического лица	Юридический (фактический) адрес	Информация о должностных лицах
1	АО «Эксимбанк Казахстана»	г.Алматы, ул.Пушкина, 118	<b>Правление</b> Председатель правления Амирханов Е.А. Члены Правления: Тормашева М.Б. Прихожан Д.А. Ример Н.Г. Казова А.М. <b>Совет директоров</b> Председатель СД Клебанов А.Я. Члены СД: Артамбаева Г.Д. Кан С.В. Амирханов Е.А. Омарова Т.Т.
2	АО «Каустик»	г.Павлодар, Северная промзона	<b>Правление</b> Председатель правления Шарипов Р.Т. Члены Правления: Орымбеков Е.А. Ахметов А.Д. Галинуров Р.Т. <b>Совет директоров</b> Председатель СД Дука А.И. Члены СД: Артамбаева Г.Д. Ризен И.А. Шарипов Р.Т. Татаров И.В.
3	ТОО «Предприятие питания «Павлодарэнерго»	г.Павлодар, ул.Кривченко, 27	Макаров Г.М.
4	АО «Кокше»	г.Кокшетау, пр.Аблайхана, 1	<b>Президент</b> Шоланов С.С. <b>Совет директоров</b> Председатель СД Артамбаева Г.Д. Члены СД: Шоланов С.С. Орымбеков Е.А. Шарипов Р.Т. Татаров И.В.

5	Учреждение «Велосипедная команда «ЦАТЭК»	г.Алматы ул. Карасай батыра, 89	Президент Тулаев Р.Ю.
6	ТОО «МакЦентр Казахстан»	г.Алматы, ул. Карасай батыра, 89	Директор Амирханов Е.А.
7	АО «Энергоцентр»	г.Павлодар, ул.Кривченко, 27	<b>Президент</b> Татаров И.В. <b>Совет директоров</b> Председатель СД Дука А.И. Ризен И.А. Артамбаева Г.Д. Шарипов Р.Т. Татаров И.В.
8	ТОО АТП «Энергетик»	г.Павлодар, ул. Мереулок зеленый, 40	Директор Колыганов А.В.
9	ТОО ДО «Энергетик»	Совхоз Мичурина	Директор Голиченко Н.И.

## 22. Сделки с участием аффилированных лиц.

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, тыс.тенге	
		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.	937 732	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 передачи электроэнергии и тендерных приобретений, регулируемых Антимонопольным комитетом, устанавливаются на текущей основе.

## IV. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

**23. Краткое описание общих тенденций в деятельности эмитента, в том числе по основным видам деятельности эмитента.**

**1) сведения об организациях, являющихся конкурентами эмитента:**

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;

**2) сравнительная характеристика деятельности эмитента со среднеотраслевыми показателями внутри Республики Казахстан и со среднемировыми, если это представляется возможным:**

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.кВт/час (на 5% больше по сравнению с 2003 годом). Тем не менее, текущий объем производства электроэнергии ниже аналогичного показателя 1990 года, равного 87,38 млрд.кВт/час. При условии сохранения существующего темпа роста отрасли объемы производства электроэнергии в скором времени достигнут уровня 1990 года.

Тарифы на передачу электроэнергии регулируются государством и устанавливаются отдельно для каждой генерирующей и сетевой компании. Основные законодательные акты, регулирующие деятельность предприятий энергетической отрасли Казахстана, включают закон «Об электроэнергетике» и закон «О естественных монополиях».

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.

На энергетическом рынке Казахстана действует несколько международных компаний, включая совместное предприятие, созданное крупнейшей энергокомпанией России – РАО ЕЭС и представительством Казахстана на базе Экибастузской ГРЭС-2.

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.

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 течение января-октября 2004 года объемы экспорта казахстанской электроэнергии в Россию достигли 1,4 млрд.кВт/час, что на 50% больше, чем за аналогичный период предыдущего года. 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 на дату оценки 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.

