

Проспект выпуска облигаций
Акционерного общества «СевКазЭнерго»
(АО «СевКазЭнерго»)

Вид облигаций:	Купонные, без обеспечения.
Объем выпуска:	8 000 000 000 (восемь миллиардов) тенге
Количество:	80 000 000 (восемьдесят миллионов) штук

«Государственная регистрация выпуска облигаций уполномоченным органом не означает предоставление каких-либо рекомендаций инвесторам относительно приобретения облигаций, описанных в проспекте. Уполномоченный орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, не несет ответственность за достоверность информации, содержащейся в данном документе. Проспект выпуска облигаций рассматривался только на соответствие требованиям законодательства Республики Казахстан. Должностные лица эмитента несут ответственность за достоверность информации, содержащейся в настоящем проспекте, и подтверждают, что вся информация, представленная в нем, является достоверной и не вводящей в заблуждение инвесторов относительно эмитента и его облигаций».

г. Петропавловск, 2009

1. Общие сведения об эмитенте:

2. Наименование эмитента.

на казахском языке:

- полное: «СевКазЭнерго» акционерлік қоғамы
- сокращенное: «СевКазЭнерго» АҚ

на русском языке:

- полное: Акционерное общество «СевКазЭнерго»
- сокращенное: АО «СевКазЭнерго»

на английском языке:

- полное: Joint stock company «SevKazEnergo»
- сокращенное: JSC «SevKazEnergo»

АО «СевКазЭнерго» реорганизовано путем преобразования ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» (свидетельство о государственной перерегистрации № 4310-1948–ТОО (ИУ), выдано 20 мая 2008 г.) и является правопреемником всех прав и обязанностей, существовавших до преобразования, в соответствии с Гражданским кодексом РК, Законом РК «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью» 22 апреля 1998 года № 220-І, законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13.05.2003 г.

Предшествующее наименование акционерного общества:

- 19 января 1999 года зарегистрировано ТОО «Аксесс-Энерго ПТЭЦ-2»
- 29 февраля 2008 года ТОО «Аксесс-Энерго ПТЭЦ-2» переименовано в ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск»
- 13 июля 2009 г. ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» реорганизовано в АО «СевКазЭнерго».

3. Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) эмитента.

- АО «СевКазЭнерго» зарегистрировано 13 июля 2009 года Департаментом юстиции Северо-Казахстанской области. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 10660-1948-АО от 13.07.2009 г.
- Бизнес-идентификационный номер Эмитента: 990140000186

4. Регистрационный номер налогоплательщика.

- 481 400 068 937

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

- Республика Казахстан, Северо-Казахстанская область, 150000, город Петропавловск, улица Жамбыла Жабаяева, 215.
- Тел: +7 (7152) 41-37-02, Факс +7 (7152) 41-28-28

6. Банковские реквизиты эмитента.

Наименование и реквизиты банка	Местонахождение банка	Номер счета
Филиал АО "Эксимбанк Казахстан" в г. Петропавловске	г. Петропавловск ул. Жумабаева, 113	№ 101 050 834 (в тенге) № 101 050 737 (рос.рубли) № 101 050 135 (доллары США) № 101 050 436 (Евро)
АО ДБ "Сбербанк" г.Алматы	г. Алматы, ул.Гоголя, 30	№ 036 467 190 (в тенге) № 006 160 883 (рос.рубли) № 027 070 473 (доллары США) № 096 070 999 (Евро)

7. Виды деятельности эмитента.

- производство электрической и тепловой энергии;
- передача и распределение электрической энергии;
- обеспечение готовности к несению нагрузки во всем диапазоне рабочей мощности и выработки электроэнергии, в том числе для передачи ее в объединенную энергосистему Республики, а также транзитной передачи электроэнергии в соответствии с режимом работы;
- осуществление технических и организационных мер, направленных на снижение вредных воздействий на природную среду;
- эксплуатация, ремонт и техническое обслуживание электро – энергооборудования;
- ремонт и эксплуатация котлов, турбин, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
- эксплуатация, текущий ремонт и техническое обслуживание:
 - 1) паровых и водогрейных котлов, сосудов работающих под давлением;
 - 2) котельно-вспомогательного оборудования;
 - 3) кислородных и азотных баллонов и трубопроводов;
 - 4) трубопроводов пара и горячей воды, работающих под давлением;
 - 5) турбин;
 - 6) турбинного вспомогательного оборудования;
 - 7) диагностика;
 - 8) пуско-наладочные работы;
 - 9) модернизация и реконструкция.
- внешнеэкономическая деятельность

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.

- АО «СевКазЭнерго» не имеет рейтингов, присвоенных акционерному обществу или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами или рейтинговыми агентствами Республики Казахстан. АО «СевКазЭнерго» статус финансового агентства также не присваивался.

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

- АО «СевКазЭнерго» не имеет филиалов и представительств.

10. Полное официальное наименование аудиторских организаций (фамилия, имя, при наличии - отчество аудитора), осуществлявших (осуществляющих) аудит финансовой отчетности эмитента с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).

- Аудит финансово-хозяйственной деятельности по итогам 2006, 2007, 2008 гг. проведен аудиторской компанией ТОО «Делойт», Алматы, РК, Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью в Республике Казахстан №0000015, вид МФЮ – 2, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 13 сентября 2006 г.
- ТОО «Делойт» соответствует квалификационным требованиям, указанным в приказе Министра финансов Республики Казахстан от 3 ноября 2006 года №434 «Об утверждении квалификационных требований к аудиторским организациям по проведению обязательного аудита» и включено в список, подтвержденный Палатой Аудиторов РК (Постановление №5 от 24 февраля 1995 года о принятии ТОО

«Делойт» в качестве действительного члена профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики Казахстан»). Компания также является членом следующих ассоциаций: «Американская торговая палата в Казахстане», «Ассоциация финансистов Казахстана», «Европейская Бизнес Ассоциация Казахстана», «Региональный Финансовый Центр Алматы».

- Генеральный директор ТОО «Делойт», Алматы, РК - Нурлан Бекенов.
- Партнер по заданию, квалифицированный аудитор, квалификационное свидетельство №0000314 от 23 декабря 1996 г. Республика Казахстан – Татьяна Гугова.

10.1. Полное официальное наименование консультантов по юридическим и финансовым вопросам, с которыми заключались договоры на оказание соответствующих услуг с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).

- Заключен договор от 15.01.2009 г. на оказание юридических услуг (юридическое консультирование по вопросам деятельности предприятия; представление интересов в государственных органах и организациях, во взаимоотношениях с физическими и юридическими лицами путем осуществления юридических действий; подготовка и/или экспертиза проектов контрактов, договоров, соглашений) с ТОО «Юридическое агентство «Қорғау», расположено г. Астана, пр. Б.Момышұлы, дом 4/1, каб. 408, свидетельство о государственной перерегистрации № 33617 1901-ТОО выдано 10.04.2009 г.
- Консультационные вопросы по финансовым вопросам предоставлены Акционерным обществом «Centras Securities», соглашение от 12 ноября 2009 года об оказании услуг финансового консультанта. АО «Centras Securities» входит в «Ассоциация финансистов Казахстана». Компания имеет соответствующие лицензии, выданные Агентством Республики Казахстан по регулированию финансового рынка и финансовых организаций:
 - Лицензия на занятие деятельностью по управлению инвестиционным портфелем № 0403200223 от 22 сентября 2004 г.
 - Лицензия на занятие брокерско-дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя № 0401200886 от 22 сентября 2004г.

10.2. В случае если имело место расторжение договора с вышеуказанными лицами, необходимо представить информацию о причине расторжения договора с указанием информации кем из сторон оно было инициировано.

- Договоры с указанными лицами не расторжались.

11. Дата принятия эмитентом кодекса корпоративного управления (в случае, если его принятие предусмотрено уставом общества).

- Кодекс корпоративного управления принят «21» октября 2009 г. решением Совета директоров единственного акционера - АО "ЦАЭК" (Протокол № 8)

2. Органы управления эмитента

12. Структура органов управления эмитента.

- Органами Общества являются:
 1. высший орган - общее собрание акционеров;
 2. орган управления - Совет директоров;
 3. исполнительный орган – правление;

- К исключительной компетенции общего собрания акционеров (единственного акционера) относятся следующие вопросы:
 - внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение его в новой редакции;
 - утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него в случае, если принятие данного кодекса предусмотрено Уставом Общества;
 - добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
 - принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций Общества;
 - определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг общества, а также их изменение;
 - определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий при ее избрании;
 - 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 размера дивиденда по итогам года в расчете на одну простую акцию Общества;
 - принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных пунктом 5 статьи 22 Закона «Об акционерных обществах»;
 - 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;
 - определение формы извещения Обществом акционеров о созыве общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;
 - утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе обществом в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах";
 - утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
 - определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации;
 - введение и аннулирование "золотой акции";
 - иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законодательством Республики Казахстан и Уставом к исключительной компетенции общего собрания акционеров Общества.
- Компетенция Совета директоров
 - определение приоритетных направлений деятельности общества;
 - принятие решения о созыве годового и внеочередного общего собрания акционеров;
 - принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
 - принятие решения о выкупе обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;

- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности общества;
 - 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 количественного состава, срока полномочий службы внутреннего аудита, назначение его руководителя и членов, а также досрочное прекращение их полномочий, определение порядка работы службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;
 - назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;
 - определение размера оплаты услуг аудиторской организации, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций общества либо являющегося предметом крупной сделки;
 - утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность общества (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации деятельности общества), в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг общества;
 - принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств общества и утверждение положений о них;
 - принятие решения о приобретении обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;
 - принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит обществу;
 - увеличение обязательств общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
 - выбор регистратора общества в случае расторжения договора с прежним регистратором общества;
 - 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, предусмотренные Законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества, не относящиеся к исключительной компетенции общего собрания акционеров.
- Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется коллегиальным органом – Правлением, которое принимает решения по вопросам деятельности Общества, не отнесенным к компетенции других органов и должностных лиц Общества.
 - Количественный состав и срок полномочий Правления определяется Советом директоров, который избирает руководителя и членов Правления, а также вправе досрочно прекратить их полномочия.
 - Руководителем исполнительного органа является председатель Правления.
 - Компетенция Председателя Правления:

- 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, в том числе с правом передоверия;
- осуществляет прием, перемещение и увольнение работников общества (за исключением случаев, установленных Законодательством Республики Казахстан), 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 исполнительного органа, и службы внутреннего аудита общества;
- осуществляет иные функции, определенные Уставом, решениями общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

13. Члены Совета директоров Эмитента.

Председатель Совета Директоров	Амирханов Еркын Адамьянович (1967 год рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
АО «ЦАТЭК» / Член совета директоров	2007 г. – настоящее время
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» / Председатель Совета директоров	2002 г. – настоящее время
АО «Эксимбанк Казахстан» / Член совета директоров	2004 г. – настоящее время
АО «НПФ Улар Уміт» / Председатель правления	2009 г. – настоящее время
Доля в Уставном капитале Эмитента	Нет
Доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	Нет

Член Совета директоров	Татаров Игорь Витальевич (1965 года рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск»/генеральный директор	2009 – настоящее время
ТОО «Аксесс Энерго» (29.02.2008 г. переименовано в ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр»)/ генеральный директор	2007 – 2008
АО «Энергоцентр»/президент	2005 – 2007
АО «Энергоцентр»/первый вице-президент	2004 – 2005
Доля в Уставном капитале Эмитента	Нет
Доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	Нет

Член Совета директоров (независимый директор)	Андреев Геннадий Иванович (1943 год рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
АО "Институт "КазНИПИЭнергопром"/ Генеральный директор;	1994 г. - настоящее время
АО "КЕГОК" / Член Совета директоров (независимый директор)	2006 г. - настоящее время
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»/Член Совета директоров	2007 г. – настоящее время

АО «ЦАТЭК» / Член Совета директоров	2007 г. – настоящее время
Доля в Уставном капитале Эмитента	Нет
Доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	Нет

С момента избрания членов Совета директоров Общества, изменений в составе членов Совета директоров не было.

13-1. Комитеты Совета директоров Эмитента

- На дату проспекта выпуска облигаций комитеты совета директоров не сформированы

13-2. Служба внутреннего аудита

- На дату проспекта выпуска облигаций служба внутреннего аудита не сформирована

14. Исполнительный орган Эмитента.

Председатель Правления	Татаров Игорь Витальевич (1965 года рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск»/генеральный директор	2009 – настоящее время
ТОО «Аксесс Энерго» (29.02.2008 г. переименовано в ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр»)/ генеральный директор	2007 – 2008
АО «Энергоцентр»/президент	2005 – 2007
АО «Энергоцентр»/первый вице-президент	2004 – 2005
Доля в Уставном капитале акционерного общества	Нет
Доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	Нет

Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике - Член правления	Язовская Алла Анатольевна (1967 года рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
АО «СевКазЭнерго», г. Петропавловск Заместитель Председателя Правления	11.11.2009 – по настоящее время
АО «СевКазЭнерго», г.Петропавловск Первый заместитель генерального директора по финансам и экономике	19.06.2009 – 10.11.2009
ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск», г.Петропавловск Первый заместитель генерального директора по финансам и экономике	05.01.2009 – 18.06.2009
ТОО «Аксесс Энерго» (29.02.2008г. переименовано в ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр»), г. Петропавловск Заместитель генерального директора по финансам и экономике	31.10.2007 – 31.12.2008
АО «Павлодарэнергосервис», г.Павлодар Первый вице-президент по экономике и финансам	01.09.2005 – 30.10.2007
ОАО «Павлодарэнергосервис», г.Павлодар Вице-президент по финансам	11.08.2003 – 31.08.2005
ОАО «Павлодарэнергосервис», г.Павлодар Первый вице-президент	18.11.2002 – 10.08.2003
Доля в Уставном капитале Эмитента	Нет
Доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	нет

Заместитель Председателя Правления по производству - Член правления	Перфилов Олег Владимирович (1968 года рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
АО «СевКазЭнерго», г. Петропавловск Заместитель Председателя Правления по производству	11.11.2009 – по настоящее время
АО «СевКазЭнерго», г. Петропавловск Заместитель генерального директора по производству	19.06.2009 – 10.11.2009
ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск», г. Петропавловск Заместитель генерального директора по производству	05.01.2009 – 18.06.2009
ТОО «Аксесс Энерго» (29.02.2008г. переименовано в ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр»), г. Петропавловск Заместитель генерального директора по производству	31.10.2007 – 31.12.2008
ОАО «Павлодарэнерго» (13.12.2003г. перерегистрировано в АО «Павлодарэнерго») Директор ТЭЦ-3	01.12.2004 – 30.10.2007
ОАО «Павлодарэнерго», г.Павлодар Директор ТЭЦ-2	01.10.2003 – 30.11.2004
ОАО «Павлодарэнерго», г.Павлодар Директор производственного комплекса ТЭЦ-3	01.07.2002 – 30.09.2003
Доля в Уставном капитале Эмитента	Нет
Доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	нет

15. Настоящий пункт акционерными обществами не заполняется.

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

на 01 ноября 2009 г. тыс. тенге

Органы управления	Общий размер вознаграждения за последние три месяца	Планируемый общий размер вознаграждения, подлежащий выплате в течение последующих двенадцати месяцев,
Совет Директоров	-	-
Исполнительный Орган	956	3 825

17. Организационная структура Эмитента.

1) Структурные подразделения акционерного общества

Правление
 Председатель правления
 Первый заместитель председателя правления по финансам и экономике
 Заместитель председателя правления по производству
 Департамент информационных технологий
 Департамент управления персоналом
 Департамент материально-технического обеспечения
 Департамент финансов и экономики
 Бухгалтерия
 Управление делами
 Пресс-служба
 Канцелярия
 Отдел договоров
 ТЭЦ-2
 Служба охраны природы, охраны труда и энергосбережения
 Отдел мониторинга и маркетинга

Оперативно-технический отдел
 Отдел капитального строительства
 Отдел планирования и подготовки ремонтов
 Производственно-технический отдел
 Цех тепловой автоматики и средств измерений
 Ремонтно-механический цех
 Топливо-транспортный цех
 Котлотурбинный цех
 Электрический цех
 Химический цех
 Группа метрологии и лицензирования
 Группа механизации и транспорта
 Кислородная станция
 Лаборатория металлов и сварки

- 2) **Общее количество сотрудников акционерного общества, в том числе работников филиалов и представительств акционерного общества**
- 2 460 человек. Филиалы и представительства Общества – отсутствуют
- 3) **Общее количество сотрудников акционерного общества, владеющих акциями акционерного общества, и их суммарная доля от общего количества размещенных акций в процентах**
- В АО «СевКазЭнерго» отсутствуют сотрудники, владеющие акциями Общества
- 4) **Сведения о руководителях подразделений акционерного общества (фамилия, имя при наличии - отчество, год рождения)**

Наименование структурного подразделения	Должность	Фамилия имя отчество	Дата рождения
Правление	Председатель правления	Татаров Игорь Витальевич	26.09.1965
	Первый заместитель председателя правления по финансам и экономике	Язовская Алла Анатольевна	08.03.1967
	Заместитель председателя правления по производству	Перфилов Олег Владимирович	15.07.1968
Департамент информационных технологий	Начальник департамента	Ахметжанов Рамиль Равилевич	29.03.1970
Департамент управления персоналом	Начальник департамента	Константинова Наталья Валерьевна	18.06.1969
Департамент материально-технического обеспечения	Начальник департамента	Коваль Станислав Иванович	06.05.1965
Департамент финансов и экономики	Начальник департамента	Кумаченко Ирина Михайловна	10.01.1962
Бухгалтерия	Главный бухгалтер	Алексеевене Татьяна Вячеславна	01.01.1965
Управление делами	Начальник управления	Жанзаков Азамат Каиркенович	11.11.1973
Пресс-служба	Руководитель	Савенков Вячеслав	22.01.1972

		Анатольевич	
Канцелярия	заведующий	Радченко Ольга Михайловна	04.11.1983
ТЭЦ-2	Директор ТЭЦ-2	Бармин Виктор Николаевич	10.11.1955
ТЭЦ-2	Главный инженер	Бубенчик Борис Николаевич	25.08.1945
Служба охраны природы, охраны труда и энергосбережения	Начальник службы	Желеховский Андрей Мирославович	05.10.1964
Отдел мониторинга и маркетинга	Начальник отдела	Мальцев Юрий Александрович	20.11.1946
Оперативно-технический отдел	Начальник отдела	вакансия	
Отдел капитального строительства	Начальник отдела	Дрябин Валерий Витальевич	08.04.1959
Отдел планирования и подготовки ремонтов	Начальник отдела	Попов Евгений Юрьевич	11.06.1978
Производственно-технический отдел	Начальник отдела	Добродомова Ольга Викторовна	07.07.1977
Отдел договоров	Начальник отдела	Кравец Ирина Владимировна	28.03.1968
Цех тепловой автоматики и средств измерений	Начальник цеха	Гаврилин Валерий Николаевич	17.09.1947
Ремонтно-механический цех	Начальник цеха	Леонов Михаил Анатольевич	14.04.1956
Топливо-транспортный цех	Начальник цеха	Ягодин Вадим Петрович	29.04.1977
Котлотурбинный цех	Начальник цеха	Айтеев Радий Римович	16.11.1972
Электрический цех	Начальник цеха	Дроздов Юрий Александрович	19.02.1958
Химический цех	Начальник цеха	Сибатуллина Ольга Владимировна	13.03.1966
Группа метрологии и лицензирования	Руководитель группы	Лосева Лариса Владимировна	05.12.1960
Группа механизации и транспорта	Руководитель группы	Сидельников Юрий Александрович	10.04.1973
Кислородная станция	Начальник станции	Балло Сергей Николаевич	01.01.1950
Лаборатория металлов и сварки	Начальник лаборатории	Кукса Александр Андреевич	24.02.1958

5) Сведения о руководителях филиалов и представительств (фамилия, имя, при наличии - отчество, год рождения)

- На дату проспекта Эмитент не имеет филиалов и представительств, находящихся как в Республике Казахстан, так и за ее пределами.

3. Акционеры и аффилированные лица Эмитента

18. Акционеры (участники) Эмитента.

- Единственным акционером Эмитента является АО "Центрально-Азиатская Электроэнергетическая корпорация" (г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89), который владеет 125 605 141 простых акций (100%).
- Лица, не являющиеся акционерами Общества, но контролирующие через другие организации, отсутствуют.

19. Сведения о 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.

Наименование юридического лица	Место нахождения	Процентное соотношение акций эмитента в УК организации	Вид деятельности	Ф.и.о. первого руководителя
ТОО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»	г.Петропавловск, ул. К.Либкнехта, 144	100,00%	Передача и распределение электрической энергии	Тен Виктор Григорьевич
ТОО «Петропавловские тепловые сети»	г.Петропавловск, ул. Строительная, 23	100,00%	Передача и распределение тепловой энергии	Калиничев Андрей Владимирович
ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр»	г.Петропавловск ул. Жабаяева, 215	100,00%	Снабжение тепловой и электрической энергии	Копенов Едил Кудайбергенович

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

- АО "СевКазЭнерго" не участвует в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях и консорциумах

21. Сведения о других аффилированных лицах эмитента.

- Юридические лица:

Наименование юридического лица и местонахождение	Вид деятельности	Ф.и.о. членов органов управления
Акционерное общество "Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания" г. Алматы ул. Карасай батыра, 89	Содействие в развитии отечественных и иностранных предприятий, работающих в сфере энергетики, машиностроения и других отраслях промышленности	Артамбаева Гульнара Джумагалиевна
Акционерное общество "Эксимбанк Казахстан" г. Алматы ул. Богенбай батыра, 80	Банковская деятельность	Амирханов Еркын Адамиянович.
Акционерное общество "Акционерный инвестиционный фонд рискованного инвестирования "ЦАТЭК"	Инвестиционная деятельность	Турмагамбетов Ренат Жумабекович

Инвест" г. Алматы ул. Карасай батыра, 89		
Акционерное общество "Павлодарэнерго"	Производство и реализация тепло- и электроэнергетики	Дука Анатолий Иванович
Акционерное общество "Энергоцентр" г. Павлодар ул. Кривенко, 27	Распределение тепловой и электрической энергии	Аргинов Талгат Габдуллинович
Акционерное общество "Павлодарская распределительная электросетевая компания" г. Павлодар ул. Кривенко, 27	Передача и распределение электроэнергии	Бодрухин Федор Фролович
Акционерное общество "Павлодарские тепловые сети" г. Павлодар ул. Камзина, 149	Передача и распределение тепловой энергии	Крук Олег Павлович.
Товарищество с ограниченной ответственностью "ЦАТЭК Инвестмент Групп" г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89	Инвестиционная деятельность	Амирханов Еркын Адамиянович.
Акционерное общество "Накопительный Пенсионный Фонд им. "АМАНАТ Казахстан" г. Алматы ул. Богенбай батыра, 80	Привлечение обязательных и добровольных пенсионных взносов, осуществление пенсионных выплат	Амирханов Аскар Сайдашевич;
Акционерное общество "Накопительный Пенсионный Фонд "Улар Уміт" г. Алматы ул. Абая, 115	Привлечение обязательных и добровольных пенсионных взносов, осуществление пенсионных выплат	Алимгазиева Гульнара Былгариевна
Товарищество с ограниченной ответственностью "Эксим Лизинг Казахстан" г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89	Осуществление лизинговых операций	Амирханов Ержан Адамиянович

- Физические лица:

Ф.И.О. аффилированного лица, место жительства	Признак аффилированности, место жительства
Артambaева Гульнара Джумагалиевна	Мать - Артambaева Рымгуль Кенжебаевна, г. Семей
	Брат - Артambaев Талгат Джумагалиевич, г. Семей

<i>г. Алматы</i>	Сестра - Макулбаева Динара Джумагалиевна, г. Семей
Амирханов Еркын Адамиянович, (крупный акционер АО "ЦАТЭК") <i>г. Алматы</i>	Отец - Амирханов Адамия, г. Алматы
	Мать - Сахаева Дамеш Джунусовна, г. Алматы
	Брат - Амирханов Ержан Адамиянович, г. Алматы
	Жена - Жаксылыкова Лаура Сериковна, г. Алматы
Кан Сергей Владимирович, (крупный акционер АО "ЦАТЭК") <i>г. Алматы</i>	Мать - Кан Нина Николаевна, г. Алматы
	Брат - Кан Виталий Владимирович, г. Алматы
	Жена - Кан Жанна, г. Алматы
	Сын - Кан Артем Сергеевич, г. Алматы
	Сын - Кан Илья Сергеевич, г. Алматы
	Сын - Кан Яков Сергеевич, г. Алматы
Клебанов Александр Яковлевич, (крупный акционер АО "ЦАТЭК") <i>г. Алматы</i>	Сестра - Бабаева - Клебанова Анна Яковлевна, г. Алматы
	Брат - Клебанов Аркадий Яковлевич, г. Алматы
	Жена - Клебанова Дарья Владимировна, г. Алматы
	Сын - Клебанов Яков Александрович, г. Алматы
Орымбеков Ерлан Абдикаримович, <i>г. Алматы</i>	Президент АО "ЦАЭК"
Дука Анатолий Иванович, <i>г. Павлодар</i>	Председатель Правления АО "Павлодарэнерго"
Ризен Инна, <i>г. Павлодар</i>	Заместитель Председателя Правления АО "Павлодарэнерго"
Асмус Александр, <i>г. Павлодар</i>	Заместитель Председателя Правления АО "Павлодарэнерго"
Аргинов Талгат Габдуллинович, <i>г. Павлодар</i>	Президент АО "Энергоцентр"
Зинкевич Александр Викторович, <i>г. Астана</i>	Директор ТОО "Астанаэнергосбыт"
Бодрухин Федор Фролович, <i>г. Павлодар</i>	Президент, Член Совета директоров АО " Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания "
Анищук Анатолий Васильевич, <i>г. Павлодар</i>	Президент, Член Совета директоров АО "Павлодарские тепловые сети"
Татаров Игорь Витальевич, <i>г. Петропавловск</i>	Председатель Правления АО «СевКазЭнерго»
Копенов Едил Кудайбергенович, <i>г. Петропавловск</i>	Президент ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр»
Тен Виктор Григорьевич, <i>г. Петропавловск</i>	Директор ТОО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»
Калиничев Андрей Владимирович, <i>г. Петропавловск</i>	Директор ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»
Турмагамбетов Ренат Жумабекович, <i>г. Алматы</i>	Председатель Правления АО "АИФРИ "ЦАТЭК Инвест"
Прихожан Дмитрий Анатольевич, <i>г. Алматы</i>	Член Правления АО "Эксимбанк Казахстан"
Казова Алма Мункеевна, <i>г. Алматы</i>	Член Правления АО "Эксимбанк Казахстан"
Амирханов Аскар Сайдашевич, <i>г. Алматы</i>	Председатель Правления АО «НПФ АМАНАТ Казахстан»
Дуйсанбаев Александр Тажибекович, <i>г. Алматы</i>	Заместитель Председателя Правления АО «НПФ АМАНАТ Казахстан»
Алимгазиева Гульнара Былгариевна, <i>г. Алматы</i>	Председатель Правления АО «НПФ Улар Уміт»

22. Сделки с участием аффилированных лиц.

- Сделки с участием аффилированных лиц за 2008 год.

Наименование организации	Дата сделки	Предмет сделки	Сумма сделки, тыс. тенге	Орган общества принявший решение
АО «Эксимбанк Казахстан»	По договорам в течение года	1. Услуги банка	4 664	Генеральный директор
		2. Вознаграждение за пользование кредитом	17 883	
АО «Павлодарэнерго»	По договорам в течение года	1. Приобретение основных средств	34	Генеральный директор
		2. Приобретение товарно-материальных запасов	3 224	
		3. Продажа электрической энергии	462 775	

22-1. При выпуске облигаций специальной финансовой компании раскрывается информация об аффилированности сторон сделки секьюритизации с указанием основания для признания аффилированности и даты ее возникновения.

- АО «СевКазЭнерго» не является специальной финансовой компанией.

