

А К Ц И Я Л А Р Ш Ы Ғ А Р Ы Л Ы М Ы Н Ы Ң П Р О С П Е К Т І С І

ТОЛЫҚ АТАУЫ
**«Екібастұз ГРЭС-2 станциясы»
акционерлік қоғамы**

ҚЫСҚАРТЫЛҒАН АТАУЫ:
«ЕГРЭС-2 ст.» АҚ

Уәкілетті органмен жарияланған акциялар шығарылымын мемлекеттік тіркеу, проспектіде жазылған акцияларды сатып алуға қатысты инвесторларға қандай да бір ұсынымдар ұсынуды білдірмейді. Жарияланған акциялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асыратын уәкілетті орган осы құжаттағы ақпараттың шынайылығына жауап бермейді. Акциялар шығарылымының проспектісі тек Қазақстан Республикасы заңдарының талаптарына сәйкес келуі үшін ғана қаралды. Акционерлік қоғамның лауазымды тұлғасы осы проспектідегі ақпараттың шынайылығына жауап береді және онда ұсынылған барлық ақпараттың дұрыстығын және қоғамға және оның орналастырылатын акцияларына қатысты инвесторларды шатастырмайтындығын растайды.

1. Акционерлік қоғам туралы жалпы мәліметтер.

2. Акционерлік қоғамның атауы:

мемлекеттік тілде:

толық: «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» Акционерлік қоғамы;

қысқартылған: «ЕГРЭС-2 ст.» АҚ

орыс тілінде:

толық: Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;

қысқартылған: АО «СЭГРЭС-2».

бұрынғы атауы:

мемлекеттік тілде:

толық: «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» ашық акционерлік қоғамы

қысқартылған: «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» ААҚ

орыс тілінде:

толық: Открытое акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;

қысқартылған: ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

2000 жылдың 21 қыркүйегінде құрылды.

Қазақстан Республикасының 2003 жылдың 13 мамырындағы № 415-ІІ «Акционерлік қоғамдар туралы» Заңының талаптарын орындау барысында 27.09.2005 №1 хаттамасы – акционерлердің шешімімен «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» акционерлік қоғамының Жарғысының жаңа редакциясы бекітілді. Жаңа редакцияда Жарғы түрінде Жарғыға бекітілген өзгертулер өзгертілді, оның ішінде «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» ашық акционерлік қоғамы атауы «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» акционерлік қоғамы атауына.

3. Акционерлік қоғамды мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы мәліметтер:

Бастапқы тіркеу:

21.09.2000 № 8454-1945-АҚ заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы куәлік Павлодар облысының Әділет басқармасымен тіркелді.

Қайта тіркеу:

2006 жылғы 24 сәуір № 472-1945-16-АҚ Заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік Павлодар облысының Әділет департаменті Екібастұз қаласының Әділет басқармасымен тіркелді.

4. Салық төлеушінің тіркеу нөмірі: 451 600 037 700.

5. Акционерлік қоғамның орналасқан жері туралы ақпарат, байланыс телефондары мен факстың нөмірлері, электронды поштаның мекен жайы: Қазақстан Республикасы, 141216, Павлодар облысы, Солнечный кенті. Факс (8-7187) 34-03-15, тел.(7187) 34-00-44, E-mail gres2kz@gres2.kz.

6. Акционерлік қоғамның банктік деректемелері:

Теңгеде деректемелер:

- ИИК 000 062 305, БИК 193 202 756, Екібастұз қ. «Альянс Банк» АҚ филиалы, Кбе 17;
- ИИК 040 467 585, БИК 193 202 601, ЭРФ № 369 900 «Қазақстан Халық Банкі» АҚ Кбе 17;
- ИИК 750 467 450, БИК 193 201 493, Павлодар қ. «Сбербанк» АҚ ДБ филиалы, Кбе 17;
- ИИК 001 467 084, БИК 193 202 716, Екібастұз қ. «БТА- Банк» АҚ Екібастұз филиалы «Темір Банк» АҚ, Кбе 17;
- ИИК 008 467 791, БИК 193 202 305, «БТА - Банк» АҚ Екібастұз филиалы, Кбе 17;

- ИИК 002 467 114, БИК 193 201 737, “Казкоммерцбанк” АҚ ЕФ, Кбе 17.

Ресей рубльдерінде деректемелер:

- Ресей рубльдерінде валюталық есеп шоты 001 429 293 Екібастұз қ. «Альянс Банк» АҚ филиалында, Алушы Банкі: Екібастұз қ. «Альянс Банк» АҚ ЕФ БИК 193 202 756 Кбе 17, СТТН 451 600 039 531, корреспонденттік есеп шоты: 581 351 506, Алушы Банкі: Ресей Жинақтық Банкі, ИНН 770 708 38 93, Алушы Банкінің корреспонденттік есеп шоты № 301 018 104 000 000 002 25 Ресей Мәскеу ГТУ Банкі ОПЕР, БИК 044 525 225, есеп шоты № 301 118 109 000 000 003 13, SWIFT: SABRRUMM;
- Алушы: Алматы қ. «Темір Банкі» АҚ СТТН 600 700 053 750, Корреспонденттік есеп шоты № 302 318 103 000 000 001 49, Алушы Банкі: Ресей Жинақтық Банкі, ИНН 770 708 38 93, Алушы Банкінің корреспонденттік есеп шоты № 301 018 104 000 000 002 25 Мәскеу қ. бойынша Ресей ГУ Банкі ОПЕРУ, БИК 044 525 225 SWIFT: SABRRUMM012, ресей рубльдерінде валюталық есеп шоты 058 160 033 Екібастұз қ. «Темір Банкі» АҚ ЕФ БИК 193 202 716.

АҚШ долларында деректемелер:

- Делдал -Банкі («Альянс Банк» АҚ Корреспондент Банкі) S.W.I.F.T-BKTRUS33 Deutsche Bank Trust Company Americas New York, USA, Делдал – Банкіде Бенефициар – Банкі есеп шоты ACC-04-413-013 S.W.I.F.T – IRTYKZKA Alliance Bank in favor of Ekibastuz branch Almaty, Kazakhstan БИК 193 202 756. АҚШ долларында валюталық есеп шоты 001 815 836.

Еврода деректемелер:

- делдал Deutsche Bank AG DEUTDEFF Frankfurt, Germany, Делдал – Банкіде Бенефициар – Банкі есеп шоты ACC-94752290000 S.W.I.F.T – IRTYKZKA Alliance Bank in favor of Ekibastuz branch Ekibastuz, Kazakhstan, Бенефициар-Банкіде Бенефициар есеп шоты, еврода есеп шоты -039 951 458.

7. Акционерлік қоғам қызметінің түрлері:

- электр энергиясын өндіру, беру және өткізу;
- жылу энергиясын өндіру, беру және тарату;
- электр энергиясын қайта сату мақсатында сатып алу;
- Қазақстан Республикасының ОДБ режимдерімен сәйкес қатар жұмыстардың шарттарын белгілейтін жұмыстарды орындау;
- электрлік станцияларды, электрлік жүйелерді және қосалқы станцияларды қолдану және жобалау;
- жөндеу, техникалық қайта жарақтандыру, қайта жаңарту және өндірістік қуаттарды дамыту;
- өлшеу құралдарын тексеру;
- прекурсорлардың айналымымен байланысты қызмет;
- күзет, өрт сигнализациясын және өртке қарсы автоматикасы құралдарын жөндеу, техникалық қызмет көрсету жөніндегі қызмет;
- кез келген ішкі және халықаралық энергетикалық жобаларға, телекоммуникациялық жүйелерінің жобаларына, диспетчерлік және автоматты басқару құралдары бойынша тапсырыс берушінің немесе орындаушының қызметтерін орындау;
- өз күштерімен, сондай – ақ басқа ұйымдардың және ғылыми – зерттеу жобалау – іздестіру, сараптама жұмыстарының, электр энергетикалық жүйелерді дамыту жөніндегі және олармен басқару құралдары, экспорт көлемдерін ұлғайту және электр энергиясын алмастыру;
- өз күштерімен, сондай – ақ энергетикалық объектілерге қатысты жөндеу – құрылыс жұмыстарының мамандары мен басқа ұйымдарды тартумен өткізу;
- жобалау және ғылыми – зерттеу ұйымдарымен, электр энергетикасы ұйымдарымен әзірленетін ғылыми – зерттеу бағдарламаларына қатысу;

- энергетикалық объектілерді, электр энергетикалық және жылу энергетикалық құралдарды монтаждау, жөндеу;
- технология, техника, экология, энергетика және энергоқұрылысының экономикасының саласында ғылыми – зерттеу жұмыстары мен тәжірибелік – конструкторлық әзірлемені өткізу.

8. Акционерлік қоғамға немесе ол шығарған бағалы қағаздарға халықаралық рейтингтік агенттіктердің немесе отандық рейтингтік агенттіктерінің берген рейтингтерінің болуы туралы мәліметтер. Қаржылық агенттігінің мәртебесін беру туралы мәліметтер: *Акционерлік қоғамға және оның бағалы қағаздарына рейтинг берілген жоқ. Акционерлік қоғамға қаржы агенттігінің мәртебесі берілген жоқ.*

9. Акционерлік қоғамның барлық филиалдары мен өкілдіктерінің атаулары, тіркелген уақыты, орналасқан жерлері және пошталық мекен жайлары: *Акционерлік қоғамның филиалдары мен өкілдіктері жоқ.*

10. Акционерлік қоғамның соңғы үш аяқталған қаржылық жылында қаржылық есептіліктің аудитін жүзеге асыргандардың (жүзеге асырушылардың) (аудитордың тегі, аты, әкесінің аты) сәйкес алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) олардың тиістілігін көрсетумен аудиторлық ұйымның толық ресми атауы: *соңғы үш аяқталған қаржылық жылында акционерлік қоғамның қаржылық есептілігі аудитін жүзеге асырушы аудиторлық ұйымдар болып табылады:*

1. "Центраудит – Казахстан Тәуелсіз аудиторлық компаниясы" жауапкершілігі шектеулі серіктестік, 480091, Алматы қ., Алматы ауданы, Төле би көшесі, 73 "А" 317 – 327 бөлме, "Мурис Роулэнд Интернэшнл СНГ" аудиторлық және бухгалтерлік фирмаларының коммерциялық емес серіктестігінің, "Қазақстан Республикасының аудиторлар палатасы" кәсіби аудиторлық ұйымының мүшесі және "Мурис Роулэнд Интернэшнл" кәсіби еуропалық қауымдастығының корреспондент-мүшесі болып табылады. Қаржылық есептілік аудитін бас мамандар жүргізді: Л.В.Карпенко, Н.С.Денисенко, Т.Н.Команчук.

2. "PRICEWATERHOUSECOOPERS" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қ., Сәтпаев көшесі, 29/6 4-ші қабат, 1994 ж. бастап "Қазақстан Республикасы аудиторлар палатасы" кәсіби аудиторлық ұйымының мүшесі болып табылады. Қаржылық есептілік аудитін Ж.Т.Бекенов жүргізді.

Соңғы үш аяқталған қаржылық жылында сәйкес қызметтер көрсетуге шарттар жасалған заң және қаржы мәселелері бойынша кеңес берушілердің сәйкес алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) олардың тиістілігін көрсетумен толық ресми атауы:

1. "КАМАЛ – Консалтинг" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Павлодар қ., Академик Сәтпаев көшесі, 29. Алқаларда (қауымдастықта, палаталарда) жоқ.

2. "Дейлойт ТСФ" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қ., Фурманов көшесі, 240. "Қазақстан Республикасының аудиторлар палатасы" кәсіби аудиторлық ұйымының мүшесі болып табылады.

3. "Бизнес – Консалтинг" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қ., Марков көшесі, 47а., Қазақстан республикалық Бағалаушылар палатасының мүшесі болып табылады.

4. "КПМГ Жанат" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қ., Достық даңғ., 180., "Қазақстан Республикасының аудиторлар палатасы" кәсіби аудиторлық ұйымының, Қазақстан Республикасы Еуропа бизнес-қауымдастығының, Қазақстан Республикасындағы Америка сауда палатасының, Салықтар мен инвестициялар жөніндегі Халықаралық орталықтың мүшесі болып табылады.

11. Қоғам корпорациялық басқару кодексін қабылдаған күні: “Екібастұз ГРЭС-2 станциясы” АҚ –да корпорациялық басқару кодексі қабылданған жоқ.

11-1. Акциялар құнын белгілеу әдістемесін оларды Қоғаммен сатып алу кезінде акционерлердің жалпы жиналысымен немесе құрылтайшы жиналыспен бекіту күні: Бағалы қағаздар құнын оларды Қоғаммен сатып алу кезінде белгілеу әдістемесі акционерлердің кезектен тыс жалпы жиналысымен 2009 жылғы 18 мамыр бекітілді.

2. Қоғамның органдары және құрылтайшылары (акционерлері).

12. Акционерлік қоғамның Директорлар кеңесі:

1) қоғамның директорлар кеңесі төрағасының және мүшелерінің тегі, аты, бар болса - әкесінің аты, туған жылы:

1. Абитаев Есберген Абитаевич, 1941 ж.т. - Директорлар кеңесі Төрағасы;

2. Алганов Владимир Петрович, 1952 ж.т. – Директорлар кеңесінің мүшесі, тәуелсіз директор;

3. Савин Станислав Валерьевич, 1972 ж.т. – Директорлар кеңесінің мүшесі;

4. Ли Александр Ильич, 1966 ж.т. – Директорлар кеңесі Төрағасының орынбасары;

5. Закиров Илдар Тагирович, 1974 ж.т. – Директорлар кеңесі мүшесі, тәуелсіз директор;

6. Толстогузов Сергей Николаевич, 1964 ж.т. – Директорлар кеңесі мүшесі.

2) осы тармақтың 1) тармақшасында көрсетілген тұлғалардың хронологиялық тәртіппен берілген соңғы үш жылда және қазіргі уақытта атқаратын лауазымы, оның ішінде – қоса атқаратын қызметі:

1. 2006 жылғы қаңтардан бастап 2007 жылғы ақпанға дейін “КМГ-Энерго” АҚ бас директорының бірінші орынбасары, 2007 жылғы ақпаннан бастап 2007 жылғы қыркүйекке дейін “Самұрық” мемлекеттік активтерін басқару жөніндегі қазақстандық холдингі” АҚ электр энергетикалық активтерін басқару жөніндегі директор, 2007 жылғы қыркүйектен бастап қазіргі уақытқа дейін “Самұрық-Энерго” АҚ Басқарма Төрағасының бірінші орынбасары;

2. 2005 жылдан бастап 2006 жылға дейін “Росэнергоатом” концерні ФГУП атқарушы директор кеңесшісі, 2006 жылғы шілдеден бастап “ИНТЕР РАО ЕЭС” ЖАҚ Бас директор кеңесшісі, 2007 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін “Энергетическая Русская Компания” ААҚ Бас директор орынбасары;

3. 2003 жылдың сәуірінен бастап қазіргі уақытқа дейін «ИНТЕР РАО ЕЭС» ААҚ Орталық Азия елдері және Қазақстан бойынша Аумақтық дирекцияның директоры, «Ресей» Жағрафиялық дивизион жетекшісінің орынбасары, Қиыр Шығыс және Орта Азия елдерінің нарығында жұмыс жасау Дирекциясының жетекшісі, Қиыр Шығыс және Орта Азия нарықтарында ІЭЖ Департамент жетекшісі- «Орта Азия - Қиыр Шығыс» Жағрафиялық дивизион жетекшісінің орынбасары;

4. 2006 жылғы қаңтардан бастап 2007 жылғы тамызға дейін «КМГ Энерго» АҚ Бас директорының даму жөніндегі орынбасары, 2007 жылғы тамыздан бастап қазіргі уақытқа дейін “Самұрық-Энерго” АҚ келешекті даму жөніндегі басқарушы директор;

5. 2003 жылғы ақпаннан қазіргі уақытқа дейін Көмір өніркәсібі кәсіпорындарының қауымдастығының Президенті;

6. 2005 жылғы қазаннан бастап 2007 жылғы тамызға дейін генерация нысандарын пайдалану бөлімінің бастығы, Басқарушы директордың орынбасары, “ЕЭС России” РАО “Сервис” ААҚ Бизнес – бірліктері генерациясымен және құрылыс кешенін Басқару департаменті бастығы, 2007 жылғы сәуірден бастап 2008 жылға дейін “ИНТЕР РАО ЕЭС” ЖАҚ активтерін басқару блогы басшысы бас директор орынбасары, 2008 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін Басқарма мүшесі, “ИНТЕР РАО ЕЭС” ААҚ активтерін басқару блогы басшысы.

3) қоғамның дауыс беруші акцияларының жалпы санына, директорлар кеңесі мүшелеріне тиесілі, дауыс беруші акциялардың пайыздық ара қатынасы: *Директорлар кеңесінің мүшелері акционерлік қоғамның акцияларымен иеленбейді.*

4) осы ұйымдардың орналастырылған акцияларының (жарғылық капиталдағы үлестерінің) жалпы санына, еншілес және тәуелді ұйымдардың директорлар кеңесі мүшелеріне тиесілі акциялардың (жарғылық капиталдағы үлестерінің) пайыздық ара қатынасы: *Директорлар кеңесінің мүшелері еншілес және тәуелді ұйымдардың акцияларымен (жарғылық капиталдағы үлестерімен) иеленбейді.*

5) өткен екі жыл ішіндегі директорлар кеңесі құрамының өзгеруі және көрсетілген өзгертулер себептері: *“Екібастұз ГРЭС–2 станциясы” АҚ Жарғысы 11 бап.11.1 тармағымен сәйкес Директорлар кеңесі мүшелері акционерлердің жалпы жиналысымен 2 жылға сайланады. Өкілет мерзімінің бітуімен байланысты, акционерлердің жалпы жиналысында, 19.12.2007 №7 хаттамасы, Директорлар кеңесінің жаңа құрамы сайланды: Абитаев Е.А., Ли А.П., Таженова Ж.А. - тәуелсіз директор, Каланов А.Б., Толстогузов С.Н., Алғанов В.П. – тәуелсіз директор.*

18.05.2009 ж. кезектен тыс акционерлердің жалпы жиналысында Таженова Ж.А. және Каланов А.Б., өкілеттіктері тоқтатылды. Директорлар кеңесінің құрамына Закиров И.Т. - тәуелсіз директор және Савин С.В. сайланған.

12-1. Қоғамның Директорлар кеңесі комитеттері (бар кезде): *Акционерлік қоғамда Директорлар кеңесінің комитеттері құрылған жоқ.*

13. Акционерлік қоғамның алқалы (жеке дара) атқарушы органы :

1) акционерлік қоғамның алқалы атқарушы органының мүшелерінің әрқайсысының аты-жөні, бар болса әкесінің аты, туған жылы :

1. Герасименко Анатолий Анатольевич, 1963 жылы туған - Басқарма Төрағасы;
2. Дмитриев Леонид Николаевич, 1948 жылы туған - Басқарма мүшесі;
3. Кабжасялова Баянгуль Мерекеевна, 1970 жылы туған – Басқарма мүшесі;
4. Мухамедзянов Галимджан Николаевич, 1958 жылы туған – Басқарма мүшесі;
5. Асташов Владимир Анатольевич, 1967 жылы туған – Басқарма мүшесі.

2) осы тармақтың 1) тармақшасында көрсетілген тұлғалардың хронологиялық тәртіппен берілген соңғы үш жылда және қазіргі уақытта атқаратын лауазымы, оның ішінде – өкілеттігін көрсетумен, қоса атқаратын қызметі :

1. 30.09.2005 бастап осы уақытқа дейін – “Екібастұз ГРЭС– 2 станциясы” АҚ Басқарма Төрағасы;
2. 30.09.2005 бастап қазіргі уақытқа дейін “Екібастұз ГРЭС–2 станциясы” акционерлік қоғамының Басқарма Төрағасының коммерция және өткізілім жөніндегі орынбасары;
3. 30.09.2005 бастап қазіргі уақытқа дейін “Екібастұз ГРЭС–2 станциясы” акционерлік қоғамының Басқарма Төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары;
4. 30.09.2005 бастап қазіргі уақытқа дейін “Екібастұз ГРЭС – 2 станциясы” акционерлік қоғамының Басқарма Төрағасының инвестициялар және даму жөніндегі орынбасары;
5. 30.09.2005 бастап қазіргі уақытқа дейін “Екібастұз ГРЭС–2 станциясы” акционерлік қоғамының Басқарма Төрағасының өндіріс және қызмет көрсету жөніндегі орынбасары.

3) осы тармақтың 1) тармақшасында көрсетілген тұлғаларға тиесілі, дауыс беруші акциялардың қоғамның дауыс беруші акцияларының жалпы санына пайыздық ара қатынасы: *Басқарма мүшелері акционерлік қоғамның акцияларымен иеленбейді.*

14. Соңғы қаржы жылында Акционерлік қоғамның Басқарма мүшелеріне және Директорлар кеңесінің мүшелеріне төленген және ұсынылған сыйақы мен жалақының

жалпы сомасы, сондай-ақ жеңілдіктер: 2008 жылға Акционерлік қоғамның Басқарма мүшелеріне және Директорлар кеңесі мүшелеріне төленген сыйақылар мен жалақының жалпы сомасы – 129 127 093 теңгені құрайды. Акционерлік қоғамның қызметтік мұлгаларына жеңілдіктер ұсынылған жоқ.

15. Акционерлік қоғамның ұйымдастырушылық құрылымы:

1) Акционерлік қоғамның құрылымдық бөлімшелері:

1. Есеп бөлімі
2. Жалпы және әлеуметтік мәселелер жөніндегі басқарма;
3. Басқарма Төрағасының маркетинг және нарықтық қатынастар жөніндегі кеңесшісі;
4. Басқарма Төрағасының өндіріс жөніндегі кеңесшісі;
5. Басқарма Төрағасының ресурстарды сақтау жөніндегі кеңесшісі;
6. Басқарма Төрағасының сыртқы байланыс және қатынастар жөніндегі кеңесшісі;
7. Қолдану жөніндегі бас инженер;
8. Жөндеу жөніндегі бас инженер;
9. Заң бөлімі;
10. Қауіпсіздік бөлімі;
11. Сатып алуды ұйымдастыру бөлімі;
12. Қауіпсіздік техникасы және сенімділік қызметі;
13. Кадрлар бөлімі;
14. Іс жүргізуді ұйымдастыру жөніндегі қызмет;
15. АҚЖТЖ штабы;
16. Жөндеу-құрылыс цехы;
17. Материалдық – техникалық жабдықтау бөлімі;
18. Электр энергиясын өткізу жөніндегі бөлім;
19. Қаржы бөлімі;
20. Экономикалық – жоспарлау бөлімі
21. Инвестициялар және техникалық даму жөніндегі бөлім;
22. Жөндеулер және күрделі құрылысты бақылау жоспарлау бөлімі;
23. Мемлекеттік тілді қолдану және дамыту жөніндегі бөлім;
24. Әлеуметтік инфрақұрылымды дамыту жөніндегі бөлім;
25. Әкімшілік – шаруашылық қызмет көрсету учаскесі;
26. Емдеу – профилактикалық қызметі;
27. Қоғамдық тамақтандыру және сауда кешені;
28. Бассейн;
29. Отын – көлік цехы;
30. Қазантурбиналық цехы;
31. Электр цехы;
32. Жылу автоматикасы және өлшеу цехы;
33. Химиялық цехы ;
34. Гидротехникалық құрылым және жерасты коммуникациялар цехы;
35. Диспетчерлік технологиялық басқару құралдары;
36. Орталықтандырылған жөндеу цехы;
37. Өндірісті дайындау цехы;
38. Өндірістік – техникалық басқару;
39. Қоршаған ортаны қорғау бөлімі;
40. Металдар лабораториясы;
41. Автошаруашылық;
42. Метрология және стандарттау бөлімі;
43. Ақпараттық қамсыздандыру тобы;
44. Корпорациялық басқару бөлімі;
45. Күрделі құрылыс бөлімі;
46. Еңбек және жалақы бөлімі;

47. Оқыту пункті.

2) акционерлік қоғамның қызметкерлерінің жалпы саны, оның ішінде акционерлік қоғамның филиалдары мен өкілеттіктерінің қызметкерлері: 1628 – Акционерлік қоғамның қызметкерлері.

3) акционерлік қоғамның акцияларын иеленетін Акционерлік қоғам акционерлік қоғамның қызметкерлерінің жалпы саны және олардың орналастырылған акцияларының жалпы санынан жиынтық үлесі: жоқ.

4) акционерлік қоғамның бөлімшелер басшылары туралы мәліметтер (аты- жөні, бар болса - әкесінің аты, туған жылы):

1. Есеп бөлімі Меркулова Светлана Петровна, 1953 жылы туған;
2. Жалпы және әлеуметтік мәселелер жөніндегі басқарушы Габбасов Рашид Файзрахманович, 1948 жылы туған;
3. Басқарма Төрағасының маркетинг және нарықтық қатынастар жөніндегі кеңесшісі Баюра Александр Константинович, 1950 жылы туған;
4. Басқарма Төрағасының өндіріс жөніндегі кеңесшісі Федорченко Евгений Александрович, 1948 жылы туған;
5. Басқарма Төрағасының ресурстарды сақтау жөніндегі кеңесшісі Куликов Владимир Павлович, 1949 жылы туған;
6. Басқарма Төрағасының сыртқы байланыс және қатынастар жөніндегі кеңесшісі Турсынбаев Мухим Турсынбаевич, 1969 жылы туған;
7. Қолдану жөніндегі бас инженер Канавец Александр Васильевич, 1969 жылы туған;
8. Жөндеу жөніндегі бас инженер Мегедь Владимир Николаевич, 1950 жылы туған;
9. Заң бөлімінің бастығы Гладилін Алексей Александрович, 1982 жылы туған;
10. Қауіпсіздік бөлімінің бастығы Лымарь Михаил Владимирович, 1956 жылы туған;
11. Сатып алуды ұйымдастыру бөлімінің бастығы Кобызов Аркадий Германович, 1966 жылы туған;
12. Қауіпсіздік техникасы және сенімділік қызметі бөлімінің бастығы Жунда Сергей Валерьевич, 1974 жылы туған;
13. Кадрлар бөлімінің бастығы Белимова Татьяна Ивановна, 1959 жылы туған;
14. Іс жүргізуді ұйымдастыру жөніндегі қызметінің бастығы Федорова Ирина Александровна, 1960 жылы туған;
15. АҚЖТЖ штаб бастығы Гальченко Валентин Иванович, 1950 жылы туған;
16. Жөндеу-құрылыс цехының бастығы Кожяхметов Ербол Айдарбекович, 1960 жылы туған;
17. Материалдық-техникалық жабдықтау бөлімінің бастығы Пастух Василий Петрович, 1951 жылы туған;
18. Электр энергиясын өткізу жөніндегі бөлімнің бастығы Дуйсембинов Евгений Низамович, 1974 жылы туған;
19. Қаржы бөлімінің бастығы Жумашева Самал Сағындыковна, 1974 жылы туған;
20. Экономикалық-жоспарлау бөлімінің бастығы Булумбаева Ильмира Каратаевна, 1971 жылы туған;
21. Инвестициялар және техникалық даму жөніндегі бөлімнің бастығы Головина Вера Петровна, 1956 жылы туған;
22. Жөндеулер мен күрделі құрылысты бақылауды жоспарлау бөлімінің бастығы Абейльдинов Арстанбек Хабиевич, 1970 жылы туған;
23. Мемлекеттік тілді қолдану және дамыту жөніндегі бөлімнің бастығы Сагитова Умуткан Сапаровна, 1953 жылы туған;
24. Әлеуметтік инфрақұрылымды дамыту жөніндегі бөлімнің бастығы Сиваракша Сергей Григорьевич, 1962 жылы туған;

25. Әкімшілік – шаруашылық қызмет көрсету учаскесінің меңгерушісі Григорьева Вера Ивановна, 1952 жылы туған;
26. Емдеу–профилактикалық қызмет меңгерушісі Распаева Валентина Сагингалиевна, 1963 жылы туған;
27. Қоғамдық тамақтандыру және сауда кешенінің меңгерушісі Попенко Лилия Робертовна, 1958 жылы туған;
28. Бассейн меңгерушісі Филиппова Елена Петровна, 1968 жылы туған;
29. Отын – көлік цехының бастығы Ильин Виктор Тимофеевич, 1951 жылы туған;
30. Қазантурбиналық цехының бастығы Гайдук Валерий Иванович, 1953 жылы туған;
31. Электр цехының бастығы Тимаков Сергей Геннадьевич, 1964 жылы туған;
32. Жылу автоматикасы және өлшеу цехының бастығы Лорер Анатолий Федорович, 1970 жылы туған;
33. Химиялық цехының бастығы Ануфриева Тамара Федоровна, 1956 жылы туған;
34. Гидротехникалық құрылым және жерасты коммуникациялары цехының бастығы Новиков Александр Валерьевич, 1969 жылы туған;
35. Диспетчерлік технологиялық басқару құралдары цехының бастығы Петерс Владимир Анатольевич, 1956 жылы туған;
36. Орталықтандырылған жөндеу цехының бастығы Ермолаев Сергей Николаевич, 1956 жылы туған;
37. Өндірісті дайындау цехының бастығы Меньшиков Александр Федорович, 1940 жылы туған;
38. Өндірістік–техникалық басқару бастығы м.а. Кропачев Геннадий Андрианович, 1947 жылы туған;
39. Қоршаған ортаны қорғау бөлімінің бастығы Горшкова Васса Артемьевна, 1957 жылы туған;
40. Металдар лабораториясының бастығы Бердюгина Татьяна Вячеславовна, 1958 жылы туған;
41. Автошаруашылық бастығы Пожсидаев Юрий Иванович, 1968 жылы туған;
42. Бас метролог Симанина Ольга Владимировна, 1976 жылы туған;
43. Ақпараттық қамсыздандыру тобының жетекшісі – Ведмедь Андрей Петрович, 1974 жылы туған;
44. Корпорациялық басқару бөлімінің бастығы Бабаев Муратбек Шаикович, 1975 жылы туған;
45. Күрделі құрылыс бөлімінің бастығы Есимханов Талгат Магавьянович, 1956 жылы туған;
46. Еңбек және жалақы бөлімінің бастығы Кожина Татьяна Николаевна, 1961 жылы туған;
47. Оқыту пунктінің жетекшісі Багдасарьян Ольга Анатольевна, 1971 жылы туған.

5) филиалдар мен өкілдіктер басшылары туралы мәліметтер: жоқ.

16. Акционерлік қоғамның құрылтайшылары \акционерлері\; Қоғамның акционерлері болып табылады:

1. “Самұрық -Энерго” акционерлік қоғамы, Қазақстан Республикасы, Алматы қ., Достық д. 7 – Қоғамның 50% дауыс беруші акцияларына ие;
2. “ИНТЕР РАО ЕЭС” ашық акционерлік қоғамы, Ресей Федерациясы, Мәскеу қ., Краснопресненская жазалауы 12, 7-ші подъезд – Қоғамның 50% дауыс беруші акцияларына ие.

17. Қоғам ірі акционер болып табылатын немесе ұйымның жарғылық капиталында үлестердің он және одан аса пайыздарын иелентін ұйымдар туралы мәліметтер: Акционерлік қоғам ірі акционер болып табылмайды, ұйымның жарғылық капиталында үлестердің он және одан аса пайыздарын иеленбейді.

18. Қоғам қатысатын өнеркәсіптік, банктік, қаржылық топтар, холдингтер, концерндер, қауымдастықтар, консорциумдар туралы ақпарат:

1. Акционерлік қоғам “Электрлік қуаттың резервтері ПУЛ” мекемесінің Құрылтайшыларының бірі болып табылады (қысқартылған атауы “ЭҚР ПУЛ” Мекемесі. Орналасқан жері: Алматы қ., Шевченко көшесі, 162 (т), 513 оф.

2. Акционерлік қоғам Екібастұз қ. өнеркәсіпшілер мен кәсіпкерлер қауымдастығының мүшесі болып табылады. Орналасқан жері: Екібастұз қ., Ленин көшесі, 27.

3. Акционерлік қоғам “Қазақстан Электр энергетикалық қауымдастығы” заңды тұлғалар бірлестігінің қатысушы – мүшесі болып табылады (қысқартылған атауы “ҚЭҚ” ЗТБ). Орналасқан жері: 010000, Астана қ., Тәуелсіздік көшесі, 12/1, ВП -44, «Водно-зеленый бульварінде» әкімшілік ғимараты, 5 Б блогы, Д үй-жайы, тел.: (7172)68-96-51/52/53, e-mail: kea.astana@mail.ru.

19. Акционерлік қоғамның басқа қосылма тұлғалары туралы мәліметтер:

Жеке тұлғалар					
№	Тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)	Туған жылы	Қосылмалықты тану үшін негіздеме	Қосылмалықтың пайда болған күні	Ескертулер
1	2	3	4	5	6
1	Савина Алла Павловна	07/06/1971	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2 т. сәйкес	18/05/2009	Савин Станислав Валерьевичтің әйелі
2	Савина Валентина Павловна	28/01/1950	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	18/05/2009	Савин Станислав Валерьевичтің анасы
3	Ли Илья Иннокентьевич	14/07/1933	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Ли Александра Ильичтің әкесі
4	Ким Елена Тхяеновна	27/08/1934	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Ли Александра Ильичтің анасы
5	Пак Жанна Вячеславовна	24/03/1968	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Ли Александра Ильичтің әйелі
6	Пак Вячеслав Павлович	17/06/1940	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Ли Александра Ильичтің әйелінің әкесі
7	Ли Ольга Ильинична	19/06/1961	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Ли Александра Ильичтің апайы
8	Пак Юлия Евгеньевна	18/07/1944	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Ли Александра Ильичтің әйелінің анасы
9	Пак Лариса Вячеславовна	18/10/1977	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Ли Александра Ильичтің әйелінің сінілісі
10	Абитаева Бану Каримовна	28/08/1946	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Абитаева Есбергена Абитаевичтің әйелі
11	Абитаева Дана	18/03/1970	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Абитаева Есбергена Абитаевичтің қызы

12	Абитаева Дина	21/09/1972	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Абитаева Есбергена Абитаевичтің қызы
13	Абитаев Ануар	14/08/1989	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Абитаева Есбергена Абитаевичтің ұлы
14	Герасименко Таиса Арсентьевна	16/08/1938	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Герасименко Анатолий Анатолевичтің анасы
15	Кебина Наталья Анатолевна	09/10/1964	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Герасименко Анатолий Анатолевичтің қарындасы
16	Герасименко Елена Ивановна	28/02/1964	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Герасименко Анатолий Анатолевичтің әйелі
17	Герасименко Евгения Анатолевна	11/11/1985	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Герасименко Анатолий Анатолевич- тің қызы
18	Герасименко Дарья Анатолевна	13/08/1987	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Герасименко Анатолий Анатолевичтің қызы
19	Асташов Анатолий Иосифович	16/04/1939	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевичтің әкесі
20	Асташова Людмила Васильевна	10/04/1947	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевичтің анасы
21	Асташова Елена Григорьевна	07/01/1969	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевичтің әйелі
22	Асташов Григорий Владимирович	30/07/1993	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевичтің ұлы
23	Бойченко Григорий Васильевич	10/05/1940	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевич-тің әйелінің әкесі
24	Бойченко Дарья Ярославовна	12/07/1945	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевичтің әйелінің анасы
25	Бойченко Максим Григорьевич	10/02/1972	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевич-ің әйелінің бауыры
26	Бойченко Анна Григорьевна	30/06/1979	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевичтің әйелінің сіңілісі
27	Асташов Юрий Анатолевич	15/07/1965	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевичтің ағасы
28	Асташов Сергей Анатолевич	15/03/1969	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Асташов Владимир Анатолевичтің інісі
29	Кабжәліялов Дюсембай Амангелдінович	06/04/1965	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәліялова Баянгуль Мерекеевнаның күйеуі

30	Кабжәлялова Мадина Дюсембаевна	10/03/1990	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның қызы
31	Аманбаев Канат Мерекеевич	10/10/1965	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның ағасы
32	Аманбаев Жанат Мерекеевич	27/07/1968	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның ағасы
33	Аманбаев Арстан Мерекеевич	09/05/1971	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның бауыры
34	Аманбаев Нурлан Мерекеевич	01/10/1978	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның бауыры
35	Молгаждарова Айгуль Мерекеевна	24/04/1967	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның әпкесі
36	Аманбаева Жамал Мерекеевна	15/02/1974	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның сіңілісі
37	Шаймарданова Алмагуль Амангельдинов- на	08/01/1968	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның күйеуінің қарындасы
38	Едильбаева Айгуль Амангельдинов- на	28/09/1970	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Кабжәлялова Баянгуль Мерекеевнаның күйеуінің қарындасы
39	Дмитриев Игорь Леонидович	19/05/1990	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Дмитриева Леонида Николаевичтің ұлы
40	Мухамедзянова Зарифа	07/06/1952	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Мухамедзянов Галимджан Николаевичтің апайы
41	Усманова Алия	27/04/1954	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Мухамедзянов Галимджан Николаевичтің апайы
42	Строкань Лютфия	22/08/1980	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Мухамедзянов Галимджан Николаевичтің қызы
43	Мухамедзянова Тамила	07/07/1989	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Мухамедзянов Галимджан Николаевичтің қызы
44	Мухамедзянова Наталья Степановна	10/05/1962	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Мухамедзянов Галимджан Николаевичтің әйелі
45	Деревянко Ольга Степановна	1964	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Мухамедзянов Галимджан Николаевичтің әйелінің әпкесі
46	Шуткин Степан Иванович	31/10/1939	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Мухамедзянов Галимджан Николаевичтің әйелінің әкесі

47	Шуткина Нина Ивановна	24/10/1942	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	30/09/2005	Мухамедзянов Галимджан Николаевичтің әйелінің анасы
48	Дод Евгений Вячеславович	17/04/1973	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	06/07/2005	"ИНТЕР РАО ЕЭС" ААҚ Басқарма Төрағасы
49	Толстогузова Александра Павловна	29/04/1929	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Толстогузов Сергей Николаевичтің анасы
50	Радзевич Лидия Николаевна	03/12/1957	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Толстогузов Сергей Николаевичтің әпкесі
51	Толстогузов Артем Сергеевич	14/04/1988	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 2т. сәйкес	19/12/2007	Толстогузов Сергей Николаевичтің баласы
52	Сайфутдинов Рафаил Ягудаевич	03/05/1949	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	01/04/2007	«Екібастұз Энергоорталығы» АҚ бас директоры
53	Саткалиев Алмасадам Майданович	31/10/1970	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	28/12/2006	«Екібастұз Энергоорталығы» АҚ ДК мүшесі
54	Искакова Майра Ерболаевна.	29/08/1956	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	14/11/2007	«Екібастұз Энергоорталығы» АҚ ДК мүшесі
55	Упушев Ерлан Елемесович	30/01/1969	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық-Энерго» АҚ ДК мүшесі, «КазКуат» АҚ ДК төрағасы, «Forum Muider B.V.» басқарушы директоры
56	Тленбаева Алия Акмурзаевна	26/07/1978	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма мүшесі, «МРЭК» АҚ ДК мүшесі, «Шардаринская ГЭС» ДК мүшесі
57	Келимбетов Кайрат Нематович	28/01/1969	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма мүшесі, «Самұрық -Казына» ҰМҚ» АҚ Басқарма төрағасы
58	Турганов Дуйсенбай Нурбаевич	08/03/1959	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық-Энерго» АҚ ДК мүшесі
59	Огай Алексей Владимирович	01/12/1970	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық-Энерго» АҚ ДК мүшесі
60	Масимов Карим Кажимканович	15/06/1965	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық-Энерго» ҰМҚ» АҚ ДК төрағасы
61	Султанов Бахыт Турлыханович	29/11/1971	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМҚ» АҚ ДК мүшесі
62	Школьник Владимир Сергеевич	17/02/1949	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМҚ» АҚ ДК мүшесі

63	Жамишев Болат Бидахметович	28/06/1957	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМК» АҚ ДК мүшесі
64	Мынбаев Сауат Мухаметбаевич	19/11/1962	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМК» АҚ ДК мүшесі
65	Исекешев Асет Орентаевич		“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМК» АҚ ДК мүшесі
66	Кулибаев Тимур Аскарович	10/09/1966	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМК» АҚ Баскарма Төрағасының орынбасары
67	Дунаев Арман Галиаскарович	07/10/1966	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМК» АҚ Баскарма Төрағасының орынбасары
68	Сафинов Канатбек Бейсенбекович	24/03/1962	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМК» АҚ Баскарма мүшесі
69	Айтекенов Кайрат Медыбаевич	21/11/1963	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық -Казына» ҰМК» АҚ Баскарма мүшесі
70	Сулейменов Серик Жусипович	04/07/1966	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«МРЭК» АҚ Баскарма Төрағасы
71	Махамбетсалиев Маруан Махамбетсалие- вич	20/09/1952	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«МРЭК» АҚ Баскарма мүшесі
72	Актаев Ерлан Сарбасович	03/08/1966	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«МРЭК» АҚ Баскарма мүшесі
73	Ермекбай Кадырхан Кангарулы	03/12/1956	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«МРЭК» АҚ Баскарма мүшесі
74	Биманов Айткали Тажигалиевич	12/04/1965	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«МРЭК» АҚ Баскарма мүшесі
75	Кынатов Марат Полатович	17/04/1960	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КазКуат» АҚ Баскарма Төрағасы
76	Сулейменова Айгуль Калымтаевна	17/05/1967	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КазКуат» АҚ Баскарма Төрағасының орынбасары
77	Турысжан Дархан Бекболат улы	04/10/1971	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КазКуат» АҚ Баскарма мүшесі
78	Булгакбаева Зауре Джантлеуловна	24/06/1979	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КазКуат» АҚ Баскарма мүшесі
79	Бозжигитов Жандос Ерсаинович	23/03/1958	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КазКуат» АҚ Баскарма мүшесі

80	Тазабеков Серик Кожаевич	11/07/1957	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КазКуат» АҚ ДК мүшесі»
81	Огай Василий Дмитриевич	01/03/1949	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КазКуат» АҚ ДК мүшесі»
82	Жаксылыков Ерболат Токтарбаевич	06/07/1976	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КазКуат» АҚ ДК мүшесі»
83	Амиров Феликс Сергеевич	25/05/1978	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Усть-Каменогорская ГЭС» АҚ ДК, «Шулбинская ГЭС» АҚ, «Бухтарминская ГЭС» АҚ Төрағасы «Forum Muider B.V.» басқарушы директор
84	Рубцов Сергей Николаевич	26/01/1956	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Бухтарминская ГЭС» Президенті, ДК мүшесі
85	Волков Василий Филиппович	03/06/1951	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Шульбинская ГЭС» АҚ директоры, ДК мүшесі
86	Устьянцев Владимир Михайлович	25/01/1960	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Усть-Каменогорская ГЭС» АҚ директоры, ДК мүшесі
87	Кокарев Владимир Петрович	27/01/1953	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Т.И. Батуров ат. Жамбыл ГРЭС-і» АҚ бас директоры, ДК мүшесі
88	Ақтай Арман Ақтаевич	21/10/1969	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«КМГ-Энерго» АҚ ДК мүшесі
89	Акинжанов Амзи	19/11/1947	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Балкаш ТЭС» АҚ Басқарма Төрағасының м.а.
90	Ким Вячеслав Трофимович	22/03/1959	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Балкаш ТЭС» АҚ Басқарма Төрағасының құрылыс жөніндегі орынбасары м.а.
91	Бертысбаев Несипкул Бертысбаевич	06/10/1952	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 3т. сәйкес	09/02/2009	«Балкаш ТЭС» АҚ ДК мүшесі

Занды тұлғалар

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаны мемлекеттік тіркеу нөмірі, пошталық мекенжайы және занды тұлғаның нақты орналасқан жері	Қосылмалықты тану үшін негіздеме	Қосылмалық-тың пайда болған күні	Ескертулер
1	2	3	4	5	6
1	“КазКуат” АҚ	07.04.2005 № 69022- 1910-АО, 050008, Алматы, Шевченко көшесі, 162	“Акционерлік қоғамдар туралы” ҚР Заңының 64 б. 1т. 4т. сәйкес	19/12/2007	Абитаев Е.А. ДК мүшесі, «Самұрық –Энерго» ірі акционер болып табылады

2	"И.Т.Батуров атындағы Жамбыл ГРЭС" АҚ	3321-1919-АО от 30.04.1999, ҚР, Тараз к.	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 4т. сәйкес	24/12/2007	Абитаев Е.А. ДК мүшесі, Ли А.И. ДК төрағасы, «Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
3	«Шульбинская ГЭС» АҚ	07.04.2005, №18009-1917-АҚ, Өскемен к., Ворошилова к., 154, оф.204	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 5т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
4	«Өскемен ГЭС» АҚ	070002, Өскемен к., Ворошилова к., 154, оф. №204	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 5т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
5	«МРЭК» АҚ	16.05.2005, №507-1943-АҚ, 130000, Ақтау к., Манғыстау облысы, Құс фабрикасы а.	«Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады	09/02/2009	Ли А.И. ДК төрағасы, «Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
6	«Бухтарминская ГЭС» АҚ	12.12.2003, №2671-1917-АҚ, 070825, ШҚО, Зырянковский ауданы, Серебрянск к., Графито к., 5	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 5т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
7	«Екібастұз Қуат орталығы» АҚ	01.12.2004, №43-1945-16-АҚ, 141209, Павлодар облысы, Екібастұз к., Қонаев к., 1	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 5т. сәйкес	21/09/2002	«Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
8	«КМГ-Энерго» АҚ	30.11.2005, №74306-1910-АҚ, 050000, Алматы к., Достық д., 7	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 4т. сәйкес	09/02/2009	Абитаев Е.А. ДК мүшесі, «Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
9	«Балхаш ТЭС» АҚ	28.05.2008, №313-1907-03, 040628, Алматы обл., Жамбыл ауданы, Үлкен к., 5 ы/а, 11 үй, 11 п.	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 4т. сәйкес	09/02/2009	Абитаев Е.А. ДК мүшесі, Ли А.И. ДК төрағасы, «Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
10	«Forum Muider B.V.»	29.10.1991, сауда регистрі №27140777, the Netherlands, 1101 BP Amsterdam, Haaksbergweg 31, Suite 4	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 5т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық – Энерго» ірі акционер болып табылады
11	«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ	03.11.2008, №32244-1901-АҚ, 010000, Астана к., Алматы а., Қабанбай бытыр, 23	"Акционерлік қоғамдар туралы" ҚР Заңының 64 б. 1т. 9т. сәйкес	09/02/2009	«Самұрық – Энерго» АҚ ірі акционері

20. Қоғамның қосылмалы тұлғаларымен мәмілелер: Қосылмалы тұлғалармен мәмілелерді мақұлдау туралы шешімдер қабылдаған қоғамның органы, Қоғамның Директорлар кеңесі.

1) 2 094 000 000, 00 (екі миллиард тоқсан төрт миллион) РФ рубль сомасына электр энергиясын жеткізуге 14.08.2003 №01-398/2003-4 шартына "ИНТЕР РАО ЕЭС" ЖАҚ – мен 27.04.2006 қосымша келісім жасалды.

2) 14.08.2003 №01-398/2003-4 электр энергиясын жеткізу туралы шартқа жеткізілетін электр энергиясы үшін төлем мерзімдерін өзгерту және электр энергиясы құны туралы "ИНТЕР РАО ЕЭС" ЖАҚ – мен 31.10.2006 қосымша келісім жасалды.

3) 23.04.2007 "ИНТЕР РАО Центральная Азия" ЖШС – мен электр энергияны сатып алу-сату шарты жасалды. Шарт сомасы жеткізілген электр энергияның көлеміне қатысты, шарт бойынша жеткізілім жүргізілген жоқ.

4) 2008 жылдың сәуір айына "ИНТЕР РАО Центральная Азия" ЖШС – мен электр энергиясын сатып алу-сату шарты 28.03.2008 жасалды. Мәміле сомасы 19 526 400 теңге

(іс жүзінде сатып алушыларға 3 980 258, 66 теңге сомасына электр энергиясы сатып алынды).

5) “ИНТЕР РАО ЕЭС” ашық акционерлік қоғамына қосылу түрінде “ИНТЕР РАО ЕЭС” ЖАҚ қайта ұйымдастырумен байланысты 14.08.2003 №01-398/2003-4 шартына “ИНТЕР РАО ЕЭС” ЖАҚ-мен қосымша келісім 30.04.2008 жасалды.

6) 27.05.2008 “Екібастұз Энергоорталығы” АҚ-мен қарыз шарты жасалды: қарыз беруші – “Екібастұз ГРЭС-2 станциясы” АҚ, қарызгер – “Екібастұз Энергоорталығы” АҚ, қарыз сомасы – 3 000 000 (үш миллион) теңге.

7) 238 430 (екі жүз отыз сегіз мың төрт жүз отыз) теңге сомасына ТМҚ сатып алуға “Екібастұз Энергоорталығы” АҚ –мен сатып алу – сату шарты 05.06.2008 жасалды.

3. Акционерлік қоғам қызметін сипаттау.

21. Акционерлік қоғамның негізгі қызмет түрлерінің қысқаша сипаттамасы, акционерлік қоғамға бәсекелес болып табылатын ұйымдар туралы мәліметтер:

Электр энергиясын өндіру, беру және тарату акционерлік қоғамның негізгі қызмет түрі болып табылады. Электр энергиясын өндіру мөлшері бойынша “Екібастұз ГРЭС -2 станциясы” АҚ Республикада “Еуразиялық энергетикалық корпорациясы” АҚ мен “Екібастұз ГРЭС-1” ЖШС кейін 3 –ші жайғасымды алады.

“Екібастұз ГРЭС-2 станциясы” АҚ, “Еуразиялық энергетикалық корпорациясы” АҚ және “Екібастұз ГРЭС-1” ЖШС Қазақстан Республикасында электр энергиясын ең ірі өндірушілер және Қазақстан электр энергиясының көтерме сауда нарығында негізгі бәсекелестер болып табылады.

Осы үш станцияның жұмысына Қазақстанның көтерме сауда нарығының жағдайы қатысты.

Төменде осы электр станциялармен 2003–2008жж. кезеңде электр энергиясын өндіру көлемдерінің серпіні келтірілген.

(млн. кВт.сағ)

Атауы	2003	2004	2005	2006	2007	2008
“Еуразиялық энергетикалық корпорациясы” АҚ	10157,3	10597,3	10158,3	11499,3	12121,2	11640
“Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС («AES Экибастуз» ЖШС)	6389,0	7397,7	7557,6	9105,4	9434,0	11037,5
“Екібастұз ГРЭС-2 станциясы” АҚ	5181,3	5649,7	5395,7	5304,7	5298,3	6198,9

2008 жылыда Қазақстанда электр энергияны жалпы өндіру 80 074,23 млн.кВт.сағ. құрастырғанын есепке алғанда, онда “Екібастұз ГРЭС–2 станциясы” АҚ үлесі 7,74%, “Еуразиялық энергетикалық корпорациясы” АҚ үлесі – 14,5%, “AES Экибастуз” ЖШС үлесі – 13,78% құрады.

Электр энергияның көтерме сауда нарығында станцияның көрсетілген негізгі бәсекелестері Павлодар облысының аумағында орналасқан.

“Еуразиялық энергетикалық корпорациясы” АҚ Қазақстанда ең ірі электр энергия өндіруші, Ақсу қ. жақын орналасқан, 7 энергоблоктары бар., әрқайсысы 300 МВт белгіленген қуатымен. Осы станцияның электр энергиясы жеткізілімдерінің елеулі бөлігі ішкі корпорациялық жеткізілімдерге келеді.

“AES Экибастуз” ЖШС (атауының өзгеруіне бойланысты 03.11.08 ж. «Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС деп мемлекеттік қайта тіркеуі өткізді) Қазақстанда екінші ірі электр энергия өндіруші, Екібастұз қ. жақын орналасқан, 8 энергоблоктары бар., әрқайсысы 500 МВт белгіленген қуатымен (кейбір блоктар уақытша тоқтатып қою режимінде).

22. Акционерлік қоғам қызметінің негізгі түрлері бойынша (жұмыс, қызмет) сатудың табыстылығына әсер етуші оң және теріс факторлары:

Оң факторлар:

- станцияның техникалық мүмкіндіктеріне сәйкес ірі тұтынушылармен қатарөзара пайдалы және ұзақ мерзімді ынтымақтастық құру;
- станцияның электр энергияны сатып алу жөніндегі конкурстарға қатысуы;
- станцияның электр энергияның орталықтандырылған сауда-саттығына қатысуы;
- станцияда жоғары кәсіби кадрлардың бары;
- ЕГРЭС-2 өндірілетін электр энергияға сұраныс есебімен станция энергоблоктарын оңтайлы жүктеу.

Теріс факторлар:

- құрылыстың аяқталмауынан станцияның апатты-шыққан қуатын алмастыру үшін меншік қорының жоқтығы және соның салдарынан электр энергиясын үздіксіз жеткізу жөнінде кепілдік жоқтығы;
- құрылыстың аяқталмауынан энергоблоктарда жөндеу компаниялары кезеңдерінде сұранысты қанағаттандыру үшін жеткілікті қордың жоқтығы;
- станцияның техникалық сипаттамасын алғанда, тәуліктік кестенің сағат сайынғы ауытқулары бар тұтынушылар үшін электр энергияны жеткізу мүмкіндігі жоқтығы;
- ҚР-РФ шекараларына дейін оны жеткізу кезінде "KEGOC" АҚ тораптары бойынша электр энергияны беру тарифіне орынды төмендетуші коэффициентті алу қиындығы;
- Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергияны корпорациялық жеткізілімдердің бары;
- қатаң бәсекелестік.

23. Қоғамда бар лицензиялар (патенттер) және оларды қолдану кезені, зерттеулер мен әзірлеулерге, оның ішінде қоғам демейтін зерттеу әзірлеулеріне шығатын шығындар туралы ақпарат.

- 1) Прекурсорлар айналымымен байланысты қызметке 2008 жылғы 14 тамыздағы №97/08 мемлекеттік лицензиясы. Күш мерзімі 14.08.2013 дейін;
- 2) Электр және жылу энергиясын өндіру, беру және таратуға, электр станцияларын, электр тораптары мен қосалқы станцияларды пайдалануға, электр энергиясын қайта сату мақсатында сатып алуға, 2006 жылғы 19 шілдедегі № 000382 мемлекеттік лицензиясы. Күш мерзімі: тұрақты;
- 3) Медициналық қызметпен айналысуға, 2006 жылғы 08 маусымдағы № 00338DS мемлекеттік лицензиясы. Күш мерзімі: тұрақты;
- 4) Қауіпті жүктерді тасымалдау құқығына 21.12.2007 № 001128 мемлекеттік лицензиясы. Күш мерзімі: тұрақты;
- 5) Энергетикалық құрал-жабдықтарды, аппаратураларды және бақылау жүйелерін, апатқа қарсы қорғаныстар және дабыл беру, көтергіш құрылымдарды, сондай-ақ қазандықтарды және қысыммен жұмыс істейтін ыдыстар мен құбырларды жобалауға, дайындауға, монтаждау және жөндеуге, қосымшамен 29.11.2006 № 000981МЛ мемлекеттік лицензиясы. Күш мерзімі: тұрақты;
- 6) ҚР аумағында архитектуралық, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласында жұмыстар (қызметтер) түрлерімен айналысуға 07.10.2008 № 000755 15-ГСЛ мемлекеттік лицензиясы. Күш мерзімі: тұрақты.
- 7) 25.12.2007 № 0054212, қоршаған ортаға эмиссияға рұқсат. Күш мерзімі: 01.01.2008 бастап 31.12.2010 дейін;
- 8) Есірткі құралдары, психотроптық заттар және прекурсорлар айналымы саласында Солнечный кенті мекенжайы бойынша орналасқан (жайларды) нысандарды пайдалану құқығына 02.04.2007 № 23 рұқсат. Күш мерзімі 02.04.2010 дейін;
- 9) Қазақстан Республикасында арнайы су пайдалануға рұқсат 30.01.2009 № 03-15/ПВЛ-027. Күш мерзімі 01.02.2009 бастап 31.12.2009 дейін.

Зерттеулер мен әзірлемелерге шығындар:

Атауы	Өлш. бірл.	2007 жыл	2008 жыл	31.05.2009
Зерттеулер мен әзірлемелерге шығындар (оның ішінде қоғаммен демейтін зерттеулік әзірлемелер)	мың теңге	25 309	5 132	7 932

24. Соңғы екі жылда немесе акционерлік қоғамның нақты жұмыс істейтін кезең ішінде сатылған өнімдердің (орындалған жұмыстың, қызметтің) көлемдері:

	Өткізу сомасы (ҚҚС есебінен)	Энергияны өткізудің жалпы көлемінен шетке шығару үлесі %	Өткен кезеңге өткізудің өзгеруі (%)	Ескерту
2007 жыл	10 232 385 996,70	15,00%	29,41%	Өткізудің өзгеруі 2006 жылға қатысты көрсетілді.
Оның ішінде шетке шығару	1 576 632 321,12			
2008 жыл	15 210 781 000,43	-	48,65%	Өткізудің өзгеруі 2007 жылға қатысты көрсетілді
Оның ішінде шетке шығару	-			

25. Өз өнімдерін (жұмыстар, қызмет) сатуды ұйымдастырудағы акционерлік қоғамның қызметі: өндірілетін электр энергиясының жалпы құнынан бес және одан аса пайызды құрастыратын электр энергияны тұтынудың орташа көлемдерін акционерлік қоғамның тұтынушылары болып табылады: “ЖЕЗКАЗГАНИНВЕСТЭНЕРГО” ЖШС, “KEGOC” АҚ, “СКРП “ТЕР & RECLE” ЖШС, «Алматыэнергосбыт» ЖШС.

Тұтынатын тауарлардың жалпы құнынан бес және одан аса % құрайтын көлемде тауарларды жеткізіп берушілер болып табылады: “СКРП “ТЕР & RECLE” ЖШС, “Корунд” ЖШС, “Тантал и К” ЖШС, “Далию” ЖШС, “Екібастұзэнергосжөндеу” ЖШС, “KEGOC” АҚ, “Қ.Сәтпаев атындағы арна” АМК, «Богатырь Комир» ЖШС, “Кошек” ЖШС.

26. Акционерлік қоғам қызметіне әсер ететін факторлар:

1) қызметтің маусымдық сипаты бар түрлері, олардың акционерлік қоғамның жалпы кірісіндегі үлесі: жылу энергиясын өндіру және жылу тораптарын қоректендіру үшін химиялық тазартылған суды өткізу:

Атауы	2007 жыл		2008 жыл		31.05.2009	
	Өткізу, мың теңге	Табыстың жалпы көлемдегі үлесі, %	Өткізу, мың теңге	Табыстың жалпы көлемдегі үлесі, %	Өткізу, мың теңге	Табыстың жалпы көлемдегі үлесі, %
Жылу энергиясы	73 460	0,7	52 198	0,34	34 750	0,64
жылу тораптарын қоректендіру үшін	5 715	0,1	3 883	0,03	1 698	0,03

2) акционерлік қоғамға жеткізілетін (көрсетілетін) шикізаттағы (жұмыстардағы, қызметтердегі) импорттың үлесі және сатылатын өнімнің жалпы көлемде шетке шығаруға акционерлік қоғаммен сатылатын өнімнің (жұмыстың, қызметтің) үлесі:

ТМҚ түсуі, оның ішінде импорт	2 386 937 000 теңге 68 337 000 теңге
-------------------------------	---

Орындалған жұмыстар, көрсетілген қызметтер оның ішінде импорт	1 939 973 000 тенге 3 697 000 тенге
Өткізуден жалпы табыс оның ішінде шетке шығару	5 540 972 000 тенге 372 000 тенге

3) сот процестеріне акционерлік қоғамның қатысуы туралы мәліметтер: *Акционерлік қоғамның қызметі тоқтатылуы немесе өзгеруі мүмкін болатын нәтижелері бойынша сот процестері, одан ақшадай өндіріп алу және міндеттемелер жоқ.*

4) акционерлік қоғамға және оның лауазымды тұлғаларына соңғы жыл ішінде уәкілетті мемлекеттік органдар және /немесе сотпен тартылған барлық әкімшілік жазалар туралы мәліметтер: *24.07.2008 № 04 бас мемлекеттік экологиялық инспектордың қаулысымен акционерлік қоғамға ҚР Экологиялық кодексінің 288 бап. бұзғаны үшін 730 124 теңге сомасында әкімшілік айыппұл түрінде әкімшілік жаза қолданылды. Осы қаулы 20.08.2008 № 2-413 Павлодар қ. мамандандырылған әкімшілік сотының анықтамасымен шағындалды және жойылды.*

б) тәуекел факторлары:

- Ұйымдастырылған бағалы қағаздар нарығы немесе биржадан тыс нарықтағы акциялар бағасы және қоғам акциялары құнына әсері бар нарықтағы өнім құнының өзгеруіне әсер ететін: *Қоғам акциялары Қазақстан Республикасы ұйымдастырылған бағалы қағаздар нарығындағы ресми тізімдерге кіргізілмеген. Қоғам қызметтері құны өзгеруінің Қоғам акциялары құнына маңызды әсері жоқ.*

- инфляция, құнсыздану және банктік пайыз ставкаларына байланысты: *инфляцияға, құнсыздануға және банктік проценттердің ставкасына байланысты тәуекел Қазақстан экономикасына жалпы қандай әсер етсе, сондай әсер етеді.*

- шығарылатын өнімнің бәсекелік қабілетіне байланысты: *Қоғам Қазақстанның нарығында ең бірінші кезекте өнімнің сапасы бойынша бәсекелесуді көздейді. Қоғамның қызметі озық технологияларды, қазіргі заманға сай жабдықты және басқарушылық тәжірибені ендіруге бағытталған.*

- Елдегі саясат пен заңдар өзгеруіне байланысты: *Қазақстандағы саяси ахуалдың дамуы туралы болжамдары оңды сипатқа ие және жуық арадағы жылдарда оның тұрақты болатынын дәлелдейді. Заңнама Қоғамның қызметі үшін айтарлықтай қиындықтар тудырмайды.*

- Әлеуметтік факторлармен байланысты: *басқа да көп ұйымдар секілді Қоғам еңбек ресурстары саны мен сапасына тәуелді. Нәтижесінде, Қоғамның қызметі мен қаржылық жағдайына қызметкерлердің ағымдағы еңбек жағдайы, еңбекақы мөлшері, әртүрлі әлеуметтік қолдаулар бойынша қанағаттанбауы әсер етуі мүмкін.*

4. Қоғамның қаржылық жағдайы

27. Инвестициялар: *Басқа ұйымдарға ұзақ мерзімді инвестициялар жоқ.*

28. Дебиторлық берешек: *қоғамның активтерінің баланстық құнынан бес және одан көп пайыз мөлшеріндегі дебиторлық берешек жоқ.*

29. Активтер:

р/р №	Атауы	Сомасы, мың теңге
1	Бас корпус	3 080 649
2	Су қоймасы	2 519 589

30. Жарғылық және меншік капиталы туралы мәліметтер:

Жарғылық капитал - 12 118 052 мың теңге.