### **Краткое описание деятельности АО «Павлодарэнергосервис».**

По итогам 2004 года энергетическими предприятиями Павлодарской области выработано 28,2 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 является лидером по производству электроэнергии, на ее долю приходится (56,2%) от национальной выработки электроэнергии, на втором месте находится Караганда (37,8%), на третьем – Восточно-Казахстанская область (11%).

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).



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 трансформаторную подстанцию 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 четырнадцать 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 подразделения** – Основное оборудование ремонтных подразделений включает специальные грузовые автомобили, передвижные генераторы, краны, маслоочистительные установки, станки, контрольно-измерительные приборы и прочее аналогичное оборудование.

**3) прогноз в отношении будущего развития отрасли и положения эмитента в данной отрасли:**

Правительство Казахстана прогнозирует следующий рост потребления электроэнергии: 65,6 млрд. кВт.ч. в 2005 г., 78 млрд. кВт.ч. в 2010 г. и 91 млрд. кВт.ч. в 2015 г.. **Выработка** электроэнергии планируется на уровне 67,1 млрд. кВт.ч. в 2005 г., 80,4 млрд. кВт.ч. – в 2010 г., 94,1 млрд. кВт.ч. – в 2015 г.

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

Показатели	2005 утвержд. в тарифе	2006	2007	2008	2009	2010 год
Общий объем тр-та 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
- 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

**24. Сведения о контрактах, соглашениях, заключенных эмитентом, которые в последствии могут оказать существенное влияние на деятельность эмитента.**

Важнейших контрактов, соглашений, заключенных Эмитентом, которые могут оказать в будущем существенное влияние на деятельность эмитента нет.

**25. Сведения о лицензиях, патентах, разрешениях, полученных эмитентом для осуществления его деятельности.**

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» имеет следующие лицензии:

1. 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.

2. 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.

3. 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.

4. На занятие видом деятельности: **поверка средств измерений** от 17.01.2005г. № 000059. Лицензия генеральная с ежегодным отчетом по лицензируемой деятельности.

5. На занятие видом деятельности **ремонт средств измерений** от 15 апреля 2005 года № 000215 Лицензия генеральная в соответствии с областью лицензирования.

**26. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за последних два года или за период фактического существования в принятых физических или количественных единицах измерения. Анализ изменений в объемах реализованной продукции (оказанных работ, услуг) эмитента за последние два года или за период фактического существования.**

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

Объем реализованной продукции в 2003 году снижен из-за реализации линий электропередач 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 передача электрической энергии по прямым договорам. С 1 марта 2003 года АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» занимается только передачей электроэнергии. Увеличение объема в 2005 году ожидается 2 181 млн. кВтч за счет увеличения ввода новых производств в г. Павлодаре.

**27. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг) по основным видам деятельности эмитента.**

**Позитивные:** модернизация производства и увеличение объема оказываемых услуг, автоматизация систем учета позволит избежать неоправданных потерь; развитие малого и среднего бизнеса, строительство жилья в г. Павлодаре и Павлодарской области.

**Негативные:** снижение производства в Павлодарской области, что маловероятно; несвоевременные платежи со стороны потребителей; ограничение по ценам в лице антимонопольных органов; потери при транспортировке энергии.

**28. Деятельность эмитента по организации продаж своей продукции (работ, услуг).**

На сегодняшний день крупнейшим поставщиком АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» и одним из основных компаний генерирующих электроэнергию для ее дальнейшей транспортировки в Павлодарской области выступает АО «Павлодарэнерго».

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

**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»	г.Павлодар	32,7	Годовой
АО «Павлодарэнерго»	г.Павлодар	31,0	Годовой
АО «Центрказэнергомонтаж»	г.Павлодар	11,6	Годовой
ТОО «Энергоинвест-ПВ»	г.Павлодар	5,0	Годовой
АО «Энергоцентр»	г.Павлодар	4,4	Годовой
ТОО «Глобус»	г.Павлодар	3,0	Годовой
Прочие		12,3	Годовой

**Основные потребители АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

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

**29. Ключевые факторы, влияющие на деятельность эмитента:**

1) сезонность деятельности эмитента, виды деятельности эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе эмитента:

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);

**2) доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) эмитенту и доля продукции (работ, услуг), реализуемой эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции:**

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;

**3) сведения о сделке (сделках), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций, если сумма этой сделки (сделок) превышает десять процентов балансовой стоимости активов эмитента:**

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

**4) будущие обязательства.** Раскрываются основные будущие обязательства эмитента и негативное влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность эмитента, в том числе о гарантиях эмитента по облигациям иных эмитентов, обеспеченным гарантиями третьих лиц, включая информацию о таком эмитенте, количестве облигаций, условиях гарантии, дате погашения и валюте гарантируемого выпуска:

Будущих обязательств, которые могут оказать негативное влияние на деятельность АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» нет;

**5) сведения об участии эмитента в судебных процессах.** Представить описание сути судебных процессов с участием эмитента, по результатам которых может произойти прекращение или ограничение деятельности эмитента, наложение на него денежных и иных обязательств:

- Сведения о судебных спорах, с участием АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» отражены в Приложении №2;

**6) сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на эмитента и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и/или судом в течение последнего года.** Указать дату применения санкции, орган, применивший санкцию, причины санкции, вид и размер санкции, а также степень исполнения санкции:

- Сведения об административных санкциях, налагавшихся на АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» отражены в Приложении №3;
- Сведения о санкциях, налагавшихся на должностных лиц АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» отражены в Приложении №4;

**7) факторы риска.** Представить подробный анализ факторов риска, которым будут подвергаться держатели облигаций:

**Риски, влияющие на цену облигаций на организованном и внебиржевом рынках ценных бумаг.**

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» планирует осуществлять операции на первичном и вторичном внебиржевом рынках. 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, этот фактор не будет оказывать негативного влияния на облигации АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС». Это также подтверждается макроэкономическими прогнозами, согласно прогнозам 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, даже при ухудшении социального положения населения, т.к. предоставляемые услуги, являются услугами первой необходимости.

**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.

**8) другая информация о деятельности эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность эмитент.**

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» включен в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий. Осуществляет свою деятельность по передаче и распределению электрической энергии в Павлодарской области.

## V. Финансовое состояние

**30. Виды нематериальных активов, балансовая стоимость которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости нематериальных активов.**

*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>

*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>

**31. Виды основных средств, балансовая стоимость которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости основных средств.**

Первоначальная стоимость основных средств на 01.10.2005 г. составила 3 565 809 тыс. тенге, произошло увеличение по сравнению с 01.01.04 г. на 949 416 тыс. тенге. Приобретены компьютерная техника, измерительные приборы и система связи, кроме того произведена переоценка основных средств.

*Динамика основных средств в тыс. тенге*

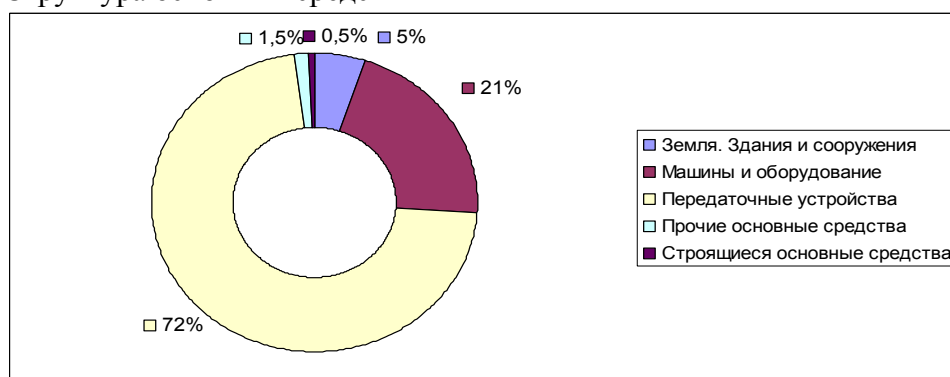
(i) Показатель	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.10.2005
Первоначальная стоимость	2 477 850	2 616 391	2 702 131	3 553 505
Начисленный износ	1 256 677	1 342 030	1 406 193	234 305
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>1 221 173</b>	<b>1 274 361</b>	<b>1 295 938</b>	<b>3 319 202</b>

