

Проспект выпуска облигаций

**Открытое Акционерное Общество
«Мангистауская распределительная
электросетевая компания»
(ОАО «МРЭК»)**

Актау, 2003г.

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. Полное и сокращенное наименование Эмитента

	Полное наименование	Сокращённое наименование
На казахском языке	«МанҒыстау электрторапты бөлу компаниясы» Ашық акционерлік ҚоҒамы	«МЭБК» АА Қ
На русском языке	Открытое акционерное общество «Мангистауская распределительная электросетевая компания»	ОАО «МРЭК»

2. Организационно-правовая форма

- Открытое акционерное общество.

3. Местонахождение

- Юридический/фактический адрес:* 466200, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, район Птицефабрики

Банковские реквизиты:

- Актауский филиал ОАО «Народный сберегательный банк Казахстана», 466200, РК, Мангистауская область, г. Актау, 9 микрорайон, 6 дом.
- РНН 430600001461, ИИК 1467107, БИК 192901722.

4. Наименование регистрирующего органа

юридического лица и дата регистрации как юридического лица

- Министерство юстиции РК, Управление юстиции Мангистауской области, дата перерегистрации 12.11.98.
- Дата первичной государственной регистрации 04.10.96.

4.1. Номер хозяйствующего субъекта по государственному реестру

- Регистрационный номер: 507-1943-АО, код ОКПО: 05600979

5. Сведения об акционерах Эмитента

Собственником 93,8363475% размещенных акций Эмитента является государство в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства Финансов РК (Комитет). Комитет передал 93,8363475% простых акций ОАО «МРЭК» в доверительное управление ТОО «Энергосервис» (Договор от 26 июля 2002 года №05/31-2002).

Сведения о доверительном управляющем:

Местонахождение: 466200, Республика Казахстан, Мангистауская область г. Актау 4мкр-н дом №36.

Основным видом деятельности ТОО «Энергосервис» являются покупка, транспортировка, распределение электроэнергии промышленным, сельскохозяйственным потребителям и снабжение населения области, кроме города Актау.

5.1. Структура органов управления Эмитента

Органы управления: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление.

Члены совета директоров

ФИО	Должности занимаемые за последние три года	% от размещенных акций
Нурахметов Г Д., 07.11.65г.р.	В течении последних трех лет является Директором ТОО «Энергосервис», Председатель	нет
Аймаганбетов М.А., 04.05.41г.р.	В течении последних трех лет является Президентом ОАО «МРЭК»	0,0723022
Таганов Н.Ж. 28.02.54г.р.	В течении последних трех лет является председателем тер. комитета по госкомимуществу и приватизации по Мангистауской области	нет
Бертисбаев Н.Б. 06.10.52г.р.	В течении последних трех лет является директором департамента Энергетики министерства Энергетики	нет

Члены правления

ФИО	Должности занимаемые за последние три года	% от размещенных акций
Аймаганбетов М.А., 04.05.41г.р.	В течении последних трех лет является Президентом ОАО «МРЭК»	нет
Махамбетсалиев М.М. 1952г.р.	С ноября 2000 года по сегодняшний день вице-президент ОАО «МРЭК»	0,0077536
Гребеньков Н.М., 1948г.р.	С ноября 2000 года по сегодняшний день вице-президент. ОАО «МРЭК»	нет
Биманов А.Т. 1965г.р.	С 1995 года по сегодняшний день главный бухгалтер ОАО «МРЭК»	0,0045875

5.2 Сведения о аффилированных лицах

Аффилированным лицом является ТОО «Энергосервис».

6. Основные виды деятельности

- передача и распределение электроэнергии (Государственная лицензия №0001570 от 24.02.1999г.);
- покупка в целях перепродажи электрической энергии (Государственная лицензия №0002883 от 26.10.2000г.).