Меншік капиталы - 35 913 989 мың теңге.

31. Қарыз: Қарыздар және несиелік желістер туралы ақпарат міндеттемелер және оларды орындау мерзімдері бойынша валюта тұрғысында мазмұндалған. Өтеуге сомалар жақын арадағы он екі ай ішінде тоқсан бойынша бөлінген, қалған сомалар жылдар бойынша бөлумен ұсынылған.

1) "Альянс Банк" АҚ, жаңғыртылған несиелік желісі, қарыз сомасы 1 342 400 000 теңге, мөлшерлемесі 9,9%

	2009 ж. 3 тоқсан.	2009 ж. 4 тоқсан	2010 ж. 1 тоқсан	2010 ж. 2 тоқсан	2010 ж. 3 тоқсан	2010 ж. 4 тоқсан
негізгі қарыз	41 057	41 057	41 057	41 057	41 057	41 057
%	27 459	26 134	24 847	24 346	23 304	22 024
	2011 ж.	2012 ж.	2013 ж.	2014 ж.	2015 ж.	2016 ж.
негізгі қарыз	164 226	164 226	164 226	164 226	164 226	27 371
%	78 036	60 965	45 068	28 808	18 662	4 124

2) Еуразиялық Даму Банкі, жаңғыртылмайтын несиелік желісі, қарыз сомасы 93 500 000 АҚШ доллары, мөлшерлемесі 8,6% АҚШ

	2009 ж. 3 тоқсан.	2009 ж. 4 тоқсан	2010 ж. 1 тоқсан	2010 ж. 2 тоқсан	2010 ж. 3 тоқсан	2010 ж. 4 тоқсан
негізгі қарыз	0	0	0	0	0	0
%	0	7 147	0	0	2 663	899
	2011 ж.	2012 ж.	2013 ж.	2014 ж.	2015 ж.	2016 ж.
негізгі қарыз	3 454	6 908	6 908	6 908	6 908	6 908
%	3 531	3 069	2 467	1 873	1 282	686
	2017 ж.					
негізгі қарыз	3 454					
%	130					

32. Негізгі қызметті қоғаммен жүзеге асырумен байланысты несиелерлік берешек (жеткізіп берушілер алдында қарыз, алынған аванстар): жоқ.

5. Қаржылық ұйымдардың қаржылық жағдайы.

33-43. Қоғам қаржылық ұйым болып табылмайды.

6. Бағалы қағаздардың шығарылымдары туралы мәліметтер

44. Барлық тіркелген бағалы қағаздар шығарылымдарына катысты көрсетіледі:

1)

	I шығарылым	II шығарылым
Жалпы саны	3 625	12 118 052
Бағалы қағаз түрі	акция	акция
Атаулы құны теңге	1 000	1 000
Шығарылым нысаны	Құжаттамалықсыз	Құжаттамалықсыз
Бағалы қағаздар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырушы орган	Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкі	Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкі
Мемлекеттік тіркеу нөмірі	A 4838	A4838-1
Бағалы қағаздар	08.04.2002	11.10.2002

<i>шығарылымын мемлекеттік тіркеу күні</i>		
<i>Акция шығарылымын жою күні және осындай шешім қабылдау себебі</i>	<i>11. 10. 2002ж. акцияларды орналастыру әдісінің өзгеруімен байланысты эмиссия жойылды.</i>	

2) Шығарылды

3)

	I шығарылым	II шығарылым
<i>Бағалы қағаздарды орналастыру кезеңінің басталу және аяқталу күні</i>	<i>24. 04. 2002ж.</i> <i>25. 04. 2002ж.</i>	<i>11.10. 2002</i> <i>28. 01. 2003</i>

4) Аукциондарды немесе жазылыстарды өткізу шарттары мен тәртібі туралы ішкі құжаттарды қабылдау күні: *Аукциондар мен жазылыстарды өткізу шарттары мен тәртібі туралы ішкі құжаттар қабылданған жоқ.*

5) қоғаммен бағалы қағаздар ұстаушыларының алдында өз міндеттемелерін орындамау, облигациялар бойынша сыйақыларды төлемеу (төлемді кешіктіруі), жай және артықшылықты акциялар бойынша дивидендтерді төлемеу (төлемді кешіктіруі), орындалмаған міндеттемелердің мөлшерлері және әр жыл және акциялар түрі тұрғысында оларды орындаудың мерзімі өткен күні туралы ақпаратты қоса алғандағы фактілер туралы мәліметтер. Дивидендтерді есептеу және төлеу бойынша берешектер бар жағдайда себептерін және көрсетілген қарызды өтеу үшін қоғаммен қабылданған шараларды көрсету қажет: *Бағалы қағаз ұстаушылар алдында қоғаммен өз міндеттемелерін орындамау фактілері жоқ.*

6) бағалы қағаздарды орналастыру немесе айналысқа жіберу тоқтатылған немесе бағалы қағаздар шығарылымы жарамсыз деп танылған жағдайда осы шешімді қабылдаған мемлекеттік орган шешім қабылдаған күнді және оның негіздемесін көрсету қажет: *Көрсетілген жағдайлар болған жоқ.*

7) облигацияларды орналастыру нәтижесінде тартылған ақша сомаларын көрсетумен облигациялар бойынша төлемдердің жалпы мөлшері және өтеу күні: *Облигациялар шығарылған жоқ.*

8) бір акцияға (жай, артықшылықты) есептелген және төленген дивидендтердің сомасы және соңғы екі қаржы жылы ішіндегі әр жылына әр акция түрі үшін дивидендтердің жалпы сомасы:

2007 жыл қорытындылары бойынша 2008 жылдың 30 мамырында өткізілген акционерлердің жалпы жиналысының отырысында Қоғамның бір жай акциясына 31, 34 теңге мөлшерінде жай акциялар бойынша дивидендтер төлеу туралы шешім қабылданды. Қоғамның бір жай акциясына дивидендтер төленді: «Екібастұз Энергоорталығы» АҚ – 31, 34 теңге, «ИНТЕР РАО ЕЭС» ААҚ төлем көздерінен табыс салығы ұсталған соң (12.06.2001 № 209-ІІ ҚР СК 179, 180 баптары) – 26,64 теңге. Есептелген дивидендтердің жалпы сомасы 379 778 907, 56 теңгені құрастырды, одан төлеу көздерінен сомасы 28 483 418, 06 теңге салық табысы ұсталды және акционерлерге сомасы 351 295 489, 5 теңге аударылды. 2008 жыл қорытындылары бойынша 2009 жылғы 29 мамырда өткізілген Акционерлердің жылдық жалпы жиналысы отырысында Қоғамның бір жай акциясына 101, 42 теңге мөлшерде жай акциялар

бойынша дивидент төлеу туралы шешім қабылданды. Дивидендтерді төлеудің басталу күні 2009 жылғы 17 маусымда белгіленді.

9) ұйымдастырылған және ұйымдастырылмаған нарықта орналастырылған бағалы қағаздар санын көрсетумен сауда-саттық ұйымдастырушыларының атауын қоса, қоғамның бағалы қағаздарымен сауданы жүзеге асыратын негізгі нарықтар: *Ұйымдастырылған және ұйымдастырылмаған нарықтарда акционерлік қоғамның бағалы қағаздарымен сауда жүргізілмейді.*

44-1. Егерде Қоғамның акциялары бағалы қағаздардың ұйымдастырылған нарығында айналған жағдайда, соңғы үш аяқталған жылда жылдар бойынша бөлуден, соңғы екі аяқталған жылда токсандар бойынша бөлуден, соңғы алты айда акциялар шығарылымы проспектісі күнінен бастап акциялардың ең жоғарғы және ең төменгі нарықтық бағасы туралы мәліметтерді көрсету қажет: *Қоғамның акциялары бағалы қағаздардың ұйымдастырылған нарығында айналмайды.*

Акциялардың баланстық құнның тарихы жөнінде ақпарат теңге

	2006ж.	2007ж.	2008ж.
Жыл қорытындысы бойынша бір акцияның баланстық құны (теңге)	2 112,6	2 143,9	2 950,9

теңге

	2007ж.				2008ж.			
	I т.	II т.	III т.	IV т.	I т.	II т.	III т.	IV т.
Тоқсан қорытындысы бойынша бір акцияның баланстық құны	2 178,4	2 192	2 140,5	2 143,9	2 227,8	2 167,7	2 227,1	2950,9

Мәліметтер айдың 01 күніне көрсетілген

теңге

	2009					
	қаңтар	ақпан	наурыз	сәуір	мамыр	маусым
Ай қорытындысы бойынша баланстық құны	2 950,9	2 998,3	2 944,4	2 963,6	2 989,2	2 889,2

7. Жарияланған акциялардың шығарылымы туралы мәлімет

45. Акциялар туралы мәліметтер:

- 1) Акциялардың саны, түрлері: *15 118 052 жай акциялар;*
- 2) Акционерлер арасында (орналастырылған) орналастырылатын акциялардың саны, түрлері: *орналастырылған 12 118 052 жай акциялар;*
- 3) акционерлер төлейтін бір акцияның нақты құны: *1000 теңге;*
- 4) артықшылықты акциялар бойынша дивидендтердің кепілдік берілген мөлшері: *артықшылықты акциялар шығарылған жоқ.*

46. Қоғамның айырбасталатын бағалы қағаздары: *Айырбасталатын бағалы қағаздар жоқ.*

47.Төлем агенті туралы мәліметтер: Төлем агентінің қызметі пайдаланылған жоқ.

48.Акционерлік қоғамның тіркеушісі туралы мәліметтер:

толық атауы: "Багалы қағаздарды тіркеу жүйесі" акционерлік қоғамы

қысқартылған атауы: "БҚТЖ" АҚ.

Орналасқан жері: Қазақстан Республикасы, Алматы қаласы, Астана ш/ауд., 8а, тел. 8 (727) 226-13-35, 226-11-64. № 0000379 лицензиясы багалы қағаздар ұстаушылар тізілімдері жүйелерін жүргізу жөніндегі қызметпен айналысуға қаржы ұйымдары және қаржы нарығын реттеу және қадағалау жөніндегі Қазақстан Республикасы Агенттігімен 2005 жылғы 10 наурызда берілді.

2002ж. 25 наурыздағы № 015-в-33 Багалы қағаздар ұстаушылар тізілімін жүргізуге шарты 26. 04. 2002ж. (№ 1 хаттамасы) Директорлар Кеңесімен бекітілді. 2002 жылғы 25 наурыздағы №015-в-33 багалы қағаздарды ұстаушылар тізілімін жүргізу шартына толықтырулар енгізу туралы 23.11.2005 №952 Қосымша келісімі.

8. Қосымша ережелер

49.Шығарылды.

50. Инвесторларға арналған ақпарат. Инвесторларға қоғамның жарғы көшірмесімен , акция шығарылымының жобасымен, осы құжаттарға енгізілген өзгертулер мен толықтырулармен, акцияларды жариялау қорытындылары туралы есептермен танысатын орындар туралы ақпарат , сондай-ақ қоғам жарғысына сәйкес қоғамның қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін пайдаланылатын бұқаралық ақпарат құралдарының атауы туралы мәліметтер көрсетіледі: қоғам жарғысының және акциялар шығарылымы проспектісінің көшірмесімен, осы құжаттарға өзгертулермен және толықтырулармен, акцияларды орналастыру қорытындылары туралы есептермен, сондай-ақ инвесторлардың арасында жариялауға қажет деп санайтын қоғамның өзге ақпаратымен мына мекенжай бойынша танысуға болады:

Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, 141216 , Солнечный кенті, «ЕГРЭС-2 ст.» АҚ ӘТК, 409 каб.

Қоғамның қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін қоғам пайдаланатын басылым – Газеті "Заң газеті".

Басқарма Төрағасы

Бас бухгалтер

Ішкі аудит қызметінің жетекшісі



А.А. Герасименко

С.П. Меркулова

Д.С. Баймухамбетова

ПРОСПЕКТ ВЫПУСКА АКЦИЙ

полное наименование
**Акционерное общество
«Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

сокращенное наименование:
АО «СЭГРЭС-2»

Государственная регистрация выпуска объявленных акций уполномоченным органом не означает предоставление каких-либо рекомендаций инвесторам относительно приобретения акций, описанных в проспекте. Уполномоченный орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска объявленных акций, не несет ответственность за достоверность информации, содержащейся в данном документе. Проспект выпуска акций рассматривался только на соответствие требованиям законодательства Республики Казахстан. Должностные лица акционерного общества 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 общества и его размещаемых акций.

1. Общие сведения об акционерном обществе

2. Наименование акционерного общества:

на государственном языке:

полное: «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» Акционерлік қоғамы;

сокращенное: «ЕГРЭС-2 ст.» АҚ;

на русском языке:

полное: Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;

сокращенное: АО «СЭГРЭС-2».

предыдущее наименование:

на государственном языке:

полное: «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» ашық акционерлік қоғамы;

сокращенное: «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» ААҚ;

на русском языке:

полное: Открытое акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

сокращенное: ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Создано 21 сентября 2000 года

Во исполнение требований Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13 мая 2003 года №415-ІІ решением акционеров – Протокол № 1 от 27.09.2005 - утверждена новая редакция Устава Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2». Утвержденные изменения в Устав в форме Устава новой редакции изменили, в том числе наименование Открытого акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

3. Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) акционерного общества:

Первичная регистрация:

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 8454-1945-АО от 21.09.2000 года, зарегистрировано Управлением юстиции Павлодарской области.

Перерегистрация:

Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица № 472-1945-16-АО от 24 апреля 2006 года, зарегистрировано Управлением юстиции города Экибастуза Департамента юстиции Павлодарской области.

4. Регистрационный номер налогоплательщика: 451 600 037 700.

5. Информация о месте нахождения акционерного общества, номера контактных телефонов и факса, адрес электронной почты: *Республика Казахстан, 141216, Павлодарская область, посёлок Солнечный, факс 8 (7187) 34-03-15, телефон 8 (7187) 34-00-44, E-mail: gres2kz@gres2.kz.*

6. Банковские реквизиты акционерного общества:

Реквизиты в тенге:

- *ИИК 000 062 305, БИК 193 202 756, филиал АО «Альянс Банк» в г.Экибастузе Кбе 17;*
- *ИИК 040 467 585, БИК 193 202 601, ЭРФ № 369 900 АО «Народный Банк Казахстана» Кбе 17;*
- *ИИК 750 467 450, БИК 193 201 493, Филиал ДБ АО «Сбербанк» в г.Павлодаре, Кбе 17;*
- *ИИК 001 467 084, БИК 193 202 716, Экибастузский филиал АО"БТА-Банк"-АО"ТемірБанк" в г. Экибастузе, Кбе 17;*
- *ИИК 008 467 791, БИК 193 202 305, Экибастузский Филиал АО «БТА-Банк», Кбе 17;*

- ИИК 002 467 114, БИК 193 201 737, ЭФ АО «Казкоммерцбанк», Кбе 17.

Реквизиты в Российских рублях:

- Валютный счет в российских рублях 001 429 293 в филиале АО «Альянс Банк» в г.Экибастузе, Банк получателя: филиал АО «Альянс Банк» в г.Экибастузе БИК 193 202 756 Кбе 17, РНН 451 600 039 531, корреспондентский счет: 581 351 506, Банк Получателя: Сбербанк России, ИНН 770 708 38 93, Корреспондентский счет Банка Получателя № 301 018 104 000 000 002 25 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России, БИК 044 525 225, счет № 301 118 109 000 000 003 13, SWIFT: SABRRUMM;
- Получатель: АО «Темірбанк» г.Алматы РНН 600 700 053 750, Корреспондентский счет № 302 318 103 000 000 001 49, Банк Получателя: Сбербанк России, ИНН 770 708 38 93, Корреспондентский счет Банка Получателя № 301 018 104 000 000 002 25 в ОПЕРУ ГУ Банка России по г. Москве, БИК 044 525 225 SWIFT: SABRRUMM012, валютный счет в российских рублях 058 160 033 в ЭФ АО «Темірбанк» г.Экибастуз БИК 193 202 716.

Реквизиты в долларах США:

- Банк-Посредник (Банк-корреспондент АО «Альянс Банк») S.W.I.F.T-BKTRUS33 Deutsche Bank Trust Company Americas New York, USA, счет Банка – Бенефициара в Банке –Посреднике ACC-04-413-013 S.W.I.F.T – IRTYKZKA Alliance Bank in favor of Ekibastuz branch Almaty, Kazakhstan БИК 193 202 756. Валютный счет в долларах США 001 815 836.

Реквизиты в Евро:

- Посредник Deutsche Bank AG DEUTDEFF Frankfurt, Germany, счет Банка – Бенефициара в Банке - Посредник ACC-94752290000 S.W.I.F.T – IRTYKZKA Alliance Bank in favor of Ekibastuz branch Ekibastuz, Kazakhstan, счет Бенефициара в Банке – Бенефициара, счет в евро-039 951 458.

7. Виды деятельности акционерного общества:

- производство, передача и распределение электрической энергии;
- производство, передача и распределение тепловой энергии;
- покупка в целях перепродажи электрической энергии;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами ОДУ Республики Казахстан;
- проектирование и эксплуатация электрических станций, электрических сетей и подстанций;
- ремонт, техническое перевооружение, реконструкция и развитие производственных мощностей;
- проверка средств измерений;
- деятельность, связанная с оборотом прекурсоров;
- деятельность по наладке, техническому обслуживанию средств охранной, пожарной сигнализации и противопожарной автоматики;
- выполнение функции заказчика или исполнителя по любым внутренним и международным энергетическим проектам, проектам телекоммуникационных систем, средств диспетчерского и автоматического управления;
- проведение своими силами, а также с привлечением других организаций и специалистов научно-исследовательских, проектно-изыскательских, экспертных работ по развитию электроэнергетических систем и средств управления ими, увеличению объемов экспорта и обмена электроэнергией;
- проведение своими силами, а также с привлечением других организаций и специалистов строительно-монтажных работ в отношении энергетических объектов;
- участие в научно-исследовательских программах, разрабатываемых организациями электроэнергетики, проектными и научно-исследовательскими организациями;

- монтаж, наладка и ремонт энергетических объектов, электроэнергетического и теплоэнергетического оборудования;
- проведение научно-исследовательских работ и опытно-конструкторских разработок в области технологии, техники, экологии, экономики энергетики и энергостроительства.

8. Сведения о наличии рейтингов, присвоенных акционерному обществу или выпущенным им ценным бумагам международными или отечественными рейтинговыми агентствами. Сведения о присвоении статуса финансового агентства: *Рейтинг акционерному обществу и его ценным бумагам не присваивался. Статус финансового агентства акционерному обществу не присваивался.*

9. Наименования, даты регистрации, места нахождения и почтовые адреса всех филиалов и представительств акционерного общества: *Акционерное общество филиалов и представительств не имеет.*

10. Полное официальное наименование аудиторских организаций (фамилию, имя, отчество аудитора), осуществлявших (осуществляющих) аудит финансовой отчетности акционерного общества за последние три завершаемых финансовых года с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам): *Аудиторскими организациями, осуществлявшими аудит финансовой отчетности акционерного общества за последние три завершаемых финансовых года являются:*

1. Товарищество с ограниченной ответственностью "Независимая аудиторская компания Центраудит-Казахстан", 480091, г. Алматы, Алмаатинский район, ул. Толе-би, 73 "А" комн. 317-327, является членом профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики Казахстан», некоммерческого партнерства аудиторских и бухгалтерских фирм «Мурис Роулэнд Интернэшнл СНГ» и членом-корреспондентом Профессиональной европейской Ассоциации «Мурис Роулэнд Интернэшнл». Аудит финансовой отчетности проводили главные специалисты: Карпенко Л.В., Денисенко Н.С., Команчук Т.Н.

2. Товарищество с ограниченной ответственностью "PRICEWATERHOUSECOOPERS", г. Алматы, ул. Сатпаева, 29/б, 4эт., является членом профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики Казахстан» с 1994 года. Аудит финансовой отчетности проводил Бекенов Ж.Т.

Полное официальное наименование консультантов по юридическим и финансовым вопросам, с которыми заключались договоры на оказание соответствующих услуг за последние три завершаемых финансовых года с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам):

1. Товарищество с ограниченной ответственностью «КАМАЛ-Консалтинг», г.Павлодар, ул.Академика Сатпаева, 29. Не состоит в коллегиях (ассоциациях, палатах).

2. Товарищество с ограниченной ответственностью «Делойт ТСФ», г.Алматы, ул.Фурманова, 240в. Является членом профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики Казахстан».

3. Товарищество с ограниченной ответственностью «Бизнес-Консалтинг», г.Алматы, ул.Маркова, 47а, является членом Казахстанской республиканской Палаты оценщиков.

4. Товарищество с ограниченной ответственностью «КПМГ Жанат», г.Алматы, пр.Достык, 180, является членом профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики Казахстан», Европейской бизнес-ассоциации Республики Казахстан, Американской Торговой палаты в Республике Казахстан, Международного центра по налогам и инвестициям.

11. Дата принятия обществом кодекса корпоративного управления: *В акционерном обществе кодекс корпоративного управления не принимался.*

11-1. Дата утверждения общим собранием акционеров или учредительным собранием методики определения стоимости акций при их выкупе обществом: *Методика определения стоимости ценных бумаг при их выкупе обществом утверждена внеочередным общим собранием акционеров 18 мая 2009 года.*

2. Органы общества и учредители (акционеры)

12. Совет директоров акционерного общества:

1) фамилия, имя, при наличии - отчество, год рождения председателя и членов совета директоров общества:

1. *Абитаев Есберген Абитаевич, 1941 г.р., - Председатель Совета директоров;*
2. *Алганов Владимир Петрович, 1952 г.р. - член Совета директоров, независимый директор;*
3. *Савин Станислав Валерьевич, 1972 г.р. - член Совета директоров;*
4. *Ли Александр Ильич, 1966 г.р. - заместитель Председателя Совета директоров;*
5. *Закиров Илдар Тагирович, 1974 г.р. - член Совета директоров, независимый директор;*
6. *Толстогузов Сергей Николаевич, 1964 г.р. - член Совета директоров.*

2) должности, занимаемые лицами, указанными в подпункте 1) настоящего пункта за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе - по совместительству:

1. *с января 2006 года по февраль 2007 года первый заместитель генерального директора АО «КМГ-Энерго», с февраля 2007 года по сентябрь 2007 года директор по управлению электроэнергетическими активами АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», с сентября 2007 года по настоящее время первый заместитель Председателя Правления АО «Самрук Энерго»;*
2. *с 2005 года по 2006 год советник исполнительного директора ФГУП концерн «Росэнергоатом», с июля 2006 года советник генерального директора ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», с 2007 года по настоящее время заместитель генерального директора ОАО «Энергетическая Русская Компания»;*
3. *с апреля 2003 года по настоящее время заместитель руководителя Географического дивизиона «Центральная Азия – Дальний Восток» - руководитель Департамента ВЭД на рынках Центральной Азии и Дальнего Востока, руководитель Дирекции по работе на рынках стран Средней Азии и Дальнего Востока, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», региональный директор Региональной дирекции по Казахстану и странам Центральной Азии, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;*
4. *с января 2006 года по август 2007 года заместитель генерального директора по развитию АО «КМГ Энерго», с августа 2007 года по настоящее время управляющий директор по перспективному развитию АО «Самрук-Энерго»;*
5. *с февраля 2003 года по настоящее время Президент Ассоциации предприятий угольной промышленности;*
6. *с октября 2005 года по август 2007 года начальник отдела эксплуатации объектов генерации, заместитель Управляющего директора, начальник Департамента управления строительным комплексом и генерацией Бизнес-единицы «Сервис» ОАО РАО «ЕЭС России», с апреля 2007 года по 2008 год заместитель генерального директора, руководитель Блока управления активами ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», с 2008 года по настоящее время член Правления, руководитель Блока управления активами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».*

3) процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества: *Члены совета директоров не владеют акциями акционерного общества.*

4) процентное соотношение акций (долей в уставном капитале), принадлежащих членам совета директоров в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей в уставном капитале) данных организаций: *Члены Совета директоров не владеют акциями (долями в уставном капитале), дочерних и зависимых организаций.*

5) изменение в составе совета директоров в течение предыдущих двух лет и причины указанных изменений: *В соответствии с п.11.1 ст.11 Устава АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров сроком на 2 года. В связи с истечением срока полномочий, на общем собрании акционеров, протокол № 7 от 19.12.2007 года, был избран новый состав Совета директоров: Абитаев Е.А., Ли А.И., Таженова Ж.А. – независимый директор, Каланов А.Б., Толстогозов С.Н., Алганов В.П. – независимый директор.*

18.05.2009 года на внеочередном общем собрании акционеров досрочно прекращены полномочия Таженовой Ж.А. и Каланова А.Б. В состав Совета директоров избраны Закиров И.Т.- независимый директор и Савин С.В.

12-1. Комитеты совета директоров общества (при наличии): *Комитеты совета директоров в акционерном обществе не создавались.*

13. Коллегиальный (единоличный) исполнительный орган акционерного общества: фамилия, имя, при наличии - отчество, год рождения лица, каждого из членов коллегиального исполнительного органа акционерного общества:

1. Герасименко Анатолий Анатольевич, 1963 года рождения – Председатель Правления;
2. Дмитриев Леонид Николаевич, 1948 года рождения – член Правления;
3. Кабжалялова Баянгуль Мерекеевна, 1970 года рождения – член Правления;
4. Мухамедзянов Галимджан Николаевич, 1958 года рождения – член Правления;
5. Асташов Владимир Анатольевич, 1967 года рождения – член Правления.

должности, занимаемые лицами, указанными в подпункте 1) настоящего пункта, за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе - по совместительству, с указанием полномочий:

1. с 30.09.2005 по настоящее время – Председатель Правления АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
2. с 30.09.2005 по настоящее время заместитель Председателя Правления по коммерции и сбыту Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
3. с 30.09.2005 по настоящее время заместитель Председателя Правления по экономике и финансам Акционерного Общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
4. с 30.09.2005 по настоящее время заместитель Председателя Правления по инвестициям и развитию Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
5. с 30.09.2005 по настоящее время заместитель Председателя Правления по производству и обслуживанию Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих лицам, указанным в подпункте 1) настоящего пункта, к общему количеству голосующих акций общества: *Члены правления акциями акционерного общества не владеют.*

14. Общая сумма вознаграждения и заработной платы, а также льготы, выплаченные и предоставленные членам Совета директоров и членам Правления Акционерного общества за последний финансовый год: *Общая сумма вознаграждений и заработной платы, выплаченных членам Совета директоров и членам Правления акционерного общества за 2008 год составляет – 129 127 093 тенге. Льготы должностным лицам акционерного общества не предоставлялись.*

15. Организационная структура акционерного общества:

1) Структурные подразделения акционерного общества:

1. Бухгалтерия;
2. Управление по общим и социальным вопросам;
3. Советник Председателя Правления по маркетингу и рыночным отношениям;
4. Советник Председателя Правления по производству;
5. Советник Председателя Правления по ресурсосбережению;
6. Советник Председателя Правления по внешним связям и отношениям
7. Главный инженер по эксплуатации;
8. Главный инженер по ремонту;
9. Юридический отдел;
10. Отдел безопасности;
11. Отдел организации закупок;
12. Служба надежности и техники безопасности;
13. Отдел кадров;
14. Служба по организации делопроизводства;
15. Штаб ГО и ЧС;
16. Ремонтно-строительный цех;
17. Отдел материально-технического снабжения;
18. Отдел по сбыту электроэнергии;
19. Финансовый отдел;
20. Планово-экономический отдел;
21. Отдел по инвестициям и техническому развитию;
22. Отдел планирования контроля ремонтов и капитального строительства;
23. Отдел по развитию и функционированию государственного языка;
24. Отдел по развитию социальной инфраструктуры;
25. Участок административно-хозяйственного обеспечения;
26. Лечебно-профилактическая служба;
27. Комплекс общественного питания и торговли;
28. Бассейн;
29. Топливо-транспортный цех;
30. Котлотурбинный цех;
31. Электроцех;
32. Цех тепловой автоматики и измерений;
33. Химический цех;
34. Цех гидротехнических сооружений и подземных коммуникаций;
35. Цех средств диспетчерско-технологического управления;
36. Цех централизованного ремонта;
37. Цех подготовки производства;
38. Производственно техническое управление;
39. Отдел охраны окружающей среды;
40. Лаборатория металлов;
41. Автохозяйство;
42. Отдел метрологии и стандартизации;
43. Группа информационного обеспечения;
44. Отдел корпоративного управления;

- 45. *Отдел капитального строительства;*
- 46. *Отдел труда и заработной платы;*
- 47. *Учебный пункт.*

2) общее количество сотрудников акционерного общества, в том числе работников филиалов и представительств акционерного общества: *1628 работников акционерного общества.*

3) общее количество сотрудников акционерного общества, владеющих акциями акционерного общества и их суммарная доля от общего количества размещенных акций в процентах: *нет.*

сведения о руководителях подразделений акционерного общества (фамилия, имя, при наличии - отчество, год рождения):

1. *Главный бухгалтер Меркулова Светлана Петровна, 1953 года рождения;*
2. *Управляющий по общим и социальным вопросам Габбасов Рашид Файзрахманович, 1948 года рождения;*
3. *Советник Председателя Правления по маркетингу и рыночным отношениям Баюра Александр Константинович, 1950 года рождения;*
4. *Советник Председателя Правления по производству Федорченко Евгений Александрович, 1948 года рождения;*
5. *Советник Председателя Правления по ресурсосбережению Куликов Владимир Павлович, 1949 года рождения;*
6. *Советник Председателя Правления по внешним связям и отношениям Турсынбаев Мухим Турсынбаевич 1969 года рождения;*
7. *Главный инженер по эксплуатации Канавец Александр Васильевич, 1969 года рождения;*
8. *Главный инженер по ремонту Мегедь Владимир Николаевич, 1950 года рождения;*
9. *Начальник юридического отдела Гладилин Алексей Александрович, 1982 года рождения;*
10. *Начальник отдела безопасности – Лымарь Михаил Владимирович, 1956 года рождения;*
11. *Начальник отдела организации закупок Кобызов Аркадий Германович, 1966 года рождения;*
12. *Начальник службы надежности и техники безопасности Жунда Сергей Валерьевич, 1974 года рождения;*
13. *Начальник отдела кадров Белимова Татьяна Ивановна, 1959 года рождения;*
14. *Начальник службы по организации делопроизводства Федорова Ирина Александровна, 1960 года рождения;*
15. *Начальник штаба ГО и ЧС Гальченко Валентин Иванович, 1950 года рождения;*
16. *Начальник ремонтно-строительного цеха Кожасметов Ербол Айдарбекович, 1960 года рождения;*
17. *Начальник отдела материально-технического снабжения Пастух Василий Петрович, 1951 года рождения;*
18. *Начальник отдела по сбыту электроэнергии Дуйсембинов Евгений Низамович, 1974 года рождения;*
19. *Начальник финансового отдела Жумашева Самал Сагындыковна, 1974 года рождения;*
20. *Начальник планово-экономического отдела Булумбаева Ильмира Каратаевна, 1971 года рождения;*
21. *Начальник отдела по инвестициям и техническому развитию Головина Вера Петровна, 1956 года рождения;*

22. Начальник отдела планирования контроля ремонтов и капитального строительства Абейльдинов Арстанбек Хабиевич, 1970 года рождения;
 23. Начальник отдела по развитию и функционированию государственного языка Сагитова Умуткан Сапаковна, 1953 года рождения;
 24. Начальник отдела по развитию социальной инфраструктуры Сиваракиа Сергей Григорьевич, 1962 года рождения;
 25. Заведующая участком административно-хозяйственного обеспечения Григорьева Вера Ивановна, 1952 года рождения;
 26. Заведующая лечебно-профилактической службой Распаева Валентина Сагингалиевна, 1963 года рождения;
 27. Заведующий комплексом общественного питания и торговли Попенко Лилия Робертовна 1958 года рождения;
 28. Заведующая бассейном Филиппова Елена Петровна, 1968 года рождения;
 29. Начальник топливно-транспортного цеха Ильин Виктор Тимофеевич, 1951 года рождения;
 30. Начальник котлотурбинного цеха Гайдук Валерий Иванович, 1953 года рождения;
 31. Начальник электроцеха Тимаков Сергей Геннадьевич, 1964 года рождения;
 32. Начальник цеха тепловой автоматики и измерений Лорер Анатолий Федорович, 1970 года рождения;
 33. Начальник химического цеха Ануфриева Тамара Федоровна, 1956 года рождения;
 34. Начальник цеха гидротехнических сооружений и подземных коммуникаций Новиков Александр Валерьевич, 1969 года рождения;
 35. Начальник цеха средств диспетчерско-технологического управления Петерс Владимир Анатольевич, 1956 года рождения;
 36. Начальник цеха централизованного ремонта Ермолаев Сергей Николаевич, 1956 года рождения;
 37. Начальник цеха подготовки производства, Меньшиков Александр Федорович, 1940 года рождения;
 38. И.о. начальника производственно-технического управления Кропочев Геннадий Андрианович, 1947 года рождения;
 39. Начальник отдела охраны окружающей среды Горшкова Васса Артемьевна, 1957 года рождения;
 40. Начальник лаборатории металлов Бердюгина Татьяна Вячеславовна, 1958 года рождения;
 41. Начальник автохозяйства Позжидаяев Юрий Иванович, 1968 года рождения;
 42. Главный метролог Симанина Ольга Владимировна, 1976 года рождения;
 43. Руководитель группы информационного обеспечения Ведмедь Андрей Петрович, 1974 года рождения;
 44. Начальник отдела корпоративного управления Бабаев Муратбек Шаикович, 1975 года рождения;
 45. Начальник отдела капитального строительства Есимханов Талгат Магавьянович, 1956 года рождения;
 46. Начальник отдела труда и заработной платы Кожина Татьяна Николаевна, 1961 года рождения;
 47. Руководитель учебного пункта Багдасарьян Ольга Анатольевна, 1971 года рождения.
- 5) сведения о руководителях филиалов и представительств: нет.
16. Учредители /акционеры/ акционерного общества: Акционерами общества являются:
1. Акционерное общество «Самрук-Энерго», Республика Казахстан, г.Алматы, проспект Достык, 7 – владеет 50% голосующих акций Общества;

2. Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС», Российская федерация, г. Москва, Краснопресненская набережная, 12, подъезд 7 – владеет 50% голосующих акций Общества.

17. Сведения об организациях, в которых общество является крупным акционером либо владеет десятью и более процентами долей в уставном капитале организации: Акционерное общество не является крупным акционером, десятью и более процентами долей в уставном капитале организаций не владеет.

18. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, консорциумах, ассоциациях, в которых участвует общество:

1. Акционерное общество является одним из Учредителей Учреждения "ПУЛ Резервов Электрической Мощности" (сокращенное наименование Учреждение «ПУЛ РЭМ». Место нахождения: г. Алматы, ул. Шевченко, 162(ж), оф. 513).
2. Акционерное общество является членом Ассоциации промышленников и предпринимателей г. Экибастуза. Место нахождения: г. Экибастуз, ул. Ленина, 27.
3. Акционерное общество является членом-участником Объединения юридических лиц «Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация» (Сокращенное наименование ОЮЛ «КЭА»). Место нахождения: 010000, г.Астана, ул.Тауелсиздик 12/1, ВП-44, административное здание «На водно-зеленом бульваре», блок 5 Б, помещение Д, тел.: (7172) 68-96-51/52/53, e-mail: kea.astana@mail.ru.

19. Сведения о других аффилированных лицах акционерного общества:

Физические лица					
№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1	2	3	4	5	6
1	Савина Алла Павловна	07/06/1971	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	18/05/2009	Супруга Савина Станислава Валерьевича
2	Савина Валентина Павловна	28/01/1950	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	18/05/2009	Мать Савина Станислава Валерьевича
3	Ли Илья Иннокентьевич	14/07/1933	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	отец Ли Александра Ильича
4	Ким Елена Тхяеновна	27/08/1934	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	мать Ли Александра Ильича
5	Пак Жанна Вячеславовна	24/03/1968	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	супруга Ли Александра Ильича
6	Пак Вячеслав Павлович	17/06/1940	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	отец супруги Ли Александра Ильича
7	Ли Ольга Ильинична	19/06/1961	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	сестра Ли Александра Ильича
8	Пак Юлия Евгеньевна	18/07/1944	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	мать супруги Ли Александра Ильича

9	Пак Лариса Вячеславовна	18/10/1977	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	сестра супруги Ли Александра Ильича
10	Абитаева Бану Каримовна	28/08/1946	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	супруга Абитаева Есбергена Абитаевича
11	Абитаева Дана	18/03/1970	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	дочь Абитаева Есбергена Абитаевича
12	Абитаева Дина	21/09/1972	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	дочь Абитаева Есбергена Абитаевича
13	Абитаев Ануар	14/08/1989	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	сын Абитаева Есбергена Абитаевича
14	Герасименко Таиса Арсентьевна	16/08/1938	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Мать Герасименко Анатолия Анатольевича
15	Кебина Наталья Анатольевна	09/10/1964	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	сестра Герасименко Анатолия Анатольевича
16	Герасименко Елена Ивановна	28/02/1964	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	супруга Герасименко Анатолия Анатольевича
17	Герасименко Евгения Анатольевна	11/11/1985	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Дочь Герасименко Анатолия Анатольевича
18	Герасименко Дарья Анатольевна	13/08/1987	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Дочь Герасименко Анатолия Анатольевича
19	Асташов Анатолий Иосифович	16/04/1939	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Отец Асташова Владимира Анатольевича
20	Асташова Людмила Васильевна	10/04/1947	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Мать Асташова Владимира Анатольевича
21	Асташова Елена Григорьевна	07/01/1969	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Супруга Асташова Владимира Анатольевича
22	Асташов Григорий Владимирович	30/07/1993	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Сын Асташова Владимира Анатольевича
23	Бойченко Григорий Васильевич	10/05/1940	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Отец супруги Асташова Владимира Анатольевича
24	Бойченко Дарья Ярославовна	12/07/1945	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Мать супруги Асташова Владимира Анатольевича
25	Бойченко Максим Григорьевич	10/02/1972	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Брат супруги Асташова Владимира Анатольевича
26	Бойченко Анна Григорьевна	30/06/1979	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Сестра супруги Асташова Владимира Анатольевича

27	Асташов Юрий Анатольевич	15/07/1965	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Брат Асташова Владимира Анатольевича
28	Асташов Сергей Анатольевич	15/03/1969	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Брат Асташова Владимира Анатольевича
29	Кабжальялов Дюсембай Амангельдинов ич	06.04.1965	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Супруг Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
30	Кабжальялова Мадина Дюсембаевна	10/03/1990	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Дочь Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
31	Аманбаев Канат Мерекеевич	10/10/1965	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Брат Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
32	Аманбаев Жанат Мерекеевич	27/07/1968	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Брат Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
33	Аманбаев Арстан Мерекеевич	09/05/1971	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Брат Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
34	Аманбаев Нурлан Мерекеевич	01/10/1978	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Брат Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
35	Молгаждарова Айгуль Мерекеевна	24/04/1967	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Сестра Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
36	Аманбаева Жамал Мерекеевна	15/02/1974	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Сестра Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
37	Шаймарданова Алмагуль Амангельдинов на	08/01/1968	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	сестра супруга Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
38	Едильбаева Айгуль Амангельдинов на	28/09/1970	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	сестра супруга Кабжальяловой Баянгуль Мерекеевны
39	Дмитриев Игорь Леонидович	1990	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	01/01/2008	Сын Дмитриева Леонида Николаевича
40	Мухамедзянова Зарифа	07/06/1952	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Сестра Мухамедзянова Галимджана Николаевича
41	Усманова Алия	27/04/1954	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Сестра Мухамедзянова Галимджана Николаевича
42	Строкань Лютфия	22/08/1980	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Дочь Мухамедзянова Галимджана Николаевича
43	Мухамедзянова Тамила	07/07/1989	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Дочь Мухамедзянова Галимджана Николаевича
44	Мухамедзянова Наталья Степановна	10/05/1962	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Супруга Мухамедзянова Галимджана Николаевича

45	Деревянко Ольга Степановна	1964	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Сестра супруги Мухамедзянова Галимджана Николаевича
46	Шуткин Степан Иванович	31/10/1939	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Отец супруги Мухамедзянова Галимджана Николаевича
47	Шуткина Нина Ивановна	24/10/1942	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	30/09/2005	Мать супруги Мухамедзянова Галимджана Николаевича
48	Дод Евгений Вячеславович	17/04/1973	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	06/07/2005	Председатель Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
49	Толстогузова Александра Павловна	29/04/1929	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	Мать Толстогузова Сергея Николаевича
50	Радзевич Лидия Николаевна	03/12/1957	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	Сестра Толстогузова Сергея Николаевича
51	Толстогузов Артем Сергеевич	14/04/1988	В соответствии с пп.2 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	Сын Толстогузова Сергея Николаевича
52	Сайфутдинов Рафаил Ягудаевич	03/05/1949	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	01/04/2007	Генеральный директор АО «Экибастузский Энергоцентр»
53	Саткалиев Алмасадам Майданович	31/10/1970	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	28/12/2006	Член СД АО «Экибастузский Энергоцентр»
54	Искакова Майра Ерболаевна.	29/08/1956	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	14/11/2007	Член СД АО «Экибастузский Энергоцентр»
55	Упушев Ерлан Елемесович	30/01/1969	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «Самрук- Энерго», председатель СД АО «КазКуат», управляющий директор «Forum Muider B.V.»
56	Тленбаева Алия Акмуразаевна	26/07/1978	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член Правления АО «Самрук-Энерго», член СД АО «МРЭК», председатель СД «Шардаринская ГЭС»
57	Келимбетов Кайрат Нематович	28/01/1969	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Председатель СД АО «Самрук-Энерго», Председатель Правления АО «ФНБ «Самрук- Казына»
58	Турганов Дуйсенбай Нурбаевич	08/03/1959	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «Самрук- Энерго»
59	Огай Алексей Владимирович	01/12/1970	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «Самрук- Энерго»
60	Масимов Карим Кажимканович	15/06/1965	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Председатель СД АО «ФНБ «Самрук-Казына»

61	Султанов Бахыт Турлыханович	29/11/1971	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «ФНБ «Самрук-Казына»
62	Школьник Владимир Сергеевич	17/02/1949	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «ФНБ «Самрук-Казына»
63	Жамишев Болат Бидахметович	28/06/1957	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «ФНБ «Самрук-Казына»
64	Мынбаев Сауат Мухаметбаевич	19/11/1962	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «ФНБ «Самрук-Казына»
65	Исекешев Асет Орентаевич		В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «ФНБ «Самрук-Казына»
66	Кулибаев Тимур Аскарлович	10/09/1966	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Заместитель Председателя Правления АО «ФНБ «Самрук-Казына»
67	Дунаев Арман Галиаскарович	07/10/1966	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Заместитель Председателя Правления АО «ФНБ «Самрук-Казына»
68	Сафинов Канатбек Бейсенбекович	24/03/1962	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	член Правления АО «ФНБ «Самрук-Казына»
69	Айтекенов Кайрат Медыбаевич	21/11/1963	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	член Правления АО «ФНБ «Самрук-Казына»
70	Сулейменов Серик Жусипович	04/07/1966	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Председатель Правления АО «МРЭК»
71	Махамбетсалие в Маруан Махамбетсалие вич	20/09/1952	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член Правления АО «МРЭК»
72	Актаев Ерлан Сарбасович	03/08/1966	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член Правления АО «МРЭК»
73	Ермекбай Кадырхан Кангарулы	03/12/1956	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член Правления АО «МРЭК»
74	Биманов Айткали Тажигалиевич	12/04/1965	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член Правления АО «МРЭК»
75	Кынатова Марат Полатович	17/04/1960	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Председатель Правления АО «КазКуат»
76	Сулейменова Айгуль Калымтаевна	17/05/1967	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Заместитель Председателя Правления АО «КазКуат»
77	Турысжан Дархан Бекболат улы	04/10/1971	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	член Правления АО «КазКуат»

78	Булгакбаева Зауре Джантлеуловна	24/06/1979	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	член Правления АО «КазКуат»
79	Бозжигитов Жандос Ерсаннович	23/03/1958	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	член Правления АО «КазКуат»
80	Тазабеков Серик Кожаевич	11/07/1957	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	член СД АО «КазКуат»
81	Огай Василий Дмитриевич	01/03/1949	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	член СД АО «КазКуат»
82	Жаксылыков Ерболат Токтарбаевич	06/07/1976	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	член СД АО «КазКуат»
83	Амиров Феликс Сергеевич	25/05/1978	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Председатель СД АО «Усть-Каменогорская ГЭС», АО «Шулбинская ГЭС», АО «Бухтарминская ГЭС», управляющий директор «Forum Muider B.V.»
84	Рубцов Сергей Николаевич	26/01/1956	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Президент, член СД «Бухтарминская ГЭС»
85	Волков Василий Филиппович	03/06/1951	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Директор, член СД АО «Шульбинская ГЭС»
86	Устьянцев Владимир Михайлович	25/01/1960	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД, директор АО «Усть-Каменогорская ГЭС»
87	Кокарев Владимир Петрович	27/01/1953	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД, генеральный директор АО «Жамбыльская ГРЭС им. Т.И. Батурова»
88	Актай Арман Актаевич	21/10/1969	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «КМГ- Энерго»
89	Акинжанов Амзи	19/11/1947	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	И.о. Председателя Правления АО «Балхашская ТЭС»
90	Ким Вячеслав Трофимович	22/03/1959	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	И.о. зам. Председателя Правления по строительству АО «Балхашская ТЭС»
91	Бертысбаев Несипкул Бертысбаевич	06/10/1952	В соответствии с пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Член СД АО «Балхашская ТЭС»
Юридические лица					

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1	2	3	4	5	6
1	АО "КазКуат"	07.04.2005 № 69022-1910-АО, 050008, г.Алматы, ул.Шевченко, 162	В соответствии с пп.4, 5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	19/12/2007	Абитаев Е.А. член СД, АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
2	АО "Жамбыльская ГРЭС им. И.Т. Батурова"	3321-1919-АО от 30.04.1999, РК, г.Тараз	В соответствии с пп.4, 5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	24/12/2007	Абитаев Е.А., член СД, Ли А.И. является председателем СД, АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
3	АО "Шульбинская ГЭС"	07.04.2005, №18009-1917-АО, 070002, г.Усть-Каменогорск, ул.Ворошилова, 154 оф.204	В соответствии с пп.5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
4	АО "Усть-Каменогорская ГЭС"	070002, г.Усть-Каменогорск, ул.Ворошилова, 154 оф.204	В соответствии с пп.5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
5	АО "МРЭК"	16.05.2005, №507-1943-АО, 130000, г.Актау, Мангистауская обл., р-н Птицефабрики	В соответствии с пп.4, 5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Ли А.И. является председателем СД, АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
6	АО "Бухтарминская ГЭС"	12.12.2003, №2671-1917-АО, 070825, ВКО, Зырянновский район, г.Серебрянск, ул.Графито, 5	В соответствии с пп.5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
7	АО "Экибастузский Энергоцентр"	01.12.2004, №43-1945-16-АО, 141209, Павлодарская обл., г.Экибастуз, ул.Кунаева, 1	В соответствии с пп.5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21/09/2002	АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
8	АО "КМГ-Энерго"	30.11.2005, №74306-1910-АО, 050000, г.Алматы, пр.Достык, 7	В соответствии с пп.4, 5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Абитаев Е.А. является председателем СД, АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером

9	АО "Балхашская ТЭС"	28.05.2008, №313-1907-03, 040628, Алматинская обл., Жамбылский р-н, п.Улькен, мкр.5, д11, кв.11	В соответствии с пп.4, 5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	Абитаев Е.А. является председателем СД, Ли А.И. является членом СД, АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
10	"Forum Muider B.V."	29.10.1991, торговый регистр.№27140777, The Netherlands, 1101 BP Amsterdam, Naaksbergweg 31, Suite 4	В соответствии с пп.5 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	АО "Самрук-Энерго" является крупным акционером
11	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	03.11.2008, №32244-1901-АО, 010000, г.Астана, р-н Алматы, пр.Кабанбай батыра, 23	В соответствии с пп.9 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	09/02/2009	крупный акционер АО "Самрук-Энерго"

20. Сделки с аффилированными лицами общества: *Орган общества, принимавший решения об одобрении сделок с аффилированными лицами, Совет директоров Общества.*

1) 27.04.2006 заключено дополнительное соглашение с ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» к договору от 14.08.2003 № 01-398/2003-4 на поставку электроэнергии на сумму 2 094 000 000, 00 (два миллиарда девяносто четыре миллиона) рублей РФ;

2) 31.10.2006 заключено дополнительное соглашение с ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о стоимости электроэнергии и изменении сроков оплаты за поставляемую электроэнергию к договору о поставке электроэнергии от 14.08.2003 № 01-398/2003-4.

3) 23.04.2007 заключен договор купли-продажи электроэнергии с ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия». Сумма договора зависит от объема поставленной электроэнергии, поставка по договору не осуществлялась.

4) 28.03.2008 заключен договор купли-продажи электроэнергии с ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия» на апрель 2008 года. Сумма сделки 19 526 400 тенге (фактически приобретена электроэнергия на сумму 3 980 258,66 тенге).

5) 30.04.2008 заключено дополнительное соглашение с ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» к договору от 14.08.2003 № 01-398/2003-4 в связи с реорганизацией ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «ИНТЕР РАО ЕЭС».

6) 27.05.2008 заключен договор займа с АО «Экибастузский Энергоцентр»: заимодатель - АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», заемщик - АО «Экибастузский Энергоцентр», сумма займа - 3 000 000 (три миллиона) тенге.

7) 05.06.2008 заключен договор купли-продажи с АО «Экибастузский Энергоцентр» на покупку ТМЦ на сумму 238 430 (двести тридцать восемь тысяч четыреста тридцать) тенге.

3. Описание деятельности акционерного общества

21. Краткое описание основных видов деятельности акционерного общества, сведения об организациях, являющихся конкурентами акционерного общества:

Основным видом деятельности акционерного общества является производство, передача и распределение электрической энергии. По величине выработки электрической энергии, АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» занимает 3-ю позицию в Республике после АО «Евразийская энергетическая корпорация» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Евразийская энергетическая корпорация» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-2», являются самыми крупными производителями электроэнергии в Республике Казахстан и основными конкурентами на

оптовом рынке электроэнергии Казахстана.

От работы данных трех станций зависит конъюнктура оптового рынка Казахстана.

Ниже приводим динамику объемов выработки электроэнергии данными электростанциями в период 2003-2008г.г.

(млн.кВтч)						
Наименование	2003	2004	2005	2006	2007	2008
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	10157,3	10597,3	10158,3	11499,3	12121,2	11640
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (ТОО «AES Экибастуз»)	6389,0	7397,7	7557,6	9105,4	9434,0	11037,5
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	5181,3	5649,7	5395,7	5304,7	5298,3	6198,9

Учитывая, что в 2008 году общая выработка электроэнергии в Казахстане составила 80 074,2 млн.кВтч, то доля АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» составила 7,74%, доля АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» - 14,5%, доля ТОО «AES Экибастуз» - 13,78%.

Указанные основные конкуренты станции на оптовом рынке электроэнергии расположены на территории Павлодарской области.

АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» самый крупный производитель электроэнергии Казахстана, располагается вблизи г. Аксу, имеет 7 энергоблоков, каждый установленной мощностью по 300 МВт. Существенная часть поставок электроэнергии данной станции приходится на внутрикорпоративные поставки.

ТОО «AES Экибастуз» (в связи с изменением наименования 03.11.2008 произведена государственная перерегистрация в ТОО «Экибастузская ГРЭС-1») второй крупнейший производитель электроэнергии Казахстана, располагается вблизи г. Экибастуза, имеет 8 энергоблоков, каждый установленной мощностью по 500 МВт (некоторые блоки находятся в режиме консервации).

22. Факторы, позитивно или негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг) по основным видам деятельности акционерного общества:

Позитивные факторы:

- построение взаимовыгодного и долгосрочного сотрудничества с рядом крупных потребителей согласно технических возможностей станции;
- участие станции в конкурсах по закупке электроэнергии;
- участие станции в централизованных торгах электрической энергии;
- наличие высокопрофессиональных кадров на станции;
- оптимальная загрузка энергоблоков станции с учётом спроса на электроэнергию, вырабатываемую ЭГРЭС-2.

Негативные факторы:

- ввиду незавершенности строительства, отсутствие собственного резерва для замещения аварийно-выбывшей мощности станции и, как следствие, отсутствие гарантий по бесперебойной поставке электроэнергии;
- ввиду незавершенности строительства, отсутствие достаточного резерва для удовлетворения спроса в периоды ремонтных компаний на энергоблоках;
- исходя из технических характеристик станции, отсутствует возможность поставок электроэнергии для потребителей, имеющих почасовые отклонения суточного графика;

- трудности с получением целесообразного понижающего коэффициента к тарифу на передачу электроэнергии по сетям АО «KEGOC» при её поставке до границы РК-РФ;
- наличие корпоративных поставок электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии Республики Казахстан;
- жесткая конкуренция.

23. Информация о лицензиях (патентах), имеющихся у общества и периоде их действия, затратах на исследования и разработки, в том числе исследовательские разработки спонсируемые обществом:

- 1) Государственная лицензия № 97/08 от 14 августа 2008 года на деятельность, связанную с оборотом прекурсоров. Срок действия до 14.08.2013;
- 2) Государственная лицензия № 000382 от 19 июля 2006 года, на производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии, эксплуатация электрических станций, электрических сетей и подстанций, покупка в целях перепродажи электрической энергии. Срок действия: постоянно;
- 3) Государственная лицензия № 00338DS от 08 июня 2006 года, на занятие медицинской деятельностью. Срок действия: постоянно;
- 4) Государственная лицензия № 001128 от 21.12.2007 на право перевозки опасных грузов. Срок действия: постоянно;
- 5) Государственная лицензия ГЛ № 000981 от 29.11.2006 на проектирование, изготовление, монтаж и ремонт энергетического оборудования, аппаратуры и систем контроля, противоаварийной защиты и сигнализации, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением, с приложением. Срок действия: постоянно;
- 6) Государственная лицензия 15-ГСЛ № 000755 от 07.10.2008 на занятие видами работ (услуг) в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности на территории РК. Срок действия: постоянно.
- 7) Разрешение на эмиссии в окружающую среду, № 0054212 от 25.12.2007. Срок действия: с 01.01.2008 до 31.12.2010;
- 8) Разрешение № 23 от 02.04.2007 на право использования объектов (помещений), расположенных по адресу п.Солнечный в сфере оборота наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров. Срок действия до 02.04.2010;
- 9) Разрешение на специальное водопользование в Республике Казахстан № 03-15/ПВЛ-027 от 30.01.2009. Срок действия: с 01.02.2009 до 31.12.2009;

Затраты на исследования и разработки:

Наименование	Ед. изм.	2007 год	2008 год	31.05.2009
Затраты на исследования и разработки (в т.ч. исследовательские разработки, спонсируемые обществом)	тыс. тенге	25 309	5 132	7 932

24. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за два последних года или за период фактического существования акционерного общества:

	Сумма реализации (без учета НДС) в тенге	Доля экспорта от общего объема реализации э/энергии в %	Изменение реализации к предыдущему периоду (%)	Примечание

2007год	10 232 385 996,70	15,00%	29,41%	Изменение реализации указано по отношению к 2006г.
в том числе на экспорт	1 576 632 321,12			
2008 год	15 210 781 000,43	-	48,65%	Изменение реализации указано по отношению к 2007г.
в том числе на экспорт	-			

25. Деятельность общества по организации продаж своей продукции (работ, услуг): потребителями акционерного общества средний объем потребления электроэнергии которых составляет пять и более % от общей стоимости производимой электроэнергии являются: ТОО "ЖЕЗКАЗГАНИНВЕСТЭНЕРГО", АО "KEGOC", ТОО "СКРП "ТЕР&RECLE", ТОО «Алматыэнергосбыт».

Поставщики товаров в объеме, составляющем пять и более % от общей стоимости потребляемых товаров являются: ТОО "СКРП "ТЕР & RECLE", ТОО «Корунд», ТОО «Тантал и К», ТОО «Далию», ТОО «Экибастузэнергоремонт», АО "KEGOC", РГП «Канал им.К.Сатпаева», ТОО «Богатырь Комир», ТОО «Кошек».

26. Факторы, влияющие на деятельность акционерного общества:

1) виды деятельности, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе акционерного общества: производство тепловой энергии и реализация химически очищенной воды для подпитки теплосети:

Наименование	2007 год		2008 год		31.05.2009г.	
	Реализация, тыс. тенге	Доля в общем объеме дохода, %	Реализация, тыс. тенге	Доля в общем объеме дохода, %	Реализация, тыс. тенге	Доля в общем объеме дохода, %
Тепловая энергия	73 460	0,7	52 198	0,34	34 750	0,64
подпитка теплосети	5 715	0,1	3 883	0,03	1 698	0,03

2) доля импорта в сырье (работах, услугах) поставляемого (оказываемого) акционерному обществу и доля продукции (работ, услуг) реализуемой акционерным обществом на экспорт в общем объеме реализуемой продукции:

Поступление ТМЗ,	2 386 937 000 тенге
в т.ч. импорт	68 337 000 тенге
Выполненные работы, оказанные услуги	1 939 973 000 тенге
в т.ч. импорт	3 697 000 тенге
Общий доход от реализации	5 540 792 000 тенге
в т.ч. экспорт	372 000 тенге

3) сведения об участии акционерного общества в судебных процессах: Судебных процессов, по результатам которых может произойти прекращение или изменение деятельности акционерного общества, взыскания с него денежных и иных обязательств нет.

4) сведения обо всех административных взысканиях, налагавшихся на акционерное общество и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и/или судом в течение последнего года: Постановлением главного государственного экологического инспектора № 04 от 24.07.2008 на акционерное общество наложено

административное взыскание в виде административного штрафа в сумме 730 124 тенге за нарушение ст.288 Экологического кодекса РК. Данное постановление обжаловано и отменено определением специализированного административного суда г. Павлодара № 2-413 от 20.08.2008.

6) факторы риска:

- 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: акции Общества не включены в официальные списки на организованном рынке ценных бумаг Республики Казахстан. Изменение стоимости услуг Общества не оказывает существенного влияния на стоимость акций Общества.
- обусловленных инфляцией, девальвацией и ставками банковского процента: риск, обусловленный ставкой банковского процента, инфляция и девальвация влияют в такой же степени, как и на всю экономику Казахстана.
- связанных с конкурентной способностью выпускаемой продукции: Общество предполагает конкурировать на рынке Казахстана в первую очередь качеством продукции. Деятельность Общества направлена на внедрение передовых технологий, современного оборудования и управленческого опыта.
- связанных с изменением политической ситуации в стране и изменением законодательства: прогнозы развития политической ситуации в Казахстане являются положительными и свидетельствуют о ее стабильности в ближайшие годы. Законодательство не создает значительных проблем для деятельности Общества.
- связанных с социальными факторами: как и многие организации, Общество в значительной степени зависит от количества и качества трудовых ресурсов. В результате на деятельность и финансовое состояние Общества может повлиять недовольство сотрудников текущими условиями труда, размером заработной платы, различных видов социальной поддержки.

4. Финансовое состояние общества

27. Инвестиции: Долгосрочных инвестиций в другие организации нет.

28. Дебиторская задолженность: дебиторская задолженность в размере пяти и более процентов от балансовой стоимости активов общества отсутствует.

29. Активы:

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. тенге
1	Главный корпус	3 080 649
2	Водохранилище	2 519 589

30. Сведения об уставном и собственном капитале:

Уставной капитал - 12 118 052 тыс. тенге.

Собственный капитал – 35 913 989 тыс.тенге.

31. Займы: Информация о займах и кредитных линиях изложена в разрезе валюты обязательств и по срокам их исполнения. Суммы к погашению в течение ближайших двенадцати месяцев разделены поквартально, остальные суммы представлены с разбивкой по годам:

1) АО "Альянс Банк", возобновляемая кредитная линия, сумма займа 1 342 400 000 тенге, ставка 9,9% тыс.тенге

	3 квартал 2009 г.	4 квартал 2009 г.	1 квартал 2010 г.	2 квартал 2010 г.	3 квартал 2010 г.	4 квартал 2010 г.

основной долг	41 057	41 057	41 057	41 057	41 057	41 057
%	27 459	26 134	24 847	24 346	23 304	22 024
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016г.
основной долг	164 226	164 226	164 226	164 226	164 226	27 371
%	78 036	60 965	45 068	28 808	18 662	4 124

2) Евразийский Банк Развития, не возобновляемая кредитная линия, сумма займа 93 500 000 долларов США, ставка 8,6% тыс. долларахСША

	3 квартал 2009 г.	4 квартал 2009 г.	1 квартал 2010 г.	2 квартал 2010 г.	3 квартал 2010 г.	4 квартал 2010 г.
основной долг	0	0	0	0	0	0
%	0	7 147	0	0	2 663	899
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
основной долг	3 454	6 908	6 908	6 908	6 908	6 908
%	3 531	3 069	2 467	1 873	1 282	686
	2017 г.					
основной долг	3 454					
%	130					

32. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением обществом основной деятельности (задолженность перед поставщиками, полученные авансы): *отсутствует.*

5. Финансовое состояние финансовых организаций

33-43. Общество не является финансовой организацией.

