ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"

Код эмитента: | 0 | 0 | 0 | 7 | 3 | – | А |

за I квартал 2007 года

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

И.о. Генерального директора ОАО "Ленэнерго"
Дата "14" мая 2007 г.

В.Е. Фарафонов

Главный бухгалтер ОАО "Ленэнерго"
Дата "14" мая 2007 г.

Г.В. Кузнецова

М.П.

Контактное лицо: Смольников Андрей Сергеевич - начальник отдела по управлению капиталом и взаимодействию с инвесторами

Телефон: (812) 595-31-76

Факс: (812) 494-36-95

Адрес электронной почты: *office@lenenergo.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет: *http://www.lenenergo.ru*
на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение ……..5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ……...6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента. 6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента 7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента 9
1.4. Сведения об оценщике эмитента 10
1.5. Сведения о консультантах эмитента 10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 11
II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента …….11
2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента 11
2.2. Рыночная капитализация эмитента 15
2.3. Обязательства эмитента 16
2.3.1. Кредиторская задолженность 16
2.3.2. Кредитная история эмитента 22
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам 23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента 23
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 23
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг 23
2.5.1 Отраслевые риски 23
2.5.2. Страновые и региональные риски 26
2.5.3. Финансовые риски 29
2.5.4. Правовые риски 31
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента 32
III. Подробная информация об эмитенте ……33
3.1. История создания и развитие эмитента 33
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента 33
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента 33
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента 34
3.1.4. Контактная информация 36
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 36
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента 36
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 36
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента 36
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента 37
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента 38
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий 38
3.2.6. Совместная деятельность эмитента 40
3.3. Планы будущей деятельности эмитента 40
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях 40
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента 41
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента 42
3.6.1. Основные средства 43

IV. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента ……43
4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента 43
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....45
4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств эмитента 48
4.3.1 Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 48
4.3.2. Финансовые вложения эмитента.....50
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 52
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 52
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента ……57
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....57
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....63
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 72
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....72
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....74
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента.....77
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....78
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 79
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента ……79
и о совершенных эмитентом сделках, ……79
в совершении которых имелась заинтересованность ……79
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....79
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций 79
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции").....80
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....81
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций 81
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....82
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....83
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация ……84
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента 84
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал 85

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....85
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....85
7.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....85
7.6 Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....85
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 85
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....85
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....86
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....86
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....87
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....88
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.....90
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....92
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....92
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....92
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....95
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) 95
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.....95
8.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента, по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....102
8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....102
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....103
Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента и Поручителя на дату предоставления Поручительства:.....105
Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента и Поручителя на дату предоставления Поручительства:.....107
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....108
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....108
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....108
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....114
8.10. Иные сведения.....119
Приложение 1.....120
Приложение 2 160
Приложение 3 176

Введение

А). Полное фирменное наименование эмитента – ***Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго".***
Сокращенное фирменное наименование эмитента **– *ОАО "Ленэнерго".***
Б). Место нахождения эмитента – ***Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1***
В). Номера контактных телефонов эмитента – ***(812) 595 86 13, (812) 494 31 71***
Адрес электронной почты **- *office@lenenergo.ru***
Г). Адрес страницы в сети "Интернет", на которой публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента ***http://www.lenenergo.ru***
Д). Основные сведения о размещенных Эмитентом ценных бумагах:
*1. **акции:***

Вид, категория	**Количество (шт.)**	**Номинальная стоимость (руб).**	**Дата регистрации**	**Регистрационный номер**
обыкновенные именные бездокументарные	691 854 144	1,00	27.06.2003г	1-01-00073-А
привилегированные именные бездокументарные типа А	93 264 311	1,00	27.06.2003г	2-01-00073-А
Итого:	**785 118 455**	**785 118 455**		

*2.**облигации**:*
неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением.

Вид, категория, форма	**Количество (шт.)**	**Номинальная стоимость (руб).**	**Дата регистрации**	**Государственный номер**	**Серия**	**Срок погашения**
облигации на предъявителя, документарные	3 000 000	1 000,00	30.03.2004г	4-01-00073-А	01	19.04. 2007 г.

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением.

Вид, категория, форма	**Количество (шт.)**	**Номинальная стоимость (руб).**	**Дата регистрации**	**Государственный номер**	**Серия**	**Срок погашения**
облигации на предъявителя, документарные	3 000 000	1 000,00	14.11.2006г	4-02-00073-А	02	27.01. 2012 г.

Е). Иная информация: - *В отчетном периоде ОАО «Ленэнерго» осуществило регистрацию проспекта ценных бумаг о выпуске неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением. Начало размещения указанных ценных бумаг 25 апреля 2007 года.*

Вид, категория, форма	Количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб).	Дата регистрации	Государственный номер	Серия	Срок погашения
облигации на предъявителя, документарные	3 000 000	1 000,00	27.03.2007г	4-03-00073-А	03	1820 день с даты начала размещения

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.

В соответствии с Уставом ОАО "Ленэнерго" органами управления Общества, за исключением общего собрания акционеров, являются:

– ***Совет директоров;***

– ***Генеральный директор***.

Совет директоров ***избран годовым общим собранием акционеров ОАО "Ленэнерго" 26.06.2006г***:

Председатель Совета Директоров ***Чистяков Александр Николаевич, 1973 г.р.***

№№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1.	Граве Ирина Вадимовна 1968 г.р.	Вице-президент, Глава представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге
2.	Каутинен Кари 1964 г.р.	Вице-президент представительства компании «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге
3.	Куула Тапио 1957 г.р.	директор-распорядитель “Fortum Power And Heat Oy”
4.	Матвиенко Валентина Ивановна 1949 г.р.	губернатор Санкт-Петербурга
5.	Медведева Елена Алексеевна 1958 г.р.	Начальник Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
6.	Новоселов Дмитрий Борисович 1961 г.р.	Вице-Президент корпорации «Фортум»

7.	Пархомук Ольга Викторовна 1963 г.р.	Советник фонда «Институт профессиональных директоров»
8.	Пивоваров Андрей Олегович 1970 г.р.	Руководитель проектной группы по мониторингу деятельности энергосбытовых компаний ОАО РАО «ЕЭС России»
9.	Пинхасик Вениамин Шмуилович 1946 г.р.	Генеральный директор ОАО «МРСК Северо-Запада»
10.	Сердюков Валерий Павлович 1945 г.р.	губернатор Ленинградской области
11.	Чистяков Александр Николаевич 1973 г.р.	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Коллегиальный исполнительный орган – ***не предусмотрен Уставом.***

Единоличный исполнительный орган – ***Генеральный директор Чистяков Валерий Николаевич 1955 г.р.***

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

1. Полное фирменное наименование: ***открытое акционерное общество «Промышленно-строительный банк», Петроградский филиал***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ПСБ», Петроградский филиал***
Место нахождения: ***197198, г. Санкт-Петербург, Большой пр.25***
ИНН: ***7831000010***
БИК: ***044030791***
Номер корреспондентского счета: ***30101810200000000791***

Номер счёта	Тип счёта
40702810718000002232	***расчетный***
40702810818000001803	***корпоративный карточный счет***

2. Полное фирменное наименование: ***филиал «Санкт-Петербургская дирекция Открытого акционерного общества «БАНК УРАЛСИБ», в г.Санкт-Петербург***
Сокращенное фирменное наименование: ***филиал «Санкт-Петербургская дирекция ОАО «УРАЛСИБ», в г.Санкт-Петербург***
Место нахождения: ***191023, г. Санкт-Петербург, ул Инженерная, д.9***
ИНН: ***0274062111***
БИК: ***044030706***
Номер корреспондентского счета: ***30101810800000000706***

Номер счёта	Тип счёта
40702810322000002871	***расчетный***

3. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк Австрия», филиал «Северная столица»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Райффайзенбанк Австрия», филиал «Северная столица»***
Место нахождения: ***191186, г. Санкт-Петербург, наб. р. Мойки, 36***
ИНН: ***7744000302***
БИК: ***044030723***
Номер корреспондентского счета: ***30101810100000000723***

Номер счёта	Тип счёта
40702810703000401043	***расчетный***

4. Полное фирменное наименование: ***ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК», филиал «Санкт-Петербургский»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АЛЬФА-БАНК», филиал «Санкт-Петербургский»***
Место нахождения: ***191011, г. Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова, д.6/2***
ИНН: ***7728168971***
БИК: ***0440308786***
Номер корреспондентского счета: ***30101810600000000786***

Номер счёта	Тип счёта
40702810400020004304	***расчетный***

5. Полное фирменное наименование: ***Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество), филиал в г. Санкт-Петербург***
Сокращенное фирменное наименование: ***АБ «Газпромбанк» (ЗАО), филиал в г. Санкт-Петербург***
Место нахождения: ***193148, г. Санкт-Петербург, ул.Седова, д.15***
ИНН: ***7736011540***
БИК: ***044030827***
Номер корреспондентского счета: ***30101810200000000827***

Номер счёта	Тип счёта
40702810900000000552	***расчетный***

6. Полное фирменное наименование: ***ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ», Петровский филиал***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Банк «Санкт-Петербург», Петровский филиал***
Место нахождения: ***194044, г. Санкт-Петербург, Финляндский пр., д.4, литера А***
ИНН: ***7831000027***
БИК: ***044030790***
Номер корреспондентского счета: ***30101810900000000790***

Номер счёта	Тип счёта
40702810765000000112	***расчетный***

7. Полное фирменное наименование: С***АНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЙ БАНК ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ПЕТРОЭНЕРГОБАНК» (ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ПЕТРОЭНЕРГОБАНК»***
Место нахождения: ***195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11***
ИНН: ***4706006731***
БИК: ***044030747***
Номер корреспондентского счета: ***30101810500000000747***

Номер счёта	Тип счёта
40702810300000000791	***расчетный***
40702810000000000444	***расчетный***

8. Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Северо-Западный банк, ОПЕРУ***
Сокращенное фирменное наименование: ***Сбербанк России (ОАО), Северо-Западный банк, ОПЕРУ***
Место нахождения: ***191028, г. Санкт-Петербург, ул. Фурштадская, д.5***
ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***
Номер корреспондентского счета: ***30101810500000000653***

Номер счёта	Тип счёта
40702810855000164957	***расчетный***

9. Полное фирменное наименование: ***Банк внешней торговли (открытое акционерное общество), филиал в Санкт-Петербурге***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Внешторгбанк, филиал в Санкт-Петербурге***
Место нахождения: ***190000,СПб, Большая Морская, д.29***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044030733***
Номер корреспондентского счета: ***30101810200000000733***

Номер счёта	Тип счёта
40702810907000004957	***расчетный***

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Отбор аудиторских организаций для осуществления ежегодного аудита финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ ОАО РАО "ЕЭС России" проведен конкурсной комиссией ОАО РАО "ЕЭС России". Победитель конкурса ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» рекомендован в качестве аудитора на 2006 год общему собранию акционеров ОАО “Ленэнерго”.

Выдвижение кандидатуры аудитора производилось акционерами ОАО "Ленэнерго" в соответствии с Федеральным законом “Об акционерных обществах” от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ с изменениями на 31 декабря 2005 года в редакции Федеральных законов от 13.06.1996 № 65-ФЗ, от 24.05.1999 № 101-ФЗ, от 07.08.2001 № 120-ФЗ, от 21.03.2002 №N 31-ФЗ, от 31.10.2002 № 134-ФЗ, от 27.02.2003 № 29-ФЗ, от 24.02.2004 N 5-ФЗ, от 06.04.2004 N 17-ФЗ, от 02.12.2004 N 153-ФЗ, от 29.12.2004 N 192-ФЗ. Поступившее предложение было рассмотрено Советом директоров и вынесено на годовое общее собрание акционеров.

В качестве аудитора по обязательному аудиту финансовой отчетности за 2006 год на годовом общем собрании акционеров ОАО «Ленэнерго» утверждено **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**
Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»,**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПвК Аудит»**
Место нахождения: **115054, г. Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5**
Номер телефона, факса: **+7 (495) 967 6000, +7 (495) 967 6001**
Адрес электронной почты: **pwc.russia@ru.pwc.com**
Лицензия на осуществление аудиторской деятельности: **№ Е000376**
Дата выдачи лицензии: **20.05.2002**
Срок действия лицензии: **20.05.2007**
Орган, выдавший указанную лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

В соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона “Об аудиторской деятельности” от 07.08.01 № 119-ФЗ (с изменениями на 30.12.04г.) аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента; порядок выплаты и размер вознаграждения аудитора в зависимость от результатов проведенной проверки не ставится.

Доли участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента **отсутствуют.**

Заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом **не предоставлялись.**

Деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственные связи **отсутствуют.**

Должностные лица эмитента, не являются одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги **не имеется.**

Размер вознаграждения аудитора утвержден Советом директоров ОАО "Ленэнерго", определен условиями договора от 07.12.06 г. № MOS - ABAS-GEM-551 / LenE-06 и составляет **7 021 000** руб. с учетом НДС.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

26 марта 2007 года был заключен трехсторонний договор между ОАО «Ленэнерго» и оценочными компаниями ЗАО «КПМГ» и ЗАО «МКД Партнер» на оказание услуг по оценке рыночной стоимости одной обыкновенной акции ОАО «Ленэнерго» в составе пакета в размере свыше 25% уставного капитала по состоянию на 01.01.2007 г. для целей проведения дополнительной эмиссии акций.

Информация об оценщиках.

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «КПМГ»
Место нахождения оценщика: Россия, г. Москва, Гоголевский б-р, 11
Телефон: (495) 937-44-77
Лицензия № 011409 от 11.03.2005 г. выдана Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом. Срок действия лицензии до 11.03.2010 г.

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «МКД Партнер»
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «МКД»
Место нахождения оценщика: Россия, Санкт-Петербург, пл. Труда, 2
Телефон: (812) 380-06-48
Лицензия № 001679 от 10.10.2001 г. выдана на основании Распоряжения Минимущества России. Срок действия лицензии до 10.10.2007 г.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения о финансовом консультанте на рынке ценных бумаг, оказывающем эмитенту соответствующие услуги на основании договора, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Федеральная фондовая корпорация» (Federal Stock Corporation)
Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ФФК» (FSC)
Место нахождения оценщика: Россия, г. Москва, Остоженка, 25
Телефон: (495) 737-86-30, 737-86-31

Лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности № 077-06178-010000 и брокерской деятельности № 077-06174-100000, выданные ФКЦБ России 29.08.2003 г., без ограничения срока действия.
Адрес страницы в сети Интернет: www.fscorp.ru
Услуги, оказанные консультантом: финансовое консультирование по вопросам выпуска облигационных займов ОАО «Ленэнерго».

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных лиц, подписывающих ежеквартальный отчет эмитента, нет.

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента

Показатели рассчитаны по балансам ОАО «Ленэнерго» за предыдущие 5 лет и по состоянию на 01.04.2007 г.

Наименование показателя	2002	2003	2004	2005	2006	1 кв. 2007 г.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	40 991 051	40 204 911	40 881 934	17 642 156	18 024 735	24 736 727
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	13,04	23,07	33,93	57,92	62,37	54,73
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	11,24	21,83	21,00	36,78	57,88	38,99
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	157,80	25,03	16,64	31,04	40,53	28,86
Уровень просроченной задолженности, %	15,80	15,21	12,69	7,64	20,17	15,83
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5,55	4,24	3,80	8,56	2,15	0,62
Доля дивидендов в прибыли, %	70,79	53,01	19,29	0,00	0,00	0,00
Производительность труда, тыс. руб./чел.	1 305,15	1 764,31	2 119,90	2 575,76	2 104,15	661,17
Амортизация к объему выручки, %	8,74	7,64	6,87	7,18	9,24	10,56

При расчете всех показателей использовалась методика, рекомендованная ФСФР России.

Анализ платежеспособности, уровня кредитного риска, финансового положения эмитента:

По итогам работы за 2006 год величина чистых активов возросла в сравнении с аналогичным показателем за 2005 год, что обусловлено получением чистой прибыли в 2006 году в сумме 424 млн. руб. Рост суммы чистых активов в 1 квартале 2007 года связан с переоценкой стоимости основных средств на 01.01.07г., произведенной в рамках приказа ОАО РАО «ЕЭС России», а также получением чистой прибыли по итогам 3 месяцев.

Чистые активы Компании (активы, свободные от обязательств перед третьими лицами) по сумме значительно превышают Уставный капитал, что гарантирует защищенность обязательств перед кредиторами. Существенное превышение чистых активов над уставным капиталом является основным критерием устойчивости финансового состояния эмитента.

По итогам работы за 2005 год величина чистых активов сократилась в сравнении с 2004 годом в связи с разделением компании в ходе реформирования отрасли.

Распределение имущества между новыми обществами было произведено согласно разделительному балансу, утверждённому собранием акционеров Общества. В основе распределения активов и пассивов ОАО «Ленэнерго» лежит технологический принцип, в соответствии с которым разделение имущества, прав и обязательств осуществляется в пользу реорганизуемого или выделяемого общества, производственный процесс которого требует наличия данных активов либо ведет к возникновению данных обязательств.

Рост чистых активов в 2004 г. по сравнению с 2003 годом, в первую очередь связан с проведением работ по реконструкции ТЭЦ–5, а также проведением работ по проектам, выполняемым за счет технологических присоединений.

Незначительное снижение чистых активов в 2003 году связано, прежде всего, с переводом согласно принятой Учетной политике займа РАО «ЕЭС России» из долгосрочных обязательств в состав краткосрочных.

Рассматривая уровень кредитного риска эмитента в динамике можно говорить о его росте, что свидетельствует о росте зависимости эмитента от заемных средств. По итогам работы за 2006 год, величина заемных средств возросла по сравнению с 2005 годом.

Показатели соотношения привлеченных средств (в том числе краткосрочных обязательств) к капиталу и резервам в 2006 году оказались самыми высокими за последние 5 лет.

При этом удельный вес заемных средств в валюте баланса возрос незначительно - с 36,7% на 01.01.2006 года до 38,4% на 01.01.2007 года, а в составе заемных средств преобладают краткосрочные источники, что связано с переводом в 2006 году задолженности по займу 01 серии в разряд краткосрочных в связи с предстоящим погашением во 2 квартале 2007 года.

В 1 квартале 2007 года удельный вес заемных средств снизился до уровня 35,4%, что обусловлено значительным приростом капитала и резервов за счет операции по переоценке основных средств на фоне меньшего по сумме увеличения суммы заемных средств. Показатель отношения привлеченных средств к капиталу и резервам в 1 квартале 2007 года составил 54,73%, что ниже аналогичного показателя 2005 и 2006 года, но выше показателей общества до реформирования, т.е. в 2002-2004 годах.

В 2002 г. уровень кредитного риска эмитента был минимален. В 2003 - 2004 годах наблюдалась тенденция роста заемных средств по сравнению с 2002 годом, при этом в 2004 году произошло перераспределение заемных средств: значительно (на 4 328 млн. рублей по сравнению с 2003 годом) возросли долгосрочные обязательства с одновременным уменьшением (на 2 010 млн. рублей по сравнению с 2003 годом) краткосрочных обязательств. В течение 2003 года эмитент начал проводить политику по привлечению долгосрочных заемных средств путем размещения облигаций и привлечения долгосрочных заемных средств. В апреле 2004 года ОАО «Ленэнерго» разместило облигационный займ на 3 миллиарда рублей на 3 года, в октябре 2004 года был получен долгосрочный валютный кредит Европейского Банка Реконструкции и развития в сумме 40 млн. евро на срок более пяти лет. Увеличение доли долгосрочных кредитов и займов в общей сумме заемных обязательств способствует финансовой устойчивости эмитента, о чем свидетельствует снижение Отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам в 2004 г. по сравнению с 2003 годом.

В период реформирования и после (в 2005-2006гг.) сохранилась тенденция роста доли заемных средств сложившаяся в 2003-2004гг. Однако показатель уровня кредитного риска остается в пределах допустимых значений, в течение анализируемого периода объем привлеченных средств не превышал величину капитала и резервов эмитента.

По итогам работы за 2006 год показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам значительно вырос в связи с ростом кредиторской

задолженности в части авансов, полученных от абонентов за услуги по технологическому присоединению.

В 1 квартале 2007 года показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам снизился и составил 38,99%, что выше аналогичных показателей 2002-2005 гг., т.е. до реформирования, и ниже показателя в 2006г. – такая ситуация обусловлена значительным приростом суммы капитала и резервов за счет учета в составе добавочного капитала суммы переоценки основных средств.

В 2005 году показатель отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам возросли в связи с реформированием компании и передачей суммы облигационного займа, размещенного в 2004г., в полном объеме на баланс реформированного ОАО «Ленэнерго», а также снижением удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса. До реформирования компании данный показатель составлял 74,7%, после реформирования - 63,3%.

Деятельность Эмитента в 2006 году позволила обеспечить рост уровня покрытия платежей по обслуживанию долгов по сравнению с 2003-2005гг.

В 2006 году объем просроченной кредиторской задолженности возрос по сравнению с показателем 2005 года и составил 2,3 млрд. руб. (в основном это прочая кредиторская задолженность, в том числе по авансам, полученным от абонентов), соответственно уровень просроченной задолженности вырос до 20,17% величины обязательств, однако уже в 1 квартале 2007 года данный показатель снизился до 15,83%, что соответствует уровню 2003-2004гг. Снижение уровня просроченной кредиторской задолженности произошло за счет роста общей массы обязательств, при этом сумма просроченной задолженности снизилась незначительно – до 2,1 млрд. руб.

По итогам 2005г. объем просроченной задолженности снизился до 0,77 млрд. руб. и составил 7,64% к объему заемных средств эмитента.

В 2004 г. объем просроченной задолженности, приходящейся в основном на подрядчиков и поставщиков ТМЦ, составил 1,8 млрд. руб. или 12,69% к объему заемных средств эмитента.

По итогам 2006г. оборачиваемость дебиторской задолженности снизилась в 4 раза по сравнению с 2005 годом. Снижение коэффициента оборачиваемости объясняется соотношением выручки эмитента: в 2005 году выручка за 9 месяцев включает выручку за услуги по выработке передаче и реализации тепло- и электроэнергии, за 4 квартал – выручка общества после реформирования (выручка только по распределительной электросетевой компании), а выручка 2006 года – это выручка только по распределительной электросетевой компании. Снижение оборачиваемости также обусловлено ростом дебиторской задолженности, который связан в основном с ростом суммы авансов выданных строительным организациям в рамках осуществления инвестиционной программы, в том числе по Соглашению между ОАО РАО «ЕЭС России» и администрацией Санкт-Петербурга. Замедление трансформации дебиторской задолженности в денежные средства является отрицательным фактором и свидетельствует о снижении ликвидности оборотных средств эмитента.

В 2005г. оборачиваемость дебиторской задолженности значительно возросла по сравнению с предыдущим периодом. Рост коэффициента оборачиваемости объясняется соотношением выручки эмитента (выручка за 9 месяцев включает выручку за услуги по выработке передаче и реализации тепло- и электроэнергии, за 4 квартал – выручка общества после реформирования (выручка только по распределительной электросетевой компании) и размером дебиторской задолженности на конец года после реформирования.

В 2003-2004 г. наблюдалось некоторое снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности, что свидетельствует об увеличении продажи услуг в кредит.

В 2006г. и в 1 квартале 2007 г. в составе дебиторской задолженности преобладает:

- задолженность по авансам выданным (52,9% и 49% всей дебиторской задолженности соответственно), что обусловлено значительным расширением инвестиционной программы Эмитента и необходимостью авансирования поставщиков и подрядчиков;
- задолженность покупателей и заказчиков (25,4% и 28,1% соответственно). Значительная доля дебиторской задолженности приходится на задолженность бюджетов Санкт-Петербурга и Ленинградской области по возмещению расходов по льготам, предоставленным населению при оплате за потребленную электроэнергию, отличительной чертой расчетов с указанными дебиторами является гарантированное погашение задолженности и одновременно высокая вероятность возникновения просроченной дебиторской задолженности в силу неравномерности поступления средств из бюджета. Кроме того, в составе задолженности покупателей и заказчиков числится задолженность абонентов по передаче имущества во исполнение обязательств по заключенным имущественным и денежно-имущественным договорам на присоединение к сетям.