4. Описание деятельности эмитента

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

- **сведения об организациях, являющихся конкурентами эмитента;**
Основными конкурентами АО «СевКазЭнерго» на оптовом рынке электрической энергии являются АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», ТОО «AES Экибастуз» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».
АО «СевКазЭнерго» является единственным источником теплоснабжения потребителей в г. Петропавловске, следовательно конкурентов по теплоснабжению не имеет.
- **сравнительная характеристика деятельности эмитента со среднеотраслевыми показателями внутри Республики Казахстан и со среднемировыми, если это представляется возможным**
АО «СевКазЭнерго» – надежный поставщик электроэнергии, что достигается наличием собственных резервных мощностей и мобильностью распределения мощностей в аварийных ситуациях. Кроме того, имеет заключенные договоры на замещение аварийно-выбывшей мощности с АО «Павлодарэнерго», ПУЛ РЭМ, ТОО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». В отличие от АО «СевКазЭнерго» у крупных станций Экибастузского региона существуют трудности замещения в полном объеме выбывшей мощности, обусловленные большой мощностью блоков (300-500 МВт).
- **прогноз в отношении будущего развития отрасли и положения эмитента в данной отрасли.**
В последние годы в Казахстане наблюдается стабильный рост потребления электроэнергии. Ежегодный прирост потребления электроэнергии в республике составляет почти 6%. Правительство Казахстана прогнозирует рост потребления электроэнергии: 78 млрд. кВтч. в 2010 г., 91 млрд. кВтч. в 2015г. Основной причиной увеличения энергопотребления явилось реиндустриализация регионов Казахстана и развитие промышленности.

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

- Общество не заключал контракты, соглашения, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Общества.

25. Сведения о лицензиях, патентах, разрешениях, полученных эмитентом для осуществления его деятельности, с указанием даты и номера документа, срока действия и органа, выдавшего данный документ.

Наименование лицензии	№ документа	Тип лицензии (особые условия действия документов)	Дата выдачи	Кем выдан документ
АО «СевКазЭнерго»				
Государственная лицензия на занятие видом деятельности: ремонт подъемных сооружений, а также котлов с рабочим давлением выше 0,7 кгс\см ² и температурой теплоносителя выше 115 °С, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением выше 0,7 кгс\см ² (приложение к государственной лицензии)	ГЛ№0003178	1. Генеральная 2. Ежегодный отчет по лицензируемой деятельности 3. Перечень подвидов деятельности согласно приложению к лицензии	18.09.2009	Комитет по государственному энергетическому надзору Министерства Энергетики и минеральных ресурсов РК
Государственная лицензия на занятие видом деятельности: производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии, эксплуатация электрических станций, электрических сетей и подстанций	№ 000575	1. Генеральная 2. Предоставление ежегодного отчета по лицензируемой деятельности 3. Осуществление подвидов деятельности согласно приложению к лицензии	14.08.2009	Агентство РК по регулированию естественных монополий г. Астана
Генеральная лицензия на занятие – видами работ (услуг) в сфере архитектурной, градостроительной деятельности (приложение к государственной лицензии)	16-ГСЛ№000417	1. Генеральная 2. Предоставление отчетов не позднее 7.10.09г.	Дата выдачи 7.10.08г., дата переоформления 2.09.09г	Управление государственного архитектурно - строительного контроля СКО
Государственная лицензия на деятельность связанную с оборотом прекурсоров:	Серия Р № 000271/09	1. Соблюдать действующее законодательство РК, нормы и	17.09.2009	Комитет по борьбе с наркобизнесом и контролю за

приобретение, хранение, реализация и уничтожение (приложение к государственной лицензии)		<p>правила.</p> <p>2. Соблюдать утвержденные квоты на оборот продукции.</p> <p>3. Соблюдать экологические, санитарные, гигиенические, противопожарные нормы и правила,</p> <p>4. Проводить ежеквартальную инвентаризацию наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров,</p> <p>5. Вести книгу учета движения наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров</p> <p>6. Выполнять установленные положения о контроле качества и сертификации продукции</p> <p>7. Представлять ежеквартально отчет об обороте наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров</p>		оборотом наркотиков МВД РК
Государственная лицензия на занятие медицинской деятельностью согласно прилагаемому перечню (приложение к государственной лицензии)	Лицензия, выданная ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» 14.04.2008 г., находится на переоформлении в связи с преобразованием товарищества в АО «СевКазЭнерго»(пакет документов вернули после проверки , вносим изменения и дополнения) .			Областной департамент здравоохранения Северо-Казахстанская область
Свидетельство о допуске электролаборатории к эксплуатации.	Регистрационный №36 от 19.10 2001г.	С правом выполнения испытаний измерений электрооборудования и электроустановок напряжением. До и свыше 1000В	02.11.09г срок действия свидетельства до 06.11.12г	Территориальный орган по государственному энергетическому надзору.

Свидетельство об оценке состояния измерений лаборатории металлов и сварки	№454	На выполнение измерений, испытаний: труб, проката, электродов, Стали и сварных соединений	Выдано 11.10.09г, действует по 11.10.12г	СКО ф-л АО «НаЦЭКС»
Свидетельство об оценке состояния измерений химической лаборатории	№455	На выполнение измерений(испытаний) Согласно закрепленной области деятельности (приложение к свидетельству)	Выдано 11.10.09г, действует по 11.10.12г	СКО ф-л АО «НаЦЭКС»
ТОО «Северо-Казахстанская РЭК»				
Государственная лицензия на занятие видом деятельности: передача и распределение электрической энергии до потребителей, эксплуатация электрических сетей и подстанций всех типов (трансформаторных подстанций, распределительных устройств, релейной защиты и автоматики), применяемых на опасных производственных объектах, за исключением объектов энергоснабжения коммунально-бытового назначения и объектов энергоснабжения, используемых в едином технологическом процессе(приложение к государственной лицензии)	№000127	1. Генеральная, срок действия - три года. 2. Ежегодный отчет по лицензируемой деятельности 3.Перечень подвидов деятельности согласно приложению к лицензии	10.07.2008	Агентство РК по регулированию естественных монополий г. Астана
Государственная лицензия на занятие видом деятельности: покупка в целях перепродажи электрической энергии	№ 000128	1.Генеральная, срок действия – три года. 2.Предоставление ежегодного отчета по лицензируемой деятельности	10.07.2008	Агентство РК по регулированию естественных монополий г. Астана
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»				
Государственная лицензия на занятие видом деятельности: передача и распределение	№000161	1. Генеральная, срок действия - три года. 2. Ежегодный отчет по лицензируемой	28.07.2008	Агентство РК по регулированию естественных монополий

тепловой энергии для теплоснабжения населенных пунктов, производственных помещений и объектов(приложение к государственной лицензии)		деятельности 3.Перечень подвидов деятельности согласно приложению к лицензии		г. Астана
Государственная лицензия на занятие видом деятельности: ремонт (диагностика состояния, восстановление исправности или работоспособности технического устройства, замена элементов, починка, устранение повреждений) трубопроводов, работающих под давлением выше 0,7 кг\см ² (приложение к государственной лицензии)	№002209	1. Генеральная, срок действия - три года. 2. Ежегодный отчет по лицензируемой деятельности 3.Перечень работ и услуг согласно приложению к лицензии	01.08.2008	Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан г. Астана
Государственная лицензия на занятие видом деятельности: работы (услуги) в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности (проектирование инженерных систем и сетей, земляные работы общего характера, возведение несущих и ограждающих конструкций зданий и сооружений II и III уровня ответственности, спец.работы по устройству наружных инженерных сетей, сооружений и внутренних инженерных систем, спец.работы по защите конструкций и оборудования, отделочные работы при строительстве, реконструкции, кап.ремонте зданий и сооружений II и III уровня ответственности,	16-ГСЛ№011281	1. Генеральная, срок действия – пять лет. 2. Соответствие квалификационным требованиям на осуществление вида работ (проектно-изыскательская деятельность, строительномонтажные работы) подлежит подтверждению не позднее 28 марта 2009 г	Дата выдачи:28.03.03, дата переоформления: 30.07.08 г	Управление государственного архитектурно-строительного контроля Северо-Казахстанской области, г.Петропавловск

монтаж технологического оборудования, кап.ремонт и реконструкция объектов, в т.ч. усиление несущих конструкций(приложение к государственной лицензии)				
ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр»				
Государственная лицензия на занятие видом деятельности: покупка в целях перепродажи электрической энергии	№000003	1. Генеральная, срок действия - три года. 2. Ежегодный отчет по лицензируемой деятельности	02.04.2008	Агентство РК по регулированию естественных монополий г. Астана

26. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за последние два года или за период фактического существования в принятых физических или количественных единицах измерения.

Наименование	Объем реализованной продукции(работ, услуг)	
	2007 год	2008 год
Реализация электроэнергии (тыс.кВтч), в т.ч.:	1 562 451,9	1 899 652,1
Бюджет	61 357,4	68 581,4
Сельское хозяйство	43 000,1	46 988,0
Промышленность	236 361,2	242 553,2
Прочие	76 196,3	85 388,3
Железная дорога	380 367,4	351 555,0
ООО "ТрансЭнергоСбыт"	30 839,5	53700,552
Население	197 313,9	215 899,2
Наплатежеспособные потребители	149,7	836,8
Прямые договоры	536 866,3	834 149,7
Реализация теплоэнергии (Гкал), в т.ч.:	1 581 524,7	1 694 366,4
Бюджет	148 216,4	146 993,7
Промышленность	130 310,4	125 014,2
Прочие	98 971,4	108 375,1
Железная дорога	48 909,1	48 059,5
Население	790 351,0	831 296,0
Прямые договора	359 555,9	429 239,2
Неплатежеспособные потребители	5 210,5	5 388,7
Реализация химически очищенной воды (тыс.тн.)	1 936,7	2 050,6
Реализация промышленных газов(тыс. м3), в т.ч.	476,6	445,6
Газообразный кислород	424,4	401,7
Жидкий кислород	43,7	22,4
Жидкий азот	8,5	21,4

Реализация электроэнергии, увеличение относительно 2007 года на 337,2 млн.кВт/ч.
Бюджет рост на 7,2 млн.кВт/ч

Причины:

- Рост за счет ввода новых бюджетных организаций: Пристройка к зданию Администрации судов, Детский сад, Городская поликлиника, Областной центр крови, 3 школы: с.Кондратовка (Кызылжарский район), с.Хлеборобное (район М.Жумабаева), с.Актас (Есильский район), Спортзал к школе №3 с.Смирново

(Аккайынский район), Межрайонный противотуберкулезный диспансер с.Пресновка (Жамбылский район).

- Увеличение потребления к уровню 2007 года следующих бюджетных организаций: РОО по всем районам области – на 2,9 млн.кВт/ч, Средняя школа № 12 – на 0,3, Средняя школа № 13 – на 0,3, Казахская школа гимназия – на 0,2, Областная детская больница – на 0,1, Средняя школа № 42 – на 0,1 млн.кВт/ч.

Сельское хозяйство рост на 4,0 млн.кВт/ч

Причины:

- Продажи электроэнергии по группе зависят в основном от погодных условий, урожайности зерновых и, как следствие, имеют значительную степень риска, особенно в осенний период, когда уровень потребления сельхозформирований изменяется в зависимости от объемов собранного зерна и необходимости его обработки.
- Объем продаж электрической энергии сельскому хозяйству увеличился к соответствующему периоду 2007 года в основном за счет увеличения объемов переработки зерна.
- За счет увеличения потребления к уровню 2007 года КТ «Зенченко и К» (Кызылжарского р-на) – на 1,0 млн.кВт/ч, ОАО «Бишкульская птицефабрика» (Кызылжарского р-на) - на 0,5 ТОО «Атамекен-Агро-Благовещенка» (Жамбылского р-на) – на 0,5, ТОО «Атамекен-Агро-Тимирязево» (Тимирязевского р-на) – на 0,5, ТОО «Таманское» (р-на М.Жумабаева) – на 0,5, ТОО «Смирновское» (Аккайынского р-на) – на 0,4, ТОО «Пушкинское» (Есильского р-на) – на 0,4, КХ «Редин» (Кызылжарского р-на) – на 0,3, ТОО «Совет СК» (р-на М.Жумабаева) – на 0,3, РГКП «Опытная станция» (Аккайынского р-на) – на 0,3, ТОО «Полтавское» (Аккайынского р-на) – 0,3 млн.кВт/ч.

Промышленность рост на 6,2 млн.кВт/ч

Причины:

- С начала года увеличение численности группы (+91 новый потребитель).
- На 1,86 млн.кВт*ч возросло потребление ГУ «Отдел ЖКХ» на освещение города.
- Отмечен рост объемов работ и, как следствие, потребления электроэнергии следующими промышленными предприятиями: ТОО «Асыл-Дан» (Кызылжарского р-на) – на 2,6 млн.кВт*ч, АО «Султан» - 1,5, ОАО «ПЗТМ» - на 1,2, АО «Петропавл СУ» - 1,0, ОАО «ЗИКСТО» - на 0,6, ТОО «Завод СХТ» - на 0,6 млн.кВт*ч.
- В районах уровень потребления зависит от объемов собранного урожая и погодных условий. Основное производство – предприятия переработки и хранения сельхозпродукции, в частности элеваторы.

Прочие рост на 9,2 млн.кВт/ч

Причины:

- Положительный результат по итогам 2008 года связан с развитием сектора, а именно увеличение численности группы (+160 новых потребителей за анализируемый период).
- За счет увеличения потребления крупных коммерческих предприятий, а именно: ТОО «МДМ» - на 0,3 млн.кВт*ч, ТОО «Тайга» - на 0,3, ТОО «Вэлта» - на 0,3, ТОО «Ливас» (Мамлютский р-н) - на 0,2, ТОО «Куаныш и К°» (Тимирязевского р-на) - на 0,14 млн.кВт*ч

Железная дорога снижение на 28,8 млн.кВт/ч

Причина:

- Отрицательный результат по итогам 2008 года связан с выделением ООО «ТрансЭнергоСбыт».

Население рост на 18,6 млн.кВт/ч

Причины:

- За счет перевода КСК «Заречный» из группы коммерческие в группу население - 1,0 млн.кВт*ч.
- За счет начисления по актам 1,1 млн.кВт*ч.
- С начала отчетного периода произошло увеличение численности по группе население (+1446 потребителя).

Реализация теплоэнергии - увеличение относительно 2007 года на 112,8 тыс.Гкал.

Бюджет снижение на 1,2 тыс.Гкал

Причина:

- Основной причиной является снижение потребления следующих крупных бюджетных организаций: СК Университет - на 1,0 тыс.Гкал, Дет. психоневролог. - на 0,9, Школа-интернат №1 – на 0,7 тыс.Гкал.

Промышленность снижение на 5,3 тыс.Гкал

Причина:

- Основной причиной является снижение потребления следующих крупных предприятий: ОАО «ПЗТМ» - на 4,8 тыс.Гкал, ТОО «Северный машиностроительный завод» - на 1,4 тыс.Гкал (причины снижения потребления теплоэнергии внутренние – строгий режим экономии).

Прочие рост на 9,4 тыс.Гкал

Причины:

- Увеличение объема продаж к 2007 году обусловлено:
 - Влиянием температурного фактора (более низкая температура в январе 2008 года) – на 6,3 тыс.Гкал больше января 2007 года.
 - Увеличение потребления следующих предприятий: ТОО «Жана-Алан» - на 0,5 тыс.Гкал, Теннисный клуб – на 0,4, ТОО «Мартин-Север» - на 0,2, ТОО «Интава» - на 0,2, ТОО «Петрострой-Люкс» - на 0,2, ТОО «Карат-Реалити» - на 0,1 тыс.Гкал.
 - За 2008 год увеличилась численность группы (+ 39 потребителей).

Железная дорога снижение на 0,9 тыс.Гкал

Причина:

- С сентября 2008 года начисление Вагонному депо производится по ПУ.

Население рост на 40,9 тыс.Гкал

Причины:

- Основными причинами увеличения объема реализации теплоэнергии к соответствующему периоду 2007 года являются:
 - Влияния температурного фактора, в январе 2008 года по сравнению с январем 2007 года реализация увеличилась на 10,0 тыс.Гкал.
 - Начисление по жилым домам расположенным по адресам Интернациональная 30а, Интернациональная 94а, Чайковского 13а, Сатпаева 42а за август-октябрь 2008г. перераспределено с ГУ «Отдел строительства г.Петропавловска» группа бюджет в группу население – 0,3 тыс.Гкал.
 - С начала года увеличилась численность группы (+266 потребителей).

Реализация химически очищенной воды - увеличение относительно 2007 года на 113,9 тыс.тонн.

Причина:

- Основной причиной роста объема реализации химически очищенной воды к соответствующему периоду 2007 года является увеличение количества юридических лиц, вследствие чего увеличился объем воды используемой для промывки систем отопления.
- Продажи тепловой энергии имеют явно выраженный сезонный характер.

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

- **К позитивным моментам развития бизнеса АО «СевКазЭнерго» можно отнести следующие факторы:**
 - Увеличение размера уставного капитала АО «СевКазЭнерго» - как показателя устойчивости и надежности Общества.
 - Повышение экономического уровня и политической стабильности Республики Казахстан и материального благосостояния населения – позволит более эффективно использовать свободные денежные средства АО «СевКазЭнерго» для реализации продукции.
 - Диверсификация (хеджирование) производственных рисков – применение различных систем и подходов страхования производственных рисков для снижения финансовых, экономических рисков, как самого акционерного общества, так и его потребителей и клиентов.
 - Партнерские отношения с казахстанскими поставщиками товарно-материальных ценностей и услуг, сложившиеся в результате многолетнего сотрудничества.
 - Месторасположение АО «СевКазЭнерго» в приграничном регионе позволяет выгодно реализовывать избыток произведенной мощности электроэнергии на экспорт в Российскую Федерацию по договорной цене.
 - Снижение ставок НДС и социального подоходного налога.
- **К негативным моментам развития бизнеса АО «СевКазЭнерго» можно отнести следующие факторы:**
 - Основным фактором является зависимость АО «СевКазЭнерго» от поставок и цен на топливо - каменный уголь, добываемый в разрезе ТОО «Богатырь Комир». Повышение тарифов на грузоперевозки по железной дороге, поскольку транспортировка каменного угля производится железнодорожным транспортом.
 - Повышение и резкие колебания цен на сырье, материалы, запасные части.
 - В связи с отсутствием альтернативных производителей в Республике Казахстан основными поставщиками энергетического оборудования и материалов для ремонтов являются производители Российской Федерации, поэтому колебания цен в Российской Федерации могут негативно повлиять на доходность продаж.
 - Изменения уровня продаж в течение отопительного периода обусловлены температурным фактором, который определяет объем реализации в зависимости от колебаний среднемесячных температур.

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

- Наименования крупных поставщиков эмитента, на которых приходится 10 и более % общего объема всех поставок (на базе энергетического сектора)

Наименование крупного поставщика, местонахождение	Наименование продукции	Доля (%)
ТОО «Экибастузская ГРЭС-2»	Поставка электроэнергии в случае аварийной ситуации	75%
АО «Павлодарэнерго»	Поставка электроэнергии в случае аварийной ситуации	25%

- Наименования крупного потребителя, на долю которых приходится 5 и более % общей выручки от реализации продукции (работ, услуг) эмитента (на базе энергетического сектора)

Наименование крупного потребителя, местонахождение	Доля % (денежное выражение)
ТОО «Энергоинжиниринг» (г. Астана)	49,3% (631,6 млн. тенге)

ТОО «Теміржолэнерго» (г. Астана)	23,1% (296,3 млн. тенге)
АО «Энергоцентр» (г. Павлодар)	7,4% (94,3 млн. тенге)
ТОО «АП-Энерджи» (г. Алматы)	5,9% (75,6 млн. тенге)
ТОО «Жезказганинвестэнерго» (г. Жезказган)	5,1% (65,2 млн. тенге)
Итого:	100% (1 282,4 млн. тенге)

29. Ключевые факторы, влияющие на деятельность эмитента:

- сезонность деятельности эмитента, виды деятельности эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе эмитента;**
 Основной вид деятельности Эмитента - производство и распределение тепловой и электрической энергии носит сезонный характер. Доходы от реализации услуг в зимние месяцы (IV-I кварталы) на 26 % выше, чем в летний период (II-III кварталы). Реализация за IV-I кварталы составляет 63% от общей реализации, за период II-III кварталы – 37%, соответственно в зимний период реализация на 26% выше летнего периода.
- 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;**
 Доля импорта в сырье (топливо) для производства электрической и тепловой энергии, поставляемого АО «СевКазЭнерго» составляет 0%.
 Доля электрической энергии, реализуемой АО «СевКазЭнерго» на экспорт в общем объеме реализуемой продукции составляет 2,53 (по состоянию на 01.10.2009 г.)
- 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;**
 Сделки, сумма которых превышает десять процентов балансовой стоимости активов эмитента, не заключались и не будут заключены в течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций.
- 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;**
 Будущие обязательства Общества и негативное влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Общества, отсутствуют.
- 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;**
 АО «СевКазЭнерго» не участвовало в каких-либо судебных процессах по результатам, которых может произойти прекращение или ограничение деятельности Общества, наложение на Общество денежных и иных обязательств.
- 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;**
 На АО «СевКазЭнерго» и его должностных лиц, уполномоченными государственными органами и/или судом административные санкции не налагались.

- **факторы риска. Представить подробный анализ факторов риска, которым будут подвергаться держатели облигаций;**
- Риски, оказывающих влияние на цену акций на организованном рынке ценных бумаг или внебиржевом рынке, а также на изменение стоимости продукции на рынке, влияющей на стоимость акций общества:
Риски на рынке ценных бумаг связанные со стоимостью акции напрямую зависят от производимой продукции. Невзирая на мировой финансовый кризис, Общество в настоящий момент имеет стабильный рынок сбыта с длительными партнерскими отношениями с потребителями.
- Риски, обусловленные инфляцией, девальвацией и ставками банковского процента;
В целях снижения данного риска в компании при расчете тарифа на предстоящий период (год) учитываются прогнозируемые темпы инфляции. Таким образом, минимизируется риск, связанный с инфляционными процессами, происходящими в экономике государства.
Эмитент не подвержен финансовым рискам, связанным с изменением процентных ставок по кредитам в связи с тем, что процентные ставки по кредитам - фиксированные.
Экономическая ситуация в Республике Казахстан на протяжении последних 7 лет оставалась стабильной не смотря на финансовый кризис основные финансовые показатели остаются стабильными в связи с чем можно предположить что риски связанные с инфляцией, девальвацией и ставками банковского процента не значительны.
- Риски, связанные с конкурентной способностью выпускаемой продукции;
В связи с тем, что АО «СевКазЭнерго» в своем регионе является монополистом по производству тепловой энергии, а по производству электрической энергии является субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующем рынке, также учитывая тенденции роста энергодефицита в Республике Казахстан, риски, связанные с конкурентноспособностью выпускаемой продукции минимальны.
ТОО «Северо-Казахстанская РЭК», ТОО «Петропавловские тепловые сети» также являются монополистами по транспортировке электрической и тепловой энергии. Являясь 100% учредителем во всех предприятиях компании энергетического сектора Северо-Казахстанского региона, АО «СевКазЭнерго» имеет прочные позиции для дальнейшего развития бизнеса.
Прочность позиций Общества на соответствующем рынке также будет определяться ценовой политикой, качеством предоставляемых услуг, имиджем и репутацией на внутреннем и международном рынке, прорабатываемой мониторинговой и маркетинговой политикой, высококвалифицированным персоналом.
- Риски, связанные с изменением политической ситуации в стране и изменением законодательства;
Республика Казахстан со дня обретения независимости ведет умеренную политику в связи, с чем политический риск не значителен. Относительно рисков связанных с изменением законодательства – за последнее время законодательство только совершенствуется и в связи с этим, каких либо рисков связанных с изменением законодательства не предвидеться.
- Риски, связанные с социальными факторами
Персонал укомплектован квалифицированными специалистами, задолженность по заработной плате отсутствует.
В настоящее время и в ближайшем будущем Эмитент не испытывает и не будет испытывать значительного влияния социальных факторов, способных оказать заметное негативное воздействие на Общество.
- **другая информация о деятельности эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность эмитент.**

АО «СевКазЭнерго» планирует включить выпускаемые ценные бумаги в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа».

5. Финансовое состояние

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

на 01 октября 2009 г.

Наименование	Балансовая стоимость более 5 % тыс. тенге	Доля (%)
Проектно-сметная документация по золоотвалу № 2	7 520	30,3
ТЭО возможности наращивания дамбы золоотвала № 3	4 152	16,7
Рабочий проект по модернизации крана-перегрузчика угля	3 765	15,2
Реконструкция и модернизация топливоподачи	3 136	12,6
Дальнейшая эксплуатация и расширение золоотвалов	2 511	10,1
Программное обеспечение регистратора электрических процессов	2 225	9,0
Прочие НА	1 516	6,1
	24 825	100

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

на 01 октября 2009 г.

Наименование	Балансовая стоимость более 5 % тыс. тенге	Доля (%)
Здания и сооружения	5 133 677	24,4
Земельные участки	619	0,0
Транспортные средства	139 705	0,7
Машины и оборудование	14 250 284	67,7
Незавершенное строительство	1 493 628	7,1
Прочее	13 561	0,1
	21 031 474	100

32. Инвестиции.

- АО «СевКазЭнерго» является единственным участником других организаций:

на 01 октября 2009 г.

Организация	Характер деятельности	Местоположение	Доля уставном капитале	Дата и основание приобретения доли участия
ТОО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»	Передача и распределение электрической энергии	г.Петропавловск, ул. К.Либкнехта, 144	100%	Договор передачи 100 % доли участия от 21 ноября 2008г.
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»	Передача и распределение тепловой энергии	г.Петропавловск, ул. Строительная, 23	100%	Договор передачи 100 % доли участия от 21 ноября 2008г.

ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр»	Снабжение электрической и тепловой энергией	г.Петропавловск ул. Жабаяева, 215	100%	Договор передачи 100 % доли участия от 21 ноября 2008г.
--	---	-----------------------------------	------	---

33. Дебиторская задолженность.

- Структура дебиторской задолженности

на 01 октября 2009 г.

Наименование статьи	Сумма (тыс. тенге)
1. Торговая дебиторская задолженность:	436 381
- продажа и передача электрической и тепловой энергии	464 186
- продажа ТМЗ и оказание прочих услуг	57 365
- аренда	9 256
- прочее	11
- резерв по сомнительным долгам	(94 437)
2. Авансы выданные:	358 066
- на приобретение услуг	145 886
- на приобретение товаров	186 383
- прочее	25 868
- резерв по сомнительной задолженности	(71)
3. Прочая краткосрочная дебиторская задолженность:	2 382 300
- краткосрочная финансовая помощь	2 237 970
- задолженность работников	82 248
- вознаграждение по депозитным счетам	31 772
- прочее	30 310
4. Текущие налоговые активы	72 172
5. Долгосрочная дебиторская задолженность:	969 017
- авансы, выданные под покупку основных средств	969 017
Дебиторская задолженность, всего	4 217 936

- Список дебиторов, имеющих перед эмитентом дебиторскую задолженность в размере 5 и более % от общей суммы дебиторской задолженности

На 30 сентября 2009г

Наименование предприятий	Сумма дебиторской задолженности (тыс. тенге)	Доля, %
Энергоинвест-ПВ ТОО	969 017	22,97
ЦАТЭК АО	2 197 600	52,10

33-1. Сведения об активах эмитента, которые являются обеспечением обязательств эмитента, а также переданы в доверительное управление с указанием стоимости каждого актива и даты завершения действия соответствующих договоров

№	Наименование актива	Залоговая стоимость, тыс. тенге	Дата завершения действия договора залога
1	Имущественный комплекс по г. Петропавловск, ул. Я.Гашека, 28	10 191 695, 91	01.10.2015

34. В данном пункте указывается размер уставного и собственного капитала эмитента.

- На 30 сентября 2009 года размер уставного капитала компании «СевКазЭнерго» составляет: 12 560 514 000 (двенадцать миллиардов пятьсот шестьдесят миллионов пятьсот четырнадцать тысяч) тенге;
- На 30 сентября 2009 года размер собственного капитала компании «СевКазЭнерго» составляет: 15 497 630 000 (пятнадцать миллиардов четыреста девяносто семь миллионов шестьсот тридцать тысяч) тенге.

35. Займы.