6. Сведения о выпусках ценных бумаг

44. В отношении всех зарегистрированных выпусков ценных бумаг указывается:

1)

	I выпуск	II выпуск
Общее количество	3 625	12 118 052
Вид ценной бумаги	акция	акция
Номинальная стоимость, тенге	1 000	1 000
Форма выпуска	Бездокументарная	Бездокументарная
Орган, осуществивший госрегистрацию выпуска ценных бумаг	Национальный Банк Республики Казахстан	Национальный Банк Республики Казахстан
Государственный регистрационный номер	A 4838	A 4838-1
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	08.04.2002	11.10.2002
Дата аннулирования выпуска акций и причина принятия такого решения	11.10.2002 эмиссия аннулирована в связи с изменением способа размещения акций	

2) Исключен

3)

	I выпуск	II выпуск
дата начала и окончания периода размещения ценных бумаг	24.04.2002	11.10.2002
	25.04.2002	28.01.2003

4) дата принятия внутренних документов об условиях и порядке проведения аукционов или подписки: *Внутренние документы об условиях и порядке проведения аукционов и подписки не принимались.*

5) сведения о фактах неисполнения обществом своих обязательств перед держателями ценных бумаг, невыплате (задержке в выплате) вознаграждения по облигациям, невыплате (задержке в выплате) дивидендов по простым и привилегированным акциям, включая информацию о размерах неисполненных обязательств и дате просрочки их исполнения в разрезе каждого года и вида акций. В случае наличия задолженности по начислению и выплате дивидендов необходимо указать причины и меры принятые обществом для погашения указанной задолженности: *Фактов неисполнения обществом своих обязательств перед держателями ценных бумаг нет.*

6) в случае если размещение или обращение ценных бумаг было приостановлено или выпуск ценных бумаг был признан несостоявшимся, необходимо указать государственный орган, принявший данное решение, дату и основание принятия решения: *Указанных случаев не было.*

7) даты погашения и общий размер выплат по облигациям с указанием суммы денег, привлеченных в результате размещения облигаций: *Облигации не выпускались.*

8) сумма начисленных и выплаченных дивидендов на одну акцию (простую, привилегированную) и общая сумма дивидендов на каждый вид акций за каждый год из двух последних финансовых лет:

По итогам 2007 года на заседании Общего собрания акционеров, состоявшегося 30 мая 2008 года, было принято решение о выплате дивидендов по простым акциям в размере 31,34 тенге на одну простую акцию Общества, выплачено дивидендов на одну простую акцию Общества: АО «Экибастузский Энергоцентр» - 31,34 тенге, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» после удержания подоходного налога у источника выплаты (ст.179,180 НК РК №209-ІІ от 12.06.2001) - 26,64 тенге. Общая сумма начисленных дивидендов составила 379 778 907,56 тенге, из них удержан подоходный налог у источника выплаты в сумме 28 483 418,06 тенге и перечислена акционерам сумма 351 295 489,5 тенге. По итогам 2008 года на заседании годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 29 мая 2009 года, было принято решение о выплате дивидендов по простым акциям в размере 101,42 тенге на одну простую акцию Общества. Дата начала выплаты дивидендов установлена с 17 июня 2009 года.

9) основные рынки, на которых осуществляется торговля ценными бумагами общества, включая наименования организаторов торгов с указанием количества ценных бумаг, размещенных на организованном и неорганизованном рынке: *Торговля ценными бумагами акционерного общества на организованном и неорганизованном рынках не осуществляется.*

44-1. В случае если акции общества обращаются на организованном рынке ценных бумаг, необходимо указать сведения о наивысшей и наименьшей рыночной цене акции за последние три завершающихся года с разбивкой по годам, за последние два завершающихся года с разбивкой по кварталам, за последние шесть месяцев с даты проспекта выпуска акций: *Акции общества не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.*

Информация об истории балансовой стоимости акций

	2006г.	2007г.	2008г.
Балансовая стоимость	2 112,6	2 143,9	2 950,9

одной акции по итогам года в тенге.								
тенге	2007г.				2008г.			
	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
Балансовая стоимость одной акции по итогам квартала	2 178,4	2 192	2 140,5	2 143,9	2 227,8	2 167,7	2 227,1	2950,9
Сведения указаны по состоянию на 01 число месяца. тенге								
	2009							
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь		
Балансовая стоимость одной акции по итогам месяца	2 950,9	2 998,3	2 944,4	2 963,6	2 989,2	2 889,2		

7. Сведения о выпуске объявленных акций

45. Сведения об акциях:

- 1) Количество, виды акций: *15 118 052 простых акций;*
- 2) Количество, виды акций, размещаемых (размещенных) среди учредителей: *размещенных 12 118 052 простых акций;*
- 3) номинальная стоимость одной акции, оплаченной учредителями: *1 000 тенге;*
- 4) гарантированный размер дивидендов по привилегированным акциям: *привилегированные акции не выпускались.*

46. Конвертируемые ценные бумаги общества: *Конвертируемых ценных бумаг нет.*

47. Сведения о платежном агенте: *Услуги платежного агента не использовались.*

48. Сведения о регистраторе акционерного общества:

Полное наименование: *Акционерное общество «Регистраторская система ценных бумаг».*

Сокращенное наименование: *АО «РСЦБ».*

Место нахождения: *Республика Казахстан, г. Алматы, мкр. Астана, д.8а, телефон 8 (727) 226-13-35, 226-11-64. Лицензия № 0000379 выдана 10 марта 2005 года Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на занятие деятельностью по ведению системы реестров держателей ценных бумаг.*

Договор на ведение реестра держателей ценных бумаг № 015-в-33 от 25 марта 2002 года утверждён Советом директоров 26.04.2002 (Протокол № 1). Дополнительное соглашение № 952д/с от 23.11.2005 о внесении дополнений в договор на ведение реестра держателей ценных бумаг № 015-в-33 от 25 марта 2002 года.

8. Дополнительные положения

49. Исключен.

10. Информация для инвесторов. Указывается информация о местах, где инвесторы могут ознакомиться с копией устава общества, проспектом выпуска акций, с изменениями и дополнениями в эти документы, с отчетами об итогах размещения акций, а также сведения о наименовании средств массовой информации, используемых для публикации информации о деятельности общества в соответствии с уставом общества: ознакомиться с копией устава общества и проспектом выпуска акций, с изменениями и дополнениями в эти документы, с отчетами об итогах размещения акций, а также иной информацией, которую общество считает необходимым распространить среди инвесторов можно по адресу: Республика Казахстан, Павлодарская область, 141216, поселок Солнечный, АБК АО «СЭГРЭС-2», каб. 409.

Печатное издание, которое общество использует для публикации информации о деятельности общества – газета «Юридическая газета».

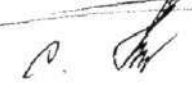
Председатель Правления

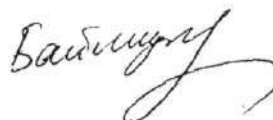
Главный бухгалтер

Руководитель
службы внутреннего аудита



 А.А. Герасименко

 С.П. Меркулова

 Д.С. Баймухамбетова

**“Екібастұз ГРЭС –2 станциясы” АҚ
акциялар шығарылымы проспектісіне қосымша**

**“Екібастұз ГРЭС – 2 станциясы” АҚ
акцияларды сатып алу кезінде олардың құнын белгілеу
әдістемесі**

“Екібастұз ГРЭС –2 станциясы” АҚ
Акционерлерінің кезектен тыс жалпы жиналысы отырысының
18.05.2009 № 1/09 хаттамасымен бекітілді

“Екібастұз ГРЭС – 2 станциясы” АҚ
акцияларды сатып алу кезінде олардың құнын белгілеу
әдістемесі

1. “Екібастұз ГРЭС –2 станциясы” АҚ акцияларды сатып алу кезінде олардың құнын белгілеу әдістемесі Қазақстан Республикасының “Акционерлік қоғамдар туралы” Заңының талаптарымен (бұдан әрі – Заң) және “Екібастұз ГРЭС –2 станциясы” АҚ (бұдан әрі – Қоғам) Жарғысына сәйкес Қоғаммен оларды сатып алу кезінде Қоғамның акциялар құнын белгілеу үшін әзірленді.

2. Осы әдістеме Заңмен белгіленген жағдайларда орналастырылған акцияларды Қоғаммен сатып алу үшін қолданылады.

3. Орналастырылған акцияларды сатып алу тәртібі және шектеу Заңмен сәйкес белгіленеді.

4. Қоғаммен сатып алу кезінде акциялар құнын белгілеудің келесі әдістерін анықтау:

1) сәйкес лицензиясы бар тәуелсіз бағалаушымен белгіленген құны;
 2) қаржылық есептіліктің халықаралық стандарттарымен (бұдан әрі – ҚЕХС) сәйкес белгіленген баластық құны;

3) бағалы қвғвздрдың ұйымдастырылған нарықтарында акцияларды белгілеу кезінде құны.

5. Сәйкес лицензиясы бар тәуелсіз бағалаушымен белгіленген акциялар құны есебі, Қоғамның акциялар құны туралы есеп түрінде рәсімделеді.

Қоғамның акциялар құны туралы есеп беру күні Қоғаммен акцияларды сатып алу туралы шешімдерді Қоғамның Директорлар кеңесімен қабылдағанға дейін 30 күнтізбелік күннен ерте емес болу керек.

6. Егерде Қоғамның акциялары бағалы қағаздардың ұйымдастырылған нарықтарында белгіленетін жағдайда, Қоғаммен оларды сатып алу кезінде акциялар құны Қоғаммен акцияларды сатып алу туралы шешімдер қабылдаудың өткен күніне, 30 күнде бағалы қағаздардың ұйымдастырылған нарықтарында өлшенген орташа бағасына теңеледі.

Қоғаммен акцияларды сатып алу туралы шешімдер қабылдаудың өткен күніне 30 күндегі акциялардың өлшенген орташа бағасы мына формула бойынша есептеледі.

$$S = V / A$$

мұнда:

S – бір акцияның құны;

V – Қоғаммен акцияларды сатып алу туралы шешімдер қабылдаудың өткен күніне, 30 күнде акшаға шаққанда бағалы қағаздардың (қазақстандық және/немесе шетелдік) ұйымдастырылған нарықтарындаосы акциялар бойынша мәмілелер көлемі (көрсетілген кезеңге акциялармен барлық мәмілелер бойынша сәйкес көрсеткіштерді қосу жолымен есептеледі);

A – Қоғаммен акцияларды сатып алу туралы шешімдер қабылдаудың өткен күніне, 30 күн ішінде жасалған мәмілелердегі акциялар саны (көрсетілген кезеңге акциялармен барлық мәмілелер бойынша сәйкес көрсеткіштерді қосу жолымен есептеледі);

Қоғаммен акцияларды сатып алу туралы шешімдер қабылдаудың өткен күніне, 30 күнде акциялардың өлшенген орташа бағасының есебі бағалы қағаздармен сауда- саттық ұйымдастырушыларының ресми деректері негізінде ғана жүргізіледі. Шетел валютасынан Қазақстан Республикасының ұлттық валютасына ақшалай шаққанда мәмілелер

көлемдерінің қайта есептеу мәмілелер жасау күніне Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкінің ресми курсы бойынша жүргізіледі.

7. Акциялардың баланстық құны есебі келесідей жүргізіледі:

$$S = E / Q$$

мұнда:

S – бір акцияның құны;

E – меншік капиталының баланстық құны;

Q – орналастырылған акциялардың жалпы саны.

Есептеу үшін Қоғаммен акцияларды сатып алу туралы шешімдерді Қоғамның Директорлар кеңесімен қабылдаудың өткен күніне (жыл, тоқсан, ай) соңғы есепті күнге бухгалтерлік баланс деректері пайдаланылады.

8. Қоғамның Басқармасы Қоғамның акцияларын сатып алу жүргізілетін, Қоғамның акцияларының құны туралы шешімдер қабылдау үшін, осы Әдістеменің 4 тармағы 1-3 тармақшаларында көрсетілген үш әдістермен сәйкес өткізілген Қоғамның акцияларының құны есебінің нәтижелері туралы ақпаратты Қоғамның Директорлар кеңесіне ұсынады.

9. Егерде акцияларды сатып алу ірі мәміле болып табылған жағдайда, онда Заңның 69 бап ережелерімен сәйкес, олардың құны осы Әдістеменің 4 тармағы 1 тармақшасында көрсетілген әдіспен белгіленеді. Осы Әдістемемен реттелмеген мәселелер, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдарымен сәйкес шешілуге жатады.

10. Осы әдістеменің 2009 жылғы 31 желтоқсанға дейін күші бар.

**Приложение к проспекту выпуска акций
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

**Методика
определения стоимости акций при их выкупе
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

**Утверждена протоколом от 18.05.2009 № 1/09
заседания внеочередного Общего собрания акционеров
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

**Методика
определения стоимости акций при их выкупе
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

1. Методика определения стоимости акций при их выкупе АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» разработана в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» (далее – Закон) и Устава АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее – Общество) для определения стоимости акций Общества при их выкупе Обществом.

2. Настоящая методика применяется для выкупа Обществом размещенных акций в случаях, установленных Законом.

3. Порядок и ограничения выкупа Обществом размещенных акций определяются в соответствии с Законом.

4. Определить следующие методы определения стоимости акций при выкупе Обществом:

1) стоимость, определенная независимым оценщиком, имеющим соответствующую лицензию;

2) балансовая стоимость, определенная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО);

3) стоимость при котировке акций на организованных рынках ценных бумаг.

5. Расчет стоимости акций, определенной независимым оценщиком, имеющим соответствующую лицензию, оформляется в виде отчета о стоимости акций Общества.

Дата отчета о стоимости акций Общества должна быть не ранее чем за 30 календарных дней до принятия Советом директоров Общества решения о выкупе акций Обществом.

6. В случае если акции Общества будут котироваться на организованных рынках ценных бумаг, стоимость акций при их выкупе Обществом будет равняться средневзвешенной цене на организованных рынках ценных бумаг за 30 дней, предшествующих дате принятия решения о выкупе акций Обществом;

Средневзвешенная цена акций за 30 дней, предшествующих дате принятия решения о выкупе акций Обществом, рассчитывается по формуле:

$$S = V / A,$$

где:

S – стоимость одной акции;

V – объем сделок по данным акциям на организованных рынках (казахстанских и/или зарубежных) ценных бумаг в денежном выражении за 30 дней, предшествующих дате принятия решения о выкупе акций Обществом (рассчитывается путем суммирования соответствующих показателей по всем сделкам с акциями за указанный период);

A – количество акций в сделках, совершенных в течение 30 дней, предшествующих дате принятия решения о выкупе акций Обществом (рассчитывается путем суммирования соответствующих показателей по всем сделкам с акциями за указанный период).

Расчет средневзвешенной цены акций за 30 дней, предшествующих дате принятия решения о выкупе акций Обществом, производится только на основании официальных данных организаторов торгов ценными бумагами. Пересчет объемов сделок в денежном выражении из иностранной валюты в национальную валюту Республики Казахстан

производится по официальному курсу Национального банка Республики Казахстан на дату совершения сделок.

7. Расчет балансовой стоимости акции производится следующим образом:

$$S = E / Q,$$

где:

S – стоимость одной акции;

E – балансовая стоимость собственного капитала;

Q – общее количество размещенных акций.

Для расчета используются данные бухгалтерского баланса на последнюю отчетную дату (год, квартал, месяц), предшествующую дате принятия Советом директоров Общества решения о выкупе акции Обществом.

8. Правление Общества представляет Совету директоров Общества информацию о результатах расчета стоимости акций Общества, проведенного в соответствии с тремя методами, указанными в подпунктах 1-3 пункта 4 настоящей Методики, для принятия решения о стоимости акций Общества, по которой будет произведен выкуп акций Общества.

9. В случае если выкуп акций является крупной сделкой, то в соответствии с положениями статьи 69 Закона их стоимость определяется методом, указанным в подпункте 1 пункта 4 настоящей Методики. Вопросы, не урегулированные настоящей Методикой, подлежат разрешению в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

10. Настоящая методика действительна до 31 декабря 2009 года.

Наименование организации АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
Вид деятельности организации Производство и распределение электроэнергии
Организационно-правовая форма Акционерное общество
Среднегодовая численность работников 1 683 чел
Субъект предпринимательства Крупного (малого, среднего, крупного)
Юридический адрес организации РК Павлодарская область п. Солнечный

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
за период с 01 января 2009 г. по 31 марта 2009 г.

в тыс. тенге

АКТИВЫ	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства	010	1 662 302	1 142 864
Краткосрочные финансовые инвестиции	011	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	012	2 301 457	1 422 993
Запасы	013	1 706 820	1 777 136
Текущие налоговые активы	014	37 606	28 551
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	015	-	-
Прочие краткосрочные активы	016	288 853	109 251
Итого краткосрочных активов	100	5 997 040	4 480 796
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые инвестиции	020	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	021	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	022	-	-
Инвестиционная недвижимость	023	-	-
Основные средства	024	35 478 316	35 833 665
Биологические активы	025	-	-
Разведочные и оценочные активы	026	-	-
Нематериальные активы	027	16 908	16 523
Отложенные налоговые активы	028	-	-
Прочие долгосрочные активы	029	7 636 723	7 336 333
Итого долгосрочных активов	200	43 131 948	43 186 521
БАЛАНС (строка 100 + строка 200)		49 128 987	47 667 317

ОБЯЗАТЕЛЬСТВО И КАПИТАЛ	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства	030	132 853	204 231
Обязательства по налогам	031	256 270	364 412
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	032	15 990	16 301
Краткосрочная кредиторская задолженность	033	278 646	428 530
Краткосрочные оценочные обязательства	034	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	035	164 532	68 833
Итого краткосрочных обязательств	300	848 291	1 080 307
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства	040	7 288 278	6 018 661
Долгосрочная кредиторская задолженность	041	811 017	540 785
Долгосрочные оценочные обязательства	042	94 358	95 281
Отложенные налоговые обязательства	043	4 173 054	4 173 054
Прочие долгосрочные обязательства	044	-	-
Итого долгосрочных обязательств	400	12 366 707	10 827 781
V. Капитал			
Уставный капитал	050	12 118 052	12 118 052
Неоплаченный капитал	051	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	052	-	-
Эмиссионный доход	053	-	-
Резервы	054	20 267 377	20 267 377
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	055	3 373 800	3 373 800
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) за отчет период		154 760	-
Доля меньшинства	056	-	-
Итого капитал	500	35 913 989	35 759 229
БАЛАНС (строка 300 + строка 400 + строка 500)		49 128 987	47 667 317

Руководитель Дмитриев Л.Н.
(фамилия, имя, отчество)
Главный бухгалтер Меркулова С.П.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)
(подпись)

Наименование организации АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 01 января 2009 г. по 31 марта 2009 г.

в тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	3 623 026	3 699 070
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	1 762 895	2 155 187
Валовая прибыль (стр. 010 - стр. 020)	030	1 860 132	1 543 883
Доходы от финансирования	040	112 998	18 894
Прочие доходы	050	55 713	39 938
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	138 403	134 107
Административные расходы	070	276 326	298 034
Расходы на финансирование	080	1 395 156	90 223
Прочие расходы	090	61 262	62 568
Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	100	-	-
Прибыль (убыток) за период от продолжаемой деятельности (стр. 030+стр. 040+стр. 050-стр.060 – стр. 070 - стр.080 - стр. 090+/- стр. 100)	110	157 695	1 017 783
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.110+/-стр. 120)	130	157 695	1 017 783
Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	2 935	-
Чистая прибыль (убыток) за период (стр. 130-стр. 140) до вычета доли меньшинства	150	154 760	1 017 783
Доля меньшинства	160	-	-
Итоговая прибыль (итоговый убыток) за период (стр. 150-стр. 160)	170	154 760	1 017 783
Прибыль на акцию	180	12,77	83,99

Руководитель Дмитриев Л.Н.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Главный бухгалтер Меркулова С.П.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

М.П.



Наименование организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за период с 01 января 2009 г. по 31 марта 2009 г.

(Прямой метод)

в тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего	010	3 303 154	3 723 637
в том числе:			
реализация товаров	011	3 018 506	3 266 881
предоставление услуг	012	189	273
авансы полученные	013	264 556	438 259
дивиденды	014	-	-
прочие поступления	015	19 903	18 224
2. Выбытие денежных средств, всего	020	2 580 299	2 169 301
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	1 496 890	947 217
авансы выданные	022	84 847	357 387
выплаты по заработной плате	023	283 104	260 381
выплата вознаграждения по займам	024	58 804	25 446
корпоративный подоходный налог	025	141 677	-
другие платежи в бюджет	026	455 158	524 589
прочие выплаты	027	59 819	54 280
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (стр. 010 - стр. 020)	030	722 855	1 554 337
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего	040	-	50
в том числе:			
реализация основных средств	041	-	50
реализация нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация финансовых активов	044	-	-
погашение займов, предоставленных другим организациям	045	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	046	-	-
прочие поступления	047	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	050	162 360	188 850
в том числе:			
приобретение основных средств	051	160 742	188 850
приобретение нематериальных активов	052	1 618	-
приобретение других долгосрочных активов	053	-	-
приобретение финансовых активов	054	-	-
предоставление займов другим организациям	055	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	056	-	-
прочие выплаты	057	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр. 040 - стр. 050)	060	(162 360)	-188 800
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего	070	-	-
в том числе:			
эмиссия акций и других ценных бумаг	071	-	-
получение займов	072	-	-
получение вознаграждения по финансируемой аренде	073	-	-
прочие поступления	074	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	080	41 057	13 686
в том числе:			
погашение займов	081	41 057	13 686
приобретение собственных акций	082	-	-
выплата дивидендов	083	-	-
прочие	084	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр. 070 - стр. 080)	090	(41 057)	-13 686
Итого: Увеличение +/- уменьшение денежных средств (стр. 030 +/- стр. 060 +/- стр. 090)		519 438	1 351 851
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 142 864	710 448
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		1 662 302	2 062 299

Руководитель

Дмитриев П.Н.

(Фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Главный бухгалтер

Меркулова С.П.

(Фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Наименование организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
за период с 01 января 2009 г. по 31 марта 2009 г.

в тыс. тенге

	Код строки	Капитал материнской организации				Доля меньшинства	Итого капитал
		Уставный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8
Сальдо на 1 января 2009 г.	010	12 118 052	20 267 377	3 373 800	35 759 229	-	35 759 229
Изменения в учетной политике	020	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (стр.010+/-стр. 020)	030	12 118 052	20 267 377	3 373 800	35 759 229	-	35 759 229
Прибыль/убыток от переоценки активов	031	-	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков	032	-	-	-	-	-	-
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	033	-	-	-	-	-	-
Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале (стр. 031+/-стр. 032+/- стр.033)	040	-	-	-	-	-	-
Прибыль/убыток за период	050	-	-	154 760	154 760	-	154 760
Всего прибыль/убыток за период (стр. 040+/-стр. 050)	060	-	-	154 760	154 760	-	154 760
Дивиденды	070	-	-	-	-	-	-
Эмиссия акций	080	-	-	-	-	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	090	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 марта 2009 г. (стр.030+стр. 060-стр. 070+стр. 080-стр. 090)	100	12 118 052	20 267 377	3 528 560	35 913 989	-	35 913 989
Сальдо на 1 января 2008 г.	110	12 118 052	13 322 261	540 331	25 980 644	-	25 980 644
Изменения в учетной политике	120	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (стр.110+/-стр. 120)	130	12 118 052	13 322 261	540 331	25 980 644	-	25 980 644
Прибыль/убыток от переоценки активов	131	-	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков	132	-	-	-	-	-	-
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	133	-	-	-	-	-	-
Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале (стр. 131+/-стр. 132+/- стр.133)	140	-	-	-	-	-	-
Прибыль/убыток за период	150	-	-	1 017 783	1 017 783	-	1 017 783
Всего прибыль/убыток за период (стр. 140+/-стр. 150)	160	-	-	1 017 783	1 017 783	-	1 017 783
Дивиденды	170	-	-	-	-	-	-
Эмиссия акций	180	-	-	-	-	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	190	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 марта 2008 г. (стр.130+стр. 160-стр. 170+стр. 180-стр.190)	200	12 118 052	13 322 261	1 558 114	26 998 427	-	26 998 427

Руководитель Дмитриев Л.Н.
(подпись, имя, отчество)

Главный бухгалтер Меркулова С.П.
(подпись, имя, отчество)

М.П.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
финансово-хозяйственной деятельности
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
(за 1 квартал 2009 год)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» учреждено АО «Экибастузский Энергоцентр» 21 сентября 2000 года с объявленным капиталом 3 625 тыс. тенге.

Общество является юридическим лицом, созданным в форме Открытого акционерного общества, и осуществляет свою деятельность на основе законодательства Республики Казахстан и Устава. Общество имеет самостоятельный баланс и счета в кредитных учреждениях, круглую печать со своим названием.

Основным видом деятельности согласно Устава Общества и лицензии является производство и сбыт электрической энергии; производство, передача и распределение тепловой энергии; покупка в целях перепродажи электрической энергии.

В январе 2003 года в оплату второй эмиссии акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Экибастузский Энергоцентр» передал активы на сумму 12 114 млн. тенге.

11 июля 2005 года ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» приобрело 50% акций Общества. АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» совместно контролируется АО «Экибастузский Энергоцентр» и ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС».

Для определения справедливой стоимости основных средств и полезного срока службы проведена оценка основных средств по состоянию на 31.12.2008г. независимой профессиональной компанией по оценке недвижимости, осуществляющей свою деятельность в Республике Казахстан в соответствии с лицензией. В результате переоценки основных средств капитал увеличился на 5 517,4 млн. тенге, состоящий из увеличения балансовой стоимости основных средств в сумме 6 491,1 млн. тенге, за вычетом связанного отсроченного подоходного налога в сумме 973,7 млн. тенге. Резерв по переоценке основных средств за 2008 год составляет 20 267,4 млн.тенге.

По состоянию на 31.03.2009г. в АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» числятся основные средства на сумму 35 478,3 млн. тенге, незавершенное строительство на сумму 5 170,0 млн. тенге, товарно-материальные ценности на сумму 2 301,4 млн. тенге.

За 1 квартал 2009 года прибыль Общества составила 154,8 млн. тенге.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности
за 1 квартал 2009 года.

№ п/п	Наименование статей	Доходы	Расходы
1	Доход от реализации продукции	3 623	
2	Себестоимость реализованной продукции		1 763
3	Валовой доход	1 860	
4	Доходы от финансирования	113,0	
5	Прочие доходы	55,7	
6	Расходы на реализацию продукции и оказание услуг		138,4
7	Административные расходы		276,3
8	Расходы на финансирование		1 395,1
9	Прочие расходы		61,2
10	Прибыль (убыток) за период	157,7	
11	Расходы по корпоративному подоходному налогу		2,9
12	Итоговая прибыль (убыток) за период	154,8	

Дебиторская задолженность на 31.03.2009г. составила 5 094,6 млн. тенге, в том числе:

- авансы выданные (краткосрочные)	281,3 млн. тенге
- авансы выданные (долгосрочные)	2 466,7 млн. тенге
- задолженность покупателей	2 399,8 млн. тенге
- задолженность по налогам	37,6 млн. тенге
- прочая дебиторская задолженность	28,4 млн. тенге
- резерв по сомнительным требованиям	(119,2) млн. тенге

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.03.2009г. составила 13 215,0 млн. тенге, в том числе:

- долгосрочные займы и проценты	8 232,1 млн. тенге
- вознаграждения работникам	94,3 млн. тенге
- отложенные налоговые обязательства	4 173,0 млн. тенге
- задолженность покупателей	73,4 млн. тенге
- авансы полученные	164,5 млн. тенге
- обязательства по налогам и платежам	272,3 млн. тенге
- по заработной плате	58,7 млн. тенге
- обеспечение исполнения договоров	119,7 млн. тенге
- прочие	27,0 млн. тенге

Руководитель

Главный бухгалтер



Д.И. Дмитриев

С.П. Меркулова

**Годовая
финансовая отчетность
за 2008 год
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

Местонахождение: 141216 РК Павлодарская область п. Солнечный
Почтовый адрес: 141216 РК Павлодарская область п. Солнечный

п. Солнечный
2008 год

Форма 1

Наименование организации
Вид деятельности организации
Организационно-правовая форма
Среднегодовая численность работников
Субъект предпринимательства
Юридический адрес организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2
Производство и распределение электроэнергии
Акционерное общество
1542
крупного
РК Павлодарская область п. Солнечный

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по состоянию на 31 Декабря 2008 г.

тыс. тенге

Активы	Код стр.	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства	010	1 142 864	710 448
Краткосрочные финансовые инвестиции	011	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	012	1 422 993	588 061
Запасы	013	1 777 136	1 538 017
Текущие налоговые активы	014	28 551	23 910
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	015	-	-
Прочие краткосрочные активы	016	109 251	103 274
Итого краткосрочных активов	100	4 480 796	2 963 709
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые инвестиции	020	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	021	-	4 992 768
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	022	-	-
Инвестиционная недвижимость	023	-	-
Основные средства	024	35 833 665	30 055 705
Биологические активы	025	-	-
Разведочные и оценочные активы	026	-	-
Нематериальные активы	027	16 523	14 009
Отложенные налоговые активы	028	-	-
Прочие долгосрочные активы	029	7 336 333	1 747 504
Итого долгосрочных активов	200	43 186 521	36 809 986
Баланс (стр. 100 + стр. 200)		47 667 317	39 773 695

Обязательство и капитал	Код стр.	На конец отчетного	На начало отчетного
III. Краткосрочные обязательства	030	-	-
Краткосрочные финансовые обязательства	031	204 231	305 279
Обязательства по налогам	032	364 412	142 455
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	033	16 301	13 321
Краткосрочная кредиторская задолженность	034	428 530	389 615
Краткосрочные оценочные обязательства	035	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	036	66 833	50 493
Итого краткосрочных обязательств	300	1 080 307	901 163
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства	040	6 018 661	6 163 405
Долгосрочная кредиторская задолженность	041	540 785	112 268
Долгосрочные оценочные обязательства	042	95 281	67 612
Отложенные налоговые обязательства	043	4 173 054	6 548 603
Прочие долгосрочные обязательства	044	-	-
Итого долгосрочные обязательства	400	10 827 781	12 891 888
V. Капитал			
Уставной капитал	050	12 118 052	12 118 052
Неоплаченный капитал	051	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	052	-	-
Эмиссионный доход	053	-	-
Резервы	054	20 267 377	13 322 261
Нераспределенный доход (непокрытый убыток)	055	1 159 837	540 331
Нераспределенный доход (непокрытый убыток) отчетного периода		2 213 963	-
Доля меньшинства	056	-	-
Итого	500	35 759 229	25 980 644
Баланс (стр. 300 + стр. 400 + стр. 500)		47 667 317	39 773 695



Руководитель
Исмаилов Л.Н.
Исмаилов С. П.
Исмаилов С. П.

подпись

Наименование организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Отчет о прибылях и убытках

за год, заканчивающийся 31 декабря 2008 года

тыс. тенге

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период	За предыдущий период
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	15 286 025	10 338 818
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	9 678 591	7 885 209
Валовая прибыль (стр. 010 - стр.020)	030	5 607 434	2 453 609
Доходы от финансирования	040	160 280	83 133
Прочие доходы	050	160 031	154 740
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	590 680	525 504
Административные расходы	070	1 639 909	1 175 869
Расходы на финансирование	080	242 116	67 470
Прочие расходы	090	993 154	289 419
Доля прибыли / убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	100	-	-
Прибыль (убыток) за период от продолжаемой деятельности (стр. 030 + стр. 040 + стр. 050 - стр. 060 - стр. 070 - стр. 080 - стр. 090 +/-)	110	2 461 885	633 220
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 110 +/- стр. 120)	130	2 461 885	633 220
Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	247 923	253 441
Чистая прибыль (убыток) за период (стр. 130 - стр. 140) до вычета доли меньшинства	150	2 213 963	379 779
Доля меньшинства	160	-	-
Итоговая прибыль (итоговый убыток) за период (стр. 150 - стр. 160)	170	2 213 963	379 779
Прибыль на акцию	180	182,70	31,34

Руководитель Дмитриев Л.Н.

(фамилия, имя, отчество)

Гл. бухгалтер Меркулова С.П.

(фамилия, имя, отчество)

Место печати



Наименование организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Отчет о движении денежных средств

за год, заканчивающийся 31 декабря 2008 года

(прямой метод)

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	тыс. тенге	
		За отчетный период	За предыдущий период
I. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	010	16 173 393	10 702 150
в том числе:			
реализация товаров	011	13 076 978	8 489 970
предоставление услуг	012	5 254	6 061
авансы полученные	013	2 996 335	1 702 073
дивиденды	014	-	-
прочие поступления	015	94 826	504 045
2. Выбытие денежных средств, всего	020	13 194 127	9 718 585
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	4 933 310	2 124 286
авансы выданные	022	3 449 800	4 428 864
выплаты по заработной плате	023	1 210 611	949 503
выплата вознаграждения по займам	024	259 852	-
корпоративный подоходный налог	025	862 449	-
другие платежи в бюджет	026	2 102 068	1 369 278
прочие выплаты	027	376 037	846 654
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (стр. 010 - стр. 020)	030	2 979 266	983 565
II. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	040	50	111
в том числе:			
реализация основных средств	041	50	111
реализации нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация финансовых активов	044	-	-
погашение займов, предоставленных другим организациям	045	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	046	-	-
прочие поступления	047	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	050	2 058 749	5 763 467
в том числе:			
приобретение основных средств	051	2 051 830	5 749 607
приобретение нематериальных активов	052	6 919	13 860
приобретение других долгосрочных активов	053	-	-
приобретение финансовых активов	054	-	-
предоставление займов другим организациям	055	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	056	-	-
прочие выплаты	057	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр. 040 - стр. 050)	060	-2 058 699	-5 763 356
III. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	070	242 950	5 086 645
в том числе:			
эмиссия акций и других ценных бумаг	071	-	-
получение займов	072	242 950	5 086 645
получение вознаграждения по финансируемой аренде	073	-	-
прочие поступления	074	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	080	731 101	0
в том числе:			
погашение займов	081	379 805	-
приобретение собственных акций	082	-	-
выплата дивидендов	083	351 295	-
прочие выплаты	084	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр. 070 - стр. 080)	090	-488 151	5 086 645
ИТОГО: Увеличение + / - уменьшение денежных средств (стр. 030 + / - стр. 060 + / - стр. 090)		432 416	306 854
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		710 448	403 594
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		1 142 864	710 448

Руководитель Дмитриев Д.Н.

(фамилия, имя, отчество)

Гл. бухгалтер Меркулова С.Н.

(фамилия, имя, отчество)

Место печати

подпись

Наименование организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Отчет об изменении в капитале

за год, заканчивающийся 31 декабря 2008 года

тыс. тенге

	Код стр.	Капитал материнской организации				Доля меньшинства	Итого капитал
		Уставной капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего		
Сальдо на 1 января отчетного года	010	12 118 052	13 322 261	540 331	25 980 644	-	25 980 644
Изменения в учетной политике	020	-	1 474	1 474	-	-	-
Пересчитанное сальдо (стр. 010 +/- стр. 020)	030	12 118 052	13 320 788	541 805	25 980 644	-	25 980 644
Прибыль / убыток от переоценки активов	031	-	6 946 590	997 812	7 944 402	-	7 944 402
Хеджирование денежных потоков	032	-	-	-	-	-	-
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	033	-	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток, признанная / ый непосредственно в самом капитале (стр. 031 +/- стр. 032 +/- стр. 033)	040	-	6 946 590	997 812	7 944 402	-	7 944 402
Прибыль / убыток за период	050	-	-	2 213 963	2 213 963	-	2 213 963
Всего прибыль / убыток за период (стр. 040 +/- стр. 050)	060	-	6 946 590	3 211 774	10 158 364	-	10 158 364
Дивиденды	070	-	-	379 779	379 779	-	379 779
Эмиссия акций	080	-	-	-	-	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	090	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря отчетного года (стр. 030 + стр. 060 - стр. 070 + стр. 080 - стр. 090)	100	12 118 052	20 267 377	3 373 800	35 759 229	-	35 759 229
Сальдо на 1 января предыдущего года	110	12 118 052	14 539 173	1 056 361	25 600 865	-	25 600 865
Изменения в учетной политике	120	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (стр. 110 +/- стр. 120)	130	12 118 052	14 539 173	1 056 361	25 600 865	-	25 600 865
Прибыль / убыток от переоценки активов	131	-	1 216 912	1 216 912	-	-	-
Хеджирование денежных потоков	132	-	-	-	-	-	-
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	133	-	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток, признанная / ый непосредственно в самом капитале (стр. 131 +/- стр. 132 +/- стр. 133)	140	-	1 216 912	1 216 912	-	-	-
Прибыль / убыток за период	150	-	-	379 779	379 779	-	379 779
Всего прибыль / убыток за период (стр. 140 +/- стр. 150)	160	-	1 216 912	1 596 691	379 779	-	379 779
Дивиденды	170	-	-	-	-	-	-
Эмиссия акций	180	-	-	-	-	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	190	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря предыдущего года (стр. 130 + стр. 160 - стр. 170 + стр. 180 - стр. 190)	200	12 118 052	13 322 261	540 331	25 980 644	-	25 980 644

Руководитель

Дмитриев Л.Н.

(фамилия, имя, отчество)

Гл. бухгалтер

Меркулова С. П.

(фамилия, имя, отчество)

Место печати



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ОТЧЕТУ
АО «СТАНЦИЯ ЭКИБАСТУЗСКАЯ ГРЭС-2»
ЗА 2008 ГОД**

Открытое Акционерное Общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2» создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан от 21 сентября 2000 года. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица №8454-1945-АО.

Общество прошло перерегистрацию от 24 апреля 2006 года и изменило фирменное наименование на Акционерное Общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

Учредителями Общества являются:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Российская Федерация) - 50%,

АО «Самрук-Энерго» (Республика Казахстан) -50%.

Общество осуществляет свою деятельность на основании Устава, утвержденного внеочередным собранием акционеров Общества (Протокол №1 от 27.09.2005г.).

Местонахождение Общества: Республика Казахстан, Павлодарская область, поселок Солнечный.

Годовая финансовая отчетность АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее по тексту - также ГФО) за 2008 год составлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности.

Достоверность ГФО подтверждена отчетом независимого аудитора – ТОО «ПрайсуотерхейсКуперс».

Бухгалтерский баланс за 2008 год в аналитическом виде представлен в таблице 1:

№ п/п	Наименование статей	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода	Изменения в балансе	
		Сумма, тыс. тенге	Сумма, тыс. тенге	+, -	%
	АКТИВЫ, всего	47 667 317	39 773 695	7 893 622	19,8
	Краткосрочные активы	4 480 796	2 963 709	1 517 087	51,2
	Денежные средства и их эквиваленты	1 142 864	710 448	432 416	60,9
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1 422 993	588 061	834 932	142
	Запасы	1 777 136	1 538 017	239 119	15,5
	Текущие налоговые активы	28 551	23 910	4 641	19,4
	Прочие краткосрочные активы	109 251	103 274	5 977	5,8
	Долгосрочные активы	43 186 521	36 809 986	6 376 535	17,3
	Долгосрочная дебиторская задолженность (авансы)	3 199 411	4 992 768	- 1 793 357	-35,9
	Основные средства	35 833 665	30 055 705	5 777 960	19,2
	Нематериальные активы	16 523	14 009	2 514	17,9
	Прочие долгосрочные активы (незавершенное строительство)	4 136 922	1 747 504	2 389 488	136,7
	ПАССИВЫ, всего	47 667 317	39 773 695	7 893 622	19,8
	Краткосрочные обязательства	1 080 307	901 163	179 144	19,9
	Краткосрочные финансовые обязательства	204 231	305 279	-101 048	-33,1
	Обязательства по налогам	364 412	142 455	221 957	155,8
	Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	16 301	13 321	2 980	22,4
	Краткосрочная кредиторская задолженность	428 530	389 615	38 915	10,0
	Прочие краткосрочные обязательства	66 833	50 493	16 350	32,4
	Долгосрочные обязательства	10 827 781	12 891 888	-2 064 107	-16,0
	Долгосрочные финансовые обязательства	6 018 661	6 163 405	-144 744	-2,3

	Долгосрочная кредиторская задолженность	540 785	112 268	482 517	381,7
	Долгосрочные оценочные обязательства	95 281	67 612	27 669	40,9
	Отложенные налоговые обязательства	4 173 054	6 548 603	- 2 375 549	-36,3
	КАПИТАЛ	35 759 229	25980 644	9 778 585	37,6
	Уставной капитал	12 118 052	12 118 052	0	0
	Резервы	20 267 377	13 322 261	6 945 116	52,1
	Нераспределенный доход (непокрытый убыток) прошлых лет	1 159 837	160 552	999 285	622,4
	Нераспределенный доход (непокрытый убыток) отчетного периода	2 213 963	379 779	1 834 184	483,0

Валюта баланса на конец отчетного периода составила 47 667 317 тыс.тенге, что на 7 893 622 тыс. тенге, или 19,8 %, больше, чем на начало отчетного периода.

Основные средства (с учетом незавершенного строительства) составляют 84 % валюты баланса, движение основных средств по группам представлено ниже:

Наименование	Здания и сооружения	Машины, оборудование и прочий транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2006 г.	1 623 129	9 084 883	24 459	10119	10 742 590
Поступления	30 265	898 125	48 538	765 278	1 742 206
Выбытия		-2 930	-73	-563 002	-566 005
Расходы по износу	-236 546	-1 346 572	-7 888		-1 591 006
Износ по выбытиям		2 115	53		2 168
Обесценение/восстановление обесценения					0
Дооценка ОС (до справедливой стоимости)	8 034 126	12 705 803	26 254	1 966	20 768 149
Переводы и реклассификация	-177 640	54 692	122 948		0
Чистые курсовые разницы					0
Балансовая стоимость на 31 декабря 2006 г.	9 273 334	21 396 116	214 291	214 361	31 098 102
По стоимости	9 512 356	22 724 570	235 653	214 361	31 098 102
Накопленный износ и обесценение	-239 022	-1 328 454	-21 362		
Балансовая стоимость на 31 декабря 2006 г.	9 273 334	21 396 116	214 291	214 361	31 098 102
Поступления	91 603	731 326	160 962	1 980 928	2 964 819
Выбытия		-124 547	-3	-447 785	-572 335
Расходы по износу	-236 144	-1 419 121	-50 308		-1 705 573
Износ по выбытиям		18 196			18 196
Обесценение/восстановление обесценения					0
Переводы и реклассификация					0
Чистые курсовые разницы					0
Балансовая стоимость на 31 декабря 2007г	9 128 793	20 601 970	324 942	1 747 504	31 803 209

По стоимости	9 603 958	23 331 351	396 611	1 747 504	35 079 424
Накопленный износ и обесценение	-475 165	-2 729 381	-71 669		-3 276 215
	9 128 793	20 601 970	324 942	1 747 504	31 803 209
Поступления	111882	1 884 585	242 106	3 801 392	6 039 965
Выбытия		-375 172	-168	-1 471 406	- 1 846 746
Расходы по износу	-237839	-1566483	-104284		-1 908 606
Износ по выбытиям		373 732	76		373 808
Обесценение/восстановление обесценения		-292 222			- 292 922
Оценка	2 824 742	2 164 731	752 974	59 432	5 801 879
Балансовая стоимость на 31 декабря 2008г	11 827 433	22 790 441	1 215 791	4 136 922	39 970 587

Изменение статей баланса за отчетный период произошло следующим образом:

- **краткосрочные активы** увеличились на 1 517 087 тыс. тенге, или на 51,2 % за счет увеличения остатков денежных средств - на 432 416 тыс.тенге или на 60,9 %;

- увеличение остатков денежных средств произошло за счет роста выручки от реализации электроэнергии.

- увеличения запасов - на 239 119 тыс. тенге или на 15.5 %;

Увеличение товарно-материальных запасов произошло за счет увеличения запаса угля и мазута на складе на 223 983 тыс. тенге,

Изменение ТМЗ по группам показано в нижеследующей таблице:

№ п/п	Наименование	на 31.12.2007г. (тыс.тенге)	на 31.12.2008г. (тыс.тенге)	изменение, (+), (-)
1	Уголь	190 542	192 078	1536
2	Мазут	77 553	300000	222447
3	ГСМ	61 827	53606	-8221
4	Сырье и материалы	334 872	420263	85391
5	Тара	503	672	169
6	Запасные части	724 451	688 105	-36346
7	Строительные материалы	55 379	44069	-11310
8	Прочие материалы	86 560	109740	23180
9	Готовая продукция	535	1870	1335
10	Товары	5 795	15711	9916
11	Резерв на списание		-48978	48978
	Итого	1 538 017	1 777 136	239 119

Долгосрочные активы увеличились на 6 376 535 тыс.тенге, или на 17,3 %, и составили на конец года 43 186 521 тыс.тенге.

Долгосрочные активы увеличились за счет роста основных средства и незавершенного производства.

Долгосрочные авансы выданные на конец года 3 199 411 тыс.тенге и состоит из:

№ п/п	Наименование дебитора	За что	Сумма, тыс. тенге
-------	-----------------------	--------	----------------------

1.	ТОО «Артемид-ЭК»	Предоплата за проточную часть	35 500
2.	ТОО «Кошек»	Предоплата за реконструкцию кровли главного корпуса	567 500
3.	ТОО «Тантал и К», Казахстан, Экибастуз	Предоплата за поверхности нагрева котла	242 950
4.	ТОО «Экибастуэнергоремонт», Казахстан, Экибастуз	Предоплата за поставку и монтаж электрофильтров	2 325 461
5.	ТОО «Макрос ЛТД»	Предоплата за приобретение монтаж и наладку системы безопасности.	28 000
	Итого		3 199 411

Краткосрочные обязательства увеличились на 179 144 тыс.тенге, или 19,9 %, и составили на конец года 1 080 307 тыс.тенге.

Увеличение краткосрочных обязательств произошло за счет корпоративного подоходного налога доначисленного по итогам года в сумме 204 231 тыс. тенге.

Долгосрочные обязательства уменьшились на 2 064 107 тыс.тенге или на 16,0 %, и составили на конец года 10 827 781 тыс..тенге. за счет уменьшения отложенных налоговых обязательств .

Собственный капитал увеличился за отчетный год на 9 778 585 тыс.тенге или на 37,6 % и составил на конец отчетного периода 35 759 229 тыс.тенге.

Увеличение собственного капитала произошло за счет:

- получения нераспределенного дохода прошлых лет и отчетного периода
- увеличения резерва по переоценке основных средств..

Анализ дебиторской задолженности

Строка баланса	Наименование компаний	Всего на 01.01.2008г.	Всего на 31.12.2008г.	Изменение
Краткосрочная дебиторская задолженность				
0012	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	588 061	1 422 993	834 932
	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	505 332	685 171	179 839
	Краткосрочная дебиторская задолженность компаний Группы "Самрук"	232 358	838 882	606 524
	Краткосрочная дебиторская задолженность работников	21 059	6 164	(14 895)
	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	-170 688	(107 224)	63 465
0014	Текущие налоговые активы	23 910	28 551	4 641
0016	Прочие краткосрочные активы, в том числе:	103 274	109 251	5 977
	Краткосрочные авансы выданные	102 714	97 834	(4 880)
	Расходы будущих периодов	560	11 417	10 857
Долгосрочная дебиторская задолженность				
0021	Долгосрочная дебиторская задолженность (основные средства)	4 992 768	0	(4 992 768)
0028	Отложенные налоговые обязательства	0	0	-
0029	Прочие долгосрочные активы, в том числе	1 747 504	7 336 333	5 588 829
	Незавершенное строительство	1 747 504	4 136 992	2 389 488
	Авансы, выданные под основные средства	0	3 199 411	3 199 411
	Всего дебиторская задолженность:	7 455 517	8 897 128	1 441 611

Краткосрочная дебиторская задолженность на 31 декабря 2008 года составила 1 422 993 тыс. тенге, что больше аналогичного показателя за предыдущий год на 834 932 тыс. тенге. Данное увеличение вызвано изменениями по нижеследующим статьям:

- **Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков** – увеличилась на 179 839 тыс. тенге и составили 685 171 тыс. тенге. Данная сумма состоит из:

- **Краткосрочная дебиторская задолженность компаний Группы "Самрук"** – увеличилась на 606 524 тыс. тенге;

- **Краткосрочная дебиторская задолженность работников** – уменьшилась на 14 895 тыс. тенге;

- **Прочая краткосрочная дебиторская задолженность** – увеличилась на 63 465 тыс. тенге;

- **Текущие налоговые активы** – увеличились на 4 641 тыс. тенге;

Прочие краткосрочные активы – увеличились на 5 977 тыс. тенге. За счет увеличения по статье **Краткосрочные авансы выданные** на 3 400 тыс. тенге, а так же за счет увеличения по статье **Расходы будущих периодов** на 2 577 тыс. тенге.

Долгосрочная дебиторская задолженность – на конец периода произведена реклассификация статей баланса, т.е. долгосрочная дебиторская задолженность переведена в **Прочие долгосрочные активы** в статью **Долгосрочные авансы выданные** и на 31 декабря 2008 года составила 3 199 411 тыс. тенге, что меньше аналогичного показателя за предыдущий год на 1 793 357 тыс. тенге.

Анализ кредиторской задолженности

Строка баланса	Наименование компаний	Всего на 01.01.2008г.	Всего на 31.12.2008г.	Изменения
Краткосрочная кредиторская задолженность				
0031	Краткосрочные финансовые обязательства	305 279	204 231	-101 048
0032	Обязательства по налогам	142 455	364 412	221 957
0033	Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам, в том числе:	13 321	16 301	2 980
0034	Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	389 615	428 530	38 915
	Краткосрочная кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	309 305	197 143	-112 162
	Краткосрочная кредиторская задолженность компаний Группы "Самрук"	3 090	2 421	-669
	Краткосрочная задолженность по оплате труда	53 769	62 415	8 646
	Краткосрочные вознаграждения к выплате	260		-260
	Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	23 191	166 551	143 360
0035	Краткосрочные оценочные обязательства	0	0	0
0036	Прочие краткосрочные обязательства, в том числе:	50 493	66 833	16 340
	Краткосрочные авансы полученные	0	66 833	66 833
Долгосрочная кредиторская задолженность				
0040	Долгосрочные финансовые обязательства	6 163 405	6 018 661	-144 744
0041	Долгосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	112 268	540 785	428 517
	Евразийский банк развития	112 268	540 785	428 517
	Долгосрочная кредиторская задолженность компаний Группы "Самрук"		0	0
0042	Долгосрочные оценочные обязательства	67 612	95 281	27 669
0043	Отложенные налоговые обязательства	6 548 603	4 173 054	-2 375 549
0044	Прочие долгосрочные обязательства			0
	Всего кредиторская задолженность	13 793 051	11 908 088	-1 884 963

Обязательства АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее Общество) за период с 01.01.2008г. по 01.01.2009 год уменьшилась на 1 884 963 тыс. тенге. и на конец периода составили 11 908 088 тыс. тенге.

Рассмотрим структуру обязательств Общества:

Краткосрочные финансовые обязательства - за анализируемый период уменьшились на 101 048 тыс. тенге и на конец 31.12.2008 года составили 204 231 тыс. тенге. Уменьшение произошло за счет оплаты в отчетном периоде основного долга и начисленного вознаграждения в сумме 3305 279 тыс. тенге и перевода текущей части долгосрочного займа и начисленных процентов в краткосрочную в сумме 204 231 тыс. тенге по кредиту, привлеченному для финансирования Проекта «Приобретение и восстановление РНД № 1,2».

Обязательства по налогам по состоянию на 31.12.2008 года составили 364 412 тыс. тенге, которые являются текущими налоговыми обязательствами и уплачены в январе 2009 года, в соответствии с Налоговым законодательством РК, в том числе:

- корпоративный подоходный налог подлежащий к уплате – 126 848 тыс. тенге;
- индивидуальный подоходный налог – 10 784 тыс. тенге;
- социальный налог – 9 849 тыс. тенге;
- плата за эмиссии в окружающую среду – 216 868 тыс. тенге;
- прочие налоги – 63 тыс. тенге.

Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам - составили 16 301 тыс. тенге, которые являются текущими налоговыми обязательствами и уплачены в январе 2009 года в соответствии с Налоговым законодательством РК, в том числе:

- обязательства по социальному страхованию – 3 140 тыс. тенге;
- обязательства по пенсионным отчислениям – 13 161 тыс. тенге.

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2008 года составила 428 530 тыс. тенге, в том числе:

Краткосрочная кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам составила 197 143 тыс. тенге. Наибольшую долю статьи «краткосрочная кредиторская задолженность» занимают: ТОО "ЕОА" Сактау" – 11 680 тыс. тенге (за услуги охраны), ТОО "Тараз - ЭнергоХолдинг" – 31 192 тыс. тенге (дизельное топливо и бензин Аи-93); ТОО «Далию» - 30 799 тыс. тенге (регулирующие клапаны, задвижки); ТОО «СКРП» ТЕР&RECLE» - 19 459 тыс. тенге (кабель силовой).

Краткосрочная кредиторская задолженность компаний Группы "Самрук" – уменьшилась на 669 тыс. тенге и составила 2 421 тыс. тенге. Из этой суммы наибольшую долю занимает АО "КОРЭМ" – 1 710 тыс. тенге (обеспечение готовности к торгам); Павлодарская ОДТ филиал АО "Казахтелеком"- 710 тыс. тенге (услуги междугородней связи).

Краткосрочная задолженность по оплате труда увеличилась на 8 646 тыс. тенге и составили 62 415 тыс. тенге.

Краткосрочные вознаграждения к выплате – уменьшились на 260 тыс. тенге (вознаграждение членам Совета Директоров за показатель чистого дохода Общества по итогам 2007 года, вознаграждение членам Совета Директоров за участие в заседаниях Совета Директоров в 2008г.).

Прочая краткосрочная кредиторская задолженность – составила 166 551 тыс. тенге. Из этой суммы наибольшую долю занимают: ТОО «Далию» 20 185 тыс. тенге (обеспечение по договору № 05-953-0015-08 от 07.11.08г.); ТОО «Кошек» - 28 375 тыс. тенге (обеспечение по договору № 17-888-0015 от 07.10.08г.); ЗАО СКК "Энерджи-М" –

37 млн. тенге (обеспечение по договору №05-726-22 от 21.08.07г.), , ТОО «Тантал и К» - 12 148 тыс. тенге (обеспечение по договору № 05-704-0015-08 от 05.08.08г.).

Прочие краткосрочные обязательства (Краткосрочные авансы полученные) – составили 66 833 тыс. тенге. Наибольшую долю в этой сумме занимают: ТОО "Т.А. Энерго" – 17 649 тыс. тенге (предоплата за электроэнергию); ТОО "Казэнергоресурс" – 15 615 тыс. тенге (предоплата за электроэнергию), ТОО «Астанаэнергосбыт» - 9 674 тыс. тенге (за электроэнергию).

Долгосрочные финансовые обязательства – 6 018 661 тыс. тенге. В том числе:

- Евразийский банк развития – 5 005 933 тыс. тенге или 41 450 тыс. долларов США, основной долг по кредиту, привлеченному для финансирования Программы УТС (договор №07-32),

- Филиал АО «Альянс Банк» в г. Экибастузе – 1 012 728 тыс. тенге, основной долг по кредиту, привлеченному для финансирования Проекта: "Приобретение и восстановление РНД № 1,2".

Долгосрочная кредиторская задолженность – 540 785 тыс. тенге или 4 478 тыс. долларов США, начисленные проценты по договору №07-32 с Евразийским банком развития.

Долгосрочные оценочные обязательства – 95 281 тыс. тенге, в том числе обязательства по вознаграждению:

- по случаю юбилея работника - 5 585 тыс.тенге;
- по единовременному пенсионному пособию – 30 177 тыс. тенге;
- перед работниками по ежемесячному пенсионному пособию – 52 118 тыс. тенге;
- перед работниками по единовременному пособию в случае – 7 402 тыс. тенге.

Отложенные налоговые обязательства – 4 173 054 тыс. тенге уменьшение на сумму 2 375 549 тыс. тенге произошло за счет налогового эффекта изменений временных разниц, в том числе отнесено: на счет прибылей и убытков 742 601 тыс. тенге и на капитал 1 632 948 тыс. тенге.

Заключение

Финансовая деятельность Общества в 2008 году характеризуется следующими признаками:

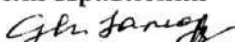
- 1) осуществление деятельности в соответствии с законодательством, Уставом, имеющимися лицензиями,
- 2) составление финансовой (бухгалтерской) отчетности осуществлялось в соответствии с Международными стандартами бухгалтерского учета,
- 3) получен чистый доход в сумме 2 214,0 млн. тенге,
- 4) валюта баланса увеличилась на 7 893,6 млн. тенге и составила на конец 2008 года 47 667,3 млн. тенге.

И.о. Председателя Правления



Л.Н. Дмитриев

**И.о. заместителя Председателя Правления
по экономике и финансам**



С.С. Жумашева

Главный бухгалтер



С.П. Меркулова

ООО «ПрайсвотерхаусКуперс»
 Праспект Сапарова 29/6,
 Гостиница №911 Роджерсон,
 Офисная Башня, 4 этаж,
 Алматы 050060, Казахстан
 Телефон: +7 (727) 298-0148
 Факс: +7 (727) 298-0153
www.pwc.com

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее «Компания»), которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2008 года, а также отчет о прибылях и убытках, отчет об изменениях в капитале и отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение основных положений учетной политики и прочие примечания.

Ответственность руководства за подготовку финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает разработку, внедрение и поддержание внутренних контролей, необходимых для подготовки и достоверного представления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений в результате мошенничества или ошибки; выбор и применение соответствующих учетных политик; и формирование учетных оценок, обоснованных в существующих обстоятельствах.

Ответственность аудитора

Нашей обязанностью является представление аудиторского заключения по данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели наш аудит в соответствии с Международными стандартами по аудиту. Данные стандарты требуют, чтобы мы соответствовали этическим требованиям и планировали и проводили аудит с целью получения достаточной степени обоснованной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур для получения аудиторских доказательств в отношении сумм и раскрытий в финансовой отчетности. Выбранные процедуры зависят от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности в результате мошенничества или ошибки. При проведении оценки таких рисков аудитор рассматривает внутренний контроль, достаточный для подготовки и достоверного представления финансовой отчетности предприятия, для разработки аудиторских процедур, уместных в данных обстоятельствах, но не для целей выражения заключения об эффективности внутреннего контроля предприятия. Аудит также включает оценку уместности применяемых учетных политик и обоснованности учетных оценок, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточную основу для нашего аудиторского заключения.

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

СТРАНИЦА 2

Заключение

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2008 года, а также её финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

PricewaterhouseCoopers LLP

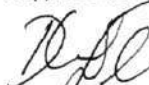
11 марта 2009 года
Алматы, Казахстан

Утверждено:



Жанбота Бекенов
Генеральный директор ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства финансов Республики Казахстан
№ 0000005 от 21 октября 1999 г.)

Подписано:



Дана Инкарбекова
Партнер по аудиту
(Квалификационный сертификат
аудитора
№ 0000492 от 18 января 2000 г.)



**АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Бухгалтерский баланс**

	Прим.	31 декабря 2008г.	31 декабря 2007г.
<i>(в тысячах казахстанских тенге)</i>			
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	39,970,587	31,803,209
Нематериальные активы		16,523	14,009
Предоплаты по основным средствам		3,199,411	4,992,768
Итого внеоборотные активы		43,186,521	36,809,986
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	7	1,777,137	1,538,017
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	8	1,560,794	715,245
Денежные средства и их эквиваленты	9	1,142,864	710,448
Итого оборотные активы		4,480,795	2,963,710
ИТОГО АКТИВЫ		47,667,316	39,773,696
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	10	12,118,052	12,118,052
Нераспределенная прибыль		3,373,799	541,804
Прочие резервы		20,267,377	13,320,787
ИТОГО КАПИТАЛ		35,759,228	25,980,643
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы	11	6,559,446	6,275,674
Обязательство по отсроченному подоходному налогу	23	4,173,054	6,548,603
Вознаграждения работникам	13	95,281	67,613
Итого долгосрочные обязательства		10,827,781	12,891,890
Краткосрочные обязательства			
Займы	11	204,231	305,279
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	14	495,363	440,108
Прочие налоги к уплате	12	380,713	155,776
Итого краткосрочные обязательства		1,080,307	901,163
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		11,908,088	13,793,053
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		47,667,316	39,773,696



Утверждено для выпуска и подписано от имени Совета Директоров 11 марта 2009 года.