7. Краткое описание основных средств Эмитента

На 01.10.03 в структуре основных средств Эмитента по остаточной стоимости большую долю занимают Машины и оборудование – 90,17%. На втором месте Здания и сооружения – 6,67% от основных средств. Доля основных средств не введенных в эксплуатацию – 1,41% прочие основные средства занимают 0,88%. Транспортные средства занимают самую меньшую долю в итоговой сумме основных средств - 0,85% (табл. 1.1)

Таблица 1.1

Основные средства Эмитента

Наименование ОС	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	% износа	тыс.тенге
				Остаточная стоимость
Здания и сооружения	542566	395003	72,8	147563
Машины и оборудование	6550601	4556624	69,5	1993977
Транспортные средства	58766	39909	67,9	18857
Прочие основные средства	35194	15551	44,2	19643
ОС не введенные в эксплуатацию	31263	-	-	31263
В том числе:				

машины и оборудование	29532			29532
прочие ОС не введенные в эксплуатацию	1731			1731
Итого:	7218390	5007087	69,4	2211303

Дата последней переоценки 20 апреля 2003 года. Стоимость основных средств после переоценки выглядит следующим образом (табл. 1.2):

Таблица 1.2
Результаты переоценки основных средств

		тенге
№ п/п	Наименование	Стоимость, после переоценки
1	Здания и сооружения	539 951 576,17
2	Передаточные средства	4 360 603 108,33
3	Машины и оборудование	2 214 132 188,35
4	Транспортные средства	50 117 061,29
	Итого	7 164 803 934,14

8. Размер земельного участка

- По состоянию на 01.10.03 общая площадь земельных участков находящихся в аренде у Эмитента составляет 116,38 га.

9. Краткий перечень объектов соцкультбыта, находящихся на балансе Эмитента

- На балансе Эмитента объектов соцкультбыта не имеется.

10. Размер Резервного фонда по Уставу (в процентах)

- Размер Резервного фонда Эмитента по Уставу (в процентах) на 01.10.03 составляет 15% от Уставного капитала;
- Фактический размер Резервного фонда составляет 135 885 тыс. тенге.

11. Размер просроченной задолженности по уплате налогов

- Просроченной задолженности по уплате налогов на 01.10.03 у Эмитента не имеется.

12. Сведения о дебиторской и кредиторской задолженностях

Сведения о дебиторской задолженности

Долгосрочной дебиторской задолженности на 01.10.03 у Эмитента нет.

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности больший удельный вес занимает дебиторская задолженность ТОО «Энергосервис» - 51,26% от общей суммы краткосрочной задолженности. Остальную долю занимает дебиторская задолженность от реализации основной продукции (услуг) (табл.1.3).

Таблица 1.3

Краткосрочная дебиторская задолженность Эмитента на 01.10.03

Тыс. тенге

Наименование	Местонахождение	Сумма	График погашения				Валюта
			4 кв.2003	1 кв. 2004	2 кв. 2004	3 кв. 2004	
Краткосрочная:							
в том числе:							
ТОО «Энергосервис»	Мангистауская обл., г. Актау, 4-36	47056	47056	-	-	-	тенге
Задолженность от реализации основной продукции (услуг)		44725,7	44725,7				
в том числе:							
транспортировка электроэнергии потребителям	Мангистауская область	35140,8	35140,8	-	-	-	тенге
реализация электроэнергии собственным потребителям	Мангистауская область	9584,9	9584,9	-	-	-	тенге
Всего дебиторская задолженность		91781,7	91781,7				

Сведения о кредиторской задолженности

На 01.10.03 у Эмитента числятся три крупных кредитора (табл. 1.4):

Таблица 1.4

Список наиболее крупных кредиторов по состоянию на 01.10.2003.

тыс. тенге

Наименование	Местонахождение	Сумма	Удельный вес в %	Валюта	Дата погашения
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	466200, Мангистауская обл., г. Актау, Промзона	4552	26,1	тенге	IV кв –2003г.
ТОО «Строймонтажналадка»	466200, Мангистауская обл., г. Актау, район Птицефабрики	4530	26,0	тенге	IV кв-2003г.
ОАО «МангистауМунайГаз»	466200, Мангистауская обл., г. Актау, 6 микрорайон, дом 1	8335	47,9	тенге	IV кв-2003г.
Итого:		17417	100	тенге	

13. Сведения об административных и экономических санкциях, налагавшихся на эмитента

За последние три года на Эмитента два раза налагались санкции (табл. 1.5).