С целью минимизации риска возникновения просроченной дебиторской задолженности Эмитент осуществляет постоянную работу с дебиторами по согласованию плана-графика погашения задолженности, а также реализуют программу по исполнению платежной дисциплины потребителями, основными характеристиками которой являются:

- введение авансовых платежей за услуги;
- исключение неденежных форм расчетов потребителей за услуги;
- совершенствование систем учета переданной электроэнергии;
- предоставление возможностей реструктуризации возникшей задолженности при условии предоставления финансовых гарантий.

Эмитент планирует в дальнейшем погашать свою кредиторскую задолженность независимо от того, получает он долги от своих дебиторов или нет, рассматривая дебиторскую задолженность, как средства, временно отвлеченные из оборота, а кредиторскую как средства, временно привлеченные в оборот, уделяя особое внимание анализу данных о резервах по сомнительным долгам и фактических потерях, связанных с непогашением дебиторской задолженности.

Отклонение доли налога на прибыль в балансовой прибыли от установленной законодательством ставки налога на прибыль объясняется:

- в 2002 году - переходом на определение прибыли по методу начисления, уменьшением прибыли для целей налогообложения на суммы платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, списанием объектов основных средств, стоимостью до 10 000 рублей;
- в 2003 году по результатам хозяйственной деятельности получена прибыль, вследствие корректировки налогооблагаемой базы для расчета налога на прибыль получен налоговый убыток;
- в 2004 году – уменьшением прибыли для целей налогообложения за счет корректировки амортизации основных средств и резервов по сомнительным долгам.
- в 2005 году – по результатам хозяйственной деятельности получена положительная прибыль, однако после уплаты налога на прибыль, в том числе с внереализационного дохода, связанного с выкупом пакетов акций трех выделяемых из состава ОАО «Ленэнерго» обществ, компания получила убыток.

- в 2006 году – произведено доначисление налога на прибыль на сумму скорректированного резерва по сомнительным долгам за 2005 год.

Мнения органов эмитента относительно представленного анализа совпадают.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Акции ОАО «Ленэнерго» допущены к обращению на рынке ценных бумаг. В данном пункте указывается информация о рыночной капитализации эмитента за соответствующий отчетный период.

Дата	Капитализация (долларов США)		
	АО*	АП**	Суммарная
31.12.2001	283 946 196	19 486 218	303 432 414
31.12.2002	211 226 493	24 935 220	236 161 713
31.12.2003	543 884 856	60 461 347	604 346 203
31.12.2004	667 982 527	59 097 600	727 080 127
31.12.2005	240 821 483	89 070 960	329 892 443
31.12.2006	1 072 373 923	107 253 958	1 179 627 881
31.03.2007	1 169 912 159	121 865 404	1 291 777 563

АО - акции обыкновенные
АП - акции привилегированные

Примечание.

Значение капитализации рассчитывается по данным РТС как сумма произведений количества обыкновенных и привилегированных акций эмитента, допущенных к обращению в РТС, на средневзвешенную цену одной акции. В качестве средневзвешенной цены одной акции на дату расчета капитализации используется "рыночная цена" акции, определяемая по методике ФКЦБ России. В соответствии с методикой, рекомендованной ФКЦБ средневзвешенная цена одной акции рассчитывается по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в месяце, предшествующем месяцу, в котором утвержден, или в последнем месяце каждого завершенного финансового года, за который указывается рыночная капитализация эмитента. В случае если в течение указанного в настоящем пункте месяца через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершено менее 10 сделок, средневзвешенная цена одной акции рассчитывается по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в течение 3 месяцев, предшествующих месяцу, в котором утвержден, или в течение 3 последних месяцев каждого завершенного финансового года, за который указывается информация о рыночной капитализации эмитента. В случае если в течение 3 указанных выше в настоящем пункте месяцев через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершено менее 10 сделок или информация о совершенных сделках по каким-либо причинам не может быть представлена организатором торговли на рынке ценных бумаг, методика определения рыночной капитализации эмитента на основании расчета средневзвешенной цены акций, допущенных к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг, не применяется. В случае отсутствия "рыночной цены" используется значение цены в лучшей котировке "на покупку" на момент окончания торговой сессии в РТС на дату расчета капитализации.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2002г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 178 126	
в том числе просроченная, тыс.руб.	456 995	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	68 743	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	581 024	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиты, тыс.руб.	163 338	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
Займы, всего, тыс.руб.	535 944	601 587
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	1 962 804	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	382 844	X
Итого, тыс.руб.	4 489 979	601 587
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	839 839	X

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2003г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 422 001	
в том числе просроченная, тыс.руб.	668 340	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	68 155	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	430 570	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиты, тыс.руб.	3 238 500	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
Займы, всего, тыс.руб.	535 945	40 016
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	2 512 890	132 005
в том числе просроченная, тыс.руб.	735 147	X
Итого, тыс.руб.	8 208 061	172 021
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	1 403 487	X

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2004г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	2 262 840	
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 018 278	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	47 054	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	299 328	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиты, тыс.руб.	1 696 481	1 361 174
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
Займы, всего, тыс.руб.	68 254	3 006 636
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	60 658	3 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	3 681 745	182 005
в том числе просроченная, тыс.руб.	733 127	X
Итого, тыс.руб.	8 055 702	4 594 815
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	1 751 405	X

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2005г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 033 202	185 311
в том числе просроченная, тыс.руб.	138 997	X

Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	77 243	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	473 375	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиты, тыс.руб.	1 521 258	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
Займы, всего, тыс.руб.	61 496	2 999 801
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	61 496	2 999 801
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	3 086 242	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	634 191	X
Итого, тыс.руб.	6 252 816	3 185 112
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	773 118	X

Сведения о размере кредиторской задолженности Эмитента на 31 декабря 2006 года.

Наименование показателя	На 31.12.2006 года
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	**10 357 494**
В том числе общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	2 246 904

Просроченная кредиторская задолженность возникает из-за недостаточной сбалансированности финансовых потоков (основная причина – наличие значительной дебиторской задолженности), Эмитентом составляются планы и графики погашения просроченной кредиторской задолженности по конкретным кредиторам, которые по срокам максимально возможно выполняются.

Предполагаемый срок погашения просроченной задолженности напрямую зависит от объемов поступления средств от основной деятельности Эмитента.

По просроченной кредиторской задолженности штрафы и санкции не налагались, пени и проценты не начислялись.

Последствия, которые могут наступить в будущем для Эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств:

- на Эмитента могут быть наложены штрафы и санкции,
- на сумму невыполненных обязательств Эмитента могут быть начислены пени и проценты.

Эмитент оценивает риск наступления данных событий как невысокий**.**

За отчетный период просроченных обязательств по кредитным договорам, договорам займа, по выпущенным ценным бумагам, неисполненных эмитентом, ***нет.***

В составе кредиторской задолженности эмитента за отчетный период имелись кредиторы, на долю которого приходилось более 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, а именно:

Открытое акционерное общество "Альфа-банк"
ИНН 7728168971
Место нахождения: ***107078, Россия, Москва, ул. Каланчевская, дом 27***
Сумма задолженности на 31 декабря 2006 года: ***1 501 302,37 тыс. руб.,***
в том числе краткосрочные обязательства ***1 501 302,37 тыс. руб.,***
долгосрочные обязательства ***0 тыс. руб.***

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2006г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 195 431	183 130
в том числе просроченная, тыс.руб.	362 850	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	47 584	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	779 505	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиты, тыс.руб.	1 502 301	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
Займы, всего, тыс.руб.	3 062 140	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	3 137 958	0

в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	3 587 403	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 884 054	X
Итого, тыс.руб.	10 174 364	183 130
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	2 246 904	X

Сведения о размере кредиторской задолженности Эмитента на 31 марта 2007 года.

Наименование показателя	На 31.03.2007 года
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	**12 643 433**
В том числе общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	2 129 256

В составе кредиторской задолженности эмитента за отчетный период отсутствуют кредиторы, на долю которого приходилось более 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности.

Структура кредиторской задолженности на 31.03.2007г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 111 748	182 530
в том числе просроченная, тыс.руб.	285 143	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	76 317	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	884 257	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Кредиты, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X

Займы, всего, тыс.руб.	3 137 957	3 040 708
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	3 137 957	0
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	4 209 916	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 844 113	X
Итого, тыс.руб.	9 420 195	3 223 238
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	2 129 256	X

2.3.2. Кредитная история эмитента

В период 2002 - 2006 годы Эмитент имел обязательства по договору займа сумма основного долга по которому составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга, руб./иностр. валюта	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный займ серии 01 (государственный регистрационный № 4-01-00073-А от 30.03.2004)	Владельцы облигаций	3 000 000 000	22.04.2004/19.04.2007	отсутствует
Облигационный заем серии 02(государственный регистрационный № 4-02-00073-А от 14.11.2006)	Владельцы облигаций	3 000 000 000	02.02.2007/27.01.2012	отсутствует
Облигационный заем серии		3 000 000 000	по состоянию на 01.04.2007 года	отсутствует

03(государственный регистрационный № 4-03-00073-А от 27.03.2007)			облигации не размещены.	

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Обязательств эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам на 01.04.2007 г. нет.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашений, включая срочные сделки, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах ОАО «Ленэнерго» не имеет.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

02 февраля 2007 года осуществлено размещение неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1 820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения в количестве 3 000 000 (три миллиона) штук номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая, размещенных путем открытой подписки.

Денежные средства, полученные в результате размещения ценных бумаг направлены на погашение краткосрочных кредитов.

Размещения Эмитентом облигаций с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции не предусмотрено.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

2.5.1 Отраслевые риски

Электроэнергетика является в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Незначительная доля электроэнергии, производимой в отрасли, экспортируется. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, динамикой потребления сектора экономики домашних хозяйств, а также в определённой степени – климатическими и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Наиболее значимым изменением в отрасли электроэнергетики для ОАО «Ленэнерго» является реформирование ОАО РАО «ЕЭС России».

11 июля 2001 года Правительство РФ приняло Постановление № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», которое утвердило основные направления реформы. В развитии данного документа было принято Распоряжение Правительства РФ № 1040-р, утвердившее план мероприятий первого этапа реформы.

Правовые основы проведения реформы заложены в пакете законов, принятых весной 2003 года, и, прежде всего, в Федеральном законе Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Основными целями всей программы реформ является создание эффективного конкурентного рынка, масштабное привлечение стратегических инвестиций для развития энергетики и страны в целом.

Программа реформирования электроэнергетики содержит следующие основные мероприятия:

- реструктуризация ОАО РАО «ЕЭС России», полная либерализация оптового рынка, создание конкурентного розничного рынка,
- реструктуризация по видам деятельности региональных энергокомпаний,
- создание оптовых генерирующих компаний.

Реструктуризация осуществляется под контролем Правительства РФ в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ и во взаимодействии с государственными органами. Изменения в отрасли в 2005 году происходили в рамках завершения реализации проекта реформирования предприятий российской энергетики и перехода отрасли к работе в условиях рынка.

На сегодняшний день ОАО «Ленэнерго» является ведущим предприятием электроэнергетики на Северо-Западе РФ по передаче электроэнергии по сетям и присоединению новых потребителей к электросетевой инфраструктуре.

Основным отраслевым риском для сетевых организаций, в частности, ОАО «Ленэнерго», являются решения федеральных и региональных властей по следующим вопросам:

1. Передача электросетевых объектов напряжением 110 кВ в ОАО «ФСК ЕЭС»;
2. Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области не ОАО «Ленэнерго», а другим сетевым компаниям.

На принятие данных решений ОАО «Ленэнерго» повлиять не может. В случае принятия указанных решений объемы оказываемых услуг и выручка ОАО «Ленэнерго» могут уменьшиться.

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Ленэнерго» для снижения отраслевых рисков, являются:

- проведение активной инвестиционной политики за счет собственных и привлеченных средств с целью обновления производственной базы;
- проведение систематической работы с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с целью установления экономически обоснованных тарифов, включающих по возможности все затраты Общества;
- повышение операционной эффективности Общества путем реализации программ по снижению производственных издержек.

Потенциально реформирование сопровождается также определенным уровнем риска для Общества, связанным с возможностью предъявления кредиторами Общества требований о досрочном исполнении обязательств по погашению кредиторской задолженности, предъявлением акционерами Общества акций к выкупу. Для снижения данных рисков Обществом проводилась работа по согласованию Программы реформирования с региональными органами власти, миноритарными акционерами и крупными акционерами. Первого октября 2005 года проведена реорганизация ОАО «Ленэнерго», Общество осуществило полный расчет с акционерами по акциям, предъявленным к выкупу, урегулировало вопросы по удовлетворению требований других кредиторов, в частности, по кредитным ресурсам и облигационному займу.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье и услуги, используемые Обществом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Являясь инфраструктурной единицей оптового и розничного рынка электроэнергии, ОАО «Ленэнерго» после реорганизации и выделения из состава Общества генерирующей

и сбытовой компаний не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд) и не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики.

Приоритетным видом деятельности Общества является транспортировка электроэнергии по сетям, не относящимся к Единой национальной (общероссийской) энергетической сети (ЕНЭС).

В этом отношении важным направлением деятельности Общества является техническое обслуживание собственных электрических сетей в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов.

ОАО «Ленэнерго» также арендует часть сетей ЕНЭС у собственника – ОАО «ФСК ЕЭС».

Таким образом, основными расходами Общества являются плата за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, размер которой утверждается Федеральной службой по тарифам (Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации), и затраты, связанные с осуществлением ремонтного обслуживания, реконструкции и технического перевооружения объектов собственных электрических сетей.

Что касается сырья и услуг, используемых ОАО «Ленэнерго» для обслуживания собственных электрических сетей – существенного изменения цен на продукцию и услуги, регулируемые государством, не прогнозируется. В нерегулируемом государством ценовом секторе прогнозируется повышение цен на ГСМ, бензин, дизельное топливо, материалы и оборудование для основной производственной и хозяйственной деятельности. Поэтому существует риск снижения планируемой прибыли ОАО «Ленэнерго» за счёт ценового фактора в нерегулируемом государством секторе экономики.

Предполагаемые действия Общества для уменьшения указанных рисков:

- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Основным доходом ОАО «Ленэнерго» является поступление средств от платы за услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

Тарифы на эти услуги Общества относятся к ценовому сектору, регулируемому государством в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 08.04.2005 г. № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)».

На 2007 год для ОАО «Ленэнерго» утверждены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям с дифференциацией по уровням напряжения. В рамках утвержденных предельных уровней на 2007 год утверждены

тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Ленэнерго» для работы на розничном рынке:

- на территории Санкт-Петербурга: распоряжением Комитета по тарифам СПб № 158-р от 22.12.2006 г.);
- на территории Ленинградской области: приказом Комитета по тарифам и ценовой политике №150-п от 26.12.2006 г.).

На 2007 год для ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга: Распоряжением Комитета по тарифам СПб №127-р от 15.11.2006 г. и Распоряжением Комитета по тарифам СПб №132-р от 15.12.2006 г. установлена плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям.

На территории Ленинградской области плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям не установлена.

Обществом проводится постоянная работа с тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски.

Общество осуществляет хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие Общества могут оказывать воздействие изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны.

Российская экономика в настоящее время находится в переходном периоде, происходит развитие деловой инфраструктуры и законодательной базы; еще не завершены реформы, направленные на создание банковской, судебной, налоговой и законодательной систем.

Экономика России характеризуется доминированием нефтегазового сектора, в структуре экспорта преобладает сырье (нефть, газ, продукция цветной и черной металлургии и т.д.), что делает Россию зависимой от международной конъюнктуры на сырьевых рынках. В условиях растущих цен на нефть это определяет благоприятную тенденцию развития России. Благодаря высоким ценам на нефть показатели баланса бюджета и торгового баланса будут и в дальнейшем улучшаться.

Реформирование энергетической отрасли является на настоящий момент одним из основных этапов развития российской экономики.

В 2001 году приняты принципиальные решения о реформировании российской электроэнергетики и реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России». Постановление Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», утвердившее Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации, определило цели, задачи, основные принципы реформирования, порядок функционирования субъектов рынка электроэнергии и организации его работы, особенности ценообразования на рынке электроэнергии.

В настоящее время, по мнению Общества, вероятность наступления страновых рисков минимальна. Это связано, прежде всего, с продолжением курса макроэкономической стабилизации, и как следствие, повышением уровня деловой активности в стране.

Показательным в этом смысле является повышение рейтингов России международными рейтинговыми агентствами. В начале 2005 года агентство Standard & Poor's (S&P) повысило суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте с BB+/Стабильный/A-3 до BBB-/Стабильный/A-3; в национальной валюте с BBB-/Стабильный/A-3 до BBB/Стабильный/A-3. Данные рейтинги являются рейтингами инвестиционного класса. Таким образом, осуществлен переход России из

спекулятивной в инвестиционную категорию рейтинговой шкалы. В декабре 2005 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте был повышен до BBB/Стабильный/A-2; в национальной валюте – до BBB+/Стабильный/A-2. В сентябре 2006 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте был повышен до BBB+/Стабильный/A-2; в национальной валюте – до A-/Стабильный/A-2. По национальной шкале суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации находится на самом высоком уровне – ruAAA.

Негативное влияние на рейтинги Российской Федерации оказывает незавершенность процесса реформ.

Позитивное влияние на рейтинги оказывают улучшающиеся показатели внешней ликвидности и внешней задолженности.

Рост экономики в 2004 году составил 7,1%, в 2005 году рост составил 6,4%, в 2006 году – 7%, отражая увеличение экспорта металлов и энергоносителей, поступления от которых стимулировали рост выпуска продукции в других отраслях экономики и в строительстве.

Таким образом, общеэкономические риски являются незначительными при некоторой неопределённости перспектив увеличения или уменьшения политического риска в связи с выборами президента страны в 2008 году.

Региональные риски.

ОАО «Ленэнерго» осуществляет хозяйственную деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Динамичное развитие Северо-Западного региона и, в частности, Санкт-Петербурга дает основание для позитивного прогноза на будущее.

В конце 2004 года агентством S&P Ленинградской области был присвоен кредитный рейтинг в иностранной и национальной валюте B+/Стабильный/ и рейтинг по национальной шкале ruA1; в конце 2006 года прогноз по международным рейтингам был изменен со «Стабильного» на «Позитивный».

Прогноз «Позитивный» рейтингов Ленинградской области отражает ожидания Standard & Poor's относительно того, что быстрорастущая экономика области позволит ей поддерживать текущий профицит бюджета и финансирование капитальных вложений без существенного ухудшения долговой нагрузки. Дальнейшее повышение рейтинга будет зависеть от способности области поддерживать текущий баланс на уровне не менее 8-10% и отношение полного долга к доходам менее 30%, учитывая растущее давление на текущие расходы. В том случае, если финансовые результаты области ухудшатся или долг превысит 30% доходов, прогноз рейтинга может быть изменен на «Стабильный».

В апреле 2006 года S&P повысило кредитный рейтинг Санкт-Петербурга с BB+/Позитивный до BBB-/Стабильный, что в первую очередь связано с незначительным объёмом долгов города по сравнению с доходами.

Кредитный рейтинг Санкт-Петербурга определяется высокой диверсификацией экономики и доходов бюджета, низким объемом долга и эффективной стратегией управления им, относительной стабильностью развития городской экономики. Достаточная гибкость в управлении расходами и высокое качество бюджетной политики являются важными позитивными факторами кредитоспособности города. Рейтинг учитывает риски колебания доходов бюджета вследствие неустойчивости развития машиностроительного комплекса города, необходимость существенных капитальных расходов на поддержание и развитие городской инфраструктуры, а также возможность увеличения текущих расходов в связи с реформой социальных льгот и ростом расходов на заработную плату.

Политическая ситуация в регионе оценивается Обществом как стабильная. Деятельность правительства города обеспечивает улучшение инвестиционного климата, развитие инфраструктуры города и повышает его инвестиционную привлекательность.

Динамичное развитие региона дает основания делать положительный прогноз на долгосрочную перспективу. По прогнозам экспертов Санкт-Петербург сохранит свою инвестиционную привлекательность и в ближайшие 10 лет.

Предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Федеральную службу по тарифам Российской Федерации (ФСТ РФ) оптовой реализации электроэнергии и через региональные органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов – розничной реализации тепловой и электрической энергии.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность ОАО «Ленэнерго». Характер и частота таких изменений и риски, с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность и рентабельность Общества.

В случае негативного влияния изменения ситуации в стране и регионе на свою деятельность, Общество планирует провести анализ ситуации и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Вероятность введения чрезвычайного положения в Санкт-Петербурге и (или) Ленинградской области вследствие боевых действий и террористических актов Общество расценивает как минимальную в связи с удалённостью региона от зон локальных вооружённых конфликтов.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Поскольку Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Санкт-Петербург) с хорошо налаженной транспортной инфраструктурой, то риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как минимальные.

К географическим рискам, характерным для г. Санкт-Петербурга, можно отнести риск возникновения ущерба от наводнений и ураганных ветров. Однако данные риски минимальны, так как в настоящее время Санкт-Петербург почти полностью защищён от катастрофических наводнений комплексом защитных сооружений (о. Котлин). Начиная с середины 2003 года начата федеральная программа по модернизации и завершению строительства комплекса защитных сооружений, которая финансируется Правительством РФ и Европейским Банком Реконструкции и Развития, что позволяет прогнозировать полное завершение работ в ближайшие несколько лет. Таким образом, имеющийся незначительный риск возникновения катастрофических наводнений будет и далее снижаться, что позволяет говорить о полном снятии данного риска в ближайшем будущем.

Вероятность возникновения катастроф техногенного характера является незначительной. В настоящее время количество функционирующих предприятий, использующих ядовитые, горючие или радиоактивные материалы, существенно уменьшилось по сравнению с периодом до 1990 года. Подобные объекты,

функционирование которых связано с угрозой для окружающей среды и населения, жёстко контролируются со стороны проверяющих организаций.

2.5.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

Финансовые риски, особенно важные для условий России, возникают в сфере отношений Эмитента с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам эмитента, тем больше он зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности.

Риск изменения процентных ставок

ОАО «Ленэнерго» в ходе своей производственной деятельности осуществляет мероприятия финансового менеджмента, направленные на эффективное управление имуществом и источниками финансирования предприятия.

В рамках проводимой финансово-экономической политики компания привлекает различные заёмные средства и своевременно осуществляет погашение обязательств. Следовательно, Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Выпуская в обращение среднесрочные облигации с фиксированным процентом, эмитент, в случае роста рыночной ставки процента, рискует понижением курсовой стоимости ценных бумаг, что может привести к массовому сбросу ценных бумаг, эмитированных под более низкие фиксированные проценты. Учитывая это обстоятельство, эмитент предусмотрел в условиях выпуска облигаций невозможность досрочного принятия последних обратно эмитентом.

Кроме того, в течение продолжительного периода времени ставка рефинансирования (учетная ставка) Банка России имеет тенденцию к снижению. В таком случае риск изменения процентных ставок оценивается как небольшой.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

Активы и обязательства ОАО «Ленэнерго» в основном выражены в национальной валюте. Основными контрагентами Эмитента являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги Эмитента по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям также выражены в валюте Российской Федерации. В связи с этим финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса. Кроме того, Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, поэтому влияние изменения курса национальной валюты к иностранной (доллару США, евро) на финансовое состояние Эмитента оценивается как незначительное.

В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют прежде всего на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность самого Эмитента. С 2003 года идет укрепление рубля по отношению к доллару США, поэтому резких колебаний валютного курса не прогнозируется. В настоящее время валютные риски для Эмитента не являются существенными. В связи с этим предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния колебания валютного курса на его деятельность не планируются.