Б.М. Кабжалялова
Заместитель Председателя Правления
по экономике и финансам

С.П. Меркулова
Главный бухгалтер

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Отчет о прибылях и убытках

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2008г.	2007г.
Доходы	15	15,286,025	10,338,818
Себестоимость реализации	16	(9,678,590)	(7,885,209)
Валовая прибыль		5,607,435	2,453,609
Прочие доходы	17	67,786	43,866
Расходы по реализации	18	(590,680)	(525,504)
Общие и административные расходы	19	(1,734,025)	(1,251,004)
Прочие расходы	20	(803,500)	(104,630)
Чистые (убытки)/прибыли от курсовой разницы		(3,294)	1,220
Доход от основной деятельности		2,543,722	617,557
Финансовые доходы	21	82,595	24,783
Финансовые расходы	22	(164,431)	(9,120)
Прибыль до подоходного налога		2,461,886	633,220
Расходы по подоходному налогу	23	(247,924)	(253,441)
Прибыль за год		2,213,962	379,779
Прибыль по простым акциям, связанная с прибылью по непрерывной деятельности, подлежащая распределению акционерам Компании (базовая и разводненная)			
(выражено в тенге на акцию)	24	182.70	31.34

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Отчет об изменениях в капитале

	Прим.	Уставный капитал	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль/(непокрытый убыток)	Итого
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
Остаток на 1 января 2007 года		12,118,052	14,537,699	(1,054,887)	25,600,864
Реализованный резерв по переоценке		-	(1,216,912)	1,216,912	-
Прибыль за год		-	-	379,779	379,779
Остаток на 31 декабря 2007 года		12,118,052	13,320,787	541,804	25,980,643
Реализованный резерв по переоценке		-	(997,812)	997,812	-
Прибыль за год		-	-	2,213,962	2,213,962
Обесценение основных средств	6	-	(179,679)	-	(179,679)
Дивиденды выплаченные	10	-	-	(379,779)	(379,779)
Влияние будущих изменений ставки корпоративного подоходного налога	23	-	2,606,618	-	2,606,618
Переоценка основных средств на 31 декабря 2008 года	6	-	6,491,133	-	6,491,133
Влияние отсроченного налога на резерв по переоценке	6, 23	-	(973,670)	-	(973,670)
Остаток на 31 декабря 2008 года		12,118,052	20,267,377	3,373,799	35,759,228

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Отчет о движении денежных средств

В тысячах казахстанских тенге	Прим	2008г.	2007г.
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления денежных средств от реализации электроэнергии		13,561,020	9,031,813
Прочие поступления		112,968	-
Выплаты за предоставленные услуги и приобретенные товарно-материальные запасы		(5,952,530)	(5,680,575)
Затраты на оплату труда		(1,210,611)	(949,503)
Платежи по подоходному налогу		(862,449)	-
Платежи по прочим налогам		(2,102,068)	(1,369,278)
Проценты уплаченные		(259,852)	(70,000)
Прочие выплаты		(10,253)	-
Чистая сумма денежных средств полученная от операционной деятельности		3,276,225	962,457
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Полученные процентные доходы		70,206	21,107
Приобретение основных средств		(2,391,275)	(5,749,607)
Приобретение нематериальных активов		(6,156)	(13,860)
Выручка от реализации основных средств		50	111
Чистая сумма денежных средств, использованная в инвестиционной деятельности		(2,327,175)	(5,742,249)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступление займов		242,950	5,086,645
Погашение займов		(379,806)	-
Дивиденды, выплаченные акционерам Компании		(379,779)	-
Чистая сумма денежных средств, (использованная)/ полученная от финансовой деятельности		(516,634)	5,086,645
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		432,416	306,853
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		710,448	403,595
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	1,142,864	710,448

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года****1 Компания и её деятельность**

Настоящая финансовая отчетность АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее «Компания») подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

Компания была зарегистрирована в Республике Казахстан 21 сентября 2000 года, и первоначально была государственным предприятием. 11 октября 2002 года Компания была зарегистрирована в качестве акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» путем выпуска в обращение 12,118,052 акций номинальной стоимостью 1 тысяча казахстанских тенге. На 31 декабря 2004 года Компания полностью принадлежала АО «Экибастузский Энергоцентр», контролируемой Правительством Республики Казахстан.

В течение 2008 и 2007 годов акционерами компании были:

в процентах	2008г.	2007г.
ЗАО «Интер-РАО ЕЭС»	50	50
АО «Экибастузский Энергоцентр»	50	50

Компания совместно контролируется АО «Экибастузский Энергоцентр» и ЗАО «Интер-РАО ЕЭС».

Акционером АО «Экибастузский Энергоцентр» является АО «Самрук-Энерго», а главной контролирующей стороной является Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына».

Основная деятельность. Основной деятельностью Компании является производство и реализация электро- и теплотенергии. Компания имеет два работающих на угле энергоблока с мощностью 500 МВ каждый, запущенных в эксплуатацию в 1990-1993 годах. Станция работает на угле, добываемом на угольных разрезах «Богатырь» и «Северный». Производимая Компанией электроэнергия реализуется через оптового клиента – КЕГОК, а также различным клиентам в Казахстане.

В 2008 году Компания начала подготовку к строительству третьего энергоблока с мощностью 500 МВ.

Юридический адрес и место осуществления деятельности. Юридический адрес головного офиса и место осуществления деятельности Компании:

140102, Республика Казахстан, Павлодарская область, поселок Солнечный.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») исходя из принципа первоначальной стоимости, за исключением переоценки земли и зданий. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной финансовой отчетности. Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с теми МСФО и интерпретациями КИМСФО, которые были выпущены и вступили в силу на дату подготовки данной финансовой отчетности, если не указано иначе (см. примечание 4 «Переход на новые или пересмотренные стандарты и интерпретации»).

Валюта представления финансовой отчетности. Если не указано иначе, все цифровые данные, представленные в данной финансовой отчетности, выражены в тысячах казахстанских тенге («тенге»).

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства Компании, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг., пересчитаны в тенге по обменному курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

На 31 декабря 2008 года официальный обменный курс, установленный Национальным Банком Республики Казахстан, составлял 4.11 тенге за 1 российский рубль (далее «РР») (31 декабря 2007 г.: 4.92 тенге за 1 РР) и 120.77 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2007 г.: 120.3 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного ограничения и контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства. Основные средства отражаются по первоначальной стоимости или переоцененной стоимости, как указано ниже, за вычетом накопленного износа и резервов под обесценение, при наличии такого требования.

Основные средства подлежат регулярной переоценке. Частота проведения переоценки зависит от изменчивости справедливой стоимости переоцениваемых активов. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости относится на счет резервов по переоценке в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на резерв по переоценке в составе капитала; все прочие снижения стоимости отражаются в отчете о прибылях и убытках. Сумма резерва по переоценке переносится на нераспределенную прибыль в случае, когда прирост стоимости актива реализуется при списании или продаже актива, либо по мере использования данного актива Компанией; в последнем случае сумма реализованного прироста стоимости актива представляет собой разницу между суммами амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из балансовой стоимости актива с учетом переоценки и износа его первоначальной стоимости.

Любой накопленный износ на дату переоценки исключается на пропорциональной основе с изменением валовой балансовой суммы актива с тем, чтобы балансовая сумма актива после переоценки приравнялась к его переоцененной стоимости.

Сумма резерва по переоценке переносится на нераспределенную прибыль в случае, когда прирост стоимости актива реализуется при списании, обесценении или прочего выбытия актива.

Первоначальная стоимость объектов основных средств, изготовленных или возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость затраченных материалов, выполненных производственных работ и часть производственных накладных расходов, связанных с изготовлением или возведением.

Износ по отдельным значительным частям объекта основных средств (компонентам), срок полезной службы которых отличается от срока полезной службы данного объекта в целом, начисляется отдельно по нормам амортизации, отражающим предполагаемые сроки использования этих частей. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Возникшие прибыли или убытки отражаются в отчете о прибылях и убытках при выбытии актива.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость данного актива или отражаются в качестве отдельного актива только при условии, что существует вероятность извлечения Компанией экономических выгод от эксплуатации данного актива, и его стоимость может быть надежно оценена. Все прочие расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на отчет о прибылях и убытках за отчетный период по мере возникновения.

В составе основных средств отражаются специальные запасные части и вспомогательное оборудование с существенной первоначальной стоимостью и сроком полезной службы свыше 1 года. Прочие запасные части и вспомогательное оборудование отражаются в составе товарно-материальных запасов и отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере перевода в эксплуатацию.

На каждую отчетную дату руководство проверяет основные средства на предмет наличия признаков обесценения основных средств. При наличии признаков обесценения руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется, как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость актива за вычетом затрат по реализации и стоимости в использовании. Балансовая стоимость снижается до возмещаемой суммы и убыток от обесценения признается в отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения, признанный по активу в предыдущие годы, сторнируется при возникновении изменений в учетных оценках, использованных для определения стоимости актива в использовании или справедливой стоимости за вычетом затрат по реализации.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств в сумме разницы полученного возмещения и их балансовой стоимости отражается в отчете о прибылях и убытках.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Амортизация. На землю и незавершенное строительство амортизация не начисляется. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается по методу равномерного списания их первоначальной стоимости до их ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования, а именно:

	Срок полезной службы (кол-во лет)
Здания и сооружения	10 - 100
Установки и оборудование	10 - 40
Прочие	5 - 20

Ликвидационная стоимость актива представляет собой оценочную сумму, которую Компания могла бы получить в настоящий момент от выбытия актива за вычетом оценочных затрат по выбытию, исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствует ожидаемому в конце срока его полезной службы. Ликвидационная стоимость актива приравнивается к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезной службы пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Компании имеют определенный срок полезного использования и включают капитализированное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное компьютерное программное обеспечение и лицензии капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и ввод в эксплуатацию.

Затраты на разработки, напрямую связанные с идентифицируемым и уникальным программным обеспечением, контролируемым Компанией, отражаются как нематериальные активы, если вероятно поступление дополнительных экономических выгод, превышающих понесенные затраты. Капитализированные затраты включают затраты на оплату труда персонала, занимающегося разработкой программного обеспечения, и соответствующую часть накладных расходов. Все прочие затраты, связанные с программным обеспечением, например, его техническую поддержку, относятся на расходы текущего периода.

Нематериальные активы амортизируются линейным способом в течение срока их полезного использования:

	Срок полезного использования (кол-во лет)
Программное обеспечение	5
Прочие лицензии	5

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из: стоимости от их использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Подходный налог. В настоящей финансовой отчетности подходный налог отражен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим либо практически вступившим в силу на отчетную дату. Расходы по подоходному налогу включают в себя текущие и отсроченные налоги и отражаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением налогов, связанных с операциями, которые отражаются в учете в одном или разных периодах непосредственно в составе капитала.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в или возместить из государственного бюджета в отношении облагаемой прибыли или убытка за текущий и прошлые периоды. Налогооблагаемая прибыль или убытки основаны на оценочных показателях, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Прочие налоги, кроме подоходного налога, отражаются в составе административных и прочих операционных расходов.

Отсроченный подоходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Балансовая величина отсроченного налога рассчитывается согласно налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, согласно принятым или по существу принятым на отчетную дату налоговым ставкам. Активы по отсроченному подоходному налогу в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость реализации – это оценочная стоимость реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по реализации.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости и впоследствии по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности создается при наличии объективных доказательств того, что Компания не сможет получить причитающуюся ей сумму полностью в изначально установленный срок. Значительные финансовые затруднения дебитора, вероятность, что дебитор столкнется с банкротством или финансовой реорганизацией, или дефолт или неоплата считаются показателями снижения стоимости дебиторской задолженности. Сумма резерва составляет разницу между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых в будущем денежных потоков, дисконтированных по первоначально установленной эффективной ставке процента. Резерв отражается в отчете о прибылях и убытках.

Предоплаты. Предоплаты отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резервов под снижение стоимости. Предоплата классифицируется как внеоборотная, если связанные с предоплатой товары или услуги планируются получить по прошествии одного года, или если предоплата связана с активом, классифицируемым как внеоборотный актив при первоначальном признании. Предоплаты относятся на прибыль или убытки при получении товаров или услуг, связанных с предоплатами. При наличии признаков невозможности получения товаров или услуг, связанных с предоплатой, балансовая стоимость предоплат снижается соответственно и связанный убыток от обесценения признается через прибыль или убыток.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, банковские депозиты до востребования, и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальными сроками погашения до трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента. Остатки денежных средств, по которым установлены ограничения, исключаются из денежных средств и их эквивалентов в целях отчета о движении денежных средств. Остатки денежных средств, по которым установлены ограничения на обменные операции или использования для погашения обязательства в течение как минимум двенадцати месяцев после отчетной даты, включаются в состав прочих внеоборотных активов.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

Налог на добавленную стоимость. Возникающий при реализации НДС подлежит уплате в налоговые органы по наиболее ранней из дат а) погашения дебиторской задолженности клиентами или б) поставки товаров или услуг клиентам. НДС по приобретениям подлежит зачету с НДС по реализации при получении налогового счета-фактуры. Налоговые органы разрешают проводить зачет НДС на чистой основе. При наличии резервов под снижение стоимости дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в валовой сумме дебиторской задолженности, включая НДС.

Займы. Займы первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом произведенных затрат по сделке, и впоследствии признаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Процентные расходы по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования. Все прочие процентные расходы по займам признаются как расходы. Займы классифицируются как краткосрочные обязательства, если только Компания не имеет безусловного права на отсрочку погашения обязательства, по меньшей мере, на двенадцать месяцев после отчетной даты.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность. Кредиторская задолженность по основной деятельности начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Признание дохода. Доход от реализации электроэнергии признается по методу начисления на момент доставки электроэнергии.

Доход от реализации товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары, обычно в момент отгрузки товаров.

Доход от реализации товаров признается при наличии вероятности притока предприятию будущих экономических выгод, связанных с операцией, и вероятности обоснованной оценки суммы прибыли. Доход от реализации отражается за вычетом налога на добавленную стоимость.

Вознаграждения работникам. Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с положениями коллективного договора. Договор, в частности, предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам Компании на случай нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти. Право на получение отдельных пособий обычно предоставляется в зависимости от оставшегося срока работы до пенсии и наличия у работника минимального стажа работы.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленным вознаграждением по окончании трудовой деятельности. В отношении пенсионных планов с установленным вознаграждением по окончании трудовой деятельности, разница между справедливой стоимостью пенсионных активов (если таковые имеются) и текущей стоимостью пенсионных обязательств признается как актив или обязательство в бухгалтерском балансе. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в отчете о прибылях и убытках. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта разниц между актуарными предположениями и фактическими данными.

Прочие изменения в чистом излишке или дефиците признаются в отчете о прибылях и убытках, включая стоимость текущих услуг и влияние любых сокращений или расчетов.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Право на получение таких вознаграждений обычно зависит от наличия у работника минимального стажа работы. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Расходы на оплату труда и связанные отчисления. Расходы на заработную плату, пенсионные отчисления, взносы в фонд социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются по мере осуществления соответствующих работ сотрудниками Компании. От имени своих работников, Компания уплачивает пенсионные и выходные пособия, предусмотренные юридическими требованиями Республики Казахстан. Такие платежи относятся на расходы по мере их производства. При выходе работников на пенсию финансовые обязательства Компании прекращаются, и все последующие выплаты вышедшим на пенсию работникам осуществляются государственным и частными накопительными пенсионными фондами.

Прибыль на акцию. Сумма прибыли на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, относимых на долю держателей акций Компании, на средневзвешенное количество участвующих акций в течение отчетного года.

Финансовые доходы и расходы. Финансовые доходы и расходы включают в себя процентные доходы/расходы в отношении кредитов и займов, депозиты, процентные доходы/расходы от отмены дисконта по резервам под долгосрочные обязательства перед сотрудниками, а также доходы и расходы по курсовой разнице по операциям, связанным с финансовой деятельностью. Процентные доходы/расходы отражаются с учетом эффективной ставки доходности актива/обязательства.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

Операции со связанными сторонами. В ходе обычной деятельности Компания проводит операции со связанными сторонами. В соответствии с требованиями МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», финансовые инструменты при первоначальном признании отражаются по справедливой стоимости. Чтобы определить, совершаются ли операции по рыночным ценам или по ценам отличным от рыночных в отсутствие активного рынка аналогичных операций применяются суждения. Основой для суждений служат цены по аналогичным операциям с несвязанными сторонами.

Переоценка основных средств. Основные средства были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года. Переоценка проводилась на основе оценки, проведенной профессиональной компанией по оценке недвижимости, осуществляющей деятельность в Республике Казахстан на основании лицензии. В качестве методологии использовалась амортизированная стоимость замещения. При использовании метода амортизированной стоимости замещения необходимо принимать во внимание определенные ключевые элементы, такие как:

- понимание специфики актива, его функции и среды;
- изучение и анализ для определения оставшегося срока полезной службы (для оценки физического изнашивания) и экономического срока полезной службы актива;
- знания требований финансово-хозяйственной деятельности (для оценки функционального/технического устаревания);
- осведомленность о группе основного средства посредством доступа к имеющимся в наличии рыночным данным;
- знания строительных технологий и материалов (для оценки стоимости современного эквивалентного актива); и
- достаточные знания для определения влияния экономического/внешнего устаревания на стоимость модернизации.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Кроме того, оценка должна быть подвергнута тестированию на достаточность рентабельности предприятия для подтверждения оценки. Компания применяла суждения при выборе предположений для данного анализа, которые включают ставку дисконтирования, предполагаемые тарифы на электроэнергию и объем реализации электроэнергии в будущем (см. примечание 6). Ниже представлен анализ чувствительности в отношении основных предположений руководства применяемых для анализа достаточности рентабельности:

- Балансовая стоимость основных средств по учетным оценкам составит на 8,628,654 тысяч тенге меньше или 11,014,224 тысяч тенге больше, если ставка дисконтирования, использованная для анализа денежных потоков, будут отличаться на 20 процентов от учетных оценок руководства.
- Балансовая стоимость основных средств по учетным оценкам составит на 16,399,841 тысяч тенге меньше или 18,039,052 тысяч тенге больше, если тарифы на электроэнергию, использованная для анализа денежных потоков, будут отличаться на 10 процентов от учетных оценок руководства.
- Балансовая стоимость основных средств по учетным оценкам составит на 16,936,180 тысяч тенге меньше или 18,629,014 тысяч тенге больше, если объем реализации электроэнергии, использованный для анализа денежных потоков, будет отличаться на 10 процентов от учетных оценок руководства.

Любые изменения прочих предположений могут повлиять на балансовую стоимость и оставшиеся сроки службы основных средств.

4 Переход на новые или пересмотренные стандарты и интерпретации

(i) Стандарты, поправки и интерпретации к стандартам, которые вступили в силу в 2008 году, но не касающиеся деятельности Компании:

Следующие стандарты, поправки и интерпретации к стандартам были изданы и являются обязательными для учетных периодов Компании, начинающихся 1 января 2008 года и после этой даты или в более поздние периоды, но не касаются деятельности Компании:

- КИМСФО 14 – МСБУ 19 – «Ограничения по пенсионным активам, требования по минимальному финансированию и их взаимодействие» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2008 года или после этой даты).
- КИМСФО 11, МСФО 2 – «Компания и сделки с собственными акциями, выкупленными у акционеров» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 марта 2007 года или после этой даты).
- КИМСФО 12 – «Соглашения концессионных услуг» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2008 года или после этой даты).
- КИМСФО 13 – «Программа поощрения постоянных клиентов» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2008 года или после этой даты). КИМСФО 13 разъясняет, что если товары или услуги реализуются совместно со льготой для поощрения постоянных клиентов (например, скидки или бесплатные продукты), то это представляет собой многокомпонентную сделку, в рамках которой вознаграждение, получаемое от клиента, распределяется между компонентами сделки с использованием справедливой стоимости. КИМСФО 13 не касается операционной деятельности Компании, так как Компания не имеет программ поощрения клиентов.

(ii) Поправки и интерпретации стандартов, которые еще не вступили в силу, и не были приняты досрочно Компанией:

Следующие поправки и интерпретации стандартов изданы и являются обязательными для учетных периодов Компании, начинающихся 1 января 2009 года и после этой даты или в более поздние периоды, но не приняты Компанией досрочно:

4 Переход на новые или пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)

- МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотренный в сентябре 2007 года; вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Основным изменением в МСБУ 1 является замена отчета о прибылях и убытках отчетом о полном доходе, который также включает все изменения в капитале, не связанные с учредителем, такие как переоценка имеющихся в наличии для продажи финансовых активов. В качестве альтернативы Компаниям будет разрешено представлять два отчета: отдельный отчет о прибылях и убытках и отчет о полном доходе. Пересмотренный МСБУ 1 также вводит требование о представлении отчета о финансовом положении (бухгалтерский отчет) на начало наиболее раннего сравнительного периода, когда Компания переоценивает сравнительные данные вследствие реклассификации, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Компания ожидает, что пересмотренный МСБУ 1 будет иметь влияние на представление финансовой отчетности, но, тем не менее, не будет иметь влияния на признание или оценку отдельных операций и остатков по ним.
- Пересмотренный МСБУ 23, выпущенный в марте 2007 года. Основным изменением в МСБУ 23 стало отмена варианта незамедлительного признания в качестве расходов затрат по займам, связанных с активами, в отношении которых требуется значительное время для приведения их в готовность для использования или реализации. Поэтому, Компания должна капитализировать такие затраты по займам на стоимость актива. Компания не ожидает, что такая поправка будет иметь влияние на финансовую отчетность Компании, так как такие затраты по займам капитализируются согласно учетной политики Компании.
- Поправка к МСБУ 23 «Затраты по займам» (вступает в силу с 1 января 2009 года). Поправка является частью проекта Комитета международных стандартов бухгалтерского учета по ежегодным поправкам, изданным в мае 2008 года. Определение затрат по займам изменено с тем, чтобы расходы по процентам рассчитывались с использованием метода эффективной ставки процента, как определено в МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Такая поправка устраняет непоследовательность положений МСБУ 39 и МСБУ 23. Компания не ожидает, что такая поправка будет иметь существенное влияние на финансовую отчетность Компании.
- Поправка к МСБУ 36 «Обесценение активов» (вступает в силу с 1 января 2009 года). Поправка является частью проекта Комитета международных стандартов бухгалтерского учета по ежегодным поправкам, изданным в мае 2008 года. Если справедливая стоимость за вычетом затрат по реализации рассчитывается на основе дисконтированного движения денежных средств, требуется раскрытие, эквивалентное раскрытию стоимости в использовании. Компания начнет применять поправку к МСБУ 36 и обеспечит требуемое раскрытие в отношении обесценения активов с 1 января 2009 года.
- Поправка к МСБУ 19 «Вознаграждения работникам» (вступает в силу с 1 января 2009 года). Поправка является частью проекта Комитета международных стандартов бухгалтерского учета по ежегодным поправкам, изданным в мае 2008 года.

Поправка уточняет, что изменение в пенсионной схеме, ведущее к изменению степени влияния будущих увеличений заработной платы на получение вознаграждений работниками, - это сокращение, тогда как изменение в вознаграждениях, связанных с прошлыми услугами, приводит к отрицательной стоимости прошлых услуг, если оно ведет к снижению текущей стоимости обязательства по установленным вознаграждениям.

Определение прибыли на активы пенсионной схемы изменено в части административных расходов по схеме, подлежащих вычету при расчете прибыли на активы схемы только при условии, что такие затраты исключены из оценки обязательства по установленным выплатам.

Отнесение на краткосрочные или долгосрочные вознаграждения работникам зависит от того, будут ли вознаграждения погашены в течение или через 12 месяцев с даты предоставления работником услуг.

МСБУ 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» требует раскрытия условных обязательств, нежели их признания. Внесены связанные поправки к МСБУ 19.

Компания начнет применять поправку к МСБУ 19 с 1 января 2009 года. Не ожидается существенного влияния на финансовую отчетность.

(iii) Стандарты, поправки и интерпретации к стандартам, которые еще не вступили в силу и не касаются операционной деятельности Компании:

- МСФО 8 «Операционные сегменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты).

4 Переход на новые или пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)

- КИМСФО 18 «Передача активов от клиентов» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года).
- Поправка к МСФО 2 «Оплата акциями» - «Условия передачи во владение и аннулирование» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2008 года и после этой даты).
- Поправка к МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление» и МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности» - «Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года и после этой даты).
- МСФО 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» (следует за поправкой в декабре 2008 года, применимой к финансовой отчетности, впервые подготовленной по МСФР, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты).
- Поправка к МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности» (вступает в силу с 1 января 2009 года).
- МСБУ 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в январе 2008 года; вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года и после этой даты).
- Поправка к МСБУ 38 «Нематериальные активы» (вступает в силу с 1 января 2009 года). Поправка является частью проекта Комитета международных стандартов бухгалтерского учета по ежегодным поправкам, изданным в мае 2008 года. Предоплата может быть признана только в случае, когда оплата произведена до получения права доступа к товарам или получения услуг. Поправка к МСБУ 38 не касается операционной деятельности Компании.
- МСФО 3 «Объединение бизнеса» (пересмотрен в январе 2008 года; вступает в силу в отношении объединения бизнеса, для которого дата приобретения приходится на или после первого годового отчетного периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты).
- Поправка к МСФО 5 «Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи и прерванная операционная деятельность» (и связанная поправка к МСФО 1 «Принятие впервые») (вступает в силу с 1 июля 2009 года).
- Поправка к МСБУ 16 «Основные средства» (и связанная поправка к МСБУ 7 «Отчет о движении денежных средств») (вступает в силу с 1 января 2009 года).
- Поправка к МСБУ 28 «Инвестиции в зависимые компании» (и связанные поправки к МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление» и МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытия») (вступает в силу с 1 января 2009 года).
- Поправка к МСБУ 31 «Доли участия в совместных предприятиях» (и связанные поправки к МСБУ 32 и МСФО 7) (вступает в силу с 1 января 2009 года).
- Поправка к МСБУ 38 «Нематериальные активы» (вступает в силу с 1 января 2009 года).
- Стоимость инвестиций в дочернюю компанию, совместно контролируемую компанию или ассоциированную компанию — Поправки к МСФО 1 и МСБУ 27 (пересмотрены в мае 2008 года; вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года и после этой даты).
- Подпадающие под хеджирование статьи — поправка к МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» (вступает в силу с ретроспективным применением для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года и после этой даты с правом досрочного применения).
- КИМСФО 15 «Соглашения по строительству недвижимости» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты).

4 Переход на новые или пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)

- КИМСФО 16 «Хеджирование чистых инвестиций в иностранную деятельность» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 октября 2008 года и после этой даты).
- КИМСФО 17 «Распределение неденежных активов владельцам» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2008 года или после этой даты).

Если выше не указано иначе, такие новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

(iv) Поправки в Международные стандарты финансовой отчетности (выпущены в мае 2008 года).

- В 2007 году Комитет по Международным стандартам бухгалтерского учета решил инициировать ежегодный проект по внесению необходимых, но не срочных поправок в МСФО. Поправки и дополнения, выпущенные в мае 2008 года, представляют комбинацию существенных поправок, уточнений и изменений в терминологии различных стандартов. Существенные поправки относятся к следующим сферам: классификация в качестве удерживаемых для продажи по МСФО 5, в случае потери контроля над дочерней компанией; возможность представления торговых финансовых инструментов в качестве долгосрочных в соответствии с МСБУ 1; по МСБУ 16 учет реализации активов, ранее предназначавшихся для аренды, и классификация связанного движения денежных средств по МСБУ 7 в качестве движения денежных средств по операционной деятельности; уточнение определения ограничения по МСБУ 19; учет государственных займов с процентной ставкой ниже рыночной в соответствии с МСБУ 20; приведение определения затрат по займам в МСБУ 23 в соответствие с методом эффективной процентной ставки; уточнение учета дочерних компаний, удерживаемых для продажи, по МСБУ 27 и МСФО 5; сокращение требований по раскрытию зависимых компаний и совместных предприятий по МСБУ 28 и МСБУ 31; увеличение раскрытий, требуемых МСБУ 36; уточнение учета рекламных затрат по МСБУ 38; поправка определения справедливой стоимости через счет прибылей и убытков для приведения в соответствие с учетом хеджирования по МСБУ 39; введение учета инвестиционной собственности в строительстве в соответствии с МСБУ 40; и уменьшение ограничений в отношении способа определения справедливой стоимости биологических активов по МСБУ 41. Дополнительные поправки в МСБУ 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и МСФО 7 представляют исключительно поправки в терминологии или редакторские поправки, которые, по мнению КМСБУ, не имеют влияния на учет или имеют минимальное влияние. Компания не ожидает, что такие поправки будут иметь существенное влияние на финансовую отчетность.

5 Расчеты и операции со связанными сторонами

Определение связанных сторон приводится в МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанными обычно считаются стороны, если одна из них имеет возможность контролировать другую, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние или совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма (см. примечание 1).

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла значительные операции или имеет значительный остаток по счетам расчетов на 31 декабря 2008 года, представлен ниже.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2008 года:

	Интер РАО ЕЭС	Государствен- ные предприятия	Компании группы ФНБ «Самрук- Казына»
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>			
Валовая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	-	186,014	841,365
Резервы под снижение стоимости дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	-	(107)	(137)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2008 года:

	Интер РАО ЕЭС	Государствен- ные предприятия	Компании группы ФНБ «Самрук- Казына»
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>			
Доход от реализации электроэнергии	-	573,316	5,211,057
Доход от реализации теплоты	-	-	291
Прочий доход	-	17,911	-
Материалы приобретенные	-	532,373	2,516,295
Услуги приобретенные	-	1,882	1,225,402
Расходы на спонсорскую помощь	-	11,819	-

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2007 года:

	Интер РАО ЕЭС	Государствен- ные предприятия	Компании группы ФНБ «Самрук- Казына»
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>			
Валовая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	-	240,383	233,008
Резервы под снижение стоимости дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	-	(159,434)	(137)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

5 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2007 года:

	Интер РАО ОЭС	Государствен- ные предприятия	Компании группы ФНБ «Самрук- Казына»
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>			
Доход от реализации электроэнергии	1,576,632	451,758	1,651,458
Доход от реализации теплоэнергии	-	23,018	344
Прочий доход	-	3,343	-
Материалы приобретенные	-	380,255	1,980,197
Услуги приобретенные	-	8,426	1,208,268
Обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	-	39,716	317
Расходы на спонсорскую помощь	-	2,784	-

Ниже представлено вознаграждение ключевого руководящего состава:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
<i>Краткосрочные вознаграждения:</i>		
- Заработная плата	67,585	81,035
- Краткосрочные вознаграждения работникам	59,802	25,529
Итого	127,387	106,564

Краткосрочные вознаграждения работникам подлежат выплате в течение двенадцати месяцев после завершения периода, в котором руководство предоставляет соответствующие услуги.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

6 Основные средства

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

	Здания и сооружения	Установки и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Оцененная стоимость на 1 января 2007 года	9,704,688	22,528,901	245,406	208,659	32,687,654
Накопленный износ	(229,681)	(1,334,378)	(25,493)	-	(1,589,552)
Балансовая стоимость на 1 января 2007 года	9,475,007	21,194,523	219,913	208,659	31,098,102
Поступления	2,849	388,241	160,947	1,790,575	2,342,612
Перемещения	(102,865)	538,754	(9,738)	(426,151)	-
Выбытия	-	(106,351)	(3)	(15,932)	(122,286)
Износ	(236,255)	(1,419,009)	(50,308)	-	(1,705,572)
Капитализированные затраты по займам	-	-	-	190,353	190,353
Оцененная стоимость на 31 декабря 2007 года	9,604,672	23,349,545	396,612	1,747,504	35,098,333
Накопленный износ	(465,936)	(2,753,387)	(75,801)	-	(3,295,124)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 года	9,138,736	20,596,158	320,811	1,747,504	31,803,209
Поступления	51,508	1,771,174	81,005	2,492,088	4,395,775
Перемещения	60,374	1,518,202	-	(1,578,576)	-
Выбытия	-	(98,482)	(1,531)	(251,223)	(351,235)
Обесценение основных средств	-	(179,679)	-	-	(179,679)
Износ	(237,839)	(1,612,999)	(57,767)	-	(1,908,606)
Капитализированные затраты по займам	-	-	-	424,006	424,006
Переоценка основных средств на 31 декабря 2008 года	2,815,063	2,762,937	149,685	59,432	5,787,117
Оцененная стоимость на 31 декабря 2008 года	11,827,842	24,757,311	492,203	2,893,232	39,970,587

Привлеченный Компанией независимый оценщик провел оценку справедливой стоимости основных средств Компании в сумме 39,971 миллионов тенге на 31 декабря 2008 года. Такое изменение отражено перспективно в соответствии с МСФО 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», поэтому сравнительные цифровые данные не были пересчитаны. Оценка произведена на основе метода амортизированной стоимости замещения. Дополнительный доход от переоценки за вычетом применимого отсроченного подоходного налога отнесен на резерв по переоценке в составе капитала.

Переоценка проведена на основе оценки, проведенной независимой профессиональной компанией по оценке недвижимости, ТОО «Делойт ТСФ», осуществляющей свою деятельность в Республике Казахстан в соответствии с лицензией. Стоимость замещения зданий, сооружений и устройств по передаче оценена исходя из технических характеристик, стоимости блочной конструкции и строительных оценок. Стоимость замещения оборудования оценена исходя из данных по совокупной стоимости замещения электростанции, текущих контрактов по купле-продаже и прейскурантов производителей и торговых компаний. Экономическое устаревание оценено исходя из результатов проверки рентабельности электростанции. Используемая ставка дисконта составила 14,6 процентов, прогнозируемый период – 10 лет, долгосрочный рост – 2,1 процент. В результате переоценки уменьшение стоимости основных средств в сумме 704,016 тысяч тенге было признано в отчете о прибылях и убытках, а также капитал Компании увеличился на 5,517,463 тысяч тенге, состоящий из увеличения балансовой стоимости основных средств в сумме 6,491,133 тысячи тенге, за вычетом связанного отсроченного подоходного налога в сумме 973,670 тысячи тенге.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

6 Основные средства (продолжение)

На 31 декабря 2008 года оборудование стоимостью в 1,667,632 тысяч тенге предоставлено третьим сторонам в качестве залогового обеспечения под займы (2007 год: 1,466,453 тысяч тенге) (см. примечание 26).

В течение 2008 года обесценение отдельных объектов основных средств на общую сумму в 179,679 тысяч тенге было отражено через уменьшения резерва по переоценки этих объектов.

Амортизационные отчисления

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим	2008г.	2007г.
Себестоимость реализации	16	1,851,485	1,660,278
Общие и административные расходы	19	57,121	45,294
Итого амортизационные отчисления		1,908,606	1,705,572

7 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Запасные части	688,105	784,260
Топливо	545,684	329,924
Сырье	420,263	339,488
Товары для перепродажи	17,582	6,330
Прочее	154,481	147,668
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(48,978)	(69,653)
Итого товарно-материальные запасы	1,777,137	1,538,017

8 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Дебиторская задолженность по основной деятельности	1,524,011	737,498
Прочие финансовые активы	23,593	41,033
Минус: резерв под убыток от снижения стоимости	(119,444)	(170,544)
Итого финансовые активы	1,428,160	607,987
НДС к возмещению	17,304	-
Предоплаты	97,834	94,434
Прочая дебиторская задолженность	17,633	12,968
Минус: резерв под снижение стоимости	(137)	(144)
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1,560,794	715,245

Руководство определило резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности на основе определенных показателей покупателя, тенденций оплаты покупателей, последующих поступлений и погашений и анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Компании считает, что Компания сможет получить чистую сумму дебиторской задолженности посредством прямых инкассаций и прочих неденежных погашений, и поэтому отраженная стоимость приравнивается к справедливой стоимости дебиторской задолженности.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

8 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже представлены изменения в резервах под снижение стоимости дебиторской задолженности и прочей финансовой дебиторской задолженности:

В тысячах казахстанских тенге	2008г.		2007г.	
	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность
Резервы под снижение стоимости на 1 января	169,511	1,033	129,885	-
Резервы под снижение стоимости в течение года	107,444	11,399	39,626	1,033
Суммы, списанные в течение года как безнадежные	(159,306)	(10,637)	-	-
Резервы под снижение стоимости на 31 декабря	117,649	1,795	169,511	1,033

Ниже представлен анализ дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей финансовой дебиторской задолженности на кредитное качество:

В тысячах казахстанских тенге	2008г.		2007г.	
	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность
Текущая и без снижения стоимости - подверженность				
- Интер-РАО ЕЭС	-	-	-	-
- Компании группы ФНБ «Самрук-Казына»	161,439	-	232,352	-
- Государственные компании	152,575	12,397	76,835	24,290
- Прочие	55,096	9,399	195,250	15,710
Итого текущая и без снижения стоимости	369,110	21,796	504,437	40,000
Просроченная, но без снижения стоимости				
- менее 30 дней просроченности	-	-	-	-
- от 30 до 90 дней просроченности	926,602	-	26,877	-
- от 90 до 180 дней просроченности	81,461	-	7,344	-
- от 180 до 360 дней просроченности	28,998	-	29,329	-
- свыше 360 дней просроченности	193	-	-	-
Итого просроченная, но без снижения стоимости	1,037,254	-	63,550	-
Отдельная задолженность со сниженной стоимостью (валовая сумма)				
- менее 30 дней просроченности	-	15	-	-
- от 30 до 90 дней просроченности	-	1	-	3
- от 90 до 180 дней просроченности	-	24	-	284
- от 180 до 360 дней просроченности	45,851	59	39,610	89
- свыше 360 дней просроченности	71,798	1,696	129,901	657
Итого отдельная задолженность со сниженной стоимостью	117,649	1,795	169,511	1,033
Минус: резервы под снижение стоимости	(117,649)	(1,795)	(169,511)	(1,033)
Итого	1,406,364	21,796	567,987	40,000

Вышеуказанная дебиторская задолженность по основной деятельности является краткосрочными активами к получению от дебиторов со сроками погашения от одного до трех месяцев. Хотя на погашение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, руководство считает, что Компания не имеет существенного риска убытков, превышающего отраженную сумму резерва.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

8 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже представлены изменения в предоплатах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Предоплаты за услуги	Предоплаты за товары	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2007 года	30,273	47,169	77,442
Поступления	658,793	2,754,088	3,412,881
Предоплаты, признание которых прекращается при получении связанных товаров или услуг	(636,575)	(2,759,314)	(3,395,889)
Итого предоплаты на 31 декабря 2007 года	52,491	41,943	94,434
Поступления	1,404,454	2,971,356	4,375,810
Предоплаты, признание которых прекращается при получении связанных товаров или услуг	(1,401,753)	(2,970,657)	(4,372,410)
Итого предоплаты на 31 декабря 2008 года	55,192	42,642	97,834

9 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Денежные средства в кассе	283	1,316
Денежные средства на банковских счетах в тенге	228,581	559,132
Денежные средства на срочных депозитах	914,000	150,000
Итого денежные средства и их эквиваленты	1,142,864	710,448

Все остатки на банковских счетах не являются ни просроченными, ни сниженными в стоимости. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах и срочных депозитов на предмет кредитного качества:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008 год	Срочные депозиты	2007 год	Срочные депозиты
	Остатки на банковских счетах к выплате до востребования		Остатки на банковских счетах к выплате до востребования	
АО «Альянс Банк» - В (Стандарт и Пуэрз)	134,795	914,000	556,148	150,000
АО «Халык Банк» - В (Стандарт и Пуэрз)	81,814	-	-	-
АО «Сбербанк России» - ВВВ (Фитч)	11,441	-	-	-
Прочие	531	-	2,984	-
Итого	228,581	914,000	559,132	150,000

Срочные депозиты и банковские депозиты имеют контрактные сроки погашения менее одного месяца и подлежат погашению по требованию.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

10 Акционерный капитал

Общее зарегистрированное число акций составляет 12,118,052 акции номинальной стоимостью 1,000 тенге за акцию (2007 год: 12,118,052 акции). Все выпущенные простые акции полностью оплачены. Каждая простая акция имеет право одного голоса. Привилегированных акций нет.

Дивиденды определяются после рассмотрения чистой прибыли Компании, и подлежат одобрению общим собранием акционеров на основе рекомендации со стороны Совета Директоров.

Сумма дивидендов была определена на основе отчета о прибылях и убытках, подготовленного в соответствии с МСФО.

Дивиденды, объявленные и выплаченные в текущем году, показаны ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Дивиденды к выплате на 1 января	-	-
Дивиденды объявленные в течение года	379,779	-
Дивиденды выплаченные в течение года	(379,779)	-
Дивиденды к выплате на 31 декабря	-	-
Дивиденды на акцию, объявленные в течение года (выраженные в тенге на акцию)	31.34	-

Все дивиденды объявлены и выплачены в казахстанских тенге.

11 Займы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Текущая часть займов	164,226	136,855
Долгосрочная часть займов	6,018,661	6,163,406
Краткосрочные проценты к погашению	40,005	168,424
Долгосрочные проценты к погашению	540,785	112,268
Итого займы	6,763,677	6,580,953

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года****11 Займы (продолжение)**

Ниже представлены займы Компании и сроки погашения процентов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		2008г.	2007г.
Займы со сроками погашения:	- менее 1 года	204,231	305,279
	- от 1 до 5 лет	5,902,687	1,902,924
	- свыше 5 лет	656,759	4,372,750
Итого займы		6,763,677	6,580,953

Займы Компании выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		2008г.	2007г.
Займы, выраженные в:	- казахстанских тенге	1,216,959	1,482,234
	- долларах США	5,546,718	5,098,719
Итого займы		6,763,677	6,580,953

В течение 2008 года Компания получила и погасила краткосрочный кредит в сумме 242 миллиона тенге от АО «Альянс Банк» с целью приобретения системы возбуждения турбогенератора.

АО «Альянс Банк»

8 февраля 2006 года Компания подписала соглашение об открытии кредитной линии с АО «Альянс Банк» на общую сумму 1,342,400 тысяч тенге, которая подлежит погашению 8 февраля 2016 года. В течение 2006 года Компания получила три транша по данному кредитному соглашению: 1) 8 февраля 2006 года в сумме 525,753 тысячи тенге; 2) 27 февраля 2006 года в сумме 725,974 тысячи тенге; и 3) 28 ноября 2006 года в сумме 19,508 тысяч тенге. В течение 2007 года Компания получила один транш по кредитному соглашению от 25 июля 2007 года в сумме 42,574 тысячи тенге. Ежегодные погашения основной суммы начались 10 марта 2008 года и закончатся 8 февраля 2016 года. Кредитное соглашение предусматривает процентную ставку в 9.9 процентов. Согласно кредитному соглашению производственное оборудование Компании чистой балансовой стоимостью 1,667,632 тысячи тенге представлено в качестве залогового обеспечения по данному кредиту (см. примечания 26, 6).

В ноябре и декабре 2007 года Компания произвела досрочное погашение процентов банку в сумме 70 миллионов тенге. Оставшаяся часть процентов по кредиту подлежит погашению равными частями начиная с марта 2008 года. На конец декабря 2008 года Компания оплатила 30 миллионов тенге. Оставшаяся часть процентов на сумму 40 миллионов тенге по кредиту подлежит погашению в конце февраля 2009 года. В последующие месяцы Компания будет начислять проценты на ежемесячной основе.

АО «Евразийский Банк Развития»

9 июля 2007 года Компания подписала соглашение на кредитную линию с Евразийским Банком Развития на общую сумму в 93,500 тысяч долларов США на период 120 месяцев, начиная с 11 сентября 2007 года по 25 апреля 2017 года. Заем был получен и использован для приобретения и реконструкции основных средств. Все затраты по займу подлежат капитализации (см. примечание 6). В течение 2007 года Компания получила два транша согласно данному кредитному соглашению: 1) 11 сентября 2007 года - 28,617 тысяч долларов США и 2) 13 ноября 2007 года - 12,833 тысячи долларов США. Кредитное соглашение указывает процентную ставку в 8.6 процентов. Согласно условиям кредитного соглашения дебиторская задолженность по реализации электроэнергии Интер-РАО ЕЭС в сумме 118,500 тысяч долларов США представлена в виде залогового обеспечения по данному кредиту. Согласно контрактным условиям возврат суммы предоставленного займа начинается с 25 июля 2011 года, уплата процентов начинается с 25 июля 2010 года.

Компания не применяет учет хеджирования и не заключала соглашения по хеджированию рисков, связанных со своими обязательствами в иностранной валюте, или рисков изменения процентных ставок.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

11 Займы (продолжение)

Ниже представлены балансовая стоимость и справедливая стоимость займов:

В тысячах казахстанских тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2008г.	2007г.	2008г.	2007г.
Займ от АО «Альянс Банк»	1,216,959	1,482,234	1,120,160	1,482,234
Займ от АО «Евразийский Банк Развития»	5,546,718	5,098,719	5,179,416	5,098,719
Итого займы	6,763,677	6,580,953	6,299,576	6,580,953

12 Прочие налоги к уплате

В тысячах казахстанских тенге	2008г.	2007г.
Прочие налоги к уплате в течение одного года включают:		
Платежи в экологический фонд	216,868	120,330
Корпоративный подоходный налог	126,848	-
Платежи в пенсионные фонды	13,161	10,812
Социальный налог	12,989	14,955
Индивидуальный подоходный налог	10,784	7,985
НДС к уплате	-	1,664
Прочие налоги	63	30
Итого прочие налоги к уплате	380,713	155,776

13 Вознаграждения работникам

Компания внесла изменения в коллективный договор, которые привели к увеличению долгосрочного обязательства по вознаграждениям работникам.

Ниже представлены изменения в обязательствах по выплате вознаграждения работникам:

В тысячах казахстанских тенге	2008г.	2007г.
Приведенная стоимость обязательства по установленным выплатам на начало года	67,613	115,203
Стоимость текущих услуг	7,238	13,181
Актuarные убытки/(прибыли)	19,261	(63,809)
Процентные расходы	5,409	6,486
Выплаченное вознаграждение	(4,240)	(3,448)
Приведенная стоимость обязательства по установленным выплатам на конец года	95,281	67,613

Ниже представлены суммы, признанные в бухгалтерском балансе и отчете о прибылях и убытках:

В тысячах казахстанских тенге	2008г.	2007г.
Приведенная стоимость обязательства по установленным выплатам на конец года	95,281	67,613
Чистое обязательство	95,281	67,613
Процентные расходы	5,409	6,486
Стоимость текущих услуг	7,238	13,181
Актuarные убытки/(прибыли)	19,261	(63,809)
Расход/(доход), отраженный по счету прибылей и убытков	31,908	(44,142)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

13 Вознаграждения работникам (продолжение)

Актуарные убытки и стоимость текущих услуг были включены в отчет о прибылях и убытках в составе себестоимости реализации в сумме 22,259 тысяч тенге (2007 г.: доход в сумме 54,076 тысяч тенге) и в составе общих и административных расходов в сумме 4,240 тысяч тенге (2007 г.: убыток в сумме 3,448 тысячи тенге).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Кумулятивная сумма актуарных прибылей, признанная в отчете о прибылях и убытках	(34,789)	(54,050)
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Приведенная стоимость обязательства по установленным выплатам на конец года	95,281	67,613

Изменение в результате отмены дисконта было включено в финансовые расходы (см. примечание 22).

Ниже представлены основные актуарные предположения на отчетную дату:

	2008г.	2007г.
Ставка дисконта на 31 декабря	9.25%	8.00%
Будущие увеличения заработной платы	6.00%	7.00%
Средняя норма текучести кадров	6.90%	6.90%

14 Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Кредиторская задолженность по основной деятельности	181,906	247,003
Прочие финансовые обязательства	184,208	93,642
Итого финансовые обязательства	366,114	340,645
Авансы полученные	66,834	50,493
Заработная плата к уплате	62,415	48,970
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	495,363	440,108

Кредиторская задолженность по основной деятельности в сумме 617 тысяч тенге выражена в российских рублях (в 2007 г.: 6,077 тысяч тенге).

15 Доходы от реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Реализация электроэнергии	15,208,423	10,232,386
Реализация теплотенергии	56,081	79,175
Прочее	21,521	27,257
Итого доходы от реализации	15,286,025	10,338,818

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

16 Себестоимость реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим	2008г.	2007г.
Топливо		3,412,516	2,693,640
Износ основных средств	6	1,851,485	1,660,278
Заработная плата и связанные с ней расходы		1,294,025	1,058,410
Материалы и запасные части, используемые в производстве		1,076,071	849,815
Прочие налоги и экологические сборы		794,347	500,253
Ремонт		563,389	710,005
Водоснабжение		522,382	374,126
Прочее		164,375	38,682
Итого себестоимость реализации		9,678,590	7,885,209

17 Прочие доходы по основной деятельности

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Доход от реализации товарно-материальных запасов	36,588	27,422
Доход от выполнения работ и предоставления услуг	23,363	25,920
Доход по претензиям	15,369	15,753
Прочие расходы	(7,534)	(25,229)
Итого прочие доходы по основной деятельности	67,786	43,866

18 Расходы по реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Услуги транспортировки	581,818	519,123
Заработная плата и связанные расходы	8,862	6,381
Итого расходы по реализации	590,680	525,504

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

19 Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим</i>	<i>2008г.</i>	<i>2007г.</i>
Заработная плата и связанные расходы		388,397	250,185
Налог на имущество и прочие налоги		281,746	287,998
Расходы на охрану		140,527	112,541
Расходы на ремонт		135,369	15,653
Резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности	8	118,980	31,130
Расходы на содержание столовой, гостиницы и бассейна		91,326	39,871
Командировочные расходы		70,716	61,010
Износ основных средств	6	57,121	45,294
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов		48,978	(13,136)
Расходы на пожарную безопасность		46,048	23,618
Коммунальные услуги		45,957	40,917
Материалы		44,770	37,904
Экологические затраты		41,449	92,797
Спонсорская и прочая помощь		39,256	41,660
Банковские сборы		38,774	17,990
Аудит и консультационные услуги		27,115	12,253
Расходы на связь		26,963	17,449
Амортизация		1,235	508
Пени и штрафы		13	3,434
Прочее		89,285	131,928
Итого общие и административные расходы		1,734,025	1,251,004

20 Прочие расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим</i>	<i>2008г.</i>	<i>2007г.</i>
Уменьшение стоимости основных средств от переоценки	6	704,016	-
Чистые убытки от выбытия основных средств		99,484	104,630
Итого прочие расходы		803,500	104,630

21 Финансовые доходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>2008г.</i>	<i>2007г.</i>
Процентные доходы по банковским депозитам	82,595	24,783
Итого финансовые доходы	82,595	24,783

22 Финансовые расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>2008г.</i>	<i>2007г.</i>
Процентные расходы по кредитам и займам	137,533	60,984
Процентные расходы по выплате вознаграждений работникам	5,409	6,486
Расход/(доход) от курсовой разницы по займам	21,489	(58,350)
Итого финансовые расходы	164,431	9,120

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

23 Подоходный налог

Расходы по подоходному налогу включают следующее:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Расход по текущему подоходному налогу	990,525	-
(Экономия)/расходы по отсроченному подоходному налогу	(742,601)	253,441
Расходы по подоходному налогу за год	247,924	253,441

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2008г.	2007г.
Прибыль до налогообложения	2,461,886	633,220
Теоретический расход по налогу по действующей ставке (2008 год: 30 процентов; 2007 год: 30 процентов)	738,565	189,966
Налоговый эффект невычитаемых или необлагаемых статей:		
- невычитаемые расходы	134,016	59,065
- невычитаемые социальные расходы	-	4,410
Влияние будущих изменений ставки корпоративного подоходного налога	(624,658)	-
Расход по подоходному налогу за год	247,924	253,441

Различия между МСФО и налоговым законодательством Республики Казахстан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отражаемой в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Налоговый эффект изменений временных разниц приводится ниже и отражается по ставке 30 процентов на 2008 год, 20 процентов на 2009 год, 17,5 процентов на 2010 год и 15 процентов начиная с 2011 года и далее (2007 г.: 30 процентов).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2007г.	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено непосредст- венно на капитал	31 декабря 2008г.
Налоговый эффект вычитаемых/(облагаемых) временных разниц				
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	51,163	(27,081)	-	24,082
Перенесенный убыток по корпоративному подоходному налогу	24,997	-	-	24,997
Товарно-материальные запасы	20,896	(20,896)	-	-
Резерв под вознаграждения работникам	20,284	(6,230)	-	14,054
Начисления	868	(868)	-	-
Налог на имущество	-	323	-	323
Прочее	-	(8,332)	-	(8,332)
Основные средства	(6,666,811)	805,685	1,632,948	(4,228,178)
Чистое (обязательство)/активы по отсроченному налогу	(6,548,603)	742,601	1,632,948	(4,173,054)
Признанный актив по отсроченному налогу	118,208	(54,752)	-	63,456
Признанное обязательство по отсроченному налогу	(6,666,811)	797,353	1,632,948	(4,236,510)
Чистое (обязательство)/активы по отсроченному налогу	(6,548,603)	742,601	1,632,948	(4,173,054)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

23 Подоходный налог (продолжение)

Налоговый эффект изменений временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2007 года:

	31 декабря 2006г.	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено непосред- ственно на капитал	31 декабря 2007г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
Налоговый эффект вычитаемых/ (облагаемых) временных разниц и перенесенных на следующие периоды налоговых убытков				
Перенесенный убыток по корпоративному подоходному налогу	148,296	(123,299)	-	24,997
Резерв под вознаграждения работникам	34,561	(14,277)	-	20,284
Товарно-материальные запасы	40,060	(19,164)	-	20,896
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	38,966	12,197	-	51,163
Налог на имущество	69,025	(69,025)	-	-
Начисления	-	868	-	868
Прочее	7,545	(7,545)	-	-
Основные средства	(6,633,615)	(33,196)	-	(6,666,811)
Чистое (обязательство)/актив по отсроченному налогу	(6,295,162)	(253,441)	-	(6,548,603)
Признанный актив по отсроченному налогу	338,453	(203,307)	-	118,208
Признанное обязательство по отсроченному налогу	(6,633,615)	(50,134)	-	(6,666,811)
Чистое (обязательство)/актив по отсроченному налогу	(6,295,162)	(253,441)	-	(6,548,603)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

24 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается посредством деления прибыли, принадлежащей акционерам Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров.

Компания не имеет обыкновенных акций, потенциально разводняющих прибыль на акцию. Таким образом, разведенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Прибыль на акцию по непрерывной деятельности рассчитывается следующим образом:

В тысячах казахстанских тенге	2008г.	2007г.
Прибыль за год от непрерывной деятельности, принадлежащая держателям обыкновенных акций	2,213,962	379,779
Прибыль за год от непрерывной деятельности	2,213,962	379,779
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысячи)	12,118,052	12,118,052
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию от непрерывной деятельности (выражено в тенге на акцию)	182.70	31.34

25 Существенные неденежные операции инвестиционной и операционной деятельности

Следующие операции инвестиционного и операционного характера были проведены без использования денежных средств и их эквивалентов и исключены из отчета о движении денежных средств:

В тысячах казахстанских тенге	2008г.	2007г.
Приобретение основных средств в обмен на реализацию электроэнергии	207,763	331,390
Приобретение товаров и услуг в обмен на реализацию электроэнергии	617,277	698,280
Итого неденежные операции, относящиеся к инвестиционной и операционной деятельности	825,040	1,029,670

26 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая и экономическая ситуация в Казахстане. Несмотря на то, что в последние годы имело место улучшение экономической ситуации в Республике Казахстан, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять признаки развивающейся страны. Эти признаки включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Кроме того, энергетический сектор в Казахстане подвержен влиянию политических, законодательных, финансовых и регуляторных изменений в Казахстане. Перспективы экономической стабильности Казахстана в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также развития законодательной, регуляторной и политической систем, которые находятся вне контроля Компании.

Финансовое положение и будущая деятельность Компании могут ухудшиться вследствие продолжающихся экономических проблем, характерных развивающимся странам. Руководство Компании не может предвидеть ни степень, ни продолжительность экономических трудностей, или оценить влияние, которое может иметь место, на данные финансовые отчеты.

Судебные разбирательства. Время от времени и в ходе обычной деятельности Компания получает иски. Исходя из собственных оценок, а также внутренних и внешних профессиональных консультаций, руководство Компании считает, что не понесет существенных убытков по искам, превышающих резервы, отраженные в данной финансовой отчетности.

26 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

Текущая нестабильность казахстанского и мировых финансовых рынков. Текущий мировой кризис ликвидности, начавшийся в середине 2007 года, привел, среди прочего, к уменьшению уровня финансирования капитальных рынков, уменьшению уровней ликвидности по всему банковскому сектору, а иногда, к увеличению ставок по межбанковскому кредитованию, и огромной нестабильности фондовых рынков. Неопределенность на глобальных финансовых рынках также привела к банкротству и выкупу банков в Соединенных Штатах Америки, Восточной Европе, Казахстане и в других странах. Как оказалось, полный спектр влияния текущего финансового кризиса невозможно предсказать или полностью предотвратить.

На дебиторов Компании может повлиять ситуация в связи с ухудшением ликвидности, которая в свою очередь, повлияет на их способность погашать свою задолженность. Ухудшающиеся условия осуществления деятельности для дебиторов могут также повлиять на прогнозы руководства в отношении движения денежных средств и оценку снижения стоимости финансовых и нефинансовых активов. Исходя из имеющейся информации, руководство надлежащим образом отразило пересмотренные учетные оценки в отношении ожидаемых будущих денежных потоков в своих оценках снижения стоимости. Собираемость дебиторской задолженности Компании находится на достаточно высоком уровне.

В отношении финансовых обязательств, Компания имеет льготные условия погашения процентов и займов от АО «Евразийский Банк Развития», которые начинаются 25 июля 2010 года и 25 июля 2011 года, соответственно. Данные льготные условия обеспечивают текущую ликвидность Компании на 2009-2010 годы.

Руководство Компании не ожидает дальнейшего снижения объемов потребления электроэнергии, реализуемой Компанией в регионе. По прогнозам Правительства Республики Казахстан ожидается дефицит электроэнергии в обозримом будущем. Компания является одним из крупнейших производителей электроэнергии в Казахстане. Для бесперебойного обеспечения необходимого уровня электроэнергии для нужд потребителей и покрытия дефицита электроэнергии в будущем, Компания планирует построить третий энергоблок при активной поддержке акционеров и Правительства Республики Казахстан.

Руководство не имеет возможности надежно оценить влияние на финансовое положение Компании любого дальнейшего ухудшения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности валютных и фондовых бирж. Руководство считает, что оно приняло все необходимые меры для поддержки стабильности и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

Налоговое законодательство. Казахстанское налоговое законодательство и практика находятся в процессе непрерывного развития и являются объектами различных интерпретаций и частых изменений, которые могут иметь ретроспективное действие. Кроме того, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к финансово-хозяйственной деятельности Компании может не совпадать с интерпретацией руководством Компании. В результате этого, операции Компании могут быть оспорены налоговыми органами, и Компании могут быть выставлены дополнительные налоги, штрафы и пени. Налоговые периоды, в течение которых могут быть проведены ретроспективные налоговые проверки, составляют пять лет, непосредственно предшествовавшие году проверки.

Изменения в налогообложении. Правительство Республики Казахстан ввело существенные изменения в действующий Налоговый Кодекс, вступающий в силу с 1 января 2009 года ("Новый Налоговый Кодекс"). Внесены следующие основные изменения: снижение корпоративного подоходного налога с 30% до 20% в 2009 финансовом году, до 17.5% в 2010 году и до 15% в 2011 году; снижение ставки НДС до 12%; увеличение ставки налога на имущество с 1% до 2% и прочие изменения.

Изменения ставок корпоративного подоходного налога повлияют на сумму признанного обязательства по отсроченному подоходному налогу.

Обязательства капитального характера. На 31 декабря 2008 года Компания имела обязательства капитального характера в отношении основных средств на общую сумму в 227 миллион тенге (2007г.: 4,435 миллион тенге).

Компания распределила необходимые ресурсы в отношении таких обязательств. Компания считает, что будущее финансирование будет достаточным для покрытия данного и подобных обязательств.

26 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

Заложенные и ограниченные в использовании активы. На 31 декабря 2008 года следующие активы Компании были предоставлены в качестве залогового обеспечения:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2008 год		2007 год	
		Активы в залоге	Связанное обязательство	Активы в залоге	Связанное обязательство
Основные средства	6	1,667,632	1,176,954	1,466,453	1,313,810
Итого		1,667,632	1,176,954	1,466,453	1,313,810

Вопросы охраны окружающей среды. Законодательство по охране окружающей среды в Республике Казахстан развивается и его применение постоянно рассматривается правительственными органами. Компания периодически оценивает свои обязательства согласно действующему законодательству по охране окружающей среды. При определении обязательств, они отражаются незамедлительно. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений в действующем природоохранном законодательстве или судебных процессах по гражданским делам не могут быть оценены, но могут быть существенными. Согласно текущим интерпретациям действующего законодательства руководство считает, что Компания не имеет никаких существенных обязательств по загрязнению окружающей среды. Руководство Компании имеет план по управлению защиты окружающей среды, который должен соответствовать требуемому уровню в 99.5 процентов пылеулавливания, тогда как текущий уровень составляет 97 процентов. Проект должен быть завершен к 2009 году.

27 Управление финансовыми рисками

Управление рисками Компании осуществляется в отношении финансовых рисков (кредитный, рыночный, географический, валютный риски, риски ликвидности и процентной ставки), операционных и юридических рисков. Главной задачей управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать надлежащее соблюдение внутренних регламентов и процедур в целях минимизации операционных и юридических рисков.

Финансовые инструменты по группам

Учетная политика по финансовым инструментам применена к следующим статьям:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2008г.	2007г.
Кредиты и дебиторская задолженность			
Денежные средства и их эквиваленты	9	1,142,864	710,448
Прочие финансовые активы	8	21,796	40,000
Дебиторская задолженность по основной деятельности	8	1,406,364	567,987
Итого финансовые активы		2,571,024	1,318,435
Нефинансовые активы		45,096,292	38,455,261
Итого активы		47,667,316	39,773,696

В тысячах казахстанских тенге	Прим	2008г.	2007г.
Финансовые обязательства, оцененные по амортизированной стоимости			
Займы	11	6,763,677	6,580,953
Прочие финансовые обязательства	14	184,208	93,642
Кредиторская задолженность по основной деятельности	14	181,906	247,003
Итого финансовые обязательства		7,129,791	6,921,598
Нефинансовые обязательства		4,778,297	6,871,455
Итого обязательства		11,908,088	13,793,053

27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Финансовые активы и финансовые обязательства представлены кредитами и дебиторской задолженностью и финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости.

Кредитный риск. Компания принимает подверженность кредитному риску, который является риском того, что одна сторона финансового инструмента причинит финансовый убыток другой стороне в результате невыполнения обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате реализации продукции Компании на кредитных условиях, и прочих операций с контрагентами, приводящими к возникновению финансовых активов.