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

Наименование ОС	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	% износа	Остаточная стоимость
Земля. Здания и сооружения	178 455	8 564	5	169 891
Машины и оборудование	3 313 440	223 901	7	3 089 539
Прочие основные средства	52 338	1 840	4	50 498
Строящиеся основные средства	9 274		0	9 274
<b>Итого:</b>	<b>3 553 507</b>	<b>234 305</b>	<b>7</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.

**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.

**32. 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.

**33. Дебиторская задолженность.**

**Динамика дебиторской задолженности в тыс. тенге**

Наименование	2002	2003	2004	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>1 092 976</b>	<b>834 222</b>	<b>672 601</b>	<b>638 170</b>
---------------	------------------	----------------	----------------	----------------

**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>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
В том числе:						
АО «Павлодарэнерго», г. Павлодар	319 920		319920	-	-	KZT
АО «ПНХЗ», г. Павлодар	3 266		3 266	-	-	KZT
АО «Энергоцентр» г. Павлодар	6 554		6 554	-	-	KZT
РГП «Канал им. Сатпаева» г. Павлодар	508		508	-	-	KZT
Прочие	770		770	-	-	KZT
<b>Всего дебиторская задолженность от реализации основной продукции( услуг по транспорту э/энергии)</b>	<b>331 018</b>		<b>331018</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 «Центрказэлетромонтаж» выплачен аванс под выполнение работ и оказание услуг, данные предприятия являются основными поставщиками АО «Павлодарэнергосервис» на основании тендера проведенного по закупу услуг автотранспорта (ТОО АТП «Энергетик»), и ремонтных работ (АО «Центрказэлетромонтаж») 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».

### 34. Размер уставного и собственного капитала эмитента.

По состоянию на 01.10.2005 года объявленный уставный капитал Общества составляет 1 008 200 тыс. тенге и полностью оплачен, размер собственного капитала эмитента составляет 3 788 141 тыс.тенге. Уставный капитал Общества состоит из 1 008 200 штук простых именных акций. Все простые акции Общества наделены равными правами.

Вид акций	Кол-во, штук	Номин ал, тг	Сумма выпуска, тг	Способ размещени я	Форма выпуска	Дата гос.регист рации	дата утвержд отчета об итогах эмиссии
Простые именные	1 008 200	1 000	1 008 200 000	закрытый	бездокумен тарная	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	-	-

### 35. Займы.

По состоянию на 01.10.2005 года АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» действующих банковских займов и кредитных линий не имеет.

### 36. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением эмитентом основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные).

#### Динамика кредиторской задолженности в тыс. тенге

Наименование	2002	2003	2004	3 кв. 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	50 141
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.

**Таблица 1. Список наиболее крупных кредиторов по состоянию на 01.10.2005г.**

Наименование	Сумма	Удельный вес в %	Валюта	в тыс. тенге
				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 «Казакхтелеком» (услуги связи), г. Павлодар	1 713	1%	KZT	октябрь 2005г.
ТОО «Павлодартехэнерго» (за тех.экперт. ПУ), г. Павлодар	1 667	1%	KZT	ноябрь-декабрь 2005г.
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>		

## VI. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ

**37. В отношении всех зарегистрированных выпусков эмиссионных ценных бумаг эмитента до даты принятия решения о выпуске облигаций, указываются:**

1) АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» ранее не регистрировало выпуски облигаций;

2) I выпуск акций АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» аннулирован 26 июля 1999 года Национальной комиссией Республики Казахстан по ценным бумагам, в связи с реорганизацией в форме выделения. Выпуск был зарегистрирован Национальной комиссией Республики Казахстан по ценным бумагам 18 июня 1998 года, отчет об итогах выпуска утвержден 18 января 1999 года. Выпуск был разделен на 1 057 000 штук простых именных акций, номинальной стоимостью 1 000 тенге. Общая сумма привлеченных денег при размещении акций составляла 1 057 000 тыс. тенге.