Инфляционный риск

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым

облигациям Эмитента, что может потребовать от Эмитента увеличения ставок по выпускаемым облигациям.
Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть выражено следующими рисками:

- Риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения процентов к уплате по заемным ресурсам;
- Риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.;
- Риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), постепенно снижается. В 2002 году уровень инфляции составлял 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 г. – 11,7%, в 2005 году – 10,9%, в 2006 г. – 9%. Прогнозируемое значение инфляции на 2008 год составляет около 10 %. В то же время, российская экономика характеризуется в целом высоким уровнем инфляции, которая, правда, имеет тенденции к снижению на протяжении уже 6 лет.
Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, последняя не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, по выплатам по ценным бумагам. Тенденция к замедлению темпов роста цен имеет положительный характер для держателей облигаций, так как падение темпов инфляции увеличивает реальный доход по данным ценным бумагам.
В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции предприятие планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами. Критическим для Эмитента является уровень инфляции, превышающий 50% в год, однако мы оцениваем вероятность роста инфляции в России в среднесрочной перспективе как весьма низкую в связи с декларируемыми намерениями Правительства РФ и Центрального банка РФ проводить антиинфляционную фискальную и денежную политику.
При росте инфляции Эмитент планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в основном за счет изменения существующих договорных отношений с потребителями с целью сокращения дебиторской задолженности покупателей. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Эмитента в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.
Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

При возникновении инфляционного риска и риска роста процентных ставок возможно увеличение дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента, рост затрат по основной деятельности в связи с увеличением себестоимости транспортировки электроэнергии при сохранении установленных тарифов, рост операционных расходов вследствие увеличения выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижение выручки и чистой прибыли компании.
Влияние *валютного риска* на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента несущественно, так как все затраты и обязательства Поручителя номинированы в рублях.
Влияние указанных рисков на финансовые показатели не значительно, поскольку в текущей экономической ситуации маловероятно их резкое изменение или возрастание.

2.5.4. Правовые риски

Общество осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Общества, возникают, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства, оказывают влияние на Общество в равной степени, как и на остальных участников рынка.

Российская налоговая система находится в стадии своего становления. Зачастую это становление происходит методом проб и ошибок. Недостатки налоговых законопроектов, как правило, выявляются уже после их принятия. Приведение действующего законодательства в соответствие с экономическими реалиями происходит с существенным временным лагом. Такое положение вещей увеличивает риски, связанные с изменениями налогового законодательства.

Налоговый риск может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность увеличения уровня ставок действующих налогов, расширение налоговой базы, изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Тем не менее, можно отметить некоторое улучшение в области налоговой системы. Принятие части первой и второй налогового кодекса внесли определенную стабильность в налоговую систему. Снижение ставок налога на прибыль и налога на добавленную стоимость являются свидетельствами постепенной либерализации налогового законодательства.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Ввиду того, что Общество осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, влияние возможных изменений таможенных правил на деятельность предприятия может считаться несущественным.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Лицензирование основной деятельности Общества регулируется Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 г. «О лицензировании отдельных видов деятельности». В соответствии с этим законом лицензирования деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.

Деятельность ОАО «Ленэнерго» не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у Общества отсутствуют.

В случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Ленэнерго», Общество примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Организация и ведение деятельности ОАО «Ленэнерго» подвержены рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и

нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.

На сегодняшний день возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не оказывает существенного влияния на его деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Ленэнерго», Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

В связи с тем, что Общество не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью ОАО «Ленэнерго» на внешних рынках, не приводится.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество.

В настоящее время ОАО «Ленэнерго» не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

В соответствии с Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 г. «О лицензировании отдельных видов деятельности», лицензирование деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.

Деятельность ОАО «Ленэнерго» не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у Общества отсутствуют.

У ОАО «Ленэнерго» имеются лицензии на осуществление иных видов деятельности.

ОАО «Ленэнерго» ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий. Учитывая то обстоятельство, что Общество своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий Обществом не прогнозируется. Подверженность ОАО «Ленэнерго» данному риску можно считать минимальной.

За отчетный год отсутствуют обязательства Общества по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме гарантии, залога или поручительства.

Ввиду того, что ОАО «Ленэнерго» является естественным крупнейшим монополистом в области распределения электрической энергии в Санкт-Петербурге и Ленинградской области, риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), отсутствуют.

В настоящем пункте 2.5.5. описаны только те риски, которые, по мнению эмитента, являются существенными. *Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.*

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"***
JOINT-STOCK COMPANY "LENENERGO"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ленэнерго"***
JSC "LENENERGO"
Фирменное наименование эмитента зарегистрировано как товарный знак в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 14 июля 1995 года, свидетельство № 129419.

Данные об изменениях в наименовании и организационно - правовой форме эмитента

Полное и сокращенное фирменное наименование Эмитента	Организационно-правовая форма	Дата утверждения наименования	Основание для изменения наименования
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго" ОАО “Ленэнерго”	Акционерное общество	24.07.2002	Утверждено годовым общим собранием акционеров 23 мая 2002 года, протокол № 1
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго" АО "Ленэнерго"	Акционерное общество	29.07.1996	Утверждено годовым общим собранием акционеров 15 мая 1996 года, протокол № 1
Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации "Ленэнерго" АО "Ленэнерго"	Акционерное общество	22.01.1993	Свидетельство Регистрационной палаты Мэрии Санкт-Петербурга № 2084 от 22 января 1993 года. При учреждении

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер государственной регистрации юридического лица: ***2084***
Дата государственной регистрации эмитента: ***22.01.1993***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Регистрационная палата мэрии Санкт-Петербурга. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года.***
Основной государственный регистрационный номер: ***1027809170300***
Дата государственной регистрации эмитента: ***22 июля 2002 года***
Наименование регистрирующего органа: ***Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Центральному району Санкт-Петербурга***

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго" (далее - Общество) учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества", Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 "Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации", Указом Президента Российской Федерации от 05 ноября 1992 года № 1334 “О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 “Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества”.

Учредителем Общества является Комитет по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – Территориальное агентство Госкомимущества Российской Федерации. Общество зарегистрировано решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 22 января 1993 года № 2518.

Общество является правопреемником прав и обязанностей государственного предприятия - ордена Октябрьской революции и ордена Отечественной войны 1 степени Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации "Ленэнерго" в пределах, определенных в Плане приватизации от 22 декабря 1992 года.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

1) *поставку (продажу) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, в том числе - населению;*
2) *получение (покупку) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);*
3) *получение (покупку) тепло- и электроэнергии у их производителей;*
4) *производство электрической и тепловой энергии;*
5) *передачу электрической и тепловой энергии;*
6) *деятельность по эксплуатации электрических сетей;*
7) *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
8) *деятельность по эксплуатации газовых сетей;*
9) *инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
10) *проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
11) *строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
12) *геодезическую деятельность;*
13) *перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;*
14) *перевозки железнодорожным транспортом грузов;*
15) *погрузочно-разгрузочную деятельность на железнодорожном транспорте;*
16) *перевозки опасных грузов;*
17) *развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*
18) *образовательную деятельность;*
19) *хранение нефти, газа и продуктов их переработки;*
20) *реализацию нефти, газа и продуктов их переработки;*
21) *медицинскую деятельность;*

22) внешнеэкономическую деятельность;
23) эксплуатацию пожароопасных производственных объектов;
24) заготовку, переработку и реализацию лома цветных металлов;
25) заготовку, переработку и реализацию лома черных металлов;
26) организацию и проведение мероприятий по мобилизационной подготовке, гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;
27) осуществление мероприятий и оказание услуг по защите сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
28) иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Географическое положение

ОАО "Ленэнерго" является крупнейшей энергосистемой Северо-Запада и обслуживает емкий рынок – территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области площадью 85,9 тыс. кв. км, где проживает 4,6% всего населения страны. Компания осуществляет передачу и распределение электроэнергии, поставляя в регион почти 100% потребляемого электричества.

Краткая история

В 1883 году Городская Управа Санкт-Петербурга выдает компании "Сименс-Гальске" концессию на освещение Невского проспекта посредством электрических фонарей. 4(16) июля 1886 года был утвержден Устав "Общества электрического освещения 1886 года", основанного Вернером фон Сименсом. Этот день принято считать датой основания энергосистемы Санкт-Петербурга.

В 1897-1898 годах в столице Российской Империи появляются три крупнейшие электростанции: "Общество электрического освещения 1886 года" строит электростанцию на Обводном канале; Общество "Гелиос" из Кельна строит свою электростанцию на Новгородской улице; Бельгийское анонимное общество строит электростанцию на набережной реки Фонтанки.

В 1907 году для пуска в городе электрического трамвая строится "Трамвайная" электростанция.

16(29) декабря 1917 электростанция "Общества 1886 года" национализирована и становится первой государственной электростанцией России. Позже в собственность государства переходят и три оставшиеся центральные станции.

Первой организацией, объединившей в 1919 году электростанции Петрограда, стало ОГЭС – Объединение Государственных Электрических Станций. В 1922 оно преобразовалось в трест "Петроток". В 1924 году его переименовали в трест "Электроток". С 1932 года и до наших дней объединение носит название "Ленэнерго".

При проведении приватизации Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго" было зарегистрировано Регистрационной палатой Мэрии г. Санкт-Петербурга 22.01.1993.

Миссия ОАО "Ленэнерго"

ОАО "Ленэнерго" - компания, определившая своей ключевой задачей надежное и бесперебойное снабжение потребителей качественной и экологически чистой энергией. Миссия ОАО "Ленэнерго" состоит в том, чтобы быть стабильно развивающейся компанией, улучшать финансовые показатели, модернизировать техническую базу и повышать инвестиционную привлекательность компании на фоне положительной динамики ее капитализации, неразрывно учитывая в своей деятельности интересы общества и государства в целом. "Мы должны быть лидерами, идти в ногу с прогрессом и нести ответственность перед своими клиентами – таковы наши задачи, так мы добьемся успеха". Залог этого успеха – максимально эффективная система управления и высокий профессионализм работников компании, чьи усилия направлены на достижение общих целей развития ОАО "Ленэнерго".

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения Общества: ***Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.***

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа: ***191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.***

Номер (номера) телефона: (812) 595 86 13

Номер (номера) факса*:* (812) 494 32 54

Адрес электронной почты: office@lenenergo.ru

Адрес страницы (страниц) в сети "Интернет" **http://www.lenenergo.ru**

Отдел по работе с акционерами: ***тел./факс (812) 494 33 05.***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) – ***7803002209***

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

22 декабря 2007 года Советом директоров Общества принято решение создать следующие филиалы ОАО «Ленэнерго»:

19 марта 2007 г. Межрайонной ИФНС России №15 по Санкт-Петербургу за ОГРН 2077847571173 в единый государственный реестр юридических лиц внесена соответствующая запись.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД: ***40.10.2, 40.10.3***

Основными видами продукции (работ, услуг) ОАО «Ленэнерго» в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) являются:

Код по ОКВЭД	ВИД ПРОДУКЦИИ
40.10.2	Передача электроэнергии
40.10.3	Распределение электроэнергии

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Сведения по результатам деятельности ОАО «Ленэнерго».

Наименование показателя	**2002г.**	**2003г.**	**2004г.**	**2005г.**	**2006г.**	**1 кв. 2007г.**
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.	22 061134	25 771905	28 706 744	26 833 103	10 353 624,3	3 451 435,0
Доля от общего объема выручки, %	98,0	97,0	95,1	97,1	98,5	99,2

Структура затрат по основному виду деятельности.

Структура затрат ОАО «Ленэнерго» на производство и реализацию продукции (работ, услуг) по указанным статьям в процентах от общей себестоимости представлена в таблице.

Наименование статьи затрат	**2006**	**1 кв. 2007**

Сырье и материалы, %	2,43	1,83
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	39,40	32,02
Топливо, %	0,00	0,00
Энергия, %	27,56	35,40
Затраты на оплату труда, %	11,75	9,96
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	1,28	2,69
Отчисления на социальные нужды, %	2,69	2,52
Амортизация основных средств, %	10,17	11,84
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,63	0,57
Прочие затраты %	4,10	3,16
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00	0,0001
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,00	0,00
Обязательные страховые платежи, %	0,05	0,04
Представительские расходы, %	0,0002	0,001
Иное, %	4,06	3,12
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг, % к себестоимости)	109,99	112,18

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг), предлагаемых эмитентом на рынке его основной деятельности, нет.

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н.

Метод учета выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов П.12 ПБУ 9/99.

Порядок учета выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности П. 4, 18.1. ПБУ 9/99.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики, на которых приходится более 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья) и их доли в общем объеме поставок:

За 2006 год

Организация	Доля в общем объеме поставок
Фаэтон-Аэро	11,5 %

Петербургская топливная компания	12,3 %

За 1 квартал 2007 года

Организация	Доля в общем объеме поставок
Петербургская топливная компания	17,46 %

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

ОАО «Ленэнерго» действует на розничном рынке электроэнергии. Услуги по передаче электрической энергии оказывает энергосбытовым компаниям и участникам оптового рынка электроэнергии.

На количество объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии могут негативно повлиять следующие факторы:

- Выход из строя сетевого оборудования, как следствие рост недоотпуска электроэнергии потребителям.
- Неприсоединение к сетям новых потребителей.
- Высокие потери в сетях, вследствие безучетного потребления электроэнергии (хищений).

Для уменьшения влияния этих факторов ведется работа по повышению надежности собственных сетей, их развитию. Проводятся организационно-технические мероприятия по снижению технических и коммерческих потерь в сетях ОАО «Ленэнерго», оптимизация системы учета электроэнергии.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер лицензии	Вид деятельности	Срок действия	Кем выдана
А 021480 № 22027	Предоставление в аренду каналов связи.	С 26.04.2002г. по 26.04.2007г.	Министерство Российской Федерации по связи и информатизации.
А 025851 № 26146	Предоставление услуг телематических служб.	С 15.05.2003г. по 15.05.2008г.	Министерство РФ по связи и информатизации.
Б 334437, рег. № 1823	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны.	С 28.04.2004г. по 28.04.2009г.	Управлением ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области.
Б 334436, рег. № 1822	Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.	С 28.04.2004г. до 28.04.2009г.	Управлением ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области.
0010 № 000454, рег. № 0072	Деятельность по разработке и (или) производству средств защиты конфиденциальной	С 14.08.2003г. по 14.08.2008г.	Гостехкомиссия при Президенте РФ.

	информации.		
0009 № 000415, рег. № 0114	Деятельность по технической защите конфиденциальной информации.	С 14.08.2003г. по 14.08.2008г.	Гостехкомиссия при Президенте РФ.
№ 56-ЭВ-001355 (К)	Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПА или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия).	С 15.07.2003г. по 15.07.2008г.	Северо-Западный округ Госгортехнадзора России.
№ 56-ЭВ-002084 (Ж)	Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются вещества, способные образовывать взрывоопасные смеси с кислородом воздуха или друг с другом (горючие газы, легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, пылеобразующие вещества), твердофазные и жидкофазные вещества, способные к спонтанному разложению с взрывом).	С 28.01.2004г. по 28.01.2009г.	Северо-Западный округ Госгортехнадзора России.
Д 432301, рег. № ГС-2-781-02-26-0-7803002209-004560-1	Деятельность по проектированию зданий и сооружений.	С 09.03.2004г. по 09.03.2009г.	Госстрой России.

Д 432270, рег. № ГС-2-781-02-28-0-7803002209-004545-1	Деятельность по инженерным изысканиям для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным отраслевым стандартом.	С 09.03.2004г.	по 09.03.2009г. Госстрой России.
Д 379283, рег. № 30014734	Деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки.	С 10.10.03г.	по 09.09.08г. Министерство энергетики РФ.
№ 56-ЭВ-000241	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.	С 23.07.2002г.	по 23.07.2007г. Северо-Западный округ Госгортехнадзора России.
СЗГ - 00867	Осуществление видов работ в составе геодезической деятельности.	С 03.02.2003г.	по 03.02.2008г. Федеральная служба геодезии и картографии РФ.
СЗГ - 00868	Осуществление видов работ в составе картографической деятельности.	С 03.02.2003г.	по 03.02.2008г. Федеральная служба геодезии и картографии РФ.
ГС-2-781-02-27-0-7803002209-017961-2	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	С 02.04.2007г.	по 02.04.2012г. Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

В I квартале 2007 года совместная деятельность эмитентом не велась.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В дальнейшем ОАО «Ленэнерго» планирует оказывать услуги по основному виду деятельности – передаче электроэнергии потребителям, присоединенным к электроустановкам, находящимся в собственности Общества, а также потребителям, присоединенным к электроустановкам смежных электросетевых организаций, с которыми у ОАО «Ленэнерго» заключены договоры транзита.

Решением Совета Директоров ОАО «Ленэнерго» утверждена Программа по снижению потерь электроэнергии в сетях на среднесрочный период до 2010 года. В результате выполнения данной Программы ОАО «Ленэнерго» произведет модернизацию системы учета электроэнергии и выйдет на уровень нормативных потерь электроэнергии в собственных сетях.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

С 03.09.2003 г. ОАО «Ленэнерго» является членом Ленинградской Областной Торгово-Промышленной Палаты.

С 28.06.2006 г. Генеральный директор ОАО "Ленэнерго" Чистяков В.Н. является членом Союза промышленников и предпринимателей Санкт-Петербурга.

С 14.12.2006 г. ОАО «Ленэнерго» является членом Санкт-Петербургской Торгово-Промышленной Палаты.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

1. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Ленэнергоспецремонт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ЛЭСР"***
Место нахождения: ***Россия, 193144, г. Санкт-Петербург, ул. Старорусская, д. 12.***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Дочернее***
Преобладающие участие в уставном капитале Общества
Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале общества: ***100%***
Размер доли обыкновенных акций эмитента: ***100%***
Описание основного вида деятельности общества: ***Выполнение строительно-монтажных и ремонтных работ объектов промышленного назначения***
Оценка значения такого общества для эмитента: ***Выполнение ремонтно-строительных работ для ОАО "Ленэнерго"***

Персональный состав Совета директоров:
Акилин Павел Евгеньевич – *Председатель Совета директоров*
год рождения: ***1975***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Догадин Евгений Петрович
год рождения: ***1968***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Мамантов Андрей Клавдиевич
Год рождения: ***1969***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Блощицын Владимир Алексеевич
год рождения: ***1958***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Куля Валерий Иванович
год рождения: ***1942***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Коллегиальный исполнительный орган: ***не предусмотрен Уставом***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Бегунов Александр Николаевич – Генеральный директор
год рождения ***1958***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента**:** ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

2. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Энергоучет"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Энергоучет"***
Место нахождения: ***Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, 19***
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Зависимое***
Имеет более 20% голосующих акций общества
Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале общества: ***40%***
Размер доли обыкновенных акций эмитента: ***40%***
Описание основного вида деятельности общества: ***Производство, внедрение и ремонт средств измерения энергетических ресурсов, предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей, проведение пусконаладочных работ***
Оценка значения такого общества для эмитента: ***Оказывает содействие в разработке и внедрении энергосберегающих технологий***

Персональный состав Совета директоров:
Гайворонский Евгений Юрьевич – *Председатель Совета директоров*
год рождения: ***1967***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Горшкова Светлана Васильевна
год рождения: ***1971***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Корнев Владимир Геннадьевич
год рождения: ***1955***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***0,0042 %***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***0,0043 %***
Баранов Лев Николаевич
год рождения: ***1967***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Щербаков Александр Борисович
год рождения: ***1966***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Коллегиальный исполнительный орган: ***не предусмотрен Уставом***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа
Корнев Владимир Геннадьевич– Генеральный директор
год рождения: ***1955***
доля указанного лица в уставном капитале эмитента: ***0,0042%***
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***0,0043%***

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

тыс.руб.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.06 г.	Амортизация	Переоценка о/с		Первоначальная стоимость на 31.03.07 г.	Амортизация
			Первонач Ст-ть	Аморт.		
Производ. здания	2 561 874	1 344 482			2 561 874	1 355 022
Гидротехнические сооружения	247 542	159 056			247 485	160 322
ЛЭП и устр-ва к ним	31 234 498	17 555 757	18 644 869	12 034 420	49 947 612	29 746 533
Теплосети	41 970	19 792			41 970	20 225
Оборуд.и установки, силовое оборудование	3 287 363	1 665 047			3 629 226	1 702 980
Подстанции	5 221 766	3 783 943			5 274 971	3 815 682
О/с непроизводств. характера	208 004	16 178			208 004	16 609
О/с до 10 тыс.руб.	1 496				918	
Другие виды основных средств	722 276	398 134			778 667	526 455
ИТОГО	**43 526 789**	**24 942 389**	**18 644 869**	**12 034 420**	**62 690 727**	**37 343 828**

IV. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Наименование показателя	**2002**	**2003**	**2004**	**2005**	**2006**	**1 кв. 2007**
Выручка, тыс. руб.	22 512 524	26 623 403	30 189 462	27 637 933,56	10 510 211,2	3 478 824,6
Валовая прибыль, тыс. руб.	2 385 012	1 346 073	1 733 723	2 003 821,07	955 400,0	377 710,5
Чистая прибыль, тыс. руб.	1 280 228	219 298	840 494	-493 322,92	423 970,4	103 901,0
Рентабельность собственного капитала, %	3,12	2,2	2,10	-2,80	2,35	0,42
Рентабельность активов, %	2,778	0,4	1,54	-1,79	1,46	0,27
Коэффициент чистой прибыльности, %	5,69	0,82	2,78	-1,78	4,03	2,99
Рентабельность продукции, %	10,59	5,1	5,70	7,25	9,1	10,86
Оборачиваемость капитала	0,54	0,66	0,66	1,31	0,56	0,12
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	783 203	488 190	525 958	719 302	-1 192 974	-3 025 804
Соотношение непокрытого убытка и валюты баланса	1,70	1,0	1,00	2,6	4,1	8,0

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная ФСФР России.

В течение 2002-2004 гг. выручка эмитента от реализации продукции, работ и услуг увеличивалась за счет увеличения объемов реализации и роста тарифов на энергию.

В 2005 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг уменьшилась на 8,5%, по сравнению с 2004 годом и составила 27 638 млн. руб., так как в результате реформирования Общества по итогам деятельности за 4 квартал 2005 года отражена выручка только по распределительной сетевой компании. В 2006 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг уменьшилась на 62% по сравнению с 2005 годом в связи с тем, что в 2006 году ОАО «Ленэнерго» осуществляло только передачу электрической энергии (производство и сбыт электрической энергии, производство, передача и сбыт тепловой энергии выделены в отдельные Общества).

По бухгалтерскому балансу на 31.12.2004г. чистая прибыль составила 840 млн. руб., на конец 2005 года снизилась до (–) 493 млн. руб. На величину чистой прибыли Общества существенное влияние оказали величина внереализационных доходов и расходов и величина налога на прибыль. Чистая прибыль ОАО «Ленэнерго» по итогам 2006 года с учетом начисленного налога на прибыль, а также иных, аналогичных обязательных платежей, составила 424 млн. рублей. На величину чистой прибыли Общества по итогам деятельности за 2006 год существенное влияние оказала операция по реализации на торгах пакета акций ОАО «Петербургская генерирующая компания».

Снижение показателя рентабельности собственного капитала связано с уменьшением чистой прибыли в 2003-2004гг. (из-за роста внереализационных расходов) и одновременным ростом собственного капитала. Рост показателя рентабельности в 2006 году связан с получением Обществом чистой прибыли по итогам года. Снижение показателя рентабельности собственного капитала в 1 квартале 2007 года обусловлено значительным приростом суммы капитала и резервов за счет учета в составе добавочного капитала суммы переоценки основных средств.

Резкое снижение показателя рентабельности активов в 2003 году связано с уменьшением чистой прибыли (из-за роста внереализационных расходов) и одновременным ростом активов. Такая же динамика и у показателя рентабельности собственного капитала.

В 2005 году рентабельность активов имеет отрицательное значение (-1,8%), поскольку предприятие потерпело убыток. Такая же динамика и у показателя рентабельности собственного капитала (-2,80%).

В 2006г. показатель рентабельность активов имеет положительное значение, поскольку по итогам работы в 2006 году получена прибыль в размере 423,97 млн. руб. Снижение показателя рентабельности активов в 1 квартале 2007 года обусловлено значительным приростом балансовой стоимости активов за счет учета переоценки основных средств.