Ниже представлена максимальная сумма подверженности Компании кредитному риску по группам активов:

В тысячах казахстанских тенге		2008г.	2007г.
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность			
- Дебиторская задолженность по основной деятельности	8	1,406,364	567,987
- Прочие финансовые активы	8	21,796	40,000
Денежные средства и их эквиваленты			
- Денежные средства и их эквиваленты	9	1,142,581	709,132
Итого максимальная сумма подверженности кредитному риску		2,570,741	1,317,119

Компания структурирует уровни принимаемого кредитного риска путем установления лимитов на сумму риска, принимаемого в отношении контрагента или группы контрагентов. Лимиты по уровню кредитного риска утверждаются регулярно руководством. Такие риски отслеживаются регулярно и подлежат ежегодной и более частой проверке.

Руководство Компании проверяет анализ по срокам возникновения дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченную задолженность. Поэтому, руководство считает правильным представление информации по срокам возникновения и прочей информации о кредитном риске, как указано в примечании 8.

Компания приняла политику для обеспечения предоставления услуг и реализации товаров клиентам, имеющим соответствующую кредитную историю.

Концентрация кредитного риска. Компания подвержена концентрации кредитного риска. На 31 декабря 2008 года у Компании было три контрагента (2007 г.: два контрагента), совокупная сумма дебиторской задолженности которых составляла 3,731,802 тысячи тенге (2007 г.: 4,708,691 тысячи тенге) или 78.4 процентов от общей суммы дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности (2007 г.: 80.4 процентов).

Банковские депозиты Компании размещены в АО «Альянс Банк» (2007 год: в 4 банках) на сумму 914 миллионов тенге, таким образом, Компания подвержена концентрации кредитного риска.

Валютный риск. Долгосрочные займы Компании (см. примечание 11) выражены в иностранной валюте (в долларах США), поэтому, Компания подвержена валютному риску. В силу того, что виды финансовых производных инструментов на казахстанском рынке ограничены, и такие инструменты достаточно дорогие, руководство решило на данный момент не хеджировать валютный риск Компании, так как в настоящее время выгоды от внедрения таких инструментов не перевешивают затраты. Несмотря на это, Компания продолжает отслеживать изменения на рынке финансовых производных для внедрения структуры хеджирования в будущем или при необходимости.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже в таблице отражены общие суммы выраженных в иностранной валюте обязательств, вызывающие подверженность валютному риску:

<i>(в тысячах казахстанских тенге)</i>	Доллар США	Итого
<i>На 31 декабря 2008 года</i>		
Займ от Евразийского Банка Развития	5,005,933	5,005,933
<i>На 31 декабря 2007 года</i>		
Займ от Евразийского Банка Развития	4,986,451	4,986,451

4 февраля 2009 года Национальный Банк Республики Казахстан прекратил поддерживать обменный курс тенге в отношении иностранных валют. Тенге ослаб на 23 процента против доллара США и курс на момент закрытия торгов на Казахстанской фондовой бирже на указанную дату составил 150.03 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2008г.: 120.77 тенге за 1 доллар США).

На 31 декабря 2008 года, если бы курс тенге ослаб/укрепился на 25 процентов против курса доллара США, при неизменности всех прочих переменных, прибыль после налогообложения за год уменьшилась бы на 1,235,214 тысячи тенге или увеличилась бы на 1,251,483 тысячи тенге (2007 год: уменьшилась бы на 1,230,407 тысячи тенге или увеличилась бы на 1,246,613 тысяч тенге), в основном, в результате прибылей/убытков от курсовой разницы по переводу выраженных в долларах США кредитов.

Риск изменения процентных ставок. Компания не имеет документально оформленных политик и процедур по управлению риском изменения процентных ставок, так как руководство считает такой риск незначительным для деятельности Компании. Риск изменения процентной ставки возникает в отношении займов. Займы, полученные по фиксированным ставкам, подвергают Компанию риску справедливой стоимости процентной ставки.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск того, что Компания столкнется с трудностями по погашению обязательств, связанных с финансовыми обязательствами.

Ниже в таблице отражены обязательства на 31 декабря 2008 года по оставшимся контрактным срокам погашения. Суммы, отраженные в таблице по срокам погашения, представляют контрактные недисконтированные потоки денежных средств. Такие недисконтированные потоки денежных средств приравниваются к сумме, включенной в бухгалтерский баланс, так как влияние дисконтирования не является существенным. Платежи в иностранной валюте переводятся с использованием обменного курса на отчетную дату.

Ниже представлен анализ сроков погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2008 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	До 1 года	от 1 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
Обязательства				
Срочные кредиты	314,803	7,799,285	703,450	8,817,538
Кредиторская задолженность по основной деятельности (прим. 14)	181,906	-	-	181,906
Прочие финансовые обязательства (прим. 14)	129,598	54,610	-	184,208
Итого будущие платежи, включая будущие погашения основной суммы кредита и процентов по нему	626,307	7,853,895	703,450	9,183,652

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2008 года

27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже представлен анализ сроков погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2007 года:

В тысячах казахстанских тенге	До 1 года	от 1 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
Обязательства				
Срочные кредиты	432,697	4,159,082	4,590,540	9,182,319
Кредиторская задолженность по основной деятельности (прим. 14)	247,003	-	-	247,003
Прочие финансовые обязательства (прим. 14)	93,642	-	-	93,642
Итого будущие платежи, включая будущие погашения основной суммы кредита и процентов по нему	773,342	4,159,082	4,590,540	9,522,964

28 Управление капиталом

Цели Компании в управлении капиталом заключаются в поддержании способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности для обеспечения прибылей для акционеров и выгод для других заинтересованных лиц, а также в поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала. В целях поддержания или корректировки структуры капитала, Компания может корректировать сумму дивидендов к выплате акционерам, прибыль на инвестированный капитал акционеров, выпускать новые акции или реализовывать активы для снижения заемного капитала.

Как и другие компании отрасли, Компания отслеживает капитал исходя из соотношения заемного и собственного капитала. Такое соотношение определяется как общая сумма обязательств, деленная на общую сумму капитала. Общая сумма капитала определяется как собственный капитал, отраженный в бухгалтерском балансе.

	2008г.	2007г.
Итого заемный капитал	6,763,677	6,580,953
Итого капитал	42,522,905	32,561,596
Соотношение заемного и собственного капитала	15.91%	20.21%

Компания рассматривает уровень соотношения заемного и собственного капитала на 31 декабря 2008 года как суб-оптимальный и планирует получить дополнительный заемный капитал в будущие годы.

29 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость представляет собой сумму, на которую может быть обменян финансовый инструмент в ходе текущей операции между заинтересованными сторонами, за исключением случаев продажи или ликвидации в принудительном порядке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная на активном рынке цена финансового инструмента.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов рассчитывалась Компанией исходя из имеющейся в наличии рыночной информации и соответствующих методик оценки. Тем не менее, необходимы суждения для интерпретации рыночной информации для определения оценочной справедливой стоимости. Республика Казахстан сохраняет некоторые признаки развивающейся страны, экономические условия продолжают ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать неточные условия операций по сделке, таким образом не представляя справедливую стоимость финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся в наличии информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

29 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых притоков будущих денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, которая приравнивается к текущей справедливой стоимости, в силу краткосрочного характера (менее 3 месяцев). А также, в силу краткосрочного характера прочей дебиторской задолженности, её балансовая стоимость приравнивается к справедливой стоимости.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой, установленным сроком погашения, по которым не доступна котируемая рыночная цена, основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых оттоков будущих денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный оставшийся срок погашения. Оценочная стоимость займов представлена в примечании 11. В силу краткосрочного характера кредиторской задолженности по основной деятельности и дивидендов к выплате, их балансовая стоимость приравнивается к их текущей справедливой стоимости.

30 Сверка групп финансовых инструментов с категориями оценки

Финансовые инструменты, представленные отдельными строками в бухгалтерском балансе, не разделены на группы. Финансовые инструменты, включенные в определенную строку бухгалтерского баланса, считаются руководством Компании как имеющие схожие характеристики с точки зрения связанных рисков.

31 События после отчетной даты

После отчетной даты в финансовой и операционной деятельности Компании не произошло никаких значительных событий.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по состоянию на 31 декабря 2007 года

Наименование организации
Вид деятельности организации
Организационно-правовая форма
Среднегодовая численность работников
Субъект предпринимательства
Юридический адрес организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2
Производство и распределение электроэнергии
Акционерное общество
1550 чел.
крупного бизнеса
РК Павлодарская область п. Солнечный

тыс. тенге

Активы	Код стр.	На конец отчетного	На начало отчетного
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства	010	710 448	403 595
Краткосрочные финансовые инвестиции	011	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	012	588 061	602 291
Запасы	013	1 538 017	1 106 855
Текущие налоговые активы	014	23 910	-
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	015	-	-
Прочие краткосрочные активы	016	103 274	-
Итого краткосрочных активов	100	2 963 710	2 112 741
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые инвестиции	020	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	021	4 992 768	704 301
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	022	-	-
Инвестиционная недвижимость	023	-	-
Основные средства	024	30 055 705	31 098 102
Биологические активы	025	-	-
Разведочные и оценочные активы	026	-	-
Нематериальные активы	027	14 009	1 209
Отложенные налоговые активы	028	-	-
Прочие долгосрочные активы	029	1 747 504	-
Итого долгосрочных активов	200	36 809 986	31 803 612
Баланс (стр. 100 + стр. 200)		39 773 696	33 916 353

Обязательство и капитал	Код стр.	На конец отчетного	На начало отчетного
III. Краткосрочные обязательства	030	-	-
Краткосрочные финансовые обязательства	031	305 279	-
Обязательства по налогам	032	142 455	334 628
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	033	13 321	-
Краткосрочная кредиторская задолженность	034	389 615	190 311
Краткосрочные оценочные обязательства	035	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	036	50 493	-
Итого краткосрочных обязательств	300	901 163	524 939
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства	040	6 163 405	1 380 186
Долгосрочная кредиторская задолженность	041	112 269	-
Долгосрочные оценочные обязательства	042	67 613	-
Отложенные налоговые обязательства	043	6 548 603	6 295 162
Прочие долгосрочные обязательства	044	-	115 202
Итого долгосрочных обязательств	400	12 891 890	7 790 550
V. Капитал			
Уставный капитал	050	12 118 052	12 118 052
Неоплаченный капитал	051	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	052	-	-
Эмиссионный доход	053	-	-
Резервы	054	13 320 787	14 537 699
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	055	162 025	1 054 887
Нераспределенный доход (непокрытый убыток) отчетного периода		379 779	-
Доля меньшинства		-	-
Итого капитал	500	25 980 643	25 600 864
Баланс (стр. 300 + стр. 400 + стр. 500)		39 773 696	33 916 353



Руководитель _____

Гл. бухгалтер _____

Место печати _____

подпись

Утвержден приказом Министра финансов Республики Казахстан
от 23 мая 2007 года № 184

Форма 2

Наименование организации АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Отчет о прибылях и убытках
за год, заканчивающийся 31 декабря 2007 года

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	тыс. тенге	
		За отчетный период	За предыдущий период
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	10 338 818	8 003 642
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	7 885 209	7 179 083
Валовая прибыль (стр. 010 - стр. 020)	030	2 453 609	824 559
Доходы от финансирования	040	83 133	-
Прочие доходы	050	154 740	104 422
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	525 504	452 474
Административные расходы	070	1 175 869	1 204 856
Расходы на финансирование	080	67 470	110 853
Прочие расходы	090	289 419	18 856
Доля прибыли / убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	100	-	-
Прибыль (убыток) за период от продолжаемой деятельности (стр. 030 + стр. 040 + стр. 050 - стр. 060 - стр. 070 - стр. 080 - стр. 090 +/-)	110	633 220	-858 058
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 110 +/- стр. 120)	130	633 220	-858 058
Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	253 441	454 358
Чистая прибыль (убыток) за период (стр. 130 - стр. 140) до вычета доли меньшинства	150	379 779	-403 700
Доля меньшинства	160	-	-
Итоговая прибыль (итоговый убыток) за период (стр. 150 - стр. 160)	170	379 779	-403 700
Прибыль на акцию	180	31,44	(33,31)

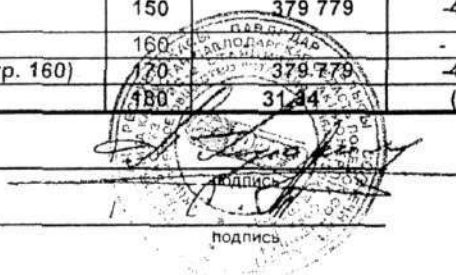
Руководитель Герасименко А. А.

(фамилия, имя, отчество)

Гл. бухгалтер Меркулова С. П.

(фамилия, имя, отчество)

Место печати



Наименование организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Отчет о движении денежных средств
за год, заканчивающийся 31 декабря 2007 года
(прямой метод)

тенге

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период	За предыдущий период
I. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	010	10 702 150 037	8 337 121 075
в том числе:			
реализация товаров	011	8 489 969 984	8 324 456 235
предоставление услуг	012	6 061 441	-
авансы полученные	013	1 702 073 188	-
дивиденды	014	-	-
прочие поступления	015	504 045 424	12 664 840
2. Выбытие денежных средств, всего	020	9 718 585 493	7 289 261 598
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	2 124 285 722	5 601 782 398
авансы выданные	022	4 428 863 987	-
выплаты по заработной плате	023	949 503 413	782 689 538
выплата вознаграждения по займам	024	-	-
корпоративный подоходный налог	025	-	-
другие платежи в бюджет	026	1 369 278 392	845 496 386
прочие выплаты	027	846 653 979	59 293 276
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (стр. 010 - стр. 020)	030	983 564 544	1 047 859 477
II. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	040	110 660	10 281 254
в том числе:			
реализация основных средств	041	110 660	1 356 114
реализации нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация финансовых активов	044	-	-
погашение займов, предоставленных другим организациям	045	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	046	-	-
прочие поступления	047	-	8 925 140
2. Выбытие денежных средств, всего	050	5 763 466 741	1 861 842 560
в том числе:			
приобретение основных средств	051	5 749 607 174	1 861 842 560
приобретение нематериальных активов	052	13 859 567	-
приобретение других долгосрочных активов	053	-	-
приобретение финансовых активов	054	-	-
предоставление займов другим организациям	055	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	056	-	-
прочие выплаты	057	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр. 040 - стр. 050)	060	-5 763 356 081	-1 851 561 306
III. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	070	5 086 645 222	2 161 235 355
в том числе:			
эмиссия акций и других ценных бумаг	071	-	-
получение займов	072	5 086 645 222	2 161 235 355
получение вознаграждения по финансируемой аренде	073	-	-
прочие поступления	074	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	080	-	1 119 009 000
в том числе:			
погашение займов	081	-	1 075 000 000
приобретение собственных акций	082	-	-
выплата дивидендов	083	-	44 009 000
прочие выплаты	084	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр. 070 - стр. 080)	090	5 086 645 222	1 042 226 355
ИТОГО: Увеличение + / - уменьшение денежных средств (стр. 030 + / - стр. 060 + / - стр. 090)		306 853 585	238 524 526
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		403 593 942	165 069 416
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		710 447 527	403 593 942

Руководитель Герасименко А. А.

(фамилия, имя, отчество)

Гл. бухгалтер Меркулова С. П.

(фамилия, имя, отчество)

Место печати



115

Отчет об изменениях в капитале
за год, заканчивающийся 31 декабря 2007 года

наименование организации

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

тыс. тенге

	Код стр.	Капитал материнской организации				Доля меньшинства	Итого капитал
		Уставный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего		
сальдо 1 января отчетного года	010	12 118 052	14 537 699	1 054 887	25 600 864	-	25 600 864
изменения в учетной политике	020	-	-	-	-	-	-
измененное сальдо (стр. 010 +/- стр. 020)	030	12 118 052	14 537 699	1 054 887	25 600 864	-	25 600 864
убыток от переоценки активов	031	-	1 216 912	1 216 912	-	-	-
изменения денежных потоков	032	-	-	-	-	-	-
разницы от зарубежной деятельности	033	-	-	-	-	-	-
убыток / прибыль, признанная / вый непосредственно в самом году (стр. 031 +/- стр. 032 +/- стр. 033)	040	-	1 216 912	1 216 912	-	-	-
убыток / прибыль за период	050	-	-	379 779	379 779	-	379 779
убыток / прибыль за период (стр. 040 +/- стр. 050)	060	-	1 216 912	1 596 691	379 779	-	379 779
изменения	070	-	-	-	-	-	-
изменения	080	-	-	-	-	-	-
изменения собственные долевые инструменты	090	-	-	-	-	-	-
сальдо 31 декабря отчетного года (стр. 030+ стр. 050 - стр. стр. 060 - стр. 090)	100	12 118 052	13 320 787	541 804	25 980 643	-	25 980 643
сальдо 1 января предыдущего года	110	12 118 052	-	599 322	11 518 730	-	11 518 730
изменения в учетной политике	120	-	-	-	-	-	-
измененное сальдо (стр. 110 +/- стр. 120)	130	-	-	-	-	-	-
убыток от переоценки активов	131	-	20 768 141	-	20 768 141	-	20 768 141
изменения денежных потоков	132	-	6 230 442	-	6 230 442	-	6 230 442
разницы от зарубежной деятельности	133	-	-	-	-	-	-
убыток / прибыль, признанная / вый непосредственно в самом году (стр. 131 +/- стр. 132 +/- стр. 133)	140	-	-	-	-	-	-
убыток / прибыль за период	150	-	-	403 700	403 700	-	403 700
убыток / прибыль за период (стр. 140 +/- стр. 150)	160	-	-	-	-	-	-
изменения	170	-	-	51 865	51 865	-	51 865
изменения	180	-	-	-	-	-	-
изменения собственные долевые инструменты	190	-	-	-	-	-	-
сальдо 31 декабря предыдущего года (стр. 130+ стр. 150 - стр. 160 - стр. 180 - стр. 190)	200	12 118 052	14 537 699	1 054 887	25 600 864	-	25 600 864

подпись

подпись

подпись



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К
ГODOVOЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2007 ГОД
АО «СТАНЦИЯ ЭКИБАСТУЗСКАЯ ГРЭС-2»

Открытое Акционерное Общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2» создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан от 21 сентября 2000г. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица №8454-1945-АО.

Общество прошло перерегистрацию от 24 апреля 2006 года и изменило фирменное наименование на Акционерное Общество «Станция ГРЭС-2».

Учредителями Общества являются:

ЗАО «ИНТЕР РАОЕЭС» - 50%,

АО «Экибастузский Энергоцентр»- 50%.

Общество осуществляет свою деятельность на основании Устава, утвержденного внеочередным собранием акционеров Общества (Протокол №1 от 27.09.05г).

Местонахождение Общества: Республика Казахстан, Павлодарская область, поселок Солнечный.

Годовая финансовая отчетность АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее по тексту – также ГФО) за 2007 год составлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности.

Достоверность ГФО подтверждена отчетом независимого аудитора – ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс».

Бухгалтерский баланс за 2007 год в аналитическом виде представлен в таблице 1:

№ п/п	Наименование статей	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода	изменения в балансе	
		сумма, тыс.тенге	сумма, тыс.тенге	+, -	%
	АКТИВЫ, всего	39 773 695	33 916 353	5 857 342	17,3
	КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ	2 963 709	2 112 741	850 968	40,3
	Денежные средства и их эквиваленты	710 448	403 595	306 854	76,0
	Краткосрочная дебиторская задолженность	588 061	602 291	- 14 230	-2,4
	Запасы	1 538 017	1 106 855	431 162	39,0
	Текущие налоговые активы	23 910		23 910	
	Прочие краткосрочные активы	103 274		103 274	
	ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ	36 809 986	31 803 612	5 006 374	15,7
	Долгосрочная дебиторская задолженность	4 992 768	704 301	4 288 468	6089,0
	Основные средства	30 055 705	31 098 102	- 1 042 397	-3,4
	Нематериальные активы	14 009	1 209	12 800	1058,7
	Прочие долгосрочные активы	1 747 504		1 747 504	
	ПАССИВЫ, всего	39 773 695	33 916 353	5 857 342	17,3
	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	901 163	524 939	376 224	71,7
	Краткосрочные финансовые обязательства	305 279		305 279	
	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам	155 776	334 628	-178 852	-53,4
	Краткосрочная кредиторская задолженность	440 108	190 311	249 801	31,2
	ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	12 891 888	7 790 550	5 101 337	65,5
	Долгосрочные финансовые обязательства	6 163 405	1 380 186	4 783 219	346,6
	Долгосрочная кредиторская задолженность	112 268		112 268	
	Долгосрочные оценочные обязательства	67 612	115 202	-47 590	-41,3
	Отложенные налоговые обязательства	6 548 603	6 295 162	253 441	4,0
	КАПИТАЛ	25 980 644	25 600 864	379 780	1,5
	Выпущенный капитал	12 118 052	12 118 052	0	0

Резервы	13 322 261	14 539 173	-1 216 912	-8,4
Нераспределенный доход (непокрытый убыток) прошлых лет	160 552	-652 661	813 213	1246,0
Нераспределенный доход (непокрытый убыток) отчетного периода	379 779	- 403 700	783 479	1940,7

Валюта баланса на конец отчетного периода составила 39 773 695 тыс.тенге, что на \$ 857 342 тыс.тенге, или 17,3 %, больше, чем на начало отчетного периода.

Основные средства (с учетом незавершенного строительства) составляют 75,6 % валюты баланса, движение основных средств по группам представлено ниже:

	Здания и сооружения	Машины, оборудование и прочий транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2006 г.	1 623 129	9 084 883	24 459	10 119	10 742 590
Поступления	30 265	898 125	48 538	765 278	1 742 206
Выбытия		-2 930	-73	-563 002	-566 005
Расходы по износу	-236 546	-1 346 572	-7 888		-1 591 006
Износ по выбытиям		2 115	53		2 168
Обесценение/восстановление обесценения					0
Дооценка ОС (до справедливой стоимости)	8 034 126	12 705 803	26 254	1 966	20 768 149
Переводы и реклассификация (укажите)	-177 640	54 692	122 948		0
Чистые курсовые разницы					0
Балансовая стоимость на 31 декабря 2006 г.	9 273 334	21 396 116	214 291	214 361	31 098 102
По стоимости	9 512 356	22 724 570	235 653	214 361	31 098 102
Накопленный износ и обесценение	-239 022	-1 328 454	-21 362		
Балансовая стоимость на 31 декабря 2006 г.	9 273 334	21 396 116	214 291	214 361	31 098 102
Поступления	91 603	731 326	160 962	1 980 928	2 964 819
Выбытия		-124 547	-3	-447 785	-572 335
Расходы по износу	-236 144	-1 419 121	-50 308		-1 705 573
Износ по выбытиям		18 196			18 196
Обесценение/восстановление обесценения					0
Переводы и реклассификация					0
Чистые курсовые разницы					0
Балансовая стоимость на 31 декабря 2007г	9 128 793	20 601 970	324 942	1 747 504	31 803 209
По стоимости	9 603 958	23 331 351	396 611	1 747 504	35 079 424
Накопленный износ и обесценение	-475 165	-2 729 381	-71 669		-3 276 215
	9 128 793	20 601 970	324 942	1 747 504	31 803 209

Изменение статей баланса за отчетный период произошло следующим образом:

Краткосрочные активы увеличились на 850 968 тыс.тенге, или на 40,3 %, за счет:

- увеличения остатков денежных средств – на 306 854 тыс.тенге, или на 76,0 %;
- уменьшения краткосрочной дебиторской задолженности – на 14 230 тыс.тенге, или на 2,4 %.

Увеличение остатков денежных средств произошло за счет роста выручки от реализации электроэнергии.

- увеличения запасов – на 431 162 тыс.тенге, или на 28,0 %;

Увеличение товарно-материальных запасов произошло за счет

- 1) увеличения запаса угля на складе на 92,3 тыс.тонн, и роста цены на уголь в 2007 году на 16 %;
- 2) пополнения аварийного резерва за счет приобретения такого оборудования, как проточная часть питательного насоса на 57,0 млн.тенге, валка размольного на 48,6 млн.тенге, вкладыша опорно-упорного на 8,9 млн.тенге, запорной арматуры на 8,9 млн.тенге, вала ротора дымосаса на 7,5 млн.тенге;
- 3) роста цена в течение 2007 года на основные материалы, запасные части, ГСМ, строительные материалы на 15-40 %.

Изменение ТМЗ по группам показано в нижеследующей таблице:

№ п/п	Наименование	на 31.12.2007г. (тыс.тенге)	на 01.01.2007г. (тыс.тенге)	изменение, (+), (-)
1	Уголь	190 542	109 167	81 375
2	Мазут	77 553	79 504	-1 951
3	ГСМ	61 827	39 002	22 825
4	Сырье и материалы	334 872	303 745	31 127
5	Тара	503	508	-5
6	Запасные части	724 451	562 471	161 980
7	Строительные материалы	55 379	28 953	26 426
8	Прочие материалы	86 560	71 097	15 463
9	Готовая продукция	535	226	309
10	Товары	5 795	5 349	446
11	Резерв на списание		-93 167	93 167
	Итого	1 538 017	1 106 855	431 162

Долгосрочные активы увеличились на 5 006 375 тыс.тенге, или на 15,7 %, и составили на конец года 36 809 986 тыс.тенге.

Долгосрочные активы увеличились, в основном, за счет увеличения долгосрочной дебиторской задолженности – на 4 288 468 тыс.тенге, или на 6089,0 %;

долгосрочная дебиторская задолженность составила на конец года 4 992 768 тыс.тенге и состоит из:

№ п/п	Наименование дебитора	За что	Сумма, тыс.тенге
1.	ЗАО «Промышленная группа «Метран», Россия, Челябинск	Предоплата за датчики температур к турбине	12 866
2.	ЗАО «СКК Энерджи-М», Россия, Москва	Предоплата за статор генератора	1 243 691
3.	ТОО «Тантал и К», Казахстан, Экибастуз	Предоплата за поверхности нагрева котла	271 212
4.	ТОО «Экибастузуэнергоремонт», Казахстан, Экибастуз	Предоплата за поставку и монтаж электрофильтров	3 465 000
	Итого		4 992 768

Краткосрочные обязательства увеличились на 376 227 тыс.тенге, или 71,7 %, и составили на конец года 901 163 тыс.тенге.

Увеличение краткосрочных обязательств произошло за счет:

- выделения текущей части долгосрочных займов в сумме 305 279 тыс.тенге;
- уменьшения суммы обязательств по налогам и другим обязательным платежам в бюджет и пенсионные фонды – на 178 852 тыс.тенге, или 53,4 %;
- увеличения краткосрочной дебиторской задолженности – на 249 801 тыс.тенге, или на 31,2 %.

Долгосрочные обязательства увеличились на 5 101 337 тыс.тенге, или на 65,5 %, и составили на конец года 12 891 888 тыс.тенге.

Увеличение долгосрочных обязательств произошло, в основном, за счет

- привлечения долгосрочного займа Евразийского Банка Развития на начало реализации Программы УТС на сумму 4783 млн.тенге;
- увеличения суммы отложенных налоговых обязательств на 254 млн.тенге.

Собственный капитал увеличился за отчетный год на 379 780 тыс.тенге, или на 1,5 %, и составил на конец отчетного периода 25 980 644 тыс.тенге.

Увеличение собственного капитала произошло, в основном, за счет получения нераспределенного дохода прошлых лет и отчетного периода.

Анализ краткосрочной дебиторской задолженности.

Наименование	Всего на 01.01.07г.	Всего на 01.01.08г.	Срок возникновения				
			1 месяц	до 3-х месяцев	до 6-ти месяцев	до 1 года	свыше года
Электроэнергия и теплоэнергия	295 476	564 170	511 226	16 973	7 185	28 788	0
Материалы, работы, услуги	125 120	165 239	1 633	1 525	2 004	39 888	120 189
Авансы выданные	87 079	102 714	63 514	6 980	3 269	14 712	14 239
Прочая дебиторская задолженность	20 128	21 059	17 599	1 173	281	540	1 466
Расходы будущих периодов	3 024	8 841	0		8 841	0	0
Налоги	201 348	23 910	23 910	0	0	0	0
Резервы по сомнительным долгам	-129 884	-170 688	-170 688	0	0	0	0
Итого	602 291	715 245	447 194	26 651	21 580	83 926	135 894

Дебиторская задолженность за электроэнергию и теплоэнергию составляет 564,2 млн. тенге, или 78,9% от общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности. Из этой суммы наибольшую долю занимает:

- АО «KEGOC» - 41,2%, или 232 млн.тенге, оплата за отпущенную электроэнергию, в соответствии с подписанным договором, производится по факту в течение 30 календарных дней;
- ТОО «Тараз-Энерго-Холдинг» -29,2%, или 164,6 млн. тенге, данная задолженность будет закрыта бартером: поставкой мазута и дизельного топлива;
- РГП «Канал им. Сатпаева» - 13,9%, или 78 млн. тенге, данная задолженность будет закрыта бартером: поставка воды для пополнения пруда-охладителя в мае 2008г.

Авансы выданные в структуре дебиторской задолженности составляют 102,7 млн.тенге, или 14,4%. В том числе:

- ТОО «Богатырь Аксес Комир» - 37,8%, или 38,8 млн. тенге, что является предоплатой за уголь и эс/д тариф на январь 2008г. (текущая задолженность);
- ТОО «Макрос ЛТД» - 19,5%, или 20,0 млн тенге, предоплата за проектирование и монтаж системы видео наблюдения, срок выполнения до 28.04.2008г;

- Учреждение Пул РЭМ – 4,4%, или 4,5 млн. тенге, произведенное пополнение резервного фонда (текущая задолженность).

Из общей суммы дебиторской задолженности:

- со сроком возникновения 1 месяц - 447,2 млн.тенге, что составляет 62,5 % от общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности. Основную долю в этой массе составляет задолженность за электроэнергию: АО «KEGOC» - 232,4 млн.тенге, ТОО «Тараз-Энерго-Холдинг» -164,6 млн. тенге, РГП «Канал им. Сатпаева»-78,6 млн. тенге; авансы выданные: ТОО «Богатырь Аксес Комир»- 38,8 млн. тенге предоплата за уголь и ж/д тариф; ТОО «Макрос ЛТД»-20,0 млн. тенге предоплата за проектирование и монтаж системы видео наблюдения;

- со сроком возникновения до 3-х месяцев - 26,7 млн.тенге, что составляет 3,7 %. Основную долю в этой массе составляет задолженность: ТОО «РАХАТ-Солнечный» -16,9 млн. тенге (за потребленную электроэнергию); ТОО «ЭК ТЭС СЕРВИС» -3,7 млн. тенге предоплата за реконструкцию первого этажа АБК под здравпункт (срок выполнения работ до мая 2008г.);

- со сроком возникновения до 6-ти месяцев - 21,6 млн.тенге, что составляет 3,0 %. Основную долю в этой массе составляет задолженность: ТОО «РАХАТ-Солнечный»- 7,2 млн. тенге (за потребленную электроэнергию); ТОО «Алга А»- предоплата за ремонт тепловоза ТО-6, работы выполнены в феврале 2008г;

- задолженность со сроком возникновения до 1-го года - 83,9 млн.тенге, что составляет 11,7 %. Основную долю в этой массе составляет задолженность: ГКП «Инженерные сети»-39,6 млн. тенге за потребленную теплотенергию; ТОО «РАХАТ-Солнечный»- 28,8 млн. тенге (за потребленную электроэнергию);

- со сроком возникновения свыше 1-го года (135,8 млн.тенге), что составляет 19,0 %. Основную долю в этой массе составляет задолженность ГКП «Инженерные сети» - 119,7 млн.тенге и прочие сомнительные долги.

Анализ краткосрочной кредиторской задолженности

Наименование	Всего на 01.01.07г.	Всего на 01.01.08г.	Срок возникновения				
			1 месяц	до 3-х месяцев	до 6-ти месяцев	до 1 года	свыше года
Авансы полученные	20 539	50 493	49 813	604	76	0	0
Материалы, работы, услуги	109 181	268 862	248 493	6 735	102	0	13 532
Прочая кредиторская задолженность	60 590	426 034	61 836	45 133	13 151	610	305 304
Налоги	334 629	155 774	155 774	0	0	0	0
Итого	524 936	901 163	515 916	52 472	13 329	610	318 836

Наибольшую долю текущих обязательств составляет следующая задолженность:

- Филиал АО «Альянс Банк» в г. Экибастузе- 33,9% или 305,3 млн. тенге (часть накопленных процентов и основного долга по кредиту РНД, подлежащие к уплате в 2008г.);
- Текущие налоговые обязательства – 17,3% или 155,8 млн.тенге;
- ЗАО СКК «Энерджи –М» – 4,2% или 37,9 млн.тенге (обеспечение по договору);
- ТОО «BAST LTD»- 4,1% или 37,5 млн. тенге (поставка труб, текущая задолженность оплаченная в январе 2008г.);
- ТОО «Казэнергоресурс» -1,9% или 16,9 млн. тенге (предоплата за электроэнергию);
- ТОО «Тантал и К» – 1,8 % или 16,1млн.тенге (обеспечение по договору и конкурсной заявки).

Из общей величины текущих обязательств составляют обязательства:

- со сроком возникновения до 1-го месяца – 57,3 % или 515,9 млн. тенге. В том числе налоги-155,8 млн.тенге, ТОО «СКРП «ТЕР& RECLE» -81,6 млн. тенге (поставка ТМЦ, проводятся взаимозачет в счет поставленной электроэнергии), ТОО «BAST LTD»-37,5 (поставка труб, текущая за-

долженность оплаченная в январе 2008г.), ТОО «Казэнергоресурс»-16,9 млн. тенге (предоплата за электроэнергию), ТОО «САП Астана»-15,0 млн. тенге (предоплата за электроэнергию), ТОО «Спецремонт-ПВ»- 12,7 млн. тенге (остекление зенитных фонарей, ремонт теплого перехода, помещения ЦТАИ, текущая задолженность, оплаченная в январе 2008г.);

- со сроком возникновения до 3-х месяцев -5,8 % или 52,5 млн. тенге, ЗАО СКК «Энерджи – М» – 37,9 млн.тенге (обеспечение по договору);

- со сроком возникновения до 6-ти месяцев – 1,5 % или 13,3 млн. тенге, ТОО «Тантал и К» – 11,9 млн.тенге (обеспечение по договору);

- со сроком возникновения до 1-го года – 0,07 % или 0,6 млн. тенге, ПК «Союз»-0,2 млн. тенге (обеспечение по договорам), ТОО «Институт «КазНИПИЭнергопром»-0,2 млн. тенге (обеспечение по договору);

- со сроком возникновения свыше 1-го года –35,4 % или 318,8 млн. тенге - Филиал АО «Альянс Банк» в г. Экибастузе-305,3 млн. тенге (часть накопленных процентов и основного долга по кредиту РНД, подлежащие к уплате в 2008г.).

Обязательства по налогам и другим обязательным платежам в бюджет представлены следующим образом:

	31.12.2007	31.12.2006
НДС	1 664	
Социальный налог	12 446	14 526
Индивидуальный подоходный налог	7 985	10 837
Налог на имущество		226 161
Налог на землю		
Налог на транспортные средства	7	1
Корпоративный подоходный налог с юрид.лиц-нерезидентов		2 462
Плата за загрязнение окружающей среды	120 330	67 022
Плата за пользование водными ресурсами поверхностных источников	22	29
Подоходный налог физ.лица - нерезидента у источника выплаты		232
Социальное страхование	2 509	1 730
Пенсионные отчисления	10 811	11 629
Итого	155 774	334 629

Заключение:

Финансовая деятельность Общества в 2007 году характеризуется следующим:

- 1) осуществление деятельности в соответствии с законодательством, Уставом, имеющимися лицензиями,
- 2) составление финансовой (бухгалтерской) отчетности осуществлялось в соответствии с Международными стандартами бухгалтерского учета,
- 3) получен чистый доход в сумме 379,8 млн.тенге,
- 4) валюта баланса увеличилась на 5 857,3 млн.тенге и составила на конец 2007 года 39 773,7 млн.тенге.

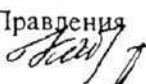
Председатель Правления



А. Герасименко

Заместитель Председателя Правления

по экономике и финансам



Б. Кабжалялова

Главный бухгалтер



С. Меркулова

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее «Компания»), которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2007 года, а также отчет о прибылях и убытках, отчет об изменениях в капитале и отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение основных положений учетной политики и прочие примечания.

Ответственность руководства за подготовку финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает разработку, внедрение и поддержание внутренних контролей, необходимых для подготовки и достоверного представления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений в результате мошенничества или ошибки; выбор и применение соответствующих учетных политик; и формирование учетных оценок, обоснованных в существующих обстоятельствах.

Ответственность аудитора

Нашей обязанностью является представление аудиторского заключения по данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели наш аудит в соответствии с Международными стандартами по аудиту. Данные стандарты требуют, чтобы мы соответствовали этическим требованиям и планировали и проводили аудит с целью получения достаточной степени обоснованной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур для получения аудиторских доказательств в отношении сумм и раскрытий в финансовой отчетности. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности в результате мошенничества или ошибки. При проведении оценки таких рисков аудитор рассматривает внутренний контроль, достаточный для подготовки и достоверного представления финансовой отчетности предприятия, для разработки аудиторских процедур, уместных в данных обстоятельствах, но не для целей выражения заключения об эффективности внутреннего контроля предприятия. Аудит также включает оценку уместности применяемых учетных политик и обоснованности учетных оценок, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточную основу для нашего аудиторского заключения.

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

СТРАНИЦА 2

Заключение

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2007 года, а также её финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

PriceWaterhouseCoopers LLP

20 марта 2008 года
Алматы, Казахстан

Утверждено:

Ж. Бекенов

Жанбота Бекенов
Генеральный директор ТОО «ПрайсуотерхаусКулерс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства финансов Республики Казахстан
№ 0000005 от 21 октября 1999 г.)

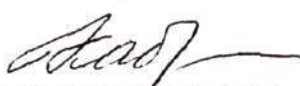
E. Harvey

Эдгар Харвей
полноправный член
Института присяжных бухгалтеров
Англии и Уэльса (ICAEW)

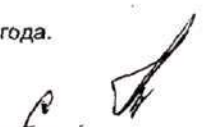
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Бухгалтерский баланс

(в тысячах казахстанских тенге)		Прим.	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	6		31,803,209	31,098,102
Нематериальные активы			14,009	1,209
Предоплаты по основным средствам			4,992,768	704,301
Итого внеоборотные активы			36,809,986	31,803,612
Оборотные активы				
Товарно-материальные запасы	7		1,538,017	1,106,855
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	8		715,245	602,291
Денежные средства и их эквиваленты	9		710,448	403,595
Итого оборотные активы			2,963,710	2,112,741
ИТОГО АКТИВЫ			39,773,696	33,916,353
КАПИТАЛ				
Уставный капитал	10		12,118,052	12,118,052
Нераспределенная прибыль/(непокрытый убыток)			541,804	(1,054,887)
Прочие резервы			13,320,787	14,537,699
ИТОГО КАПИТАЛ			25,980,643	25,600,864
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Долгосрочные обязательства				
Займы	11		6,275,674	1,380,186
Обязательство по отсроченному подоходному налогу	22		6,548,603	6,295,162
Вознаграждения работникам	13		67,613	115,202
Итого долгосрочные обязательства			12,891,890	7,790,550
Краткосрочные обязательства				
Займы	11		305,279	-
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	14		440,108	190,311
Прочие налоги к уплате	12		155,776	334,628
Итого краткосрочные обязательства			901,163	524,939
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			13,793,053	8,315,489
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			39,773,696	33,916,353

Утверждено для выпуска и подписано от имени Совета Директоров 20 марта 2008 года.


 Б.М. Кабжалялова
 Заместитель Председателя Правления
 по экономике и финансам




 С.П. Меркулова
 Главный бухгалтер

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Отчет о прибылях и убытках

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2007г.	2006г.
Доходы	15	10,338,818	8,003,642
Себестоимость реализации	16	(7,885,209)	(7,179,083)
Валовая прибыль		2,453,609	824,559
Прочие доходы от основной деятельности	17	16,060	104,422
Расходы по реализации	18	(525,504)	(452,474)
Общие и административные расходы	19	(1,327,828)	(1,204,856)
Чистые прибыли/(убытки) от курсовой разницы		1,220	(18,856)
Убыток от основной деятельности		617,557	(747,205)
Финансовые доходы	20	83,133	10,500
Финансовые расходы	21	(67,470)	(121,353)
Прибыль/(убыток) до подоходного налога		633,220	(858,058)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	22	(253,441)	454,358
Прибыль/(убыток) за год		379,779	(403,700)
Прибыль/(убыток) по простым акциям, связанный с прибылью/(убытком) по непрерывной деятельности, подлежащий распределению акционерам Компании (базовый и разводненный) (выражено в тенге на акцию)	23	31.34	(33.31)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Отчет об изменениях в капитале

	Прим.	Уставный капитал	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль/(непокрытый убыток)	Итого
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
Остаток на 1 января 2006 года		12,118,052	-	(599,322)	11,518,730
Переоценка основных средств		-	20,768,141	-	20,768,141
Влияние отсроченного налога на переоценку	22	-	(6,230,442)	-	(6,230,442)
Убыток за год		-	-	(403,700)	(403,700)
Дивиденды по простым акциям за 2005 год		-	-	(51,865)	(51,865)
Остаток на 31 декабря 2006 года		12,118,052	14,537,699	(1,054,887)	25,600,864
Реализованный резерв по переоценке		-	(1,216,912)	1,216,912	-
Прибыль за год		-	-	379,779	379,779
Остаток на 31 декабря 2007 года		12,118,052	13,320,787	541,804	25,980,643

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Отчет о движении денежных средств

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим</i>	<i>2007г.</i>	<i>2006г.</i>
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления денежных средств от реализации электроэнергии		9,031,813	8,059,802
Прочие поступления		-	1,701
Выплаты за предоставленные услуги и приобретенные товарно-материальные запасы		(5,680,575)	(5,337,129)
Затраты на оплату труда		(949,503)	(782,690)
Платежи по подоходному налогу		(1,369,278)	(845,496)
Проценты уплаченные		(70,000)	(8,359)
Прочие выплаты		-	(41,857)
Чистая сумма денежных средств полученная от операционной деятельности		962,457	1,045,972
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Полученные процентные доходы		21,107	8,925
Приобретение основных средств		(5,749,607)	(1,861,842)
Приобретение нематериальных активов		(13,860)	-
Выручка от реализации основных средств		111	1,356
Чистая сумма денежных средств, использованная в инвестиционной деятельности		(5,742,249)	(1,851,561)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступление займов		5,086,645	2,161,235
Погашение займов		-	(1,075,000)
Дивиденды, выплаченные акционерам Компании		-	(44,009)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности		5,086,645	1,042,226
Влияние изменений курсовой разницы на денежные средства и их эквиваленты		-	1,888
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		306,853	238,525
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		403,595	165,070
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	710,448	403,595

1 Компания и её деятельность

Настоящая финансовая отчетность АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее «Компания») подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года.

Компания была зарегистрирована в Республике Казахстан 21 сентября 2000 года, и первоначально была государственным предприятием. 11 октября 2002 года Компания была зарегистрирована в качестве акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» путем выпуска в обращение 12,118,052 акций номинальной стоимостью 1 тысяча казахстанских тенге. На 31 декабря 2004 года Компания полностью принадлежала АО «Экибастузский Энергоцентр», контролируемой Правительством Республики Казахстан.

В течение 2007 и 2006 годов акционерами компании были:

в процентах	2007г.	2006г.
ЗАО «Интер-РАО ОЭС»	50	50
АО «Экибастузский Энергоцентр»	50	50

Компания совместно контролируется АО «Экибастузский Энергоцентр» и ЗАО «Интер-РАО ОЭС».

Акционером АО «Экибастузский Энергоцентр» является Казахстанский Холдинг по Управлению Государственными Активами АО «САМУК», а главной контролирующей стороной является Правительство Республики Казахстан.

Основная деятельность. Основной деятельностью Компании является производство и реализация электро- и теплоэнергии. Компания имеет два работающих на угле энергоблока с мощностью 500 МВ каждый, запущенных в эксплуатацию в 1990-1993 годах. Станция работает на угле, добываемом на угольных разрезах «Богатырь» и «Северный». Производимая Компанией электроэнергия реализуется оптовым клиентам – КЕГОК и РАО ОЭС, а также различным клиентам в Казахстане.

Юридический адрес и место осуществления деятельности. Юридический адрес головного офиса и место осуществления деятельности Компании:

140102, Республика Казахстан, Павлодарская область, поселок Солнечный.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») исходя из принципа первоначальной стоимости, за исключением переоценки земли и зданий. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной финансовой отчетности. Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с теми МСФО и интерпретациями КИМСФО, которые были выпущены и вступили в силу на дату подготовки данной финансовой отчетности, если не указано иначе (см. примечание 4 «Переход на новые или пересмотренные стандарты и интерпретации»).

Валюта представления финансовой отчетности. Если не указано иначе, все цифровые данные, представленные в данной финансовой отчетности, выражены в тысячах казахстанских тенге («тенге»).

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства Компании, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг., пересчитаны в тенге по обменному курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

На 31 декабря 2007 года официальный обменный курс, установленный Национальным Банком Республики Казахстан, составлял 4.92 тенге за 1 российский рубль (далее «РР») (31 декабря 2006 г.: 4.65 тенге за 1 РР). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного ограничения и контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства. Основные средства отражаются по первоначальной стоимости или переоцененной стоимости, как указано ниже, за вычетом накопленного износа и резервов под обесценение, при наличии такого требования.

Основные средства подлежат регулярной переоценке. Частота проведения переоценки зависит от изменчивости справедливой стоимости переоцениваемых активов. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости относится на счет резервов по переоценке в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на резерв по переоценке в составе капитала; все прочие снижения стоимости отражаются в отчете о прибылях и убытках. Сумма резерва по переоценке переносится на нераспределенную прибыль в случае, когда прирост стоимости актива реализуется при списании или продаже актива, либо по мере использования данного актива Компанией; в последнем случае сумма реализованного прироста стоимости актива представляет собой разницу между суммами амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из балансовой стоимости актива с учетом переоценки и износа его первоначальной стоимости.

Любой накопленный износ на дату переоценки исключается на пропорциональной основе с изменением валовой балансовой суммы актива с тем, чтобы балансовая сумма актива после переоценки приравнивалась к его переоцененной стоимости.

Сумма резерва по переоценке переносится на нераспределенную прибыль в случае, когда прирост стоимости актива реализуется при списании, обесценении или прочего выбытия актива.

Первоначальная стоимость объектов основных средств, изготовленных или возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость затраченных материалов, выполненных производственных работ и часть производственных накладных расходов, связанных с изготовлением или возведением.

Износ по отдельным значительным частям объекта основных средств (компонентам), срок полезной службы которых отличается от срока полезной службы данного объекта в целом, начисляется отдельно по нормам амортизации, отражающим предполагаемые сроки использования этих частей. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Возникшие прибыли или убытки отражаются в отчете о прибылях и убытках при выбытии актива.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость данного актива или отражаются в качестве отдельного актива только при условии, что существует вероятность извлечения Компанией экономических выгод от эксплуатации данного актива, и его стоимость может быть надежно оценена. Все прочие расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на отчет о прибылях и убытках за отчетный период по мере возникновения.

В составе основных средств отражаются специальные запасные части и вспомогательное оборудование с существенной первоначальной стоимостью и сроком полезной службы свыше 1 года. Прочие запасные части и вспомогательное оборудование отражаются в составе товарно-материальных запасов и отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере перевода в эксплуатацию.

На каждую отчетную дату руководство проверяет основные средства на предмет наличия признаков обесценения основных средств. При наличии признаков обесценения руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется, как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость актива за вычетом затрат по реализации и стоимости в использовании. Балансовая стоимость снижается до возмещаемой суммы и убыток от обесценения признается в отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения, признанный по активу в предыдущие годы, сторнируется при возникновении изменений в учетных оценках, использованных для определения стоимости актива в использовании или справедливой стоимости за вычетом затрат по реализации.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств в сумме разницы полученного возмещения и их балансовой стоимости отражается в отчете о прибылях и убытках.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Амортизация. На землю и незавершенное строительство амортизация не начисляется. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается по методу равномерного списания их первоначальной стоимости до их ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования, а именно:

	Срок полезной службы (кол-во лет)
Здания и сооружения	10 - 100
Установки и оборудование	10 - 40
Прочие	5 - 20

Ликвидационная стоимость актива представляет собой оценочную сумму, которую Компания могла бы получить в настоящий момент от выбытия актива за вычетом оценочных затрат по выбытию, исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствует ожидаемому в конце срока его полезной службы. Ликвидационная стоимость актива приравнивается к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезной службы пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Компании имеют определенный срок полезного использования и включают капитализированное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное компьютерное программное обеспечение и лицензии капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и ввод в эксплуатацию.

Затраты на разработки, напрямую связанные с идентифицируемым и уникальным программным обеспечением, контролируемым Компанией, отражаются как нематериальные активы, если вероятно поступление дополнительных экономических выгод, превышающих понесенные затраты. Капитализированные затраты включают затраты на оплату труда персонала, занимающегося разработкой программного обеспечения, и соответствующую часть накладных расходов. Все прочие затраты, связанные с программным обеспечением, например, его техническую поддержку, относятся на расходы текущего периода.

Нематериальные активы амортизируются линейным способом в течение срока их полезного использования:

	Срок полезного использования (кол-во лет)
Программное обеспечение	5
Прочие лицензии	5

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из: стоимости от их использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Подходный налог. В настоящей финансовой отчетности подходный налог отражен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим либо практически вступившим в силу на отчетную дату. Расходы по подходному налогу включают в себя текущие и отсроченные налоги и отражаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением налогов, связанных с операциями, которые отражаются в учете в одном или разных периодах непосредственно в составе капитала.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в или возместить из государственного бюджета в отношении облагаемой прибыли или убытка за текущий и прошлые периоды. Налогооблагаемая прибыль или убытки основаны на оценочных показателях, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Прочие налоги, кроме подходного налога, отражаются в составе административных и прочих операционных расходов.

Отсроченный подходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Балансовая величина отсроченного налога рассчитывается согласно налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, согласно принятым или по существу принятым на отчетную дату налоговым ставкам. Активы по отсроченному подходному налогу в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость реализации – это оценочная стоимость реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по реализации.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости и впоследствии по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности создается при наличии объективных доказательств того, что Компания не сможет получить причитающуюся ей сумму полностью в изначально установленный срок. Значительные финансовые затруднения дебитора, вероятность, что дебитор столкнется с банкротством или финансовой реорганизацией, или дефолт или неоплата считаются показателями снижения стоимости дебиторской задолженности. Сумма резерва составляет разницу между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых в будущем денежных потоков, дисконтированных по первоначально установленной эффективной ставке процента. Резерв отражается в отчете о прибылях и убытках.

Предоплаты. Предоплаты отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резервов под снижение стоимости. Предоплата классифицируется как внеоборотная, если связанные с предоплатой товары или услуги планируется получить по прошествии одного года, или если предоплата связана с активом, классифицируемым как внеоборотный актив при первоначальном признании. Предоплаты относятся на прибыль или убытки при получении товаров или услуг, связанных с предоплатами. При наличии признаков невозможности получения товаров или услуг, связанных с предоплатой, балансовая стоимость предоплат снижается соответственно и связанный убыток от обесценения признается через прибыль или убыток.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, банковские депозиты до востребования, и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальными сроками погашения до трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента. Остатки денежных средств, по которым установлены ограничения, исключаются из денежных средств и их эквивалентов в целях отчета о движении денежных средств. Остатки денежных средств, по которым установлены ограничения на обменные операции или использования для погашения обязательства в течение как минимум двенадцати месяцев после отчетной даты, включаются в состав прочих внеоборотных активов.

Акционерный капитал. Простые акции и невыкупаемые привилегированные акции с дискреционными дивидендами классифицируются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с эмиссией новых акций, отражены в капитале как вычеты из доходов, за вычетом налога. Любое превышение справедливой стоимости полученной оплаты над номинальной стоимостью выпущенных акций представляется в примечаниях как эмиссионный доход.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

Налог на добавленную стоимость. Возникающий при реализации НДС подлежит уплате в налоговые органы по наиболее ранней из дат а) погашения дебиторской задолженности клиентами или б) поставки товаров или услуг клиентам. НДС по приобретениям подлежит зачету с НДС по реализации при получении налогового счета-фактуры. Налоговые органы разрешают проводить зачет НДС на чистой основе. При наличии резервов под снижение стоимости дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в валовой сумме дебиторской задолженности, включая НДС.

Займы. Займы первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом произведенных затрат по сделке, и впоследствии признаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Процентные расходы по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования. Все прочие процентные расходы по займам признаются как расходы. Займы классифицируются как краткосрочные обязательства, если только Компания не имеет безусловного права на отсрочку погашения обязательства, по меньшей мере, на двенадцать месяцев после отчетной даты.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность. Кредиторская задолженность по основной деятельности начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Резервы предстоящих расходов и платежей. Резервы предстоящих расходов и платежей признаются, если Компания вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов и которые можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. В случае наличия ряда аналогичных обязательств, вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случае, когда вероятность оттока ресурсов в отношении любой отдельно взятой позиции статей, включенной в один и тот же класс обязательств, может быть незначительной.

Признание дохода. Доход от реализации электроэнергии признается по методу начислений на момент доставки электроэнергии.

Доход от реализации товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары, обычно в момент отгрузки товаров.

Доход от реализации товаров признается при наличии вероятности притока предприятию будущих экономических выгод, связанных с операцией, и вероятности обоснованной оценки суммы прибыли. Доход от реализации отражается за вычетом налога на добавленную стоимость.

Вознаграждения работникам. Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с положениями коллективного договора. Договор, в частности, предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам Компании на случай нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти. Право на получение отдельных пособий обычно предоставляется в зависимости от оставшегося срока работы до пенсии и наличия у работника минимального стажа работы.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленным вознаграждением по окончании трудовой деятельности. В отношении пенсионных планов с установленным вознаграждением по окончании трудовой деятельности, разница между справедливой стоимостью пенсионных активов (если таковые имеются) и текущей стоимостью пенсионных обязательств признается как актив или обязательство в бухгалтерском балансе. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в отчете о прибылях и убытках. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта разниц между актуарными предположениями и фактическими данными.

Прочие изменения в чистом излишке или дефиците признаются в отчете о прибылях и убытках, включая стоимость текущих услуг и влияние любых сокращений или расчетов.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Право на получение таких вознаграждений обычно зависит от наличия у работника минимального стажа работы. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Расходы на оплату труда и связанные отчисления. Расходы на заработную плату, пенсионные отчисления, взносы в фонд социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются по мере осуществления соответствующих работ сотрудниками Компании. От имени своих работников, Компания уплачивает пенсионные и выходные пособия, предусмотренные юридическими требованиями Республики Казахстан. Такие платежи относятся на расходы по мере их произведения. При выходе работников на пенсию финансовые обязательства Компании прекращаются, и все последующие выплаты вышедшим на пенсию работникам осуществляются государственным и частными накопительными пенсионными фондами.

Прибыль на акцию. Привилегированные акции не являются выкупаемыми и считаются акциями с участием в дивидендах. Сумма прибыли на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, относимых на долю держателей акций Компании, на средневзвешенное количество участвующих акций в течение отчетного года.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

Обесценение основных средств. Компания проверяет балансовую стоимость своих основных средств на предмет наличия признаков обесценения переоцененных активов. Исходя из анализа, руководство определило отсутствие признаков обесценения основных средств на отчетную дату.

4 Переход на новые или пересмотренные стандарты и интерпретации*(i) Стандарты, поправки и интерпретации, вступающие в действие в 2007 году*

МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и дополнительные изменения к МСФО 1 «Представление финансовой отчетности» – раскрытие информации по капиталу» (вступает в силу с 1 января 2007 года). Данный стандарт вводит новые требования к раскрытию информации, благодаря которым повысится качество представляемой информации о финансовых инструментах, в том числе информации о количественных аспектах рисков и методах управления рисками. Новые раскрытия количественных аспектов позволят получить информацию о степени риска на основе информации, предоставляемой внутри организации ключевым руководителям. Количественные и качественные данные позволяют получить информацию о степени подверженности кредитному риску, риску ликвидности и рыночному риску, включая анализ подверженности рыночному риску. МСФО 7 заменяет МСФО 30 «Раскрытие информации в финансовой отчетности банков и аналогичных финансовых институтов» и некоторые положения МСФО 32 «Финансовые инструменты: раскрытие и представление информации». Дополнение к МСФО 1 расширяет объем раскрытия информации о капитале компании и методах управления капиталом. В данной финансовой отчетности раскрыта указанная дополнительная информация.

МСФО 23 «Затраты по займам» (пересмотренный в марте 2007 года) (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО 23 был выпущен в марте 2007 года. Основным изменением в МСФО 23 является исключение возможности незамедлительного отнесения на расходы затрат по займам, связанных с активами, требующими значительного времени на подготовку их к использованию по назначению или к продаже. Соответственно, эти затраты по займам должны капитализироваться как часть стоимости данного актива. Пересмотренный стандарт применяется перспективно к затратам по займам, относящимся к соответствующим активам, для которых датой начала капитализации является 1 января 2009 года или более поздняя дата. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данный пересмотренный Стандарт повлияет на финансовую отчетность. Компания решила досрочно применить данный стандарт, т.е. с текущего года.

Влияние принятия. Новый МСФО 23 существенно повлиял на финансовую отчетность Компании. Компания провела определенные корректировки затрат по займам в результате принятия МСФО 23. Ниже представлено краткое изложение корректировок:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>2007г.</i>
Увеличение	
Основных средств	190,353
Уменьшение	
Финансовых расходов	190,353

(ii) Ниже представлены стандарты, поправки и интерпретации опубликованных стандартов, которые являются обязательными для учетных периодов, начинающихся 1 января 2007 года и после этой даты, но не касающиеся операционной деятельности Компании:

- КИМСФО 7 - «Применение подхода к пересчету согласно МСБУ 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционных экономик»;
- КИМСФО 8 – «Сфера МСФО 2»
- КИМСФО 9 – «Переоценка встроенных производных инструментов»;
- КИМСФО 10 - «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение»;

4. Переход на новые или пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)

(iii) Стандарты, поправки и интерпретации к действующим стандартам, которые еще не вступили в действие и не были приняты досрочно Компанией

- МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотренный в сентябре 2007 года; вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Основным изменением в МСБУ 1 является замена отчета о прибылях и убытках отчетом о полном доходе, который также включает все изменения в капитале, не связанные с учредителем, такие как переоценка имеющихся в наличии для продажи финансовых активов. В качестве альтернативы компаниям будет разрешено представлять два отчета: отдельный отчет о прибылях и убытках и отчет о полном доходе. Пересмотренный МСБУ 1 также вводит требование о представлении отчета о финансовом положении (бухгалтерский отчет) на начало наиболее раннего сравнительного периода, когда компания пересчитывает сравнительные данные вследствие реклассификаций, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Компания ожидает, что пересмотренный МСБУ 1 будет иметь влияние на представление финансовой отчетности, тем не менее, не будет иметь влияния на признание или оценку отдельных операций и остатков по ним.

(iv) Поправки и интерпретации действующих стандартов, которые еще не вступили в действие и не касаются операционной деятельности Компании

Нижеуказанные поправки и интерпретации действующих стандартов опубликованы и являются обязательными для учетных периодов Компании, начинающихся 1 января 2008 года или после этой даты или в более поздние периоды, но не касающиеся операционной деятельности Компании:

- МСФО 8 «Операционные сегменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты);
- МСБУ 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в январе 2008 года; вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года и после этой даты);
- МСФО 3 «Объединение бизнеса» (пересмотрен в январе 2008 года; вступает в силу в отношении объединения бизнеса, для которого дата приобретения приходится на или после первого годового отчетного периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты);
- Поправка к МСФО 2 «Оплата акциями» - «Условия передачи во владение и аннулирование» - (выпущена в январе 2008 года; вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2008 года и после этой даты);
- КИМСФО 11, МСФО 2 – «Компания и сделки с собственными акциями, выкупленными у акционеров» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 марта 2007 года или после этой даты);
- КИМСФО 14 – МСБУ 19 – «Ограничения по пенсионным активам, требования по минимальному финансированию и их взаимодействие» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2008 года или после этой даты);
- Поправка к МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление» и МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности» - «Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2009 года и после этой даты);
- КИМСФО 12 – «Соглашения концессионных услуг» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2008 года или после этой даты);
- КИМСФО 13 - «Программа поощрения постоянных клиентов» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2008 года или после этой даты).

Если выше не указано иначе, такие новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

5 Расчеты и операции со связанными сторонами

Определение связанных сторон приводится в МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанными обычно считаются стороны, если одна из них имеет возможность контролировать другую, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние или совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Непосредственная материнская компания и главная контролирующая сторона Компании раскрыта в примечании 1.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла значительные операции или имеет значительный остаток по счетам расчетов на 31 декабря 2007 года, представлен ниже.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2007 года:

В тысячах казахстанских тенге	Государствен- ные	
	Акционеры	предприятия
Валовая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности	-	391,636
Резервы под снижение стоимости дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря	-	(159,284)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2007 года:

	Государствен- ные	
	Акционеры	предприятия
Доход от реализации электроэнергии	1,576,632	1,736,737
Доход от реализации теплоты	-	23,018
Прочий доход	-	3,343
Обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	-	39,609
Расходы на спонсорскую помощь	-	2,784

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2006 года:

В тысячах казахстанских тенге	Государствен- ные	
	Акционеры	предприятия
Валовая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности	79,420	179,405
Резервы под снижение стоимости дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря	-	(119,675)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2007 года

5. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2006 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционеры	Государственные предприятия
Доход от реализации электроэнергии	1,887,009	688,631
Доход от реализации теплоэнергии	-	75,164
Прочий доход	-	19,544
Приобретенные сырье и материалы	4,570	-
Обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	-	67,884
Расходы на спонсорскую помощь	-	4,765
Сторнирование расходов по безнадежным долгам	594	-
Прочие услуги	-	1,541

Ниже представлено вознаграждение ключевого руководящего состава:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
<i>Краткосрочные вознаграждения:</i>		
- Зарботная плата	81,035	66,019
- Краткосрочные вознаграждения работникам	25,529	32,203
Итого	106,564	98,222

Краткосрочные премии подлежат выплате в течение двенадцати месяцев после завершения периода, в котором руководство предоставляет соответствующие услуги.