Таблица 1.5

Сведения о санкциях наложенных на Эмитента

Дата наложения санкции	Орган наложивший санкцию	Причины наложения	Вид и размер санкции	Степень исполнения санкций
20.04.01г.	Департамент Агентства по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и поддержке малого бизнеса по Мангистауской области	Нарушение установленного порядка закупа финансовых ресурсов, оборудования и услуг для производственных нужд на тендерной основе	Штраф в размере 100 месячных расчетных показателей	Санкция исполнена полностью
24.04.02г.	Налоговый комитет по Мангистауской области	Занижение сумм налогов и других обязательных платежей в декларации	Штраф в размере 3 388,7 тыс.тенге	Санкция исполнена полностью

За последние три года Эмитент также участвовал в следующих судебных спорах (табл. 1.6)

Таблица 1.6

Информация о крупнейших судебных спорах

Дата	Истец	Ответчик	Причины спора	Размер взыскания (тенге)	Степень удовлетворения взыскания
Январь - Декабрь 2000	ОАО «МРЭК»	Потребители электроэнергии	О взыскании поставленной электроэнергии, своевременно не оплаченной.	49 448 692	Удовлетворено частично на сумму 21 451 820 тг.
2000	РГП «МАЭК»	ОАО «МРЭК»	О взыскании суммы задолженности за поставленную электроэнергию.	82 563 511	Без удовлетворения в виду необоснованности предъявленного иска
Январь - Декабрь 2001	РГП «МАЭК»	ОАО «МРЭК»	О взыскании суммы задолженности за поставленную электроэнергию.	267 758 013	Без удовлетворения в виду необоснованности предъявленного иска
Апрель 2001	ОАО «МРЭК»	ОАО «УзеньМунайГаз»	О взыскании убытков в связи с недобором электроэнергии	2 698 300	Взыскание удовлетворено полностью
Январь 2002	ОАО «УзеньМунайГаз»	ОАО «МРЭК»	Возмещение убытков из-за перебоев в электроснабжении	7 283 700	В удовлетворении иска отказано в виду отсутствия вины в отключении электроэнергии
Февраль 2003	ОАО «МРЭК»	Департамент Агентства РК по регулированию естественных монополий по Мангистауской области	Об отмене приказа на утверждение тарифа за транспортировку электроэнергии.		Иск оставлен без рассмотрения по ходатайству истца.
Июль 2003	ОАО «МРЭК»	ЗАО «Касамандойл»	Об изъятии собственности из		Исковые требования истца удовлетворены

		Технолоджи», Аким станции Мангистау	чужого незаконного владения, признания договора аренды земельного участка незаконным и понуждения к заключению договора на аренду земельного участка.		в полном объеме
--	--	---	---	--	-----------------

14. Сведения о предыдущих выпусках облигаций

- Эмитент предыдущих выпусков облигаций не осуществлял.

II. ДАННЫЕ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА

15. Документы, подтверждающие финансовое состояние Эмитента включают:

Бухгалтерский баланс (Форма №1 по ОКУД) и приложения к балансу (Форма №2 и №3 по ОКУД) за 2000 год;

Бухгалтерский баланс (Форма №1 по ОКУД) и приложения к балансу (Форма №2 и №3 по ОКУД) за 2001 год;

Бухгалтерский баланс, отчет о движении денежных средств, отчет об итогах финансово-хозяйственной деятельности, отчет об изменениях в собственном капитале, пояснительная записка, информация об учетной политике общества за 2002 год;

Аудиторское заключение на финансовую отчетность по состоянию на 2001 и 2002 года (Аудитор – независимая аудиторская компания ТОО Deloitte & Touche, 480091, г. Алматы, пр. Абылай Хана, 81, 4 этаж, государственная лицензия №0000036 от 15 ноября 1999 года).

Бухгалтерский баланс, отчет о движении денежных средств, отчет об итогах финансово-хозяйственной деятельности, отчет об изменениях в собственном капитале, пояснительная записка, информация об учетной политике общества по состоянию на 01.10.03, подтвержденные аудиторским заключением.

Аудиторское заключение: Независимая аудиторская компания ЗАО «BDO Казахстанаудит», 480036, РК, г. Алматы, 6 микрорайон, дом № 56 «А».

Аудиторская компания ЗАО «BDO Казахстанаудит» действует на основании Генеральной государственной лицензии Министерства финансов Республики Казахстан № 0000253, от 18.07.2003 года.