Показатель рентабельности продукции по сравнению с 2002 годом (10,59%) значительно снизился и составил в 2003 году 5,1 %, что объясняется ростом затрат, опережающим рост выручки (себестоимость растет быстрее чем увеличиваются тарифы). Это связано, в первую очередь, с большими постоянными затратами, ростом цен на топливо и покупную энергию. Однако, начиная с 2004 года, наблюдается рост рентабельности продукции, и в 2005 году значение данного показателя составило 7,25 %. По итогам работы в 2006 года рентабельность продукции составила 9,1%. По итогам работы за 1 квартал 2007 года значение данного показателя составило 10,86% и имеет наибольшее значение за последние 5 лет.

Управление эмитента проводит политику, направленную на достижение положительных результатов по итогам операционной деятельности:

1. Реализация программы по снижению издержек.

2. Вывод из состава эмитента непрофильных и убыточных предприятий.
3. Проведение экономически обоснованной тарифной политики.

Мнения органов управления эмитента относительно представленного анализа прибыльности и убыточности совпадают.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

По мнению органов управления эмитента на изменение размера выручки и прибыли эмитента от основной деятельности оказывали влияние следующие факторы:

Наименование факторов	**Степень влияния на изменение размера выручки и прибыли от основной деятельности, %**				
	2002 год	**2003 год**	**2004 год**	**2005 год**	**2006 год**
Влияние инфляции	1	1	1	1	1
Изменение курсов иностранных валют	-	-	-	-	-
Решение государственных органов	95	99	99	99	99
Рост дебиторской задолженности за счет задержек потребителей тепло- и электроэнергии, финансируемых за счет государственного бюджета	4	-	-	-	-
Итого:	100	100	100	100	100

Незначительное влияние инфляции и сильное воздействие решений государственных органов ни величину выручки, связаны с деятельностью ОАО «Ленэнерго» в монополизированной отрасли и с государственным регулированием тарифов. Изменение курсов иностранных валют не влияет на величину выручки, так как продукция, направляемая на экспорт в 2006 отсутствует.

Мнения органов управления эмитента относительно представленных факторов совпадают.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Наименование показателя	**2002**	**2003**	**2004**	**2005**	**2006**	**1 кв. 2007**
Собственные оборотные средства	1 080 594	127 204	-1 615 223	-5 382 850	-4 360 197	-4 820 034
Индекс постоянного актива	0,974	0,997	1,040	1,306	1,242	1,195
Коэффициент текущей ликвидности	1,416	1,073	1,436	0,728	0,650	0,897
Коэффициент быстрой ликвидности	1,019	0,799	1,085	0,603	0,587	0,824
Коэффициент автономии собственных средств	0,890	0,817	0,750	0,639	0,621	0,651

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная ФСФР России.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности

Значение показателя «Собственные оборотные средства» за 3 месяца 2007 года и 2006 год отрицательно, поскольку для баланса Эмитента характерны высокий удельный вес внеоборотных активов, что обусловлено спецификой основной деятельности, а также значительная сумма привлеченных средств в виде авансов по технологическому присоединению, тесно связанному с осуществлением инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго».

Рост показателя в 2006 году по сравнению с 2005 годом обусловлен снижением суммы внеоборотных активов (их удельный вес снизился на 6,3 процентных пункта) в связи с реализацией в 4 квартале большей части долгосрочных финансовых вложений (пакета акций выделенного общества ОАО «Петербургская генерирующая компания»), при этом удельный вес капитала и резервов в валюте баланса снизился незначительно.

В 1 квартале 2007 года прирост собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса с учетом переоценки основных средств и полученной прибыли оказался ниже прироста суммы внеоборотных активов, поэтому показатель собственных оборотных средств снизился и составил (-)4,8 млрд. руб.

За последние пять лет наибольшее значение величины собственных оборотных средств составило 1,08 млрд. руб. - по результатам работы в 2002 г.

Размер чистой прибыли эмитента в 2002 гг. способствовал увеличению величины капитала и резервов, что положительно отразилось на объеме собственных оборотных средств эмитента. Убыток, полученный по результатам деятельности за 2003 год, привел к значительному снижению собственных оборотных по сравнению с 2002 годом, сохранив при этом их положительное значение. В 2004 значение собственных средств отрицательно, это связано в первую очередь с тем, что эмитент проводил модернизацию объектов основных средств за счет привлечения заемных ресурсов.

Значение индекса постоянного актива в 2006 году и 1 квартале 2007 года составляет величину, превышающую 1, что естественно при недостаточности собственных оборотных средств для покрытия внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности. При этом в 1 квартале 2007 года сохранилась тенденция 2006 года к оптимизации значения данного показателя (т.е. его снижению).

В 2002-2003гг. индекс постоянного актива достигал значения, традиционно принимаемого в качестве допустимого для подобного рода показателей. В 2004-2005гг. году снижение собственных оборотных средств привело к ухудшению показателя индекса постоянного актива.

По итогам работы в 2006 г. и в 1 квартале 2007 года значения коэффициентов ликвидности находились на уровне, близком к общепринятым нормативным значениям, при этом по итогам 1 квартала 2007г. указанные коэффициенты превысили значения 2005 года (т.е. показатели общества после реформирования) и значительно приблизились к уровню 2002-2004гг.

Рост показателей текущей и быстрой ликвидности связан с тем, что:

- в составе имущества выросли как сумма так и удельный вес оборотных активов, в том числе за счет реализации долгосрочных финансовых вложений в 4 квартале 2006 года;
- среди источников привлеченных средств Общества вновь появились долгосрочные источники (в 1 квартале Эмитентом размещен облигационный заем серии 02 на сумму 3 млрд. руб., позволивший заместить часть краткосрочных обязательств).

Рост удельного веса капитала и резервов за счет полученной прибыли и увеличения добавочного капитала на сумму переоценки основных сказались и на увеличении коэффициента автономии собственных средств.

Снижение коэффициента текущей ликвидности в 2005 характеризовал недостаточную обеспеченность эмитента оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных (текущих) обязательств и во многом был обусловлен проведенным реформированием ранее существовавшей вертикально интегрированной энергокомпании.

В 2002-2004 гг. коэффициент текущей ликвидности превышал 1, достигнув своего максимума - 1,44 в 2004г.

В 2004 году по сравнению с 2003 годом коэффициент текущей ликвидности увеличился с 1,07 до 1,44. Способность предприятия рассчитываться по своим текущим обязательствам возросла.

На снижение показателя текущей ликвидности по результатам деятельности в 2003 году оказало влияние увеличение привлечения краткосрочных заемных ресурсов, необходимых на пополнение оборотных средств. В первую очередь, связанных с увеличением затрат на покупную энергию, потребность в которой возросла в связи с прекращением договора аренды с ГРЭС-19, с одновременным ростом цен на покупную энергию на оптовом рынке.

По итогам 2002 г.г. коэффициенты ликвидности и платежеспособности находились в пределах общепринятых нормативных значений.

Изменение показателей более чем на 10 % по сравнению с предыдущим отчетным периодом объясняется следующими факторами:

Наименование показателя	Отчетный период	Факторы, вызвавшие изменение показателя
Собственные оборотные средства	2002 г.	Рост величины капитала и резервов (в силу значительного увеличения чистой прибыли)
	2003 г.	Уменьшение величины капитала и резервов за счет налоговых разниц при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль
	2004 г.	Опережающий рост внеоборотных активов (в основном за счет незавершенного производства) по сравнению с ростом капитала и резервов.
	2005г.	Увеличение удельного веса внеоборотных активов в валюте баланса и снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса
	2006 г.	Снижение удельного веса внеоборотных активов в связи с реализацией долгосрочных финансовых вложений
Коэффициент текущей ликвидности	2002 г.	Уменьшение величины краткосрочных обязательств
	2003 г.	Увеличение краткосрочных обязательств
	2004 г.	Наличие быстрореализуемых активов.
	2005 г.	Более значительное сокращение суммы оборотных активов по сравнению с сокращением краткосрочных обязательств
	2006 г.	Более значительный прирост краткосрочных обязательств за счет перевода облигационного займа 01 серии в состав краткосрочных обязательств по сравнению с приростом оборотных активов
Коэффициент быстрой ликвидности	2002 г	Уменьшение величины краткосрочных обязательств
	2003 г.	Увеличение краткосрочных обязательств
	2004 г.	Наличие значительных быстрореализуемых активов.

Наименование показателя	Отчетный период	Факторы, вызвавшие изменение показателя
	2005 г.	Более значительное сокращение суммы оборотных активов по сравнению с сокращением краткосрочных обязательств
	2006 г.	Более значительный прирост краткосрочных обязательств за счет перевода облигационного займа 01 серии в состав краткосрочных обязательств по сравнению с приростом краткосрочной дебиторской задолженности и денежных средств
Коэффициент автономии собственных средств	2002 г.	Рост величины капитала и резервов (в силу значительного увеличения чистой прибыли)
	2003 г.	Уменьшение величины капитала и резервов за счет налоговых разниц при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль
	2005 г.	Увеличение удельного веса внеоборотных актив в валюте баланса и снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса

Мнения органов управления эмитента относительно представленного анализа совпадают.

4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1 Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

В соответствии с Уставом ОАО "Ленэнерго": ***Уставный капитал – 785 118 тыс. руб.***
Разделен на 785 118 455 штук акций
В соответствии с Уставом ОАО "Ленэнерго":
Разбивка уставного капитала по категориям акций:
Обыкновенные акции:
общий объем (руб.):***691 854 144***
доля в уставном капитале: ***88,12099***%
Привилегированные акции:
общий объем (руб.): ***93 264 311***
доля в уставном капитале: ***11,87901 %***

Показатели	**2006**	**1 кв. 2007**
Уставный капитал, тыс.руб.	785 118	785 118
Общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), тыс.руб.	0	0
Резервный капитал, тыс.руб.	134 604	134 604
Добавочный капитал, тыс.руб.	17 710 459	26 577 708
Нераспределенная чистая прибыль, тыс.руб.	423 970	103 901
Средства целевого финансирования, тыс.руб.	0	0
Общая сумма капитала эмитента, тыс.руб.	17 861 177	24 575 527

Размер уставного капитала эмитента соответствует Уставу. Резервный капитал формируется за счет отчислений от чистой прибыли эмитента и на 1 апреля 2007 года полностью сформирован.

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью:

Показатели	2006	1 кв. 2007
Оборотные средства, тыс.руб.	**6 617 149**	**8 468 493**
в том числе:		
Запасы, тыс.руб.	**338 903**	**395 566**
К оборотным средствам, %	5,12	4,67
НДС по приобретенным ценностям, тыс.руб.	**296 731**	**299 682**
К оборотным средствам, %	4,48	3,54
Дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) , тыс.руб.	**7 410**	**14 815**
К оборотным средствам, %	0,11	0,17
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) , тыс.руб.	**4 890 087**	**5 612 542**
К оборотным средствам, %	73,90	66,28
Краткосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	**40**	**39**
К оборотным средствам, %	0,00	0,00
Денежные средства, тыс.руб.	**1 083 978**	**2 145 849**
К оборотным средствам, %	16,38	25,34
Прочие оборотные активы, тыс.руб.	**0**	**0**
К оборотным средствам, %	0,00	0,00

Источники финансирования оборотных средств эмитента:

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Ленэнерго» являются собственные средства эмитента и привлеченные ресурсы в виде банковских кредитов. Значительную долю в структуре оборотных средств составляет дебиторская задолженность, управление которой предполагает, прежде всего, контроль за оборачиваемостью средств в расчетах.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств:

В части привлечения заемных ресурсов эмитент успешно сотрудничает с рядом крупных банков Санкт-Петербурга, главными критериями выбора банков для кредитования ОАО «Ленэнерго» являются: стоимость ресурсов, оперативность получения денежных средств, возможность досрочного погашения кредитов.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

1. Увеличение рентабельности продукции и, соответственно, массы полученной прибыли. В этом случае часть полученной прибыли будет направлена на пополнение собственных оборотных средств до достижения уровня ликвидности, задаваемого РАО «ЕЭС России» в виде целевых показателей. Вероятность появления данного фактора, по мнению эмитента, высокая.
2. Ужесточение требований кредиторов. В этом случае Эмитент вынужден погашать кредиторскую задолженность за счет привлечения платных заемных средств, замещая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками ссудной задолженностью перед банками и кредитными организациями. Вероятность появления данного фактора, по мнению эмитента, средняя.

3. Изменение соотношения процентных ставок по долгосрочным и краткосрочным кредитам. В случае снижения ставки по долгосрочным кредитам по отношению к краткосрочным, Эмитент будет замещать краткосрочные кредиты на долгосрочные кредиты и займы. Вероятность появления данного фактора, по мнению эмитента, средняя. В противном случае Эмитент предполагает погашение долгосрочных займов за счет краткосрочного заимствования в пределах заданного РАО ЕЭС России уровня ликвидности.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Представляется перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют *10 и более процентов всех его финансовых вложений* на дату окончания последнего завершенного финансового года, а также за первый квартал текущего финансового года.

Изменения информации по данному пункту по состоянию на дату окончания последнего завершенного финансового года, а также за первый квартал текущего финансового года не происходили.

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

1.1. вид ценных бумаг – *Обыкновенная именная акция*
полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество "Петербургские магистральные сети", ОАО “ Петербургские магистральные сети ”**
место нахождения: Россия, 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг
№ 1-01-55181-Е от 09.03.2006г. - 766 035 008 шт.
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – ***74 180 864 шт.***
общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента –***74 180 864 руб.***
балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***87 765 673 руб.***

1.2. вид ценных бумаг – *Привилегированная именная акция*
полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество "Петербургские магистральные сети", ОАО “ Петербургские магистральные сети ”**
место нахождения: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг
№ 2-01-55181-Е от 09.03.2006г. – 131 328 000 шт.
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – ***38 063 689 шт.***
общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента –***38 063 689 руб.***
балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***45 034 327 руб.***

2.1. вид ценных бумаг – *Обыкновенная именная акция*
полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания", ОАО “Петербургская сбытовая компания ”**
место нахождения: Россия, 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг
№ 1-01-55168-Е от 17.01.2006г. - 766 035 008 шт.

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – ***74 180 864 шт.***
общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***14 836 172,8 руб.***
балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***32 713 862 руб.***

2.2. вид ценных бумаг – *Привилегированная именная акция*
полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания", ОАО "Петербургская сбытовая компания "**
место нахождения: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг
№ 2-01-55168-Е от 17.01.2006г. - 131 328 000 шт.
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – ***38 063 689 шт.***
общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***7 612 737,8 руб.***
балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***16 786 138 руб.***

3.1. вид ценных бумаг – *Обыкновенная именная акция*
полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество "Северо-Западная энергетическая управляющая компания", ОАО "СЗЭУК"**
место нахождения: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг
№ 1-01-55158-Е от 11.01.2006г. - 766 035 008 шт.
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – ***74 180 864 шт.***
общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***22 254 259,2 руб.***
балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***21 346 621 руб.***

3.2. вид ценных бумаг – *Привилегированная именная акция*
полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество "Северо-Западная энергетическая управляющая компания", ОАО "СЗЭУК"**
место нахождения: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.
государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг
№ 2-01-55158-Е от 11.01.2006г. - 131 328 000 шт.
регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России
количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – ***38 063 689 шт.***
общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***11 419 106,7 руб.***
балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – ***10 953 379 руб.***

Решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивидендов и форме их выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров вышеназванных обществ. Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества.

Величина вложений эмитента в акции акционерных обществ, в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, не увеличилась.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:
Таких вложений нет.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

тыс. руб.

Наименование/первоначальная стоимость	на 31.12.2006 г.	на 31.03.2007 г.
Прочие	1 052	1 082
Всего	1 052	1 082

Амортизация нематериальных активов - всего	9	2

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 1 квартале 2007 года продолжалась опытная эксплуатация образцов двух модификаций длинно-искровых разрядников модульного типа РДИМ-10-1,5 и РДИМ-10-0,4 (изготовленных «НПО «Стример»), предназначенных для защиты от грозовых перенапряжений воздушных распределительных сетей напряжением 6-10 кВ. Разрядники установлены в районе с наиболее интенсивной грозовой деятельностью:

- - разрядники типа РДИМ-10-1,5 в количестве 21 шт. на фидере 329-05 Тихвинских электрических сетей;
- - разрядники типа РДИМ-10-0,4 на фидере 329-03 (опоры №2-12) и фидере 329-04 (опоры №2-12) Тихвинских электрических сетей.

В 1 квартале 2007 года затрат на осуществление научно-технической деятельности не было.

В 1 квартале 2007 года создание и получение интеллектуальной собственности (патентов, товарных знаков и знаков обслуживания) не производилось.

1. Патент Российской Федерации на изобретение № 2124256 «Агрегат для укладки оптоволоконного кабеля на провод воздушной линии электропередач» действует с 4 января 1996 года в течение 20 лет – срок не истек.

2. Патент Российской Федерации № 4581 на промышленный образец «Машина намоточная» действует с 04.01.1996 года в течение 10 лет. Срок действия Патента истек, оригинал и копия Патента в ОАО «Ленэнерго» отсутствует, промышленный образец «Машина намоточная» в ОАО «Ленэнерго» отсутствует, считаю не целесообразно продление срока действия данного Патента.

3. Товарный знак (свидетельство № 129419) – срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 декабря 2013 года – срок не истек.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

Начиная с 01.10.2005 года ОАО «Ленэнерго» было реорганизовано и стало сетевой организацией, основными видами деятельности которой являются передача электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к собственным сетям.

ОАО «Ленэнерго» осуществляет передачу электрической энергии по средствам собственного электросетевого оборудования. По состоянию на 01.01.2007 года суммарная протяженность воздушных линий электропередачи, на балансе ОАО «Ленэнерго», составляет по трассе 35 131,87 км, протяженность воздушных линий по цепям составляет 38 181,64 км и 15 855,86 км кабельных линий в том числе:

- высокого напряжения: воздушных — 4 596,34 км по трассе, 6 974,59 км по цепям; кабельных — 110,460 км;
- среднего напряжения: воздушных — 18 644,19 км по трассе, 19 315,72 км по цепям; кабельных линий — 10 412,19;
- низкого напряжения: воздушных — 11 891,33 км по трассе, 11 891,33 км по цепям; кабельных — 5 333,206 км.

На балансе ОАО «Ленэнерго» находится 362 подстанции из них 190 ПС напряжением 110 кВ и 172 ПС напряжением 35 кВ, а так же 12 874 трансформаторные подстанции (ТП) напряжением 6-35/0,38 кВ суммарной мощностью 6 187,76 МВ*А.

ОАО «Ленэнерго» является самой крупной электросетевой компанией на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области. Доля передачи электроэнергии по сетям ОАО «Ленэнерго» от общего потребления электроэнергии собственными потребителями энергосбытовых компаний, работающих на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, составляет 87 %.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли.

Основной задачей деятельности ОАО «Ленэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей города Санкт-Петербург и Ленинградской области.

ОАО «Ленэнерго» является крупнейшим энергетическим предприятием региона. От степени эффективности его работы напрямую зависит стабильное развитие целого ряда жизненно важных для Санкт-Петербурга и Ленинградской области отраслей народного хозяйства.

В последние годы отмечается устойчивый рост объемов передачи потребляемой электрической энергии. Положительная динамика данного показателя вызвана общим увеличением потребления электроэнергии в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли.

ОАО «Ленэнерго» оценивает результаты своей деятельности как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность.

В соответствии с увеличением потребления электроэнергии в целом по региону наращивает объемы выработки электроэнергии и как следствие рост сбыта электроэнергии потребителям.

С 1 ноября 2003 года в рамках реформирования отрасли ОАО «Ленэнерго» начало свою деятельность на оптовом конкурентном рынке электроэнергии, приняло активное участие в организации систем измерений и сбора информации о фактическом

производстве и потреблении электрической энергии на оптовом рынке для администратора торговой системы.

В соответствии с принципом реформирования ОАО «Ленэнерго» вывело из состава ремонтный персонал в отдельные ремонтные организации.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Результаты оцениваются ОАО «Ленэнерго» как удовлетворительные.

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности.

Основные факторы – это общая тенденция развития рынка предоставляемых ОАО «Ленэнерго» услуг и рынка оптовой торговли в Санкт-Петербурге и Ленинградской области

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

– рост энергопотребления в месте базирования Эмитента;

– повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;

– сокращение уровня перекрестного субсидирования;

– старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание передающих мощностей;

– увеличение количества энергосбытовых компаний – субъектов ОРЭ.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

В дальнейшем будут оказывать существенное влияние факты:

- рост энергопотребления в месте базирования Эмитента;
- повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание передающих мощностей;
- увеличение количества энергосбытовых компаний – субъектов ОРЭ.

Остальные факторы действовать не будут в связи с реорганизацией компании.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

Проведение эффективной инвестиционной политики, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электротехнического комплекса и ввода новых мощностей.

Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к собственным сетям и приобретения электросетевого оборудования у мелких смежных сетевых организаций.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

- управление качеством продукции и услуг ОАО «Ленэнерго» для обеспечения конкурентоспособности,
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек,
- управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;

- снижение потерь электроэнергии;
- страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.
- проведение эффективной ценовой политики
- увеличение надежности электроснабжения потребителей
- увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации электросетевого комплекса.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период.

Доходы, получаемые эмитентом в последующих периодах, будут ниже, чем в предыдущем за счет реорганизации компании и разделения по отдельным видам деятельности.

Дальнейшее разукрупнение компании существенно снизят доходы в последующих периодах.

Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

Вероятность на данный момент определить достаточно проблематично в связи с тем, что наступление разукрупнения зависит от принятия решения Правительством РФ и региональных органов власти.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Существенным фактором, который способствует улучшению результатов деятельности Эмитента, может быть увеличение тарифов на передачу электроэнергии темпами, опережающими рост инфляции. Данное событие оценивается ОАО «Ленэнерго» как маловероятное.

Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области. Вероятность наступления данного события зависит от политических решений.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности.

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.

В настоящее время существует три уровня сетевых компаний, которые сформировались по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень: Федеральная сетевая компания, в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше. Данная компания осуществляет свою деятельность на территории всей Российской Федерации, имея филиалы во всех регионах РФ.

2 уровень: Региональные сетевые организации, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Данные организации имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче на территории субъекта Российской Федерации, в котором они расположены.

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4-10 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования. В

настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, в результате часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

ОАО «Ленэнерго» относится ко второму уровню сетевых организаций – региональные сетевые компании. ОАО «Ленэнерго» является единственной в России региональной сетевой организацией, работающей на территории двух субъектов Федерации – г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

При существующем положении конкуренция между сетевыми компаниями в регионе практически отсутствует. Конкуренция между сетевыми компаниями возможна, если несколько сетевых организаций в регионе владеют сетями одного и того же уровня напряжения. В настоящее время в собственности региональных и местных сетевых организаций находятся сети напряжением 0,4-10 кВ, но конкуренции в данном сегменте рынка услуг на передаче практически не ведется, так как в основном потребители на данном уровне напряжения – это население и бюджетные потребители, затраты на обслуживание которых превышают выручку, получаемую от оказания данным потребителям услуг. В будущем ситуация может измениться.

В настоящее время законодательно не определен статус и критерии определения в регионах территориальных сетевых организаций (компаний 2 уровня), что делает будущее региональных сетевых организаций, в том числе и ОАО «Ленэнерго» неясным. К тому же в настоящее время окончательно не сформирована целевая модель функционирования сетевых организаций в регионе, например, не решен вопрос о передаче объектов 110 кВ от региональных сетевых организаций в собственность ОАО «Федеральной сетевой компании». В связи с этим в сегменте сетевых компаний отрасли электроэнергетики вероятность наступления конкурентной борьбы существует, но данная конкурентная борьба не будет проводиться рыночными методами. Методы конкуренции будут носить нерыночный характер (например, решение Правительства РФ о передаче объектов 110 кВ в собственность ОАО «ФСК ЕЭС», решение региональных властей об официальном или неофициальном присвоении статуса территориальной сетевой организации одной из местных сетевых компаний), и в большинстве случаев не будут зависеть от действий региональных сетевых организаций, в том числе и ОАО «Ленэнерго».