6 Основные средства

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

	Здания и сооружения	Установки и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Оцененная стоимость на 1 января 2006 года	1,709,513	10,120,077	144,907	35,847	12,010,344
Накопленный износ	(84,693)	(1,131,444)	(25,881)	(25,728)	(1,267,746)
Балансовая стоимость на 1 января 2006 года	1,624,820	8,988,633	119,026	10,119	10,742,598
Поступления	47,431	293,026	73,512	765,230	1,179,199
Перемещения	27,331	532,213	9,112	(568,656)	-
Выбытия	-	(478)	(443)	-	(921)
Износ	(229,681)	(1,334,666)	(26,568)	-	(1,590,915)
Переоценка	8,005,106	12,715,795	45,274	1,966	20,768,141
Балансовая стоимость на 31 декабря 2006 года	9,475,007	21,194,523	219,913	208,659	31,098,102
Оцененная стоимость на 31 декабря 2006 года	9,704,688	22,528,901	245,406	208,659	32,687,654
Накопленный износ	(229,681)	(1,334,378)	(25,493)	-	(1,589,552)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2006 года	9,475,007	21,194,523	219,913	208,659	31,098,102
Поступления	2,849	388,241	160,947	1,790,575	2,342,612
Перемещения	(102,865)	538,754	(9,738)	(426,151)	-
Выбытия	-	(106,351)	(3)	(15,932)	(122,286)
Износ	(236,255)	(1,419,009)	(50,308)	-	(1,705,572)
Капитализированные затраты по займам	-	-	-	190,353	190,353
Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 года	9,138,736	20,596,158	320,811	1,747,504	31,803,209
Оцененная стоимость на 31 декабря 2007 года	9,604,672	23,349,545	396,612	1,747,504	35,098,333
Накопленный износ	(465,936)	(2,753,387)	(75,801)	-	(3,295,124)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 года	9,138,736	20,596,158	320,811	1,747,504	31,803,209

На 31 декабря 2007 года оборудование стоимостью в 1,466,453 тысячи тенге предоставлено третьим сторонам в качестве залогового обеспечения под займы (2006 год: 502,376 тысяч тенге) (см. примечание 25).

Амортизационные отчисления

В тысячах казахстанских тенге	Прим	2007г.	2006г.
Себестоимость реализации	16	1,660,278	1,562,452
Общие и административные расходы	19	45,294	28,463
Итого амортизационные отчисления		1,705,572	1,590,915

7 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Запасные части	784,260	588,182
Сырье	339,488	299,957
Топливо	329,924	227,673
Товары для перепродажи	6,330	5,575
Прочее	147,668	99,278
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(69,653)	(113,810)
Итого товарно-материальные запасы	1,538,017	1,106,855

8 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Дебиторская задолженность по основной деятельности	737,498	430,525
Прочие финансовые активы	41,033	17,611
Минус: резерв под убыток от снижения стоимости	(170,544)	(129,885)
Итого финансовые активы	607,987	318,251
НДС к возмещению	-	199,278
Предоплаты	94,434	77,441
Прочая дебиторская задолженность	12,968	7,321
Минус: резерв под снижение стоимости	(144)	-
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	715,245	602,291

Дебиторская задолженность по основной деятельности в сумме 87,300 тысяч тенге за вычетом резервов под убыток от снижения стоимости была выражена в российских рублях в предыдущем году.

Руководство определило резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности на основе определенных показателей покупателя, тенденций оплаты покупателей, последующих поступлений и погашений и анализов ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Компании считает, что Компания сможет получить чистую сумму дебиторской задолженности посредством прямых инкассаций и прочих неденежных погашений, и поэтому отраженная стоимость приравнивается к справедливой стоимости дебиторской задолженности.

8 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже представлены изменения в резервах под снижение стоимости дебиторской задолженности и прочей дебиторской задолженности:

В тысячах казахстанских тенге	2007г.		2006г.	
	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность
Резервы под снижение стоимости на 1 января	129,885	-	113,882	-
Резервы под снижение стоимости в течение года	39,626	1,033	50,742	-
Суммы, списанные в течение года как безнадежные	-	-	(34,739)	-
Резервы под снижение стоимости на 31 декабря	169,511	1,033	129,885	-

Ниже представлен анализ дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности на кредитное качество:

В тысячах казахстанских тенге	2007г.		2006г.	
	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность
Текущая и без снижения стоимости - по держимости				
- Государственные компании	309,187	24,290	59,730	2,137
- Интер-РАО ОЭС	-	-	79,420	-
- Малые и средние компании	195,250	15,710	149,601	15,474
Итого текущая и без снижения стоимости	504,437	40,000	288,751	17,611
Просроченная, но без снижения стоимости				
- менее 30 дней просроченности	-	-	-	-
- от 30 до 90 дней просроченности	26,877	-	5,213	-
- от 90 до 180 дней просроченности	7,344	-	3,217	-
- от 180 до 360 дней просроченности	29,329	-	174	-
- свыше 360 дней просроченности	-	-	3,285	-
Итого просроченная, но без снижения стоимости	63,550	-	11,889	-
Отдельная задолженность со сниженной стоимостью (валовая сумма)				
- менее 30 дней просроченности	-	-	-	-
- от 30 до 90 дней просроченности	-	3	-	-
- от 90 до 180 дней просроченности	-	284	-	-
- от 180 до 360 дней просроченности	39,610	89	44,584	-
- свыше 360 дней просроченности	129,901	657	85,301	-
Итого отдельная задолженность со сниженной стоимостью	169,511	1,033	129,885	-
Минус: резервы по снижению стоимости	(169,511)	(1,033)	(129,885)	-
Итого	567,987	40,000	300,640	17,611

Вышеуказанная дебиторская задолженность по основной деятельности является краткосрочными активами к получению от контрагентов со сроками погашения от одного до трех месяцев. Хотя на погашение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, руководство считает, что Компания не имеет существенного риска убытков, превышающего отраженную сумму резерва.

8 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Малые и средние компании представляют компании, реализующие электроэнергию потребителям.

Ниже представлены изменения в предоплатах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Предоплаты за услуги	Предоплаты за товары	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2006 года	3,982	257,570	261,552
Поступления	658,067	2,289,248	2,947,315
Предоплаты, признание которых прекращается при получении связанных товаров или услуг	(631,776)	(2,499,649)	(3,131,425)
Итого предоплаты на 31 декабря 2006 года	30,273	47,169	77,442
Поступления	658,793	2,754,088	3,412,881
Предоплаты, признание которых прекращается при получении связанных товаров или услуг	(636,575)	(2,759,314)	(3,395,889)
Итого предоплаты на 31 декабря 2007 года	52,491	41,943	94,434

9 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Денежные средства в кассе	1,316	2,010
Денежные средства на банковских счетах в тенге	559,132	324,578
Денежные средства в пути	-	53,134
Денежные средства на банковских счетах в российских рублях	-	23,873
Денежные средства на срочных депозитах	150,000	-
Итого денежные средства и их эквиваленты	710,448	403,595

Все остатки на банковских счетах не являются ни просроченными, ни сниженными в стоимости. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах и срочных депозитов на предмет кредитного качества:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Остатки на банковских счетах к выплате до востребования	2007 год Срочные депозиты	Остатки на банковских счетах к выплате до востребования	2006 год Срочные депозиты
Рейтинг Стандарт и Пуэрз; и Фитч - ВВ (долгосрочный)	559,132	150,000	401,584	-
Итого	559,132	150,000	401,584	-

Срочные депозиты и банковские депозиты имеют контрактные сроки погашения менее одного месяца и подлежат погашению по требованию.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2007 года

10 Акционерный капитал

Общее зарегистрированное число акций составляет 12,118,052 акции номинальной стоимостью 1,000 тенге за акцию (2006 год: 12,118,052 акции). Все выпущенные простые акции полностью оплачены. Каждая простая акция имеет право одного голоса. Привилегированных акций нет.

Дивиденды определяются после рассмотрения чистой прибыли Компании, и подлежат одобрению общим собранием акционеров на основе рекомендации со стороны Совета Директоров.

Сумма дивидендов была определена на основе отчета о прибылях и убытках, подготовленного в соответствии с МСФО.

Дивиденды, объявленные и выплаченные в текущем году, показаны ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г. Ordinary	2006г. Ordinary
Дивиденды к выплате на 1 января	-	-
Дивиденды объявленные в течение года	-	51,865
Дивиденды выплаченные в течение года	-	(51,865)
Дивиденды к выплате на 31 декабря	-	-
Дивиденды на акцию, объявленные в течение года (выраженные в тенге на акцию)	-	4.28

Все дивиденды объявлены и выплачены в казахстанских тенге.

11 Займы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Текущая часть займов	136,855	-
Долгосрочная часть займов	6,163,406	1,271,235
Краткосрочные проценты к погашению	168,424	-
Долгосрочные проценты к погашению	112,268	108,951
Итого займы	6,580,953	1,380,186

11 Займы (продолжение)

Ниже представлены займы Компании и сроки погашения процентов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		2007г.	2006г.
Займы со сроками погашения:	- менее 1 года	305,279	-
	- от 2 до 5 лет	1,902,924	718,084
	- свыше 5 лет	4,372,750	662,102
Итого займы		6,580,953	1,380,186

Займы Компании выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		2007г.	2006г.
Займы, выраженные в:	- казахстанских тенге	1,313,810	1,271,235
	- долларах США	4,986,451	-
Итого займы		6,300,261	1,271,235

В течение 2007 года Компания получила долгосрочные кредиты в сумме 43 миллионов тенге от АО «Альянс Банк» и в сумме 4,986 миллионов тенге от АО «Евразийский Банк Развития».

АО «Альянс Банк»

8 февраля 2006 года Компания подписала соглашение об открытии кредитной линии с АО «Альянс Банк» на общую сумму 1,342,400 тысяч тенге, которая подлежит погашению 8 февраля 2016 года. В течение 2006 года Компания получила три транша по данному кредитному соглашению: 1) 8 февраля 2006 года в сумме 525,753 тысячи тенге; 2) 27 февраля 2006 года в сумме 725,974 тысячи тенге; и 3) 28 ноября 2006 года в сумме 19,508 тысяч тенге. В течение 2007 года Компания получила один транш по кредитному соглашению от 25 июля 2007 года в сумме 42,574 тысячи тенге. Ежегодные погашения основной суммы начнутся 10 марта 2008 года и закончатся 8 февраля 2016 года. Кредитное соглашение предусматривает процентную ставку в 9.9 процентов. Согласно кредитному соглашению производственное оборудование Компании чистой балансовой стоимостью 1,466,453 тысячи тенге представлено в качестве залогового обеспечения по данному кредиту (см. примечание 25).

В ноябре и декабре 2007 года Компания произвела досрочное погашение процентов банку в сумме 70 миллионов тенге. Оставшаяся часть процентов по кредиту подлежит погашению равными частями с марта 2008 года.

АО «Евразийский Банк»

9 июля 2007 года Компания подписала соглашение на кредитную линию с Евразийским Банком Развития на общую сумму в 93,500 тысяч долларов США на период 120 месяцев, начиная с 11 сентября 2007 года по 25 апреля 2017 года. В течение 2007 года Компания получила два транша согласно данному кредитному соглашению: 1) 11 сентября 2007 года - 28,617 тысяч долларов США и 2) 13 ноября 2007 года - 12,833 тысячи долларов США. Кредитное соглашение указывает процентную ставку в 8.6 процентов. Согласно условиям кредитного соглашения дебиторская задолженность по реализации электроэнергии Интер-РАО ЭС в сумме 118,500 тысяч долларов США представлена в виде залогового обеспечения по данному кредиту.

Компания не применяет учет хеджирования и не заключала соглашения по хеджированию рисков, связанных со своими обязательствами в иностранной валюте, или рисков изменения процентных ставок.

Балансовая стоимость займов приравнивается к их справедливой стоимости.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2007 года

12 Прочие налоги к уплате

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
<i>Прочие налоги к уплате в течение одного года включают:</i>		
Платежи в экологический фонд	120,330	67,021
Налоговые штрафы и пени	-	36,399
Налог на имущество и прочие налоги	-	189,761
Социальный налог	14,955	16,256
Платежи в пенсионные фонды	10,812	11,629
Индивидуальный подоходный налог	7,985	10,837
Прочие налоги	1,694	2,725
Итого прочие налоги к уплате	155,776	334,628

Налог на имущество к уплате на 31 декабря 2006 года подлежит уплате в результате переоценки основных средств.

13 Вознаграждения работникам

Ниже представлены изменения в обязательствах по выплате вознаграждения работникам:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Приведенная стоимость обязательства по установленным выплатам на начало года	115,203	92,300
Стоимость текущих услуг	13,181	11,790
Актuarные (прибыли)/убытки	(63,809)	9,759
Процентные расходы	6,486	5,196
Выплаченное вознаграждение	(3,448)	(3,842)
Приведенная стоимость обязательства по установленным выплатам на конец года	67,613	115,203

Ниже представлены суммы, признанные в бухгалтерском балансе и отчете о прибылях и убытках:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Приведенная стоимость обязательства по установленным выплатам на конец года	67,613	115,203
Чистое обязательство	67,613	115,203
Процентные расходы	6,486	5,196
Стоимость текущих услуг	13,181	11,790
Актuarные (прибыли)/убытки	(63,809)	9,759
(Доход)/Расход, отраженные по счету прибылей и убытков	(44,142)	26,745

Актuarные убытки и стоимость текущих услуг были включены в отчет о прибылях и убытках в составе себестоимости реализации в сумме 54,076 тысяч тенге (2006 г.: убыток в сумме 17,707 тысяч тенге) и в составе общих и административных расходов в сумме 3,448 тысяч тенге (2006 г.: убыток в сумме 3,842 тысячи тенге).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Совокупная сумма актuarных прибылей и убытков, признанная в отчете о прибылях и убытках	(54,050)	9,759
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Приведенная стоимость обязательства по установленным выплатам на конец года	67,613	115,203

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2007 года

13 Вознаграждения работникам (продолжение)

Изменение в результате отмены дисконта было включено в финансовые расходы (см. примечание 24).

Ниже представлены основные актуарные предположения на отчетную дату:

	2007г.	2006г.
Ставка дисконта на 31 декабря	8.0%	5.63%
Будущие увеличения заработной платы	7.0%	7.0%
Средняя норма текучести кадров	6.9%	6.9%

14 Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Кредиторская задолженность по основной деятельности	247,003	111,963
Заработная плата к уплате	48,970	45,030
Прочие финансовые обязательства	93,642	12,467
<i>Итого финансовые обязательства</i>	<i>389,615</i>	<i>169,460</i>
Авансы полученные	50,493	20,851
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	440,108	190,311

Кредиторская задолженность по основной деятельности в сумме 9,222 тысячи тенге была выражена в российских рублях в предыдущем году.

15 Доходы от реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Реализация электроэнергии	10,232,386	7,868,644
Реализация теплотенергии	79,175	75,461
Прочее	27,257	59,537
Итого доходы от реализации	10,338,818	8,003,642

16 Себестоимость реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим	2007г.	2006г.
Топливо		2,693,640	2,529,230
Износ основных средств	6	1,660,278	1,562,452
Заработная плата и связанные с ней расходы		1,058,410	856,326
Материалы и запасные части, используемые в производстве		849,815	839,021
Ремонт		710,005	580,655
Водоснабжение		374,126	417,290
Прочие налоги и экологические сборы		500,253	298,623
Прочее		38,682	95,486
Итого себестоимость реализации		7,865,209	7,179,083

17 Прочие доходы по основной деятельности

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Доход от социальной сферы	49,394	32,593
Доход от выполнения работ и предоставления услуг	25,920	29,800
Доход по претензиям	15,753	24,650
Доход от реализации товарно-материальных запасов	27,422	8,739
Чистые (убытки)/прибыли от выбытия основных средств	(104,630)	2,030
Прочие	2,201	6,610
Итого прочие доходы по основной деятельности	16,060	104,422

Доход от социальной сферы представляет собой доход от деятельности столовой, гостиницы, теплицы и прочее.

18 Расходы по реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Услуги транспортировки	519,123	447,445
Заработная плата и связанные расходы	6,381	5,029
Итого расходы по реализации	525,504	452,474

19 Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим	2007г.	2006г.
Налог на имущество и прочие налоги		287,998	341,407
Заработная плата и связанные расходы		250,185	251,093
Расходы на содержание столовой, гостиницы и бассейна		124,530	62,019
Расходы на охрану		112,541	108,566
Экологические затраты		92,797	23,225
Материалы		37,904	47,438
Спонсорская и прочая помощь		41,660	12,157
Коммунальные услуги		40,917	35,371
Командировочные расходы		61,010	33,047
Износ основных средств	6	37,459	27,492
Резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности		31,130	77,939
Расходы на пожарную безопасность		23,618	24,550
Банковские сборы		17,990	12,259
Расходы на связь		17,449	13,999
Аудит и консультационные услуги		12,253	20,858
Расходы на ремонт		15,653	28,731
Амортизация		508	971
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов		(13,136)	4,742
Пени и штрафы		3,434	3,425
Прочее		131,928	75,567
Итого общие и административные расходы		1,327,828	1,204,856

20 Финансовые доходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Доход от курсовой разницы по займам	58,350	-
Процентные доходы по банковским депозитам	24,783	10,500
Итого финансовые доходы	83,133	10,500

21 Финансовые расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Процентные расходы по кредитам и займам	(60,984)	(116,157)
Процентные расходы по выплате вознаграждений работникам	(6,486)	(5,196)
Итого финансовые расходы	(67,470)	(121,353)

22 Подоходный налог

Расходы/(кредит) по подоходному налогу включают следующее:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Расход по текущему подоходному налогу	-	-
Расходы/(экономия) по отсроченному подоходному налогу	253,441	(454,358)
Расходы/(экономия) по подоходному налогу за год	253,441	(454,358)

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2007г.	2006г.
Прибыли/(убыток) до налогообложения	633,220	(858,058)
Теоретический расход/(кредит) по налогу по действующей ставке (2007 год: 30%; 2006 год: 30%)	189,966	(257,417)
Налоговый эффект невъчетаемых или необлагаемых статей:		
- невъчетаемые расходы	59,065	48,722
- невъчетаемые социальные расходы	4,410	18,606
Признание ранее непризнанных перенесенных на следующие периоды налоговых убытков	-	(264,269)
Расход/(экономия) по подоходному налогу за год	253,441	(454,358)

22 Подоходный налог (продолжение)

Различия между МСФО и налоговым законодательством Республики Казахстан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отражаемой в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Налоговый эффект изменений временных разниц приводится ниже и отражается по ставке 30 процентов (2006 г.: 30 процентов).

	31 декабря 2006г.	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено непосредст- венно на капитал	31 декабря 2007г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
Налоговый эффект				
вычитаемых/(облагаемых)				
временных разниц				
Перенесенный убыток по корпоративному подоходному налогу	148,296	(106,361)	-	41,935
Резерв под вознаграждения работникам	34,561	(14,277)	-	20,284
Товарно-материальные запасы	40,060	(19,164)	-	20,896
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	38,966	12,197	-	51,163
Налог на имущество	69,025	(69,025)	-	-
Начисления	-	868	-	868
Прочее	7,545	(24,483)	-	(16,938)
Основные средства	(6,633,615)	(33,196)	-	(6,666,811)
Чистые активы/(обязательства) по отсроченному налогу	(6,295,162)	(253,441)	-	(6,548,603)
Признанный актив по отсроченному налогу	338,453	(203,307)	-	135,146
Признанное обязательство по отсроченному налогу	(6,633,615)	(50,134)	-	(6,683,749)
Чистые активы/(обязательство) по отсроченному налогу	(6,295,162)	(253,441)	-	(6,548,603)

22 Подоходный налог (продолжение)

Налоговый эффект и изменений временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2006 года:

	31 декабря 2005г.	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено непосред- ственно на капитал	31 декабря 2006г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
Налоговый эффект вычитаемых (облагаемых) временных разниц и перенесенных на следующие периоды налоговых убытков				
Перенесенный убыток по корпоративному подоходному налогу	90,867	57,429	-	148,296
Резерв под вознаграждения работникам	27,690	6,871	-	34,561
Товарно-материальные запасы	32,720	7,340	-	40,060
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	34,165	4,801	-	38,966
Налог на имущество	-	69,025	-	69,025
Прочие	1,958	5,587	-	7,545
Основные средства	(706,478)	303,305	(6,230,442)	(6,633,615)
Чистый актив/(обязательство) по отсроченному налогу	(519,078)	454,358	(6,230,442)	(6,295,162)
Признанный актив по отсроченному налогу	187,400	151,053	-	338,453
Признанное обязательство по отсроченному налогу	(706,478)	303,305	(6,230,442)	(6,633,615)
Чистый актив/(обязательство) по отсроченному налогу	(519,078)	454,358	(6,230,442)	(6,295,162)

23 Прибыль/(убыток) на акцию

Базовая прибыль/(убыток) на акцию рассчитывается посредством деления прибыли/(убытка), принадлежащей акционерам Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров.

Компания не имеет обыкновенных акций, потенциально разводняющих прибыль на акцию. Таким образом, разведенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Прибыль на акцию по непрерывной деятельности рассчитывается следующим образом:

В тысячах казахстанских тенге	2007г.	2006г.
Прибыль/(убыток) за год от непрерывной деятельности, принадлежащий держателям обыкновенных акций	379,779	(403,700)
Прибыль или убыток за год от непрерывной деятельности	379,779	(403,700)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысячи)	12,118,052	12,118,052
Базовая и разведенная прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию от непрерывной деятельности (выражено в тенге на акцию)	31.34	(33.31)

24 Существенные неденежные операции инвестиционной и операционной деятельности

Следующие операции инвестиционного и операционного характера были проведены без использования денежных средств и их эквивалентов и исключены из отчета о движении денежных средств:

В тысячах казахстанских тенге	2007г.	2006г.
Приобретение основных средств в обмен на реализацию электроэнергии	331,390	13,343
Приобретение товаров и услуг в обмен на реализацию электроэнергии	698,280	-
Итого неденежные операции, относящиеся к инвестиционной и операционной деятельности	1,029,670	13,343

25 Уловные и договорные обязательства и операционные риски

Судебные разбирательства. Время от времени и в ходе обычной деятельности Компания получает иски. Исходя из собственных оценок, а также внутренних и внешних профессиональных консультаций, руководство Компании считает, что не понесет существенных убытков по искам, превышающих резервы, отраженные в данной финансовой отчетности.

Политическая и экономическая ситуация в Казахстане. Несмотря на то, что в последние годы имело место улучшение экономической ситуации в Республике Казахстан, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять признаки развивающейся страны. Эти признаки включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Кроме того, энергетический сектор в Казахстане подвержен влиянию политических, законодательных, финансовых и регуляторных изменений в Казахстане. Перспективы экономической стабильности Казахстана в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также развития законодательной, регуляторной и политической систем, которые находятся вне контроля Компании.

Финансовое положение и будущая деятельность Компании могут ухудшиться вследствие продолжающихся экономических проблем, характерных развивающимся странам. Руководство Компании не может предвидеть ни степень, ни продолжительность экономических трудностей, или оценить влияние, которое может иметь место, на данные финансовые отчеты.

25 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

Налоговое законодательство. Казахское налоговое законодательство и практика находятся в процессе непрерывного развития и являются объектами различных интерпретаций и частых изменений, которые могут иметь ретроспективное действие. Кроме того, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к финансово-хозяйственной деятельности Компании может не совпадать с интерпретацией руководством Компании. В результате этого, операции Компании могут быть оспорены налоговыми органами, и Компании могут быть выставлены дополнительные налоги, штрафы и пени. Налоговые периоды, в течение которых могут быть проведены ретроспективные налоговые проверки, составляют пять лет, непосредственно предшествующие году проверки.

Обязательства капитального характера. На 31 декабря 2007 года Компания имела обязательства капитального характера в отношении основных средств на общую сумму в 4,435 миллион тенге (2006г.: 57 миллион тенге).

Компания распределила необходимые ресурсы в отношении таких обязательств. Компания считает, что будущее финансирование будет достаточным для покрытия данного и подобных обязательств.

Заложенные и ограниченные в использовании активы. На 31 декабря 2007 года следующие активы Компании были предоставлены в качестве залогового обеспечения:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2007 год		2006 год	
		Активы в залоге	Связанное обязательство	Активы в залоге	Связанное обязательство
Основные средства	6	1,466,453	1,313,810	502,376	1,271,235
Итого		1,466,453	1,313,810	502,376	1,271,235

Вопросы охраны окружающей среды. Законодательство по охране окружающей среды в Республике Казахстан развивается и его применение постоянно рассматривается правительственными органами. Компания периодически оценивает свои обязательства согласно действующему законодательству по охране окружающей среды. При определении обязательств, они отражаются незамедлительно. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений в действующем природоохранном законодательстве или судебных процессах по гражданским делам не могут быть оценены, но могут быть существенными. Согласно текущим интерпретациям действующего законодательства руководство считает, что Компания не имеет никаких существенных обязательств по загрязнению окружающей среды. Руководство Компании имеет план по управлению защите окружающей среды, который должен соответствовать требуемому уровню в 99.5% пылеулавливания, тогда как текущий уровень составляет 97%. Проект должен быть завершен к 2014 году. Руководство не может выразить в цифровом выражении обязательство, если таковое возникнет. Как только будет определена более точная стоимость в цифровом выражении, будет создан резерв.

26 Управление финансовыми рисками

Управление рисками Компании осуществляется в отношении финансовых рисков (кредитный, рыночный, географический, валютный риски, риски ликвидности и процентной ставки), операционных и юридических рисков. Главной задачей управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать надлежащее соблюдение внутренних регламентов и процедур в целях минимизации операционных и юридических рисков.

Финансовые инструменты по группам

Учетная политика по финансовым инструментам применена к следующим статьям:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим.</i>	<i>2007г.</i>	<i>2006г.</i>
Кредиты и дебиторская задолженность			
Денежные средства и их эквиваленты	9	710,448	403,595
Прочие финансовые активы	8	40,000	17,611
Дебиторская задолженность по основной деятельности	8	567,987	300,640
Итого финансовые активы		1,318,435	721,846
Нефинансовые активы		38,455,261	33,194,507
Итого активы		39,773,696	33,916,353

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим</i>	<i>2007г.</i>	<i>2006г.</i>
Финансовые обязательства, оцененные по амортизированной стоимости			
Займы	11	6,580,953	1,380,186
Прочие финансовые обязательства	14	93,642	12,467
Заработная плата к уплате	14	48,970	45,030
Кредиторская задолженность по основной деятельности	14	247,003	111,963
Итого финансовые обязательства		6,970,568	1,549,646
Нефинансовые обязательства		6,862,653	6,765,843
Итого обязательства		13,833,221	8,315,489

Финансовые активы и финансовые обязательства представлены кредитами и дебиторской задолженностью и финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости.

Кредитный риск. Компания принимает подверженность кредитному риску, который является риском того, что одна сторона финансового инструмента причинит финансовый убыток другой стороне в результате невыполнения обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате реализации продукции Компании на кредитных условиях, и прочих операций с контрагентами, приводящими к возникновению финансовых активов.

Ниже представлена максимальная сумма подверженности Компании кредитному риску по группам активов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		<i>2007г.</i>	<i>2006г.</i>
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность			
- Дебиторская задолженность по основной деятельности	8	567,987	300,640
- Прочие финансовые активы	8	40,000	17,611
Денежные средства и их эквиваленты			
- Денежные средства и их эквиваленты	9	710,448	403,595
Итого максимальная сумма подверженности кредитному риску		1,318,435	721,846

26 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Компания структурирует уровни принимаемого кредитного риска путем установления лимитов на сумму риска, принимаемого в отношении контрагента или группы контрагентов. Лимиты по уровню кредитного риска утверждаются регулярно руководством. Такие риски отслеживаются регулярно и подлежат ежегодной и более частой проверке.

Руководство Компании проверяет анализ по срокам возникновения дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченную задолженность. Поэтому, руководство считает правильным представление информации по срокам возникновения и прочей информации о кредитном риске, как указано в примечании 9.

Компания приняла политику для обеспечения предоставления услуг и реализации товаров клиентам, имеющим соответствующую кредитную историю.

Концентрация кредитного риска. Компания подвержена концентрации кредитного риска. На 31 декабря 2007 года у Компании было два контрагента (2006 г.: два контрагента), совокупная сумма дебиторской задолженности которых составляла 4,708,691 тысяча тенге (2006 г.: 875,481 тысяча тенге) или 80.4% от общей суммы дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности (2006 г.: 65.0%).

Банковские депозиты Компании размещены в 4 банках (2006 год: в 4 банках), таким образом, Компания подвержена концентрации кредитного риска.

Валютный риск. Компания не имеет существенных остатков, выраженных в иностранных валютах, и следовательно, Компания не подвержена валютному риску. Денежные средства и их эквиваленты выражены в иностранной валюте. На 31 декабря остаток составлял ноль (2006 год: 23,873 тысячи тенге).

Риск изменения процентных ставок. Компания не имеет документально оформленных политик и процедур по управлению риском изменения процентных ставок, так как руководство считает такой риск незначительным для деятельности Компании. Риск изменения процентной ставки возникает в отношении займов. Займы, полученные по фиксированным ставкам, подвергают компанию риску справедливой стоимости процентной ставки. На 31 декабря 2007 года, если процентная ставка была на 200 базовых пунктов меньше или больше, учитывая, что все остальные переменные остаются без изменения, доход за год был бы соответственно на 12 миллионов тенге больше или меньше и капитализируемый процент соответственно на 39 миллионов тенге больше или меньше.

На 31 декабря 2006 года, если процентная ставка была на 200 базовых пунктов меньше или больше, учитывая, что все остальные переменные остаются без изменения, доход за год был бы соответственно на 24 миллиона тенге больше или меньше.

26 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск того, что компания столкнется с трудностями по погашению обязательств, связанных с финансовыми обязательствами.

Ниже в таблице отражены обязательства на 31 декабря 2007 года по оставшимся контрактным срокам погашения. Суммы, отраженные в таблице по срокам погашения, представляют контрактные недисконтированные потоки денежных средств. Такие недисконтированные потоки денежных средств приравниваются к сумме, включенной в бухгалтерский баланс, так как влияние дисконтирования не является существенным. Платежи в иностранной валюте переводятся с использованием обменного курса на отчетную дату.

Ниже представлен анализ сроков погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2007 года:

	До востребования и менее 1 месяца	от 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 12 месяцев до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>						
Обязательства						
Срочные кредиты (прим. 11)	-	-	305,279	1,902,924	4,372,750	6,580,953
Кредиторская задолженность по основной деятельности (прим. 14)	229,895	17,108	-	-	-	247,003
Заработная плата к уплате (прим. 14)	48,970	-	-	-	-	48,970
Прочие финансовые обязательства (прим. 14)	93,642	-	-	-	-	93,642
Итого будущие платежи, включая будущие погашения основной суммы кредита и процентов по нему	372,507	17,108	305,279	1,902,924	4,372,750	6,970,568

Ниже представлен анализ сроков погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2006 года:

	До востребования и менее 1 месяца	от 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 12 месяцев до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>						
Обязательства						
Срочные кредиты (прим. 11)	-	-	-	718,084	662,102	1,380,186
Кредиторская задолженность по основной деятельности (прим. 14)	51,952	39,359	20,652	-	-	111,963
Заработная плата к уплате (прим. 14)	45,030	-	-	-	-	45,030
Прочие финансовые обязательства (прим. 14)	6,682	-	4,470	1,315	-	12,467
Итого будущие платежи, включая будущие погашения основной суммы кредита и процентов по нему	103,664	39,359	25,122	719,399	662,102	1,549,646

27 Управление капиталом

Цели Компании в управлении капиталом заключаются в поддержании способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности для обеспечения прибылей для акционеров и выгод для других заинтересованных лиц, а также в поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала. В целях поддержания или корректировки структуры капитала, Компания может корректировать сумму дивидендов к выплате акционерам, прибыль на инвестированный капитал акционеров, выпускать новые акции или реализовывать активы для снижения заемного капитала.

27 Управление капиталом (продолжение)

Как и другие компании отрасли, Компания отслеживает капитал исходя из соотношения заемного и собственного капитала. Такое соотношение определяется как общая сумма обязательств, деленная на общую сумму капитала. Общая сумма капитала определяется как собственный капитал, отраженный в бухгалтерском балансе.

	2007г.	2006г.
Итого заемный капитал	13,796,099	8,315,489
Итого капитал	25,990,629	25,600,864
Соотношение заемного и собственного капитала	53.08%	32.48%

Компания рассматривает уровень соотношения заемного и собственного капитала на 31 декабря 2007 года как суб-оптимальный и планирует получить дополнительный заемный капитал в будущие годы.

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость представляет собой сумму, на которую может быть обменен финансовый инструмент в ходе текущей операции между заинтересованными сторонами, за исключением случаев продажи или ликвидации в принудительном порядке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котируемая на активном рынке цена финансового инструмента.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов рассчитывалась Компанией исходя из имеющейся в наличии рыночной информации и соответствующих методик оценки. Тем не менее, необходимы суждения для интерпретации рыночной информации для определения оценочной справедливой стоимости. Республика Казахстан сохраняет некоторые признаки развивающейся страны, экономические условия продолжают ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать неточные условия операций по сделке, таким образом не представляя справедливую стоимость финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся в наличии информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых притоков будущих денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, которая приравнивается к текущей справедливой стоимости, в силу краткосрочного характера (менее 3 месяцев). А также, в силу краткосрочного характера прочей дебиторской задолженности, её балансовая стоимость приравнивается к справедливой стоимости.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой, установленным сроком погашения, по которым не доступна котируемая рыночная цена, основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых оттоков будущих денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный оставшийся срок погашения. Оценочная стоимость займов представлена в примечании 11. Балансовая стоимость займов приравнивается к их справедливой стоимости.

29 Сверка групп финансовых инструментов с категориями оценки

Финансовые инструменты, представленные отдельными строками в бухгалтерском балансе, не разделены на группы. Финансовые инструменты, включенные в определенную строку бухгалтерского баланса, считаются руководством Компании как имеющие схожие характеристики с точки зрения связанных рисков.

30 События после отчетной даты

После отчетной даты в финансовой и операционной деятельности Компании не произошло никаких значительных событий.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 1 из 84

УТВЕРЖДЕНО

Решением Совета директоров
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»протокол № 37«30» 10 2008 г.

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
Акционерного общества
«Станция Экибастузская ГРЭС-2»

г. Экибастуз, пос. Солнечный
2008 г.

С. И. [подпись]

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 2 из 84

Введение	5
Общая характеристика АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	5
Цель и сфера применения учетной политики	5
Система бухгалтерского учёта и внутреннего контроля	6
Система документооборота	8
1 ПРИЗНАНИЕ И ОЦЕНКА ЭЛЕМЕНТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	11
1.1 Основные средства	11
Первоначальное признание и оценка	11
Классификация основных средств	12
Последующее признание и оценка	13
Прекращение признания и выбытие	15
1.2 Нематериальные активы	16
Первоначальное признание и оценка	16
Классификация нематериальных активов	17
Последующее признание и оценка	17
Прекращение признания и выбытие	18
1.3 Объединение предприятий	19
Применяемый метод учета	19
1.4 Инвестиционная недвижимость	22
Первоначальное признание и оценка	22
Классификация	22
Последующее признание и оценка	23
Прекращение признания и выбытие	24
1.5 Инвестиции в ассоциированные организации	25
Первоначальное признание и оценка	25
Последующее признание и оценка	25
Прекращение признания и выбытие	26
1.6 Инвестиции в совместную деятельность	27
Виды совместной деятельности	27
Применяемый метод консолидации	28
1.7 Запасы	28
Первоначальное признание и оценка	28
Классификация запасов	28
Последующее признание и оценка	29
Прекращение признания и выбытие	29
1.8 Долгосрочные активы, предназначенные для продажи и прекращенная деятельность	30
Первоначальное признание и оценка	30
Последующее признание и оценка	31
Прекращение признания и выбытие	32
1.9 Финансовые инструменты	33
Первоначальное признание и оценка	33
Классификация финансовых инструментов	33
Последующее признание и оценка	34
Прекращение признания и выбытие	35
Прекращение признания финансового обязательства	36



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 3 из 84

1.10 Аренда	38
Классификация аренды	38
Учет финансовой аренды у арендатора	39
Учет финансовой аренды у арендодателя	40
Учет операционной аренды у арендатора	40
Учет операционной аренды у арендодателя	41
1.11 Налог на прибыль	41
Признание текущих налоговых обязательств и активов	41
Признание отложенных налоговых обязательств и налогооблагаемые временные разницы	41
Признание отложенных налоговых активов и вычитаемые временные разницы	42
Взаимозачет	43
1.12 Собственный капитал	44
Уставный капитал	44
Учет нераспределенного дохода (непокрытого убытка)	45
1.13 Доход	45
Первоначальное признание и оценка	45
Продажа товаров	46
Предоставление услуг	46
Проценты, роялти и дивиденды	47
1.14 Затраты по займам	48
Первоначальное признание и оценка	48
Приостановление капитализации затрат по займам	48
Прекращение капитализации затрат по займам	48
1.15 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	49
Оценочное обязательство	49
Условные обязательства	50
Условные активы	51
1.16 Вознаграждения работникам	51
Признание и оценка	51
1.17 Обесценение активов	54
Признание убытков от обесценения	55
Возмещение убытков от обесценения	55
1.18 Учет государственных субсидий	56
Учет государственных субсидий	56
Немонетарные государственные субсидии	57
Возврат государственных субсидий	57
1.19 Влияние изменений обменных курсов валют	58
Функциональная валюта	58
Валюта представления	58
Первоначальное признание	58
Перевод функциональной валюты в валюту отчетности	59
1.20 Социальная сфера	60
Классификация	60
Метод учета	61
1.21 Выплаты на основе долевых инструментов	61
1.22 Связанные стороны	62



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 4 из 84

1.23	Промежуточная финансовая отчетность.....	63
1.24	Сегментная отчетность	64
1.25	Инвентаризация активов и обязательств Общества	65
1.26	Применение дисконтирования при признании элементов финансовой отчетности.....	67
2	СОСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	75
2.1	Основные принципы составления финансовой отчетности	75
2.2	Изменения в расчетных оценках и ошибки	77
2.3	Согласование и утверждение профессиональных суждений.....	79
2.4	Представление финансовой отчетности	79
2.5	Расчет прибыли на акцию	82
2.6	События после отчетной даты	82

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 5 из 84

Введение

Общая характеристика АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее – Общество) - тепловая электрическая станция. Основные виды деятельности: производство электрической и тепловой энергии. Общество располагает двумя энергоблоками установленной мощностью по 500 МВт. Первый энергоблок был введен в эксплуатацию в декабре 1990 года, второй энергоблок в декабре 1993 года. Вследствие того, что первоначально планировалось возведение 8 энергоблоков, в эксплуатацию введены инфраструктурные объекты, предназначенные для работы 4 и более энергоблоков.

Общество учреждено на основании решения Совета директоров ЗАО «Экибастузский Энергоцентр» (в настоящее время - АО «Экибастузский Энергоцентр») от 19.09.2000 и зарегистрировано Управлением юстиции Павлодарской области 21.09.2000, поставлено на налоговый учет с 03.11.2000 года.

Присвоен Бизнес – идентификационный номер 000940000220.

Уставный капитал Общества, равный 12 118 052 тысяч тенге, разделен на 12 118 052 простых именных акций. Эмиссия акций зарегистрирована Национальным Банком Республики Казахстан 11.10.2002 и внесена в Государственный реестр ценных бумаг.

Акционерами Общества с равными долями участия в оплаченном уставном капитале являются:

АО «Экибастузский Энергоцентр» (Казахстан),

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Россия)

Местонахождение Общества: Республика Казахстан, 141216 Павлодарская область, поселок Солнечный.

Наименование Общества:

полное наименование на государственном языке – «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» акционерлік қоғамы, сокращенное – «Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» АҚ;

полное наименование на русском языке – акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»,

сокращенное - АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;

полное наименование на английском языке – Joint Stock Company «Ekibastuz GRES-2»

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров, органом управления – Совет директоров, исполнительным органом – Правление, возглавляемое Председателем Правления.

Цель и сфера применения учетной политики

Учетная политика АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» представляет собой конкретные принципы, основы, положения, правила и практику, принятые к применению Общества для ведения бухгалтерского учета и составления финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту МСФО) и

5


АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 6 из 84

планом счетов бухгалтерского учета, исходя из потребностей и особенностей деятельности Общества.

Учетная политика устанавливает принципы учета отдельных операций, методы и порядок оценки, учета, классификацию и группировку элементов финансовой отчетности в соответствии с МСФО, выбранные учетные альтернативы, требования к раскрытию информации в финансовой отчетности по МСФО, а также определяет сроки и периодичность формирования финансовой отчетности по МСФО.

Данная учетная политика затрагивает учетные принципы, существенные для подготовки отчетности по Обществу и устанавливает основные принципы учета.

Учетная политика разработана в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, действующим законодательством Республики Казахстан, а также внутренними документами, регулирующими деятельность Общества.

Все приложения к Учетной политике :

- рабочий план счетов бухгалтерского учета;
- инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости;
- инструкция по учету финансовых инвестиций ;
- инструкция по учету товарно-материальных запасов ;
- инструкция по применению основного допущения - метода начисления;
- инструкция по учету дебиторской и кредиторской задолженности;
- корпоративный регламент

разработаны Обществом самостоятельно в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и внутренними документами, регулирующими деятельность Общества, и утверждены исполнительным органом Общества - Правлением.

Целью принятия настоящей учетной политики является формирование такой системы бухгалтерского учета в целом по Обществу, которая будет достоверно представлять информацию о финансовом положении Общества, результатах деятельности и изменениях ее финансового положения, а также соответствовать международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) во всех аспектах кроме тех случаев, когда соответствие МСФО противоречит качественным характеристикам финансовой информации, таким как Достоверность, Существенность, Баланс между полезностью и затратами, либо законодательству Республики Казахстан.

Отдельные виды деятельности Общества регулируются антимонопольным законодательством Республики Казахстан.

Система бухгалтерского учёта и внутреннего контроля

1. Система бухгалтерского учета и финансовой отчетности в Обществе организуется в соответствии с требованиями нормативных правовых документов, перечисленных в настоящей Учетной политике.



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 7 из 84

2. Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет Руководитель Акционерного общества.

3. В соответствии с Законом РК «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» от 28 февраля 2007г №234-III, главный бухгалтер обязан обеспечить хронологическую и своевременную регистрацию хозяйственных операций.

4. Бухгалтерские записи производятся на основании первичных документов, фиксирующих факт совершения хозяйственной операции. Все хозяйственные операции и прочие события хозяйственной деятельности Общества, влияющие на активы, собственный капитал, обязательства, доходы и расходы, должны быть отражены в бухгалтерском учете. Бухгалтерские записи производятся ручным способом или с помощью компьютеризированной системы.

5. Общество ведет бухгалтерский учет по разработанному Плану счетов бухгалтерского учета Общества, в соответствии с Типовым планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности субъектов.

6. Налогообложение осуществляется в соответствии с налоговым законодательством.

7. Ответственность за своевременное и качественное выполнение возложенных на бухгалтерию задач и функций несет главный бухгалтер. Структуру бухгалтерии утверждает Руководитель общества. Ответственность работников бухгалтерии устанавливается должностными инструкциями.

8. Примерный перечень сведений, составляющих коммерческую тайну Общества:

1) Производство (оказание услуг).

Сведения о производственных мощностях, типе и размещении оборудования, запасах материалов, комплектующих изделий.

2) Управление.

Сведения о структуре Общества, о применяемых оригинальных методах управления Обществом.

Сведения о подготовке, принятии и исполнении решений руководства Общества по производственным, научно-техническим, коммерческим, организационным и иным вопросам.

3) Планы.

Сведения о планах расширения или свертывания транспортировки электроэнергии, технико-экономическое обоснование по развитию Общества, сведения о планах инвестиций, закупок и продаж.

4) Совещания.

Сведения о целях, рассматриваемых вопросах, о результатах, фактах проведения совещаний и заседаний органов Общества.

5) Рынок.

Сведения о применяемых Обществом оригинальных методах изучения рынка.

Сведения о направлениях маркетинговых исследований, результатах изучения рынка, содержащих оценки состояния и перспективы развития рыночной конъюнктуры.

Сведения о рыночной стратегии Общества.

Сведения о применяемых Обществом оригинальных методах транспортировки электроэнергии.

Сведения об эффективности коммерческой деятельности Общества.

6) Партнеры.



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 8 из 84

Систематизированные сведения о внутренних и зарубежных подрядчиках, поставщиках, клиентах, потребителях, компаньонах, спонсорах, посредниках и других партнерах деловых отношений Общества, а также о его конкурентах, которые не содержатся в открытых источниках (справочниках, каталогах и др.).

7) Переговоры.

Сведения о целях, задачах и тактике переговоров с деловыми партнерами Общества.

Сведения о подготовке и результатах проведения переговоров с деловыми партнерами Общества.

8) Договоры.

Условия коммерческих договоров, платежей и услуг.

Условия трудовых договоров.

Сведения об объемах оказываемых услуг, о финансовых взаимоотношениях Общества с потребителями услуг по передаче, купле-продаже электроэнергии, диспетчеризации, регулированию электрической мощности (частоты).

9) Наука и техника.

Сведения о целях, задачах, программах перспективных научных исследований.

Оригинальные идеи научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

Оптимальные параметры разрабатываемых технологических процессов (размеры, объемы, конфигурация, процентное содержание компонентов, температура, давление, время и т.д.).

Аналитические и графические зависимости, отражающие найденные закономерности и взаимосвязи.

Данные об условиях экспериментов и оборудовании, на которых они проводились.

Сведения о состоянии программного и компьютерного обеспечения.

10) Технология.

Сведения об особенностях, используемых и разрабатываемых технологию и специфику их применения.

11) Безопасность.

Сведения о порядке и состоянии организации защиты коммерческой тайны.

Сведения о порядке и состоянии организации охраны, пропускном режиме, системе сигнализации.

Сведения, составляющие коммерческую тайну организаций-партнеров и переданных на доверительной основе Обществу.

Сведения о работниках Общества (собственная оценка отдела кадров Общества).

Система документооборота

Срок хранения и уничтожения учетно-бухгалтерской документации Утвержден приказом Министра культуры информации и спорта РК от 18.07.2005г. №202, правил документирования и управления документацией в объединениях (предприятиях), учреждениях и организациях всех организационно-правовых форм Республики Казахстан».

Перечень документов по срокам хранения в обществе

№ п/п	Наименование документа	Срок Хранения
1	Финансовая отчетность Общества и пояснительные записки к ним:	

8
С. И. [подпись]

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 9 из 84

А	Годовые	Постоян но
Б	Квартальные	3 года
2	Передаточные, разделительные, ликвидационные балансы и приложения, объяснительные записки к ним	Постоян но
3	Первичные документы и приложения к ним, фиксирующие факт совершения хозяйственных операций и являющиеся основанием для бухгалтерских записей (кассовые, банковские документы, извещения банков и переводные поручения, выписки банков, наряды на работу, табели, акты о приеме, сдаче и списания имущества и материалов, квитанции и накладные по учету товарно-материальных запасов, авансовые отчеты и др.)	5 лет
4	Лицевые счета:	
А	Рабочих и служащих	75 лет
Б	Получателей пенсий и государственных пособий	75 лет
5	Расчетные (расчетно-платежные) ведомости	5 лет
6	Инвентарные карточки на электронных носителях	5 лет после окончани я срока службы
7	Доверенности на получение денег и ТМЗ (в том числе аннулированные доверенности)	5 лет
8	Гарантийные письма	5 лет после окончани я гарантий ного периода
10	Вспомогательные контрольные книги, журналы, картотеки, кассовые книги, оборотные ведомости	5 лет
11	Книги учета депонированной заработной платы, журналы регистрации исполнительных листов	3 года
12	Журналы, книги регистрации счетов, кассовых ордеров, доверенностей, платежных поручений и др.	5 лет
13	Сведения о расходовании кредитов:	
А	Годовые	5 лет
Б	Квартальные	3 года
14	Сведения об учете фондов, заработной платы и контроле за их распределением, о расчетах по задолженности по заработной плате, об удержании из заработной платы, из средств социального страхования, о выплате отпускных и выходных пособий и др.	5 лет
15	Документы (протоколы заседаний инвентаризационных комиссий, инвентарные описи, акты, сличительные ведомости)	5 лет



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 10 из 84

	об инвентаризации	
16	Документы (копии отчетов, выписки из протоколов, заключения) о выплате пособий, пенсий, листов в нетрудоспособности по государственному социальному страхованию	75 лет
17	Исполнительные листы (копии)	75 лет
18	Поручения-обязательства за товары, полученные в кредит, переписка по оформлению поручений-обязательств	5 лет
19	Справки, предоставляемые в бухгалтерию на оплату учебных отпусков, получение льгот по налогам и другие	5 лет
20	Документы (справки, акты, обязательства, переписка) по дебиторской задолженности, недостачах, растратах, хищениях)	5 лет
21	Документы (протоколы, акты, отчеты) по переоценке основных средств	15 лет
22	Акты, ведомости переоценки и определение износа основных средств	15 лет

Настоящая Учетная политика отражает стремление руководства Общества к созданию в большей степени постоянно функционирующей системы бухгалтерского учета и отчетности, в которой заложен механизм постоянного совершенствования и саморазвития, нежели системы, функционирующей только в конце отчетного периода. Поэтому процесс составления и формирования финансовой отчетности в соответствии с МСФО в Обществе проходит в двух последовательных и взаимосвязанных этапах:

I-й этап	Признание и оценка элементов финансовой отчетности
II-й этап	Составление финансовой отчетности

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 11 из 84

1. ПРИЗНАНИЕ И ОЦЕНКА ЭЛЕМЕНТОВ В ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Схема 1. Процесс составления и формирования финансовой отчетности

Признание и оценка элементов финансовой отчетности

→ Составление финансовой отчетности

1.1 Основные средства

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета основных средств Общества в соответствии с международным стандартом бухгалтерского учета (далее - МСФО) 16 «Основные средства».

Первоначальное признание и оценка

Объект основных средств признается как актив, если удовлетворяет следующим двум условиям:

1. существует уверенность в том, что Общество получит будущие экономические выгоды, связанные с объектами недвижимости, зданий, оборудования и прочих основных средств;
2. затраты на приобретение объектов недвижимости, зданий, оборудования и прочих основных средств могут быть надежно оценены.

Для получения будущих экономических выгод, объект основных средств может быть:

1. использован как отдельно, так и в сочетании с другими основными средствами при производстве товаров и услуг, продаваемых Обществом;
2. продан или обменен на другое основное средство;
3. передан в счет расчетов по обязательствам;

При признании объект основных средств первоначально оценивается по себестоимости (первоначальная стоимость).

Необходимым условием для включения любых затрат в себестоимость является непосредственная связь их с приобретением объекта или доведением его до рабочего состояния. Расходы, не являющиеся необходимыми в первоначальную оценку основных средств, не включаются, а учитываются как расходы текущего периода.

Срок полезного использования основных средств

При определении срока полезного использования актива учитываются следующие факторы:

1. ожидаемая производительность основного средства или общий объем выпуска;

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 12 из 84

2. ожидаемый физический износ, зависящий от режима эксплуатации (количество смен использования оборудования), программы проведения ремонтных работ, естественных условий и влияния агрессивной среды;
3. техническое обесценение, возникающее по причине изменения технологий, изменения спроса на продукцию, выпускаемую на данном оборудовании;
4. нормативно-правовые и другие ограничения использования этого объекта (например, срок истечения аренды).

При начислении амортизации в Общество применяется метод равномерного (прямолинейного) списания стоимости, исходя из полезного срока службы (с даты ввода в эксплуатацию) для следующих групп основных средств:

№ Группы	Наименование группы	Срок службы (лет)
1	Здания производственные, непроизводственные	20 – 80
2	Сооружения	10 – 70
3	Машины и оборудование	5 – 15
4	Силовые машины	10 – 35
5	Транспортные средства	7-10
6	Компьютеры и компьютерная техника	3 – 7
7	Передающие устройства	10 – 33
8	Измерительные и регулирующие устройства	5 -13
9	Производственный инвентарь и инструмент	4 -10
10	Фиксированные активы, не включенные в другие группы	4 – 15

Классификация основных средств

Основные средства подразделяются на производственные и непроизводственные в зависимости от характера участия в производстве.

По принадлежности основные средства подразделяются на собственные и арендованные.

В случае изменений инвестиционной или социальной политик Общества, затрагивающих изменения в составе основных средств, Комиссия производит классификацию внутри вышеуказанных групп, путем перевода активов в ту или иную группу.

В зависимости от степени начисления износа основные средства подразделяются на:

- полностью амортизированные, но находящиеся в эксплуатации;
- не полностью амортизированные и не находящиеся в эксплуатации;

12
[Подпись]

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 13 из 84

- не полностью амортизированные и находящиеся в эксплуатации;
- приобретенные и не введенные в эксплуатацию;
- не полностью амортизированные, находящиеся на консервации.

Последующее признание и оценка

После первоначального признания основные средства отражаются в финансовой отчетности по первоначальной стоимости или переоцененной стоимости за минусом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

При последующей оценке актива Обществом используется модель учета по переоцененной стоимости.

Основные средства подлежат регулярной переоценке. Частота проведения переоценки зависит от изменения справедливой стоимости переоцениваемых активов. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости относится на счет резервов по переоценке в состав капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости отражается в отчете о прибылях и убытках. Сумма резерва по переоценке переносится на нераспределенную прибыль в случае, когда прирост стоимости актива реализуется при списании или продаже актива, а также по мере использования данного актива Обществом; в последнем случае сумма реализованного прироста стоимости актива представляет собой разницу между суммами амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из балансовой стоимости актива с учетом переоценки и износа его первоначальной стоимости.

Любой накопленный износ на дату переоценки исключается на пропорциональной основе с изменением валовой балансовой суммы актива с тем, чтобы балансовая сумма актива после переоценки приравнивалась к его переоцененной стоимости.

Срок полезной службы объектов основных средств, как и ликвидационная стоимость, при необходимости может пересматриваться с учетом произведенных последующих затрат, улучшающих состояние объектов основных средств, что приводит к увеличению срока службы, а также с учетом технологических изменений, изменений на рынке сбыта или в результате изменения условий деятельности или юридических ограничений по использованию объектов основных средств, что приводит к сокращению срока службы, т.е. с учетом всех факторов, влияющих на будущие экономические выгоды.

Амортизация

Начисление амортизации производится ежемесячно, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект был передан в эксплуатацию. Начисление амортизации по объекту амортизируемого имущества прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошло выбытие объекта или перевод в классы активов, предназначенных для продажи. Начисление амортизации не прекращается на период простоя или консервации объектов основных средств.

Для начисления амортизации основных средств Обществом применяется метод

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 14 из 84

равномерного (прямолинейного) списании стоимости (последовательно до того, как обнаружится значительное изменение в ожидаемой схеме потребления будущих экономических выгод, тогда метод может быть скорректирован). Индивидуальный метод начисления амортизации в зависимости от пробега, используется для грузового автотранспорта.

Если основное средство имеет компоненты, первоначальная стоимость которых значительна в сравнении с совокупной стоимостью объекта, то они амортизируются отдельно (как самостоятельное основное средство).

Нормы амортизационных отчислений при необходимости могут пересматриваться с учетом:

- предполагаемого использования актива (например, по расчетной мощности или физической производительности);
- изменения предполагаемого износа (при изменении количества смен, возможности ремонта и т.д.);
- морального и коммерческого устаревания;
- юридического ограничения на использование актива.

Амортизация не начисляется в следующих случаях:

- не амортизируются земельные участки, многолетние насаждения, объекты библиотечных фондов и т.п.;
- не амортизируются объекты незавершенного капитального строительства и оборудования к установке;
- не амортизируются объекты, списанные с баланса в результате хищения и оформленные в розыск;
- не амортизируются полностью амортизированные объекты основных средств;
- не амортизируются объекты основных средств, выведенные в демонтаж, в связи с полным выбытием.

Обесценение

По состоянию на каждую отчетную дату Общество проверяет наличие любых признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости основных средств. В случае выявления любого такого признака Общество оценивает возмещаемую стоимость основного средства.

Актив считается обесценившимся, когда его балансовая стоимость превышает его возмещаемую сумму.

Возмещаемая сумма определяется как наибольшая величина из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу и ценности его использования.

Тест на обесценение основных средств осуществляется на отчетную дату, в случае если есть основания полагать что на стоимость основных средств повлияли какие-либо факторы. Ответственные структуры представляют информацию о возможном обесценении основных средств и должны рассмотреть как минимум, все существенные внутренние и внешние признаки возможного обесценения.

Последующие затраты

На протяжении срока эксплуатации объектов основных средств часто возникает необходимость в последующих затратах, таких как:

Капитальные затраты. Капитализация (увеличение первоначальной стоимости объекта) происходит только в тех случаях, когда улучшаются (повышаются) первоначально принятые показатели функционирования объекта

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 15 из 84

основных средств. В связи, с чем улучшается и повышается:

- мощность;
- качество применения;
- срок полезного использования и т.п.

Не капитальные затраты. Затраты, не изменяющие качественные характеристики основных средств, относятся на расходы текущего периода. К таким затратам относятся, затраты на ремонт или обслуживание основных средств, осуществляемые для восстановления или сохранения показателей функционирования этого объекта.

В случае если основные компоненты некоторых объектов основных средств, требуют регулярной замены через определенные промежутки времени, то последующие затраты, понесенные при замене таких компонентов учитываются как приобретение отдельного актива при условии, что замененные компоненты в учете были отражены как отдельные активы и произведенные затраты удовлетворяют критериям признания активов. При этом замененный актив списывается с баланса после осуществления замены.

Прекращение признания и выбытие

Объекты основных средств должны быть списаны с баланса при выбытии или, когда от их дальнейшего использования не ожидается получение никаких экономических выгод.

Прибыль или убыток, возникающие от прекращения признания, должны определяться в отчете о доходах и расходах как разница между оценочной суммой чистых поступлений от выбытия и балансовой стоимостью актива. Прибыль или убыток, которую Общество получает при ликвидации объектов основных средств, классифицируется как прочие доходы и убытки.

Более подробное описание процедур по учету основных средств, описывается в следующих документах:

№	ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.1	Инструкции по учету основных средств, нематериальных инвестиционной недвижимости: Раздел.2.1.	МСФО 16 п.7- п.28
2	Допущение при первоначальном признании		Инструкции по учету основных средств, нематериальных инвестиционной недвижимости: Раздел.2.1.	
3	Классификация основных средств	Раздел 1.1	Инструкции по учету основных средств,	МСФО 16 п.37

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»		Учетная политика	
Редакция: 1.0		Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 16 из 84

			нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.2.2	
4	Последующее признание и оценка основных средств	Раздел 1.1	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.2.3	МСФО 16 п.29 - п.35 п.38-42
5	Амортизация основных средств	Раздел 1.1	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.2.3	МСФО 16 п.43-п.62
6	Обесценение основных средств	Раздел 1.1	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел 2.3.	МСФО 16 п.63-п.66 МСФО 36
7	Реверсирование убытка от обесценения основных средств		Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.2.3.	
8	Прекращение признания основных средств	Раздел 1.1	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.2.4	МСФО 16 п.67-п.72
9	Инвентаризация основных средств		Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.2.5	

1.2 Нематериальные активы

Первоначальное признание и оценка

Для учета нематериальных активов используются счета подраздела 2700 Типового плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности субъектов «Нематериальные активы»:

- 1) 2710 «Гудвилл»;
- 2) 2720 «Обесценение гудвилла»;
- 3) 2730 «Прочие нематериальные активы»;



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 17 из 84

Признание и первоначальное измерение нематериального актива. Нематериальный актив признается только тогда, когда:

- вероятно, что будущие экономические выгоды, относящиеся к этому активу, будут поступать в Общество;
- стоимость актива может быть надежно оценена.

Нематериальный актив первоначально признается по себестоимости. Себестоимость включает в себя затраты по приобретению и доведению его к использованию.

Классификация нематериальных активов

Нематериальные активы по сроку службы подразделяются на:

1. нематериальные активы с ограниченным сроком;
2. нематериальные активы с неограниченным сроком,

по группе (схожих по характеру и применению в операциях организации, учтенных на счете 2730) на:

1. компьютерное программное обеспечение;
2. лицензии и франшизы;
3. прочие нематериальные активы.

Последующее признание и оценка

После первоначального признания нематериальный актив отражается в финансовой отчетности по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Амортизация

Амортизация активов с ограниченным сроком службы начисляется прямолинейным методом.

Амортизация по нематериальным активам с неограниченным сроком службы не начисляется. Срок службы такого актива оценивается каждый год, с целью определить, не появились ли какие-либо обстоятельства, которые сделали срок службы такого актива ограниченным. Если такие обстоятельства появились, и срок полезного использования нематериального актива может быть оценен, то такие изменения должны быть отражены в учете как изменение бухгалтерских оценок.

Обесценение

По состоянию на каждую отчетную дату Общество проверяет наличие любых признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака Общество оценивает возмещаемую стоимость нематериального актива.

Нематериальный актив считается обесценившимся, когда его балансовая стоимость превышает его возмещаемую сумму.