Наименование банка-кредитора/процентная ставка	Вид обеспечения	Сумма по договору (тыс. тенге)	Сумма на 30 сентября (тыс. тенге)	График погашения							Валюта займа	
				2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015		
АО СевКазЭнерго												
ДБ АО Сбербанк г Алматы дог.№ 01/10 12%	Имущественный комплекс по г.Петропавловск, Я.Гашека, 28	6 111 840	4 905 280	-	539 680	873 120	873 120	873 120	873 120	873 120	873 120	KZT
Итого		6 111 840	4 905 280	-	539 680	873 120	873 120	873 120	873 120	873 120	873 120	
ТОО ПТС												
ПФ АО "Эксимбанк Казахстана" г. Петропавловск/16%	депозит АО ЦАТЭК	125 000	125 000	17 857	41 667	41 667	23 809					KZT
ПФ АО "Эксимбанк Казахстана" г. Петропавловск/16%	депозит АО ЦАТЭК	115 000	115 000	16 430	38 333	38 333	21 904					KZT
ПФ АО "Эксимбанк Казахстана" г. Петропавловск/16%	депозит АО ЦАТЭК	25 000	25 000	3 571	8 333	8 333	4 763					KZT
ПФ АО "Эксимбанк Казахстана" г. Петропавловск/16%	депозит АО ЦАТЭК	25 000	25 000	3 571	8 333	8 333	4 763					KZT
Итого		290 000	290 000	41 429	96 666	96 666	55 239					
ТОО ЭЦ												
АО "Эксимбанк Казахстан" г. Алматы 16%		40 000	40 000	8 571	20 000	11 429						KZT
Итого		40 000	40 000	8 571	20 000	11 429	-	-				

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

- Кредиторской задолженности 5 и более % от балансовой стоимости активов АО «СевКазЭнерго» не имеет

- Структура долгосрочной кредиторской задолженности

Наименование статьи	Сумма (тыс. тенге)
Отсроченные налоговые обязательства	2 274 032
Обязательства по рекультивации золоотвалов	139 835
Обязательства по вознаграждениям работникам	40 110
Прочие долгосрочные обязательства	32 292
Доходы будущих периодов	88 514
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	2 574 783

- Структура краткосрочной кредиторской задолженности

на 01 октября 2009 г.

Наименование статьи	Сумма (тыс. тенге)
Счета к оплате	403 011
Авансы полученные	275 674
Обязательства по налогам и др. обязательным и добровольным платежам в бюджет	109 148
Краткосрочные оценочные обязательства	
Прочие	2 361 480
Итого кредиторская задолженность	3 149 313

- Список кредиторов, имеющих перед эмитентом кредиторскую задолженность в размере 5 и более % от общей суммы краткосрочной кредиторской задолженности

на 01 октября 2009 г.

№ п/п	Наименование организации	Сумма задолженности, (тыс. тенге)	Доля, %
1.	Трест СредаЭнергомонтаж АО	117 642	3,74
2.	ЦАЭК АО	2 250 000	71,44

36-1. Размер чистого дохода (убытка), полученного (понесенного) эмитентом за три последних завершённых финансовых года (в разрезе по итогам каждого из трех лет)

	Ед. изм.	2006	2007	2008	01.10.2009
Чистый доход по компании «СевКазЭнерго»	тыс. тенге	(460 314)	(646 034)	798 242	514 355

36-2. Левередж

	на 01.01.2007	на 01.01.2008	на 01.01.2009	на 01.10.2009
Величина левереджа по компании «СевКазЭнерго»	20,99	0,73	0,73	0,87

6. Сведения о выпусках ценных бумаг

37. АО «СевКазЭнерго» ранее облигаций не выпускало.

- Сведения о выпусках акций

<i>Общее количество акций</i>	150 000 000 штук
<i>Вид акций</i>	простые
<i>Номинальная стоимость</i>	100 (сто) тенге
<i>НИН</i>	KZ1C57830016
<i>Общая сумма денег, привлеченных при размещении акций</i>	12 560 514 тыс. тенге
<i>Количество акций, находящихся в обращении, выкупленных, с указанием цены выкупа на последнюю дату.</i>	по состоянию на 01.11.2009 г. общество разместило среди учредителя 125 605 141 акций, выкупленных - нет
<i>Дата утверждения методики выкупа акций</i>	19 июня 2009 г.
<i>Сведения о государственной регистрации выпуска</i>	Свидетельство о государственной регистрации выпуска акций от 20.10.2009 г. под номером 5783, выданное Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций
<i>Размер дивиденда на одну акцию (простую, привилегированную) за каждый год из двух последних финансовых лет или за период фактического существования, с указанием суммы начисленных дивидендов и суммы выплаченных дивидендов</i>	За период фактического существования дивиденды по простым акциям не начислялись и не выплачивались. Привилегированные акции отсутствуют
<i>Основные рынки, на которых осуществляется торговля ценными бумагами эмитента, включая наименования организаторов торгов</i>	Общество осуществляет торговлю простыми акциями на неорганизованном рынке.

7. Сведения о выпуске облигаций

38. Сведения об облигациях:

<i>Вид облигаций</i>	Купонные, без обеспечения
<i>Количество облигаций</i>	80 000 000 штук
<i>Объем выпуска облигаций</i>	8 000 000 000 тенге
<i>Номинальная стоимость одной облигации</i>	100 тенге
<i>Ставка купонного вознаграждения по облигациям</i>	Фиксированная – 12,5% годовых от номинальной стоимости облигации на весь период обращения.
<i>Дата, с которой начинается начисление</i>	Начисление вознаграждения по облигациям производится с даты начала обращения облигаций в течение всего периода обращения, и

<p><i>вознаграждения, периодичность и дата выплаты</i></p> <p><i>вознаграждения, порядок и условия его выплаты</i></p>	<p>заканчивается в день, предшествующий дате погашения облигаций. Выплата вознаграждения будет производиться в тенге два раза в год соответственно через каждые шесть месяцев в течение всего срока обращения. Выплата вознаграждения будет производиться в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты, следующей за днем фиксации реестра держателей облигаций, обладающих правом на получение вознаграждения по облигациям.</p> <p>Выплата купонного вознаграждения будет производиться в тенге путем перевода денег на текущие счета держателям облигаций, которые обладают правом на его получение по состоянию на начало последнего дня периода, за которое осуществляются эти выплаты.</p> <p>На получение вознаграждения имеют право лица, которые обладают правом на их получение по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляются эти выплаты. Выплата номинальной стоимости и последнего купонного вознаграждения по облигациям будет производиться в тенге в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты, следующей за днем фиксации реестра держателей облигаций, обладающих правом на получение номинальной стоимости облигаций.</p> <p>В случае если держателем облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан с постоянным учреждением, выплата купонного вознаграждения и основного долга осуществляется в казахстанском тенге при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан. Возможна конвертация суммы вознаграждения в тенге в иную валюту по курсу, установленному Банком при получении от инвестора соответствующего запроса. Конвертация производится за счет собственника облигаций.</p> <p>Все платежи – выплата вознаграждения и погашение облигаций осуществляются Обществом в тенге.</p>
<p><i>Период времени, применяемый для расчета вознаграждения</i></p>	<p>Выплата вознаграждения будет производиться из расчета временной базы 360 (триста шестьдесят) дней в году и 30 (тридцать) дней в месяце, соответственно через каждые шесть месяцев в течение всего срока обращения.</p>
<p><i>Порядок расчетов при выпуске индексированных облигаций</i></p>	<p>Облигации данного выпуска не являются индексированными.</p>
<p><i>Дата начала обращения</i></p>	<p>Датой начала обращения облигаций является дата, по истечении 10 (десять) календарных дней с даты государственной регистрации выпуска облигаций</p>
<p><i>Срок обращения облигаций</i></p>	<p>10 (десять) лет с даты начала обращения облигаций.</p>
<p><i>Условия погашения облигаций</i></p>	<p>Облигации погашаются в конце срока обращения по номинальной стоимости в тенге с одновременной выплатой последнего вознаграждения (купона) путем перевода денег на текущие счета держателей облигаций в течение 10 рабочих дней, следующих за датой определения круга лиц, обладающих правом на получение номинальной стоимости облигаций и вознаграждения (купона).</p> <p>На получение основного долга и последнего вознаграждения (купона) имеют право лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата, а именно через 120 месяцев, начиная с даты начала обращения облигаций.</p>
<p><i>Место, где будет произведено погашение облигаций</i></p>	<p>Выплата номинальной стоимости облигаций при их погашении и выплата вознаграждения по облигациям производится по местонахождению Общества (Республика Казахстан, город Петропавловск, улица Жамбыла, 215).</p>

<i>Способ погашения облигаций</i>	Погашение суммы основного долга осуществляется с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения путём перечисления денег на текущие банковские счета держателей облигаций.
<i>Условия и порядок оплаты</i>	Облигации оплачиваются деньгами в безналичной форме. Физические лица могут оплачивать облигации, как в безналичной форме, так и наличными по месту исполнения обязательств по облигациям Обществом с оформлением кассового ордера. При размещении облигаций путем подписки порядок и условия оплаты облигаций оговариваются в договорах купли-продажи облигаций заключаемых Обществом с инвестором
<i>Обеспечение по облигациям</i>	Облигации не являются обеспеченными
<i>При выпуске облигаций специальной финансовой компании</i>	Общество не является специальной финансовой компанией
<i>Сведения о представителе держателей облигаций</i>	Облигации не являются обеспеченными, представитель держателей облигаций не назначается
<i>При выпуске инфраструктурных облигаций</i>	Облигации не являются инфраструктурными
<i>Порядок учета прав по облигациям</i>	Ведение и хранение реестра держателей облигаций Общества осуществляет Акционерное общество «КАЗРЕЕСТР» (АО «КАЗРЕЕСТР»); адрес: 050096, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89, тел. 259-08-64; лицензия № 0406200469 от 03 февраля 2006 г., выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций. Договор на ведение реестра № 22/00-АО от 06.08.2009 г.
<i>Сведения о платежном агенте</i>	Выплата дохода и номинальной стоимости по облигациям при их погашении осуществляется Обществом самостоятельно, путем перечисления средств на счета держателей облигаций
<i>Право эмитента досрочно погасить выпуск облигаций</i>	Досрочное погашение облигаций не предусмотрено
<i>Держатели облигаций имеют право:</i>	<ul style="list-style-type: none"> • на получение номинальной стоимости • на получение купонного вознаграждения; • на удовлетворение своих требований в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан; • свободно продавать и иным образом отчуждать облигации; • право на получение необходимой информации об эмитенте, посредством письменного обращения. Названная информация предоставляется эмитентом в течение 10 (десяти) рабочих дней; • право на ознакомление с копией проспекта выпуска облигаций; • иные права, вытекающие из права собственности на облигации, предусмотренные законодательством РК
<i>Порядок информирования эмитентом держателей облигаций о своей деятельности и финансовом состоянии</i>	Информация о деятельности эмитента и его финансовом состоянии размещена на Internet сайте www.caepco.kz . Кроме того, условия информирования эмитентом держателей облигаций о своей деятельности и финансовом состоянии осуществляются в соответствии с правилами и внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа»
<i>События, по наступлению которых может быть объявлен</i>	Дефолт по облигациям – это невыплата или неполная выплата купонного вознаграждения, номинальной стоимости и последнего купонного вознаграждения в течении 30 (тридцать) рабочих дней

<i>дефолт по облигациям</i>	начиная с даты, следующей за последним днем периода, за который осуществляются выплаты. Если по истечению этого срока эмитент не исполнит свои обязательства, все права держателей облигаций и защита их интересов осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
<i>Меры, которые будут приняты эмитентом в случае наступления дефолта по облигациям.</i>	В случае неисполнения и/или несвоевременного исполнения своих обязательств перед держателями облигаций по выплате вознаграждения и/или основного долга по вине эмитента, эмитент будет начислять и выплачивать держателям облигаций пеню за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его части.
<i>Порядок, сроки и способы доведения эмитентом до сведения держателей облигаций информации о фактах дефолта.</i>	В случае наступления дефолта эмитент обязан в течении 5 (пяти) рабочих дней известить держателей облигаций посредством опубликования информации через официальные сайты АО «Казахстанская фондовая биржа» и АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» о невозможности выполнять обязательства по условиям, предусмотренным в настоящем проспекте. Извещение также должно содержать объем неисполненных обязательств эмитента, а также причину их неисполнения.
<i>Возможные действия держателей облигаций по удовлетворению своих потребностей в случае дефолта эмитента.</i>	В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по выплате купонных вознаграждений и/или основного долга при погашении облигаций в сроки, предусмотренные настоящим проспектом, держатель имеет право: <ul style="list-style-type: none"> • направить эмитенту письменное требование об исполнении обязательств. В соответствии со статьей 722 Гражданского Кодекса РК сумма займа должна быть возвращена эмитентом в течение 30 дней со дня предъявления держателем облигаций такого требования. • Если в течение указанного срока (30 дней) с момента получения эмитентом письменного требования об исполнении своих обязательств по облигациям оно не было удовлетворено или до истечения указанного срока держатель облигаций получил от эмитента отказ в его удовлетворении, он вправе направить в суд иск к эмитенту по его обязательствам. В случае технического дефолта держатели облигаций вправе требовать от эмитента уплатить проценты за несвоевременную выплату купонного вознаграждения и/или основного долга при погашении облигаций в соответствии с Гражданским Кодексом Республики Казахстан.
<i>Досрочный выкуп</i>	Эмитент вправе при достижении договорённости с инвестором, выкупать облигации на организованном и неорганизованном рынках с целью дальнейшей реализации иным инвесторам. Цена сделки определяется исходя из рыночных условий, сложившихся на момент заключения сделки
<i>Информация об опционах</i>	Опционы не предусмотрены.

38-1. Прогноз источников и потоков денежных средств эмитента, необходимых для выплаты вознаграждений и погашения суммы основного долга в разрезе каждого периода выплаты вознаграждений до момента погашения облигаций

- Прогноз источников и потоков денежных средств эмитента представлен в Приложении 1 настоящего Проспекта.

39. Конвертируемые облигации

- Настоящим Проспектом конвертирование облигаций не предусмотрено

40. Способ размещения облигаций

- срок и порядок размещения облигаций: облигации размещаются с даты начала обращения облигаций в течение всего срока обращения; размещение облигаций осуществляется как на организованном рынке – на АО «Казахстанская Фондовая Биржа» в соответствии с внутренними документами, так и на неорганизованном рынке путем аукциона или подписки;
- при размещении облигаций, конвертируемых в акции, путем подписки, указываются условия конвертирования: Облигации, конвертируемые в акции, не предусмотрены;
- Сведения об организации, принимающих участие в размещении облигаций: эмитент планирует размещать облигации самостоятельно, либо с участием андеррайтера, который будет определен после регистрации выпуска облигаций;

40-1. Ограничения (ковенанты), принимаемые эмитентом (если это предусмотрено решением органа эмитента о выпуске облигаций):

- Заседанием Совета директоров Эмитента от "11" ноября 2009 г. ограничения (ковенанты) не предусмотрены.

41. Использование денег от размещения облигаций

Реализация Инвестиционной программы нацеленной на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение – 23,36 млрд. тенге.

В условиях растущего спроса на электрическую и тепловую энергию необходимо применение современного, надежного оборудования, которое позволит получить экономический эффект в период срока нормативной окупаемости. Петропавловская ТЭЦ-2 предназначена для обеспечения электроэнергией Северо-Казахстанскую область и теплоэнергией город Петропавловск. Производство теплоэнергии и электроэнергии на ТЭЦ осуществляется по комбинированному циклу. Без увеличения производства электроэнергии невозможно наращивать отпуск тепла и, аналогично, без увеличения отпуска тепла невозможно увеличить отпуск электроэнергии, особенно в летний период.

В этой связи была разработана инвестиционная программа развития и модернизации энергоисточников ТЭЦ-2 АО «СевКазЭнерго». Далее представлен паспорт программы.

Наименование программы	Программа развития и модернизации энергоисточников АО «СевКазЭнерго» на период 2009 – 2019 гг.
Координатор программы	АО «СевКазЭнерго»
Разработчики программы	АО «СевКазЭнерго»
Цели и задачи программы	Обеспечение бесперебойного и надежного электроснабжения Северо – Казахстанской области и теплоснабжения города Петропавловска.
Основные принципы программы	Внедрение новых технологий, повышение энергоэффективности, обеспечение экологических требований.
Механизм реализации программы	Реконструкция и модернизация объектов. Качественное выполнение ремонтно-восстановительных работ. Подготовка проектов энергоэффективных мероприятий.
Сроки и этапы реализации программы	2009-2019гг.
Исполнители программы	АО «СевКазЭнерго»

Целью инвестиционного проекта является повышение технического уровня производства тепловой и электрической энергии, повышение эффективности производства через модернизацию действующих производственных фондов, улучшение экологической ситуации в регионе.

Основные направления реализации инвестиционной программы развития и модернизации энергоисточников ТЭЦ-2.

- Строительство 3 секции золоотвала жизненно необходимы для недопущения экологической катастрофы и перспективной работы электростанции. При отсутствии площадки для складирования золошлаков станция должна быть остановлена.
- Установка котлоагрегата Е-270-9,8-540КГТ и турбины Т-50/60-90 в комплекте с генератором TF-622U3 позволит увеличить располагаемую электрическую и тепловую мощность до 389 МВт и 770 Гкал/ч соответственно, и как следствие увеличения отпускаемой электрической и тепловой энергии потребителям.
- Установка эмульгаторов второго поколения на котлоагрегатах ведет к увеличению КПД золоулавливания до 99,5% , что в свою очередь снижает выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, что способствует улучшению экологической обстановки в регионе.
- Реконструкция котлоагрегатов с целью снижения выбросов NOx и увеличения паропроизводительности позволит уменьшить дефицит пара котлов, возникающий в результате проведения мероприятий по снятию ограничений мощности турбоагрегатов, и соответственно позволит увеличить объем выработанной электроэнергии. Снижение выбросов NOx способствует улучшению экологической обстановки в регионе.
- Замена, выработавшей свой ресурс турбины Т-42-90/1,2 позволит увеличить отпускаемую электрическую и тепловую мощность потребителям.
- Установка котлоагрегата Е-270-9,8-540КГТ ст. № 13 и турбины № 8 Т-115-90 позволит увеличить располагаемую электрическую и тепловую мощность на 120 МВт и 150 Гкал/ч соответственно, и как следствие увеличения отпускаемой электрической и тепловой энергии потребителям.

Оценка ожидаемых результатов от реализации инвестиционной программы.

За период 2009 года по Инвестиционной программе выполнены следующие мероприятия:

Произведена установка эмульгаторов второго поколения на котлоагрегатах ст.№ 2 и ст.№ 5. По итогам испытаний службой наладки ПТЭЦ-2 КПД золоулавливания составляет 99,3 – 99,5%, сероулавливания – до 15 %.

По пункту «Установка котлоагрегата Е-270-9,8-540КГТ и турбины Т-50/60-90 в комплекте с генератором TF-622U3» заключен договор с ТОО «КазНИПИЭнергопром» на разработку ТЭО «Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст.№4 и котлоагрегата ст.№8». На сегодняшний день ТЭО в стадии разработки.

С 2015 года установка котлоагрегата Е-270-9,8-540КГТ и турбины Т-50/60-90 в комплекте с генератором TF-622U3 позволит увеличить располагаемую электрическую и тепловую мощность до 389 МВт и 770 Гкал/ч соответственно, и как следствие увеличения отпускаемой электрической и тепловой энергии потребителям.

Реконструкция котлоагрегатов с целью снижения выбросов NOx и увеличения паропроизводительности позволит уменьшить дефицит пара котлов, возникающий в результате проведения мероприятий по снятию ограничений мощности турбоагрегатов, и соответственно позволит увеличить объем выработанной электроэнергии. Снижение выбросов NOx способствует улучшению экологической обстановки в регионе

Установка котлоагрегата Е-270-9,8-540КГТ ст. № 13 и турбины № 8 Т-115-90 позволит увеличить располагаемую электрическую и тепловую мощность на 120 МВт и 150 Гкал/ч

соответственно, и как следствие увеличения отпускаемой электрической и тепловой энергии потребителям.

Реализация мероприятий в рамках инвестиционной программы на период 2009-2019 гг. по АО «СевКазЭнерго» позволит:

- обеспечить возрастающие потребности города в тепло- и электроэнергии;
- повысить надежность снабжения потребителей тепловой и электрической энергией;
- повысить фактическое время эксплуатации энергоустановок.

8. Дополнительная информация

41-1. Данный пункт не заполняется при выпуске облигаций.

42. Ограничения в обращении облигаций.

- Ограничений нет.

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

- Сумма затрат Общества на выпуск облигаций составляет приблизительно 3,5 млн. тенге и включает в себя:
 - 1) услуги финансового консультанта;
 - 2) услуги независимого регистратора;
 - 3) оплата вступительного и ежегодного листинговых сборов;
 - 4) прочие возможные накладные расходы.

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, проспектом выпуска облигаций и с другой интересующей информацией по месту нахождения Общества: Республика Казахстан, г. Петропавловск, улица Жамбыла Жабаева, 215, тел.: +7 (7152) 41-37-02., а также согласно Уставу АО "СевКазЭнерго" информация о деятельности Общества, затрагивающей интересы акционеров и инвесторов, осуществляется путем публикации в газете "Юридическая газета".

Председатель правления

Главный бухгалтер



И.В. Татаров

Т.В. Алексеене

Плановые показатели в натуральном и денежном выражении (тыс. тенге).

№ ц/п	Показатели	Ед. изм.	АО "СевКазЭнерго"											
			2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1.1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВтч	2 236 980	2 412 892	2 582 292	2 582 292	2 973 880	3 024 000	3 024 001	3 024 002	3 024 003	3 024 004	3 024 005	3 024 006
1.2.	Покупка дефицита электроэнергии	тыс. кВтч	8 672	17 484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Итого электроэнергии	тыс. кВтч	2 245 652	2 430 376	2 582 292	2 582 292	2 973 880	3 024 000	3 024 001	3 024 002	3 024 003	3 024 004	3 024 005	3 024 006
1.4.	Товарный отпуск электроэнергии	тыс. кВтч	1 703 117	1 888 500	1 960 844	1 950 997	2 266 193	2 317 434	2 317 434	2 317 434	2 317 434	2 317 434	2 317 434	2 317 434
	Транспортировка электроэнергии	тыс. кВтч	1 019 877	970 592	1 127 186	1 186 687	1 284 426	1 339 028	1 352 419	1 365 943	1 379 602	1 393 398	1 407 332	1 421 406
1.5.	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	1 935,367	1 915,017	2 180,272	2 400,113	2 400,243	2 399,554	2 400,554	2 401,554	2 402,554	2 403,554	2 404,554	2 405,554
	Потери теплоэнергии, хоз. нужды	тыс.Гкал	672,392	593,064	772,233	840,699	834,474	828,643	828,643	828,643	828,643	828,643	828,643	828,643
	Итого товарный отпуск теплоэнергии	тыс.Гкал	1 262,975	1 321,953	1 408,040	1 559,414	1 565,770	1 570,910	1 571,910	1 572,910	1 573,910	1 574,910	1 575,910	1 576,910
II	Реализация													
2.1.	Доход от электроэнергии	тыс. тенге	7 287 676	8 602 753	10 358 550	11 484 125	14 379 128	16 199 979	17 987 444	19 581 219	20 993 550	22 508 103	24 132 302	25 874 117
2.2.	Доход от теплоэнергии	тыс. тенге	2 448 050	2 748 664	3 142 417	3 851 108	4 072 213	4 601 173	4 853 446	5 237 484	5 481 844	6 137 552	6 427 529	7 195 820
2.3.	Прочие	тыс. тенге	49 178	26 734	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684
	Доход по основной деят-ти	тыс. тенге	9 784 904	11 378 151	13 523 651	15 357 917	18 474 025	20 823 836	22 863 574	24 841 387	26 498 078	28 668 339	30 582 515	33 092 621
2.4.	Доход от не основной деят.	тыс. тенге	603 800	430 440	240 549	246 743	245 300	243 728	242 014	240 146	238 109	235 889	233 470	230 833
	Доход от реализации без НДС	тыс. тенге	10 388 704	11 808 591	13 764 200	15 604 660	18 719 325	21 067 564	23 105 588	25 081 533	26 736 187	28 904 228	30 815 985	33 323 453
III	Затраты													
3.1.	Уголь	тыс. тенге	3 427 162	3 470 311	4 307 744	4 863 332	5 897 541	6 580 005	7 238 923	7 963 824	8 761 317	9 638 669	10 603 879	11 665 744
3.2.	Мазут	тыс. тенге	52 635	80 014	96 884	106 572	117 229	128 952	141 848	156 032	171 636	188 799	207 679	228 447
3.3.	Вспомогательные материалы	тыс. тенге	231 576	242 288	265 700	289 613	315 678	344 089	375 057	408 812	445 605	485 709	529 423	577 071
3.4.	Фонд охраны природы	тыс. тенге	126 827	148 863	174 911	192 085	226 580	245 905	263 152	281 608	301 359	322 495	345 113	369 318
3.5.	Амортизация	тыс. тенге	1 227 153	1 288 806	1 297 589	1 303 284	1 424 858	1 661 597	1 779 284	2 022 545	2 051 079	2 051 079	2 051 079	2 051 079
3.6.	Оплата труда	тыс. тенге	1 292 092	1 335 396	1 443 162	1 559 626	1 685 487	1 821 506	1 968 502	2 127 360	2 299 038	2 484 570	2 685 075	2 901 761
3.7.	Затраты по ремонту ОС	тыс. тенге	1 347 186	1 240 698	1 352 361	1 474 073	1 606 740	1 751 347	1 908 968	2 080 775	2 268 045	2 472 169	2 694 664	2 937 183
3.8.	Услуги сторонних орг.	тыс. тенге	546 118	758 600	910 914	992 897	1 082 257	1 179 660	1 285 830	1 401 555	1 527 694	1 665 187	1 815 054	1 978 409
3.9.	Услуги КЕГОК	тыс. тенге	268 335	337 966	358 778	392 931	467 617	520 405	572 446	629 691	692 660	761 926	838 118	921 930
3.10.	Прочие (вкл. корр. аудита)	тыс. тенге	543 063	110 714	143 346	153 381	164 117	175 606	187 898	201 051	215 124	230 183	246 296	263 537
3.11.	Налоги с уч. КПН	тыс. тенге	-249 384	610 257	590 715	739 534	999 917	1 174 753	1 320 251	1 421 208	1 481 552	1 593 560	1 647 092	1 841 777
3.12.	Покупная энергия	тыс. тенге	21 497	56 357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.13.	Вознаграждение. банка, всего	тыс. тенге	539 542	1 081 732	1 730 027	1 520 950	1 397 409	1 286 492	1 177 352	1 068 212	1 000 000	1 000 000	1 000 000	500 000
	Затраты по реализации без НДС	тыс. тенге	9 373 803	10 762 003	12 672 131	13 588 277	15 385 431	16 870 318	18 219 510	19 762 672	21 215 108	22 894 346	24 663 472	26 236 256
3.14.	Затраты от не основной деят.	тыс. тенге	216 659	232 018	88 092	76 206	80 002	66 371	49 669	37 991	35 249	36 462	33 837	35 252
IV	Финансовый результат без НДС	тыс. тенге	798 242	814 571	1 003 977	1 940 177	3 253 893	4 130 875	4 836 409	5 280 870	5 485 830	5 973 420	6 118 676	7 051 945
	Рентабельность	в %	8,5%	7,6%	7,9%	14,3%	21,1%	24,5%	26,5%	26,7%	25,9%	26,1%	24,8%	26,9%
	ЕБИТДА	тыс. тенге	2 564 937	3 185 109	4 031 593	4 764 412	6 076 160	7 078 964	7 793 045	8 371 627	8 536 909	9 024 499	9 169 755	9 603 024
	ЕБИТДА margin	в %	24,7%	27,0%	29,3%	30,5%	32,5%	33,6%	33,7%	33,4%	31,9%	31,2%	29,8%	28,8%

Прогнозное движение денег 2008-2019г.г.