II выпуск акций АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» разделен на 1 008 200 штук простых именных акций, номинальной стоимостью 1 000 тенге. Общая сумма привлеченных денег при размещении акций составляет 1 008 200 тыс. тенге. Акции, в количестве 1 008 200 штук находятся в обращении. Выпуск зарегистрирован Национальной комиссией Республики Казахстан по ценным бумагам 26 июля 1999 года. Выпуск акций внесен в Государственный реестр эмиссионных ценных бумаг за номером А3366;

3) фактов неисполнения обществом обязательств перед держателями ценных бумаг (невыплата вознаграждения по привилегированным акциям) - нет;

4) выпусков ценных бумаг приостановленных или признанных несостоявшимися либо аннулированными в обществе нет;

5) АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» не осуществляло регистрацию выпусков облигаций;

6) 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 по простым акциям и 3 828 000 тенге направлено на развитие предприятия. За 2003 год дивиденды по простым акциям не начислялись;

7) торговля ценными бумагами эмитента осуществляется на внутреннем фондовом рынке;

8) права, предоставляемые держателю акций:

- получать дивиденды;
- участвовать в управлении обществом;
- право преимущественной покупки ценных бумаг;
- на часть имущества при ликвидации общества;
- и другие права в соответствии с законодательством РК.

## VII. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ

### 38. Сведения об облигациях:

1) *вид облигаций* – именные купонные, без обеспечения;

2) *количество выпускаемых облигаций и общий объем выпуска облигаций* – 20 000 000 (двадцать миллионов) штук на 2 000 000 000 (два миллиарда) тенге;

3) *номинальная стоимость одной облигации* – 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;

4) вознаграждение по облигациям:

*Ставка вознаграждения по облигациям* – 9 % годовых от номинальной стоимости облигации в первый год обращения, начиная со второго года обращения – 9 % годовых от индексированной номинальной стоимости облигации;

Индексированная номинальная стоимость ( $N_i$ ) - произведение номинальной стоимости ( $N$ ) на коэффициент темпа девальвации/ревальвации ( $K_d$ ), который рассчитывается по следующей формуле:

$$K_d = P_t / P_{t0}, \text{ где}$$

$P_t$  - средневзвешенный биржевой курс тенге к доллару США, сложившийся на утренней сессии АО "Казахстанская фондовая биржа" на дату фактической выплаты.

$P_{t0}$  - средневзвешенный биржевой курс тенге к доллару США, сложившейся на утренней сессии АО "Казахстанская фондовая биржа" на дату начала обращения.

В случае если  $P_t$  меньше  $P_{t0}$  коэффициент девальвации принимается равным 1 (единице).

*Дата, с которой начинается начисление вознаграждения* – начисление вознаграждения начинается с даты начала обращения облигаций;

*Периодичность и даты выплаты вознаграждения* – 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;

*Порядок и условия выплаты вознаграждения* - 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;

*Период времени, применяемый для расчета вознаграждения* - 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;

5) сведения об обращении и погашении облигаций:

*Срок обращения облигаций* – 5 (пять) лет с даты начала обращения облигаций;

*Дата начала обращения:* на следующий день, после официального включения облигаций в официальный список АО «Казахстанская 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»;

*Условия погашения облигаций* - 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.

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;

*Дата погашения облигаций* - датой погашения облигаций считается дата наступившая по окончании пяти лет с даты начала обращения облигаций;

*Место, где будет произведено погашение облигаций* - платежный агент АО «ЭксимБанк Казахстана» расположенный по адресу: г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 80, осуществляет выплату дохода по облигациям и номинальной стоимости облигаций при их погашении держателям ценных бумаг;

*Способ погашения облигаций* – путем перечисления денег на банковские счета держателей облигаций;

6) *права, предоставляемые каждой облигацией ее держателю:*

- право на получение номинальной стоимости;
- право на получение вознаграждения;
- право удовлетворения своих требований в порядке, предусмотренном законодательством РК;
- право свободно продавать и иным образом отчуждать облигации;
- право на ознакомление с проспектом выпуска облигаций или его копии;
- иные права, вытекающие из права собственности на облигации;

Досрочный выкуп или погашение не предусмотрено.