Аудиторы:

Управляющий партнер - президент: Кошкимбаев Саппар Хайсаханович, действует на основании лицензии № 0043 от 27.12.1999г.

Управляющий партнер - вице-президент: Мукашев Абдулгазиз Шакаримович, действует на основании лицензии №005 от 14.05.1999г.

Управляющий партнер - вице-президент: Мамлеев Энвар Хафизович, действует на основании лицензии №009 от 21.05.1999г.

III. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДСТОЯЩЕМ ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ

17. Общие данные о выпуске облигаций:

Общий объем выпуска	560 900 000 (пятьсот шестьдесят миллионов девятьсот тысяч) тенге
Вид выпускаемых облигаций	Именные купонные индексируемые
Номинальная стоимость	1 (один) тенге
Индексируемая номинальная стоимость	Произведение номинальной стоимости на коэффициент темпа девальвации/ревальвации. Коэффициент темпа девальвации/ревальвации (Kd) рассчитывается как отношение средневзвешенного курса доллара США к тенге (Xt), сложившегося на утренней сессии KASE в день расчетов, к аналогичному курсу (Xo) на дату начала обращения облигаций ($Kd=Xt/Xo$). Если значение Kd будет меньше единицы, то значение Kd принимается равным единице
Общее количество облигаций	560 900 000 (пятьсот шестьдесят миллионов девятьсот тысяч) штук
Срок обращения	3 года с даты начала обращения
Дата начала обращения	01 февраля 2004 года
Способы обеспечения исполнения обязательств по облигациям	Необеспеченные
Сведения о намерении эмитента инициировать включение облигаций в официальный список ценных бумаг ЗАО «КФБ»	Эмитент не намеревается инициировать включение облигаций в официальный список ценных бумаг ЗАО «КФБ»
Срок размещения	В течении всего срока обращения облигаций
Сведения о платежном агенте	Выплата дохода по облигациям и индексируемой номинальной стоимости осуществляется Эмитентом самостоятельно
Сведения о регистраторе	Товарищество с ограниченной ответственностью «Реестр - Сервис», г. Алматы, ул. Розыбакиева 125/7, Лицензия №0406200154 от 04.11.2000г.

18. Данные о порядке погашения выпуска:

а) *Сроки выплаты процентов:* выплата вознаграждения (интереса) по облигациям производится два раза в год из расчета временной базы 360/30 (360 дней в году / 30 дней в месяце) соответственно через шесть, двенадцать, восемнадцать, двадцать четыре, тридцать, тридцать шесть месяцев с даты начала обращения облигаций.

б) *Условия проведения розыгрышей, тиражей:* не предусмотрено.

в) *Условия выплаты вознаграждения и погашения:*

Ставка купонного вознаграждения: 13% годовых от индексируемой номинальной стоимости облигаций;

Периодичность выплаты: 2 (два) раза в год.

Выплата вознаграждения и погашение индексируемой номинальной стоимости облигаций осуществляется путем перечисления денег (в тенге) на текущие счета держателей облигаций. На получение вознаграждения и индексируемой номинальной стоимости облигаций имеют право лица, которые обладают правом на их получение по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляются эти выплаты.

Если дата выплаты вознаграждения или погашения облигаций приходится на выходной или праздничный день, выплаты держателю облигаций производятся в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем. Держатель облигаций не имеет права требовать начисления вознаграждения (интереса) или какой-либо иной компенсации

за такую задержку в платеже.

Вознаграждение на дату выплаты рассчитывается как произведение индексируемой номинальной стоимости на ставку вознаграждения и на количество дней в периоде начисления вознаграждения, деленное на 360.

Погашение облигаций производится по индексируемой номинальной стоимости облигаций, находящихся в обращении на дату погашения.

19. Место исполнения обязательств Эмитента

- Республика Казахстан, Мангистауская область, 466200, г. Актау, район Птицефабрики.

20. Направление и порядок использования средств, мобилизуемых путем выпуска облигаций

Средства, полученные от выпуска облигаций, будут использованы Эмитентом для «Перевода «УРПС «Каражанбас-110 кВ» на проектное напряжение 220 кВ.

Реализация проекта обеспечит решение важнейших для ОАО «МРЭК» задач по Бузачинскому энергоузлу:

- надежного энергообеспечения потребителей энергоузла;
- создание условий развития нефте-газовой промышленности;
- улучшения социальных условий жизни населения региона.