Показатели	Ед. изм.	АО "СевКазЭнерго"											
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Поступление денег													
Операционная деятельность	тыс. тенге	11 471 326	12 982 267	15 199 745	17 238 844	20 692 758	23 296 892	25 557 097	27 748 508	29 583 716	31 988 214	34 108 596	36 889 560
- электроэнергия	тыс. тенге	8 281 592	9 538 733	11 485 560	12 733 598	15 943 577	17 962 536	19 944 478	21 711 656	23 277 649	24 956 984	26 757 897	28 689 221
- теплоэнергия	тыс. тенге	2 731 800	3 047 719	3 484 312	4 270 108	4 515 270	5 101 781	5 381 501	5 807 323	6 078 268	6 805 318	7 126 844	7 978 725
- прочие	тыс. тенге	457 934	395 816	229 873	235 138	233 911	232 575	231 118	229 530	227 799	225 912	223 855	221 614
Финансовая деятельность	тыс. тенге	8 696 640	1 883 875	10 287 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- получение займов	тыс. тенге	8 696 640	1 883 875	2 287 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- выпуск облигаций	тыс. тенге	0	0	8 000 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиционная деятельность	тыс. тенге	29 702	5 000 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- участие в капитале инвесторов	тыс. тенге	0	5 000 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- прочие	тыс. тенге	29 702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого приход денег	тыс. тенге	20 197 668	19 866 142	25 486 845	17 238 844	20 692 758	23 296 892	25 557 097	27 748 508	29 583 716	31 988 214	34 108 596	36 889 560
Расход денег													
Операционная деятельность	тыс. тенге	10 364 179	10 460 565	11 088 234	12 308 684	14 337 904	16 304 662	17 874 341	19 439 804	21 426 034	23 375 416	25 374 908	27 879 227
- топливо	тыс. тенге	4 013 001	3 976 364	4 933 184	5 566 293	6 736 543	7 514 033	8 266 463	9 094 240	10 004 907	11 006 765	12 108 945	13 321 495
- оплата труда	тыс. тенге	1 090 519	1 335 396	1 443 162	1 559 626	1 685 487	1 821 506	1 968 502	2 127 360	2 299 038	2 484 570	2 685 075	2 901 761
- услуги (вкл. КЕГОК, прочие)	тыс. тенге	1 223 840	1 367 185	1 582 603	1 723 913	1 919 670	2 100 752	2 291 715	2 500 171	2 727 736	2 976 171	3 247 404	3 543 540
- покупная энергия	тыс. тенге	2 171	63 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- затраты по ремонту ОС	тыс. тенге	2 314 722	1 389 582	1 514 644	1 650 962	1 799 549	1 961 508	2 138 044	2 330 468	2 540 210	2 768 829	3 018 023	3 289 645
- налоги включая НДС, КПН	тыс. тенге	1 117 277	1 648 833	1 043 483	1 206 089	1 526 914	2 201 243	2 470 773	2 605 538	3 014 229	3 231 755	3 339 496	3 767 667
- техническая вода, вст. мат-лы	тыс. тенге	276 636	271 363	297 584	324 366	353 559	385 379	420 063	457 869	499 077	543 994	592 954	646 320
- фонд охраны природы	тыс. тенге	116 514	148 863	174 911	192 085	226 580	245 905	263 152	281 608	301 359	322 495	345 113	369 318
- расходы по не основной	тыс. тенге	209 499	259 860	98 663	85 351	89 602	74 336	55 629	42 550	39 479	40 837	37 897	39 482
Финансовая деятельность	тыс. тенге	7 428 607	5 115 059	4 650 140	2 487 403	2 323 862	2 159 612	2 050 472	1 941 332	1 000 000	1 000 000	1 000 000	8 500 000
- вознаграждения банка	тыс. тенге	151 503	1 081 732	730 027	520 950	397 409	286 492	177 352	68 212	0	0	0	0
- выплата основного долга	тыс. тенге	2 350 954	4 033 327	2 920 113	966 453	926 453	873 120	873 120	873 120	0	0	0	0
- вознаграждение по облигациям	тыс. тенге	0	0	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	500 000
- выплата облигационного займа	тыс. тенге	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 000 000
- рефинансирование долга	тыс. тенге	4 926 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- выплата дивидендов	тыс. тенге	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- прочие	тыс. тенге	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиционная деятельность	тыс. тенге	2 386 163	2 000 000	3 000 000	4 000 000	5 402 192	2 706 800	2 797 500	3 453 790	1 000 000	1 000 000	1 000 000	0
- инвестиции на рекон. и модерниз.	тыс. тенге	2 260 330	2 000 000	1 000 000	2 000 000	1 402 192	2 706 800	2 797 500	3 453 790	1 000 000	1 000 000	1 000 000	0
- инвестиции (облигационный займ)	тыс. тенге	0	0	2 000 000	2 000 000	4 000 000	0	0	0	0	0	0	0
- прочие	тыс. тенге	125 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого расход денег	тыс. тенге	20 178 949	17 575 624	18 738 374	18 796 088	22 063 959	21 171 074	22 722 313	24 834 926	23 426 034	25 375 416	27 374 908	36 379 227
Профицит (дефицит) денег	тыс. тенге	18 719	2 290 519	6 748 472	-1 557 243	-1 371 200	2 125 818	2 834 783	2 913 582	6 157 682	6 612 798	6 733 688	510 333
Сальдо денег на начало периода	тыс. тенге	49 800	68 519	2 359 038	9 107 509	7 550 266	6 179 066	8 304 883	11 139 667	14 053 249	20 210 930	26 823 729	33 557 416
Сальдо денег на конец периода	тыс. тенге	68 519	2 359 038	9 107 509	7 550 266	6 179 066	8 304 883	11 139 667	14 053 249	20 210 930	26 823 729	33 557 416	34 067 749
Дисконт. сальдо ДС на конец периода	12,5%	68 519	2 359 038	8 095 564	5 965 642	4 339 755	5 184 698	6 181 724	6 932 049	8 861 733	10 454 397	11 625 612	10 491 032

Прогноз доходов и расходов на 2008-2019 (тыс. тенге)

№	Наименование		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	Реализация электроэнергии	тыс. тенге	7 287 676	8 602 753	10 358 550	11 484 125	14 379 128	16 199 979	17 987 444	19 581 219	20 993 550	22 508 103	24 132 302	25874116,91
2	Реализация тепловой энергии	тыс. тенге	2 448 050	2 748 664	3 142 417	3 851 108	4 072 213	4 601 173	4 853 446	5 237 484	5 481 844	6 137 552	6 427 529	7195819,796
3	Прочие доходы от основной деят-ти	тыс. тенге	49 178	26 734	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22684
Доход от реализации, всего		тыс. тенге	9 784 904	11 378 151	13 523 651	15 357 917	18 474 025	20 823 836	22 863 574	24 841 387	26 498 078	28 668 339	30 582 515	33092620,71
Себестоимость		тыс. тенге	7 536 274	7 822 733	8 978 561	9 851 824	11 409 568	12 710 314	13 894 023	15 307 265	16 619 875	18 029 168	19 575 887	21273428,91
Валовая прибыль, всего		тыс. тенге	2 248 630	3 555 419	4 545 090	5 506 093	7 064 457	8 113 522	8 969 551	9 534 122	9 878 203	10 639 171	11 006 628	11819191,8
1	Расходы на реализацию продукции	тыс. тенге	387 411	481 192	514 876	550 917	589 481	630 745	674 897	722 140	772 690	826 778	884 653	946578,2868
2	Административные расходы	тыс. тенге	1 462 047	1 154 862	1 235 702	1 322 201	1 414 755	1 513 788	1 619 753	1 733 136	1 854 456	1 984 268	2 123 166	2271787,888
3	Проценты за кредит	тыс. тенге	580 352	1 081 732	730 027	520 950	397 409	286 492	177 352	68 212	0	0	0	0
4	Проценты по облигациям	тыс. тенге	0	0	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	500000
Расходы периода, <i>всего</i>		тыс. тенге	2 429 810	2 717 786	3 480 605	3 394 069	3 401 646	3 431 026	3 472 003	3 523 489	3 627 145	3 811 046	4 007 819	3718366,175
Прочие доходы от неосновной деят.		тыс. тенге	336 585	211 843	152 457	170 537	165 298	177 357	192 345	202 155	202 860	199 427	199 633	195580,5293
Прибыль всего		тыс. тенге	155 405	1 049 476	1 216 942	2 282 561	3 828 109	4 859 853	5 689 893	6 212 788	6 453 918	7 027 553	7 198 442	8296406,15
Расходы по КПП		тыс. тенге	-642 837	234 905	212 965	342 384	574 216	728 978	853 484	931 918	968 088	1 054 133	1 079 766	1244460,922
Чистая прибыль		тыс. тенге	798 242	814 571	1 003 977	1 940 177	3 253 893	4 130 875	4 836 409	5 280 870	5 485 830	5 973 420	6 118 676	7051945,227

по форме 3

Период	Года	Чистый поток	Коэффициент дисконтирования	Текущая стоимость
			12,5%	
1	2	3	4	5
	2008	18 719	1	-21 898
	2009	2 290 519	1,000	8 837
1	2010	6 748 472	0,889	5 998 641
2	2011	-1 557 243	0,790	-1 230 414
3	2012	-1 371 200	0,702	-963 038
4	2013	2 125 818	0,624	1 327 138
5	2014	2 834 783	0,555	1 573 103
6	2015	2 913 582	0,493	1 437 183
7	2016	6 157 682	0,438	2 699 912
8	2017	6 612 798	0,390	2 577 301
9	2018	6 733 688	0,346	2 332 815
10	2019	510 333	0,308	157 155
		34 017 949	0,467	15 896 735
			NPV +	15 896 735

Анализ показателей АО «СевКазЭнерго»

Компания «СевКазЭнерго» осуществляет производство, передачу, распределение и снабжение электрической и тепловой энергии потребителей СКО и г. Петропавловска, а также занимается реализацией электрической энергии на внешний рынок.

Так в 2009 году ожидаемый объем выработки составит – 2412,9 млн.кВтч, что на 8,3% выше фактических данных 2008 года. Исходя из ожидаемых данных, а также учитывая потребительский спрос, планируемый объем выработки в 2010 году составит – 2582,3 млн.кВтч. Ввод в 2012 году турбо- и котлоагрегата позволит увеличить выработку до 3024 млн.кВтч или на 15,2%.

Ожидаемый отпуск тепловой энергии с коллекторов станции в 2009 году составит 1915,0 тыс.Гкал и к 2019 году объем достигнет 2405,6 тыс.Гкал.

Доходная часть компании определена исходя из реализации электрической и тепловой энергии по тарифам согласованным с Уполномоченным органом.

Отпускная цена на электрическую энергию включает в себя несколько составляющих:

- тариф на производство электрической энергии – *в соответствии с Постановлением Правительства РК до 2015 года введены в действие предельные тарифы, так на 2010 год станции согласован тариф в размере 4,10 тенге/кВтч. В последующие годы рост составляет в среднем 14%;*

- тариф на передачу и распределение - *формируется по затратному методу и утверждается Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по СКО, рост год к году определен исходя из уровня ИПЦ и составляет 7%;*

- тариф на снабженческую надбавку - *формируется по затратному методу и утверждается Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по СКО, рост год к году составляет 8%;*

- тариф на услуги КЕГОК по передаче и распределению эл.энергии – *определяется исходя из тарифов АО «КЕГОК», которые в свою очередь утверждаются Агентством РК по регулированию естественных монополий;*

тариф на услуги по балансированию эл.энергии – *определяется исходя из тарифов АО «КЕГОК», которые в свою очередь утверждаются Агентством РК по регулированию естественных монополий.*

Таким образом, темп роста тарифа на снабжение составляет в 2009 году – 16%, в 2010г – 11% и в последующие годы от 7 до 9%.

Отпускная цена на тепловую энергию состоит из следующих частей:

- тариф на производство тепловой энергии – *формируется по затратному методу и утверждается Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по СКО, рост год к году определен исходя из уровня ИПЦ;*

- тариф на транспортировку - *формируется по затратному методу и утверждается Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по СКО, рост год к году определен исходя из уровня ИПЦ;*

- тариф на снабженческую надбавку - *формируется по затратному методу и утверждается Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по СКО, рост год к году определен исходя из уровня ИПЦ.*

Таким образом, темп роста среднеотпускного тарифа составляет от 7 до 12%.

Основной составляющей затрат компании является - топливо, которое рассчитано исходя из выработки электрической и тепловой энергии, а также стоимости 1 тн угля и мазута. Изменение цены топлива год к году составляет 10%, в остальной затратная часть проиндексирована в среднем на 8-9%.

Исходя из вышеизложенного финансовый результат компании в 2009 году составит 814,6 млн тенге и к 2019 достигнет 7051,9 млн.тенге, при этом % рентабельности составит – 26,9%. Данные показатели свидетельствуют о стабильности предприятия, эффективности производства. На основе плановых показателей сформированы прогноз доходов и расходов до 2019 года, а также прогнозное движение денег с учетом налога на добавленную стоимость.

Облигациялар шығарылымның проспекті

«СевКазЭнерго» акционерлік қоғамы

(«СевКазЭнерго» АҚ)

Облигациялар түрі:	Купонды, қамтамасыз етілмеген
Шығарылым көлемі:	8 000 000 000 (сегіз миллиард) теңге
Саны:	80 000 000 (сексен миллион) дана

«Уәкілетті органның облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуі инвесторларға проспектіде сипатталған облигацияларды сатып алуға қатысты қандай да болмасын ұсыныстамалар беруді білдірмейді. Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуге алған уәкілетті орган осы құжаттағы ақпараттың растығы үшін жауапкершілік көтермейді. Облигациялар шығарылымының проспекті Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес келуі жағынан ғана қаралды. Эмитенттің лауазымды тұлғалары осы проспектідегі ақпараттың шынайылығы үшін жауап береді және онда берілген барлық ақпараттың шынайы және эмитент пен облигацияларына қатысты инвесторларды жаңылысуға әкеп соқпайтын болып табылатындығын растайды.»

Петропавл қ., 2009

1. Эмитент туралы жалпы мәліметтер

2. Эмитенттің атауы

қазақ тілінде:

- толық: «СевКазЭнерго» акционерлік қоғамы
- қысқартылған: «СевКазЭнерго» АҚ

орыс тілінде:

- толық: Акционерное общество «СевКазЭнерго»
- қысқартылған: АО «СевКазЭнерго»

ағылшын тілінде:

- толық: Joint stock company «SevKazEnergo»
- қысқартылған: JSC «SevKazEnergo»

«СевКазЭнерго» АҚ «СевКазЭнерго Петропавловск» ЖШС қайта құру арқылы қайта ұйымдастырылған (мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік № 4310-1948–ЖШС (ШҚ), 2008ж. 20 мамырда берілген) және ҚР Азаматтық кодексіне, «Жауапкершілігі шектеулі және қосымша жауапкершілігі бар серіктестіктер туралы» 1998 жылғы 22 сәуірдегі № 220-І ҚР заңына, «Акционерлік қоғамдар туралы» 13.05.2003ж. ҚР заңына сәйкес қайта құрылғанға дейінгі оның барлық құқықтары мен міндеттерінің құқылы мирасқоры болып табылады.

Акционерлік қоғамның алдыңғы атауы:

- 1999 жылғы 19 қаңтарда «Аксесс-Энерго ПТЭЦ-2» ЖШС тіркелді.
- 2008 жылғы 29 ақпанда «Аксесс-Энерго ПТЭЦ-2» ЖШС атауын «СевКазЭнерго Петропавловск» ЖШС деп өзгертті.
- 2009 жылғы 13 шілдеде «СевКазЭнерго Петропавловск» ЖШС «СевКазЭнерго» АҚ болып қайта ұйымдастырылған.

3. Эмитенттің мемлекеттік тіркелуі (қайта тіркелуі) туралы мәліметтер

- «СевКазЭнерго» АҚ 2009 жылғы 13 шілдеде Солтүстік Қазақстан облысының Әділет департаментімен тіркелген. 13.07.2009ж. заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы куәлік № 10660-1948-АҚ.
- Эмитенттің бизнес-идентификациялық № 990140000186

4. Салық төлеушінің тіркеу нөмірі

- 481 400 068 937

5. Эмитенттің орналасқан жері, байланыс телефондарының және факсінің нөмірлері, электронды поштасының мекенжайы туралы ақпарат

- Қазақстан Республикасы, Солтүстік Қазақстан облысы, 150000, Петропавл қаласы, Жамбыл Жабаев көшесі, 215.
- Тел: +7 (7152) 41-37-02, Факс +7 (7152) 41-28-28

6. Эмитенттің банктік деректемелері

Банктің атауы және деректемелері	Банктің орналасқан жері	Шот №
«Қазақстан Эксимбанкі» АҚ Петропавл қ. Филиалы	Петропавл қ. Жұмабаев к-сі, 113	№ 101 050 834 (теңге) № 101 050 737 (рес. рублі) № 101 050 135 (АҚШ доллары) № 101 050 436 (Еуро)
«Жинақ банкі» ЕБ АҚ Алматы қ.	Алматы қ., Гоголь к-сі, 30	№ 036 467 190 (теңге) № 006 160 883 (рес. рублі) № 027 070 473 (АҚШ доллары) № 096 070 999 (Еуро)

7. Эмитенттің қызмет түрлері

- электр және жылу энергиясын өндіру;
- электр энергиясын беру және үлестіру;
- жұмыс қуатының барлық диапазонында жүктемені көтеруге, электр энергиясын өндіруге, соның ішінде Республиканың бірлескен энергия жүйесіне беру үшін, сондай-ақ режимді жұмысқа сәйкес электр энергиясын транзитті беруге дайын болуды қамтамасыз ету;
- табиғи ортаға зиянды әсерді азайтуға бағытталған техникалық және ұйымдастыру іс-шараларын атқару;
- электр-энергия жабдықтарды пайдалану, жөндеу және техникалық қызмет көрсету;
- қысыммен жұмыс істейтін қазандықтарды, ыдыстарды, құбырларды жөндеу және пайдалану;
- келесілерді пайдалану, ағымда жөндеу және техникалық қызмет көрсету:
 - 1) бу және су жылыту қазандықтарды, қысыммен жұмыс істейтін ыдыстарды;
 - 2) қазандық-қосалқы жабдықтарды;
 - 3) оттек және азот баллондары мен құбырларын;
 - 4) қысыммен жұмыс істейтін бу және ыстық су құбырларын;
 - 5) турбиналарды;
 - 6) турбиналық қосалқы жабдықты;
 - 7) диагностика;
 - 8) іске қосу-жөндеу жұмыстары;
 - 9) жаңарту және қайта құрылымдау.
- сыртқы экономикалық қызмет.

8. Эмитентке немесе онымен шығарылған бағалы қағаздарға халықаралық рейтингтік агенттіктермен және (немесе) Қазақстан Республикасының рейтингтік агенттіктерімен берілген рейтингтер туралы мәліметтер. Эмитентке қаржы агенттігінің мәртебесі берілсе, қаулы қабылданған күнді, уәкілетті орган қаулысының нөмірін көрсету керек.

- «СевКазЭнерго» АҚ акционерлік қоғамға немесе онымен шығарылған бағалы қағаздарға халықаралық рейтингтік агенттіктермен немесе Қазақстан Республикасының рейтингтік агенттіктерімен берілген рейтингтері жоқ. «СевКазЭнерго» АҚ қаржы агенттігі мәртебесі берілген жоқ.

9. Эмитенттің барлық филиалдарының және өкілдіктерінің атаулары, тіркелген күндері, орналасқан жерлері және пошталық мекенжайлары

- «СевКазЭнерго» АҚ филиалдары мен өкілдіктері жоқ.

10. Сәйкес алқалықтарға (қауымдастықтарға, палаталарға) тиесілігін көрсетіп, эмитенттің қаржылық есебінің аудитін жүзеге асыратын (жүзеге асырған) аудиторлық ұйымның толық ресми атауы (аудитордың аты-жөні, болса, әкесінің аты)

- 2006, 2007, 2008ж. нәтижелері бойынша қаржы-шаруашылық қызмет аудитін «Делойт» ЖШС аудиторлық компаниясы жүргізді, 2006ж. 13 қыркүйектегі Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігі аудиторлық қызметпен айналысуға берген мемлекеттік лицензия №0000015 серия МФЮ-2.
- «Делойт» ЖШС «Міндетті аудит өткізетін аудиторлық ұйымдарға қойылатын біліктілік талаптарын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы қаржы министрінің 2006 жылғы 3 қарашадағы №434 бұйрығында аталған біліктілік талаптарына сәйкес келеді және ҚР Аудиторлар палатасымен расталған тізімге енгізілген («Делойт» ЖШС «Қазақстан Республикасының аудиторлар палатасы» кәсіби аудиторлық

ұйымның толық мүшесі ретінде қабылдау туралы 1995 жылғы 24 ақпандағы №5 қаулы). Компания «Қазақстандағы Америка сауда палатасы», «Қазақстан қаржыгерлер қауымдастығы», «Қазақстанның Еуропа Бизнес Қауымдастығы», «Алматы қаржы өңірлік орталығы» сияқты қауымдастықтардың мүшесі болып табылады.

- «Делойт» ЖШС Бас директоры, Алматы, ҚР - Нурлан Бекенов.
- Тапсырма жөніндегі әріптес, білікті аудитор, 1996 жылғы 23 желтоқсандағы біліктілік куәлігі №0000314, Қазақстан Республикасы – Татьяна Гутова.

10.1. Сәйкес алқалықтарға (қауымдастықтарға, палаталарға) тиесілігін көрсетіп, сәйкес қызметтер көрсетуге шарттар жасалған заң және қаржы мәселелері бойынша кеңесшілердің толық ресми атауы

- 15.01.2009ж. «Қорғау» заң агенттігі» ЖШС-мен заң қызметтерін көрсетуге (кәсіпорынның қызмет мәселелері жөніндегі заңгерлік кеңес беру; мемлекеттік органдарда және ұйымдарда, жеке және заңды тұлғалармен қарым-қатынаста заңгерлік қызметтер атқару арқылы мүддесін таныту; келісім-шарттардың, шарттардың, келісімдердің жобаларын әзірлеу және/немесе сараптау) шарт жасалды, орналасқан мекенжайы: Астана қ., Б.Момышұлы д-лы, 4/1 үй, 408-каб., мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік № 33617 1901-ЖШС, 10.04.2009ж. берілген.
- Қаржы мәселелері бойынша кеңес беру мәселелері «Centras Securities» акционерлік қоғамымен ұсынылған, 2009 жылғы 12 қарашадағы қаржы кеңесшісінің қызметтерін ұсыну туралы келісім. «Centras Securities» АҚ «Қазақстан қаржыгерлер қауымдастығына» кіреді. Компанияның Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу мен қадағалау жөніндегі агенттігі берген тиісті лицензиялары бар:
 - 2004ж. 22 қыркүйектегі инвестициялық портфельді басқару жөніндегі қызметпен айналысуға лицензия № 0403200223.
 - 2004ж. 22 қыркүйектегі номиналды ұстаушы ретінде клиенттердің шоттарын жүргізу құқығымен бағалы қағаздар нарығында брокер-дилерлік қызметпен айналысуға лицензия № 0401200886.

10.2. Егер жоғарыда аталған тұлғалармен жасалған шартты бұзу орын алған болса, тараптардың қайсысының бастама көтергендігі туралы көрсетіп, шартты бұзу себебі туралы ақпарат беру керек.

- Аталған тұлғалармен жасалған шарттар бұзылған жоқ.

11. Эмитенттің корпоративті басқару кодексін қабылдаған күні (қабылдау қоғам жарғысымен қарастырылған жағдайда)

- Корпоративті басқару кодексі Жалғыз акционер – «ЦАЭК» АҚ Директорлар кеңесінің шешімімен (№8 хаттама) 2009 жылғы 21 қазанда қабылданған.

2. Эмитенттің басқару органдары

12. Эмитенттің басқару органдарының құрылымы

- Қоғам органдары:
 1. жоғарғы орган – акционерлердің жалпы жиналысы;
 2. басқару органы – Директорлар кеңесі;
 3. атқарушы орган – басқарма;
- Акционерлердің жалпы жиналысының (жалғыз акционердің) айрықша құзыретіне келесі мәселелер жатады:

- Қоғам Жарғысына өзгерістер мен толықтырулар енгізу немесе жаңа редакцияда бекіту;
 - Корпоративті басқару кодексін, сондай-ақ осы кодексті қабылдау Қоғам Жарғысымен қарастырылса, оған енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды бекіту;
 - Қоғамды ерікті қайта ұйымдастыру немесе тарату;
 - қоғамның жарияланған акцияларының санын ұлғайту немесе қоғамның орналастырылмаған жарияланған акцияларының түрін өзгерту туралы шешім қабылдау;
 - қоғамның бағалы қағаздарын айырбастау шарттары мен тәртібін анықтау, сондай-ақ оларды өзгерту;
 - есеп комиссиясының сан құрамын және өкілеттік мерзімін белгілеу, оның мүшелерін сайлау және олардың өкілеттігін мерзімінен бұрын тоқтату;
 - директорлар кеңесінің сан құрамын, өкілеттік мерзімін белгілеу, оның мүшелерін сайлау және олардың өкілеттігін мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ директорлар кеңесінің мүшелеріне сыйақы төлеудің мөлшері мен талаптарын айқындау;
 - қоғамның аудитін жүзеге асыратын аудиторлық ұйымды белгілеу;
 - жылдық қаржы есептілігін бекіту;
 - қоғамның есепті қаржы жылындағы таза табысын бөлу тәртібін бекіту, жай акциялар бойынша дивидендтер төлеу туралы шешім қабылдау және жыл қорытындылары бойынша қоғамның бір жай акциясына шаққандағы дивиденд мөлшерін бекіту;
 - «Акционерлік қоғамдар туралы» заңның 22-бабының 5-тармағында көзделген жағдайлар туындаған кезде қоғамның жай акциялары бойынша дивидендтер төлеу туралы шешім қабылдау;
 - қоғамға тиесілі барлық активтердің жиырма бес және одан да көп пайызын құрайтын сомадағы активтердің бір немесе бірнеше бөлігін беру арқылы қоғамның өзге заңды тұлғаларды құруға немесе олардың қызметіне қатысуы туралы шешім қабылдау;
 - акционерлердің жалпы жиналысын шақыру туралы қоғамның акционерлерге хабарлау нысанын белгілеу және мұндай ақпаратты бұқаралық ақпарат құралдарында беру туралы шешім қабылдау;
 - заңға сәйкес қоғам акцияларды сатып алған жағдайда олардың құнын белгілеу әдістемесіне енгізілген өзгерістерді бекіту (егер құрылтай жиналысымен бекітілмесе, әдістемені бекіту);
 - акционерлердің жалпы жиналысының күн тәртібін бекіту;
 - акционерлерге қоғам қызметі туралы ақпарат беру тәртібін белгілеу, оның ішінде, бұқаралық ақпарат құралдарын анықтау;
 - «алтын акцияны» енгізу және оның күшін жою;
 - шешім қабылдау Заңда және Жарғыда Қоғам акционерлерінің жалпы жиналысының айрықша құзыретіне жатқызылған өзге де мәселелер.
- Директорлар кеңесінің құзыреті
 - қоғам қызметінің басым бағыттарын белгілеу;
 - акционерлердің жылдық және кезектен тыс жалпы жиналысын шақыру туралы шешім қабылдау;
 - жарияланған акциялардың саны шегінде акцияларды орналастыру (өткізу) туралы, оның ішінде орналастырылатын (өткізілетін) акциялардың саны, оларды орналастыру (өткізу) тәсілі мен бағасы туралы шешім қабылдау;
 - қоғамның орналастырылған акцияларды немесе басқа да бағалы қағаздарды сатып алуы және оларды сатып алу бағасы туралы шешім қабылдау;
 - қоғамның жылдық қаржы есептілігін алдын ала бекіту;
 - қоғамның облигацияларын және туынды бағалы қағаздарын шығару талаптарын айқындау;

- атқарушы органның сан құрамын, өкілеттік мерзімін анықтау, оның басшысын және мүшелерін (атқарушы органның функциясын жеке-дара жүзеге асыратын адамды) сайлау, сондай-ақ олардың өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату;
 - атқарушы органның басшысы мен мүшелерінің (атқарушы органның функциясын жеке-дара жүзеге асыратын адамның) лауазымдық айлықақыларының мөлшерін және оларға еңбекақы және сыйлықақы төлеу талаптарын айқындау;
 - ішкі аудит қызметінің сандық құрамын, өкілеттіктер мерзімін анықтау, басшысы мен мүшелерін тағайындау, сондай-ақ өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату, ішкі аудит қызметінің жұмыс тәртібін, ішкі аудит қызметі жұмыскерлеріне еңбекақы және сыйлықақы төлеудің мөлшері мен талаптарын айқындау;
 - корпоративтік хатшыны тағайындау, өкілеттіктер мерзімін анықтау, өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ корпоративтік хатшының лауазымдық жалақы мөлшері мен сыйақы төлеу шарттарын анықтау;
 - аудиторлық ұйымның, сондай-ақ қоғам акциясының төлеміне берілген немесе ірі мәміле мәні болып табылатын мүліктің нарықтық құнын бағалайтын бағалаушының қызмет төлемінің мөлшерін анықтау;
 - қоғамның ішкі қызметін реттейтін құжаттарды, соның ішінде қоғамның бағалы қағаздарына аукциондар және жазылу өткізу шарттары мен тәртібін белгілейтін ішкі құжатты бекіту (бұған қоғам қызметін ұйымдастыру мақсатында атқарушы орган қабылдайтын құжаттар қосылмайды);
 - қоғамның филиалдары мен өкілдіктерін құру және жабу туралы шешімдер қабылдау және олар туралы ережелерді бекіту;
 - Қоғамның басқа заңды тұлғалардың акцияларының (жарғылық капиталдағы қатысу үлестерінің) он және одан да көп пайызын иеленуі туралы шешім қабылдау;
 - акцияларының (жарғылық капиталдағы қатысу үлестерінің) он және одан да көп пайызына қоғам ие болып табылатын заңды тұлға акционерлерінің (қатысушыларының) жалпы жиналысының құзыретіне жататын қызмет мәселелері бойынша шешім қабылдау;
 - қоғамның міндеттемелерін оның өзіндік капиталы мөлшерінің он және одан да көп пайызы болатын шамаға көбейту;
 - бұрынғы тіркеушімен шарт бұзылған жағдайда қоғамның тіркеушісін таңдау;
 - қоғам немесе оның қызметтік, коммерциялық немесе заңмен қорғалатын өзге де құпия болып табылатын қызметі туралы ақпаратты айқындау;
 - ірі мәмілелер және жасалуына қоғам мүдделі мәмілелер жасасу туралы шешімдер қабылдау;
 - Заңда және Қоғам жарғысында қарастырылған, акционерлердің жалпы жиналысының айрықша құзыретіне жатқызылмаған өзге де мәселелер.
- Қоғамның ағымдағы қызметіне Қоғамның басқа органдары мен лауазымды тұлғаларының құзыретіне жатпайтын Қоғамның қызмет мәселелері бойынша шешім қабылдайтын Басқарма – алқалық орган басшылық жасайды.
 - Басқарманың сандық құрамы мен өкілеттіктер мерзімін Директорлар кеңесі анықтайды, ол Басқарма басшысы мен мүшелерін сайлайды, сондай-ақ олардың өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтатуға құқылы.
 - Басқарма төрағасы атқарушы органның басшысы болып табылады.
- Басқарма төрағасының құзыреті:
 - акционерлердің жалпы жиналысы мен директорлар кеңесі шешімдерінің орындалуын ұйымдастырады;
 - үшінші тұлғалармен қатынастарда қоғам атынан сенімхатсыз әрекет етеді;
 - үшінші тұлғалармен қатынастарда қоғам атынан өкілдік ету құқығына сенімхат береді;

- қоғам қызметкерлерін (Заңда көзделген жағдайларды есептемегенде) қабылдауды, ауыстыруды және жұмыстан босатуды жүзеге асырады, оларға көтермелеу шараларын қолданады және тәртіптік жазалар қолданады, атқарушы орган мен қоғамның ішкі аудит қызметінің құрамына кіретін жұмыскерлерді қоспағанда қоғамның штат кестесіне сәйкес қоғам қызметкерлерінің лауазымдық айлықақыларының және айлықақыларына дербес үстемеақылардың мөлшерін белгілейді;
- жарғыда, акционерлердің жалпы жиналысы мен Қоғамның директорлар кеңесінің шешімдерінде белгіленген өзге де функцияларды жүзеге асырады.