7) *события, по наступлению которых может быть объявлен дефолт по облигациям эмитента:*

- 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.

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.

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.

8) *информация об опционах:* опционы не предусмотрены.

### **39. Конвертируемые облигации:**

Конвертирование облигаций не предусмотрено.

### **40. Способ размещения облигаций:**

1) *срок и порядок размещения облигаций* – 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»;

2) *при размещении облигаций, конвертируемых в акции, путем подписки, указываются условия конвертирования* - конвертирование облигаций в акции не предусмотрено;

3) *условия и порядок оплаты облигаций:*

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.

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 по размещению и выкупу ценных бумаг АО "Казахстанская фондовая биржа";

4) *выпускаемые облигации без обеспечения;*

5) *порядок учета прав по облигациям:*

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;

6) *сведения об организациях, принимающих участие в размещении облигаций:*

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС» размещение облигаций будет осуществлять самостоятельно;

7) *сведения о маркет-мейкере* – 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;

8) заключение АО «Казахстанская фондовая биржа» о возможности включения облигаций первого выпуска АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС" в официальный список биржи категории «А» от 27 октября 2005 года;

9) *сведения о платежном агенте* – 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 Казахстана», на основании Договора №01 дог/197 от 11 октября 2005 года. Место нахождения - г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 80, тел.663093.

#### **41. Использование денег от размещения облигаций.**

**Целями настоящего выпуска являются:**

1. Реализация инвестиционной программы нацеленной на реконструкцию, модернизацию и технического перевооружения – 1 776.93 млн. тенге;
2. Диверсификация и увеличение срочности источников привлеченных средств;
3. Пополнение оборотных средств – 223.07 млн. тенге;
4. Формирование положительной кредитной истории Компании на рынке долгового заимствования.

Значительная часть основных фондов предприятий электроэнергетики не модернизировались в течение последних десяти лет, вследствие чего электросетевые активы имеют опасную степень износа, что особенно негативно при наметившемся устойчивом росте электропотребления. Основные объекты электроэнергетики Павлодарского Прииртышья введены в работу в 50-60 годах 20-го столетия и нуждаются в современных системах контроля и учета показателей качества электрической энергии и потоков распределения мощности и энергии.

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

Инвестиционная 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 "ПАВЛОДАРСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО 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.

Условий, при наступлении которых возможны изменения в планируемом распределении полученных денег не предусмотрено.

## **VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

### **42. Ограничения в обращении облигаций:**

Ограничений в обращении облигаций и в отношении возможных держателей облигаций не предусмотрено.

### **43. Сумма затрат на выпуск облигаций и сведения о том, каким образом эти затраты будут оплачиваться:**

Расходы эмитента по выпуску и размещению облигаций включают: листинговый сбор в АО «Казахстанская фондовая биржа», услуги финансового консультанта, независимого регистратора, услуги маркет-мейкера и платежного агента.

Согласно предварительным расчетам стоимость затрат по выпуску и размещению облигаций составит приблизительно 4.500.000 тенге. Расходы будут оплачиваться в безналичном порядке за счет собственных средств компании.

### **44. Информация о местах, где инвесторы могут ознакомиться с копией устава эмитента, проспектом выпуска облигаций, отчетом об итогах размещения облигаций в средствах массовой информации, используемых для публикации информации о деятельности эмитента.**

Потенциальные инвесторы могут ознакомиться с копией устава и информацией по выпуску и размещению облигаций по адресу: г. Павлодар, ул. Кривенко, 27, АО «ПАВЛОДАРСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС».

**Президент  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

**М.Ш. Иманаев**

**Главный бухгалтер  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСЕРВИС»**

**И.В. Холкина**