В настоящее время в зоне полуострова Бузачи наблюдается увеличение нагрузок по электроснабжению объектов нефтедобычи, в связи, с чем назрела необходимость ввода дополнительных энергетических мощностей.

Анализ объемов потребления электроэнергии по Бузачинскому энергоузлу показывает на интенсивный рост потребляемой мощности существующими нефтяными месторождениями и разрабатываемые новыми, которая в ближайшие 2-3 года достигнет предельно допустимой величины – 45МВт.

Таким образом, с ростом нагрузок необходим переход на проектное напряжение 220кВ. Для чего, согласно требований уполномоченного и компетентного органа, был проведен ряд обязательных мероприятий по реализации настоящего проекта, а именно:

- проведен технический аудит состояния силового электрооборудования с выводами и рекомендациями по данному проекту (фирма «Казэнергоналадка», Генеральная лицензия МЭИТ №0002392 от 23.09.99г.);

- проведена финансовая экспертиза (ЗАО «BDO Казастанаудит» Генеральная государственная лицензия Министерства финансов Республики Казахстан № 0000253, от 18.07.2003 года);

- получено заключение с Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан;

- разработан инвестиционный проект, прошедший согласование с уполномоченным органом лице Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции.

Для реализации проекта потребуется произвести закупки оборудования, а также провести строительно-монтажные работы (табл. 3.1)

Таблица 3.1

Направление и порядок использования облигационного займа

Наименование затрат	Сумма, млн. тенге
Закупка оборудования	435,24
Строительно-монтажные работы	125,66
Итого	560,9

Краткая характеристика приобретаемого оборудования представлена в таблице 3.2

Таблица 3.2

Перечень приобретаемого оборудования

№	Наименование оборудования	Технические данные	Производитель	Кол-во
1	Автотрансформатор силовой трехфазный трехобмоточный	U-ем 230/121/38,5 кВ с регулированием напряжения под нагрузкой, схема соединения Yавтo/Δ-0-11	Украина	1
2	Реактор шунтирующий однофазный	U _н =35 кВ, P _н =20 Мва,	Украина	1
3	Выключатель элегазовый 3-х полюсный	U _н =220 кВ, I _н =1000 А, I _{нто} =25кА	Германия	1
4	Трансформатор тока	U _н =220кВ, I _н =1000 А, класс точности 0,5/10P/10P/10P, КТ 500-1000-2000/5А	Германия	6
5	Трансформатор напряжения однофазный	U _н =220кВ, КТ 220000√3/100√3/100 В	Германия	3
6	Разъединитель 3-х полюсный	U _н =220 кВ, I _н =1000 А, с двумя ЗН, с ручными приводами	Германия	2
7	Разъединитель 3-х полюсный	U _н =220 кВ, I _н =1000 А, с одним ЗН, с ручными приводами	Германия	2
8	ОПН	U _н =220 кВ	Германия	3
9	Изолятор опорный	U _н =220 кВ	Германия	11
10	Разъединитель однополюсный	U _н =110 кВ, I _н =1000 А, с одним ЗН, с ручным приводом	Германия	1
11	ОПН	U _н =110 кВ	Германия	3
12	Выключатель элегазовый 3-х полюсный	U _н =35 кВ, I _н =1000 А, I _{нто} =25кА, встроенные ТТ 600/5 А,	Германия	1
13	Разъединитель однополюсный	U _н =35 кВ, I _н =1000 А, с двумя ЗН, с ручным приводом	Германия	2
14	ОПН	U _н =35 кВ	Германия	3
15	Панель Релейной защиты для ВЛ		Узбекистан	2
16	Панель Релейной защиты для АТ	ПКР-2-01	Узбекистан	1
17	ВЧ аппаратура связи (1ТФ, 1ТМ)		Россия	4
18	ВЧ аппаратура связи (1ТФ, 1ТМ, 4РЗ)		Россия	2
19	ВЧ аппаратура связи (1ТФ, 1ТМ, 4РЗ)		Россия	2
20	ВЧ заградитель	ВЗ-1250-0,5	Россия	10
21	Конденсатор связи	СМП-110/√3-6,4	Казахстан	12
22	Фильтр присоединения	ФПМР	Россия	8
23	Высокочастотный кабель		Россия	1
24	Кабель силовой		Россия	0,6 км
25	Кабель соединительный		Россия	1,05 км