13. Эмитенттің Директорлар кеңесінің мүшелері

Директорлар кеңесінің төрағасы	Амирханов Еркын Адамиянович (1967 жылы туылған)
Жұмыс орны/Атқаратын қызметі	Кезең
«ЦАТЭК» АҚ / Директорлар кеңесінің мүшесі	2007 ж. - қазіргі уақыт
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ / Директорлар кеңесінің төрағасы	2002 ж. - қазіргі уақыт
«Қазақстан Эксимбанкі» АҚ / Директорлар кеңесінің мүшесі	2004 ж. - қазіргі уақыт
«Ұлар Үміт ЖЗҚ» АҚ / Басқарма төрағасы	2009 ж. - қазіргі уақыт
Эмитенттің Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ
Еншілес және тәуелді ұйымдардың Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ

Директорлар кеңесінің мүшесі	Татаров Игорь Витальевич (1965 жылы туылған)
Жұмыс орны/Атқаратын қызметі	Кезең
«СевКазЭнерго Петропавловск» ЖШС/бас директор	2009 – қазіргі уақыт
«Аксесс Энерго» ЖШС (29.02.2008ж. атауын «Северо-Казахстанский Энергоцентр» ЖШС деп өзгертті)/ бас директор	2007 – 2008
«Энергоцентр» АҚ/президент	2005 – 2007
«Энергоцентр» АҚ/бірінші вице-президент	2004 – 2005
Эмитенттің Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ
Еншілес және тәуелді ұйымдардың Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ

Директорлар кеңесінің мүшесі (тәуелсіз директор)	Андреев Геннадий Иванович (1943 жылы туылған)
Жұмыс орны/Атқаратын қызметі	Кезең
«Институт «КазНИПИЭнергопром» АҚ/ Бас директор;	1994 ж. - қазіргі уақыт
«КЕГОК» АҚ / Директорлар кеңесінің мүшесі (тәуелсіз директор)	2006 ж. - қазіргі уақыт
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ/Директорлар кеңесінің мүшесі	2007 ж. - қазіргі уақыт
«ЦАТЭК» АҚ / Директорлар кеңесінің мүшесі	2007 ж. - қазіргі уақыт
Эмитенттің Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ
Еншілес және тәуелді ұйымдардың Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ

Директорлар кеңесінің мүшелері сайланған кезден бастап құрамында өзгерістер болған жоқ.

13-1. Эмитенттің директорлар кеңесінің комитеттері

- Облигациялар шығарылымының күніне дейін директорлар кеңесінің комитеттері құрылған жоқ.

13-2. Ішкі аудит қызметі

- Облигациялар шығарылымының күніне дейін ішкі аудит қызметі құрылған жоқ.

14. Эмитенттің атқарушы органы

Басқарма төрағасы	Татаров Игорь Витальевич (1965 жылы туылған)
Жұмыс орны/Атқаратын қызметі	Кезең
«СевКазЭнерго Петропавловск» ЖШС/бас директор	2009 – қазіргі уақыт
«Аксесс Энерго» ЖШС (29.02.2008ж. атауын «Северо-Казахстанский Энергоцентр» ЖШС деп өзгертті)/ бас директор	2007 – 2008
«Энергоцентр» АҚ/президент	2005 – 2007
«Энергоцентр» АҚ/бірінші вице-президент	2004 – 2005
Акционерлік қоғамның Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ
Еншілес және тәуелді ұйымдардың Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ

Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары – басқарма мүшесі	Язовская Алла Анатольевна (1967 жылы туылған)
Жұмыс орны/Атқаратын қызметі	Кезең
«СевКазЭнерго» АҚ, Петропавл қ. Басқарма төрағасының орынбасары	11.11.2009 – қазіргі уақыт
«СевКазЭнерго» АҚ, Петропавл қ. Бас директордың қаржы және экономика жөніндегі бірінші орынбасары	19.06.2009 – 10.11.2009
«СевКазЭнерго Петропавловск» ЖШС, Петропавл қ. Бас директордың қаржы және экономика жөніндегі бірінші орынбасары	05.01.2009 – 18.06.2009
«Аксесс Энерго» ЖШС (29.02.2008ж. атауын «Северо-Казахстанский Энергоцентр» ЖШС деп өзгертті), Петропавл қ. Бас директордың қаржы және экономика жөніндегі орынбасары	31.10.2007 – 31.12.2008
«Павлодарэнергосервис» АҚ, Павлодар қ. Қаржы және экономика жөніндегі бірінші вице-президент	01.09.2005 – 30.10.2007
«Павлодарэнергосервис» ААҚ, Павлодар қ. Қаржы жөніндегі вице-президент	11.08.2003 – 31.08.2005
«Павлодарэнергосервис» ААҚ, Павлодар қ. Бірінші вице-президент	18.11.2002 – 10.08.2003
Эмитенттің Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ
Еншілес және тәуелді ұйымдардың Жарғылық капиталындағы үлесі	жоқ

Басқарма төрағасының өндіріс жөніндегі орынбасары – басқарма мүшесі	Перфилов Олег Владимирович (1968 жылы туылған)
Жұмыс орны/Атқаратын қызметі	Кезең
«СевКазЭнерго» АҚ, Петропавл қ. Басқарма төрағасының өндіріс жөніндегі орынбасары	11.11.2009 – қазіргі уақыт
«СевКазЭнерго» АҚ, Петропавл қ. Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары	19.06.2009 – 10.11.2009
«СевКазЭнерго Петропавловск» ЖШС, Петропавл қ. Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары	05.01.2009 – 18.06.2009

«Аксесс Энерго» ЖШС (29.02.2008ж. атауын «Северо-Казахстанский Энергоцентр» ЖШС деп өзгертті), Петропавл қ. Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары	31.10.2007 – 31.12.2008
«Павлодарэнерго» ААҚ (13.12.2003ж. атауын «Павлодарэнерго» АҚ деп өзгертті) ТЭЦ-3 Директоры	01.12.2004 – 30.10.2007
«Павлодарэнерго» ААҚ, Павлодар қ. ТЭЦ-2 Директоры	01.10.2003 – 30.11.2004
«Павлодарэнерго» ААҚ, Павлодар қ. ТЭЦ-3 өндірістік кешен директоры	01.07.2002 – 30.09.2003
Эмитенттің Жарғылық капиталындағы үлесі	Жоқ
Еншілес және тәуелді ұйымдардың Жарғылық капиталындағы үлесі	жоқ

15. Осы тармақ акционерлік қоғамдармен толтырылмайды.

16. Директорлар кеңесінің мүшелеріне, атқарушы органның мүшелеріне, эмитенттің басқа басқарушы тұлғаларына төленетін сыйақы

2009 жылғы 01 қарашада, мың теңге

Банктің басқару органдары	Соңғы үш айдағы жалпы сыйақы мөлшері	Келесі он екі ай ішінде төленуге тиісті сыйақының жоспарланған жалпы мөлшері
Директорлар кеңесі	-	-
Атқарушы Орган	956	3 825

17. Эмитенттің ұйымдық құрылымы

1) Акционерлік қоғамның құрылымдық бөлімшелері

Басқарма

Басқарма төрағасы

Басқарма төрағасының қаржы және экономика жөніндегі бірінші орынбасары

Басқарма төрағасының өндіріс жөніндегі орынбасары

Ақпараттық технологиялар департаменті

Қызметкерлерді басқару департаменті

Материалдық-техникалық қамтамасыз ету департаменті

Қаржы және экономика департаменті

Бухгалтерия

Істер басқармасы

Баспасөз қызметі

Кеңсе

Шарттар бөлімі

ТЭЦ-2

Табиғатты қорғау, еңбекті қорғау және энергия үнемдеу қызметі

Мониторинг және маркетинг бөлімі

Жылдам техникалық бөлім

Күрделі құрылыс бөлімі

Жөндеуді жоспарлау және дайындау бөлімі

Өндірістік-техникалық бөлім

Жылу автоматикасы және өлшеу құралдары цехі

Механикалық жөндеу цехі

Отын-көлік цехі

Қазандық турбина цехі

Электр цехі

Химия цехі

Метрология және лицензиялау тобы
 Механизация және көлік тобы
 Оттек станциясы
 Металдар және дәнекерлеу зертханасы

- 2) **Акционерлік қоғам қызметкерлерінің, соның ішінде акционерлік қоғамның филиалдары мен өкілдіктері жұмыскерлерінің жалпы саны**
 - 2 460 адам. Қоғамның филиалдары мен өкілдіктері жоқ.
- 3) **Акционерлік қоғамның акцияларына ие акционерлік қоғам қызметкерлерінің жалпы саны және орналастырылған акциялардың жалпы санындағы жиынтық үлесі, пайызбен**
 - «СевКазЭнерго» АҚ акцияларына ие қызметкерлері жоқ.
- 4) **Акционерлік қоғамның бөлімшелерінің басшылары туралы мәліметтер (аты-жөні, болса, әкесінің аты, туылған жылы)**

Құрылымдық бөлімше атауы	Лауазымы	Аты-жөні	Туылған күні
Басқарма	Басқарма төрағасы	Татаров Игорь Витальевич	26.09.1965
	Басқарма төрағасының қаржы және экономика жөніндегі бірінші орынбасары	Язовская Алла Анатольевна	08.03.1967
	Басқарма төрағасының өндіріс жөніндегі орынбасары	Перфилов Олег Владимирович	15.07.1968
Ақпараттық технологиялар департаменті	Департамент басшысы	Ахметжанов Рамиль Равилевич	29.03.1970
Қызметкерлерді басқару департаменті	Департамент басшысы	Константинова Наталья Валерьевна	18.06.1969
Материалдық-техникалық қамтамасыз ету департаменті	Департамент басшысы	Коваль Станислав Иванович	06.05.1965
Қаржы және экономика департаменті	Департамент басшысы	Кумаченко Ирина Михайловна	10.01.1962
Бухгалтерия	Бас бухгалтер	Алексеевене Татьяна Вячеславна	01.01.1965
Істер басқармасы	Басқарма басшысы	Жанзаков Азамат Каиркенович	11.11.1973
Баспасөз қызметі	Басшы	Савенков Вячеслав Анатольевич	22.01.1972
Кеңсе	Меңгеруші	Радченко Ольга Михайловна	04.11.1983
ТЭЦ-2	ТЭЦ-2 директоры	Бармин Виктор Николаевич	10.11.1955
ТЭЦ-2	Бас инженер	Бубенчик Борис Николаевич	25.08.1945
Табиғатты қорғау, еңбекті қорғау және энергияны үнемдеу қызметі	Қызмет басшысы	Желеховский Андрей Мирославович	05.10.1964
Мониторинг және маркетинг бөлімі	Бөлім басшысы	Мальцев Юрий Александрович	20.11.1946
Жылдам техникалық бөлім	Бөлім басшысы	вакансия	

Күрделі құрылыс бөлімі	Бөлім басшысы	Дрябин Валерий Витальевич	08.04.1959
Жөндеуді жоспарлау және дайындау бөлімі	Бөлім басшысы	Попов Евгений Юрьевич	11.06.1978
Өндірістік-техникалық бөлім	Бөлім басшысы	Добродомова Ольга Викторовна	07.07.1977
Шарттар бөлімі	Бөлім басшысы	Кравец Ирина Владимировна	28.03.1968
Жылу автоматикасы және өлшеу құралдары цехі	Цех басшысы	Гаврилин Валерий Николаевич	17.09.1947
Механикалық жөндеу цехі	Цех басшысы	Леонов Михаил Анатольевич	14.04.1956
Отын-көлік цехі	Цех басшысы	Ягодин Вадим Петрович	29.04.1977
Қазандық-турбина цехі	Цех басшысы	Айткеев Радий Римович	16.11.1972
Электр цехі	Цех басшысы	Дроздов Юрий Александрович	19.02.1958
Химия цехі	Цех басшысы	Сибатуллина Ольга Владимировна	13.03.1966
Метрология және лицензиялау тобы	Топ басшысы	Лосева Лариса Владимировна	05.12.1960
Механизация және көлік тобы	Топ басшысы	Сидельников Юрий Александрович	10.04.1973
Оттек станциясы	Станция басшысы	Балло Сергей Николаевич	01.01.1950
Металдар және дәнекерлеу зертханасы	Зертхана басшысы	Кукса Александр Андреевич	24.02.1958

5) Филиалдар мен өкілдіктердің басшылары туралы мәліметтер (аты-жөні, болса, әкесінің аты, туылған жылы)

- Проспект күні Эмитенттің Қазақстан Республикасында және одан тыс жерде филиалдары мен өкілдіктері болған жоқ.

3. Эмитенттің акционерлері мен аффилирленген тұлғалары

18. Эмитенттің акционерлері (қатысушылары)

- Эмитенттің жалғыз акционері - «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая корпорация» АҚ (Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89), ол 125 605 141 жай акцияға (100%) ие.
- Қоғамның акционерлері болып табылмайтын, бірақ басқа ұйымдар арқылы бақылайтын тұлғалар жоқ.

19. Заңды тұлғаның толық атауын, орналасқан жерін, эмитенттің жарғылық капиталдағы акцияларының (үлестерінің) пайыздық қатынасын, қызмет түрін, бірінші басшысының аты-жөнін, болса, әкесінің атын, көрсетіп, акцияларының (үлестерінің) он және одан да көп пайызына эмитент ие болып табылатын заңды тұлғалар туралы мәліметтер

Заңды тұлғаның атауы	Орналасқан жері	Ұйымның ЖК эмитент акцияларының пайыздық қатынасы	Қызмет түрі	Бірінші басшысының аты-жөні
«Северо-Казахстанская распределительная электросетевая	Петропавл қ., К.Либкнехт к-сі, 144	100.00%	Электр энергиясын беру және бөлу	Тен Виктор Григорьевич

компания» ЖШС				
«Петропавловские тепловые сети» ЖШС	Петропавл қ., Строительная к-сі, 23	100,00%	Жылу энергиясын беру және бөлу	Калиничев Андрей Владимирович
«Северо-Казахстанский Энергоцентр» ЖШС	Петропавл қ., Жабаев к-сі, 215	100.00%	Жылу және электр энергиясымен жабдықтау	Копенов Едил Кудайбергенович

20. Эмитент қатысатын өнеркәсіптік, банктік, қаржы топтары, холдингтер, концерндер, қауымдастықтар, консорциумдар туралы ақпарат

- «СевКазЭнерго» АҚ өнеркәсіптік, банктік, қаржы топтарына, холдингтерге, концерндерге, қауымдастықтарға, консорциумдарға қатыспайды.

21. Эмитенттің басқа да аффилирленген тұлғалары туралы мәліметтер

- Заңды тұлғалар

Заңды тұлғаның атауы және орналасқан жері	Қызмет түрі	Басқару органдары мүшелерінің аты-жөні
«Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» акционерлік қоғамы <i>Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89</i>	Энергетика, машина жасау, өнеркәсіптің басқа да салаларында жұмыс істейтін отандық және шетелдік кәсіпорындардың дамуына көмектесу	Артамбаева Гульнара Джумагалиевна
«Қазақстан Эксимбанкі» акционерлік қоғамы <i>Алматы қ., Бөгенбай батыр к-сі, 80</i>	Банк қызметі	Амирханов Еркын Адамиянович.
«Акционерный инвестиционный фонд рискованного инвестирования «ЦАТЭК Инвест» акционерлік қоғамы <i>Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89</i>	Инвестициялық қызмет	Турмагамбетов Ренат Жумабекович
«Павлодарэнерго» акционерлік қоғамы	Жылу және электр энергиясын өндіру және тарату	Дука Анатолий Иванович
«Энергоцентр» акционерлік қоғамы <i>Павлодар қ., Кривенко к-сі, 27</i>	Жылу және электр энергиясын бөлу	Аргинов Талгат Габдуллинович
«Павлодарская распределительная электросетевая компания» акционерлік қоғамы <i>Павлодар қ., Кривенко к-сі, 27</i>	Электр энергиясын беру және үлестіру	Бодрухин Федор Фролович
«Павлодарские тепловые	Жылу энергиясын	Крук Олег Павлович.

сети» акционерлік қоғамы <i>Павлодар қ., Камзин к-сі, 149</i>	беру және үлестіру	
«ЦАТЭК Инвестмент Групп» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі <i>Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89</i>	Инвестициялық қызмет	Амирханов Еркын Адамиянович.
«АМАНАТ» Қазақстан жинақтаушы зейнетақы қоры» акционерлік қоғамы <i>Алматы қ., Бөгенбай батыр к-сі, 80</i>	Міндетті және ерікті зейнетақы жарналарын тарту, зейнетақы төлемдерін төлеу	Амирханов Аскар Сайдашевич;
«Ұлар Үміт» жинақтаушы зейнетақы қоры» акционерлік қоғамы <i>Алматы қ., Абай д-лы, 115</i>	Міндетті және ерікті зейнетақы жарналарын тарту, зейнетақы төлемдерін төлеу	Алимгазиева Гульнара Былғариевна
«Эксим Лизинг Казахстан» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі <i>Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89</i>	Лизинг операцияларын атқару	Амирханов Ержан Адамиянович

• Жеке тұлғалар

Аффилирленген тұлғаның аты-жөні, тұрғылықты жері	Аффилирлік белгісі, тұрғылықты жері
Артамбаева Гульнара Джумағалиевна <i>Алматы қ.</i>	Анасы - Артамбаева Рымгуль Кенжебаевна, Семей қ.
	Ағасы/інісі - Артамбаев Талгат Джумағалиевич, Семей қ.
	Әпкесі/сіңлісі - Макулбаева Динара Джумағалиевна, Семей қ.
Амирханов Еркын Адамиянович, («ЦАТЭК» АҚҚ ірі акционері) <i>Алматы қ.</i>	Әкесі - Амирханов Адамия, Алматы қ.
	Анасы - Сахаева Дамеш Джунусовна, Алматы қ.
	Ағасы/інісі - Амирханов Ержан Адамиянович, Алматы қ.
	Зайыбы - Жаксылыкова Лаура Сериковна, Алматы қ.
Кан Сергей Владимирович, («ЦАТЭК» АҚҚ ірі акционері) <i>Алматы қ.</i>	Анасы - Кан Нина Николаевна, Алматы қ.
	Ағасы/інісі - Кан Виталий Владимирович, Алматы қ.
	Зайыбы - Кан Жанна, Алматы қ.
	Ұлы - Кан Артем Сергеевич, Алматы қ.
	Ұлы - Кан Илья Сергеевич, Алматы қ.
Клебанов Александр Яковлевич, («ЦАТЭК» АҚҚ ірі акционері) <i>Алматы қ.</i>	Әпкесі/қарындасы - Бабаева - Клебанова Анна Яковлевна, Алматы қ.
	Ағасы/інісі - Клебанов Аркадий Яковлевич, Алматы қ.
	Зайыбы - Клебанова Дарья Владимировна, Алматы қ.
	Ұлы - Клебанов Яков Александрович, Алматы қ.
Орымбеков Ерлан Абдикаримович, <i>Алматы қ.</i>	«ЦАЭК» АҚ Президенті
Дука Анатолий Иванович, <i>Павлодар қ.</i>	«Павлодарэнерго» АҚ Басқарма төрағасы
Ризен Инна, <i>Павлодар қ.</i>	«Павлодарэнерго» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
Асмус Александр, <i>Павлодар қ.</i>	«Павлодарэнерго» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
Аргинов Талгат Габдуллинович,	«Энергоцентр» АҚ Президенті

<i>Павлодар қ.</i>	
Зинкевич Александр Викторович, <i>Астана қ.</i>	«Астанаэнергосбыт» ЖШС Директоры
Бодрухин Федор Фролович, <i>Павлодар қ.</i>	Президент, «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
Анищук Анатолий Васильевич, <i>Павлодар қ.</i>	Президент, «Павлодарские тепловые сети» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
Татаров Игорь Витальевич, <i>Петропавл қ.</i>	«СевКазЭнерго» АҚ Басқарма төрағасы
Копенов Едил Кудайбергенович, <i>Петропавл қ.</i>	«Северо-Казахстанский Энергоцентр» ЖШС Президенті
Тен Виктор Григорьевич, <i>Петропавл қ.</i>	«Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» ЖШС Президенті
Калиничев Андрей Владимирович, <i>Петропавл қ.</i>	«Петропавловские Тепловые Сети» ЖШС Президенті
Турмагамбетов Ренат Жумабекович, <i>Алматы қ.</i>	«АИФРИ «ЦАТЭК Инвест» АҚ Басқарма төрағасы
Прихожан Дмитрий Анатольевич, <i>Алматы қ.</i>	«Қазақстан Эксимбанкі» АҚ Басқарма мүшесі
Казова Алма Мункеевна, <i>Алматы қ.</i>	«Қазақстан Эксимбанкі» АҚ Басқарма мүшесі
Амирханов Аскар Сайдашевич, <i>Алматы қ.</i>	«АМАНАТ Қазақстан ЖЗҚ» АҚ Басқарма төрағасы
Дуйсанбаев Александр Тажобекович, <i>Алматы қ.</i>	«АМАНАТ Қазақстан ЖЗҚ» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
Алимгазиева Гульнара Былгариевна, <i>Алматы қ.</i>	«Ұлар Үміт ЖЗҚ» АҚ Басқарма төрағасы

22. Аффилирленген тұлғалардың қатысуымен жасалған мәмілелер

- 2008ж. аффилирленген тұлғалардың қатысуымен жасалған мәмілелер

Ұйым атауы	Мәміле күні	Мәміле мәні	Мәміле сомасы, мың теңге	Шешім қабылдаған қоғам органы
«Қазақстан Эксимбанкі» АҚ	Бір жыл ішінде шарттар бойынша	1. Банктің қызметтері	4 664	Бас директор
		2. Несиені пайдалану үшін сыйақы	17 883	
«Павлодарэнерго» АҚ	Бір жыл ішінде шарттар бойынша	1. Негізгі құралдарды иелену	34	Бас директор
		2. Тауар-материалдық қорларды иелену	3 224	
		3. Электр энергиясын сату	462 775	

22-1. Арнайы қаржы компаниясының облигацияларын шығарғанда аффилирленген деп тану үшін негіздерді және туындау күндерін көрсетіп, секьюритизация мәмілесі тараптарының аффилирленгендігі туралы ақпарат ашылады.

- «СевКазЭнерго» АҚ арнайы қаржы компаниясы емес.

4. Эмитент қызметінің сипаттамасы

23. Эмитент қызметіндегі жалпы үрдістердің, соның ішінде эмитент қызметінің негізгі түрлері бойынша қысқаша сипаттамасы

- эмитенттің бәсекелестері болып талбылатын ұйымдар туралы мәліметтер; «СевКазЭнерго» АҚ электр энергиясының көтерме нарығындағы негізгі бәсекелестері: «Еуроазиатская энергетическая корпорация» АҚ, «AES Экибастуз» ЖШС және «Станция Экибастузская ГРЭС-2» АҚ.

«СевКазЭнерго» АҚ Петропавл қ. Тұтынушыларды жылумен жабдықтаудың жалғыз көзі болып табылады, соған сәйкес жылумен жабдықтау бойынша бәсекелестері жоқ.

- Егер бұл мүмкін болса, Қазақстан Республикасының ішіндегі орта салалық көрсеткіштермен және ортаәлемдік көрсеткіштермен эмитент қызметінің салыстырмалы сипаттамасы

«СевКазЭнерго» АҚ – электр энергиясының сенімді жеткізушісі, бұған меншікті резервтік қуаттардың болуының, авариялық жағдайларда қуаттарды бөле білуінің арқасында қол жеткізілуде. Сондай-ақ «Павлодарэнерго» АҚ, ПУЛ РЭМ, «Станция Экибастузская ГРЭС-2» ЖШС аварияда істен шыққан қуаттарды ауыстыруға жасалған шарттары бар. «СевКазЭнерго» АҚ қарағанда Екібастұз аймағындағы ірі станциялар үлкен қуатты блоктармен (300-500 МВт) шартталған істен шығатын қуаттың толық көлемінде ауыстыру қиындықтарына кездесуде.

- Саланың келешек дамуына және эмитенттің осы саладағы жағдайына қатысты болжам

Соңғы жылдары Қазақстанда электр энергиясын тұтынудың тұрақты өсуі байқалады. Республикада электр энергиясын тұтынудың жылдық өсімі - 6%. Қазақстан Үкіметі электр энергиясын тұтыну: 2010 ж. 78 млрд. кВтч., 2015ж. 91 млрд. кВтч өседі деп болжайды. Қазақстан аймақтарын қайта индустриялау және өнеркәсіпті дамыту энергияны тұтынудың негізгі ұлғаю себебі болып табылады.

24. Кейіннен эмитенттің қызметіне қомақты әсер етуі мүмкін эмитент жасаған келісім-шарттар, келісімдер туралы мәліметтер

- Қоғам кейіннен қызметіне қомақты әсер ететін келісім-шарттар, келісімдер жасаған жоқ.