В случае, если статус территориальной сетевой организации будет присвоен ОАО «Ленэнерго», отрицательные последствия конкурентной борьбы для ОАО «Ленэнерго» минимальны. В случае, если статус территориальной сетевой организации будет присвоен какой-либо другой сетевой компании, полезный отпуск ОАО «Ленэнерго» может значительно снизиться. В этом случае основной задачей ОАО «Ленэнерго» становится обеспечение технологического присоединения новых потребителей, от количества которых будет зависеть сохранение и увеличение объема полезного отпуска ОАО «Ленэнерго».

На территории г. Санкт-Петербурга помимо ОАО «Ленэнерго» услуги по передаче электрической энергии в настоящее время оказывают ОАО «Петродворцовые электрические сети», ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» и др. На территории Ленинградской области второй по величине сетевой организацией после ОАО «Ленэнерго» является ОАО «Управляющая энергетическая компания».

Факторы конкурентоспособности эмитента.

Общество осуществляет деятельность в отрасли естественной монополии, вероятность конкуренции в дальнейшем существует, но осуществляться она будет не рыночными методами, а зависеть от политических решений.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Структура органов управления ОАО «Ленэнерго» включает (в соответствии со Ст. 9.1 Устава ОАО «Ленэнерго» (далее - Общества):

- Общее собрание акционеров (далее – Общее собрание);
- Совет директоров Общества (далее – Совет директоров);
- Генеральный директор Общества (далее – Генеральный директор).

Компетенция Совета директоров и генерального директора регламентируются уставом Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 23.05.2002 г. с изменениями, принятыми на последующих годовых общих собраниях акционеров.

К компетенции **Общего собрания акционеров** эмитента в соответствии с его Уставом относятся следующие вопросы (ст. 10.2 Устава Общества):

1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава в новой редакции, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
2) реорганизация Общества;
3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
4) исключен;
5) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
6) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
7) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
8) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
9) избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
10) утверждение Аудитора Общества;
11) определение порядка ведения Общего собрания;
12) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
12.1)выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
13) дробление и консолидация акций Общества;
14) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";
16) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";

17) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях иных объединениях коммерческих организаций;
18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций;
20) принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций;
21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".

В соответствии со ст. 14.1 Устава ОАО «Ленэнерго» в компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Уставом и Федеральным законом "Об акционерных обществах" к компетенции общего собрания.

К компетенции **Совета директоров** относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 13.6. статьи 13 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

3) утверждение повестки дня Общего собрания;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

5) избрание секретаря Общего собрания;

6) вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 3, 7, 12-19 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;

7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";

8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;

9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 20, 21, 35 пункта 14.1. настоящего Устава;

10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом “Об акционерных обществах”;

11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

12) рекомендации Общему собранию по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;

13) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

14) использование Резервного и иных фондов Общества, утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества; утверждение смет использования средств фондов специального назначения Общества и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств фондов специального назначения Общества;

15) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания, а также иных исполнительных органов Общества;

16) осуществление функций высшего органа управления организаций, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежат Обществу, в соответствии с их учредительными документами (с учетом подпунктов 33, 34 статьи 14.1. настоящего Устава);

17) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

18) предварительное утверждение годового отчета, бухгалтерского баланса, счета прибылей и убытков, распределения прибыли и убытков Общества;

19) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;

19.1) внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

20) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, с учетом следующего положения:

- принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями совета директоров Общества

21) *пункт исключен решением ГОСА 2003*

22) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой;

23) *пункт исключен решением ГОСА 2003*

24) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона “Об акционерных обществах”;

25) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона “Об акционерных обществах”;

26) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

27) избрание Председателя Совета директоров и освобождение его от должности;

28) избрание заместителя Председателя Совета директоров и секретаря Совета директоров и освобождение их от должности;

29) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

30) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пунктами 18.13., 18.14. статьи 18 настоящего Устава;

31) рассмотрение годовых (ежеквартальных) отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении Генеральным директором должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания и Совета директоров;

32) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;

33) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня Общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

а) об определении повестки дня Общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава Совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

34) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня Общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

35) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества.

36) *исключено решением ГОСА 2004*

37) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

38) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров;

39) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом “Об акционерных обществах” и настоящим Уставом.

40) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

41) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

42) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним.

43) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

44) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

45) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

46) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

47) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета директоров:

1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях - в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

6) утверждает Положение о премировании работников Общества;

7) утверждает Положения о структурных подразделениях Общества;

8) утверждает общую структуру исполнительного аппарата Общества;

9) в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

10) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

11) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

12) *исключено решением ГОСА 2006;*

13) подготавливает бизнес-план (корректировку бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движение потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров;

14) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания и Совета директоров;

15) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания представляет на рассмотрение Совету директоров годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

16) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых

владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

17) несет ответственность за организацию работы со сведениями, составляющими государственную тайну, а также создание условий по защите государственной тайны;

18) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания и Совета директоров.

19 марта 2007 Межрайонной ИФНС России №15 по Санкт-Петербургу за ГРН 2077847571173 в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о внесении изменений с Устав ОАО «Ленэнерго» в части создания филиалов Общества.

Текст действующей редакции Устава эмитента (а также изменений и дополнений к нему) и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента размещен на сайте общества по адресу: http://www.lenenergo.ru/upr/index1024.php.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Члены Совета директоров эмитента
Действующий состав Совета директоров избран 26 июня 2006 года.

Граве Ирина Вадимовна
Год рождения: ***1968***
Образование: ***высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, юридический факультет, 1992 год***

Должности за последние 5 лет:
Период: ***2000 - 2004***
Организация: ***ООО "Саланс Герцфелд и Гейлбронн Интернэшнл", далее адвокатское бюро "Саланс"***
Должность: ***юрист, адвокат***

Период: ***2005 – н.в.***
Организация: ***Представительство компании с ограниченной ответственностью "Фортум Пауэр энд Хит Ою" в Санкт-Петербурге***
Должность: ***глава представительства, вице-президент***

Период: ***30.06.2005 - н.в.***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Каутинен Кари
Год рождения: ***1964***
Образование: ***Высшее, университет г. Хельсинки, правоведение***

Должности за последние 5 лет:
Период: ***2001-2002***
Организация: ***"Fortum Power and Heat Oy"***
Должность: ***советник по юридическим вопросам в Германии***

Период: ***2003 – 2004***
Организация: ***«Fortum Finanz Management GmbH»***
Должность: ***Управляющий директор***

Период: ***2005 – н.в.***
Организация: ***"Fortum Power and Heat Oy"***
Должность: ***вице-президент в Санкт-Петербурге***

Период: ***26.06.2006 – н.в.***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Куула Тапио

Год рождения: ***1957***
Образование: ***высшее, Дипломированный инженер (Электроэнергетика), Технический университет г. Тампере, год окончания 1980. Университет г. Тампере, год окончания 1981***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2000 - наст. время***
Организация: ***Fortum Power and Heat Oy***
Должность: ***Директор-распорядитель***

Период: ***15.05.2003 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Матвиенко Валентина Ивановна
Год рождения: ***1949***
Образование: ***высшее***, окончила Ленинградский химико-фармацевтический институт в 1972 году
Должности за последние 5 лет:
Период: ***1998 - 2003***
Организация: ***Правительство Российской Федерации***
Должность: ***Заместитель председателя Правительства Российской Федерации***

Период: ***2003 - 2003***
Организация: ***Администрация Президента Российской Федерации***
Должность: ***Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Северо – Западном федеральном округе***

Период: ***2003 - наст. время***
Организация: ***Правительство Санкт-Петербурга***

Должность: ***губернатор***

Период: ***27.05.2004 - н. в.***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Медведева Елена Алексеевна
Год рождения: ***1958***
Образование: ***высшее, Ленинградский политехнический институт, экономический факультет, 1979 год, Московский институт Управления им. С. Орджоникидзе, 1988 год.***

Должности за последние 5 лет:
Период: ***2000 - 2001***
Организация: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***
Должность: ***Департамент корпоративной стратегии, начальник отдела,***
Период: ***2001 - 2003***
Организация: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***
Должность: ***Департамент корпоративной стратегии, заместитель начальник***

Период: ***2003 - 2004***
Организация: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***
Должность: ***Руководитель центра нормативного обеспечения***
Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***
Должность: ***Начальник департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой***

Период: ***30.06.2005 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Новоселов Дмитрий Борисович
Год рождения: ***07.11.1961***
Сведения об образовании: ***Высшее, МГУ им. Ломоносова, Институт стран Азии и Африки***
Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.
Период: ***1997 – 2004***
Организация: ***Фонд содействия реконструкции угольной промышленности***
Должность: ***исполнительный директор***

Период: ***2004 – н.в.***
Организация: ***Корпорация «Fortum Power and Heat Oy» Представительство в Москве***
Должность: ***Вице-президент***

Период: ***26.06.2006 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Пархомук Ольга Викторовна
Год рождения: ***1963***
Образование: ***высшее, Томский государственный университет, юридический факультет***

Должности за последние 5 лет:
Период: ***2001 - 2003***
Организация: ***Представительство ОАО РАО "ЕЭС России, «Сибирьэнерго»,***
Должность: ***главный юристконсульт, советник по работе Советов директоров***

Период: ***2003 - наст. время***
Организация: ***Фонд «Институт профессиональных директоров»***
Должность: ***советник***

Период: ***26.06.2006 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Пивоваров Андрей Олегович
Год рождения: ***1970***
Образование: ***высшее, Новосибирский государственный университет, Московский государственный университет, правоведение***

Должности за последние 5 лет:
Период: ***2001 - 2002***
Организация: ***ОАО «Тверьэнерго»***
Должность: ***заместитель генерального директора по сбыту энергии- директор филиала «Энергосбыт»***

Период: ***2002 - 2004***
Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России», Департамент по энергосбытовой деятельности***
Должность: ***первый заместитель начальника департамента***

Период: ***2004 - 2005***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС» по специальным работам в электрических сетях «Электросервис»***
Должность: ***заместитель генерального директора***

Период: ***2005 – н.в.***
Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России», Проектная группа по мониторингу деятельности энергосбытовых компаний***
Должность: ***руководитель проектной группы***

Период: ***26.06.2006 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Пинхасик Вениамин Шмуилович
Год рождения: ***1946***
Образование: ***высшее, Ленинградский политехнический институт, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ***

Должности за последние 5 лет:
Период: ***2001 - 2005***
Организация: ***ОАО «Псковэнерго»***

Должность: ***генеральный директор***

Период: ***2005 - наст. время***
Организация: ***ОАО «МРСК Северо-запада»***
Должность: ***генеральный директор***

Период: ***26.06.2006 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Сердюков Валерий Павлович
Год рождения: ***1945***
Образование: ***высшее, окончил Ленинградский горный институт им. Плеханова в 1973 году***
Должности за последние 5 лет:
Период: ***1999 - наст. время***
Организация: ***Правительство Ленинградской области***
Должность: ***губернатор***

Период: ***25.05.2000 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Чистяков Александр Николаевич
Год рождения: ***1973***
Образование: ***высшее, Ленинградский финансово-экономический институт***

Должности за последние 5 лет:
Период: ***2000 - 2001***
Организация: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***
Должность: ***директор по инвестиционной политике***

Период: ***2001 - 2002***
Организация: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***
Должность: ***член Правления, директор по инвестиционной политике***

Период: ***2002 - наст. время***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***первый заместитель председателя Правления***

Период: ***26.06.2006 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено

дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2006 финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

В 2006 году ОАО "Ленэнерго" производило следующие выплаты членам Совета Директоров:

Виды вознаграждений	Сумма, руб
Заработная плата (руб.)	-
Премии (руб.)	-
Комиссионные (руб.)	-
Льготы и/или компенсации расходов (руб.)	-
Иные имущественные предоставления (руб.)	825 364,8
Всего (руб.)	**825 364,8**

В I квартале 2007 года ОАО "Ленэнерго" производило следующие выплаты членам Совета Директоров:

Виды вознаграждений	Сумма, руб
Заработная плата (руб.)	-
Премии (руб.)	-
Комиссионные (руб.)	-
Льготы и/или компенсации расходов (руб.)	-
Иные имущественные предоставления (руб.)	881 874
Всего (руб.)	**881 874**

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества и осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2006 года, Протокол № 1.*

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии со ст. 19 действующего Устава Эмитента для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием избирается Ревизионная комиссия со сроком полномочий 1 (Один) год (до даты следующего годового Общего собрания) в количестве 5 (пяти) человек.

По решению Общего собрания полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно. В случае избрания Ревизионной комиссии или отдельных ее членов на внеочередном Общем собрании,

Ревизионная комиссия считается избранной на период до даты годового Общего собрания.

К компетенции Ревизионной комиссии относится:

1. подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
2. анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
3. организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
   3.1. проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, и иным внутренним документам Общества;
   3.2. контроль за сохранностью и использованием основных средств;
   3.3. контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
   3.4. контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
   3.5. проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

Сведения о родственных связях между членами Ревизионной комиссии и иными членами органов ОАО “Ленэнерго” по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами Совета директоров ОАО “Ленэнерго” и Генеральным Директором отсутствуют.

Для осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Ленэнерго» в Обществе создан отдел внутреннего аудита.

Внутренний аудит предполагает:

1. организацию внутреннего контроля функционирования всех звеньев управления общества;
2. предоставление обоснованных предложений по устранению выявленных недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;
3. осуществление экспертных оценок различных сторон функционирования организации и предоставление предложений по их совершенствованию.

Руководит работой отдела внутреннего аудита начальник. В настоящее время должность начальника отдела вакантна.

Заместитель начальника отдела - **Шибицкая Инна Михайловна** – квалификационный аттестат по общему аудиту № К011081, квалификационный аттестат профессионального бухгалтера № 067232, в ОАО «Ленэнерго» с 1993 года.

Гл. специалист отдела - **Сафронова Людмила Дмитриевна** - работает в ОАО "Ленэнерго" с 2006 г., с 1987-2006 гг. работала в ОАО "Якутскэнерго" в должности начальника ПЭО ЗЭС, образование - высшее экономическое, Московский институт управления (год окончания 1987 г).

Принципы построения системы внутреннего контроля при осуществлении проверки:

– Независимость внутреннего аудита.

Этот принцип определен статусом отдела – характеризуется четкостью прав и обязанностей, определенных Положением об отделе и должностными инструкциями.

– Обособленность внутреннего аудита.

Сотрудники отдела не обладают правом исполнения своих рекомендаций, тем самым соблюдено требование объективности последующего контроля этих же объектов учета (проверки).

- Конфиденциальность программ внутреннего аудита.
  Контрольная деятельность сотрудников осуществляется по программам конфиденциального характера.
- Информационная обеспеченность.
  Сотрудникам отдела предоставляется право доступа к любой необходимой для контроля информации независимо от стадии ее формирования или прохождения, в том числе к проектам документов, договоров и т. п.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

При проведении аудита внешними организациями отдел внутреннего аудита осуществляет эффективное взаимодействие с внешними аудиторами по всем возникающим в процессе проверок вопросам и предоставляет запрашиваемую информацию, находящуюся в ее компетенции.

В Обществе с целью эффективного контроля за финансово - хозяйственной деятельностью ОАО "Ленэнерго" в соответствии с приказом Генерального директора от 11.12.2005 года № 196 (с учетом дополнений и изменений внесенных Приказом от 11.07.2006 № 281) создана Комиссия по экономической политике и по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Обязательному рассмотрению Комиссией подлежат хозяйственные операции:

- приводящие к возникновению убытков и отражаемые в составе операционных доходов и расходов,
- отражаемые в составе внереализационных расходов;
- отражаемые в составе прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде, а так же по списанию сумм кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- подлежащие отражению в составе чрезвычайных доходов и расходов;
- не предусмотренные бизнес-планом, в результате которых произошло или может произойти снижение экономических выгод Общества,
- приведшие к начислению и уплате пеней и штрафов по налоговым и другим обязательным платежам.

В целях организации защиты информации, издан приказ от 31.01.2006 г. № 30, утвердивший перечень информации, составляющей коммерческую тайну, Положение об организации работы по обеспечению защиты информации, Инструкция по работе с документами, Положение о комиссии по отнесению информации к коммерческой тайне и ее защите.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Ревизионная комиссия

Члены ревизионной комиссии:

1. ***Гонгадзе Татьяна Вениаминовна***

Год рождения: ***1956***

Образование: ***высшее, окончила Ленинградский институт инженеров водного транспорта в 1979 году***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2001 – 2002***

Организация: ***ОАО "Карелэнерго"***

Должность: ***Заместитель главного бухгалтера***
Период: ***2002 - 2005***
Организация: ***ОАО "Карелэнерго"***
Должность: ***Главный бухгалтер***
Период: ***2005 – 14.07 2006 г.***
Организация: ***ОАО "Ленэнерго"***
Должность: ***Директор по финансам***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***родственных связей нет***

2. ***Зенюков Игорь Аликович***
Год рождения: ***1966***
Образование: высшее, окончил Ивановский государственный энергетический университет в 1991 году
Должности за последние 5 лет:
Период: ***2001 - 2004***
Организация: ***ОАО «Ярэнерго»***
Должность: ***Ведущий специалист отдела корпоративной политики***
Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***
Должность: ***Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***родственных связей нет***

3. ***Лелекова Марина Алексеевна***

Год рождения: ***1961***
Образование: высшее, окончила Дальневосточный институт Советской торговли, г. Владивосток в 1982 году
Должности за последние 5 лет:
Период: ***2000 – 2001***
Организация: ***ОАО "Дальэнерго"***
Должность: ***Главный бухгалтер***
Период: ***2001 – 2004***
Организация: ***Аудиторская фирма "АКФА"***
Должность: ***Директор по аудиту***
Период: ***2001 – 2003***
Организация: ***Представительство РАО "ЕЭС России" по управлению акционерными обществами Восточной части России "Востокэнерго" г. Хабаровск***
Должность: ***советник Генерального директора Представительства по работе Ревизионных комиссий***
Период: ***2003 – 2004***
Организация: ***Фонд "Институт профессиональных директоров"***
Должность: ***Советник по работе Ревизионных комиссий***
Период: ***2004 – наст. время***
Организация: ***ОАО "Федеральная сетевая компания ЕЭС"***
Должность: ***Заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***родственных связей нет***

4. Максимова Татьяна Викторовна
Год рождения: ***1972***
Образование: высшее, окончила Санкт-Петербургский технологический институт, сервиса в 1997 году; Псковский политехнический институт (филиал) Санкт-Петербургского политехнического университета в 2004 году
Должности за последние 5 лет:
Период: ***2000 - 2005***
Организация: ***ООО «Консалтинговая группа «Стабильность»***
Должность: ***Зам. Генерального директора***
Период: ***2005 – наст. время***
Организация: ***ОАО "МРСК Северо-Запада"***
Должность: ***Начальник отдела финансового контроля и анализа Департамента учета, финансового контроля и анализа***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***родственных связей нет***

5. ***Сидоров Сергей Борисович***

Год рождения: ***1952***

Образование: высшее, окончил в 1979 г. Всесоюзный заочный финансово-экономический институт

Должности за последние 5 лет:

Период: ***1999 - 2004***

Организация: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***

Должность: ***Начальник Департамента финансового аудита***

Период: ***2004 - наст. время***

Организация: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***

Должность: ***Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***родственных связей нет***

Сведения о родственных связях между членами Ревизионной комиссии и иными членами органов ОАО "Ленэнерго" по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами Совета директоров ОАО "Ленэнерго" и Генеральным Директором отсутствуют.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2006 финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

В 2006 году ОАО "Ленэнерго" производило следующие выплаты членам Ревизионной комиссии:

Виды вознаграждений	Сумма, руб
Заработная плата (руб.)	-
Премии (руб.)	-
Комиссионные (руб.)	-
Льготы и/или компенсации расходов (руб.)	-
Иные имущественные предоставления (руб.)	319 219,5
Всего (руб.)	**319 219,5**

В I квартале 2007 года ОАО "Ленэнерго" производило следующие выплаты членам Ревизионной комиссии:

Виды вознаграждений	Сумма, руб
Заработная плата (руб.)	-
Премии (руб.)	-
Комиссионные (руб.)	-
Льготы и/или компенсации расходов (руб.)	-
Иные имущественные предоставления (руб.)	219 875
Всего (руб.)	**219 875**

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***Принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества и осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 15 мая 2003 года, Протокол № 1.***

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Указывается среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение.

Наименование показателя	**За 2006 год**
Среднесписочная численность работников, чел.	5 064
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	33
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	1 191 714 300
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	23 071 200

Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	1 214 785 500

Наименование показателя	За I кв. 2007 года
Среднесписочная численность работников, чел.	5 314,5
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	31
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	325 157 200
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	1 843 500
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	327 000 700

В 1905 году в России впервые был создан профессиональный союз металлистов и электриков, на базе которого в 1931 году был организован профсоюз работников электростанций и электротехнической промышленности. В настоящее время руководящим органом профсоюзной организации ОАО "Ленэнерго" является Совет председателей профсоюзных комитетов. Этот орган представляет и отстаивает интересы работников ОАО "Ленэнерго" в трудовой и социальной сферах перед работодателем.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Соглашений или обязательств эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), в том числе опционов эмитента, ***не предусмотрено***.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров на дату окончания отчетного квартала:

Общее количество акционеров: 7 317

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 17

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

В состав акционеров ОАО “Ленэнерго” входят следующие владельцы 5 процентов его уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента:

1. ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"***
ИНН ***7705018828***
Место нахождения: ***119526, Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3.***
Доля в уставном капитале эмитента: ***56 %***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: ***63,56%***
Указанные акции зарегистрированы в реестре на имя номинального держателя.
Наименование номинального держателя: ***ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»***
Место нахождения: ***Россия, Москва***
Контактная информация: ***тел. (495) 641-30-32,641-30-31.***
Количество обыкновенных акций, зарегистрированных в реестре на имя указанного номинального держателя: ***439 707 728.***

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера эмитента:
Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***
Сокращенное фирменное наименование: ***Минимущество РФ***
Место нахождения: ***103685, Москва, Никольский пер., 9***
ИНН: ***7710144747***
Доля в уставном капитале участника эмитента: ***52,68%***
Доля обыкновенных акций участника эмитента: ***54,99%***
Доля участника в уставном капитале эмитента: нет
Доля принадлежащих участнику обыкновенных акций эмитента: ***нет***

2. ***Fortum Power and Heat Oy***
ИНН: **компания не является резидентом**
Место нахождения: ***PL 40, 00048 FORTUM, Finland, Keilaniementie 1, 02150 Espoo***
Доля в уставном капитале эмитента: ***35,45 %***
Доля голосующих акций эмитента, принадлежащих данному лицу: ***33,2 %***

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера эмитента:
Полное фирменное наименование: ***Министерство торговли и промышленности Финляндии***
Место нахождения: **Хельсинки**
ИНН: **не является резидентом**
Доля в уставном капитале участника эмитента: ***60,75%***
Доля участника в уставном капитале эмитента: ***нет***
Доля принадлежащих участнику обыкновенных акций эмитента: ***нет***

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции").

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов РФ), муниципальной собственности: ***0.00084 % в собственности субъектов РФ***
Управляющий пакетом:
Наименование: ***Ленинградский областной комитет по имуществу***
Место нахождения: ***Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.15.***
Лицо, которое от имени субъекта РФ осуществляет функции акционера эмитента:

Ленинградский областной комитет по имуществу

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом ("золотой акции"): ***не предусмотрено***

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Уставом эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Дата составления списка акционеров	Наименование акционера	Общее количество акций (штук)	% от УК	Количество обыкновенных акций (штук)	% от ОА
03.04.2002	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,00	439 707 728	57,40
	E.ON Енерги АО (PREUSSENELEKTRA AG)	83 355 695	9,29	83 355 695	10,88
	TNE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINES	44 796 000	4,99	44 796 000	5,85
30.03.2003	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,00	439 707 728	57,40
	E.ON Енерги АО (PREUSSENELEKTRA AG)	85 378 843	9,51	85 378 843	11,15
	Fortum Power and Heat Oy	57 344 760	6,39	57 344 760	7,49

12.04.2004	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,00	439 707 728	57,40
	Warwick Holdings International Limited	55 716 506	6,21	54 997 602	7,18
	Fortum Power and Heat Oy	142 723603	15,91	142 723603	18,63
21.02.2005	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,00	439 707 728	57,40
	Fortum Power and Heat Oy	275 618 358	29,63	226 985 258	30,71
	Warwick Holdings International Limited	60 805 510	6,78	60 086 606	7,84
16.05.2005	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,00	439 707 728	57,40
	Fortum Power and Heat Oy	275 618 358	29,63	226 985 258	30,71
	Warwick Holdings International Limited	60 805 510	6,78	60 086 606	7,84
11.07.2005	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,00	439 707 728	57,40
	Fortum Power and Heat Oy	275 618 358	29,63	226 985 258	30,71
11.05.2006	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	56,01	439 707 728	63,56
	Fortum Power and Heat Oy	278 317 617	35,45	229 684 517	33,20

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.