Тест на обесценение нематериальных активов осуществляется на отчетную дату, в случае если есть основания полагать, что на стоимость нематериальных активов повлияли какие-либо факторы. Ответственные службы представляют информацию о возможном обесценении нематериальных активов и должны рассмотреть, как минимум, все существенные внутренние и внешние признаки

17
С. М. Сидор

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 18 из 84

возможного обесценения.

Последующие затраты

Расходы, возникающие в отношении нематериального актива после признания его в учете и отчетности, должны относиться на расходы текущего периода и не должны капитализироваться.

Прекращение признания и выбытие

Нематериальные активы должны быть списаны с баланса при выбытии или когда от их дальнейшего использования не ожидается получение никаких экономических выгод.

Прибыль или убыток, возникающие от прекращения признания, должны определяться в отчете о прибылях и убытках как разница между оценочной суммой чистых поступлений от выбытия и балансовой стоимостью нематериального актива.

Более подробное описание процедур по учету нематериальных активов, описывается в следующих документах:

№	НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.2	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.3.1	МСФО 38 п.18-п.67
2	Допущение при первоначальном признании		Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.3.1.	
3	Классификация		Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел 3.2.	
4	Последующее признание и оценка	Раздел 1.2	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной	МСФО 38 п.72 – п.87

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»		Учетная политика	
Редакция: 1.0		Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 19 из 84

			недвижимости: Раздел.3.3.	
5	Амортизация	Раздел 1.2	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.3.3.	МСФО 38 п.97-п.109
6	Обесценение	Раздел 1.2	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.3.3.	МСФО 38 п.110-п.111
7	Прекращение признания	Раздел 1.2	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.3.4.	МСФО 38 п.112-п.117
8	Инвентаризация		Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел.3.5.	

1.3 Объединение предприятий

Объединение предприятий – это объединение отдельных компаний или иных форм бизнеса в одну компанию, представляющую финансовую отчетность. В результате объединения одна компания-покупатель получает контроль над одной или несколькими приобретаемыми компаниями.

Применяемый метод учета

Учет приобретения дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем (контролируемые государством) или продажи \ покупки предприятия в структуре группы Общества ведется по методу объединения долей.

При приобретении предприятий у третьих сторон Общество учитывает данную операцию с использованием метода покупки.

Метод покупки рассматривает объединение предприятий с точки зрения компании-покупателя. Покупатель приобретает чистые активы и признает приобретенные активы, обязательства и условные обязательства, включая те, которые ранее не были признаны приобретаемой компанией.

Применение метода покупки состоит из следующих шагов:

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 20 из 84

- определение покупателя;
- определение затрат на приобретение бизнеса;
- распределение затрат на приобретение на дату приобретения, между приобретенными активами и принятыми обязательствами и условными обязательствами.

Определение покупателя

При определении компании-покупателя выполняется одно из следующих ситуаций:

1. право распоряжаться более чем половиной голосующих акций другой компании путем соглашения с другими инвесторами;
2. право определять финансовую и операционную политику другой компании на основании устава или соглашения;
3. право назначать и смещать большинство членов совета директоров или аналогичного органа управления другой компании; или
4. право представлять большинство голосов на собраниях совета директоров или аналогичного органа управления другой компании.

Определение затрат на приобретение

Покупатель учитывает затраты на приобретение предприятий по сумме:

1. справедливой стоимости, на дату обмена, переданных активов, принятых обязательств и долевого инструмента, выпущенных покупателем, в обмен на контроль над приобретаемой компанией, плюс
2. любые затраты, напрямую связанные с приобретением.

Датой приобретения является дата, когда покупатель фактически получает контроль над приобретаемой компанией.

Когда это происходит посредством одной операции обмена, дата обмена совпадает с датой приобретения.

Когда приобретение включает больше одной операции обмена, фактические затраты на приобретение равняются сумме затрат по всем отдельным операциям. В этом случае датой обмена является дата совершения обменной операции, в то время как датой приобретения является дата, когда покупатель фактически получает контроль над приобретаемой компанией.

Распределение затрат на приобретение

Покупатель, на дату приобретения, распределяет затраты на приобретение путем признания идентифицируемых приобретенных активов и обязательств, удовлетворяющих нижеуказанным критериям признания, по их справедливой стоимости на указанную дату, за исключением долгосрочных активов, классифицированных как «предназначенные для продажи», которые отражаются по справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Любое превышение фактических затрат на приобретение над долей участия компании-покупателя в справедливой стоимости приобретенных идентифицируемых активов и обязательств по состоянию на дату операции обмена

20


АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 21 из 84

признается гудвиллом и признается в качестве актива.

Идентифицируемые приобретенные активы и обязательства должны признаваться раздельно по состоянию на дату приобретения только в том случае если:

1. для активов, кроме нематериальных активов, существует вероятность того, что связанные с ними будущие экономические выгоды будут получены и имеется надежное измерение их справедливой стоимости;
2. для обязательств, кроме условных обязательств, существует вероятность того, что связанные с ними ресурсы, заключающие экономические выгоды, будут утрачены компанией-покупателем и имеется надежное измерение их справедливой стоимости;
3. для нематериальных активов и условных обязательств – имеется надежное измерение их справедливой стоимости.

Доля меньшинства отражается как часть справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, принадлежащих меньшинству, признанных в соответствии с вышеуказанными критериями.

Компания-покупатель признает оценочное обязательство по прекращению или сокращению деятельности приобретаемой компании только тогда, когда компания-покупатель по состоянию на дату приобретения имеет условное обязательство по реструктуризации.

Компания-покупатель не признает обязательства в связи с будущими убытками или другими затратами, которые, как ожидается, будут понесены в результате приобретения.

Если доля компании-покупателя в справедливой стоимости идентифицируемых активов и признанных обязательств превышает затраты на приобретение, необходимо:

1. пересмотреть идентификацию и измерение идентифицируемых активов и признанных обязательств, а также измерение затрат на приобретение; и
2. немедленно признать в отчете о прибылях и убытках сумму оставшегося превышения, как доход от не основной деятельности (отрицательный гудвилл).

Более подробное описание процедур по учету объединения предприятий, описывается в следующих документах:

№	ОБЪЕДИНЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЙ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС	
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IFRS)
1	Применяемый метод учета	Раздел 1.3	МСФО 3 п. 14-15
2	Определение покупателя	Раздел 1.3	МСФО 3 п. 17-23

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 22 из 84

3	Определение затрат на приобретение	Раздел 1.3	МСФО 3 п. 24-35
4	Распределение затрат на приобретение	Раздел 1.3	МСФО 3 п. 36-60

1.4 Инвестиционная недвижимость

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета основных средств Общества в соответствии с международным стандартом бухгалтерского учета (далее МСФО (IAS)) 40 «Инвестиционная недвижимость».

Инвестиционная недвижимость предназначена для получения арендной платы или доходов от прироста стоимости капитала, либо того и другого. Поэтому денежные потоки, поступающие от инвестиционной собственности, как правило, не связаны с остальными активами Общества. Это отличает инвестиционную недвижимость от недвижимости, занимаемой владельцем.

Первоначальное признание и оценка

Инвестиционную недвижимость Общество признает в составе активов тогда, когда:

- существует вероятность поступления будущих экономических выгод, связанных с инвестиционной недвижимостью; и
- можно достоверно измерить стоимость инвестиционной недвижимости.

Первоначальная оценка инвестиционной недвижимости учитывается по ее себестоимости (первоначальная оценка). В первоначальную оценку включают все затраты по сделке.

Не включаются в первоначальную оценку на инвестиционную недвижимость:

1. затраты по вводу в эксплуатацию (кроме тех случаев, когда они необходимы для приведения объекта в рабочее состояние);
2. первоначальные операционные убытки до выхода на запланированный уровень по предоставлению помещений в аренду;
3. величина сверхнормативного потребления материалов, трудовых и прочих ресурсов при сооружении или реконструкции объектов недвижимости.

При отсрочке оплаты инвестиционной недвижимости в качестве фактических затрат выступает цена объекта при оплате денежными средствами без отсрочки платежа (дисконтированная стоимость будущих платежей). Разница между данной суммой и общей суммой оплаты признается как расходы на выплату процентов в течение срока займа.

Классификация

В Обществе принята следующая классификация инвестиционной недвижимости:

- инвестиции в недвижимость, сданную в аренду;

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 23 из 84

- инвестиции в недвижимость для сдачи в аренду;
- инвестиции в недвижимость для получения доходов от прироста ее стоимости.

Последующее признание и оценка

После первоначального признания объекты инвестиционной недвижимости (за исключением предназначенных для продажи) учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения активов.

Амортизация

Для начисления амортизации по инвестиционной недвижимости Общество применяет прямолинейный (равномерный) метод списания стоимости.

Обесценение

По состоянию на каждую отчетную дату Общество проверяет наличие любых признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости инвестиционной недвижимости. В случае выявления любого такого признака Общество оценивает возмещающую стоимость инвестиционной недвижимости.

Ответственные службы представляют информацию о возможном обесценении инвестиционной недвижимости и должны рассмотреть как минимум, все существенные внутренние и внешние признаки возможного обесценения.

Последующие затраты

При замене части объекта инвестиционной недвижимости затраты на новую часть увеличивают стоимость объекта в момент понесения затрат, если они удовлетворяют критериям признания. При этом выделяется часть, которая подлежит ликвидации, и производится ее оценка. На эту сумму уменьшается стоимость объекта.

Перевод объектов инвестиционной недвижимости

Перевод объекта в категорию «инвестиционной недвижимости» или исключение из данной категории производится только при изменении предназначения объекта, а именно:

1. Общество начинает занимать недвижимость – объект переводится из инвестиционной недвижимости в категорию «Основные средства - Здание»;
2. начало разработки в целях продажи – объект переводится из инвестиционной недвижимости в «Товары»;
3. заканчивается период, в течение которого владелец занимает недвижимость – объект переводится из категории «Основные средства - Здание» в инвестиционную недвижимость;
4. объект передается в аренду третьей стороне по договору операционной аренды – объект переводится из запасов в инвестиционную недвижимость; или
5. завершение строительных работ или реконструкции недвижимости – объект переводится из категории «Незавершенное строительство» в инвестиционную недвижимость.

23


АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 24 из 84

Прекращение признания и выбытие

Признание объекта инвестиционной недвижимости прекращается (т.е. он списывается с баланса) при выбытии или окончательном снятии с эксплуатации, когда после выбытия объекта не предполагается получение связанных с ним экономических выгод.

Выбытие объекта инвестиционной недвижимости осуществляется посредством продажи или передачи в финансовую аренду.

Прибыль или убыток, возникающие в результате списания или выбытия объекта инвестиционной недвижимости, следует определять как разницу между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью инвестиционной недвижимости и отражать в составе прочих доходов или расходов в отчете о прибылях и убытках.

Компенсации от сторонних организаций за обесцененные или пропавшие объекты инвестиционной недвижимости признаются в отчете о прибылях и убытках в момент, когда получение таких компенсаций становится очевидным.

Более подробное описание процедур по учету инвестиционной недвижимости, описывается в следующих документах:

№	ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖЕМОСТЬ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.4	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел 4.1	МСФО 40 п. 16-29
2	Классификация	Раздел 1.4	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел 4.2	
3	Последующее оценка и обесценение	Раздел 1.4	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел 4.3	МСФО 40 п.30-56
4	Прекращение признания	Раздел 1.4	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел 4.4	МСФО 40 п.66-73

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 25 из 84

1.5 Инвестиции в ассоциированные организации

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета инвестиций в ассоциированные организации Общества в соответствии с МСФО (IAS) 28 "Инвестиции в ассоциированные организации".

Первоначальное признание и оценка

При определении организации, как «ассоциированной организации» для Общества принципиальное значение имеет определение «значительного влияния», которое необходимо отличать от контроля.

Значительное влияние на деятельность другой организации для Общества достигается правом участия в капитале и, связанного с ним, объемом прав на участие в управлении. Участие может быть прямым и косвенным - через свои дочерние организации.

Значительное влияние демонстрируется одним или несколькими из следующих способов:

1. представительство в Совете директоров или аналогичном органе управления объекта инвестиций;
2. участие в процессе выработки политики;
3. существенные операции между Обществом и объектом инвестиций;
4. обмен управленческим персоналом;
5. предоставление важной технической информации.

При первоначальном признании инвестиции в ассоциированную организацию оцениваются по себестоимости (первоначальная оценка).

Последующее признание и оценка

Общество учитывает инвестиции в ассоциированную организацию, используя метод долевого участия.

При методе долевого участия балансовая стоимость инвестиций корректируется на изменения доли Общества в прибылях и убытках объекта инвестиций после даты приобретения. Прибыли и убытки Общества содержат долю прибыли или убытка инвестируемой организации и увеличивают или уменьшают сумму инвестиций. Причитающиеся суммы дивидендов от инвестиций в ассоциированную организацию, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций.

Инвестиции в ассоциированную организацию отражаются на основе метода долевого участия за исключением случаев, когда:

1. инвестиции классифицируются как удерживаемые для продажи и учитываются согласно МСФО(IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность».
2. Общество не составляет финансовую отчетность, применяя исключения МСФО (IAS) 27.

Обесценение

Для определения обесценения оценивается доля Общества:

25
С. А. А.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 26 из 84

1. в текущей стоимости ожидаемых будущих потоков денежных средств, которые будут генерироваться ассоциированной организацией, включая денежные потоки от операционной деятельности ассоциированной организации и поступлений от полного выбытия инвестиций; или

2. в текущей стоимости ожидаемых будущих потоков денежных средств, которые будут генерироваться за счет получения ожидаемых дивидендов и полного выбытия инвестиций.

Если данные факторы показывают обесценение инвестиций, факт обесценения фиксируется в учете.

Прекращение признания и выбытие

Инвестиции в ассоциированные организации должны быть списаны с баланса при выбытии или, когда от их дальнейшего использования не ожидается получение никаких экономических выгод.

Прибыль или убытки, возникающие от прекращения признания, должны определяться в отчете о прибылях и убытках как разница между оценочной суммой чистых поступлений от выбытия и балансовой стоимостью инвестиции в ассоциированную организацию.

Более подробное описание процедур по учету инвестиций в ассоциированные организации, описывается в следующих документах:

№	ИНВЕСТИЦИИ АССОЦИИРОВАННЫЕ КАМПАНИИ	В ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.5	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.1	МСФО 28 п. 11-12
2	Классификация	Раздел 1.5	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.2	МСФО 28 п. 2, 6-10
3	Последующее оценка и обесценение	Раздел 1.5	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.3	МСФО 28 п. 31-34
4	Прекращение признания	Раздел 1.5	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.4	

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 27 из 84

1.6 Инвестиции в совместную деятельность

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета инвестиций в совместную деятельность в соответствии с МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности».

Виды совместной деятельности

Совместную деятельность существуют в различных видах:

1. совместно контролируемые операции;
2. совместно контролируемые активы;
3. совместно контролируемые предприятия.

Совместно-контролируемые операции

1. совместное использование активов, ресурсов и экспертизы
2. без создания отдельного юридического лица

Общество отражает в финансовой отчетности:

1. активы, которые контролирует, и обязательства, которые принимает,
2. расходы, которые несет, и долю доходов, которые получает от реализации продукции или услуг совместного предприятия

Корректировки или другие процедуры консолидации не требуются.

Совместно контролируемые активы

1. вложение или приобретение в интересах деятельности активов, а затем совместный контроль, или владение этими активами, в целях извлечения выгоды
2. без организации отдельного юридического лица

Общество получает часть продукции, произведенной с использованием актива, несет предусмотренную договором часть затрат.

Общество признает в финансовых отчетах:

1. долю совместно контролируемых активов, классифицированных в соответствии с их сущностью, а не как инвестицию;
2. принятые на себя обязательства по совместной деятельности;
3. долю обязательств совместной деятельности, принятых совместно с другими участниками;
4. часть доходов вместе с долей понесенных Обществом расходов;
5. расходы, понесенные в связи с участием в совместной деятельности.

Совместно-контролируемые предприятия

1. совместно контролируемые предприятия ведут свой собственный учет и готовят отчетность;
2. взносы участников в совместное предприятие в их отдельной отчетности признаются как инвестиции.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 28 из 84

Применяемый метод консолидации

В целях подготовки консолидированной отчетности Общества учетной политикой принят метод пропорциональной консолидации совместной деятельности.

Более подробное описание процедур по учету инвестиций в совместную деятельность, описывается в следующих документах:

№	УЧАСТИЕ В СОВМЕШНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Виды совместной деятельности	Раздел 1.6	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.1	МСФО 31 п.7-п.29
2	Применяемый метод консолидации	Раздел 1.6	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.3	МСФО 31 п.30-п.45

1.7 Запасы

Настоящий раздел устанавливают правила, подходы и оценки, примененные при определении Учетной политики Общества и раскрытии информации учета запасов в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета (далее – МСФО (IAS) 2 «Запасы».

Первоначальное признание и оценка

Запасы, как и другой любой актив, отражаются в учете только при наличии следующих критериев признания:

1. при наличии вероятности получения экономической выгоды по данному активу в будущем;
2. при возможности оценки фактических затрат на приобретение или производство объекта учета.

Запасы признаются в балансе Общества только тогда, когда существует вероятность притока будущих экономических выгод от их использования.

Учет запасов Общества производится на непрерывной систематической основе.

При первоначальном признании запасы признаются по себестоимости (первоначальной оценке).

Классификация запасов

Запасы Общество классифицируются как:

1. Сырье и материалы
 - топливо на производство

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 29 из 84

- нефтепродукты и масла смазочные
- тара
- запасные части
- прочие материалы
- строительные материалы

2. Готовая продукция
3. Товары для перепродажи
4. Прочие

Последующее признание и оценка

Общество применяет одинаковые методы расчета себестоимости запасов, сходных по характеру и их использованию.

Для определения стоимости товарно-материальные запасы используют средневзвешенный метод.

Обесценение

Запасы оцениваются по наименьшей из себестоимости и возможной чистой стоимости реализации.

Факт обесценения фиксируется в учете, если возмещаемая стоимость (стоимость, которая могла бы быть получена в результате немедленной реализации запаса) окажется ниже балансовой стоимости запаса.

Себестоимость запасов может быть снижена в следующих случаях:

1. повреждение запасов (порча, поломка, дефекты);
2. полное или частичное устаревание запасов;
3. увеличились возможные расходы, связанные с реализацией запасов.

Общество начисляет резерв по устаревшим и неликвидным запасам ежегодно, исходя из сроков нахождения запасов на складах, степени их пригодности к использованию в производственной деятельности, морального износа.

К устаревшим и неликвидным запасам Общество относит следующие запасы:

1. не используемые в течение более чем 1 год, кроме аварийного запаса;
2. срок разрешенного использования истекает в ближайшее время;
3. имеющие значительные повреждения, в результате которых они не могут быть использованы;
4. по каким-либо другим причинам не могут быть использованы Обществом или реализованы (кроме запасов нормального качества, находящихся в залоге, под арестом, либо являющихся аварийным запасом).

Прекращение признания и выбытие

После продажи запасов, их балансовая стоимость, признается в качестве расхода в том периоде, когда признается соответствующая им выручка.

Все списания до чистой стоимости реализации и все потери запасов

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 30 из 84

признаются в качестве расходов в период осуществления списания или возникновения потерь.

Запасы, стоимость которых включена в стоимость других активов, признаются в качестве расхода в течение срока полезной службы указанных активов.

Более подробное описание процедур по учету товарно-материальных запасов, описывается в следующих документах:

№	ЗАПАСЫ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.7	Инструкция по учету товарно-материальных запасов Раздел 2.1	МСФО 2 п. 9-27
2	Последующее оценка и обесценение	Раздел 1.7	Инструкция по учету товарно-материальных запасов Раздел 2.2	МСФО 2 п. 28-33
3	Выбытие	Раздел 1.7	Инструкция по учету товарно-материальных запасов Раздел 2.3	МСФО 2 п. 34-35
4	Инвентаризация	Раздел 1.7	Инструкция по учету товарно-материальных запасов Раздел 2.4	

1.8 Долгосрочные активы, предназначенные для продажи и прекращенная деятельность

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета долгосрочных активов, предназначенных для продажи и прекращенной деятельности в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (далее МСФО) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи и прекращенная деятельность».

Первоначальное признание и оценка

Долгосрочные активы или группы на выбытия классифицируются как «предназначенные для продажи» в Обществе, если их балансовая стоимость будет возмещена в большей степени через торговую операцию, чем через дальнейшее ее использование, а также, если руководство Общества утверждает план по продаже актива или выбытия актива до конца отчетного периода и активно ведет поиск покупателя.

Предполагаемая продажа должна быть осуществлена в течение одного года после первоначального признания долгосрочных активов предназначенных для

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 31 из 84

продажи.

Операция продажи может быть проведена путем обмена долгосрочных активов на другие долгосрочные активы при наличии коммерческой сущности операции.

Долгосрочные активы или группы на выбытие, классифицируемые как «предназначенные для продажи», измеряются по наименьшей из величин:

- балансовой стоимости;
- справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

Последующее признание и оценка

Амортизация

Амортизация на долгосрочные активы, классифицированные как «предназначенные для продажи» не начисляется.

Обесценение

Убытки от обесценения отражаются для любого снижения стоимости актива или групп на выбытия до справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

Убыток от обесценения или последующая прибыль (возвращение убытка), учтенные по группе выбытия, уменьшают или увеличивают балансовую стоимость только долгосрочных активов в составе групп на выбытия.

Прибыль или убыток, ранее не учтенные в оценке выбытия долгосрочных активов должны учитываться на дату списания активов.

Изменения в плане продаж

«Предназначенные для продажи» активы, перестают классифицироваться как таковые, если критерии признания более не соблюдаются.

Долгосрочные активы, которые перестают классифицироваться как «предназначенные для продажи», измеряются по наименьшей величине из двух значений:

1. балансовой стоимости, определенной до того момента, когда актив или группа на выбытие были классифицированы как «предназначенные для продажи». Балансовая стоимость корректируется с учетом амортизации, износа или переоценки активов, которые были бы учтены, если бы актив или группа на выбытие не были классифицированы как «предназначенные для продажи».

2. возмещаемой стоимости на дату принятия решения не продавать активы, ранее включенные в группу выбытия. Долгосрочные активы, которые не отвечают критериям признания, перестают классифицироваться как «предназначенные для продажи».

Продление периода, требуемое для завершения продажи, не исключает того, что актив или группа на выбытие могут продолжать классифицироваться как «предназначенные для продажи» после истечения одного года с даты их классификации. Указанный период времени в качестве одного из условий классификации «предназначенные для продажи», может быть продлен в следующих случаях:

1. при наличии обоснованных предположений о том, что другие лица (за исключением покупателя) выдвинут дополнительные условия по передаче актива

31
1. 

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 32 из 84

или группы на выбытия и при условии, что действия, необходимые для реагирования на указанные условия, не могут быть осуществлены до тех пор, пока не будет получено твердое обязательство о приобретении со стороны покупателя и высока вероятность получить твердое обязательство о приобретении в течение года.

2. получив твердое обязательство о приобретении, неожиданно возникшие условия (со стороны покупателя или других лиц), которые продлевают период, требуемый для совершения продажи, а также выполняются следующие условия:

- предпринимаются своевременные действия по реагированию на создавшиеся условия; и
- ожидается благоприятное разрешение проблем и устранение факторов, обусловивших задержку продажи.

3. долгосрочные активы или группа выбытия, «предназначенные для продажи» остаются непроданными к концу первоначально установленного годового периода:

- в течение указанного периода Общество предпринимает действия по реагированию на факты, ведущие к изменению условий продажи;
- предпринимаются активные действия по продаже долгосрочных активов или группы на выбытия на рынке по разумной цене.

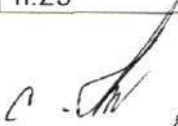
Прекращение признания и выбытие

Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, должны быть списаны с баланса при выбытии или когда от их дальнейшего использования не ожидается получение никаких экономических выгод.

Прибыль или убыток, возникающие от прекращения признания, должны определяться в отчете о прибылях и убытках как разница между оценочной суммой чистых поступлений от выбытия и балансовой стоимостью долгосрочных активов, предназначенных для продажи.

Более подробное описание процедур по учету долгосрочных активов, предназначенных для продажи, описывается в следующих документах:

№	ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС	
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IFRS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.8	МСФО 5 п.15-п.19
2	Классификация долгосрочных активов (или групп выбытия) как предназначенных для продажи	Раздел 1.8	МСФО 5 п.6-п.14
3	Последующее признание и оценка Признание убытков от обесценения и возвращение сумм обесценения	Раздел 1.8	МСФО 5 п. 20-п.22
4	Признание убытков от обесценения и их реверсирование	Раздел 1.8	МСФО 5 п.20-п.25
5	Изменение в плане продаж	Раздел 1.8	МСФО 5 п.26-п.29

С. И.  32 

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 33 из 84

1.9 Финансовые инструменты

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета финансовых инструментов Общества в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Первоначальное признание и оценка

Обществу следует признавать финансовый актив или финансовое обязательство в своем балансе тогда и только тогда, когда он становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента.

Общество осуществляет операции на финансовом рынке и формирует портфель финансовых инструментов разных параметров. Общество может осуществлять эмиссию своих ценных бумаг.

При осуществлении эмиссии своих ценных бумаг Общество классифицирует данный инструмент или составляющие его части как финансовое обязательство, финансовый актив или долевого инструмент, в соответствии с содержанием договорного соглашения и определениями финансового обязательства, финансового актива или долевого инструмента.

При первоначальном признании финансового актива или финансового обязательства Общество учитывает его по справедливой стоимости внесенного или полученного за него возмещения.

Признание типовой покупки финансовых активов отражается методом учета на дату сделки.

Дата заключения сделки – это дата регистрации изменения права собственности в государственном органе по регистрации.

Учет на дату заключения сделки предусматривает признание актива, подлежащего получению, и обязательства по его оплате в день заключения сделки, и прекращение признания актива, который продан, и признание дебиторской задолженности покупателя на день заключения сделки. Начисление процентов по активу и соответствующему обязательству начинается не ранее даты расчетов, когда происходит передача права собственности.

Классификация финансовых инструментов

Финансовые активы:

1. Финансовые активы, которые оцениваются по справедливой стоимости с эффектом на финансовый результат
2. Удерживаемые до погашения финансовые активы
3. Займы и дебиторская задолженность, предоставленные Обществом
4. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовое обязательство

1. Финансовое обязательство, которое оценивается по справедливой стоимости с эффектом на финансовый результат
2. Удерживаемые до погашения финансовые обязательства

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 34 из 84

Последующее признание и оценка

После первоначального признания Обществу следует оценивать **финансовые активы**, в том числе производные инструменты, по их справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, которые могут иметь место при продаже и прочем выбытии активов, за исключением:

1. займов и дебиторской задолженности, предоставленных Обществом и оцениваемых по амортизированной стоимости с применением метода эффективной ставки процента;
2. финансовых активов, удерживаемых до погашения и оцениваемых по амортизированной стоимости с применением метода эффективной ставки процента;

После первоначального признания в балансе Общество оценивает все **финансовые обязательства** по амортизируемой стоимости с применением метода эффективной ставки процента, за исключением:

1. финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости с эффектом на финансовый результат. Такие обязательства, включая являющиеся обязательствами производные инструменты, должны оцениваться по справедливой стоимости, кроме производного обязательства, которое связано с не котируемым долевым инструментами и расчеты по которому должны производиться путем поставки такого инструмента, справедливая стоимость которого не может быть надежно определена и которое должно оцениваться по себестоимости;

2. финансовые обязательства, возникающие, когда передача финансового актива не подпадает под прекращение признания или когда для отражения финансового актива в учете используется подход, основанный на продолжающемся участии в активе.

Обесценение

Обесценение финансового актива происходит в том случае, если балансовая стоимость больше его оценочной возмещаемой суммы. По состоянию на каждую отчетную дату Обществу необходимо оценивать наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов.

Финансовые активы, удерживаемые до погашения

Если существует вероятность того, что Общество не сможет взыскать полную сумму долга (основную сумму и проценты) согласно договорным условиям займов и дебиторской задолженности, предоставленных Обществом, или удерживаемых до погашения инвестиций, то имеет место убыток от обесценения или сомнительной задолженности. Сумма убытка представляет собой разность между балансовой стоимостью актива и дисконтированной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств (за исключением еще не понесенных будущих кредитных убытков), рассчитанной с использованием первоначальной эффективной ставки процента по финансовому активу (т.е. эффективной ставке процента, рассчитанной при первоначальном признании). При этом балансовая стоимость актива уменьшается до его оценочной возмещаемой суммы непосредственно или с использованием счета оценочного резерва в зависимости от ситуации. Сумму убытка следует включить в прибыль или убыток за период.

Если в последующем величина убытка от обесценения активов или

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 35 из 84

безнадежная задолженность сокращается, и это сокращение можно объективно связать с событием, случившемся после признания обесценения, то ранее признанный убыток от обесценения следует восстанавливать отдельно или с использованием счета оценочного резерва. В результате балансовая стоимость финансового актива не должна превышать величину амортизируемой стоимости, которая была бы отражена на дату восстановления суммы частичного списания, произведенного в отношении стоимости финансового актива, если бы обесценение актива не было признано. Восстановленную сумму следует включить в прибыль или убыток за период.

Финансовые активы, учитываемые по себестоимости

При наличии объективных признаков убытка от обесценения не котируемого долевого инструмента, не учитываемого по справедливой стоимости, по причине того, что он не может быть достоверно определен, или производного актива, связанного с таким не котируемым долевым инструментом и расчеты по которому следует производить путем поставки такого инструмента, убыток от обесценения определяется разностью между балансовой стоимостью финансового актива и дисконтированной стоимостью предполагаемых будущих потоков денежных средств, рассчитанной с использованием текущей рыночной ставки процента, установленной для аналогичных финансовых активов. Подобные убытки от обесценения не подлежат восстановлению.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

При снижении справедливой стоимости финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, и наличии объективных признаков обесценения актива, накопленный убыток, признанный непосредственно в капитале, списывается со счетов капитала и включается в прибыль или убыток за период, даже если финансовый актив не был списан с баланса.

Сумма накопленного убытка, которая списывается со счетов капитала и отражается в прибыли или убытке, - это разница между затратами на приобретение актива (за вычетом каких-либо выплат основной суммы и амортизации) и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения этого актива, ранее отраженного в прибыли или убытке.

Убытки от обесценения, признанные в отчете о прибылях и убытках для инвестиции в долевого инструмента, классифицированной в качестве имеющейся в наличии для продажи, не могут быть восстановлены через прибыль или убыток.

Если в последующем справедливая стоимость долгового инструмента, классифицированного в качестве имеющегося в наличии для продажи, увеличивается, и увеличение может быть объективно соотнесено с событием, имевшим место после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка, следует восстановить ее последующим включением убытка от обесценения в прибыль или убыток.

Прекращение признания и выбытие

Общество прекращает признание финансового актива в том случае, если:

1. истекает срок договорных прав требования на потоки денежных средств по финансовому активу; либо
2. Общество передает финансовый актив, когда передача отвечает критериям



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 36 из 84

прекращения признания.

Финансовый актив считается переданным Обществом, когда он:

1. передал права требования по договору на получение потоков денежных средств по финансовому активу; либо
2. сохранил за собой договорные права на получение потоков денежных средств по финансовому активу, но при этом принял на себя договорное обязательство выплачивать эти денежные средства одному или нескольким получателям в рамках соглашения только при соблюдении трех конкретных условий:
 1. когда у Общества отсутствует обязательство по выплате денежных средств конечным получателям, до тех пор пока он не получил эквивалентные суммы с первоначального актива. Производимые Обществом краткосрочные авансовые с правом полного возмещения суммы заемных средств, плюс начисленные по рыночным ставкам проценты, не являются нарушением этого условия.
 2. когда по условиям договора передачи Общество не вправе продавать или закладывать для других целей первоначальный актив, кроме гарантийного обеспечения своего обязательства по выплате потоков денежных средств конечным получателям.
 3. Обществу не следует допускать существенных задержек с перечислением любых потоков денежных средств, получаемых им от лица конечных получателей. Кроме того, Общество не вправе реинвестировать такие потоки денежных средств, за исключением инвестиций в денежные средства или эквивалентах денежных средств (как определено в МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств») в течение короткого расчетного периода с даты получения до даты требуемого перечисления конечным получателям, при этом процентный доход от таких инвестиций подлежит передаче конечным получателям.

В процессе передачи финансового актива Общества необходимо оценивать степень, в которой за ним сохраняются риски и выгоды, связанные с владением этим финансовым активом. В этом случае:

1. если Общество передает значительную часть всех рисков и выгод, связанных с владением финансовым активом, ему следует прекратить признание этого финансового актива и отдельно признать в качестве активов и обязательств любые права и обязательства, возникшие или сохраненные при передаче;
2. если Общество сохраняет за собой существенную часть всех рисков и выгод, связанных с владением финансовым активом, ему следует и дальше признавать этот финансовый актив.

Прекращение признания финансового обязательства

Общество списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) с баланса только в случае, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 37 из 84

Происходящий между заемщиком и кредитором обмен долговыми инструментами с существенно отличными условиями представляет собой погашение старого долга, что приводит к прекращению его признания, и признание нового финансового обязательства. Точно так же существенное изменение условий существующего финансового обязательства следует учитывать как погашение старого долга и признание нового финансового обязательства.

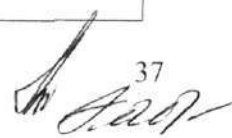
Разницу между балансовой стоимостью погашенного или переданного другой стороне обязательства (или части финансового обязательства), включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относятся на прибыль и убыток.

Финансовый актив и финансовое обязательство подлежат взаимозачету, а в балансе отражается чистая сумма, когда Общество :

1. имеет юридически закрепленное право осуществить зачет признанных сумм; и
2. намеревается произвести расчет на нетто-основе или реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

Более подробное описание процедур по учету финансовых инструментов, описывается в следующих документах:

№	ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.9	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.1	МСФО 32 п. 15-16 МСФО 39 п.14, п. 43-44
2	Классификация	Раздел 1.9	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.2	МСФО 32 п. 17-20 МСФО 39 п.50-54
3	Последующее оценка и обесценение	Раздел 1.9	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.3	МСФО 39 п.45-49 п. 58-62
4	Выбытие	Раздел 1.9	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.4	МСФО 32 п. 21-25 МСФО 39 п.39-42 п.17-20
5	Учет хеджирования	Раздел 1.9	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.5	МСФО 32 П. 28-32
6	Инвентаризация	Раздел 1.9	Инструкция по учету финансовых инвестиций	

с.  37

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 38 из 84

		Раздел 2.6	
--	--	------------	--

1.10 Аренда

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета финансовой и операционной аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда».

Классификация аренды

Различают два вида аренды независимо от ее юридического содержания. Таковыми видами являются финансовая аренда и операционная аренда.

Разделение аренды на финансовую или операционную должно основываться на содержании, а не на форме договора.

Ситуации, которые, ведут к рассмотрению аренды в качестве финансовой:

1. к концу срока аренды право владения собственностью переходит к арендатору;

2. арендатор имеет возможность купить основное средство по цене, которая значительно ниже справедливой стоимости на дату реализации этой возможности, а в начале срока аренды существует объективная определенность того, что эта возможность будет реализована;

3. срок аренды составляет большую часть срока экономической службы основного средства, несмотря на то, что право собственности не передается;

4. в начале срока аренды дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей составляет, по крайней мере, практически всю справедливую стоимость арендуемого основного средства;

5. арендованные основные средства носят специальный характер, так что только арендатор может пользоваться ими без существенных модификаций;

6. если арендатор может аннулировать аренду, убытки арендодателя, связанные с аннулированием, ложатся на арендатора;

7. арендатор имеет возможность продолжить аренду на второй период, с арендной платой значительно ниже рыночного уровня.

В отличие от операционной, финансовая аренда является долгосрочной, т.е. по существу представляет собой приобретение активов в рассрочку с оплатой имущества по частям и переходом почти всех рисков и вознаграждений, связанных с использованием арендуемого имущества, к арендатору.

Приведенный ниже алгоритм позволяет безошибочно отнести аренду к операционной или финансовой:

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 39 из 84



Учет финансовой аренды у арендатора

Объекты основных средств, находящиеся в финансовой аренде, отражаются в финансовой отчетности арендатора. Арендатор отражает финансовую аренду в качестве актива и одновременно в качестве обязательства.

В дополнительной аналитике к основным средствам указывается, что данное основное средство находится на балансе арендатора в соответствии с договором финансовой аренды.

Первоначальное признание и оценка

Основные средства, полученные по договорам финансовой аренды, отражаются в составе основных средств Общества по наименьшей из двух величин: дисконтированной суммы минимальных арендных платежей или справедливой стоимости арендуемых основных средств. Эта же сумма представляет собой первоначальную балансовую стоимость обязательств

39
С. И. Задорин

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 40 из 84

Общества по финансовой аренде.

При расчете дисконтированной суммы арендных платежей (минимальных арендных платежей) коэффициентом дисконтирования является процентная ставка, заложенная в аренду, если ее возможно измерить; либо должна использоваться процентная ставка по займам (рыночная процентная ставка), предоставленным в такой же сумме, на аналогичный срок и в аналогичной валюте. В случае если у Общества отсутствует информация об условиях кредитования на аналогичных условиях, ему необходимо обратиться с запросом в банк.

Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока аренды таким образом, чтобы в каждом периоде получилась постоянная ставка процента на остающееся сальдо обязательства для каждого периода.

Помимо финансовых расходов, связанных с финансовой арендой, Общество также отражает износ соответствующих арендованных основных средств.

Учет финансовой аренды у арендодателя

Арендодатель признает основные средства, находящиеся в финансовой аренде, в своем балансе и отражает их по строке дебиторской задолженности в сумме, равной чистым инвестициям в аренду.

Финансовые доходы признаются по периодам в течение срока аренды таким образом, чтобы в каждом периоде получилась постоянная норма прибыли на непогашенные чистые капитальные вложения арендодателя.

При расчете минимальных арендных платежей Общества принимается во внимание сумма чистых капитальных вложений в аренду. Остаточная стоимость основных средств, передаваемого в аренду, предполагается равной нулю к концу срока аренды.

Первоначальные прямые затраты, в том числе комиссионные, юридические и внутренние затраты, которые носят приростной характер и прямо относятся на подготовку и заключение арендных соглашений зачастую ложатся на арендодателей. К таким затратам не относятся общие накладные затраты, такие как затраты подразделений по продажам и маркетингу.

Учет операционной аренды у арендатора

При операционной аренде переход права собственности на арендуемое имущество не происходит, и имущество отражается в балансе у арендодателя.

Арендные платежи при операционной аренде отражаются в отчете о прибылях и убытках арендатора как расходы, распределенные равномерно в течение срока аренды.

Арендные платежи систематически сопоставляются с доходом, относящимся к выгоде, извлекаемой из сданного в аренду актива. Обычно, она рассматривается равной подлежащим к уплате арендным платежам; однако может требоваться создание расходов будущих периодов или резерва, если:

1. арендные платежи не распределены равномерно по сроку аренды;
2. требуется внесение арендных платежей до начала эксплуатации актива
3. срок аренды значительно меньше периода, в течение которого извлекается доход из арендованного актива.

Аренда земли классифицируется как операционная аренда. Однако, особенность земли, как вида собственности, состоит в том, что она обычно имеет неопределенный срок полезной службы.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 41 из 84

Учет операционной аренды у арендодателя

Арендодатель отражает основные средства, переданные в операционную аренду, в своем балансе обособлено, на счетах учета основных средств.

Доход от сдачи активов в операционную аренду признается на равномерной основе в течение всего срока аренды.

В случае если в процессе заключения и выполнения арендных соглашений у арендодателя возникают первоначальные прямые затраты, арендодатель должен капитализировать их в составе расходов будущих периодов и списывать на затраты пропорционально признанию финансового дохода.

Более подробное описание процедур по учету аренды, описывается в следующих документах:

№	АРЕНДА	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС	
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.10	МСФО 17 п. 20-24, 36-38
2	Классификация	Раздел 1.10	МСФО 17 п. 4-6, п.7-19
3	Последующее оценка и обесценение	Раздел 1.10	МСФО 17 п. 25-32, 39-48
4	Прекращение признания	Раздел 1.10	МСФО 17 п. 25-32, 39-48

1.11 Налог на прибыль

Настоящий раздел в Учетной политике устанавливает порядок учета корпоративного подоходного налога в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль».

Признание текущих налоговых обязательств и активов

Сумма текущего налога на прибыль за отчетный и предыдущий периоды признается в качестве обязательства равного неоплаченной сумме, и начисляется в том же налоговом периоде, в котором возникли соответствующие доходы и расходы Общества. Если оплаченная сумма налога на прибыль превышает сумму, подлежащую уплате за налоговый период, то величина превышения признается в качестве актива.

Признание отложенных налоговых обязательств и налогооблагаемые временные разницы

Временные разницы, вследствие которых возникают **отложенные налоговые обязательства**:

- доходы по вознаграждению включаются в финансовую отчетность согласно методу начисления (в том периоде, когда заработаны);
- амортизация по основным средствам, используемая для вычета при определении налогооблагаемой прибыли (налогового убытка) может отличаться от той, которая используется при расчете амортизации для признания расходов в финансовой отчетности;
- затраты на разработки могут капитализироваться и амортизироваться на протяжении будущих периодов в финансовой отчетности, но при определении

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 42 из 84

налогооблагаемой прибыли данные затраты могут быть отнесены на расходы в периоде их возникновения;

Отложенное налоговое обязательство признается для всех налогооблагаемых временных разниц, если только оно не возникает из:

1. первоначального признания деловой репутации (гудвилла);
2. первоначального признания актива или обязательства в связи со сделкой, которая:
 - не является объединением организаций; и
 - на момент совершения не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Признание отложенных налоговых активов и вычитаемые временные разницы

Отложенные налоговые активы - это суммы налога на прибыль, возмещаемые в будущие периоды в отношении:

- вычитаемых временных разниц,
- перенесенных на будущий период не принятых налоговых убытков;
- перенесенных на будущий период неиспользованных налоговых кредитов.

Вычитаемые временные разницы признаются в период возникновения, следуя принципу осмотрительности, только в том случае, если с большой степенью вероятности можно утверждать, что в будущих периодах Общество будет иметь налогооблагаемую прибыль для вычета данных временных разниц из налогооблагаемой прибыли.

Неиспользованные налоговые убытки и неиспользованные налоговые кредиты

Отложенные налоговые активы могут возникать также в связи с убытками прошлых периодов, которые принимаются к уменьшению налогооблагаемой базы в будущих периодах согласно налоговому законодательству.

Инвестиции в дочерние и ассоциированные организации, филиалы и доли участия в совместной деятельности

Временные разницы возникают также в связи с инвестициями в дочерние и ассоциированные организации и совместную деятельность. Они представляют собой разницы между налоговой базой таких инвестиций и их балансовой стоимостью, т.е. долей инвестора в чистых активах дочерней, ассоциированной организации или совместной деятельности, включая сумму гудвилла.

Данные временные разницы возникают в следующих случаях:

- при наличии нераспределенной прибыли у дочерней организации, ассоциированной организации или совместной деятельности, которая может быть ими распределена;
- при изменении курса иностранной валюты, когда дочерняя организация расположена в другой стране;
- при уменьшении балансовой стоимости инвестиций в ассоциированную организацию до их возмещаемой суммы.

Обязательства и активы по текущему налогу на прибыль за отчетный период и предыдущий периоды измеряются в соответствии с Налоговым Кодексом РК с использованием ставок, действующих на отчетную дату.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 43 из 84

При оценке отложенных налоговых активов и обязательств должна применяться ставка налога, которая будет существовать в момент реализации этого актива или урегулирования обязательства. Однако в большинстве случаев для оценки применяется действующая на отчетную дату ставка налога, поскольку ее изменение в будущем неизвестно. Если были приняты соответствующие решения об изменении ставки налога на прибыль до конца отчетного года, то при расчете отложенных налоговых обязательств или активов должна применяться новая ставка.

В ряде случаев налоговые последствия от возмещения балансовой стоимости актива зависят от способа возмещения. Поэтому оценка отложенных налогов производится, исходя из предполагаемого способа возмещения активов или урегулирования обязательств по состоянию на отчетную дату.

Когда Общество намерено возмещать стоимость объекта основных средств путем использования его в производстве, налогооблагаемая база будет уменьшаться на сумму амортизации, и прибыль будет облагаться по одной ставке.

Отложенные налоговые активы и обязательства являются достаточно долгосрочными объектами: период погашения их часто исчисляется несколькими годами. Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

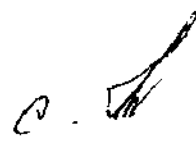
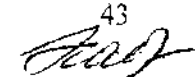
Возникающие отложенные налоги признаются в **отчете о доходах и расходах** Общества, поскольку большинство временных разниц появляется из-за того, что доходы или расходы включаются в отчет о доходах и расходах для бухгалтерских целей и для целей расчета налога на прибыль в разные отчетные периоды. Данное правило действует даже в тех случаях, когда отложенный налог возникает не по причине изменения временных разниц, а вследствие изменения ставки налога, пересмотра возможности возмещения отложенных налоговых активов (из-за изменения вероятности прибыли в будущих периодах) или из-за изменения способа возмещения соответствующего актива, с которым связан отложенный налог. Вместе с тем из этого правила есть исключения.

Когда налог появляется в связи с операцией, результат которой был отражен непосредственно **по статьям капитала**, налоговые последствия также должны быть проведены по статьям капитала.

Образующиеся отложенные налоги отражаются в балансе отдельной статьей в корреспонденции с отчетом о доходах и расходах или статьями капитала. Уменьшение остатка отложенных налогов отражается в отчете о доходах и расходах. Вся сумма отложенных налогов отражается в балансе как долгосрочные активы или обязательства, поскольку часто сложно распределить сумму по срокам реализации.

Взаимозачет

Специальное правило установлено для взаимозачета отложенных налоговых активов и обязательств. В отчетности чистая сумма отложенных налогов отражается только тогда, когда Общество имеет право уменьшать текущие налоговые обязательства на сумму текущих налоговых активов и когда отложенные налоги относятся к налогу на прибыль, установленному одним и тем же законодательством для одной или разных организаций. В последнем случае Общество должно иметь намерения погашать свои текущие налоговые обязательства или возмещать текущие налоговые активы совместно или одновременно в каждом будущем периоде, когда значительная сумма отложенных налогов будет погашаться или возмещаться.

43



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 44 из 84

Более подробное описание процедур по учету отложенных налогов, описывается в следующих документах:

№	НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС	
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IAS)
1	Признание текущих налоговых обязательств и активов	Раздел 1.11	МСФО 12 п. 12-14
2	Признание отложенных налоговых обязательств и налогооблагаемые временные разницы	Раздел 1.11	МСФО 12 п. 15-23
3	Активы, учтенные по справедливой стоимости	Раздел 1.11	МСФО 12 п. 20
4	Первичное признание актива или обязательства	Раздел 1.11	МСФО 12 п. 22-23
5	Признание отложенных налоговых активов и вычитаемые временные разницы	Раздел 1.11	МСФО 12 п. 15-45, п. 24-33

1.12 Собственный капитал

Настоящий раздел устанавливает специфичные положения представления финансовой отчетности общего назначения в части собственного капитала Общества в соответствии с МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и Законом РК «Об акционерных обществах».

Уставный капитал

Уставный капитал Общества - основной элемент акционерного капитала, представляющий собой совокупность вкладов участника (акционеров). Порядок формирования уставного капитала регламентируется законодательством и учредительными документами Общества.

Уставный капитал Общества формируется посредством оплаты акций учредителями по их номинальной стоимости и/или продажи инвесторам (инвестору) по цене размещения, установленной в соответствии с требованиями Закона РК «Об акционерных обществах». Общество производит обязательную государственную регистрацию выпуска объявленных акций. Цена размещения акций устанавливается Советом директоров Общества.

Увеличение уставного капитала Общества допускается только после утверждения уполномоченным органом отчета (отчетов) об итогах размещения всех объявленных акций, если иное не предусмотрено законодательством, путем увеличения количества объявленных акций.

Увеличение уставного капитала происходит в Обществе по решению Общего собрания акционеров посредством выпуска и размещения акций.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 45 из 84

Учет нераспределенного дохода (непокрытого убытка)

Нераспределенный доход Общества является основой для начисления и выплаты дивидендов акционерам Общества.

Кроме того, за счет нераспределенного дохода Общества производятся:

1. корректировка, связанная с изменениями в Учетной политике Общества или исправлением существенных ошибок;
2. списание непокрытого убытка отчетного года за счет нераспределенного дохода предыдущих лет.

Более подробное описание процедур по учету собственного капитала, описывается в следующих документах:

№	СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Отражение в учете	Раздел 1.12	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел 2.1	МСФО 32 п. 15-27

1.13 Доход

Настоящий раздел устанавливает порядок учета выручки Общества, возникающего от определенных видов операций и событий в соответствии с МСФО (IAS) 18 «Выручка» при учете выручки.

Первоначальное признание и оценка

Выручка измеряется по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению вознаграждения.

Применение критериев признания зависит от предмета сделки и от её характера. Необходимо различать и раскрывать отдельно доход, полученный в результате:

- продажи товаров; готовой продукции
- предоставлении услуг; выполненных работ
- использования другими организациями активов Общества, приносящих проценты, роялти и дивиденды.

Выручка включает только валовые поступления экономических выгод, полученных Обществом и подлежащих получению ее на свой собственный счет. Суммы, полученные в пользу третьей стороны, такие как: налог с продаж, налоги на товары и услуги, налог на добавленную стоимость, не являются экономическими выгодами, поступающими в Общество, и не ведут к увеличению собственного капитала. При агентских отношениях, суммы полученные в пользу принципала не являются выручкой. Выручкой является сумма комиссионного вознаграждения. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 46 из 84

получению встречного предоставления. Доход признается при условии, что существует вероятность получения экономических выгод, связанных со сделкой, и что сумму дохода можно оценить с большой степенью вероятности.

Продажа товаров

Выручка от продажи товаров признается тогда, когда удовлетворяются все перечисленные условия:

1. Общество передало покупателю значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности на товары. В большинстве случаев передача рисков и выгод, связанных с правом собственности, совпадает с передачей юридических прав собственности или передачей прав владения покупателю. Это характерно для большинства розничных продаж. В других случаях передача рисков и выгод, связанных с владением происходит не одновременно с передачей юридических прав собственности или передачей прав владения.
2. Общество больше не участвует в управлении в той степени, которая обычно ассоциируется с правом собственности, и не контролирует проданные товары;
3. сумма получаемого дохода может быть надёжно измерена;
4. существует вероятность того, что экономические выгоды, связанные с операцией поступят в Общество;
4. понесенные или ожидаемые затраты, связанные с операцией, могут быть надёжно измерены.

Если Общество сохраняет значительные риски владения, операция не является продажей и выручка по ней не признаётся.

Если покупателю предоставляются гарантийные обязательства, затраты на гарантийное обслуживание признаются в качестве расходов. Если расходы не могут быть надёжно измерены, полученное возмещение признается в качестве обязательства.

Предоставление услуг

Когда результат сделки надёжно оценен, выручка должна признаваться со ссылкой на стадию завершения на дату бухгалтерского баланса. Стадия завершенности сделки, затраты, понесенные при реализации сделки, и затраты, необходимые для ее завершения, должны быть надёжно измерены.

Доход по договору признается только в той степени, в какой ожидается компенсация понесенных затрат.

Результат сделки может быть надёжно оценён при выполнении следующих условий:

1. сумма дохода может быть надёжно оценена;
2. существует вероятность того, что экономические выгоды, связанные со сделками, поступят в Общество;
3. стадия завершенности сделки к дате отчетности может быть надёжно определена;
4. затраты, понесённые при реализации сделки и затраты, необходимые для завершения сделки, могут быть достаточно точно определены.

Если результат сделки не может быть оценен надёжно, выручка признается в размере признанных возмещаемых расходов. Проверка и пересмотр оценки не означает, что результат договора не может быть надёжно оценен.

Промежуточные платежи и авансы, полученные от заказчиков, часто не

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 47 из 84

отражают стадию завершенности сделки.

Когда нет вероятности возмещения расходов, доход не признается и все затраты признаются в качестве расходов.

Проценты, роялти и дивиденды

Доход признается на следующих основаниях:

1. проценты должны признаваться на пропорционально временной основе, учитывающей эффективную доходность актива.
2. роялти должны признаваться по методу начисления в соответствии с содержанием соответствующего договора.
3. дивиденды должны признаваться тогда, когда установлено право акционера на получение выплаты.

Данные доходы отражаются в финансовых доходах в отчете о доходах и расходах.

В случае, когда невыплаченные проценты или дивиденды начисляются перед приобретением финансовых инструментов, последующее получение процентов и дивидендов распределяется на два периода:

1. проценты и дивиденды, начисление (наращение) которых относится к периоду до приобретения финансовых инструментов;
2. проценты и дивиденды, начисление (наращение) которых относится к периоду после приобретения.

Часть, относящаяся к периоду до приобретения, вычитается из стоимости финансовых инструментов. Только часть после приобретения признается в качестве финансового дохода в отчете о прибылях и убытках.

Более подробное описание процедур по учету выручки, описывается в следующих документах:

№	ВЫРУЧКА	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.13	Инструкция по применению основного метода допущения-начисления: Раздел 2.4	МСФО 18 П. 9-13
2	Продажа товаров	Раздел 1.13	Инструкция по применению основного метода допущения-начисления: Раздел 2.4	МСФО 18 п. 14-19
3	Предоставление услуг	Раздел 1.13	Инструкция по применению основного метода допущения-начисления: Раздел 2.4	МСФО 18 п. 20-28
4	Проценты, роялти и дивиденды	Раздел 1.13	Инструкция по применению основного метода допущения-	МСФО 18 п. 29-34

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 48 из 84

		начисления: Раздел 2.4	
--	--	---------------------------	--

1.14 Затраты по займам

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета затрат по займам Общества в соответствии с МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам».

Первоначальное признание и оценка

Затраты по займам признаются расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая капитализируется.

Затраты по займам в Обществе, непосредственно относящиеся (целевые) к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются путем включения в стоимость этого актива.

Затраты по займам, напрямую связанные с приобретением, строительством, или производством квалифицированного актива – это те затраты, которые можно было бы избежать, если бы не были произведены затраты на квалифицированный актив. В случаях целевого займа, затраты по займу, непосредственно связанные с этим активом, могут быть без труда идентифицированы.

Капитализация затрат по займам как части стоимости квалифицированного актива начинается, когда:

1. были понесены затраты по данному активу;
2. были понесены затраты по займам;
3. в процессе выполнения находятся работы, необходимые для подготовки актива к использованию по назначению или продаже.

Приостановление капитализации затрат по займам

Капитализация затрат по займам приостанавливается в течение длительных периодов, когда прерываются активные работы по разработке объекта.

Капитализация затрат по займам возобновляется, когда такое оборудование устанавливается и, соответственно, становится частью квалифицированного актива. В период между приостановкой капитализации затрат по займам и ее возобновлением, затраты по займам признаются расходами периода в отчете о доходах и расходах, за исключением, если такой период является слишком коротким.

Прекращение капитализации затрат по займам

Капитализация затрат по займам прекращается, когда:

1. завершены практически все работы, необходимые для подготовки квалифицированного актива к использованию по назначению или продаже.
2. строительство квалифицированного актива завершается по частям, и каждую часть можно использовать пока продолжается строительство других частей.

Более подробное описание процедур по учету затрат по займам, описывается в следующих документах:

№	ЗАТРАТЫ ПО ЗАЙМАМ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС	
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IAS)
1	Первоначальное признание и оценка	Раздел 1.14	МСФО 23 п.7-8, 10-12

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 49 из 84

2	Классификация	Раздел 1.14	МСФО 23 п. 4-6
3	Приостановление капитализации затрат по займам	Раздел 1.14	МСФО 23 п. 23-24

1.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов в соответствии с МСФО (IAS) 37 "Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы".

Оценочное обязательство

Оценочные обязательства отличаются от других обязательств, таких как кредиторская задолженность по торговым операциям, вследствие существования неопределенности в отношении времени или суммы будущих затрат, необходимых для погашения обязательства.

По существу, все оценочные обязательства являются условными, поскольку в их сроке погашения или сумме нет определенности.

Оценочное обязательство признается только в том случае, если выполняются все из ниже перечисленных условий:

1. Общество имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики, подразумеваемое) в результате прошлого события (события, приведшего к возникновению обязательства);

2. есть вероятность, что для погашения обязательства потребуется выбытие ресурсов, заключающих экономические выгоды, и

3. может быть сделана надежная оценка суммы обязательства.

Юридическое обязательство обычно возникает в результате договора или действия законодательства. Подразумеваемое обязательство возникает только при наличии одновременно двух условий:

1. Общество показало другим сторонам своей практикой, заслуживающей доверия в прошлом, открытой политикой или достаточно конкретными текущими заявлениями, что оно примет на себя определенные обязательства,

2. в результате, Общество создало обоснованные ожидания других сторон, что оно выполнит эти обязательства.

При оценке оценочных обязательств руководство Общества:

1. принимает в расчет все риски и неопределенности;

2. в случаях, когда влияние временной стоимости денег существенно, проводятся расчеты приведенной стоимости оценочного обязательства с применением ставки (ставок) дисконтирования до учета налога, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и тех рисков, специфичных для обязательства, которые не были отражены в наилучшей расчетной оценке затрат;

3. принимает в расчет будущие события, такие, как изменения в законах и технологические изменения там, где имеется достаточно объективное основание того, что они произойдут;

4. не принимает в расчет прибыль от ожидаемого выбытия активов, даже

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 50 из 84

если ожидаемое выбытие тесно связано с событием, приводящим к возникновению оценочных обязательств.

Признанная сумма в бухгалтерском балансе и отчете о прибылях и убытках в качестве оценочных обязательств представляет собой наилучшую расчетную оценку расходов, требуемых для урегулирования текущих обязательств. Имеется в виду сумма, которую Общество уплатило бы для погашения обязательства на дату баланса или перевело бы третьей стороне на эту дату, даже в случаях невозможности или когда экономически невыгодно погашать или переводить обязательство на дату баланса.

Оценочное обязательство необходимо пересматривать на каждую отчетную дату и корректировать для отражения текущей наилучшей оценки. Если более нет вероятности того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, тогда оценочное обязательство должно аннулироваться.

Условные обязательства

Общество не признает условное обязательство. Общество раскрывает условное обязательство, кроме случаев, когда возможность выбытия ресурсов, заключающих экономические выгоды, является отдаленной.

Там, где Общество имеет солидарную ответственность по обязательству, часть обязательства, которую, как ожидается, погасят другие стороны, считается условным обязательством.

Условные обязательства оцениваются на непрерывной основе для установления того, появляется ли вероятность выбытия ресурсов, заключающих экономические выгоды. Оценочное обязательство признается после того, как подобная вероятность возникает в отношении статьи, ранее рассматривавшейся в качестве условного обязательства.

№	Виды резерва	Периодичность начисления
1	Резерв на предстоящую оплату отпусков	1 раз в год перед составлением годового финансового отчета
2	Резерв на выплату вознаграждения	1 раз в год перед составлением годового финансового отчета
3	Вознаграждения работникам по итогам года	1 раз в год перед составлением годового финансового отчета
4	Судебные иски (в результате разбирательства у Общества возникнет обязательство)	1 раз в год перед составлением годового финансового отчета
5	Загрязнение окружающей среды	1 раз в год перед составлением годового финансового отчета

Условные обязательства имеют переходящий остаток на следующий год. Инвентаризация всех резервов проводится на конец года.

Раскрытие информации в отчетности

При представлении финансовой отчетности Общество раскрывает следующую информацию:

- виды резервов;
- информацию о движении резервов (остаток на начало и конец года, начислено, использовано).

С. И. 50

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 51 из 84

Условные активы

Условный актив представляет собой возможный актив, возникающий в результате прошлых событий, существование которого будет, подтверждено только в случае появления или не появления одного или более неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Общество не признает условный актив. Условный актив следует раскрывать, если существует вероятность поступления в Общество экономических выгод. Если экономическая выгода действительно определена, то соответствующий актив не является условным активом и его признание должно происходить в соответствии с принципами подготовки и представления финансовой отчетности.

Более подробное описание процедур по учету затрат по оценочным обязательствам, условным обязательствам и условным активам, описывается в следующих документах:

№	ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС	
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IAS)
1	Сфера применения	Раздел 1.15	МСФО 37 п. 1-9
2	Признание	Раздел 1.15	МСФО 37 п. 14-35
3	Условные обязательства	Раздел 1.15	МСФО 37 п. 27-30
4	Условные активы	Раздел 1.15	МСФО 37 п. 31-35
5	Оценка	Раздел 1.15	МСФО 37 п. 36-52
6	Применение правил признания и измерения	Раздел 1.15	МСФО 37 п. 63-83

1.16. Вознаграждения работникам

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета вознаграждений работникам в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».

Признание и оценка

Величина всех краткосрочных вознаграждений работникам, подлежащая выплате за оказанные работниками услуги в течение отчетного периода, на недисконтируемой основе признается Обществом в учете:

1. в качестве обязательства (начисленного расхода) после вычета всех уже выплаченных сумм. В случае превышения недисконтированной выплаченной суммы над величиной подлежащей выплате, Общество признает это превышение в качестве актива в той мере, в какой предоплата приведет к уменьшению начисленного обязательства.

С. И. 51
[Подпись]

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 52 из 84

2. в качестве расхода, если вознаграждение не включается в себестоимость актива согласно требованиям МСФО (IAS) 2 «Запасы» или МСФО (IAS) 16 «Основные средства».

Вознаграждения работникам являются расходами Общества и осуществляются путем выплат в пользу работника и выполнения обязательств по уплате обязательных пенсионных взносов. Вознаграждения работникам включают вознаграждения, предоставляемые как работникам, так и их иждивенцам, и могут осуществляться путем выплат (или предоставлением товаров или услуг), производимых в пользу либо непосредственно работников, их супругов, детей или прочих иждивенцев, либо прочих лиц.