25. Құжат күнін, нөмірін, жарамдылық мерзімін, осы құжатты берген органды көрсетіп, эмитент қызмет атқару үшін алған лицензиялар, патенттер, рұқсаттар туралы мәліметтер

Лицензияның атауы	Құжат №	Лицензия түрі (құжаттардың ерекше күшінде болу талаптары)	Берілген күні	Құжатты берген
«СевКазЭнерго» АҚ				
Көтеру имараттарын, сондай-ақ жұмыс қысымы 0,7 кг/см ² асатын және жылу тасығыш температурасы 115° болатын қазандықтарды, ыдыстарды, 0,7 кг/см ² асатын қысыммен жұмыс істейтін құбырларды жөндеу қызметімен айналысуға мемлекеттік лицензия (мемлекеттік лицензияның қосымшасы)	ГЛ№0003178	1. Бас 2. Лицензияланатын қызмет жөніндегі жылдық есеп 3. Лицензия қосымшасына сәйкес қосалқы қызмет түрлерінің тізімі	18.09.2009	ҚР Энергетика және минералдық ресурстар министрлігі Мемлекеттік энергетиканы қадағалау жөніндегі комитеті
Электр және жылу	№ 000575	1. Бас	14.08.2009	Табиғи

энергиясын өндіру, беру, үлестіру, электр станцияларын, электр желілерін, қосалқы станцияларды пайдалану қызмет түрімен айналысуға мемлекеттік лицензия		2. Лицензияланатын қызмет жөніндегі жылдық есеп 3. Лицензия қосымшасына сәйкес қосалқы қызмет түрлерін атқару		монополияларды реттеу жөніндегі ҚР агенттігі Астана қ.
Сәулет, қала құрылысы қызметі саласындағы жұмыс (қызмет) түрлерімен айналысуға бас лицензия (мемлекеттік лицензияға қосымша)	16-ГСЛ№000417	1. Бас 2. 7.10.09ж. кешіктірмей есеп беру	Берілген күні: 7.10.08ж., қайта рәсімделген күні: 2.09.09ж.	СҚО мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау басқармасы
Прекурсорлар айналымымен байланысты қызметке мемлекеттік лицензия: иелену, сақтау, тарату және жою (мемлекеттік лицензияға қосымша)	Серия Р № 000271/09	1. ҚР қолданыстағы заңнамасын, нормалары мен ережелерін сақтау. 2. Өнім айналымына бекітілген квоталарды сақтау. 3. Экологиялық, санитарлық, гигиеналық, өртке қарсы нормалар мен ережелерді сақтау, 4. Тоқсан сайын есірткі құралдарының, психотропты заттардың, прекурсорлардың инвентаризациясын жүргізу 5. Есірткі құралдары, психотропты заттар, прекурсорлар қозғалысының есеп кітабын жүргізу 6. Өнім сапасын бақылау және сертификациясы туралы белгіленген ережелерді орындау 7. Тоқсан сайын есірткі құралдарының, психотропты заттардың, прекурсорлардың айналымы туралы есеп беру	17.09.2009	Комитет по борьбе с наркобизнесом и контролю за оборотом наркотиков МВД РК
Ұсынылған тізімге сәйкес медициналық қызметпен айналысуға мемлекеттік	14.04.2008ж.	«СевКазЭнерго Петропавловск» ЖШС берілген лицензия серіктестіктен «СевКазЭнерго» АҚ болып қайта құрылуына		Солтүстік Қазақстан облыстық

лицензия (мемлекеттік лицензияға қосымша)	байланысты қайта рәсімделуде (құжаттар пакеті тексеруден кейін қайтарылды, өзгерістер мен толықтырулар енгізудеміз)			денсаулық сақтау департаменті
Электер зертхананы пайдалануға беруге рұқсат туралы куәлік	19.10.2001ж. тіркеу №36	1000В және одан жоғары кернеулі электр жабдықтары мен электр қондырғыларын өлшеу сынақтарын орындау құқығымен	02.11.09ж. куәліктің қолданылу мерзімі - 06.11.12ж. дейін	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау жөніндегі аумақтық орган
Металдар мен дәнекерлеу зертханасының өлшеу жағдайын бағалау туралы куәлік	№454	Өлшеу, сынау: құбырлар, бейін, электрод, болат және дәнекерлеу қосылыстары	11.10.09ж. берілген, 11.10.12ж. дейін жарамды	«НаЦЭжС» АҚ СҚО ф-лы
Химиялық зертхананың өлшеу жағдайын бағалау туралы куәлік	№455	Қызметтің белгіленген саласына сәйкес өлшеу (сынау) орындау (куәлікке қосымша)	11.10.09ж. берілген, 11.10.12ж. дейін жарамды	«НаЦЭжС» АҚ СҚО ф-лы
«Северо-Казakhstanская РЭК» ЖШС				
Келесі қызмет түрлерімен айналысуға мемлекеттік лицензия: электр энергиясын тұтынушыларға дейін беру және үлестіру, коммуналдық-тұрмыстық мәндегі энергиямен жабдықтау объектілерін, бірыңғай технологиялық процесте қолданылатын энергиямен жабдықтау объектілерін қоспағанда қауіпті өндірістік объектілерде қолданылатын электр желілерін, барлық түрдегі қосалқы станцияларды (трансформаторлық қосалқы станцияларды, үлестіру, релелік қорғау және автоматика құрылғыларын) пайдалану (мемлекеттік лицензияға қосымша)	№000127	1. Бас, жарамдылық мерзімі – үш жыл. 2. Лицензияланатын қызмет бойынша жылдық есеп 3. Лицензияның қосымшасына сәйкес қосалқы қызмет түрлерінің тізімі	10.07.2008	Табиғи монополияларды реттеу жөніндегі ҚР агенттігі Астана қ.
Келесі қызмет түрімен айналысуға мемлекеттік лицензия: қайта сату мақсатында электр энергиясын сатып алу	№ 000128	1. Бас, жарамдылық мерзімі – үш жыл. 2. Лицензияланатын қызмет бойынша жылдық есеп беру	10.07.2008	Табиғи монополияларды реттеу жөніндегі ҚР агенттігі Астана қ.
«Петропавловские Тепловые Сети» ЖШС				
Келесі қызмет түрімен айналысуға мемлекеттік лицензия: елді мекендерді, өндірістік	№000161	1. Бас, жарамдылық мерзімі – үш жыл. 2. Лицензияланатын қызмет бойынша	28.07.2008	Табиғи монополияларды реттеу жөніндегі ҚР агенттігі

ғимараттарды, объектілерді жылумен жабдықтау үшін жылу энгергиясын беру және үлестіру (мемлекеттік лицензияға қосымша)		жылдық есеп 3. Лицензияның қосымшасына сәйкес қосалқы қызмет түрлерінің тізімі		Астана қ.
Келесі қызмет түрімен айналысуға мемлекеттік лицензия: 0,7 кг\см ² аса қысыммен жұмыс істейтін құбырларды жөндеу (жай-күй диагностикасы, техникалық құрылғының ақауын немесе жұмыс қабілеттілігін қалпына келтіру, элементтерін ауыстыру, жөндеу, бүлінген жерлерін жою) (мемлекеттік лицензияға қосымша)	№002209	1. Бас, жарамдылық мерзімі – үш жыл. 2. Лицензияланатын қызмет бойынша жылдық есеп 3. Лицензияның қосымшасына сәйкес жұмыстар мен қызметтер тізімі	01.08.2008	Қазақстан Республикасы Энергетика және минералдық ресурстар министрлігі Астана қ.
Келесі қызмет түрімен айналысуға мемлекеттік лицензия: сәулет, қала құрылысы, құрылыс қызметі саласындағы жұмыстар (қызметтер) (инженерлік жүйелер мен желілерді жобалау, жалпы сипаттағы жер жұмыстары, II және III деңгейлі жауапкершілікті ғимараттар мен имараттардың көтеруші және қоршау құрылымдарын көтеру, сыртқы инженерлік желілер, имараттар, ішкі инженерлік жүйелер орнату бойынша арнайы жұмыстар, құрылымдар мен жабдықтарды қорғау бойынша арнайы жұмыстар, II және III деңгейлі жауапкершілікті ғимараттар мен имараттарды салу, қайта құрылымдау, күрделі жөндеу кезіндегі әрлеу жұмыстары, технологиялық жабдықтарды монтаждау, объектілерді күрделі жөндеу, қайта құрылымдау, соның ішінде көтеруші құрылымдарды күшейту	16-ГСЛ№011281	1. Бас, жарамдылық мерзімі – бес жыл. 2. Жұмыс түрлерін атқаруға қойылатын біліктілік талаптарына сәйкестігі (жобалау-іздеу қызметі, құрылыс-монтаждау жұмыстары) 2009 жылғы 28 наурыздан кешіктірілмей расталуы керек.	Берілген күні: 28.03.03, қайта рәсімделген күні: 30.07.08ж.	Солтүстік Қазақстан облысы мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау басқармасы, Петропавл қ.

(мемлекеттік лицензияға қосымша)				
«Северо-Казахстанский Энергоцентр» ЖШС				
Келесі қызмет түрімен айналысуға мемлекеттік лицензия: қайта сату мақсатында электр энергиясын сатып алу	№000003	1. Бас, жарамдылық мерзімі – үш жыл. 2. Лицензияланатын қызмет бойынша жылдық есеп	02.04.2008	Табиғи монополияларды реттеу жөніндегі ҚР агенттігі Астана қ.

26. Соңғы екі жыл ішінде немесе акционерлік қоғам нақты қызмет атқарған кезең ішінде таратылған өнімнің (орындалған жұмыстардың, қызметтердің) көлемдері қабылданған физикалық немесе сандық өлшем бірліктерінде

Атауы	Таратылған өнім (жұмыстар, қызметтер) көлемі	
	2007 жыл	2008 жыл
Электр энергиясын тарату (мың кВтч), соның ішінде	1 562 451,9	1 899 652,1
Бюджет	61 357,4	68 581,4
Ауыл шаруашылығы	43 000,1	46 988,0
Өнеркәсіп	236 361,2	242 553,2
Басқа	76 196,3	85 388,3
Темір жол	380 367,4	351 555,0
«ТрансЭнергоСбыт» ЖШҚ	30 839,5	53700,552
Халық	197 313,9	215 899,2
Төлем қабілетсіз тұтынушылар	149,7	836,8
Тікелей шарттар	536 866,3	834 149,7
Жылу энергиясын тарату (Гкал), соның ішінде	1 581 524,7	1 694 366,4
Бюджет	148 216,4	146 993,7
Өнеркәсіп	130 310,4	125 014,2
Басқа	98 971,4	108 375,1
Темір жол	48 909,1	48 059,5
Халық	790 351,0	831 296,0
Тікелей шарттар	359 555,9	429 239,2
Төлем қабілетсіз тұтынушылар	5 210,5	5 388,7
Химиялық тазартылған суды тарату (мың тн.)	1 936,7	2 050,6
Өнеркәсіп газдарын тарату (мың м3), соның ішінде	476,6	445,6
Газ түріндегі оттек	424,4	401,7
Сұйық оттек	43,7	22,4
Сұйық азот	8,5	21,4

Электр энергиясын тарату, 2007 жылға 337,2 млн.кВт/ч. өсті.

Бюджет 7,2 млн.кВт/ч артты.

Себептері:

- Жаңа бюджеттік ұйымдарды енгізу есебінен артты: Сот әкімшілігінің ғимаратына қосымша салу, балалар бақшасы, Қалалық емхана, Облыстық қан орталығы, 3 мектеп: Кондратовка а. (Қызылжар ауданы), Хлебоборное а. (М.Жұмабаев ауданы), Ақтас а. (Есіл ауданы), Смирново а. (Аққайың ауданы) №3 мектепте спорт зал, (Пресновка а. Жамбыл ауданы) аудан аралық туберкулезге қарсы диспансер.
- Келесі бюджеттік ұйымдардың 2007 жылға тұтыну деңгейінің артуы: облыстық барлық аудандары бойынша АББ – 2,9 млн.кВт/ч, № 12 орта мектеп –0,3, № 13 орта мектеп – 0,3, Қазақ мектеп гимназиясы – 0,2, Облыстық балалар ауруханасы – 0,1, №42 орта мектеп – 0,1 млн.кВт/ч.

Ауыл шаруашылығы 4,0 млн.кВт/ч артты.

Себептері:

- Топ бойынша электр энергиясы сатылымы негізінен ауа райы шарттарына, астыққа байланысты, соған сәйкес қомақты тәуекел дәрежесі бар, әсіресе, ауыл шаруашылығында тұтыну деңгейі өзгертін күз кезеңінде тәуекелге ұшырағыш, жиналған астық көлемі мен жұмыс қажеттілігіне қарай өзгереді.
- Ауыл шаруашылығына электр энергиясын сату көлемі 2007 жылы, негізінен, астық өңдеу көлемін ұлғайту есебінен ұлғайтылды.
- 2007 жылы тұтынуды ұлғайту есебінен КТ «Зенченко и К» (Қызылжар ауданы) – 1,0 млн.кВт/ч, «Бишкульская птицефабрика» ААҚ (Қызылжар ауданы) - 0,5 «Атамекен-Агро-Благовещенка» ЖШС (Жамбыл ауданы) – 0,5, «Атамекен-Агро-Тимирязево» ЖШС (Тимирязев ауданы) – 0,5, «Таманское» ЖШС (М.Жұмабаев ауданы) – 0,5, «Смирновское» ЖШС (Аққайың ауданы) – 0,4, «Пушкинское» ЖШС (Есіл ауданы) – 0,4, КХ «Редин» (Қызылжар ауданы) – 0,3, «Совет СК» ЖШС (М.Жұмабаев ауданы) – 0,3, «Опытная станция» РМҚК (Аққайың ауданы) – 0,3, «Полтавское» ЖШС (Аққайың ауданы) – 0,3 млн.кВт/ч.

Өнеркәсіп 6,2 млн.кВт/ч артты.

Себептері:

- Жыл басынан топ саны артты (+91 жаңа тұтынушы).
- 1,86 млн.кВт*ч «Отдел ЖКХ» МБ тұтыну қаланы жарықтандыру үшін артты.
- Жұмыстар көлемінің, соған сәйкес келесі өнеркәсіп кәсіпорындарының электр энергиясын тұтыну артуы байқалды: «Асыл-Дан» ЖШС (Қызылжар ауданы) – 2,6 млн.кВт*ч, «Сұлтан» АТАҚ - 1,5, «ПЗТМ» ААҚ - 1,2, «Петропавл СУ» АҚ - 1,0, «ЗИКСТО» ААҚ - 0,6, «Завод СХТ» ЖШС - 0,6 млн.кВт*ч.
- Аудандарда тұтыну деңгейі жиналған астық көлемі мен ауа райы шарттарына байланысты. Негізгі өндіріс – ауыл шаруашылық өнімдерін өңдеу және сақтау кәсіпорындары, жекелеп алғанда, элеваторлар.

Басқасы 9,2 млн.кВт/ч артты.

Себептері:

- 2008 жыл қорытындылары бойынша оң нәтиже сектордың дамуымен, атап алғанда топ санының ұлғаюымен байланысты (талданып отырған кезең ішінде +160 жаңа тұтынушы).
- Ірі коммерциялық кәсіпорындардың тұтынуын ұлғайту есебінен, атап алғанда: «МДМ» ЖШС - 0,3 млн.кВт*ч, «Тайга» ЖШС - 0,3, «Вэлта» ЖШС - 0,3, «Ливас» ЖШС (Мамлют ауданы) - 0,2, «Куаныш и К°» ЖШС (Тимирязев ауданы) - 0,14 млн.кВт*ч

Темір жол 28,8 млн.кВт/ч азайды.

Себебі:

- 2008 жыл қорытындылары бойынша теріс нәтиже «ТрансЭнергоСбыт» ЖШҚ бөлінуімен байланысты.

Халық 18,6 млн.кВт/ч артты.

Себептері:

- «Заречный» ПИК коммерциялық топтан халыққа ауыстыруға байланысты - 1,0 млн.кВт*ч.
- Актілер бойынша есептеу есебінен 1,1 млн.кВт*ч.
- Есеп кезеңінен басынан халық тобы бойынша саны артты (1446 тұтынушы).

Жылу энергиясын тарату 2007 жылы 112,8 мың Гкал. артты.

Бюджет 1,2 мың Гкал төмендеді.

Себебі:

- Келесі ірі бюджет ұйымдарының тұтынуының төмендеуі – негізгі себеп: СК Университет - 1,0 мың Гкал, Дет. психоневролог.- 0,9, №1 мектеп-интернат – 0,7 мың Гкал

Өнеркәсіп 5,3 мың Гкал төмендеді.

Себебі:

- Келесі ірі кәсіпорындардың тұтынуының төмендеуі – негізгі себеп: «ПЗТМ» ААҚ - 4,8 мың Гкал, «Северный машиностроительный завод» ЖШС - 1,4 мың Гкал (жылу энергиясын тұтынуды төмендету себептері – қатаң үнемдеу режимі).

Басқалар 9,4 мың Гкал артты.

Себептері:

- Салым көлемінің 2007 жылы артуы келесілермен шартталған:
 - Температуралық фактордың әсерімен (2008 жылғы қаңтардағы төмен температура) – 2007 жылғы қаңтарда 6,3 мың Гкал көп.
 - Келесі кәсіпорындардың тұтынуын арттыруы: «Жана-Алан» ЖШС - 0,5 мың Гкал, Теннис клубы – 0,4, «Мартин-Север» ЖШС - 0,2, «Интава» ЖШС - 0,2, «Петрострой-Люкс» ЖШС - 0,2, «Карат-Реалити» ЖШС - 0,1 мың Гкал.
 - 2008 жылы топ саны артты (+ 39 тұтынушы).

Темір жол 0,9 мың Гкал төмендеді.

Себебі:

- 2008 жылғы қыркүйектен ПУ бойынша Вагон депосын есептеледі.

Халық 40,9 мың Гкал артты.

Себептері:

- 2007 жылы жылу энергиясын тарату көлемінің ұлғаюының негізгі себептері:
 - Температуралық фактордың әсері, 2008 жылғы қаңтарда 2007 жылғы қаңтармен салыстырғанда 10,0 мың Гкал артты.
 - Келесі мекенжайлар бойынша орналасқан тұрғын үйлер: Интернациональная 30а, Интернациональная 94а, Чайковский, 13а, Сәтпаев, 42а 2008ж. тамыз-қазанда «Петропавл қ. құрылыс бөлімі» МБ бюджет тобынан халық тобына жатқызылды – 0,3 мың Гкал.
 - Жыл басынан бері топ саны артты (+266 тұтынушы).

Химиялық тазартылған суды тарату 113,9 мың тоннаға артты.

Себебі:

- 2007 жылғы осы кезеңдегі химиялық тазартылған суды тарату көлемінің артуының негізгі себебі заңды тұлғалар санының артуы болып табылады, осының салдарынан жылыту жүйелерін жуу үшін қолданылатын су көлемі ұлғайды.
- Жылу энергиясын сату мезгілдік сипатқа ие.

27. Эмитенттің негізгі қызмет түрлері бойынша сату (жұмыстарды, қызметтерді) кірістілігіне оң және теріс әсер ететін факторлар

➤ **«СевКазЭнерго» АҚ бизнесінің оң даму сәттеріне келесі факторларды жатқызуға болады:**

- Қоғам тұрақтылығы мен сенімділігінің көрсеткіші ретінде «СевКазЭнерго» АҚ жарғылық капитал мөлшерінің ұлғаюы;
- Қазақстан Республикасының экономикалық деңгейі мен саяси тұрақтылығының, халқының материалдық жағдайының жақсаруы - өнім тарату үшін «СевКазЭнерго» АҚ еркін ақша қаражаттарын тиімдірек пайдалануға мүмкіндік береді;
- Өндірістік тәуекелдерді әртараптандыру (хеджирлеу) – акционерлік қоғамның, тұтынушылар мен клиенттердің қаржы, экономикалық тәуекелдерін төмендету үшін өндірістік тәуекелдерден сақтандырудың түрлі жүйелері мен тәсілдерін қолдану;

- Көп жылдық ынтымақтастық нәтижесінде қалыптасқан тауар-материалдық құндылықтар мен қызметтердің қазақстандық жеткізушілермен әріптестік қатынастар;
- «СевКазЭнерго» АҚ шекаралас аймақта орналасуы электр энергиясының артық өндірілген қуатын шарт бағасына Ресей Федерациясына тиімді экспорттауға мүмкіндік береді;
- ҚҚС мен әлеуметтік табыс салығы мөлшерлемесінің төмендеуі.

➤ **«СевКазЭнерго» АҚ бизнесінің теріс даму сәттеріне келесі факторларды жатқызуға болады:**

- «Богатырь Комир» ЖШС бөліп өндірілетін көмірді – отынды жеткізуге және бағасына «СевКазЭнерго» АҚ тәуелділігі негізгі фактор болып табылады. Көмір темір жол көлігімен тасымалданатындықтан, темір жол арқылы жүк тасымалдау тарифтерін арттыру;
- Шикізат, материалдар, қосалқы бөлшектер бағасының оқыс артуы және ауытқуы;
- Қазақстан Республикасында өндірушілер болмағандықтан, жөндеу үшін энергетикалық жабдықтар мен материалдардың негізгі жеткізушілері Ресей Федерациясының өндірушілері болып табылады, сондықтан Ресей Федерациясындағы баға ауытқу сатылым кірістілігіне теріс әсер етуі мүмкін;
- Жылыту кезеңінде сатылым деңгейінің өзгеруі орташа айлық температура ауытқуына байланысты тарату көлемімен анықталатын температуралық фактормен шартталған.

28. Эмитенттің өнімін (жұмыстарын, қызметтерін) сатуды ұйымдастыру бойынша қызметі

- Үлесіне жалпы барлық жеткізілім көлемінің (энергетикалық сектор базасында) 10 және одан да көп % келетін эмитенттің ірі жеткізушілерінің атауы

Ірі жеткізушінің атауы, орналасқан жері	Өнімнің атауы	Үлесі (%)
«Экибастузская ГРЭС-2» ЖШС	Авария жағдайында электр энергиясын жеткізу	75%
«Павлодарэнерго» АҚ	Авария жағдайында электр энергиясын жеткізу	25%

- Үлесіне эмитенттің өнімін (жұмыстарын, қызметтерін) таратудан түскен жалпы түсімнің (энергетикалық сектор базасында) 10 және одан да көп % келетін эмитенттің ірі тұтынушының атауы

Ірі тұтынушының атауы, орналасқан жері	Үлесі % (ақшалай көріністе)
«Энергоинжиниринг» ЖШС (Астана қ.)	49,3% (631,6 млн. теңге)
«Теміржолэнерго» ЖШС (Астана қ.)	23,1% (296,3 млн. теңге)
«Энергоцентр» АҚ (Павлодар қ.)	7,4% (94,3 млн. теңге)
«АП-Энерджи» АҚ (Алматы қ.)	5,9% (75,6 млн. теңге)
«Жезказганинвестэнерго» ЖШС (Жезказған қ.)	5,1% (65,2 млн. теңге)
Жалпы	100% (1 282,4 млн. теңге)

29. Эмитент қызметіне әсер етуші негізгі факторлар

- эмитент қызметінің маусымдылығы, маусымдық сипатқа ие қызмет түрлері, эмитенттің жалпы кірісіндегі олардың үлесі;

Эмитенттің негізгі қызмет түрі – жылу және электр энергиясын өндіру және үлестіру мезгілдік сипатқа ие. Қыс айларында (IV-I тоқсан) қызмет таратудан түсетін кірістер жаз кезеңімен (II-III тоқсан) салыстырғанда 26 % жоғары. IV-I тоқсанда тарату жалпы таратудың 63%, II-III тоқсанда – 37% құрайды, сәйкесінше қыс кезеңінде жаз кезеңімен салыстырғанда 26% жоғары.

- **Эмитентке жеткізілетін (көрсетілетін) шикізаттың (жұмыстардың, қызметтердің) жалпы көлеміндегі импорттық үлесі және таратылатын өнімнің жалпы көлеміндегі эмитент экспортқа шығаратын өнімінің (жұмыстарының, қызметтерінің) үлесі**
«СевКазЭнерго» АҚ жеткізетін электр және жылу энергиясын өндірісіндегі шикізаттағы (отындағы) импорттың үлесі - 0%.
«СевКазЭнерго» АҚ жалпы таратылатын өнім көлеміндегі экспортқа шығаратын электр энергиясының үлесі - 2,53 (01.10.2009ж. жағдай бойынша)
- **мәміленің (мәмілелердің) сомасы эмитент активтерінің баланстық құнының он пайызынан асатын болса, облигациялар шығарылымы туралы шешім қабылданған күннен бастап алты айдың ішінде жасалуы немесе орындалуы қажет мәміле (мәмілелер) туралы мәліметтер;**
Сомасы эмитент активтерінің баланстық құнының он пайызынан асатын мәмілелер жасалған жоқ және облигациялар шығарылымы туралы шешім қабылданған күннен бастап алты ай ішінде жасалмайды.
- **келешек міндеттемелер. Эмитенттің негізгі келешек міндеттемелері және теріс әсері әрі осы міндеттемелер Эмитенттің қызметіне әсер етуі мүмкін, соның ішінде мұндай Эмитент, облигациялардың саны, кепілдік шарттары, өтеу күні және кепілдік берілген шығарылымның валютасы туралы ақпаратты қоса алғанда, Эмитенттің үшінші тұлғалардың кепілдіктерімен қамтамасыз етілген өзге Эмитенттердің облигациялары бойынша кепілдіктері туралы ақпарат ашылып көрсетіледі;**
Қоғамның келешек міндеттемелері және Қоғам қызметіне әсер ете алатын теріс әсері жоқ.
- **эмитенттің сот процестеріне қатысуы туралы мәліметтер. Нәтижесі эмитент қызметін тоқтатуға немесе шектеуге, оған ақшалай немесе өзге міндеттемелерді салуға алып келетін эмитент қатысқан сот процестерін сипаттамасын беру керек;**
«СевКазЭнерго» АҚ нәтижесі Қоғам қызметін тоқтатуға немесе шектеуге, оған ақшалай немесе өзге міндеттемелерді салуға алып келетін сот процестеріне қатысқан жоқ.
- **соңғы бір жыл ішінде уәкілетті мемлекеттік органдардың және/немесе соттың эмитентке және оның лауазымды тұлғаларына тартқан барлық әкімшілік жазалары туралы мәліметтер. Санкция қолданылған күнді, санкция қолданған органды, санкция себебін, санкция түрі мен мөлшерін, сондай-ақ санкцияның орындалу дәрежесін көрсету керек;**
«СевКазЭнерго» АҚ және лауазымды тұлғаларына уәкілетті мемлекеттік органдар және/немесе сот әкімшілік санкциялар салған жоқ.
- **тәуекел факторлары. Облигация ұстаушылары ұшырайтын тәуекел факторларының егжей-тегжейлі талдауын беру керек;**
- Бағалы қағаздардың ұйымдастырылған рыногында немесе биржадан тыс рынокта акциялар бағасына, сондай-ақ қоғам акцияларының құнына әсер ететін рынокта өнім құнының өзгеруіне әсер ететін тәуекелдер:
Акциялар құнымен байланысты бағалы қағаздар нарығындағы тәуекелдер тікелей өндірілетін өнімге байланысты. Әлемдік қаржы дағдарысына қарамастан, Қоғамның қазіргі кезде тұтынушыларымен ұзақ әріптестік қатынастағы тұрақты өткізу нарығы бар.