В отчетном квартале сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, эмитентом не совершались.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2006 года.

Наименование показателя	на 31.12.2006 года
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	**4 897 497**
В том числе общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	988 311

Структура дебиторской задолженности на 31.12.2006 г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 241 551	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	638 392	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	2 591 334	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	313 232	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	1 057 202	7 410
в том числе просроченная, тыс. руб.	36 687	0
Итого, тыс. руб.	4 890 087	7 410
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	988 311	0

По состоянию на 31.03.2007 года.

Наименование показателя	на 31.03.2007 года
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	**5 627 357**

В том числе общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	1 016 688

Структура дебиторской задолженности на 31.03.2007 г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 583 439	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	662 181	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	2 755 087	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	340 804	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	1 274 016	14 815
в том числе просроченная, тыс. руб.	13 703	0
Итого, тыс. руб.	5 612 542	14 815
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	1 016 688	0

В составе дебиторской задолженности ОАО «Ленэнерго» за отчетный период ***отсутствуют*** дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность за 2006 финансовый год представлена в Приложении 1.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Квартальная бухгалтерская отчетность по итогам I квартала 2007 года (форма №1, форма №2) (Приложение 2).

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитентом не составляется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положение об Учетной политике ОАО «Ленэнерго» приведено в Приложении 3.

7.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.

Экспорт в общем объеме продаж ОАО «Ленэнерго» отсутствует.

7.6 Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Наименование	*Первоначальная стоимость на 31.03.07 г.*	*Амортизация на 31.03.07 г.*
Производственные здания	2 561 874	1 355 022
Гидротехнические сооружения, ЛЭП и устройства к ним	49 947 612	29 746 533

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

В настоящее время ОАО "Ленэнерго" не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Вместе с тем, необходимо отметить, что все судебные процессы, в которых ОАО “Ленэнерго” участвовало в течение 2003-2006 годах и которые, в случае наложения санкций, могли отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, завершились в пользу ОАО “Ленэнерго”, при этом судебные решения вступили в законную силу.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В соответствии с Уставом ОАО "Ленэнерго":

Размер уставного капитала ***составляет - 785 118 455 (Семьсот восемьдесят пять миллионов сто восемнадцать тысяч четыреста пятьдесят пять) рублей***

Обыкновенные акции*:*

691 854 144 (Шестьсот девяносто один миллион восемьсот пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) штуки, номинальной стоимостью ***1 (Один) рубль***, на общую сумму по номинальной стоимости ***691 854 144 (Шестьсот девяносто один миллион восемьсот пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) рублей***;

доля в уставном капитале: ***88,12099 %***

Привилегированные акции типа А:

93 264 311 (Девяносто три миллиона двести шестьдесят четыре тысячи триста одиннадцать) штук, номинальной стоимостью ***1 (Один) рубль***, на общую сумму по номинальной стоимости ***93 264 311 (Девяносто три миллиона двести шестьдесят четыре тысячи триста одиннадцать) рублей***

доля в уставном капитале: ***11,87901 %***

Акции эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменение размера уставного капитала

Размер Уставного капитала ОАО «Ленэнерго» на 01.01.2006г (до изменения):

897 363 008 (Восемьсот девяносто семь миллионов триста шестьдесят три тысячи восемь) рублей.

Обыкновенные акции:

766 035 008 (Семьсот шестьдесят шесть миллионов тридцать пять тысяч восемь) штук, номинальной стоимостью ***1 (Один) рубль***, на общую сумму по номинальной стоимости ***766 035 008 (Семьсот шестьдесят шесть миллионов тридцать пять тысяч восемь) рублей.***

доля в уставном капитале: ***85,37%***

привилегированные акции типа А:

131 328 000 (Сто тридцать один миллион триста двадцать восемь тысяч) штук, номинальной стоимостью ***1 (Один) рубль***, на общую сумму по номинальной стоимости ***131 328 000 (Сто тридцать один миллион триста двадцать восемь тысяч) рублей;***

доля в уставном капитале: ***14,63%***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого взноса) эмитента: ***Совет директоров.***

Изменение уставного капитала Общества с вязаны с произведенным выкупом акций у акционеров Общества, не принимавших участие и (или) голосовавших против вопроса о Реорганизации Общества в соответствии со ст. 75 ФЗ «Об акционерных обществах».

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: ***Протокол Совета директоров ОАО «Ленэнерго» № 13 от 28.02.2006 г.***

Размер Уставного капитала ОАО «Ленэнерго» на 31.12.2006г.:
785 118 455 (Семьсот восемьдесят пять миллионов сто восемнадцать тысяч четыреста пятьдесят пять) рублей

Обыкновенные акции*:*
691 854 144 (Шестьсот девяносто один миллион восемьсот пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) штуки, номинальной стоимостью ***1 (Один) рубль***, на общую сумму по номинальной стоимости ***691 854 144 (Шестьсот девяносто один миллион восемьсот пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) рублей***;
доля в уставном капитале: ***88,12099 %***

Привилегированные акции типа А:
93 264 311 (Девяносто три миллиона двести шестьдесят четыре тысячи триста одиннадцать) штук, номинальной стоимостью ***1 (Один) рубль***, на общую сумму по номинальной стоимости ***93 264 311 (Девяносто три миллиона двести шестьдесят четыре тысячи триста одиннадцать) рублей***
доля в уставном капитале: ***11,87901 %***

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента
Сведения о резервном фонде, а также иных фондах эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли, на конец отчетного периода
Название фонда: ***Резервный фонд***
Размер фонда, установленный учредительными документами: ***в соответствии с п.п 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава Эмитента Общество создает Резервный фонд в размере 15 (Пятнадцати) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5 (Пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.***
На 31.12.2006 года размер резервного фонда составляет 134604 тыс.рублей, что составляет 17,14 % уставного капитала. В отчетном периоде отчисления в Резервный фонд не производились.
Средства сформированного резервного фонда не использовались.
Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли.
Название фонда: ***Фонд акционирования работников***
Размер фонда, установленный учредительными документами: ***в соответствии с п. 8.3 статьи 8 Устава Общество вправе создать специальный Фонд акционирования работников Общества, формируемый из чистой прибыли. Средства Фонда акционирования работников Общества расходуются исключительно на приобретение акций Общества, продаваемых акционерами Общества, для последующего размещения работникам. При возмездной реализации работникам Общества акций, приобретенных за счет средств Фонда акционирования работников Общества, вырученные средства направляются на формирование указанного Фонда. Размер фонда уставом не установлен.***
Данный фонд Обществом не создавался, средства не отчислялись и не использовались.
Иные фонды:
В соответствии с п. 8.4 статьи 8 Устава Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.
Иные фонды Обществом не создавались.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента (Общего собрания акционеров) приведены в соответствии с Уставом эмитента.

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров.***

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления эмитента:

Уведомление о созыве Общего собрания направляется каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, вместе с бюллетенями для голосования, а также публикуется Обществом не позднее, чем за 30 (Двадцать) дней до даты его проведения в газете "Невское время".

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания должно быть сделано не позднее, чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты его проведения. (п.11.5. Устава).

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются акционерам заказным письмом по адресу, указанному в реестре акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания. (п.11.6. Устава)

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания акционеров эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества на дату предъявления требования. (п.13.1. Устава)

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня Общего собрания. (п.13.2. Устава)

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания. (п.13.3. Устава)

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Годовое Общее собрание проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. (п.11.1. Устава)

В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания, Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания либо об отказе от его созыва. (п.13.4. Устава)

Решение Совета директоров о созыве внеочередного Общего собрания или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента принятия такого решения. (п.13.5. Устава)

Если в течение срока, установленного пунктом 13.4. Устава эмитента, Советом директоров не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание, обладают предусмотренными Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания. (п.13.6. Устава)

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания.

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двумя) процентами голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания.

Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решения о включении их в повестку дня внеочередного Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в абзаце 2 настоящего подпункта.

Дата составления списка лиц Общества, имеющих право на участие в Общем собрании, не может быть установлена ранее даты принятии решения о проведении Общего собрания и более чем за 50 (Пятьдесят пять) дней до даты проведения Общего собрания, а в случае если повестка дня внеочередного собрания содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, - не более чем за 65 (Шестьдесят пять) дней до даты проведения внеочередного собрания акционеров.

Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания должно быть сделано не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней, а в случае проведении внеочередного общего собрания, не позднее чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты проведения собрания. (п.п. 11.5, 13.7. Устава).

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двумя) процентами голосующих акций Общества, в срок не позднее 45 (Сорока пяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность Генерального директора. (п.12.1. Устава)

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п.12.2. Устава).

Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания или об отказе во включении

в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в пункте 12.1. Устава.
Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, по основаниям, предусмотренным Федеральным законом "Об акционерных обществах" и иными правовыми актами Российской Федерации.
Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия. (п.12.3. Устава)
Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению. (п.12.4. Устава).
Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):
Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания.
Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании, во время его проведения.
Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров. (п.11.7. Устава).

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное и сокращенное фирменные наименования: ***Закрытое акционерное общество "Ленэнергоспецремонт", ЗАО "ЛЭСР"***
Место нахождения: ***Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Старорусская, д. 12***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: ***100%***
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное и сокращенное фирменные наименования: ***Открытое акционерное общество "Энергоучет", ОАО "Энергоучет"***
Место нахождения: ***196165, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***40%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества***: 40%***
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное и сокращенное фирменные наименования: ***Открытое акционерное общество "Северо-Западная Энергетическая Управляющая Компания", ОАО "СЗЭУК"***
Место нахождения: ***191186,Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1.***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***12,5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: ***9,68%***
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное и сокращенное фирменные наименования: ***Открытое акционерное общество "Петербургская Сбытовая Компания".***
Место нахождения: ***191186,Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1.***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***12,5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: ***9,68%***
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное и сокращенное фирменные наименования: ***Открытое акционерное общество "Петербургские магистральные сети".***
Место нахождения: ***191186,Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1.***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***12,5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: ***9,68%***
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента***: доли не имеет***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное и сокращенное фирменные наименования: ***Закрытое акционерное общество "ВыборгТЭЦ", ЗАО "ВыборгТЭЦ"***
Место нахождения: ***Россия, Ленинградская обл., г. Выборг, ул. Сухова, д. 2***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***20%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: ***20%***
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Общество хозяйственную деятельность не ведет. ЗАО "ВыборгТЭЦ" зарегистрировано 26.05.97г. Целью создания общества было строительство и эксплуатация тепловой электрической станции в г. Выборг. Общество уставной деятельности не производило. В ходе проведения ТЭО строительства ВыборгТЭЦ была установлена убыточность проекта. Однако до настоящего времени акционерами не предпринимаются действия по ликвидации Общества в установленном законом порядке.

Полное и сокращенное фирменные наименования: ***Акционерное общество Закрытого типа "ВЭЛМА", АОЗТ "ВЭЛМА"***
Место нахождения: ***сведений нет***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***7,69% (по сведениям на 01.01.2002 г)***
АОЗТ “ВЭЛМА”, начиная с мая 2002 года, не предоставляет информацию о своей деятельности по запросам ОАО "Ленэнерго".

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Информация, содержащаяся в настоящем пункте в ежеквартальном отчете за первый квартал указывается за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

Существенные сделки (группе взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки, ***В IV квартале 2006 года эмитентом была совершена одна существенная сделка, размер обязательств по которой составляет более 10% балансовой стоимости активов эмитента.***

Дата совершения сделки: ***16 октября 2006 года.***

Предмет сделки: ***Купля-продажа 12,51% пакета акций ОАО «Петербургская генерирующая компания», принадлежащих ОАО «Ленэнерго».***

Цена сделки**: *4 083 432 906,21 руб.***

% от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки: ***14,47%.***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

Продавец: ОАО «Ленэнерго»;

Покупатель ЗАО «АБН АМРО Финанс».

Срок исполнения обязательств по сделке: ***16 октября 2006г.***

Категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента): ***данная сделка не является для ОАО «Ленэнерго» крупной или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность.***

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Совет директоров.***

Дата принятия решения об одобрении сделки: ***08 сентября 2006г.***

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***08 сентября 2006 года Протокол № 3 заседания Совета директоров ОАО «Ленэнерго»***

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Информация по данному пункту отсутствует, так как ОАО “Ленэнерго” кредитных рейтингов не имеет.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

1. Категория: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции: ***1 рубль***

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***691 854 144 штук***

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): ***таких акций нет***

Количество объявленных акций: ***таких акций нет***

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***таких акций нет***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***таких акций нет***

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: ***1-01-00073-А от 27.06.2003 г.***

Права, предоставляемые обыкновенными акциями их владельцам: ***в соответствии с Уставом Эмитента:***

права акционера на получение объявленных дивидендов:

Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом;

права акционера - владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции:

Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;

права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации:

Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право в случае ликвидации Общества получать часть его имущества.

Иные сведения: ***В соответствии с Уставом эмитента акционерам предоставлены еще следующие права:***

получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);

осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

2. Категория: ***привилегированные***

Тип: ***А***

Номинальная стоимость каждой акции: ***1 рубль***

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***93 264 311 штук***

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): ***таких акций нет***

Количество объявленных акций: ***таких акций нет***

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***таких акций нет***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***таких акций нет***

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: ***2-01-00073-А от 27.06.2003 г.***

Права, предоставляемые привилегированными акциями их владельцам: ***в соответствии с Уставом эмитента:***

права акционера на получение объявленных дивидендов:

Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом. Общая сумма, выплачиваемая в

качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, определенной пропорционально числу реализованных привилегированных акций типа А.

При этом, если сумма годовых дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Общество не имеет право выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям до выплаты дивидендов по привилегированным акциям типа А.

Общество не имеет права выплачивать дивиденды по привилегированным акциям типа А, иначе как в порядке, предусмотренном Уставом.

права акционера - владельца привилегированных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по вопросам его компетенции в случаях, порядке и на условиях, установленных в соответствии с законодательством об акционерных обществах: ***Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право:***

участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;

участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций типа А.

Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров Общества, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций типа А, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций типа А.

Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа А.

Право акционеров - владельцев привилегированных акций типа А участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

права акционера - владельца привилегированных акций определенного типа на их конвертацию в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов и порядке осуществления такой конвертации (количестве, категории (типе) акций, в которые осуществляется конвертация, и иных условиях конвертации) в случае, когда уставом эмитента предусмотрена возможность такой конвертации***: возможность конвертации не предусмотрена;***

права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации: ***В случае ликвидации Общества, остающееся после завершения расчетов с кредиторами имущество Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в следующей очередности:***

- ***в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть выкуплены в соответствии со статьей 75 Федерального закона "Об акционерных обществах";***

- ***во вторую очередь осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям типа А и номинальной***

(ликвидационной) стоимости принадлежащих владельцам привилегированных акций типа А;

- в третью очередь осуществляется распределение имущества Общества между акционерами - владельцами обыкновенных и привилегированных акций типа А.

Если имеющегося у Общества имущества недостаточно для выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов и определенной Уставом ликвидационной стоимости всем акционерам - владельцам привилегированных акций типа А, то имущество распределяется между акционерами - владельцами привилегированных акций типа А пропорционально количеству принадлежащих им акций этого типа.

Иные сведения: ***нет***

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Выпусков, по которым погашены или аннулированы все ценные бумаги, нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Вид, категория (тип), серия ценных бумаг.

Вид ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

Серия: *01*

Полное наименование ценных бумаг выпуска: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")*

Форма ценных бумаг: *документарные*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00073-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *30 марта 2004 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *04 июня 2004 года*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска : *Федеральная Комиссия по рынку Ценных Бумаг России.*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *Федеральная служба по финансовым рынкам.*

Количество ценных бумаг выпуска*: 3 000 000 (три миллиона) штук*.*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска*: 1 000 (одна тысяча) рублей.*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.*

** В соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики 01 октября 2005 года проведена реорганизация ОАО «Ленэнерго» в форме выделения новых компаний. В процессе проведения подготовительной работы по реорганизации в рамках выполнения требований п.6 статьи 15 ФЗ «Об акционерных обществах» ОАО «Ленэнерго» удовлетворило требования кредиторов-владельцев облигаций: произведен полный расчет по облигациям в количестве 199 штук. Выкупленные облигации по состоянию на 01.07.06 г. размещены на эмиссионном счете депо в некоммерческом партнерстве «Национальный депозитарный центр» .*

Права владельца каждой ценной бумаги выпуска:

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации.

Владелец Облигации имеет право на получение:

- *процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п.9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2*

Проспекта ценных бумаг;

- *номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.*

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию.

Порядок размещения ценных бумаг:

В дату начала размещения Облигаций проводится конкурс по определению размера процентной ставки по купону. Размещение Облигаций проводится путём совершения сделок купли-продажи по номинальной стоимости. Начиная со второго дня размещения Облигаций покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям. Размещение Облигаций осуществляется в Секции фондового рынка Закрытого акционерного общества "Московская межбанковская валютная биржа" (далее - "ММВБ").

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается равной номинальной стоимости и составляет 1 000 (одна тысяча) рублей за Облигацию. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

*НКД = Nom * C * ((T - T0)/ 365)/ 100%*

где:

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки по купону, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций;

T0- дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления). При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5-9.

Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций выпуска:

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование*: Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование*: НДЦ*

Место нахождения*: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Номер лицензии*: 177-03431-000100*

Дата выдачи*: 4.12.2000*

Срок действия до*: бессрочная лицензия*

Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: *ФКЦБ России*

Условия погашения и выплаты доходов по облигациям:

Погашение Облигаций производится денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Возможность выбора владельцами Облигаций формы их погашения не предусмотрена.

Облигации погашаются по номинальной стоимости 19 апреля 2007 года. Погашение Облигаций производится лицам, включенным Депозитарием в перечень владельцев и/или Держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом Депозитария, может уполномочить Держателя Облигаций получать купонные доходы и суммы от погашения Облигаций.

Презюмируется, что Держатели Облигаций - депоненты Депозитария уполномочены получать купонные доходы по Облигациям и суммы от погашения

Облигаций. Держатели Облигаций - депоненты Депозитария и/или иные лица, не уполномоченные своими клиентами получать купонные доходы и суммы погашения по Облигациям, не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты выплаты купонных доходов и/или погашения Облигаций передают в Депозитарий список владельцев Облигаций, который должен содержать все необходимые реквизиты

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего шестому рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - "Дата составления перечня владельцев и/или Держателей Облигаций в целях погашения"). Исполнение обязательств по отношению к владельцу, являющемуся таковым на Дату составления перечня владельцев и/или Держателей Облигаций в целях погашения, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или Держателей Облигаций в целях погашения.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе Держатели Облигаций, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария.

Списание Облигаций со счетов депо в Депозитарии производится при погашении всех Облигаций после выполнения Эмитентом и/или платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств в погашение Облигаций и в оплату купонного дохода за последний купонный период, о чем Эмитент и/или платежный агент уведомляет Депозитарий в течение 1 (одного) рабочего дня с даты исполнения Эмитентом обязательств по погашению Облигаций и по оплате купонного дохода за последний купонный период.

При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям: *Владельцы облигаций получают процентный доход в виде процентного купонного дохода по каждому из шести купонов в установленные сроки:*

По 6-му купону – 19 апреля 2007 года.

Доходы по первому – пятому купонам по состоянию на 01.04.07г выплачены Эмитентом в установленные сроки.

В любой день между датой начала размещения и Датой погашения Облигаций настоящего выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по следующей формуле:

*НКД = Nom * Cj * (T - T(j-1))/(365*100%),*

где:

j - порядковый номер купонного периода, j=1,2,3,4,5,6;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки j-го купона, в процентах годовых;

T - текущая дата;

T(j-1) - дата начала j-го купонного периода.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из шести купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Вид предоставленного обеспечения:

Обеспечением по выпуску является поручительство. Поручитель – закрытое акционерное общество «Энерговыбор».

Вид, категория (тип), серия ценных бумаг.
Вид ценных бумаг: *облигации на предъявителя*
Серия: *02*
Полное наименование ценных бумаг выпуска: *облигации документарные неконвертируемые процентные без возможности досрочного погашения со сроком погашения в 1 820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")*
Форма ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*
Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00073-А*
Дата государственной регистрации выпуска: *14 ноября 2006 года*
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *15 марта 2007года*
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска: *Федеральная служба по финансовым рынкам.*
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *Федеральная служба по финансовым рынкам.*
Количество ценных бумаг выпуска*: 3 000 000 (три миллиона) штук.*
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска*: 1 000 (одна тысяча) рублей.*
Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.*
Права владельца каждой ценной бумаги выпуска: *Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2. Проспекта ценных бумаг.*
Владелец Облигации имеет право на получение процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п.9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.
Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.
Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владелец Облигации имеет право обратиться к лицу, предоставившему обеспечение для выпуска Облигаций.
Порядок размещения ценных бумаг.
Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, проводится через Организатора торговли.
Размещение Облигаций осуществляется организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению Облигаций, действующими по поручению и за счёт Эмитента, именуемые в дальнейшем «Андеррайтеры» или «Посредники при размещении».
В дату начала размещения Облигаций через Организатора торговли проводится конкурс по определению процентной ставки купонного дохода на первый купонный период среди потенциальных покупателей Облигаций.
Размещение Облигаций осуществляется через Организатора торговли.

Потенциальный покупатель Облигаций может действовать самостоятельно, являясь Участником торгов Организатора торговли. В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо стать Участником торгов и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в Расчетной палате Московской Межбанковской Валютной Биржи.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Денежные средства должны быть предварительно зарезервированы Участниками торгов в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций, которое указано в заявках на приобретение Облигаций с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).

Сроки размещения:

Дата начала размещения, или порядок ее определения:

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента и доводится до сведения всех заинтересованных лиц в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.

При этом, дата начала размещения Облигаций не может быть установлена ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций в газете «Невское время».

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

б) дата размещения последней Облигации выпуска.

При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения одной Облигации выпуска в первый и последующие дни размещения устанавливается равной ее номинальной стоимости – 1000 (одна тысяча) рублей. Цена размещения одной Облигации в процентном исчислении устанавливается равной 100 (ста) процентам от номинальной стоимости.

Покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитываемый по следующей формуле:

*НКД = Cj * Nom * (T - T(j-1)) / 365 / 100 %*

где: Nom-номинальная стоимость одной Облигации;

Cj - величина процентной ставки j-того купона в процентах годовых;

T(j-1)-дата начала j-того купонного периода;

T - текущая дата.
Сумма НКД в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9.

Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций выпуска:
Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:
Полное фирменное наименование*: Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*
Сокращенное фирменное наименование*: НДЦ*
Место нахождения*: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
Номер лицензии*: 177-03431-000100*
Дата выдачи*: 4.12.2000*
Срок действия до*: бессрочная лицензия*
Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: *ФКЦБ России*

Условия погашения и выплаты доходов по облигациям:
Погашение Облигаций производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6. Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента.
Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.
Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).
Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).
Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.
Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.
Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.
В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается номинальный держатель.
В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается Владелец.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений

В случае не предоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ. В этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо владельца и/или номинального держателя.

В дату погашения Облигаций Платёжный агент (НДЦ) перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, необходимые денежные средства.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В любой день i-того купонного периода (i=1,2,…10) покупатель при приобретении Облигаций уплачивает накопленный купонный доход (далее- НКД) по Облигациям, при этом величина НКД по Облигации рассчитывается по формуле:

*НКД=C(I) * N * (T-T(i-1))/365/100%, где N – номинальная стоимость одной Облигации*

C(i) – размер процентной ставки по i–му купону, определенный в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

T(i-1) – дата начала i-того купонного периода;

T – дата, для которой вычисляется накопленный купонный доход.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5-9).