Работник может оказывать услуги Обществу на основе полного рабочего дня, частичной занятости, на постоянной, разовой или временной основе.

Когда работник осуществляет трудовую деятельность для Общества в течение отчетного периода, Общество признает величину вознаграждений работникам, подлежащую выплате в качестве обязательства (начисленного расхода), после вычета любой уже выплаченной суммы. Если уже выплаченная сумма превышает величину выплат, Общество признает это превышение в качестве актива (авансовых выплат) в той мере, в какой авансовые выплаты приведут к сокращению будущих платежей или возврату денежных средств.

Порядок отнесения затрат по вознаграждению работникам

Затраты на выплату вознаграждений основному и вспомогательному производственному персоналу включаются в себестоимость продукции (работ, услуг).

Затраты на выплату вознаграждений работникам, относящимся к административно – управленческому и обслуживающему персоналу, не включаются в себестоимость продукции (работ, услуг) и признаются как общие и административные расходы (расходы, понесенные в отчетном периоде).

Затраты на выплату вознаграждений работникам, занятым реализацией услуг, относятся на расходы по реализации.

Затраты на выплату вознаграждений строительно-производственному персоналу, занятому на работах по строительству зданий и сооружений хозяйственным способом относятся на капитальные вложения.

Признание расходов по отпускам работников

Общество признает затраты на выплату вознаграждений работникам в форме следующих оплачиваемых отпусков:

1. учебных отпусков, предоставляемых работникам, обучающимся в организации образования на период сдачи экзаменов, подготовки и сдачи дипломного проекта, сдачи выпускных экзаменов;
2. ежегодных трудовых отпусков;
3. ежегодных дополнительных трудовых отпусков за работу на тяжелых физических работах и работах с вредными и опасными условиями труда;
4. компенсации за неиспользованный трудовой отпуск при отзыве из отпуска или расторжении трудового договора.

Для правильного и равномерного включения предстоящих расходов на оплату ежегодных трудовых, ежегодных дополнительных трудовых отпусков работников и компенсации за неиспользованный отпуск в расходы Общества, предусматривается создание резерва на оплату отпусков.

О. Ш. 52
[Подпись]

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 53 из 84

Накапливаемые отпуска возникают у Общества в случае, если предоставление отпуска не произошло в течение 12 месяцев после окончания периода, в котором работники предоставляли соответствующие услуги

Если у работника остается неиспользованный отпуск на конец отчетного периода, Обществом создается обязательство, которое отражается в виде резерва. Резерв создается в конце года на основании данных кадровой службы по неиспользованным отпускам работников, превысившим установленный период (краткосрочное обязательство). По итогам следующего года, на основании представленных данных, резерв будет корректироваться операциями в учете.

Создание резерва на оплату отпусков обеспечивает правильное и равномерное включение расходов на оплату отпусков. Процент отчислений в резерв на оплату отпусков зависит от средней продолжительности отпусков работников.

При годовой инвентаризации проверяется правильность создания резерва. Остаток резерва уточняется, исходя из количества дней неиспользованного отпуска, среднедневной суммы расходов на оплату труда работников (с учетом установленной методики расчета среднего заработка). В случае превышения фактически начисленного резерва над суммой подтвержденного инвентаризацией расчета, в декабре производится запись сторно по счетам производства, или доначисление.

Признание расходов по социальным пособиям и компенсациям работникам

Общество признает затраты на выплату вознаграждений работникам в форме следующих социальных пособий:

1. по временной нетрудоспособности в связи с общим заболеванием;
2. по временной нетрудоспособности в связи с трудовым увечьем и профессиональным заболеванием;
3. женщинам (мужчинам), усыновившим или удочерившим детей.

Порядок выплаты и размеры выше перечисленных пособий определяются законодательством Республики Казахстан.

Общество признает затраты на выплату вознаграждений работникам в форме следующих социальных пособий:

1. по уходу за ребенком в отпуске до достижения им 1,5 – летнего возраста;
2. по единовременному поощрению в связи с достижением работника Общества 50, 55 и 60 летнего возраста;
3. по материальной помощи в случае смерти работника Общества, мужа, жены, родителей, детей работника Общества;
4. по расходам на новогодние подарки всем детям работников Общества не достигшим 18- летнего возраста;
5. по единовременному пособию работнику Общества по рождению ребенка;
6. по расходам на организацию оздоровления и отдыха работников Общества, детей работников Общества;
7. по расходам на выплаты работникам, ставших инвалидами в следствии трудового увечья или профессионального заболевания.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 54 из 84

Порядок выплаты и размеры единовременных поощрений, пособий, материальной и благотворительной помощи определяются приказами Общества в соответствии с Коллективным договором между работниками и Обществом или вытекающими из практики обязательствами.

Затраты на выплату вознаграждений социальных пособий работникам Общества могут меняться на основании изменений в законодательстве Республики Казахстан или Коллективного договора Общества.

Порядок выплаты и размеры выплаты среднемесячной заработной платы определяются законодательством Республики Казахстан.

Пенсионные планы с установленным размером выплат

Общество имеет коллективный договор с работниками, использует пенсионные планы с установленным размером выплат. При этом Общество выплачивают определенные вознаграждения своим работникам и по окончании трудовой деятельности. В соответствии с коллективным договором Общество обеспечивают следующие основные выплаты и льготы:

1. единовременное пособие при выходе на пенсию;
2. ежемесячная материальная помощь пенсионерам в размере одного МРП;
3. материальная помощь на оплату ритуальных услуг.

Общество признает актуарные доходы и убытки, возникающие от переоценки обязательств по выплате вознаграждения работникам в том периоде, когда они выявлены, и признают расходы по вознаграждению и обязательства согласно оценке, определенной МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».

Более подробное описание процедур по учету вознаграждений работникам, описывается в следующих документах:

№	ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС	
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IAS)
1	Признание и оценка	Раздел 1.16	МСФО 19 п. 10-12, п. 49-61, п. 102-107, п. 128-130
2	Признание расходов по отпускам работников	Раздел 1.16	МСФО 19 п. 11-16
3	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности по пенсионным планам	Раздел 1.16	МСФО 19 п. 43-125

1.17. Обесценение активов

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета обесценение активов в соответствии МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 55 из 84

Признание убытков от обесценения

Обесценение активов проводится в соответствии с принципом соответствия. Признание убытков от обесценения учитывается, если возникли внутренние и внешние признаки обесценения активов.

Убытки от обесценения признаются в том отчетном периоде, когда они возникли.

Общество на каждую отчетную дату выявляет наличие признаков возможного обесценения активов. При выявлении любого такого признака, Общество оценивает возмещаемую сумму актива. Если возмещаемая стоимость актива меньше балансовой стоимости признаются убытки от обесценения.

Убытки от обесценения признаются в отчете о доходах и расходах.

Возмещение убытков от обесценения

Общество по состоянию на каждую отчетную дату оценивает наличие любых признаков, указывающих на то, что убыток от обесценения, признанный для генерирующей единицы или активов в прошлом, возможно больше не существует или уменьшился. При наличии таких признаков Общество оценивает возмещаемую сумму этого актива. При оценке наличия признака указывающего на то, что расход от обесценения, признанный для генерирующей единицы или актива в предыдущие годы, возможно больше не существует или уменьшился.

Увеличенная, за счет возмещения убытка от обесценения, балансовая стоимость генерирующей единицы или актива не должна превышать балансовую стоимость, которая была бы определена (без учета амортизации), если бы в предыдущие годы для генерирующей единицы не признавался убыток от обесценения.

Возмещение убытка от обесценения генерирующей единицы признается Обществом в отчете о доходах и расходах в качестве дохода или корректировки расходов периода. После признания возмещения убытка от обесценения амортизационные отчисления для генерирующей единицы корректируются для будущих периодов, с тем, чтобы распределить измененную балансовую стоимость генерирующей единицы за вычетом ее ликвидационной стоимости (если таковая имеется), на систематической основе в течение оставшегося срока ее полезной службы.

Возмещение убытка от обесценения в отношении гудвилла не производится.

Более подробное описание процедур по учету обесценения активов, описывается в следующих документах:

№	ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Обесценение основных средств	Раздел 1.17	Инструкции по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости: Раздел 2.3	МСФО 16 п. 63-64 МСФО 36
2	Обесценение	Раздел 1.17	Инструкция по учету	МСФО 38

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 56 из 84

	нематериальных активов		товарно-материальных запасов Раздел 3.3	п. 111 МСФО 36
3	Обесценение инвестиционной недвижимости	Раздел 1.17	Инструкция по учету основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости Раздел 4.3	МСФО 40 п. 73 МСФО 36
4	Обесценение товарно-материальных запасов	Раздел 1.17	Инструкция по учету товарно-материальных запасов Раздел 2.2	МСФО 2 п. 28-33 МСФО 36
5	Обесценение дебиторской задолженности	Раздел 1.17	Инструкция по учету дебиторской и кредиторской задолженности Раздел 2.3	МСФО 36 МСФО 32 п. 58-62
6	Обесценение финансовых инвестиций	Раздел 1.17	Инструкция по учету финансовых инвестиций Раздел 2.3	МСФО 28 п. 31-34 МСФО 36

1.18. Учет государственных субсидий

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает порядок учета государственных субсидий в соответствии с МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи».

Государственные субсидии

Государственная помощь может принимать разнообразные формы, отличающиеся как по характеру предоставляемой помощи, так и по условиям связанным с ней.

Государственные субсидии, в том числе неденежные субсидии по справедливой стоимости, не признаются до тех пор, пока не будет существовать обоснованная уверенность, что:

- Общество будет соответствовать условиям, связанным с ними;
- субсидии будут получены.

Способ получения субсидии не влияет на выбор метода ее учета. Субсидия учитывается одинаково, независимо от того, получена ли она в форме денежных средств или в форме уменьшения обязательства перед государством.

Учет государственных субсидий

Учет государственных субсидий в Обществе применяется метод с позиции дохода.

В случае, если государственные субсидии поступают для основной деятельности

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 57 из 84

отражаются, как доходы от основной деятельности.

В случае, если государственные субсидии поступают для неосновной деятельности тогда они отражаются как прочие доходы.

Признание государственных субсидий в качестве дохода в момент их получения не соответствует принципу начисления и применяется только в том случае, когда не существует базы для распределения субсидии на периоды, кроме того, одного в котором они получены.

Субсидии, связанные с амортизируемыми активами, признаются как доход в течение тех периодов и в той пропорции, в которых начисляется амортизация данных активов.

Субсидии, относящиеся к не амортизируемым активам, могут потребовать выполнения определенных обязательств и тогда будут признаваться в качестве дохода в тех периодах, когда были понесены фактические затраты на выполнение данных обязательств.

Субсидии, компенсирующие расходы прошлых периодов, должны признаваться полностью в периоде их поступления в качестве прочих доходов.

Немонетарные государственные субсидии

Государственная субсидия может принимать форму передачи немонетарного актива, такого как земля или другие ресурсы. В этих случаях обычно немонетарный актив оценивается по справедливой стоимости, и как субсидия, так и актив учитываются по данной справедливой стоимости. В крайне редких случаях, когда невозможно достоверно определить справедливую стоимость, можно воспользоваться значением номинальной величины с учетом фактических затрат, связанных с получением данной субсидии для отражения субсидий и активов в учете.

Возврат государственных субсидий

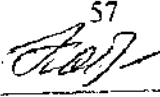
Государственные субсидии, подлежащие возврату, учитываются как пересмотр бухгалтерских расчетов в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки»:

1. субсидия, подлежащая возврату и относящаяся к доходу, прежде всего, должна быть противопоставлена (вычтена) из оставшейся неамортизированной величины отсроченного поступления данной субсидии;

2. превышение суммы возврата над отсроченным поступлением в отношении данной субсидии должно немедленно признаваться расходом;

3. возврат субсидии, относящейся к активам, учитывается путем увеличения балансовой стоимости активов или путем уменьшения сальдо отложенного дохода на сумму возврата. Накопленная дополнительная амортизация, которая была бы начислена на отчетную дату в качестве расхода при отсутствии субсидии, зачисляется как расход немедленно.

Более подробное описание процедур по учету государственных субсидий, описывается в следующих документах:

Р.  57 

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 58 из 84

№	УЧЕТ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СУБСИДИЙ И РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОМОЩИ	ДОКУМЕНТ, ПРОЦЕСС	ОПИСЫВАЮЩИЙ
			УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
1	Государственные субсидии	Раздел 1.18	МСФО (IAS) 20 п. 7-33
2	Немонетарные государственные субсидии	Раздел 1.18	МСФО 20 п. 23
3	Возврат государственных субсидий	Раздел 1.18	МСФО 20 п. 32-33
4	Государственная помощь	Раздел 1.18	МСФО 20 п. 34-38

1.19. Влияние изменений обменных курсов валют

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает влияние изменений обменных курсов валют в соответствии с МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

Функциональная валюта

Функциональной валютой Общества является - казахстанский тенге.

В случае, когда в силу ряда обстоятельств меняется функциональная валюта, Общество должен провести процедуры по переводу учета в новую функциональную валюту перспективно с даты изменения.

Валюта представления

Для удовлетворения требований различных пользователей финансовой отчетности, финансовая отчетность по МСФО может быть подготовлена в нескольких валютах.

Первоначальное признание

Первоначально операции в иностранной валюте отражаются в функциональной валюте по обменному курсу на дату их совершения.

Дата совершения операции - это дата, когда данная операция должна быть отражена в финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Все статьи в иностранной валюте переводятся в функциональную валюту.

В последующем, на каждую дату баланса:

1. монетарные статьи в иностранной валюте - деньги, активы и обязательства,

подлежащие оплате денежными средствами или их эквивалентами, должны быть представлены в функциональной валюте с использованием курса на отчетную дату;

2. немонетарные статьи должны учитываться по курсу на дату совершения операции или определения справедливой стоимости немонетарной статьи. В зависимости от того, учитываются ли немонетарные активы по первоначальной стоимости или справедливой стоимости в иностранной валюте, используется курс на дату определения первоначальной стоимости по фактическим затратам на приобретение или на дату определения по справедливой стоимости.

Порядок определения дат совершения операций в иностранной валюте:

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 59 из 84

Операция в иностранной валюте	Дата совершения операций в иностранной валюте
Банковские операции по валютным счетам	Дата зачисления или списания валютных средств со счетов Общества
Кассовые операции с иностранной валютой	Дата оприходования или выдачи наличной иностранной валюты из кассы Общества
Экспорт товаров, работ и услуг	Дата совершения реализации и признания выручки
Импорт товаров или иного имущества	Дата перехода права собственности и рисков по поступающему товару и услугам
Импорт услуг	Дата фактического потребления услуг
Погашение задолженности в иностранной валюте по суммам, выданным ранее подотчетным лицам на осуществление определенных расходов	Дата авансового отчета

Бухгалтеры, ответственные за ведение кредиторской, дебиторской задолженностей и операций по денежным счетам, производят бухгалтерские записи операций в иностранной валюте на дату совершения операции с применением официального рыночного курса на основании следующих документов:

1. выписок банков;
2. счетов-фактур;
3. подтверждений о списании заемных средств;
4. актов приемки (передачи) товарно-материальных ценностей и документов, подтверждающих таможенное оформление груза;
5. актов приемки выполненных работ (оказанных услуг).

На ежемесячной основе бухгалтер производит пересчет остатков в тенге по курсу на последний день месяца и начисляет курсовую разницу по курируемым денежным счетам в иностранной валюте и кредиторской и дебиторской задолженностей в иностранной валюте.

Перевод функциональной валюты в валюту отчетности

МСФО (IAS) 21 определяет следующие правила перевода функциональной валюты в валюту отчетности:

1. активы и обязательства (включая сравнительную информацию) пересчитываются по курсу валюты отчетности на дату бухгалтерского баланса;
2. статьи доходов и расходов (включая сравнительную информацию) пересчитываются по курсу на дату совершения операций;
3. вся курсовая разница, образующаяся в результате перерасчетов, должна рассматриваться как отдельный компонент собственного капитала.

При переводе может возникнуть курсовая разница между изменением стоимости чистых активов (пересчитанной в валюту отчетности) и чистой прибылью (пересчитанной в валюту отчетности). Чистая прибыль может быть пересчитана по

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 60 из 84

средневзвешенному курсу, отражающему все операции за период, в случае, если данный курс является обоснованным приближением всех курсов операций. На практике при подготовке квартальной или годовой отчетности для расчета чистой прибыли, выраженной в валюте отчетности, часто используется ежемесячная отчетность по зарубежной деятельности, которая пересчитывается по своему обменному курсу.

Данная курсовая разница признается как отдельный компонент собственного капитала. Так изменения обменных курсов валют практически не оказывают прямого влияния на текущие или будущие потоки денежных средств от операционной деятельности.

Более подробное описание процедур по учету влияний изменений обменных курсов валют, описывается в следующих документах:

№	ВЛИЯНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ОБМЕННЫХ КУРСОВ ВАЛЮТ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС	
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IAS)
1	Функциональная валюта	Раздел 1.19	МСФО 21 п. 9-14
2	Первоначальное признание	Раздел 1.19	МСФО 21 п. 20-22
3	Отчетность на последующие даты баланса	Раздел 1.19	МСФО 21 п. 23-26
4	Признание курсовой разницы по монетарным статьям	Раздел 1.19	МСФО 21 п. 27-34
5	Перевод функциональной валюты в валюту отчетности	Раздел 1.19	МСФО 21 п. 38-49

1.20. Социальная сфера

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает учет социальной сферы в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Классификация

Объекты социальной сферы классифицируются следующим образом в зависимости от источников поступления:

1. объекты социальной сферы, приобретенные, созданные или переданные (в том числе без права распоряжения) по решению уполномоченных государственных органов Республики Казахстан;
2. объекты социальной сферы, создание которых связано с оздоровлением и отдыхом работников Общества;
3. объекты социальной сферы, создаваемые или приобретаемые с целью использования для собственных нужд Общества, а также формирования положительного имиджа Общества.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 61 из 84

Метод учета

Объекты социальной сферы, приобретаемые или создаваемые по решению руководства Общества с целью использования для собственных нужд, принимаются к учету в качестве объектов основных средств.

Расходы, понесенные Обществом на создание и содержание объектов социальной сферы предназначенных для использования подлежат отражению в отчете о прибылях и убытках по статье прочие расходы. Все расходы и убытки, связанные с социальной сферой Общества, отражаются на нетто основе, т.е. с учетом полученных доходов от этих объектов.

1.21. Выплаты на основе долевых инструментов

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает учет выплат на основе долевых инструментов в соответствии с МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе долевых инструментов».

Для Общества при использовании акции для выплат работникам и поставщикам, эта работа разделена на следующие стадии:

1. предварительное изучение последствий – оценка последствий с точки зрения финансовой отчетности и пересмотр процедур ее формирования, источников данных и процесса сбора данных о выплатах, основанных на акциях;
2. планирование – это оценка потребностей в обучении персонала, принятие решений о процедурах определения стоимости и распределение функций и обязанностей;
3. подготовка – это сбор данных, выбор допущений и актуарных оценок;
4. реализация – это фактические бухгалтерские записи, раскрытие информации и разработка планов взаимодействия с инвесторами и аналитиками.

По сделкам с выплатами, основанными на акциях, с использованием долевых инструментов, определяется справедливая стоимость приобретенных в данной сделке товаров или услуг. В том случае, если справедливая стоимость активов услуг не может быть оценена достаточно надежно, Общество определяет сумму по сделке косвенно исходя из справедливой стоимости предоставленных долевых инструментов.

В таких обстоятельствах Общество вместо оценки инструментов по справедливой стоимости оценивает долевые инструменты по их внутренней стоимости, признавая любые изменения внутренней стоимости в отчете о прибылях и убытках. Полученные активы и услуги необходимо признавать исходя из количества долевых инструментов, права на которые окончательно переданы или окончательно исполнены.

Справедливая стоимость определяется на основе рыночных цен, если информация о них доступна. Однако многие акции и большинство опционов на акции не обращаются на активном рынке; в таком случае руководству необходимо предусмотреть методы их оценки.

Стоимость опционов на акции часто определяется с использованием модели Блэка-Шоулса, Биномиальной модели или модели «Монте-Карло».

При отсутствии надежной оценки по справедливой стоимости Общество оценивает предоставленные долевые инструменты по их внутренней стоимости – то есть разнице между справедливой стоимостью акций и суммой, которую противоположная сторона сделки должна заплатить за них. Внутренняя стоимость определяется на каждую отчетную дату до тех пор, пока не совершена оплата по

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 62 из 84

всем долевым инструментам.

Более подробное описание процедур по учету выплат на основе долевого инструмента, описывается в следующих документах:

№	ВЫПЛАТЫ НА ОСНОВЕ ДОЛЕВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ	ДОКУМЕНТ, ПРОЦЕСС	ОПИСЫВАЮЩИЙ
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	МСФО (IFRS)
1	Сделки на основе долевого инструмента с выплатами долевыми инструментами	Раздел 1.21	МСФО 2 п.10-п.29
2	Сделки на основе долевого инструмента с выплатами денежными средствами	Раздел 1.21	МСФО 2 п.30-п.33
3	Сделки на основе долевого инструмента с возможностью выплат денежными средствами	Раздел 1.21	МСФО 2 п.34-п.43
4	Признание расходов и активов	Раздел 1.21	МСФО 2
5	Оценка расходов	Раздел 1.21	
6	Определение справедливой стоимости долевого инструмента	Раздел 1.21	МСФО 2 п.16-п.17
7	Условия вступления прав в силу	Раздел 1.21	

1.22 Связанные стороны

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает раскрытие информации о связанных сторонах в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

На прибыль и финансовое положение Общества влияют взаимоотношения со связанными сторонами, даже если операции со связанными сторонами не производятся.

В целях не допущения ситуаций, в которых связанные стороны скрывают информацию о своей деятельности, используя членов семьи, требования распространяются на ближайших родственников.

Сторона считается связанной стороной Общества, если она является:

1. стороной осуществляющей экономическую деятельность, подлежащую совместному контролю в соответствии МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности»;

2. стороной, которая напрямую или косвенно через одного или нескольких посредников:

- контролирует отчитывающуюся организацию, или
- находится под контролем со стороны отчитывающихся организаций, или
- является инвестором, для которой отчитывающаяся организация является

ассоциированной организацией, или

- осуществляет совместный контроль над отчитывающейся организацией.

3. ассоциированной организацией, отчитывающейся компании в

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 63 из 84

соответствии

с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации»;

4. ключевым руководящим персоналом, ответственным за планирование, направление и контролем за деятельностью;

5. стороной, которая прямо или косвенно контролируется, совместно контролируется или находится под значительным влиянием, или в которой значительная доля права голоса прямо или косвенно удерживается физическими лицами, упомянутыми в подпунктах 4) и 6);

6. близким членом семьи любого лица, попадающего под определение подпунктов 2) и 4);

7. участником плана по выплате вознаграждений после завершения трудовой деятельности для сотрудников Общества, или любой связанной стороны.

8. представляет собой совместную деятельность, в которой организация является предпринимателем.

Более подробное описание процедур по раскрытию информации о связанных сторонах, описывается в следующих документах:

№	СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ	ДОКУМЕНТ, ОПИСЫВАЮЩИЙ ПРОЦЕСС		
		УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	ИНСТРУКЦИЯ	МСФО (IAS)
1	Отражение в учете	Раздел 1.22		МСФО 24 п. 1-8
2	Раскрытие информации в отчетности		Корпоративный регламент Раздел 2.3	МСФО 24 п. 12-22

1.23 Промежуточная финансовая отчетность

Настоящий раздел Учетной политики устанавливает составление промежуточной финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Применяется только в случаях, когда Общество обязано публиковать или решает опубликовать промежуточную финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

Промежуточный период – это отчетный период, который короче полного финансового года. В Обществе за промежуточный период принят месяц и квартал.

Промежуточная финансовая отчетность должна включать как минимум следующее:

1. баланс;
2. отчет о прибылях и убытках;
3. отчет, показывающий изменения в собственном капитале;
4. отчет о движении денежных средств (составляется прямым методом); и
5. выборочные пояснительные примечания.

Общество применяет в промежуточной финансовой отчетности настоящую Учетную политику, что и в годовой финансовой отчетности, за исключением изменений в Учетной политике, произведенных после даты составления последней годовой финансовой отчетности, которые должны быть отражены в следующей годовой финансовой отчетности. Однако частота составления финансовой отчетности Общества (годовая, квартальная и ежемесячная) не должна влиять на

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 64 из 84

оценку его годовых результатов.

1.24 Сегментная отчетность

Данный раздел Учетной политики разработан в соответствии с МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность» для установления принципов предоставления в отчетах финансовой информации по сегментам.

Общество добровольно раскрывает в соответствии с МСФО (IAS) 14 информацию относительно своей деятельности с тем, чтобы помочь пользователям финансовых отчетов:

1. лучше понять показатели работы Общества в прошлых периодах;
2. лучше оценить риски и прибыли Общества; и
3. принимать более обоснованные решения относительно Общества в целом.

Определение отчетных сегментов

Доминирующим источником и характером рисков и прибылей Общества является отраслевая сегментация, что вытекает из внутренней организационной и управленческой системы Общества, а также его системы внутренней финансовой отчетности (управленческой отчетности).

Таким образом, первичной основой сегментной отчетности Общества являются отраслевые сегменты, а вторичной – географические сегменты.

Отраслевые сегменты

Отраслевой сегмент - это отличимый составной элемент Общества, занятый в производстве отдельного товара (предоставлении услуги) или группы связанных товаров или услуг, подверженный рискам и получающий выгоды, иные, чем другие сегменты Общества. При определении того, являются ли товары и услуги связанными, рассматриваются следующие факторы:

1. характер товаров или услуг;
2. характер производственных процессов;
3. тип или класс клиента для товаров или услуг;
4. методы, используемые для распространения товаров или предоставления услуг;
5. характер регулирующей среды.

Географические сегменты

Географический сегмент - это отличимый составной элемент Общества, занятый в производстве товаров или предоставлении услуг в конкретной экономической среде, который подвергается рискам и получает доходы, отличным от рисков и доходов тех составных элементов, действующих в других экономических условиях. При определении географических сегментов учитываются следующие факторы:

1. сходство экономических и политических условий;
2. отношения между операциями в различных регионах;
3. близость операций;
4. специальные риски, связанные с операциями в конкретном регионе;

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 65 из 84

5. правила валютного контроля; и
6. лежащие в основе валютные риски.

1.25 Инвентаризация активов и обязательств Общества

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и отчетности Общество проводит инвентаризацию имущества и обязательств, в ходе которой проверяются и документально подтверждаются их наличие, состояние и оценка.

Документом, характеризующим хозяйственную ситуацию, является инвентаризационная опись. Инвентаризационная опись – первичный документ, характеризующий определенную ситуацию, представленную фактами состояния – наличие ценностей, составляемой по данным снятия натуральных остатков, выявленных в процессе инвентаризации.

Основными задачами инвентаризации Общества:

1. выявить фактическое наличие основных средств, товарно-материальных запасов и денежных средств, а также объемов незавершенного производства в натуральном выражении;
2. контролировать сохранность товарно-материальных запасов путем составления фактического наличия с данными бухгалтерского учета;
3. выявить товарно-материальные запасы частично потерявших свое первоначальное качество, не отвечающих стандартам качества, техническим условиям и т.д.;
4. выявить сверхнормативные и используемые материальные ценности, с целью последующей реализации;
5. проверить соблюдения правил и условия хранения материальных ценностей и денежных средств, а также правил содержания и эксплуатации машин, оборудования и других основных средств;
6. проверить реальную стоимость учтенных на балансе товарно-материальных запасов, сумм денежных средств, незавершенного производства, расходов будущих периодов, дебиторской и кредиторской задолженности и других статей баланса.

Проверка фактических остатков проводится при обязательном участии материально – ответственных лиц. Наличие ценностей при инвентаризации определяется путем обязательного пересчета, взвешивания, обмера.

Наименование инвентаризируемых ценностей и объектов показываются в описях по номенклатуре и в единицах измерения, принятых в учете.

Результаты инвентаризации обобщаются в ведомости, где отражаются выявленные расхождения фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета, а также порядок регулирования этих расхождений.

Полная инвентаризация активов и обязательств Общества проводится ежегодно:

- инвентаризация запасов по состоянию на 1 октября текущего года;

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 66 из 84

- инвентаризация основных средств, незавершенного строительства и оборудования к установке, нематериальных активов по состоянию на 01 ноября текущего года;
- инвентаризация расчетов с дебиторами, кредиторами, прочих статей баланса по состоянию на 31 декабря текущего года.

Результаты инвентаризации отражаются в учете в течение 10 дней после ее проведения.

В случае производственной необходимости проводится техническая инвентаризация активов с целью определения технического состояния, целесообразности дальнейшего использования, определения полезного срока службы, пригодности/непригодности и т.п.

В инвентаризации принимают участие независимые аудиторы, привлеченные для подтверждения финансовой отчетности.

Таким образом, инвентаризация выступает важнейшим инструментом определения соответствия фактического наличия активов, обязательств и собственного капитала данным бухгалтерского учета, она выполняет функцию контроля за сохранность имущества, выявляет внутренние резервы с целью последующего их использования и дает информационный материал необходимый для принятия оптимальных управленческих решений.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 67 из 84

1.26 Применение дисконтирования при признании элементов финансовой отчетности

Дисконтирование является важнейшим механизмом, позволяющим представлять финансовое положение Общества достоверно.

В МСФО дисконтирование может повлиять на балансовую стоимость любого элемента учета и тем самым изменить финансовые результаты Общества.

Смысл дисконтирования заключается в том, что текущая стоимость будущих финансовых потоков может существенно отличаться от их номинальной стоимости. Теория стоимости денег говорит, что одна и та же сумма, выплачиваемая в разные моменты времени, имеет разную стоимость по следующим двум причинам:

- 1) риск неполучения;
- 2) возможность альтернативных инвестиций.

Например, если Общество приобрело активы по обычной цене, но смогло договориться о значительной отсрочке их оплаты, то он фактически приобрело активы дешевле обычного. А если Общество реализовало актив с существенной отсрочкой платежа на период, то дебиторская задолженность в МСФО будет отражена не по ее номинальной стоимости, а по текущей, дисконтированной, а разница повлияет на финансовые результаты. За счет учета влияния на финансовые показатели временной стоимости денег повышается сравнимость финансовой отчетности, и она представляет больше возможностей для инвестиционного и управленческого анализа.

Любые, даже самые сложные, операции дисконтирования сводятся к формуле дисконтирования:

$$PV = FV / (1+i)^n, \text{ где:}$$

PV – текущая стоимость,

FV – будущая стоимость,

i – ставка дисконтирования,

n – срок (число периодов).

Основные правила дисконтирования по МСФО

Определение ставки не только самое важное, но и самое сложное в дисконтировании. Ставка дисконтирования, как правило, отличается у различных организаций, в отношении разнообразных операций, в разные моменты времени и для решения разных задач.

Определение ставки – это самое важное в дисконтировании, так как она существенно влияет на результаты всех расчетов.

В зависимости от конкретных объектов учета МСФО предусмотрены различные варианты выбора ставки дисконтирования (Таблица 2). Вместе с тем, можно выделить следующие основные правила дисконтирования в МСФО, которые применимы ко всем ситуациям:

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 68 из 84

- 1 Дисконтирование обычно не осуществляется, если влияние временной стоимости денег незначительно;
- 2 Процентная часть, образующаяся при дисконтировании, обычно начисляется не равномерно, а по эффективной процентной ставке. Соответственно, ставка дисконтирования рассчитывается методом сложных процентов. Согласно МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» эффективная ставка процента представляет собой ставку, которая обеспечивает точное дисконтирование ожидаемой суммы будущих денежных выплат или поступлений вплоть до наступления срока погашения по данному финансовому инструменту, либо, когда это уместно, в течение более короткого периода, до чистой балансовой стоимости финансового актива или финансового обязательства.
- 3 Финансовые инструменты приобретаются в течение всего финансового года, и в качестве периода, для которого определяется ставка дисконтирования (в формуле – «n») следует применять не год, а как можно более короткий период (обычно достаточно месяца). В противном случае рассчитать проценты на каждую отчетную дату будет гораздо сложнее.
- 4 Для определения ставки дисконтирования (за исключением особых случаев) обычно применяются рыночные ставки, в том числе скорректированные под аналогичные условия, например, под условия привлечения заемных средств, аналогичные в отношении валюты, срока, типа процентной ставки и других факторов, привлекаемые организацией с аналогичным рейтингом кредитоспособности.
- 5 Ставка дисконтирования, применяемая для учета, обычно зависит от кредитоспособности должника. Если дисконтируется дебиторская задолженность, то ставка дисконтирования обычно соответствует процентной ставке, по которой данный контрагент мог бы получить заемные средства на аналогичных условиях. Если дисконтируется кредиторская задолженность, то ставка дисконтирования обычно соответствует процентной ставке, по которой данная организация могла бы получить заемные средства на аналогичных условиях.
- 6 Ставки дисконтирования применяются до вычета налога на прибыль, то есть при оценке ставки учитываются денежные потоки до налогообложения.
- 7 При оценке ставок дисконтирования не учитываются риски, для которых расчеты будущих потоков денежных средств были скорректированы. Например, если будущие потоки денежных средств рассчитываются в номинальном выражении, то ставка дисконтирования должна включать в себя эффект роста цен.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 69 из 84

Как уже указывалось, ставка дисконтирования будет разной для решения разных задач, более того, в рамках решения одной задачи она будет разной у разных специалистов. Случаи, когда по МСФО предполагается дисконтирование, представлены в нижеприведенной таблице.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»		Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 70 из	84

Таблица 2. Случаи, в которых по МСФО предусмотрено дисконтирование

МСФО	Применение дисконтирования	Ставка дисконтирования	Исключения и уточнения
1. Определение первоначальной стоимости финансовых активов и обязательств			
МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» параграф 43	Финансовые и обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости.	Текущая рыночная процентная ставка для аналогичных финансовых инструментов	При первоначальном признании финансово актива или обязательства Общество оценивает их по справедливой стоимости, плюс, в случае финансового актива или финансового обязательства, которые не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток, затраты по сделке, прямо связанные с приобретением или выпуском финансового актива.
2. Последующая оценка финансовых активов и обязательств			
МСФО (IAS) 39	После первоначального признания часть финансовых активов и обязательств продолжает оцениваться по справедливой стоимости, а часть учитывается по амортизируемой стоимости с применением метода эффективной ставки процента.	Для оцениваемых по справедливой стоимости — при первоначальном признании. Для оцениваемых по амортизируемой стоимости — формула дисконтирования $(PV = FV/(1+i)^n)$ применяется уже для оценки процентной ставки (i), по которой стоимость актива или обязательства прирастает при приближении даты погашения. При этом формула модифицируется следующим образом: $i = ((FV/PV)^{(1/n)}) - 1$, где FV – будущие платежи по финансовому инструменту; n – число периодов до соответствующего будущего платежа; PV – текущая балансовая стоимость финансового инструмента.	В целях последующих оценок финансового актива после первоначальной оценки стандартом 39 предусмотрена классификация финансовых активов по следующим четырем категориям: - финансовые активы и финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; - инвестиции, удерживаемые до погашения; - ссуды и дебиторская задолженность; - финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.
3. Прочие случаи определения справедливой стоимости			
МСФО (IAS) 16 параграф 31, МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» параграф 18, МСФО (IAS) 38	Помимо оценки финансовых инструментов, МСФО предусмотрен целый ряд случаев, когда должна определяться справедливая стоимость активов	Текущая рыночная процентная ставка, скорректированная на риски, характерные для таких активов и обязательств.	В тех ситуациях, когда отсутствует активный рынок, дисконтирование будущих денежных потоков может применяться для оценки справедливой стоимости наряду с другими методами, которые могут обеспечивать и более надежную оценку: применением мультипликаторов к таким показателям.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»		Учетная политика	
Редакция: 1.0		Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 71 из 84

как доход, прибыль, доля рынка и т.п.

параграф 75, МСФО (IAS) 40 «Инвестиции в недвижимость» параграф 33, МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» параграфы 21, 22, МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» параграф 26, МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность» параграф 15 и др.	и обязательств
--	----------------

4. Учет доходов

МСФО (IAS) 18 «Выручка» параграф 11	Когда контрагенту предоставляется отсрочка оплаты более чем на один год, выручка признается в размере дисконтированной суммы будущих поступлений	Наиболее надежная оценка доходов рассчитывается из: 1. Ставки, по которой контрагент (покупатель) может привлечь заемные средства на аналогичных условиях; 2. Ставки, применение которой позволяет получить текущую стоимость продаваемых активов (услуг) при их оплате денежными средствами (ставка определяется по формуле, указанной в п. 3 таблицы).	Выручка всегда оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого встречного предоставления. Как и во всех других случаях, разница между текущей справедливой стоимостью будущей оплаты и ее номинальной суммой признается в качестве процентного дохода по методу эффективной процентной ставки (то есть таким образом, чтобы умножая каждый отчетный период растущую дебиторскую задолженность на одну и ту же ставку, к дате ее погашения задолженность в учете равнялась номинальной задолженности).
--	---	---	--

5. Учет резервов

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»			Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008		Стр. 72 из	84

МСФО (IAS) 37 параграф 45	Признаваемые долгосрочные резервы учитываются по дисконтированной стоимости	Текущая рыночная процентная ставка, скорректированная на риски, характерные для таких обязательств	К резервам с неопределенными временем относятся обязательства, дисконтирование которых применяется как к долгосрочным резервам, увеличивающим расходы отчетного периода, так и к резервам, увеличивающим стоимость активов. Примером последних являются обязательства по выводу объекта из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов на занимаемом участке
6. Убыток от обесценения			
МСФО (IAS) 36	Убыток от обесценения признается в том случае, когда балансовая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные потоки), превышает его возмещаемую сумму	Текущая рыночная процентная ставка, скорректированная на риски, характерные для таких активов (единиц, генерирующих денежные средства)	Возмещаемая сумма актива представляет собой наибольшую из двух величин: его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу, либо ценности его использования, которая рассчитывается на основе дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств МСФО (IAS) 36 предусмотрены разъяснения порядка дисконтирования, см. п. 56 и Приложение А к стандарту.
7. Учет аренды			
<i>Классификация вида аренды</i>			
МСФО (IAS) 17	На момент договора дисконтируется минимальных платежей	Ставка, по которой арендатор может привлечь заемные средства на аналогичных условиях	Если на момент заключения договора аренды дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей, то есть сумм, уплата которых требуется от арендатора, плюс дополнительные суммы, указанные в МСФО (IAS) 17.4, составляют существенную долю всей справедливой стоимости арендуемого актива, это служит признаком того, что аренда, скорее всего, является финансовой.
<i>Первоначальная оценка объекта финансовой аренды и обязательства в балансе арендатора</i>			
МСФО (IAS) 17 параграф 20	На начало аренды арендатор оценивает дисконтированную стоимость	Процентная ставка, заложенная в договоре аренды. Если она не поддается определению, то применяется ставка процента на заемный капитал арендатора,	На начало аренды арендатор обязан признавать финансовую аренду в качестве активов и обязательств в балансе в суммах, равных

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»		Учетная политика	
Редакция: 1.0		Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 73 из 84

	минимальных арендных платежей	то есть ставка процента, которую арендатору пришлось бы платить по аналогичной аренде или, если такую определить невозможно, ставка на начало срока аренды, которую арендатор должен был бы платить по займам, полученным на такой же срок и при том же обеспечении, в объеме, необходимом для покупки актива)	справедливой стоимости арендуемого имущества, или, если эти суммы ниже, дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей (плюс первоначальные затраты). Процентная ставка, подразумеваемая в договоре аренды — это ставка дисконта, применение которой на начало срока аренды обеспечивает положение, при котором общая дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей и негарантированной ликвидационной стоимости равняется сумме справедливой стоимости арендованного актива и первоначальных прямых затрат арендодателя.
Первоначальная оценка дебиторской задолженности по финансовой аренде в балансе арендодателя			
МСФО (IAS) 17 параграф 36	На начало срока аренды арендодатель оценивает дисконтированную стоимость валовой инвестиции в аренду	Процентная ставка, подразумеваемая в договоре аренды (см. пункт выше)	Валовые инвестиции в аренду — это совокупность минимальных арендных платежей, получаемых арендодателем при финансовой аренде и любой негарантированной ликвидационной стоимости, причитающейся арендодателю, то есть той части ликвидационной стоимости арендуемого актива, получение которой арендодателем не гарантировано или гарантировано только стороной, связанной с арендодателем

Handwritten signature and initials

АО «Станция Экибастузская ГРЭС -2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 74 из 84

Существуют и другие более редкие случаи, когда МСФО требуют дисконтирования. Например, оценка и учет составных (комбинированных) финансовых инструментов (МСФО (IAS) 32), учет расходов на реализацию предназначенных для продажи необоротных активов (МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность», учет пенсионных планов (МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»).

Есть также ситуации, когда применение дисконтирования не разрешено стандартами, например, в отношении отложенных налогов. По мнению Комитета МСФО, составление подробного графика распределения во времени восстановления каждой временной разницы во многих случаях нецелесообразно или чрезвычайно сложно, поэтому отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются. Эта норма содержится в МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» параграф 53.

Пример

Компания приобрела 15.06.2003 беспроцентный долгосрочный вексель номиналом 1,500,000 тенге, со сроком погашения через 8 лет, в обмен на сумму в 873,000 тенге.

Будущая стоимость векселя – 1,500,000 тенге

Настоящая стоимость векселя – 873,000 тенге

Эффективная ставка процента 7%

Периоды	Дата выдачи	Балансовая стоимость	Номинал	Дата погашения	Отчетная дата	Срок до погашения	Эффективный процент	Дисконт	Амортизация дисконта
		А	Б			В	Г	А-Б	А * Г
1	15/06/03	873,000	1,500,000	14/06/11	31/12/03	2,920	7%	627,000	33,319
2	15/06/03	906,319	1,500,000	14/06/11	31/12/04	2,721	7%	593,681	63,371
3	15/06/03	969,689	1,500,000	14/06/11	31/12/05	2,356	7%	530,311	67,801
4	15/06/03	1,037,490	1,500,000	14/06/11	31/12/06	1,991	7%	462,510	72,542
5	15/06/03	1,110,033	1,500,000	14/06/11	31/12/07	1,626	7%	389,967	77,614
6	15/06/03	1,187,647	1,500,000	14/06/11	31/12/08	1,261	7%	312,353	83,041
7	15/06/03	1,270,688	1,500,000	14/06/11	31/12/09	896	7%	229,312	88,848
8	15/06/03	1,359,536	1,500,000	14/06/11	31/12/10	531	7%	140,464	95,060
9	15/06/03	1,454,596	1,500,000	14/06/11	31/12/11	166	7%	45,404	45,404
		1,500,000							

Handwritten signature and initials

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 75 из 84

2. СОСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Схема 2. Процесс составления и формирования финансовой отчетности

Признание и оценка элементов финансовой отчетности



Составление финансовой отчетности

2.1 Основные принципы составления финансовой отчетности

Общество организует систему финансовой отчетности таким образом, чтобы обеспечить следующие основные принципы составления финансовой отчетности:

1. Принцип начисления

Общество составляет финансовую отчетность, за исключением отчета о движении денежных средств, по принципу начисления, согласно которому операции и события признаются тогда, когда они происходят, а не по мере поступления или выплаты денежных средств. Расходы в отчете о прибылях и убытках признаются на основе принципа соотнесения, т.е. на основе прямой связи между понесенными затратами и поступлениям по конкретным статьям доходов.

2. Непрерывность деятельности

Финансовая отчетность подготавливается на основе принципа непрерывности деятельности Общества.

Финансовая отчетность Общества обеспечивает пользователей следующими основными качественными характеристиками:

1. Понятность

Финансовая отчетность Общества представляет информацию, которая понятна для пользователей, которые обладают определенным уровнем знаний.

2. Уместность

Информация, предоставленная в финансовой отчетности уместна, если она влияет на экономические решения пользователей. На уместность информации влияет ее содержание и существенность.

Существенность и обобщение

Информация является существенной, если ее пропуск или искажение могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принятые на основе финансовой отчетности Общества. Существенность зависит от размера статьи или ошибки, оцениваемых в конкретных условиях пропуска или искажения.

3. Надежность

Информация является качеством надежности, когда она свободна от существенных ошибок и пристрастности, и когда пользователи могут положиться на нее, как на представляющую правдиво то, что она либо имеет целью представлять, либо от нее обоснованно ожидается, что она будет представлять.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС -2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 76 из 84

4. Правдивое представление

Информация является достоверной, если она не содержит существенных ошибок или пристрастных оценок и правдиво отражает хозяйственную деятельность Общества.

5. Приоритет содержания над формой

Информация представляет все операции Общества и другие события, в соответствии со своим содержанием и экономической сущностью, а не только в соответствии с их юридической формой, т.к. содержание операций или других событий не всегда согласуется с тем, что следует из их юридической или установленной формы.

6. Нейтральность

Для того чтобы быть надежной, содержащаяся в финансовой отчетности информация должна быть нейтральной, то есть непредвзятой. Финансовая отчетность не является нейтральной, если благодаря подбору и представлению информации она оказывает влияние на принятие решений или формирование суждений пользователями такой отчетности с тем, чтобы добиться заранее запланированного результата или вывода.

7. Осмотрительность

Осмотрительность - это проявление осторожности в процессе формирования оценок так, чтобы активы или доходы не были завышены, а обязательства или расходы - занижены.

8. Полнота

Информация в финансовой отчетности Общества является полной, если она представляет и раскрывает существенные моменты хозяйственной деятельности.

9. Сопоставимость

Финансовая отчетность предоставляется как минимум за два периода для сопоставимости.

При составлении финансовой отчетности Общества соблюдаются следующие ограничения:

10. Своевременность

финансовая отчетность Общества представляется не позднее 1 февраля по окончании финансового года

Баланс между выгодами и затратами

Выгоды, извлекаемые из информации, должны превышать затраты по ее представлению.

Баланс между качественными характеристиками финансовой отчетности

При составлении финансовой отчетности Общества соблюдается баланс между качественными характеристиками финансовой отчетности Общества. Цель состоит в том, чтобы достичь такого соотношения между характеристиками, которое наиболее соответствует выполнению основного предназначения финансовой отчетности.

Достоверное и объективное представление

Финансовая отчетность представляет достоверное, объективное и беспристрастное представление о финансовом положении Общества, результатах

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 77 из 84

ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении.

Взаимозачет

Активы и обязательства, доходы и расходы не подлежат взаимозачету и представляются в отчетах по отдельности согласно принципу существенности, если только взаимозачет не требуется или не разрешается другим стандартом или интерпретацией. Статьи доходов или расходов подлежат взаимозачету, если данное представление отражает суть операции или события, или доходы, убытки и соответствующие расходы по группе похожих операций и событий не являются существенными. Отражение активов за вычетом образованных резервов не является взаимозачетом.

2.2 Изменения в расчетных оценках и ошибки

Общество применяет для составления и представления Учетную политику.

Учетная политика применяется последовательно для аналогичных сделок, других событий и условий, если только стандарт или интерпретация определенно не требует или не разрешает деление статей на категории, которым может соответствовать другая политика. Если же стандартом или интерпретацией требуется или разрешается такое деление на категории, то учетная политика применяется последовательно к каждой категории.

Изменение в учетной политике

В Учетную политику Общества по вопросам составления и представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО могут вноситься изменения только в следующих случаях:

1. если данное изменение требуется в соответствии с МСФО или Интерпретациями;
2. если изменение учетной политики приведет к более достоверному отражению событий и сделок в финансовой отчетности Общества.

Применение изменений в Учетной политике

При первоначальном применении Стандарта или Интерпретации, Общество учитывает возникающие изменения в учетной политике:

1. в соответствии со специальными переходными положениями (если предусмотрено в МСФО);
2. ретроспективно, в случае если Стандарт или Интерпретация не содержит специальных переходных положений, применимых к изменению.

Если Общество еще не принял новый Стандарт, который был опубликован, но еще не вступил в силу, то необходимо раскрыть его влияние на учетную политику в будущем, а также возможное влияние на финансовую отчетность при его применении.

При применении Стандарта впервые возможен либо ретроспективный переход, либо перспективное применение изменения учетной политики.

Ретроспективный подход основывается на предположении, что учетная политика применялась Обществом всегда с момента возникновения сделок. При изменении Учетной политики, связанной с более достоверным представлением данных в финансовой отчетности применяется ретроспективный подход.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 78 из 84

Когда практически невозможно оценить влияние периода или совокупное влияние изменения, Общество освобождается от ретроспективного применения.

Перспективный подход применяется Обществом, если сумма корректировки за предшествующие периоды в связи с изменениями учетной политики не может быть определена. При перспективном подходе пересчет предыдущих финансовых отчетов не производится, суммарный эффект от изменений в учетной политике в отчете о доходах и расходах за текущий период не пересчитывается.

Изменения в расчетных оценках

При подготовке финансовой отчетности используются расчетные оценки.

Процесс оценки подразумевает приближенные значения, суждения, которые могут нуждаться в пересмотре по мере поступления дополнительной информации.

Оценка может пересматриваться, если меняются обстоятельства, на которых она основывалась, в результате получения дополнительной информации, накопленного опыта или последующего развития.

Существенное изменение в расчетных оценках признается перспективно и включается в расчет чистой прибыли или убытка в периоде, когда произошло изменение, если только оно влияет на данный период или если оно влияет на данный и последующие периоды, то включается в расчет текущего и будущих периодов. По своей природе пересмотр расчетных значений не относится к прошлым периодам и не является корректировкой ошибок.

Ошибки

Упущения, искажения в финансовой отчетности Общества для одного или более предыдущих периодов являются результатом неправильного использования или неспособности использовать надежную информацию, которая:

1. была доступна, когда финансовая отчетность за эти периоды была разрешена к публикации;
2. могла быть принята в расчет при подготовке финансовой отчетности.

Существенные ошибки в финансовых отчетах предыдущих периодов имеют такую важность, что отчеты не могут больше считаться надежными на дату их выпуска.

Для исправления ошибок за предыдущие периоды пересчитываются сравнительные суммы за представленные предыдущие периоды, в которых обнаружилась ошибка, или если ошибка относится к более ранним периодам, то пересчитывается начальное сальдо активов, обязательств, капитала для самого раннего представленного периода в финансовой отчетности.

При принятии решения о раскрытии информации относительно ошибок, в качестве основного критерия, выступает существенность этого исправления.

Ошибки прошлого периода - это пропуски или ошибки в финансовой отчетности Общества за один или более предыдущих периодов, возникшие в результате не использования или неправильного использования достоверной информации, значение которых столь велико, что информацию, представленную в финансовой отчетности за предыдущий период (периоды), больше нельзя рассматривать как надежную на момент ее представления.

Андрей С. Ш.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС -2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 79 из 84

2.3 Согласование и утверждение профессиональных суждений

При отсутствии конкретного Международного стандарта финансовой отчетности и интерпретации Постоянного комитета по интерпретациям, руководство использует свои суждения для составления и представления финансовой отчетности, которые обеспечивают наиболее полезную информацию для пользователей финансовой отчетности Общества.

2.4 Представление финансовой отчетности

Настоящий раздел устанавливает основные положения представления финансовой отчетности общего назначения в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета (далее – МСФО (IAS)) 1 «Представление финансовой отчетности».

Финансовая отчетность Общества является структурированным представлением информации о финансовом положении, результатах деятельности и движении денежных средств Общества, которая будет полезной для широкого круга пользователей при принятии экономических решений.

Финансовая отчетность представляет информацию о следующих показателях Общества:

1. об активах;
2. об обязательствах;
3. о собственном капитале;
4. о доходах и расходах, включая прочие доходы и убытки;
5. о движении денежных средств.

Компоненты финансовой отчетности

Полный комплект финансовой отчетности Общества включает в себя следующие компоненты:

1. бухгалтерский баланс;

В бухгалтерском балансе или в примечаниях к нему раскрываются дальнейшие подклассы линейных статей, классифицированных в соответствии с характером деятельности Общества. Суммы, подлежащие выплате или получению от Общества, родственных дочерних организаций, ассоциированных организаций и других связанных сторон раскрываются отдельно.

2. отчет о доходах и расходах;

Отчет о доходах и расходах представляет собой отчет, измеряющий результаты деятельности Общества. Общество представляет в отчете о доходах и расходах или в примечаниях к нему анализ расходов, используя классификацию затрат «по функциям затрат».

Метод функций затрат классифицирует расходы в соответствии с их функцией, как часть себестоимости продаж, сбыта или административной деятельности.

Для раскрытия полной информации о своей деятельности, Общество представляет примечания к отчету о доходах и расходах в виде сопровождающихся таблиц.

Если статьи доходов и расходов Общества существенны, то их характер и величина раскрывается отдельно в примечаниях.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 80 из 84

3. отчет о движении денежных средств, который составляется по следующим деятельности:

Операционная деятельность

Поток от операционной деятельности преимущественно извлекается из основной, приносящей доход деятельности Общества и является ключевым показателем способности Общества генерировать денежные средства для:

1. погашения кредитов;
2. сохранения и увеличения операционных возможностей;
3. выплаты дивидендов;
4. осуществления инвестиций.

Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность – приобретение и выбытие долгосрочных активов и других инвестиций, не относящихся к эквивалентам денежных средств.

Финансовая деятельность

Финансовая деятельность – деятельность, которая приводит к изменениям в размере и составе собственного капитала и займов Общества.

При составлении отчета о движении денежных средств используется прямой и косвенный метод. В промежуточной финансовой отчетности предоставляется отчет о движении денежных средств, составленный с использованием прямого метода, в годовой финансовой отчетности предоставляется отчет о движении денежных средств, составленный прямым и косвенным методом.

Представление отдельных операций в отчете о движении денежных средств

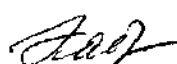
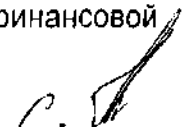
Нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате курсовой разницы, не являются движением денежных средств и должны представляться отдельно в целях выверки денежных средств и их эквивалентов в начале и конце периода, а не как денежный поток.

Общество полученные проценты и дивиденды относит к операционной деятельности, выплаченные проценты к операционной деятельности и выплаченные дивиденды к финансовой деятельности, за исключением процента, включенного в стоимость объекта инвестиций, относящегося к инвестиционной деятельности, в соответствии с МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам».

4. отчет об изменениях в собственном капитале, отражает операции, которые возникают в результате операций собственников с капиталом и выплат собственникам;

5. примечания, включая краткое описание существенных элементов учетной политики и прочие примечания, которые систематизированы и представляются в следующем порядке:

- заявление о соответствии МСФО;
- применяемая валюта представления финансовой отчетности и основные аспекты учетной политики;
- расшифровка и анализ статей, представленных в формах финансовой

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 81 из 84

отчетности в последовательности, в которой отражены данные статьи;

- дополнительная информация, включая условные факты хозяйственной деятельности, обязанности, прочие финансовые раскрытия, а также информация нефинансового характера.

Последовательность представления

Представление и классификация статей в финансовой отчетности не меняется от одного периода к другому, за исключением следующего:

1. значительные изменения в характере операций или в результате пересмотра финансовой отчетности показывают, что другое представление или классификация будут более уместными;
2. изменение в представлении требуется стандартом или интерпретацией.

Если производятся изменения в представлении финансовой отчетности, то Общество производит реклассификацию сравнительной информации.

Сравнительная информация

Сравнительная информация включает сведения исторического и описательного характера, если это имеет значение для понимания финансовой отчетности за текущий отчетный период.

В отношении числовой информации сравнительная информация раскрывается касательно предыдущего периода для всех сумм, представленных в финансовой отчетности, за исключением случаев, когда это требуется или разрешается другим стандартом или интерпретацией. Сравнительные суммы реклассифицируются в случае, когда представление или классификация статей в текущий период изменяется, и раскрываются детали реклассификации.

Каждый компонент финансовой отчетности содержит следующую информацию:

1. наименование Общества и другие реквизиты;
2. дату баланса или период, охватываемый финансовой отчетностью;
3. валюту финансовой отчетности;
4. степень точности использования представленных цифр в финансовой отчетности.

Хозяйственные операции Общества оцениваются, и отчеты по ним ведутся в национальной валюте Республики Казахстан – тенге.

Финансовая отчетность Общества составляется в национальной валюте Республики Казахстан; единица измерения устанавливается в тысячах тенге.

Операции с иностранной валютой учитываются в тенге с применением рыночного курса.

Годовая финансовая отчетность подлежит предварительному утверждению Советом директоров Общества и утверждается акционерами Общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» отчетным периодом для годовой финансовой отчетности является календарный год, начиная с 1 января по 31 декабря.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 82 из 84

2.5 Расчет прибыли на акцию

Общество рассчитывает базовую прибыль на акцию (EPS).

Расчет базовой прибыли на акцию

Базовая прибыль на акцию должна рассчитываться путем деления чистой прибыли или убытка за период в числителе, причитающихся владельцам обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период в знаменателе.

Чистая прибыль (убыток) за период, которая причитается держателям обыкновенных акций (чистая прибыль по отчету о прибылях и убытках после налогообложения минус доля меньшинства минус дивиденды на привилегированные акции (не кумулятивные)

Базовая прибыль на акцию (EPS) = $\frac{\text{Чистая прибыль (убыток)}}{\text{Средневзвешенное количество акций в обращении за период}}$

2.6 События после отчетной даты

Общество раскрывает дату утверждения финансовой отчетности к выпуску, так как финансовая отчетность не отражает события после этой даты, и наименование органа управления, утвердившего финансовую отчетность к выпуску.

В случае если акционеры Общества или другие лица имеют право вносить поправки в финансовую отчетность после ее выпуска, Общество раскрывает данный факт в отчетности.

В соответствии с МСФО события после отчетной даты подразделяются на два типа:

1. корректирующие: события, подтверждающие существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия. Если после даты баланса Общества получает новую информацию о существенных событиях и условиях, имевших место на отчетную дату баланса, Общество корректирует свою финансовую отчетность на эту дату с целью отражения этих условий и событий.

2. некорректирующие: события, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях. Если некорректирующие события после даты бухгалтерского баланса важны настолько, что непредставление раскрытий о них повлияет на способность пользователей финансовой отчетности делать верные оценки и принимать правильные решения, Общество раскрывает следующую информацию по каждой значительной категории некорректирующих событий после даты баланса:

1. характер события; и
2. оценку его финансовых последствий или заявление о невозможности такой оценки.

А.А.А. *С.А.*

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 83 из 84

Примеры **корректирующих событий после отчетной даты**, последствия которых Общество должно учитывать либо путем корректировки в финансовой отчетности, либо путем признания ранее не признанных в отчетности объектов учета:

1. решение суда, вынесенное после отчетной даты, которое подтверждает существование на отчетную дату обязательства компании и, следовательно, требует либо уточнения уже признанного в отчетности резерва, либо признания резерва, а не просто раскрытия информации об условном обязательстве (поскольку разрешение судебного спора подтверждает существовавшее на отчетную дату обязательство компании);
2. получение после отчетной даты информации, свидетельствующей либо о существенном снижении стоимости актива, определенной по состоянию на отчетную дату, либо о необходимости корректировки ранее признанного в отчетности убытка от обесценения данного актива. Например, банкротство покупателя, произошедшее после отчетной даты, обычно подтверждает существование на отчетную дату убытка, связанного с дебиторской задолженностью, и необходимость уточнения балансовой стоимости дебиторской задолженности по проданной продукции (товарам, работам, услугам);
3. изменение после отчетной даты стоимости активов, приобретенных до отчетной даты, или получение сумм от реализации активов, проданных до отчетной даты;
4. определение после отчетной даты величины выплат по планам участия или премирования, если по состоянию на отчетную дату у компании было обязательство произвести такие выплаты в связи с событиями, произошедшими до отчетной даты (см. МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»);
5. обнаружение фактов мошенничества или ошибок, которые подтверждают, что финансовая отчетность по состоянию на отчетную дату была искажена.

Данные об активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества отражаются в финансовой отчетности с учетом событий, произошедших после отчетной даты. Такие события, как правило, подтверждают существование на отчетную дату хозяйственных условий, в которых Общество вело деятельность, или свидетельствуют о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых Общество ведет деятельность.

Примеры **некорректирующих событий после отчетной даты**, которые могут быть существенны настолько, что без знания о них пользователи финансовой отчетности не имеют возможности делать верные оценки и принимать правильные решения:

1. существенное объединение бизнеса после отчетной даты или выбытие крупной дочерней компании (МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»);

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Учетная политика	
Редакция: 1.0	Дата текущей редакции: 29.08.2008	Стр. 84 из 84

2. принятие плана, предусматривающего прекращение части деятельности; выбытие активов или погашение обязательств, связанных с прекращаемой деятельностью (МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»);
3. крупные сделки, связанные с приобретением и выбытием активов, национализация существенной части активов;
4. уничтожение важных производственных мощностей компании в результате пожара после отчетной даты;
5. объявление о готовящейся крупномасштабной реструктуризации или начало ее реализации (МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы»);
6. крупные сделки с обыкновенными акциями (МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию»);
7. очень значительные изменения стоимости активов или курсов иностранных валют, произошедшие после отчетной даты;
8. изменения налоговых ставок или законодательства о налогах и сборах, введенные в действие или объявленные после отчетной даты, которые оказывают существенное влияние на текущие и отложенные налоговые требования и обязательства (МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»);
9. принятие значительных контрактных обязательств или возникновение значительных условных обязательств, например, при выдаче крупных гарантий;
10. начало крупного судебного разбирательства, связанного исключительно с событиями после отчетной даты.

Председатель Правления

А.А. Герасименко

Заместитель Председателя Правления
по экономике и финансам

Б.М. Кабжалялова

Главный бухгалтер

С.П. Меркулова



Прошито, пронумеровано и

скреплено печатью

на 240 листах

Председатель Правления

А.А. Герасименко

Главный бухгалтер

С.Н. Меркулова

"Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы қатынастарын реттеу мен қадағалау жөніндегі Атқарушы Комитеті"
ТІРКЕДІ
200 12 04