- Инфляциямен, девальвациямен және банктік пайыз мөлшерлемесімен шартталған тәуекел;
Компанияда осы тәуекелді төмендету мақсатында келесі кезеңге (жылға) тариф есептегенде инфляцияның болжамды қарқындары есепке алынады. Осылайша, мемлекет экономикасында болып жатқан инфляциялық процестермен байланысты тәуекел азайтылған.
Эмитент несиелер бойынша пайыздық мөлшерлемелер белгіленгендіктен, несиелер бойынша пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруімен байланысты қаржы тәуекелдеріне ұшырамайды.
Қазақстан Республикасындағы экономикалық жағдай соңғы 7 жылда тұрақты болып қалуда, қаржы дағдарысына қарамастан, негізгі қаржы көрсеткіштері тұрақты болып қалуда, осыған байланысты инфляциямен, девальвациямен және банктік пайыз мөлшерлемесімен байланысты тәуекел өте аз деп болжауға болады.
- шығарылатын өнімнің бәсеке қабілеттілігімен байланысты тәуекел;
«СевКазЭнерго» АҚ өз аймағындағы жылу энергиясын өндіру бойынша монополист, электр энергиясын өндіру бойынша тиісті нарықта негізгі орын алатын субъект болып табылатындықтан, Қазақстан Республикасында энергия жетпеушілігінің өсу үрдісін есепке алсақ, шығарылатын өнімнің бәсеке қабілеттілігімен байланысты тәуекелдер өте аз.
«Северо-Казахстанская РЭК» ЖШС, «Петропавловские тепловые сети» ЖШС де электр және жылу энергиясын тасымалдау бойынша монополистер болып табылады. Солтүстік Қазақстанның экономикалық секторындағы барлық кәсіпорындардың 100% құрылтайшысы болып табылып, «СевКазЭнерго» АҚ бизнесін бұдан былай дамыту үшін берік орныққан.
Тиісті нарықтағы Қоғам ұстанымдарының беріктілігі баға саясатымен, ұсынылатын қызметтер сапасымен, ішкі және халықаралық нарықтағы беделімен, мониторингтік және маркетингтік саясатымен, жоғары білікті қызметкерлерімен анықталады.
- Елдегі саяси жағдайдың және заңнаманың өзгеруімен байланысты тәуекел
Қазақстан Республикасы тәуелсіздік алғалы бері оңтайлы саясат жүргізіп келеді, соған байланысты саяси тәуекел өте аз. Заңнаманың өзгеруімен байланысты тәуекелдерге қатысты – соңғы уақытта заңнама тек жетілдірілуде, осыған байланысты заңнаманың өзгеруімен байланысты қандай да бір тәуекелдер жоқ.
- Әлеуметтік факторлармен байланысты тәуекелдер
Қызметкерлер білікті мамандардан құралған, жалақы бойынша берешек жоқ.
Қазіргі уақытта және жақын болашақта Эмитент Қоғамға теріс әсер ететін әлеуметтік факторлардың әсерін сезінбейді.
- **эмитенттің қызметі туралы, эмитент өз қызметін атқаратын нарықтар туралы басқа ақпарат**
«СевКазЭнерго» АҚ шығарылатын бағалы қағаздарды «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізіміне енгізуді жоспарлап отыр.

5. Қаржы жағдайы

- 30. Баланстық құны материалдық емес активтердің жалпы баланстық құнының бес және одан артық пайызын құрайтын материалдық емес активтердің түрлері**

2009 жылғы 01 қазанда

Атауы	Баланстық құны 5 % асады, мың теңге	Үлесі (%)
№2 күл үйіндісі бойынша жоба-сметалық құжаттама	7 520	30,3
№3 күл үйіндісінің бөгетін өсіру мүмкіндігі ТЭО	4 152	16,7

Көмірді тиеу кранын жаңарту жөніндегі жұмыс жобасы	3 765	15,2
Жылу жолдарын қайта құрылымдау және жаңарту	3 136	12,6
Күл үйіндісін бұдан былай пайдалану және кеңейту	2 511	10,1
Электр процестері тіркеушісінің бағдарламалық қамтамасыз ету құралы	2 225	9,0
Басқа МЕА	1 516	6,1
	24 825	100

31. Баланстық құны негізгі құралдардың жалпы баланстық құнының бес және одан артық пайызын құрайтын негізгі құралдардың түрлері

2009 жылғы 01 қазанда

Атауы	Баланстық құны, 5 % аспайды, мың теңге	Үлесі (%)
Ғимараттар мен имараттар	5 133 677	24,4
Жер телімдері	619	0,0
Көлік құралдары	139 705	0,7
Машиналар мен жабдықтар	14 250 284	67,7
Аяқталмаған құрылыс	1 493 628	7,1
Басқа	13 561	0,1
	21 031 474	100

32. Инвестициялары

- «СевКазЭнерго» АҚ басқа ұйымдардың жалғыз қатысушысы болып табылады:

2009 жылғы 01 қазанда

Ұйым	Қызмет сипаты	Орналасқан жері	Жарғылы қ капиталдағы үлесі	Қатысу үлесін иеленген күні және иелену негізі
«Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» ЖШС	Электр энергиясын беру және үлестіру	Петропавл қ., К.Либкнехт к-сі, 144	100%	2008 жылғы 21 қарашадағы 100 % қатысу үлесін беру шарты
«Петропавловские Тепловые Сети» ЖШС	Жылу энергиясын беру және үлестіру	Петропавл қ., Строительная к-сі, 23	100%	2008 жылғы 21 қарашадағы 100 % қатысу үлесін беру шарты
«Северо-Казахстанский Энергоцентр» ЖШС	Электр және жылу энергиясымен жабдықтау	Петропавл қ., Жабаяев к-сі, 215	100%	2008 жылғы 21 қарашадағы 100 % қатысу үлесін беру шарты

33. Дебиторлық берешек

- Дебиторлық берешектің құрылымы

2009 жылғы 01 қазанда

Бап атауы	Сума (мың теңге)
1. Сауда дебиторлық берешек	436 381
- электр және жылу энергиясын сату және беру	464 186
- ТМҚ сату, басқа да қызметтер көрсету	57 365
- жал	9 256
- басқа	11
- күмәнді қарыздар бойынша резерв	(94 437)
2. Берілген аванстар	358 066

- қызметтер сатып алуға	145 886
- тауарлар сатып алуға	186 383
- басқа	25 868
- күмәнді берешек бойынша резерв	(71)
3. Басқа қысқа мерзімді дебиторлық берешек	2 382 300
- қысқа мерзімді қаржылай көмек	2 237 970
- жұмыскерлер берешегі	82 248
- депозиттік шоттар бойынша сыйақы	31 772
- басқа	30 310
4. Ағымдағы салық активтері	72 172
5. Ұзақ мерзімді дебиторлық берешек	969 017
- негізгі құралдарды сатып алуға берілген аванстар	969 017
Дебиторлық берешек, жалпы	4 217 936

- Эмитенттің алдында жалпы дебиторлық берешек соманың 5 және одан да көп % мөлшерінде дебиторлық берешегі бар дебиторлардың тізімі

2009 жылғы 30 қыркүйекте

Кәсіпорын атауы	Дебиторлық берешек сома (мың теңге)	Үлесі, %
Энергоинвест-ПВ ЖШС	969 017	22,97
ЦАТЭК АҚ	2 197 600	52,10

33-1. Эмитент міндеттемесінің қамтамасыз етуі болып табылатын, сондай-ақ әрбір актив құнын, тиісті шарттардың күшінде болу мерзімі аяқталатын күндерді көрсетіп, сенімді басқаруға берілген эмитент активтері туралы мәліметтер

№	Активтің атауы	Кепілдік баға, мың теңге	Кепілдік келісім- шарттың іс-әрекет аяқталу мерзімі
1	Петропавловск қ., Я.Гашека көшесі, 28 үй бойынша мүліктік кешені	10 191 695, 91	01.10.2015 ж.

34. Осы тармақта Эмитенттің жарғылық және меншікті капиталының мөлшері көрсетіледі.

- 2009 жылғы 30 қыркүйектегі «СевКазЭнерго» компаниясының жарғылық капиталының мөлшері – 12 560 514 000 (он екі миллиард бес жүз алпыс миллион бес жүз он төрт мың) теңге;
- 2009 жылғы 30 қыркүйектегі «СевКазЭнерго» компаниясының меншікті капиталының мөлшері – 15 497 630 000 (он бес миллиард төрт жүз тоқсан жеті миллион алты жүз отыз мың) теңге.

35. Қарыздары

Наименование банка-кредитора/процентная ставка	Вид обеспечения	Сумма по договору (тыс. тенге)	Сумма на 30 сентября (тыс. тенге)	График погашения							Валюта займа	
				2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015		
АО СевКазЭнерго												
ДБ АО Сбербанк г Алматы дог.№ 01/10 12%	Петропавловск қ., Я.Гашека көшесі, 28 үй бойынша мүліктік	6 111 840	4 905 280	-	539 680	873 120	873 120	873 120	873 120	873 120	873 120	KZT

	кешені										
Итого		6 111 840	4 905 280	-	539 680	873 120	873 120	873 120	873 120	873 120	
ТОО ПТС											
ПФ АО "Эксимбанк Казахстана" г. Петропавлов ск/16%	депозит АО ЦАТЭК	125 000	125 000	17 857	41 667	41 667	23 809				KZT
ПФ АО "Эксимбанк Казахстана" г. Петропавлов ск/16%	депозит АО ЦАТЭК	115 000	115 000	16 430	38 333	38 333	21 904				KZT
ПФ АО "Эксимбанк Казахстана" г. Петропавлов ск/16%	депозит АО ЦАТЭК	25 000	25 000	3 571	8 333	8 333	4 763				KZT
ПФ АО "Эксимбанк Казахстана" г. Петропавлов ск/16%	депозит АО ЦАТЭК	25 000	25 000	3 571	8 333	8 333	4 763				KZT
Итого		290 000	290 000	41 429	96 666	96 666	55 239				
ТОО ЭЦ											
АО "Эксимбанк Казахстан" г. Алматы 16%		40 000	40 000	8 571	20 000	11 429					KZT
Итого		40 000	40 000	8 571	20 000	11 429	-	-			

36. Эмитенттің негізгі қызметін атқаруымен байланысты несие берешегі (жеткізушілер алдындағы берешегі, алынған аванстар)

- «СевКазЭнерго» АҚ активтерінің баланстық құнының 5 және одан көп % несие берешегі жоқ.
- Ұзақ мерзімді несие берешегінің құрылымы

Бап атауы	Сума (мың теңге)
Мерзімі кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	2 274 032
Күл үйіндісін рекультивациялау бойынша міндеттемелер	139 835
Жұмыскерлерге сыйақы төлеу бойынша міндеттемелер	40 110
Басқа ұзақ мерзімді міндеттемелер	32 292
Болашақ кезеңдердегі кірістер	88 514
Жалпы ұзақ мерзімді несие берешегі	2 574 783

- Қысқа мерзімді несие берешегінің құрылымы

2009 жылғы 01 қазанда

Бап атауы	Сума (мың теңге)
Төленетін есеп	403 011
Алынған аванстар	275 674
Салықтар, бюджетке басқа да міндетті және ерікті төлемдер бойынша міндеттемелер	109 148

Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері	
Еңбекақы төлеу бойынша қызметкерлермен есеп айырысу	58 652
Басқа	2 302 828
Жалпы несие берешегі	3 149 313

- Эмитенттің алдында қысқа мерзімді жалпы несие берешегі сомасының 5 және одан көп % мөлшерінде берешегі бар несие берушілердің тізімі

2009 жылғы 01 қазанда

№ п/п	Ұйым атауы	Берешек сома, (мың теңге)	Үлесі, %
1.	Трест СредаЭнергомонтаж АҚ	117 642	3,74
2.	ЦАЭК АҚ	2 250 000	71,44

36-1. Соңғы аяқталған үш қаржы жылы ішінде (үш жылдың әрқайсысының нәтижелері бойынша бөліп) эмитент алған (көтерген) таза кіріс (шығын) мөлшері

	Өлш.бір.	2006	2007	2008	01.10.2009
«СевКазЭнерго» таза кірісі	мың теңге	(460 314)	(646 034)	798 242	514 355

36-2. Левередж

	01.01.2007	а 01.01.2008	01.01.2009	01.10.2009
«СевКазЭнерго» компаниясы бойынша левередж көлемі	20,99	0,73	0,73	0,87

6. Бағалы қағаз шығарылымдары туралы мәліметтер

37. «СевКазЭнерго» АҚ бұрын облигациялар шығарған емес.

- Акция шығарылымдары туралы мәліметтер

<i>акциялардың жалпы саны</i>	150 000 000 дана
<i>Акциялар түрі</i>	жай
<i>Номиналды құны</i>	100 (жүз) теңге
<i>ҰИН</i>	KZ1C57830016
<i>Акцияларды орналастырғанда тартылған жалпы ақша сомасы</i>	12 560 514 мың теңге
<i>Соңғы күнгі сатып алу бағасын көрсетіп, сатып алынған, айналымдағы акциялар саны</i>	01.11.2009 ж. жағдай бойынша қоғам құрылтайшылар ортасында 125 605 141 акция орналастырды, сатып алынғаны – жоқ.
<i>Акцияларды сатып алу әдістемесі бекітілген күн</i>	2009 ж. 19 маусым
<i>Шығарылымды мемлекеттік тіркеу туралы мәліметтер</i>	Қазақстан Республикасы Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу мен қадағалау жөніндегі агенттігі 20.10.2009ж. берген акциялар шығарылымын мемлекеттік тіркеу туралы куәлік № 5783
<i>Есептелген дивидендтер сомасын, төленген дивидендтер сомасын көрсетіп, соңғы екі қаржы</i>	Нақты қызмет атқарған кезеңде жай акциялар бойынша дивидендтер есептелген жоқ және төленген жоқ. Артықшылықты акциялар жоқ.

<p>жылы ішінде немесе нақты қызмет атқарған кезең ішінде әр жылға жай акцияның (жай, артықшылықты) дивиденд мөлшері</p>	
<p>Эмитенттің бағалы қағаздарымен сауда жүргізлетін негізгі нарықтар, соның ішінде сауда ұйымдастырушыларының атаулары</p>	<p>Қоғам ұйымдастырылмаған нарықта жай акциялармен сауда жүзеге асырмайды.</p>

7. Облигациялар шығарылымы туралы мәліметтер

38. Облигациялар туралы мәліметтер

<p>Облигациялар түрі</p>	<p>Купонды, қамтамасыз етілмеген</p>
<p>Облигациялар саны</p>	<p>80 000 000 дана</p>
<p>Облигациялар шығарылымының көлемі</p>	<p>8 000 000 000 теңге</p>
<p>Бір облигацияның номиналды құны</p>	<p>100 теңге</p>
<p>Облигациялар бойынша купонды сыйақы мөлшерлемесі</p>	<p>Белгіленген – бүкіл айналым кезеңі бойы облигацияның номиналды құнының 12,5% жылдығы.</p>
<p>Сыйақы есептеле басталатын күн, сыйақы төлеу кезеңділігі және күні, төлеу тәртібі мен шарттары</p>	<p>Облигациялар бойынша сыйақы бүкіл айналым кезеңі бойы облигациялар айнала бастаған күннен бастап есептеледі және облигацияларды өтеу күнінің алдындағы күні аяқталады. Сыйақы бүкіл айналым мерзімі бойы әр алты ай сайын жылына екі рет төленеді. Сыйақы облигациялар бойынша сыйақы алу құқығына ие облигация ұстаушыларының тізіліміне тіркелген күннен кейінгі 10 (он) жұмыс күні ішінде төленеді.</p> <p>Купонды сыйақы төлемдер төленетін кезеңнің соңғы күні басталғандағы жағдай бойынша алуға құқылы облигация ұстаушыларының ағымдағы шоттарына акша аудару арқылы теңгемен төленеді.</p> <p>Төлемдер төленіп отырған кезеңнің соңғы күні басталғандағы жағдай бойынша алуға құқылы тұлғалар сыйақы алуға құқылы болады. Номиналды құны және облигациялар бойынша соңғы купонды сыйақы облигациялардың номиналды құнын алуға құқылы облигация ұстаушыларының тізілімі тіркелген күннен кейінгі 10 (он) жұмыс күні ішінде теңгемен төленеді.</p> <p>Облигация ұстаушысы тұрақты тұратын Қазақстан Республикасының резиденті болмаса, купонды сыйақы мен негізгі қарыз Қазақстан Республикасының аумағында банктік шоты болса, Қазақстан теңгесімен төленеді. Инвестордың тиісті сұрауы болса, теңгедегі сыйақы сомасы Банк белгілеген бағам бойынша басқа валютаға айырбасталуы мүмкін. Айырбастау облигация иесінің есебінен жүргізіледі.</p> <p>Барлық төлемдерді – сыйақы төлеуді және облигацияларды өтеуді</p>

	Қоғам теңгемен ақша аудару арқылы жүзеге асырады.
<i>Сыйақы есептеу үшін қолданылатын уақыт кезеңі</i>	Сыйақы бір жылда 360 (үш жүз алпыс) күн бар, бір айда 30 (отыз) күн бар деген уақыттық база есебінде, әр алты ай сайын бүкіл айналым мерзімі бойы төленеді.
<i>Индекстелген облигациялар шығарғанда есеп айырысу тәртібі</i>	Осы шығарылым облигациялары индекстелмеген.
<i>Айнала бастаған күн</i>	Облигациялар шығарылымы мемлекеттік тіркелген күннен бастап 10 (он) күнтізбелік күн өткеннен кейінгі күн облигациялар айналымы басталған күн болып табылады.
<i>Облигациялардың айналым мерзімі</i>	Облигациялар айнала бастаған күннен бастап 10 (он) жыл
<i>Облигацияларды өтеу талаптары</i>	Облигациялар облигациялардың атаулы құнын және купондық сыйақыны (купонды) иеленуге құқығы бар белгілі тұлғалар тобы анықталған күннен кейінгі келесі 10 жұмыс күн ішінде облигацияларды ұстаушылардың есеп-шотына ақша аудару жолымен соңғы сыйақыны біруақытта төлем жасаумен бірге теңгемен атаулы құн бойынша айналымға енгізу мерзімінің соңына дейін өтеледі. Төлем жасалатын кезеңнің, яғни облигациялар айналымға түскен күннен бастап 120 ай өткен соң соңғы күні басталар уақыт бойынша облигацияларды ұстаушылардың тізілімінде тіркелген тұлғалар негізгі қарыз бен соңғы сыйақыны (купонды) алуға құқылы.
<i>Облигацияларды өтеу жүзеге асырылатын жер</i>	Облигацияларды өтегенде олардың номиналды құнын төлеу және облигациялар бойынша сыйақы төлеу Қоғамның орналасқан жері бойынша жүзеге асырылады (Қазақстан Республикасы, Петропавл қаласы, Жамбыл көшесі, 215).
<i>Төлеу шарттары мен тәртібі</i>	Облигациялар ақшалай аудару жолымен төленеді. Жеке тұлғалар облигацияларды ақша аудару арқылы және қолма-қол ақшалай кассалық ордерді рәсімдеп, Қоғамның облигациялары бойынша міндеттемелерін орындау жерінде төлей алады. Жазылу арқылы орналастырғанда облигацияларды төлеу тәртібі мен талаптары Қоғамның инвестормен жасайтын облигацияларды сатып алу-сату шарттарында келісіледі..
<i>Облигациялар бойынша қамтамасыз ету</i>	Облигациялар қамтамасыз етілмеген.
<i>Облигацияларды арнайы қаржы компаниясы шығарғанда</i>	Қоғам арнайы қаржы компаниясы емес.
<i>Облигация ұстаушыларының өкілі туралы мәліметтер</i>	Облигациялар қамтамасыз етілмеген, облигация ұстаушыларының өкілі тағайындалмайды.
<i>Инфрақұрылымдық облигациялар шығарылғанда</i>	Облигациялар инфрақұрылымдық емес.
<i>Облигациялар бойынша құқықтарды есепке алу тәртібі</i>	Қоғам облигацияларын ұстаушылар тізілімін жүргізіп, сақтайтын - «КАЗРЕЕСТР» акционерлік қоғамы («КАЗРЕЕСТР» АҚ); мекенжайы: 050096, Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89, тел. 259-08-64; Қазақстан Республикасы Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу мен қадағалау жөніндегі агенттігі 2006ж. 03 ақпанда берген лицензия №0406200469 06.08.2009ж. тізілім жүргізу шарты № 22/00-АҚ
<i>Төлем агенті туралы мәліметтер</i>	Қоғам облигация ұстаушылардың шоттарына қаражаттар аудару арқылы дербес түрде кірісті және өтегенде облигациялар бойынша номиналды құнын төлейді.

<i>Эмитенттің облигациялар шығарылымын мерзімінен бұрын өтеу құқығы</i>	Облигацияларды мерзімінен бұрын өтеу қарастырылмаған.
<i>Облигация ұстаушыларының құқықтары:</i>	<ol style="list-style-type: none"> 1. номиналды құнын алу құқығы; 2. купонды сыйақы алу құқығы; 3. Қазақстан Республикасының заңнамасымен қарастырылған тәртіпте талаптарын қанағаттандыру құқығы; 4. облигацияларын еркін сату және басқаша шеттету құқығы; 5. жазбаша өтініш беру арқылы эмитент туралы қажетті ақпаратты алу құқығы: Осындай ақпаратты эмитент 10 (он) жұмыс күн аралығында береді; 6. облигациялар шығарылымы проспектінің көшірмесімен танысу құқығы; 7. ҚР заңнамасымен қарастырылған, облигацияларға меншік құқығынан туындайтын басқа құқықтар.
<i>Эмитенттің облигация ұстаушыларына өз қызметі және қаржылық жағдайы туралы ақпарат беру тәртібі</i>	<p>Эмитенттің қызметі және қаржылық жағдайы туралы ақпарат Internet сайтта www.caepco.kz. берілген.</p> <p>Сондай-ақ эмитент облигация ұстаушыларына қызметі және қаржы жағдайы туралы «Қазақстан қор биржасы» АҚ ережелері мен ішкі құжаттарына сәйкес ақпарат береді.</p>
<i>Басталғанда облигациялар бойынша дефолт жарияланатын оқиғалар</i>	Облигациялар бойынша дефолт – төлем төленетін кезеңнің соңғы күнінен кейінгі күннен бастап есептелетін 30 (отыз) жұмыс күні ішінде купонды сыйақының, номиналды құнның және соңғы купонды сыйақының төленбеуі немесе толық төленбеуі. Осы мерзім аяқталғаннан кейін эмитент өз міндеттемелерін орындамаса, облигация ұстаушыларының барлық құқықтары және олардың мүддесін қорғау Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады.
<i>Облигациялар бойынша дефолт басталған жағдайда эмитент қолданатын іс-шаралар</i>	Эмитент өз кінәсінен сыйақы және/немесе негізгі қарызды төлеу бойынша облигация ұстаушыларының алдында міндеттемелерін орындамаған және/немесе уақтылы орындамаған жағдайда ақшалай міндеттеме немесе бөлігі орындалған күнгі Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкінің ресми қайта қаржыландыру мөлшерлемесіне қарай есептелетін әр кешіктірілген күн үшін өсімақы есептеп, облигация ұстаушыларына төлейді.
<i>Эмитенттің облигация ұстаушыларына дефолт фактілері туралы ақпарат беру тәртібі, мерзімі және тәсілдері</i>	Дефолт басталған жағдайда эмитент 5 (бес) жұмыс күні ішінде осы проспекте қарастырылған талаптар бойынша міндеттемелерді орындау мүмкін еместігі туралы «Қазақстан қор биржасы» АҚ мен «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» АҚ ресми сайттары арқылы ақпарат беру жолымен облигация ұстаушыларына хабарлауға міндетті. Хабарламада эмитенттің орындалмаған міндеттемелерінің көлемі, орындалмау себептері көрсетілуі керек.
<i>Эмитент дефолт болғанда облигация ұстаушыларының өз қажеттіліктерін қанағаттандыру бойынша ықтимал әрекеттері</i>	<p>Эмитент осы проспектпен қарастырылған мерзімде купонды сыйақыны және/немесе облигацияларды өтегенде негізгі қарызды төлеу бойынша міндеттемелерін орындамаған және/немесе тиісті түрде орындамаған жағдайда ұстаушы құқылы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Міндеттемелерін орындау туралы жазбаша талапты эмитентке жібереді. ҚР Азаматтық кодексінің 722-бабына сәйкес эмитент облигация ұстаушысы талап берген күннен бастап 30 күн ішінде қарыз сомасын қайтаруға тиіс. • Эмитент облигациялар бойынша міндеттемелерін орындау туралы жазбаша талапты алған кезден бастап аталған мерзім (30 күн) ішінде қанағаттандырмаса немесе аталған мерзім аяқталғанға дейін

	облигация ұстаушысы эмитенттен қанағаттандырудан бас тарту алмаса, ол міндеттемелері бойынша эмитентке сотқа шағым беруге құқылы. Техникалық дефолт жағдайында облигация ұстаушылары Қазақстан Республикасының Азаматтық Кодексіне сәйкес эмитенттен купонды сыйақыны және/немесе облигацияларды өтегенде негізгі қарызды уактылы төлемегені үшін пайыз төлеуді талап етуге құқылы.
<i>Мерзімінен бұрын сатып алу</i>	Эмитент инвестормен келіскен жағдайда басқа инвесторларға сату мақсатында ұйымдастырылған және ұйымдастырылмаған нарықтарда облигацияларын сатып алуға құқылы. Мәміле бағасы мәміле жасау кезіндегі нарық шарттарына қарай анықталады.
<i>Опциондар туралы ақпарат</i>	Опциондар қарастырылмаған.

38-1. Облигацияларды өтеу кезіне дейін әр сыйақы төлеу кезеңіне бөліп, сыйақыны төлеу және негізгі қарыз сомасын өтеу үшін қажетті эмитенттің ақша қаражаттарының көздері мен ағындарын болжау

- Эмитенттің ақша қаражаттарының көздері мен ағындарының болжамы осы Проспекттің 1-қосымшасында келтірілген.

39. Айырбасталатын облигациялар

- Осы Проспектпен облигацияларды айырбастау қарастырылмаған.

40. Облигацияларды орналастыру әдісі

- Облигацияларды орналастыру мерзімі мен тәртібі: облигациялар бүкіл айналым мерзімі бойы айнала бастаған күннен бастап орналастырылады; облигациялар ұйымдастырылған нарықта – ішкі құжаттарына сәйкес «Қазақстан Қор Биржасы» АҚ және аукцион немесе жазылу арқылы ұйымдастырылмаған нарықта орналастырылады;
- Акцияларға айырбасталатын облигацияларды жазылу арқылы орналастырғанда айырбастау шарттары көрсетіледі; Акцияларға айырбасталатын облигациялар қарастырылмаған;
- Облигацияларды орналастыруға қатысатын ұйымдар туралы мәліметтер: эмитент облигацияларды дербес немесе облигациялар шығарылымы тіркелгеннен кейін анықталатын андеррайтердің қатысуымен орналастыруды жоспарлап отыр.

40-1. Эмитент қабылдайтын шектеулер (ковенанттар) (облигациялар шығару туралы эмитент органының шешімімен қарастырылса)

- Эмитенттің Директорлар кеңесінің 2009 ж. «11» қараша отырысымен шектеулер (ковенанттар) қарастырылмаған.

41. Облигацияларды орналастырудан түскен ақшаны пайдалану

Қайта жөндеу, жаңарту мен техникалық қайта қарулануға бағытталған Инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыру – 23,36 млрд. теңге.

Электр және жылу энергиясына сұраныс өскен жағдайда нормативтік өтімділік мерзімінің кезеңінде экономикалық тиімділікті алуға мүмкіндік беретін замануи, сенімді жабдықтаманы пайдалану керек. Петропавл ТЭО-2 Солтүстік Қазақстан облысын электр қуатымен және Петропавл қаласын жылу энергиясымен қамтамасыз етуге арналған. Жылу энергиясы мен электр қуатын ТЭО-да өндіру комбинацияланған айналыммен жүзеге асырылады. Электр қуаты өндірісін ұлғайтпай жылу беруді ұлғайтуға болмайды және осыған ұқсас жылу беруді ұлғайтпай, электр энергиясын беруді ұлғайтуға болмайды, әсіресе жазғы кезеңде.

Осыған байланысты «СевҚазЭнерго» АҚ ТЭО-2 қуат көздерін дамыту мен жаңартудың инвестициялық бағдарламасы әзірленген. Әрі қарай бағдарламаның төлқұжаты көрсетілген.

Бағдарламаның атауы	2009 – 2089 жж. кезеңіне «СевҚазЭнерго» АҚ қуат көздерін дамыту мен жаңарту бағдарламасы.
Бағдарлама үйлестірушісі	«СевҚазЭнерго» АҚ
Бағдарлама әзірлеушілері	«СевҚазЭнерго» АҚ
Бағдарлама мақсаттары мен тапсырмалары	Солтүстік Қазақстан облысын сенімді электрмен қамтамасыз ету және Петропавл қаласын жылумен қамтамасыз ету.
Бағдарламаның негізгі ұстанымдары	Жаңа технологияларды енгізу, энергия тиімділігін арттыру, экологиялық талаптарды қамтамасыз ету.
Бағдарламаны жүзеге асыру механизмі	Нысандарды жөндеу және жаңарту. Жөндеу-қайта қалыптастыру жұмыстарын сапалы орындау. Энергияға қатысты тиімді шаралар жобаларын дайындау.
Бағдарламаны жүзеге асырудың мерзімдері мен кезеңдері	2009-2019 жж.
Бағдарлама орындаушылары	«СевҚазЭнерго» АҚ

Инвестициялық жобаның мақсаты жылу және электр қуатын өндірудің техникалық деңгейін арттыру, қолданыстағы өндірістік қорларды жаңарту арқылы өндіріс тиімділігін арттыру, аумақта экологиялық жағдайды жақсарту болып табылады.