Порядок определения процентной ставки по купонам.

1) Процентная ставка по первому купону определена путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

2) В соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам равны процентной ставке по первому купону.

3) Владельцы облигаций получают процентный доход в виде процентного купонного дохода по каждому из десяти купонов в установленные сроки:

По 1-му купону –03 августа 2007 года;
По 2-му купону –01 февраля 2008 года;
По 3-му купону –01 августа 2008 года;
По 4-му купону –31 января 2009 года;
По 5-му купону –31 июля 2009 года;
По 6-му купону –29 января 2010 года;
По 7-му купону-30 июля 2010 года;
По 8-му купону- 28 января 2011 года;
По 9-му купону-29 июля 2011 года;
По 10-му купону- 27 января 2012 года.

В любой день между датой начала размещения и Датой погашения Облигаций настоящего выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по следующей формуле:

*НКД = Nom * Cj * (T - T(j-1))/(365*100%),*
где:
j - порядковый номер купонного периода, j=1,2,3,4,5,6,7,8,9,10;
Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);
Cj - размер процентной ставки j-го купона, в процентах годовых;
T - текущая дата;
T(j-1) - дата начала j-го купонного периода.
Если дата выплаты купонного дохода по любому из шести купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Вид предоставленного обеспечения:
Обеспечением по выпуску является поручительство. Поручитель – Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг».

8.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента, по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Выпусков, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) у ОАО "Ленэнерго" нет.

8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Поручитель по облигациям выпуска серии 01:
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Энерговыбор»*
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Энерговыбор»**
Место нахождения: *195009, Российская Федерация, Санкт-Петербург, улица Михайлова, дом 11.*

Поручитель по облигациям выпуска серии 02:
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг»*
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Севзаплизинг»**
Место нахождения: *191011, Российская Федерация, Санкт-Петербург, пл.Островского, д.9, лит.А, п.4-н.*

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения):
Поручительство

Поручительство по обязательствам Эмитента по погашению облигаций серии 01
Размер обеспечения (руб.): *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей, а также совокупный купонный доход по 3 000 000 (три миллиона) Облигациям.*

Условия обеспечения:

Поручитель предоставляет для целей настоящего выпуска Облигаций обеспечение в виде поручительства по обязательствам Эмитента по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по Облигациям.
Поручитель обязуется нести солидарную с Эмитентом ответственность перед владельцами Облигаций за исполнение Эмитентом обязательств по погашению и выплате купонного дохода по Облигациям в размере, не превышающем размера обеспечения.
Ответственность Поручителя за исполнение обязательств перед владельцами Облигаций по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям наступает при неисполнении или частичном исполнении Эмитентом обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям на условиях и в сроки, предусмотренные Решением о выпуске Облигаций.
В случае частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям ответственность Поручителя ограничивается неисполненной частью обязательств.
В случае неисполнения или частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям владельцы Облигаций имеют право требовать от Поручителя выплаты номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода.
Настоящее обеспечение вступает в силу с момента возникновения у первых владельцев Облигаций прав на эти Облигации и действует до полного исполнения Эмитентом и/или Поручителем обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям. К Поручителю, исполнившему обязательства за Эмитента по погашению или выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и на условиях, предусмотренных Решения о выпуске ценных бумаг, переходят права кредитора по этим обязательствам в том объеме, в котором Поручитель удовлетворил требования владельцев и Держателей Облигаций, уполномоченных на получение суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям. При этом документами, подтверждающими права кредитора, являются реестр предъявленных Поручителю требований и документы, подтверждающие перевод средств Поручителем в оплату погашения и/или купонного дохода по Облигациям.
Приобретение Облигаций означает заключение приобретателем Облигаций договора, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в настоящем разделе Решения о выпуске ценных бумаг. С момента возникновения у первого владельца прав на Облигации договор, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг, считается заключенным. При этом письменная форма договора считается соблюденной. С переходом прав на Облигации к приобретателю переходят права, вытекающие из такого обеспечения, в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигации.
Порядок реализации прав владельцев Облигаций по предоставленному обеспечению:
1) Для осуществления своих прав на обеспечение Облигаций владелец или Держатель Облигаций по поручению владельца Облигаций, как это установлено в договоре между владельцем и Держателем Облигаций подает в Депозитарий поручение на перевод Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, в раздел своего счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, и представляет Поручителю письменное требование о погашении и/или выплате купонного дохода по Облигациям, с указанием следующей информации:

- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

В случае если Облигации переданы владельцем Держателю Облигаций и Держатель Облигаций уполномочен на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование Держателя Облигаций.

В случае если Облигации не были переданы Держателю Облигаций и/или Держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);

- количество и реквизиты (вид, серия, тип, дата и номер государственной регистрации) Облигаций, учитываемых на счете депо владельца или междепозитарном счете депо Держателя Облигаций, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

- место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

- наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (номер счета; наименование банка, в котором открыт счет; корреспондентский счет банка, в котором открыт счет; банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет);

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

- налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

- суть неисполненных обязательств Эмитента:

"Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, основную сумму долга при погашении Облигаций";

"Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, купонный доход в виде процентов от номинальной стоимости Облигаций".

Требование об исполнении обязательств должно быть предъявлено Поручителю не позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления соответствующего срока исполнения обязательств Эмитента в отношении владельца Облигаций, направляющего данное требование об исполнении обязательств.

К указанному требованию должен быть приложен отчет Депозитария об операции по счету депо владельца или Держателя Облигации о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода.

Требование, предъявляемое владельцем или по поручению владельца Держателем Облигаций, должно быть подписано руководителем и главным бухгалтером и заверено печатью лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (если данное лицо является юридическим лицом). Если лицо, предъявляющее требование, является физическим лицом, то такое требование подписывается данным лицом, при этом его подпись подлежит нотариальному удостоверению.

Требование предъявляется Поручителю по месту его нахождения или направляется по почтовому адресу Поручителя заказным письмом, курьерской почтой или экспресс почтой.

2) *Поручитель в течение 5 (пять) дней после получения вышеуказанного требования осуществляет его проверку на соответствие условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации. В случае несоответствия содержания требования условиям Решения о выпуске ценных бумаг и/или законодательству Российской Федерации Поручитель вправе отказать в удовлетворении такого требования. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, больше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в отчете Депозитария об операции по счету депо. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, меньше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в требовании.*

Поручитель направляет отказ в удовлетворении требования в течение двух рабочих дней после окончания срока, установленного настоящим пунктом для проверки их соответствия условиям настоящего Решения о выпуске Ценных бумаг и законодательству Российской Федерации.
3) Требование, соответствующее условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации, удовлетворяются Поручителем в течение 10 (десяти) дней после его получения путем перечисления номинальной стоимости соответствующего количества Облигаций и/или суммы купонного дохода на банковские счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.
Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента и Поручителя на дату предоставления Поручительства:
Размер стоимости чистых активов эмитента на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: **39 811 105 тыс. рублей**
Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставляющего поручительство, которым обеспечивается исполнение обязательств эмитента по облигациям, на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: **39 262 тыс. рублей**
Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставившего поручительства, на дату окончания отчетного квартала – **26 852 тыс. рублей**

Поручительство
Поручительство по обязательствам Эмитента по погашению облигаций серии 02
Размер обеспечения (руб.): *3 000 000 000,00 (Три миллиарда) рублей, а также совокупный купонный доход по 3 000 000,00 (Три миллиона) Облигациям.*

Условия обеспечения:
Поручитель предоставляет для целей настоящего выпуска Облигаций обеспечение в виде поручительства по обязательствам Эмитента по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по Облигациям.
Поручитель обязуется нести солидарную с Эмитентом ответственность перед владельцами Облигаций за исполнение Эмитентом обязательств по погашению и выплате купонного дохода по Облигациям в размере, не превышающем размера обеспечения.
Ответственность Поручителя за исполнение обязательств перед владельцами Облигаций по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям наступает при неисполнении или частичном исполнении Эмитентом обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям на условиях и в сроки, предусмотренные Решением о выпуске Облигаций.
В случае частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям ответственность Поручителя ограничивается неисполненной частью обязательств.
В случае неисполнения или частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям владельцы Облигаций имеют право требовать от Поручителя выплаты номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода.
Настоящее обеспечение вступает в силу с момента возникновения у первых владельцев Облигаций прав на эти Облигации и действует до полного исполнения Эмитентом и/или Поручителем обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям.
К Поручителю, исполнившему обязательства за Эмитента по погашению или выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг, переходят права кредитора по этим обязательствам в том объеме, в котором Поручитель удовлетворил требования владельцев и Держателей Облигаций, уполномоченных на получение суммы погашения и/или купонного дохода по

Облигациям. При этом документами, подтверждающими права кредитора, являются реестр предъявленных Поручителю требований и документы, подтверждающие перевод средств Поручителем в оплату погашения и/или купонного дохода по Облигациям.
Приобретение Облигаций означает заключение приобретателем Облигаций договора, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг. С момента возникновения у первого владельца прав на Облигации договор, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг, считается заключенным. При этом письменная форма договора считается соблюденной. С переходом прав на Облигации к приобретателю переходят права, вытекающие из такого обеспечения, в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигации.
Порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю:
1) Для осуществления своих прав на обеспечение Облигаций владелец или Держатель Облигаций по поручению владельца Облигаций, как это установлено в договоре между владельцем и Держателем Облигаций подает в Депозитарий поручение на перевод Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, в раздел своего счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, и представляет Поручителю письменное требование о погашении и/или выплате купонного дохода по Облигациям, с указанием следующей информации:

– полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

В случае если Облигации переданы владельцем Держателю Облигаций и Держатель Облигаций уполномочен на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование Держателя Облигаций.

В случае если Облигации не были переданы Держателю Облигаций и/или Держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);

– количество и реквизиты (вид, серия, тип, дата и номер государственной регистрации) Облигаций, учитываемых на счете депо владельца или междепозитарном счете депо Держателя Облигаций, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (номер счета; наименование банка, в котором открыт счет; корреспондентский счет банка, в котором открыт счет; банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет);

– идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

– суть неисполненных обязательств Эмитента:

«Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, основную сумму долга при погашении Облигаций»;

«Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, купонный доход в виде процентов от номинальной стоимости Облигаций».

Требование об исполнении обязательств должно быть предъявлено Поручителю не позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления соответствующего срока исполнения обязательств Эмитента в отношении владельца Облигаций, направляющего данное требование об исполнении обязательств.

К указанному требованию должен быть приложен отчет Депозитария об операции по счету депо владельца или Держателя Облигации о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода.

Требование, предъявляемое владельцем или по поручению владельца Держателем Облигаций, должно быть подписано руководителем и главным бухгалтером и заверено печатью лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (если данное лицо является юридическим лицом). Если лицо, предъявляющее требование, является физическим лицом, то такое требование подписывается данным лицом, при этом его подпись подлежит нотариальному удостоверению.

Требование предъявляется Поручителю по месту его нахождения или направляется по почтовому адресу Поручителя заказным письмом, курьерской почтой или экспресс почтой.

2) Поручитель в течение 5 (пять) дней после получения вышеуказанного требования осуществляет его проверку на соответствие условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации. В случае несоответствия содержания требования условиям Решения о выпуске ценных бумаг и/или законодательству Российской Федерации Поручитель вправе отказать в удовлетворении такого требования. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, больше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в отчете Депозитария об операции по счету депо. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, меньше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в требовании. Поручитель направляет отказ в удовлетворении требования в течение двух рабочих дней после окончания срока, установленного настоящим пунктом для проверки их соответствия условиям Решения о выпуске Ценных бумаг и законодательству Российской Федерации.

3) Требование, соответствующее условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации, удовлетворяются Поручителем в течение 10 (десяти) дней после его получения путем перечисления номинальной стоимости соответствующего количества Облигаций и/или суммы купонного дохода на банковские счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента и Поручителя на дату предоставления Поручительства:

Размер стоимости чистых активов эмитента на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: **17 389 917 тыс. рублей**

Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставляющего поручительство, которым обеспечивается исполнение обязательств эмитента по облигациям, на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: **10 тыс. рублей**

Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставившего поручительства, на дату окончания отчетного квартала: **37 тыс. рублей**

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО “Ленэнерго” осуществляется регистратором.

Наименование: ***Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"***

Место нахождения: ***Россия, Москва, 105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр.8***

Тел.: ***(095) 221-33-33*** Факс: ***(095) 265-43-36***

Адрес электронной почты: ***mcdepo@dol.ru***

Адрес страницы в сети “Интернет” www.mcd.ru

Лицензия:

Номер лицензии: ***10-000-1-00255***

Дата выдачи: ***13.09.2002***

Срок действия: ***не установлен***

Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг***

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: ***1.12.2000***

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. Федеральный закон «О Центральном банке Российской Федерации (Банке России) № 86 - ФЗ от 27 июня 2002г. ((в ред. Федеральных законов от 10.01.2003 N 5-ФЗ, от 23.12.2003 N 180-ФЗ, от 29.06.2004 N 58-ФЗ, от 29.07.2004 N 97-ФЗ, от 18.06.2005 N 61-ФЗ, от 18.07.2005 N 90-ФЗ, от 03.05.2006 N 60-ФЗ, от 12.06.2006 N 85-ФЗ, от 29.12.2006 N 246-ФЗ, от 29.12.2006 N 247-ФЗ, от 02.03.2007 N 24-ФЗ, от 26.04.2007 N 63-ФЗ, с изм., внесенными Федеральными законами от 23.12.2003 N 177-ФЗ, от 23.12.2003 N 186-ФЗ, от 23.12.2004 N 173-ФЗ).

2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» № 173 – ФЗ от 21 ноября 2001г. (в ред. Федеральных законов от 10.12 2003 № 173-ФЗ (ред. 26.07.2006), от 29.06.2004 N 58-ФЗ, от 18.07.2005 N 90-ФЗ, от 26.07.2006 № 131-ФЗ, от 30.12.2006 № 267-ФЗ).

3. Положение об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам, утверждено ЦБ РФ 04.05.2005 N 269-П.

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов физических лиц (являющихся налоговыми резидентами РФ и не являющихся таковыми, но получающими доходы от источников в РФ).

В соответствии со ст.208 НК РФ дивиденды и проценты, полученные от российской организации, доходы от реализации в РФ и за ее пределами ценных бумаг эмитента являются доходами, подлежащими обложению налогом на доходы

физических лиц.

Если источник дохода в виде дивиденда – российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ.

Сумма налога исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов. Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде.

В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу – нерезиденту РФ, к данным выплатам согласно п.3 ст.224 НК РФ применяется налоговая ставка 30%.

В соответствии со ст.214[1] НК РФ налоговая база по каждой операции с ценными бумагами и операции с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги (фьючерсные и опционные биржевые сделки), определяется отдельно. При этом учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- *купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;*
- *купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;*
- *с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги;*
- *купли-продажи инвестиционных пав паевых инвестиционных фондов, включая их погашение;*
- *с ценными бумагами и финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги, осуществляемым доверительным управляющим в пользу учредителя доверительного управления, являющегося физическим лицом.*

Согласно п.3 ст.214[1] НК РФ налоговая база - доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков. Доход (убыток) определяется как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли-продажи ценных бумаг.

Доход по сделке купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается на сумму процентов за пользование привлеченными денежными средствами, но в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования ЦБ РФ. Размер убытка по такой сделке определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг. При этом к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Если расходы не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. В случае невозможности документально подтвердить

расходы, налогоплательщик вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абз.1 пп.1 п.1 ст.220 НК РФ.

Имущественный налоговый вычет или вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при расчете и уплате налога в бюджет у источника выплаты дохода либо по окончании налогового периода при подаче налоговой декларации в налоговый орган. При наличии нескольких источников выплаты дохода имущественный налоговый вычет предоставляется только у одного источника выплаты дохода по выбору налогоплательщика.

При определении налоговой базы по операциям купли-продажи ценных бумаг необходимо учитывать, что убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, уменьшает налоговую базу по операциям купли-продажи ценных бумаг данной категории. Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговая база по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как разница между положительными и отрицательными результатами, полученными по переоценки обязательств и прав требований по заключенным сделкам и исполнения финансовых инструментов срочных сделок, с учетом оплаты услуг биржевых посредников и биржи по открытию позиций и ведению счета физического лица. При этом налоговая база увеличивается на сумму премий, полученных по сделкам с опционами, и уменьшается на сумму премий, уплаченных по указанным сделкам.

При определении налоговой базы по операциям с ценными бумагами, осуществляемыми доверительным управляющим, в расходы налогоплательщика включаются также суммы, уплаченные доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по операциям с ценными бумагами.

Если при осуществлении доверительного управления совершаются сделки с ценными бумагами различных категорий, а также если возникают иные виды доходов (дивиденды, проценты), налоговая база определяется отдельно по каждой категории ценных бумаг и каждому виду дохода. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по сделкам с ценными бумагами соответствующей категории или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода (т.е. года). При этом расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. В данном случае налог должен уплачиваться с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. При осуществлении выплаты более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Налоговым агентом в отношении доходов по операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим, признается последний. Налоговая база по таким операциям определяется на дату окончания налогового периода или на дату выплаты денежных средств до истечения налогового периода. Налог при этом подлежит уплате в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг). При осуществлении выплат

из средств, находящихся в доверительном управлении до истечения срока действия договора доверительного управления или до окончания налогового периода, налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых учредителю доверительного управления средств.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент в течение одного месяца с момента возникновения данного обстоятельства письменно уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится равными долями в два платежа: первый – не позднее 30 дней с даты вручения налоговым органом уведомления об уплате налога, второй – не позднее 30 дней после первого срока уплаты.

Порядок исчисления налога по доходам от операций с ценными бумагами определен п.1 ст.225 НК РФ, согласно которому сумма налога исчисляется как соответствующая налоговой ставке (для физических лиц - налоговых резидентов РФ - 13%; для физических лиц, не являющихся налоговым резидентом РФ, - 30%) процентная доля налоговой базы.

Налогообложение юридических лиц (как российских организаций, так и иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в РФ через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в РФ).

В соответствии с п.1 ст.250 НК РФ доходы от долевого участия в других организациях (в виде дивидендов) и доходы, полученные от операций с финансовыми инструментами срочных сделок, признаются внереализационными доходами, подлежащими налогообложению. При этом датой получения дохода признается дата поступления денежных средств на расчетный счет (кассу) налогоплательщика.

Согласно п.1 ст.265 НК РФ расходы в виде процентов по долговым обязательствам любого вида (в т.ч. по ценным бумагам и иным обязательствам, выпущенным (эмитированных) налогоплательщиком, расходы на организацию выпуска собственных ценных бумаг, обслуживание собственных ценных бумаг, предоставление информации акционерам, а также расходы, связанные с обслуживанием приобретенных налогоплательщиком ценных бумаг признаются внереализационными расходами, уменьшающими налоговую базу по налогу на прибыль. Датой осуществления внереализационных расходов, связанных с приобретением ценных бумаг, признается дата реализации или иного выбытия ценных бумаг.

Особенности определения налоговой базы по доходам, полученным от долевого участия в других организациях (дивидендам) установлены ст.275 НК РФ.

Если источником дохода является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога. При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов. Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога 9% и разницей между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и/или физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем налоговом периоде. При отрицательной разнице обязанность по уплате налога не возникает и возмещения из бюджета не производится.

Если российская организация – налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации и/или физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% или 30% соответственно.

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст.280 НК РФ.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в т.ч. погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом (векселедателем). При этом в доход не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации /ином выбытии ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат на ее реализацию, суммы накопленного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20% в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумаг проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налоговая база по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, определяется отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой определяет один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

по стоимости первых по времени приобретений;

по стоимости последних по времени приобретений;

по стоимости единице.

Налогоплательщики, получившие убыток от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде. При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в

предыдущем налоговом периоде, могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде, могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

В соответствии со ст.286 НК РФ налог определяется как соответствующая налоговой ставке (для юридических лиц - налоговых резидентов РФ - 24%; для иностранных юридических лиц-нерезидентов - 20 %) процентная доля налоговой базы. Сумма налога по итогам налогового периода определяется налогоплательщиком самостоятельно.

По итогам каждого отчетного (налогового) периода налогоплательщики исчисляют сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного периода налогоплательщики исчисляют сумму ежемесячного авансового платежа.

Если налогоплательщиком является иностранная организация, получающая доходы от источников в РФ, не связанные с постоянным представительством в РФ, обязанность по определению суммы налога, удержанию этой суммы из доходов налогоплательщика и перечислению налога в бюджет возлагается на российскую организацию, выплачивающих указанный доход налогоплательщику. Налоговый агент определяет сумму налога по каждой выплате (перечислению) денежных средств или иному получению дохода. Если источником доходов налогоплательщика в виде дивидендов является российская организация, обязанность удержать налог из доходов налогоплательщика и перечислить его в бюджет возлагается на этот источник доходов. При этом авансовые платежи по налогу удерживаются из доходов налогоплательщика при каждой выплате таких доходов. По доходам, выплачиваемым налогоплательщикам в виде дивидендов, налог, удержанный при выплате дохода, перечисляется в бюджет налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Налог с доходов, полученных от операций по реализации ценных бумаг, подлежит уплате по истечении налогового периода и уплачивается не позднее срока, установленного для подачи налоговых деклараций за соответствующих налоговый период (не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом). Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее срока для подачи налоговых деклараций за соответствующий отчетный период (не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода).

Ежемесячные авансовые платежи, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28-го числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.

По итогам ***2001:***
Категория акций: ***привилегированные типа А***
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: ***0.7653 руб.***
Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): ***100 505 312.7 руб.***

Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2001 год принято годовым общим собранием акционеров 23 мая 2002 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в срок до 22 июля 2002 года. Дата составления протокола – 23 мая 2002 года. В 2002 году дивиденды выплачивались ОАО «Балтийский банк», затем ОАО «Петроэнергобанк». В настоящее время выплата дивидендов по итогам 2001 года прекращена в связи с истечением срока выплаты.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2001 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): ***100 505 312.7 руб.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***
Категория акций: ***обыкновенные***
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: ***0.3324 руб.***
Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): ***254 630 041.77 руб.***
Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2001 год принято годовым общим собранием акционеров 23 мая 2002 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в срок до 22 июля 2002 года. Дата составления протокола – 23 мая 2002 года. В 2002 году дивиденды выплачивались ОАО «Балтийский банк», затем ОАО «Петроэнергобанк». В настоящее время не выплата дивидендов по итогам 2001 года прекращена в связи с истечением срока выплаты..
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2001 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): ***254 630 041.77 руб.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

По итогам ***2002:***
Категория акций: ***привилегированные типа А***
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: ***1.055 руб.***
Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): ***138 551 040.6 руб.***
Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2002 год принято годовым общим собранием акционеров 15 мая 2003 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 29 мая 2003 года. Указанные дивиденды выплачивались ОАО «Петроэнергобанк». В настоящее время не выплата дивидендов по итогам 2002 года прекращена в связи с истечением срока выплаты.
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2002 год***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): ***138 551 040.6 руб.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***
Категория акций: ***обыкновенные***
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: ***1.055 руб.***
Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): ***808 166 934.06 руб.***
Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2002 год принято годовым общим собранием акционеров 15 мая 2003 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 29 мая 2003 года. Указанные дивиденды выплачивались ОАО «Петроэнергобанк». В настоящее время не выплата дивидендов по итогам 2002 года прекращена в связи с истечением срока выплаты.
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2002 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): ***344 275 281.02 руб. (кроме ОАО РАО «ЕЭС России»).***

По итогам ***2003:***
Категория акций: ***привилегированные типа А***
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: ***0.167 руб.***
Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): ***21 931 775.99 руб.***
Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2003 год принято годовым общим собранием акционеров 27 мая 2004 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 07 июня 2004 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петроэнергобанк»
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2003 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): ***21 931 775.99 руб.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***
Категория акций: ***обыкновенные***
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: ***0.13657 руб.***
Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): ***104 617 408.51 руб.***
Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2003 год принято годовым общим собранием акционеров 27 мая 2004 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 07 июня 2003 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петроэнергобанк»
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2003 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): ***104 617 408.51 руб.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***нет***

По итогам ***2004:***

Категория акций: ***привилегированные типа А***
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: ***0.64 руб.***
Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): ***84 049 920 руб.***
Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2004 год принято годовым общим собранием акционеров 30 июня 2005 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 15 июля 2005 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петроэнергобанк»
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): ***84 049 920 руб.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***
Категория акций: ***обыкновенные***
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: ***0,190505 руб.***
Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): ***145 933 499,2 руб.***
Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2004 год принято годовым общим собранием акционеров 30 июня 2005 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 15 июля 2005 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петроэнергобанк»
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): ***145 933 499,2 руб.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***Иных сведений нет.***

По итогам **2005 года** дивиденды не выплачивались. ***Решение принято годовым общим собранием акционеров 26 июня 2006 года (протокол №1).***

В связи с осуществлением эмиссии облигаций ОАО «Ленэнерго» предоставляет следующую информацию:

1. В соответствии с распоряжением ФКЦБ России от 30 марта 2004 года № 04-889/р осуществлена государственная регистрация выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 ОАО “Ленэнерго”, размещенных путем открытой подписки 22.04.2004 года.