21. Расчет средств, затраченных при выпуске и размещении облигаций

Расходы ОАО «МРЭК» по размещению облигаций на внутреннем рынке ценных бумаг будут состоять из:

1. Оплаты услуг Андеррайтера из расчета 0,4% от суммы фактически размещенных облигаций, т.е. 2 243 600,0 тенге;

2. Оплат услуг по переводу на казахский язык проспекта выпуска облигаций составляет 5 500,0 тенге.

Такими образом, согласно предварительным расчетам стоимость затрат по данному выпуску примерно составит 2 249 100,0 тенге.

22. Анализ факторов риска

Экономические риски

Наиболее значимыми факторами, влияющими на Проект, являются объем реализации энергии и величина тарифов.

□ Объем реализации энергии в большой степени определяется реализацией «Программы 2030» развития Казахстана. Поскольку увеличение объемов добычи нефти и газа и освоение других месторождений полезных ископаемых является приоритетной задачей не только местного, но и республиканского уровня, риск невостребованности энергии Товарищества с ограниченной ответственностью «Мангистауский Атомный Энерго Комбинат-Казатомпром» целиком определяется государственной политикой в этой области.

□ Тарифы устанавливаются административными методами и их уровень определяется затратами на производство и передачу энергии.

Эмитент согласовал с уполномоченным органом в лице Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции инвестиционный проект, где был определен предельный уровень тарифов, который в свою очередь обеспечивает возвратность, срочность заемных средств.

Также, инвестиционный проект был согласован с собственником – Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан и Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан как актуальный проект для электроэнергетики Мангистауской области.

Учитывая заинтересованность потенциальных потребителей, а именно предприятий нефте-газового сектора в реализации Проекта и их участие в инвестициях, следует ожидать, что тарифная политика будет направлена на улучшение технико-экономических показателей Проекта.

Потребление электроэнергии не подвержено циклическим (сезонным) колебаниям. Поэтому вероятность снижения потребления электроэнергии низка, а с учетом роста добычи нефти в регионе увеличивается рост потребления электроэнергии.

Позиция Эмитента в отношении делового цикла и макроэкономических условий РК позволяет предположить, что конкурентоспособность будет сохраняться и в будущем.

Влияние конкуренции

На данный момент классическая конкуренция отсутствует. Электроснабжение потребителей Мангистауской области осуществляется по электрическим сетям ОАО «МРЭК», а электроснабжение города Актау осуществляет Государственное Коммунальное Предприятие «Актауское управление электрических сетей», которые осуществляют передачу и распределение электроэнергии, вырабатываемую Товариществом с ограниченной ответственностью «Мангистауский Атомный Энерго Комбинат-Казатомпром». Существует риск перевода энергоснабжения полуострова Бузачи на

внутренний источник – газогенераторы по выработке электроэнергии нефтяными компаниями. Однако, это требует дополнительного времени и больших капитальных вложений со стороны заинтересованных нефтедобывающих компании работающих на территории полуострова Бузачи.

Социальные риски

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

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

Технические риски

Применение в проекте на всех стадиях проектно-конструкторских работ, строительства и эксплуатации, технических решений, проверенных многолетним опытом безаварийной эксплуатации, обеспечивающих минимальный объем сборочных, монтажных и ремонтных работ. Производители, при изготовлении и сборке необходимого для реализации данного проекта оборудования, руководствуются прежде всего нормативами и стандартами установленными в период становления всей электроэнергетики на территории СНГ.

Экологические риски

Деятельность Эмитента подвержена экологическим рискам незначительно. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций – данные мероприятия для объектов проектирования входят в состав общих инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, разработанных для ОАО «МРЭК» в целом, поэтому дополнительные мероприятия не предусмотрены.

Таким образом, основные факторы риска являются в достаточной степени управляемыми и их негативное влияние на деятельность Эмитента может быть своевременно устранено.

Президент
Главный бухгалтер
Председатель ревизионной комиссии

Аймагамбетов М.А.

Биманов А.Т.
Капиз С.

М.П.