ТЭО-2 қуат көздерін дамыту мен жаңартудың инвестициялық бағдарламасын **жүзеге асырудағы негізгі бағыттары.**

- Күл жинағыштың 3 секциясын салу экологиялық апатты болдырмау және электр станциясының болашақтағы жұмысы үшін өте қажет. Күлді жинауға арналған алаң болмағанда станция тоқтатылуы керек.
- Е-270-9,8-540КГТ қазандық агрегаттары мен Т-50/60-90 турбиналары ТF-622U3 генераторымен жинақта бар электр және жылу қуатын 389 МВт және 770 Гкал/ч дейін, тиісінше, тұтынушыларға жіберілетін электр және жылу қуатын ұлғайту салдарынан ұлғайтуға мүмкіндік береді.
- Қазандық агрегаттарда екінші буын эмульгаторларын орнату күл жинаудың КПД 99,5% дейін ұлғайтуға мүмкіндік береді, бұл өз кезегінде қоршаған ортаға ластаушы заттардың лақтыруларын төмендетеді, бұл аймақтағы экологиялық жағдайды жақсартуға септігін тигізеді.
- Nox лақтырындыларын төмендету және бу өнімділігін ұлғайту мақсатында қазандық агрегаттарды реконструкциялау турбоагрегаттар қуаттылығын шектеулерді алу бойынша шаралар өткізу нәтижесінде пайда болатын қазандық буларының тапшылығын кемітуге мүмкіндік береді, және тиісінше, өндірілген электр қуатының көлемін ұлғайтуға мүмкіндік береді. NOx лақтырындыларының кемуі аймақтағы экологиялық жағдайды жақсартуға септігін тигізеді.
- Өз қорын өндіріп болған Т-42-90/1,2 турбинасын ауыстыру тұтынушыларға жіберілетін электр және жылу қуаттылығын ұлғайтуға мүмкіндік берді.
- Тұтынушыларға жіберілетін электр және жылу қуатын ұлғайтуға, № 13 ст. Е-270-9,8-540КГТ қазандық агрегатын және № 8 Т-115-90 турбинасын орнату бар электр және жылу қуаттылығын 120 МВт және 150 Гкал/ч ұлғайтуға мүмкіндік береді.

Инвестициялық бағдарламаны жүзеге асырудан күтілетін нәтижелерді бағалау.

2009 жыл ішінде Инвестициялық бағдарлама бойынша келесідей шаралар орындалған:

№ 2 ст және № 5 қазандық агрегаттарында екінші буын эмульгаторлары орнатылған. ПТЭЦ-2 баптау қызметінің сынақтары бойынша күл жинау КПД 99,3 – 99,5%, күкірт жинау – 15 % дейін құрайды.

«Е-270-9,8-540КГТ қазандық агрегаттары мен Т-50/60-90 турбиналары ТF-622U3 генераторымен жинақта» тармағы бойынша «ҚазНИПИЭнергопром» ЖШС-мен «№4 ст. турбоагрегаты мен №8 қазандық агрегатын ауыстыру арқылы Петропавл ТЭЦ-2 реконструкциялау туралы» ТЭО жасау бойынша шарт жасалған. Бүгінгі таңда ТЭО жасалу сатысында.

2015 жылдан бастап Е-270-9,8-540КГТ қазандық агрегаттары және жинағында ТF-622U3 генераторы бар Т-50/60-90 турбиналарды орнату бар электр жәге жылу қуаттылығын 389 МВт және 770 Гкал/ч дейін ұлғайтуға, тиісінше, соның салдарынан тұтынушыларға электр және жылу қуатын ұлғайтуға мүмкіндік береді.

NOx лақтырындыларын төмендету және бу өнімділігін ұлғайту мақсатында қазандық агрегаттарды реконструкциялау турбоагрегаттар қуаттылығын шектеулерді алу бойынша шаралар өткізу нәтижесінде пайда болатын қазандық буларының тапшылығын кемітуге мүмкіндік береді, және тиісінше, өндірілген электр қуатының көлемін ұлғайтуға мүмкіндік береді. NOx лақтырындыларының кемуі аймақтағы экологиялық жағдайды жақсартуға септігін тигізеді.

Тұтынушыларға жіберілетін электр және жылу қуатын ұлғайтуға, № 13 ст. Е-270-9,8-540КГТ қазандық агрегатын және № 8 Т-115-90 турбинасын орнату бар электр және жылу қуаттылығын 120 МВт және 150 Гкал/ч ұлғайтуға мүмкіндік береді.

«СевҚазЭнерго» АҚ бойынша 2009-2019 жж. кезеңінде инвестициялық бағдарламаның шеңберінде шараларды жүзеге асыру келесідей мүмкіндіктер береді:

- қаланың жылу- және электр қуатына өсіп келе жатқан қажеттіліктерін қамтамасыз ету;
- жылу және электр қуатын тұтынушыларды жабдықтау сенімділігін арттыру;
- қуат қондырғыларын пайдаланудың нақты уақытын арттыру.

8. Қосымша ақпарат

41-1. Осы тармақ облигациялар шығарылымы кезінде толтырылмайды.

42. Облигациялар айналымындағы шектеулер

- Шектеулер жоқ.

43. Облигациялар шығарылымына эмитенттің кетірген сомасы және осы шығындардың қалай төленетіндігі туралы мәліметтер

- Қоғамның облигациялар шығарылымына кетірген шығындар сомасы – шамамен 3,5 млн. теңге, ол келесілерді қамтиды:
 - 1) қаржы кеңесшісінің қызметтері;
 - 2) тәуелсіз тіркеушінің қызметтері;
 - 3) кіру және жылдық листинг алымдарын төлеу;
 - 4) басқа ықтимал қосалқы шығындар.

44. Инвесторлар эмитент жарғысының көшірмесімен, облигациялар шығарылымының проспектімен, облигацияларды орналастыру нәтижелері туралы есеппен эмитенттің қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін қолданылатын бұқаралық ақпарат құралдарында алатын жерлер туралы ақпарат

- Ықтимал инвесторлар жарғының көшірмесімен, облигациялар шығарылымының проспектімен, басқа қызықтыратын ақпаратпен Қоғам орналасқан жерде таныса алады: Қазақстан Республикасы, Петропавл қ., Жамбыл Жабаяев көшесі, 215, тел.: +7 (7152) 41-37-02., сондай-ақ «СевКазЭнерго» АҚ Жарғысына сәйкес акционерлер мен инвесторлардың мүддесіне қатысты Қоғамның қызметі туралы ақпарат «Юридическая газета» газетінде жарияланады.

Басқарма төрағасы

Бас бухгалтер



Handwritten signature

И.В. Татаров

Т.В. Алексеевене

Handwritten signature

Заттай және ақшалай көріністегі жоспарлы көрсеткіштер (мың теңге)

№ р/б	Көрсеткіштер	Өлшем бірлігі	"СевКазЭнерго" АҚ											
			2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1.1.	Электр энергиясын өндіру	мың кВтч	2 236 980	2 412 892	2 582 292	2 582 292	2 973 880	3 024 000	3 024 001	3 024 002	3 024 003	3 024 004	3 024 005	3 024 006
1.2.	Электр энергиясы дефицитін сатып алу	мың кВтч	8 672	17 484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Жалпы электр энергиясы	мың кВтч	2 245 652	2 430 376	2 582 292	2 582 292	2 973 880	3 024 000	3 024 001	3 024 002	3 024 003	3 024 004	3 024 005	3 024 006
1.4.	Электр энергиясын тауарлық жіберу	мың кВтч	1 703 117	1 888 500	1 960 844	1 950 997	2 266 193	2 317 434	2 317 434	2 317 434	2 317 434	2 317 434	2 317 434	2 317 434
	Электр энергиясын тасымалдау	мың кВтч	1 019 877	970 592	1 127 186	1 186 687	1 284 426	1 339 028	1 352 419	1 365 943	1 379 602	1 393 398	1 407 332	1 421 406
1.5.	Жылу энергиясын өндіру	мың Гкал	1 935,367	1 915,017	2 180,272	2 400,113	2 400,243	2 399,554	2 400,554	2 401,554	2 402,554	2 403,554	2 404,554	2 405,554
	Жылу энергиясын жоғалту, шаруашылық	мың Гкал	672,392	593,064	772,233	840,699	834,474	828,643	828,643	828,643	828,643	828,643	828,643	828,643
	Жалпы жылу энергиясын тауарлық жіберу	мың Гкал	1 262,975	1 321,953	1 408,040	1 559,414	1 565,770	1 570,910	1 571,910	1 572,910	1 573,910	1 574,910	1 575,910	1 576,910
II	Тарату													
2.1.	Электр энергиясынан түскен кіріс	мың теңге	7 287 676	8 602 753	10 358 550	11 484 125	14 379 128	16 199 979	17 987 444	19 581 219	20 993 550	22 508 103	24 132 302	25 874 117
2.2.	Жылу энергиясынан түскен кіріс	мың теңге	2 448 050	2 748 664	3 142 417	3 851 108	4 072 213	4 601 173	4 853 446	5 237 484	5 481 844	6 137 552	6 427 529	7 195 820
2.3.	Басқа	мың теңге	49 178	26 734	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684
	Негізгі қызметтен түскен кіріс	мың теңге	9 784 904	11 378 151	13 523 651	15 357 917	18 474 025	20 823 836	22 863 574	24 841 387	26 498 078	28 668 339	30 582 515	33 092 621
2.4.	Негізгі емес қызметтен түскен кіріс	мың теңге	603 800	430 440	240 549	246 743	245 300	243 728	242 014	240 146	238 109	235 889	233 470	230 833
	ҚҚС есептемегендегі таратудан түскен кіріс	мың теңге	10 388 704	11 808 591	13 764 200	15 604 660	18 719 325	21 067 564	23 105 588	25 081 533	26 736 187	28 904 228	30 815 985	33 323 453
III	Шығындар													
3.1.	Көмір	мың теңге	3 427 162	3 470 311	4 307 744	4 863 332	5 897 541	6 580 005	7 238 923	7 963 824	8 761 317	9 638 669	10 603 879	11 665 744
3.2.	Мазут	мың теңге	52 635	80 014	96 884	106 572	117 229	128 952	141 848	156 032	171 636	188 799	207 679	228 447
3.3.	Қосалқы материалдар	мың теңге	231 576	242 288	265 700	289 613	315 678	344 089	375 057	408 812	445 605	485 709	529 423	577 071
3.4.	Табиғатты қорғау қоры	мың теңге	126 827	148 863	174 911	192 085	226 580	245 905	263 152	281 608	301 359	322 495	345 113	369 318
3.5.	Амортизация	мың теңге	1 227 153	1 288 806	1 297 589	1 303 284	1 424 858	1 661 597	1 779 284	2 022 545	2 051 079	2 051 079	2 051 079	2 051 079
3.6.	Жалақы	мың теңге	1 292 092	1 335 396	1 443 162	1 559 626	1 685 487	1 821 506	1 968 502	2 127 360	2 299 038	2 484 570	2 685 075	2 901 761
3.7.	НҚ жөндеу бойынша шығындар	мың теңге	1 347 186	1 240 698	1 352 361	1 474 073	1 606 740	1 751 347	1 908 968	2 080 775	2 268 045	2 472 169	2 694 664	2 937 183
3.8.	Бөтен ұйымдардың қызметтері	мың теңге	546 118	758 600	910 914	992 897	1 082 257	1 179 660	1 285 830	1 401 555	1 527 694	1 665 187	1 815 054	1 978 409
3.9.	КЕГОК қызметтері	мың теңге	268 335	337 966	358 778	392 931	467 617	520 405	572 446	629 691	692 660	761 926	838 118	921 930
3.10.	Басқа (соның ішінде, аудит аудит корр.)	мың теңге	543 063	110 714	143 346	153 381	164 117	175 606	187 898	201 051	215 124	230 183	246 296	263 537
3.11.	КТС есепке алғандағы салықтар	мың теңге	-249 384	610 257	590 715	739 534	999 917	1 174 753	1 320 251	1 421 208	1 481 552	1 593 560	1 647 092	1 841 777
3.12.	Сатып алынатын энергия	мың теңге	21 497	56 357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.13.	Банктің сыйақысы, жалпы	мың теңге	539 542	1 081 732	1 730 027	1 520 950	1 397 409	1 286 492	1 177 352	1 068 212	1 000 000	1 000 000	1 000 000	500 000
	ҚҚС есепке алмағанда тарату шығындары	мың теңге	9 373 803	10 762 003	12 672 131	13 588 277	15 385 431	16 870 318	18 219 510	19 762 672	21 215 108	22 894 346	24 663 472	26 236 256
3.14.	Негізгі емес қызметтен болған шығындар	мың теңге	216 659	232 018	88 092	76 206	80 002	66 371	49 669	37 991	35 249	36 462	33 837	35 252
	ҚҚС есепке алмағандағы қаржы нәтижесі	мың теңге	798 242	814 571	1 003 977	1 940 177	3 253 893	4 130 875	4 836 409	5 280 870	5 485 830	5 973 420	6 118 676	7 051 945
	Рентабельділік	в %	8,5%	7,6%	8,9%	14,3%	21,1%	24,5%	26,5%	26,7%	25,9%	26,1%	24,8%	26,9%
	ЕБИТДА	мың теңге	2 564 937	3 185 109	4 031 593	4 764 412	6 076 160	7 078 964	7 793 045	8 371 627	8 536 909	9 024 499	9 169 755	9 603 024
	ЕБИТДА margin	в %	24,7%	27,0%	29,3%	30,5%	32,5%	33,6%	33,7%	33,4%	31,9%	31,2%	29,8%	28,8%

2008-2019ж. Болжамды ақша қозғалысы

Көрсеткіштер	Өлшем бірлігі	"СевКазЭнерго" АҚ											
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Ақша түсімі													
Операциялық қызмет	мың теңге	11 471 326	12 982 267	15 199 745	17 238 844	20 692 758	23 296 892	25 557 097	27 748 508	29 583 716	31 988 214	34 108 596	36 889 560
- электр энергиясы	мың теңге	8 281 592	9 538 733	11 485 560	12 733 598	15 943 577	17 962 536	19 944 478	21 711 656	23 277 649	24 956 984	26 757 897	28 689 221
- жылу энергиясы	мың теңге	2 731 800	3 047 719	3 484 312	4 270 108	4 515 270	5 101 781	5 381 501	5 807 323	6 078 268	6 805 318	7 126 844	7 978 725
- басқа	мың теңге	457 934	395 816	229 873	235 138	233 911	232 575	231 118	229 530	227 799	225 912	223 855	221 614
Қаржы қызметі	мың теңге	8 696 640	1 883 875	10 287 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- қарыз алу	мың теңге	8 696 640	1 883 875	2 287 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- облигациялар шығару	мың теңге	0	0	8 000 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестициялық қызмет	мың теңге	29 702	5 000 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- инвесторлардың капиталына қатысу	мың теңге	0	5 000 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- басқа	мың теңге	29 702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Жалпы ақша түсімі	мың теңге	20 197 668	19 866 142	25 486 845	17 238 844	20 692 758	23 296 892	25 557 097	27 748 508	29 583 716	31 988 214	34 108 596	36 889 560
Ақша шығыны													
Операциялық қызмет	мың теңге	10 364 179	10 460 565	11 088 234	12 308 684	14 337 904	16 304 662	17 874 341	19 439 804	21 426 034	23 375 416	25 374 908	27 879 227
- отын	мың теңге	4 013 001	3 976 364	4 933 184	5 566 293	6 736 543	7 514 033	8 266 463	9 094 240	10 004 907	11 006 765	12 108 945	13 321 495
- жалақы	мың теңге	1 090 519	1 335 396	1 443 162	1 559 626	1 685 487	1 821 506	1 968 502	2 127 360	2 299 038	2 484 570	2 685 075	2 901 761
- қызметтер (соның ішінде КЕГОК, басқа)	мың теңге	1 223 840	1 367 185	1 582 603	1 723 913	1 919 670	2 100 752	2 291 715	2 500 171	2 727 736	2 976 171	3 247 404	3 543 540
- сатып алынатын энергия	мың теңге	2 171	63 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- НҚ жөндеу бойынша шығындар	мың теңге	2 314 722	1 389 582	1 514 644	1 650 962	1 799 549	1 961 508	2 138 044	2 330 468	2 540 210	2 768 829	3 018 023	3 289 645
- ҚҚС, КТС есепке алынғандағы салықтар	мың теңге	1 117 277	1 648 833	1 043 483	1 206 089	1 526 914	2 201 243	2 470 773	2 605 538	3 014 229	3 231 755	3 339 496	3 767 667
- техническая вода, всп. мат-лы	мың теңге	276 636	271 363	297 584	324 366	353 559	385 379	420 063	457 869	499 077	543 994	592 954	646 320
- табиғатты қорғау қоры	мың теңге	116 514	148 863	174 911	192 085	226 580	245 905	263 152	281 608	301 359	322 495	345 113	369 318
- негізгі емес қызметтен болған шығындар	мың теңге	209 499	259 860	98 663	85 351	89 602	74 336	55 629	42 550	39 479	40 837	37 897	39 482
Қаржы қызметі	мың теңге	7 428 607	5 115 059	4 650 140	2 487 403	2 323 862	2 159 612	2 050 472	1 941 332	1 000 000	1 000 000	1 000 000	8 500 000
- банктің сыйақысы	мың теңге	151 503	1 081 732	730 027	520 950	397 409	286 492	177 352	68 212	0	0	0	0
- негізгі қарызды төлеу	мың теңге	2 350 954	4 033 327	2 920 113	966 453	926 453	873 120	873 120	873 120	0	0	0	0
- облигациялар бойынша сыйақы	мың теңге	0	0	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	500 000
- облигациялық қарыз төлеу	мың теңге	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 000 000
- қарызды қайта қаржыландыру	мың теңге	4 926 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- дивидендтер төлеу	мың теңге	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- басқа	мың теңге	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестициялық қызмет	мың теңге	2 386 163	2 000 000	3 000 000	4 000 000	5 402 192	2 706 800	2 797 500	3 453 790	1 000 000	1 000 000	1 000 000	0
- қайта құрылымдауға және жанартуға и	мың теңге	2 260 330	2 000 000	1 000 000	2 000 000	1 402 192	2 706 800	2 797 500	3 453 790	1 000 000	1 000 000	1 000 000	0
- инвестициялар (облигациялық қарыз)	мың теңге	0	0	2 000 000	2 000 000	4 000 000	0	0	0	0	0	0	0
- басқа	мың теңге	125 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Жалпы ақша шығыны	мың теңге	20 178 949	17 575 624	18 738 374	18 796 088	22 063 959	21 171 074	22 722 313	24 834 926	23 426 034	25 375 416	27 374 908	36 379 227
Ақша профициті (дефициті)	мың теңге	18 719	2 290 519	6 748 472	-1 557 243	-1 371 200	2 125 818	2 834 783	2 913 582	6 157 682	6 612 798	6 733 688	510 333
Кезең басындағы ақша сальдосы	мың теңге	49 800	68 519	2 359 038	9 107 509	7 550 266	6 179 066	8 304 883	11 139 667	14 053 249	20 210 930	26 823 729	33 557 416
Кезең соңындағы ақша сальдосы	мың теңге	68 519	2 359 038	9 107 509	7 550 266	6 179 066	8 304 883	11 139 667	14 053 249	20 210 930	26 823 729	33 557 416	34 067 749
Кезең соңындағы АҚ дисконт. сальдосы	12,5%	68 519	2 359 038	8 095 564	5 965 642	4 339 755	5 184 698	6 181 724	6 932 049	8 861 733	10 454 397	11 625 612	10 491 032

2008-2019ж. Кірістер мен шығындар болжамы (мың теңге)

№	Атауы		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	Электр энергиясын тарату	мың теңге	7 287 676	8 602 753	10 358 550	11 484 125	14 379 128	16 199 979	17 987 444	19 581 219	20 993 550	22 508 103	24 132 302	25874116,91
2	Жылу энергиясын тарату	мың теңге	2 448 050	2 748 664	3 142 417	3 851 108	4 072 213	4 601 173	4 853 446	5 237 484	5 481 844	6 137 552	6 427 529	7195819,796
3	Негізгі қызметтен түскен басқа кірістер П	мың теңге	49 178	26 734	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22 684	22684
Таратудан түскен кіріс, жалпы		мың теңге	9 784 904	11 378 151	13 523 651	15 357 917	18 474 025	20 823 836	22 863 574	24 841 387	26 498 078	28 668 339	30 582 515	33092620,71
Өзіндік құны		мың теңге	7 536 274	7 822 733	8 978 561	9 851 824	11 409 568	12 710 314	13 894 023	15 307 265	16 619 875	18 029 168	19 575 887	21273428,91
Жалпы мөлшердегі пайда, жалпы		мың теңге	2 248 630	3 555 419	4 545 090	5 506 093	7 064 457	8 113 522	8 969 551	9 534 122	9 878 203	10 639 171	11 006 628	11819191,8
1	Өнім таратуға кеткен шығындар	мың теңге	387 411	481 192	514 876	550 917	589 481	630 745	674 897	722 140	772 690	826 778	884 653	946578,2868
2	Әкімшілік шығындар	мың теңге	1 462 047	1 154 862	1 235 702	1 322 201	1 414 755	1 513 788	1 619 753	1 733 136	1 854 456	1 984 268	2 123 166	2271787,888
3	Несие үшін пайыздар	мың теңге	580 352	1 081 732	730 027	520 950	397 409	286 492	177 352	68 212	0	0	0	0
4	Облигациялар бойынша пайыздар	мың теңге	0	0	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	500000
Кезең шығындары, жалпы		мың теңге	2 429 810	2 717 786	3 480 605	3 394 069	3 401 646	3 431 026	3 472 003	3 523 489	3 627 145	3 811 046	4 007 819	3718366,175
Негізгі емес қызметтен түскен басқа кіріс		мың теңге	336 585	211 843	152 457	170 537	165 298	177 357	192 345	202 155	202 860	199 427	199 633	195580,5293
Жалпы пайда		мың теңге	155 405	1 049 476	1 216 942	2 282 561	3 828 109	4 859 853	5 689 893	6 212 788	6 453 918	7 027 553	7 198 442	8296406,15
КТС бойынша шығындар		мың теңге	-642 837	234 905	212 965	342 384	574 216	728 978	853 484	931 918	968 088	1 054 133	1 079 766	1244460,922
Таза пайда		мың теңге	798 242	814 571	1 003 977	1 940 177	3 253 893	4 130 875	4 836 409	5 280 870	5 485 830	5 973 420	6 118 676	7051945,227

3-нысан бойынша

Кезең	Жыл	Таза ағын	Дисконттау коэффициенті	Ағымдағы құны
			12,5%	
1	2	3	4	5
	2008	18 719	1	-21 898
	2009	2 290 519	1,000	8 837
1	2010	6 748 472	0,889	5 998 641
2	2011	-1 557 243	0,790	-1 230 414
3	2012	-1 371 200	0,702	-963 038
4	2013	2 125 818	0,624	1 327 138
5	2014	2 834 783	0,555	1 573 103
6	2015	2 913 582	0,493	1 437 183
7	2016	6 157 682	0,438	2 699 912
8	2017	6 612 798	0,390	2 577 301
9	2018	6 733 688	0,346	2 332 815
10	2019	510 333	0,308	157 155
		34 017 949	0,467	15 896 735
			NPV +	15 896 735

«СевКазЭнерго» АҚ көрсеткіштерінің талдауы

«СевКазЭнерго» компаниясы СҚО мен Петропавл қаласының тұтынушыларына электр және жылу қуатын бөледі, қамсыздандырады және оны өндіріп, береді, сондай-ақ электр қуатын сыртқы нарыққа өткізумен айналысады.

Осылайша 2009 жылы өңдеудің күтілетін көлемі - 2412,9 млн.кВтс болады, бұл 2008 жылдың нақты деректеріне қарағанда 8,3%-ға жоғары. Күтілетін деректерге сүйене отырып, сондай-ақ тұтыну сұранысын ескере отырып, өңдеудің жоспарланып отырған көлемі 2010 жылы - 2582,3 млн.кВтс болады. 2012 жылы турбо- және қазан агрегатын іске қосу өңдеуді 3024 млн.кВтс немесе 15,2%-ға ұлғайтуға мүмкіндік береді.

2009 жылы станция коллекторларынан жылу қуатының күтілетін берілуі 1915,0 мың Гкал болады және 2019 жылға оның көлемі 2405,6 мың Гкал-ға жетеді.

Компанияның кіріс бөлігі Уәкілетті органмен келісілген тарифтер бойынша электр және жылу қуатын өткізуге сүйене отырып айқындалған.

Электр қуатын сату бағасына бірнеше құрамдастар кіреді:

- электр қуатын өндіру тарифі – *ҚР Үкіметінің Қаулысына сәйкес 2015 жылға дейін шекті тарифтер қолданысқа енгізілген, сөйтіп 2010 жылға станциялар 4,10 теңге/кВтс мөлшерінде тарифті келісіп алды. Кейінгі жылдары өсім орташа алғанда 14% құрайды;*

- беру және бөлу тарифі - *шығын әдісі бойынша қалыптасады және оны СҚО бойынша ҚР Табиғи монополияларды реттеу агенттігінің департаменті бекітеді, оның жылдан жылға өсімі ИПЦ деңгейіне сүйене отырып айқындалған және 7% құрайды;*

- қамсыздандыруды үстемақысына тариф - *шығын әдісі бойынша қалыптасады және оны СҚО бойынша ҚР Табиғи монополияларды реттеу агенттігінің департаменті бекітеді, оның жылдан жылға өсімі 8% құрайды;*

- электр қуатын беру және бөлу бойынша КЕГОК қызметіне тариф - *«КЕГОК» АҚ тарифтеріне сүйене отырып айқындалады, әрі оларды өз кезегінде ҚР табиғи монополияларды реттеу агенттігі бекітеді;*

- электр қуатының теңгеруі бойынша қызметтерге тариф - *«КЕГОК» АҚ тарифтеріне сүйене отырып айқындалады, әрі оларды өз кезегінде ҚР табиғи монополияларды реттеу агенттігі бекітеді.*

Осылайша, 2009 жылы қамсыздандыру тарифінің өсу үрдісі - 16%-ды, 2010 жылы - 11%-ды және кейінгі жылдары 7-ден 9%-ға дейін құрайды.

Жылу қуатын сату бағасы келесі бөліктерден тұрады:

- жылу қуатын өндіру тарифі - *шығын әдісі бойынша қалыптасады және оны СҚО бойынша ҚР Табиғи монополияларды реттеу агенттігінің департаменті бекітеді, оның жылдан жылға өсімі ИПЦ деңгейіне сүйене отырып айқындалған;*

- тасымалдау тарифі - *шығын әдісі бойынша қалыптасады және оны СҚО бойынша ҚР Табиғи монополияларды реттеу агенттігінің департаменті бекітеді, оның жылдан жылға өсімі ИПЦ деңгейіне сүйене отырып айқындалған;*

- қамсыздандыру үстемақысына тариф - *шығын әдісі бойынша қалыптасады және оны СҚО бойынша ҚР Табиғи монополияларды реттеу агенттігінің департаменті бекітеді, оның жылдан жылға өсімі ИПЦ деңгейіне сүйене отырып айқындалған.*

Осылайша, орташа сату тарифі өсімінің үрдісін 7-ден 12%-ға дейін құрайды.

Компания шығындарының негізгі құрамдасы жанар-жағар май құрайды, әрі ол электр және жылу қуатын өндіруге, сондай-ақ көмір мен мазуттың 1 тн құнына сүйене отырып есептелген. Жанар-жағар май бағасының жылдан жылға өзгеруі 10%-ды құрайды, ал қалғанында шығын бөлігі орташа 8-9%-ға индекстелген.

Жоғарыда баяндалғандарға сүйене отырып компанияның 2009 жылғы қаржы нәтижесін 814,6 млн теңге құрайды және 2019 жылға 7051,9 млн.теңгеге жетеді, бұл ретте рентабельділік % – 26,9%-ды құрайды. Осы көрсеткіштер кәсіпорынның тұрақтылығын, өндірістің тиімділігін айғақтап отыр. Жоспарлы көрсеткіштердің негізінде 2019 жылға дейін кірістер мен шығыстар болжамы, сондай-ақ қосылған құн салығын ескере отырып, теңгенің болжамды қозғалысы жасалған.