Вид ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

Серия: *01*

Полное наименование ценных бумаг выпуска: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")*

Форма ценных бумаг: *документарные*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00073-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *30 марта 2004 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *04 июня 2004 года*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска : *Федеральная Комиссия по рынку Ценных Бумаг России.*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *Федеральная служба по финансовым рынкам.*

Количество ценных бумаг выпуска*:3 000 000 (три миллиона) штук.*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска*: 1 000 (одна тысяча) рублей.*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.*

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке лицам, указанным в списке владельцев и Держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом Депозитария, может уполномочить Держателя Облигаций получить сумму купонного дохода, выплачиваемого по Облигациям.

Презюмируется, что Держатели Облигаций уполномочены получать купонный доход по Облигациям. Держатели Облигаций и/или иные лица, не уполномоченные своими клиентами получать купонный доход по Облигациям, не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дней до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, необходимые для включения в перечень владельцев и Держателей Облигаций.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего шестому рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Исполнение обязательств по отношению к владельцу, являющемуся таковым на Дату составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода.

Не позднее чем на 3 (третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и платёжному агенту перечень владельцев и Держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода.

На основании перечня владельцев и Держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и/или Держателей Облигаций, уполномоченных на получение суммы купонного дохода по Облигациям.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям платежный агент переводит денежные средства в уплату купонного дохода на банковские счета владельцев и/или Держателей Облигаций, указанные в перечне владельцев и Держателей Облигаций. В случае, если одно лицо уполномочено на получение суммы купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства в уплату купонного дохода владельцам Облигаций в порядке, определенном между Держателем Облигаций и владельцем Облигаций. В случае, когда владельцами Облигаций являются иностранные организации, Держатели Облигаций будут являться налоговыми агентами, на которых возложены обязанности по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет налога на купонный доход.

Процентная ставка по первому купону определена органом Управления ОАО «Ленэнерго» в размере 10,25 % годовых .

Общий размер дохода по первому купону, подлежащий выплате по облигациям серии 01 - 10,25% или 153 330 000 руб. Размер дохода по первому купону, подлежащий выплате по одной облигации серии 01 – 10,25 % годовых или 51 рубль 11 копеек.

Согласно Решению о выпуске ценных бумаг процентная ставка по второму, третьему, четвертому, пятому и шестому купонам равна процентной ставке по первому купону.

Дата, в которую обязательство по выплате доходов должно быть исполнено:

По 1-му купону – 21 октября 2004 года;

По 2-му купону – 21 апреля 2005 года;

По 3-му купону – 20 октября 2005 года;

По 4-му купону – 20 апреля 2006 года;
По 5-му купону – 19 октября 2006 года;
По 6-му купону – 19 апреля 2007 года.

21 октября 2004 года был выплачен доход по первому купону за период с 22 .04. 2004г. по 21.10.2004 г. в сумме 153 330 000 рублей или 51рубль 11 копеек по каждой облигации.

21 апреля 2005 года был выплачен доход по второму купону за период с 21.10.2004 г. по 21.04.2005 г. в сумме 153 330 000 рублей или 51рубль 11 копеек по каждой облигации.

14 октября 2005 года при досрочном выкупе облигаций в количестве 199 штук был выплачен доход по третьему купону за период с 21.04.2005г. по 14.10.2005г. в сумме 9 891,47 рублей или 51 рубль 11 копеек по каждой облигации.

20 октября 2005 года был выплачен доход по третьему купону за период с 21.04.2005 г. по 20.10.2005 г. в сумме 153 319 829,11 рублей или 51рубль 11 копеек по каждой облигации.

20 апреля 2006 года был выплачен доход по четвертому купону за период с 20.10.2005 г. по 20.04.2006 г. в сумме 153 319 829, 11 рублей или 51рубль 11 копеек по каждой облигации.

19 октября 2006 года был выплачен доход по пятому купону за период с 20.04.2006 г. по 19.10.2006 г. в сумме 153 319 829, 11 рублей или 51рубль 11 копеек по каждой облигации.

Обязательства Эмитента по уплате соответствующего купонного дохода по Облигациям считаются исполненными после списания средств со счета Эмитента и/или корреспондентского счета платежного агента в оплату купонного дохода в адрес владельцев и Держателей Облигаций.

2. В соответствии с уведомлением ФСФР России от 14 ноября 2006 года № 06-2607/пз-и осуществлена государственная регистрация выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 ОАО “Ленэнерго”, размещенных путем открытой подписки 02.02.2007 года.

Вид ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

Серия: *02*

Полное наименование ценных бумаг выпуска: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")*

Форма ценных бумаг: *документарные*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00073-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *14 ноября 2006 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *15 марта 2007 года*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска : *Федеральная служба по финансовым рынкам России.*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *Федеральная служба по финансовым рынкам.*

Количество ценных бумаг выпуска*:3 000 000 (три миллиона) штук.*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска*: 1 000 (одна тысяча) рублей.*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.*

Обязательства Эмитента по уплате соответствующего купонного дохода по Облигациям серии 02 по состоянию на 01 апреля 2007 года отсутствуют.

8.10. Иные сведения

Иные сведения, не указанные в предыдущих пунктах ежеквартального отчета, отсутствуют.

Приложение 1

Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» за 2006 год

Приложение
к приказу Министерства финансов
РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ
на 31 декабря 2006 года	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	I I
Организация ОАО "Ленэнерго"	по ОКПО	00107131
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7803002209
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47 \ 34
Единица измерения тыс.руб	по ОКЕИ	384

Местонахождение [адрес] 191186, г.Санкт-Петербург,Марсово поле,д.1

Дата утверждения	
Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	722	1 043
Основные средства		120	17 845 862	18 584 400
Незавершенное строительство		130	2 233 367	3 421 771
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	2 832 425	222 112
Отложенные налоговые активы		145	112 630	155 606
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	23 025 006	22 384 932
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	229 268	338 903
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	221 117	288 441
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	128	-
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	8 023	50 462
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	555 992	296 731

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	8 898	7 410
в том числе: покупатели и заказчики		231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	3 219 149	4 890 087
в том числе: покупатели и заказчики		241	724 194	678 049
организации, финансируемые из федерального бюджета		*242*	782 398	563 502
Краткосрочные финансовые вложения		250	17	40
Денежные средства		260	549 552	1 083 978
Прочие оборотные активы		270	-	-
ИТОГО по разделу II		290	4 562 876	6 617 149
Баланс		300	27 587 882	29 002 081

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	785 118	785 118
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	14 972 331	17 710 459
Резервный капитал		430	134 604	134 604
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	134 604	134 604
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	1 577 916	-
Непокрытый убыток прошлых лет		465	-	(1 192 974)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	423 970
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	17 469 969	17 861 177
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	2 999 801	-
Отложенные налоговые обязательства		515	507 798	619 852
Прочие долгосрочные обязательства		520	185 311	183 130
ИТОГО по разделу IV		590	3 692 910	802 982
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	1 582 754	4 564 441
Кредиторская задолженность		620	4 371 394	5 609 923
в том числе: поставщики и подрядчики		621	1 033 202	1 195 431
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	77 243	47 584
задолженность перед государственными и небюджетными фондами		625	35 951	49 996
задолженность по налогам и сборам		626	437 424	729 509
авансы полученные		627	2 547 880	3 550 734
прочие кредиторы		628	239 694	36 669

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	298 668	-
Доходы будущих периодов		640	172 187	163 558
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
ИТОГО по разделу V		690	6 425 003	10 337 922
БАЛАНС		700	27 587 882	29 002 081

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	239 129	1 238 282
в том числе по лизингу		911	-	1 130 068
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	1 342	127
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	298 899	332 122
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	5 863 772	3 062 140
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	3 000	132 005
Износ основных средств		970	7 418	59 158
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	226	-
Бланки строгой отчетности		990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	39 558	86 566

Руководитель

_____ /Чистяков З.Н./

Главный бухгалтер

_____ /Кузнецова Г.В./

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2006 года

		КОДЫ
	Форма N2 по ОКУД	0710002
	Дата [год, месяц, число]	
Организация ОАО "Ленэнерго"	по ОКПО	00107131
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7803002209

Вид деятельности	по ОКДП	
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47 \ 34
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видаи деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	10 510 211	27 637 934
Себестоимость проданных товаров,продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(9 554 811)	(25 844 555)
Валовая прибыль		029	955 400	2 003 821
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	955 400	1 793 379
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	6 935	341
Проценты к уплате		070	(491 242)	(443 137)
Доходы от участия в других организациях		080	17 020	12 202
Прочие доходы.		090	4 206 289	4 608 976
Прочие расходы		100	(3 139 768)	(4 799 885)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	1 554 634	1 171 876
Отложенный налоговый актив		143	42 976	16 073
Отложенное налоговое обязательство		144	(112 054)	(363 894)
Текущий налог на прибыль		145	(567 465)	(1 296 137)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(494 121)	(21 241)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(1 130 664)	(1 665 199)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	423 970	(493 323)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		190	**423 970**	**(493 323)**
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	263 431	1 362 708
Базовая прибыль (убыток) на акцию		210		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		220		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	319	127 509
убыток		211	1 840	1 355
Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	37 293	111 497
убыток		221	19 663	222 434

Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				
прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				
прибыль		240	344	154 161
убыток		241	313	28 926
Отчисления в оценочные резервы				
убыток		250	273	83 512
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль		260	5 751	4 110
убыток		261	73 216	26 368

Руководитель _____ /Чистяков В.Н./

Главный бухгалтер _____ /Кузнецова Г.В./

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2006 год

		КОДЫ
	Форма N3 по ОКУД	0710003
	Дата [год, месяц, число]	| |
Организация ОАО "Ленэнерго"	по ОКПО	00707131
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7803002209
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма\форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	| 47 \ 34
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

I. Изменение капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	897 363	38 880 753	125 230	788 979	40 692 325
2005 год (предыдущий год) Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	897 363	38 880 753	125 230	788 979	40 692 325
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	(493 323)	(493 323)
Дивиденды	026	x	x	x	(229 987)	(229 987)
Отчисления в резерный фонд	030	x	x	9 374	(9 374)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	1 521 621	1 521 621
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-

увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	1 521 621	1 521 621
прочее	044	-	-	-	-	-
						-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	(112 245)	(23 908 422)	-	-	(24 020 667)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	(112 245)	x	x	x	(112 245)
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(23 908 422)	-	-	(23 908 422)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	785 118	14 972 331	134 604	1 577 916	17 469 969
2006 год (отчетный год) Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	785 118	14 972 331	134 604	1 577 916	17 469 969
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	423 970	423 970
Дивиденды	106	x	x	x	-	-
Отчисления в резерный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	2 794 838	-	56 710	2 851 548
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	2 794 838	-	56 710	2 851 548
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(56 710)	-	(2 827 600)	(2 884 310)
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(56 710)	-	(2 827 600)	(2 884 310)

Остаток на 31 декабря отчетного года	140	785 118	17 710 459	134 604	(769 004)	17 861 177

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель			Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код					
1	2		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
данные предыдущего года		150	125 230	9 374	-	134 604
данные отчетного года		151	134 604	-	-	134 604
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:						
данные предыдущего года		152	-	-	-	-
данные отчетного года		153	-	-	-	-
Оценочные резервы:						
резерв по сомнительным долгам						
данные предыдущего года		160	-	83 512	(83 512)	-
данные отчетного года		161	-	273	(273)	-
резерв под обесценение финансовых вложений						
данные предыдущего года		162	-	-	-	-
данные отчетного года		163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой						
данные предыдущего года		164	-	-	-	-
данные отчетного года		165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности						
данные предыдущего года		166	-	-	-	-
данные отчетного года		167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости						

материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов: резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодногот вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	1 836 527	(1 836 527)	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	17 642 156		18 024 735	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год

		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	59	598	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	167	-	-
ГО и ЧС	212	59	431	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

Руководитель _____
/Чистяков В.Н./

Главный бухгалтер _____
/Кузнецова Г.В./

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2006 год

		КОДЫ
	Форма N4 по ОКУД	0710004
	Дата [год, месяц, число]	| |
Организация ОАО "Ленэнерго"	по ОКПО	00107131
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7803002209
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма\форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	| 47 \ 34
Единица измерения тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	545 591	1 067 858
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	12 532 698	25 059 479
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	211	147 913
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	13 431 857	8 132 634
Прочие доходы (поступления)	050	514 079	532 575
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(8 812 799)	(21 934 642)
на оплату труда	160	(1 058 779)	(1 851 528)
на выплату дивидендов, процентов	170	(788 025)	(229 987)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 498 478)	(1 789 659)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	(337)
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(13 431 798)	(8 132 634)
социальные выплаты	183	(24 842)	(45 525)
на прочие расходы (выплаты)	190	(318 792)	(2 371 056)

Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	545 332	(2 482 767)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	2 731	119 795
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	3 947 443	1 166 831
Полученные дивиденды	230	17 020	-
Полученные проценты	240	6 154	231
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	40	1 400
Прочие поступления	260	-	1 181
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(1 088 644)	(2 125 265)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(2 835 634)	(2 549)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	49 110	(838 376)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 930 000	7 023 384
Поступление средств по целевому финансированию	370	873	67
Прочие доходы	380	-	400
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(2 950 000)	(4 026 254)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(38 296)	-
Прочие расходы	405	-	(198 721)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	(57 423)	2 798 876
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	537 019	(522 267)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	1 082 610	545 591
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель _____ /Чистяков В.Н./

Главный бухгалтер _____ /Кузнецова Г.В./

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2006 год

		КОДЫ
	Форма N5 по ОКУД	0710005
	Дата [год, месяц, число]	| |
	по ОКПО	00107131
Организация ОАО "Ленэнерго"	ИНН	7803002209
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКВЭД	40.10.11
Вид деятельности		|
Организационно-правовая форма\форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47 \ 34
	по ОКЕИ	384

Единица измерения тыс. руб.

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	731	7 267	(6 946)	1 052
Всего	045	731	7 267	(6 946)	1 052

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	**код**		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	9	9

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	**2**	3	4	5	6
Здания	110	2 782 345	(8 429)	(26 376)	2 747 540
Сооружения и передаточные устройства	111	30 712 723	1 272 223	(214 942)	31 770 004
Машины и оборудование	112	8 410 345	436 461	(10 534)	8 836 272
Транспортные средства	113	125 444	27 459	(5 877)	147 026
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	12 726	12 575	(1 707)	23 594
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	4 592	(2 490)	-	2 102
Земельные участки и объекты природопользования	119	251	-	-	251
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	42 048 426	1 737 799	(259 436)	43 526 789

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	**код**		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	24 202 564	24 942 389
в том числе: зданий и сооружений	141	17 367 098	18 046 434
машин, оборудования, транспортных средств	142	6 798 208	6 856 080
других	143	37 258	39 875
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	4 484	90 819
в том числе: зданий и сооружений	151	3 733	35 553
машин, оборудования, транспортных средств	152	751	53 649
других	153	-	1 617
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	241 694	1 238 282
в том числе: зданий и сооружений	161	180 733	1 190 760
машин, оборудования, транспортных средств	162	2 546	45 234
других	163	58 415	2 288

Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	225 356	154 070

	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Справочно.	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	11 916	135 639

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 992	-	-	3 992
в том числе:					
	311	-	-	-	-

ОКРиТР	312	3 992	-	-	3 992
	313	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-

	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - свего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6

Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	2 832 425	222 112	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	7 342	7 342	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	17	40
Итого	540	2 832 425	222 112	17	40
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	3 219 149	4 890 087
в том числе:			

расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 506 592	1 241 551
авансы выданные	612	786 035	2 591 334
прочая	613	926 522	1 057 202
долгосрочная - всего	620	8 898	7 410
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	8 898	7 410
Итого	630	3 228 047	4 897 497
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	640	5 954 148	10 174 364
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 033 202	1 195 431
авансы полученные	642	2 547 880	3 550 734
расчеты по налогам и сборам	643	437 424	729 509
кредиты	644	1 521 258	1 502 301
займы	645	61 496	3 062 140
прочая	646	352 888	134 249
долгосрочная - всего	650	3 185 112	183 130
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	185 311	183 130
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	2 999 801	-
прочая	655	-	-
Итого	660	9 139 260	10 357 494

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	2 901 166	17 240 014
Затраты на оплату труда	720	1 122 456	2 051 187
Отчисления на социальные нужды	730	261 180	471 546
Амортизация	740	971 393	1 983 682
Прочие затраты	750	4 298 616	4 098 126
Итого по элементам затрат	760	9 554 811	25 844 555
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	(12 295)
расходов будущих периодов	766	42 439	(105 696)
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	5 863 772	3 062 140
в том числе:			

векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него: объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	3 000	132 005
в том числе: векселя	831	3 000	132 005
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	59		598	
в том числе: Чернобыльцы	911	-		167	
Прочие	912	59		431	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель _____ /Чистяков В.Н./

Главный бухгалтер _____ /Кузнецова Г.В./

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к бухгалтерской отчётности
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
за 2006 год

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».
Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1
Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга.
Численность персонала на 31 декабря 2005 года составила 5 025 человек, на 31 декабря 2006 года – 5 254 человека.
Общество является правопреемником прав и обязанностей государственного предприятия – ордена Октябрьской революции и ордена Отечественной войны I степени Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» в пределах, определенных в плане приватизации от 22 декабря 1992 года.
Общество создано без ограничения срока деятельности.
Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.
Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- передачу электрической энергии;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- подключение дополнительной мощности потребителям;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

В настоящее время ОАО «Ленэнерго» осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ: Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

На конец года в состав ОАО «Ленэнерго» входит 10 структурных подразделений – сетевых предприятий и одно подразделение по работе с непрофильными активами. У ОАО «Ленэнерго» есть инвестиции в дочерние и зависимые общества, которые ведут самостоятельный баланс, являются плательщиками налогов, исчисляют их самостоятельно.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Совет директоров избран годовым общим собранием акционеров ОАО "Ленэнерго" 26.06.2006г:
Председатель Совета Директоров Чистяков Александр Николаевич, 1973 г.р.

№№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1.	Граве Ирина Вадимовна 1968 г.р.	Вице-президент, Глава представительства концерна “Fortum Power and Heat Oy” в Санкт-Петербурге
2.	Каутинен Кари 1964 г.р.	Вице-президент представительства компании “Fortum Power and Heat Oy” в Санкт-Петербурге
3.	Куула Тапио 1957 г.р.	директор-распорядитель “Fortum Power And Heat Oy”

4.	Матвиенко Валентина Ивановна 1949 г.р.	Губернатор Санкт-Петербурга
5.	Медведева Елена Алексеевна 1958 г.р.	Начальник Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой ОАО РАО "ЕЭС России"
6.	Новоселов Дмитрий Борисович 1961 г.р.	Вице - Президент корпорации "Fortum Power And Heat Oy"
7.	Пархомук Ольга Викторовна 1963 г.р.	Советник фонда "Институт профессиональных директоров"
8.	Пивоваров Андрей Олегович 1970 г.р.	Руководитель проектной группы по мониторингу деятельности энергосбытовых компаний ОАО РАО "ЕЭС России"
9.	Пинхасик Вениамин Шмуилович 1946 г.р.	Генеральный директор ОАО "МРСК Северо-Запада"
10.	Сердюков Валерий Павлович 1945 г.р.	губернатор Ленинградской области
11.	Чистяков Александр Николаевич 1973 г.р.	Первый заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС"

Коллегиальный исполнительный орган – не предусмотрен Уставом.
Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Чистяков Валерий Николаевич 1955 г.р.
<u>В состав Ревизионной комиссии входят:</u>
1. Зенюков Игорь Аликович
Организация: ОАО РАО "ЕЭС России"
Должность: Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ

2. Лелекова Марина Алексеевна
Организация: ОАО "Федеральная сетевая компания ЕЭС"
Должность: Заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита

3. Максимова Татьяна Викторовна
Организация: ОАО "МРСК Северо-Запада"
Должность: Начальник отдела финансового контроля и анализа Департамента учета, финансового контроля и анализа

4. Сидоров Сергей Борисович
Организация: ОАО РАО "ЕЭС России"
Должность: Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ
5. Гонгадзе Татьяна Вениаминовна

2. Учетная политика

Бухгалтерский отчет подготовлен на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании сводных данных по отдельным балансам бухгалтерий структурных подразделений, в соответствии с учетной политикой ОАО «Ленэнерго», утвержденной приказом № 242 от 31.12.05 года «Об учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2006 год».

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства

Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2006г. и составившего 26,3311 за 1 доллар США и 34,6965 рублей за 1 евро (31 декабря 2005 г.: 28,7825 рублей за 1 доллар США и 34,1850 рублей за 1 евро).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2006 г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы

ОАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 10 лет, но не более срока деятельности организации.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г. №1072:

Амортизация основных средств, приобретённых начиная с 01.01.2002, производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	**Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс**	
	до 1.01.2002	**с 1.01.2002**
Здания	50-100	40
Машины и оборудование	8 – 10	6 – 9
Транспортные средства	6	6 – 8
Компьютерная техника	5	3,08

Прочие	3 – 10	2 – 8

Начисленный износ составил:

здания и сооружения - 55% ,

машины и оборудование - 65% ,

транспортные и другие основные средства - 47%.

Амортизация не начисляется по объектам жилищного фонда, не используемым для извлечения прибыли, а так же полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной или восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Последняя переоценка основных средств проводилась на 01 января 2002 г.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, поданы документы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые принимаются к учету в качестве основных средств и обособляются в учете.

Приобретенные начиная с 1 января 2006 г. объекты с первоначальной стоимостью не более 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов, тогда как приобретенные до указанной даты такие объекты учитывались в составе основных средств. При этом числившиеся на балансе Общества по состоянию на 1 января 2006 г. объекты с первоначальной стоимостью от 10 тыс. руб. до 20 тыс. руб. за единицу (объекты стоимостью не более 10 тыс. руб. за единицу списывались на затраты по мере отпуска их в производство или в эксплуатацию) продолжают учитываться в составе основных средств.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов. Доходы от безвозмездно полученных основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов.

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

2.7. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат по каждой единице вложений.

Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на долгосрочные и краткосрочные, исходя из предполагаемого срока их использования.

В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений, как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором финансовые вложения были приняты к учету. По долговым ценным бумагам не

производится отнесение на финансовые результаты разницы между суммой фактических затрат и номинальной стоимостью.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

2.8. Займы и кредиты

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов».

Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежеквартально. Проценты не капитализируются.

2.9. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и товаров, включая поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, скидок и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов учитываются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы.

2.10. Признание расходов

Расходы на доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам, оздоровительные мероприятия, убытки от содержания жилищно-коммунального хозяйства, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, соответствующие ПБУ 10/98, включаются в прочие расходы.

Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав прочих расходов.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

– платежи за аренду зданий, помещений;
– подписка на периодические издания;
– платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;

– расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);
– расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
– расходы в виде сумм отпускных и относящихся к ним сумм единого социального налога, приходящиеся на будущие периоды;
– иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам

2.11. Фонды, создаваемые Обществом

Использование прибыли Общества, остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за нарушение налогового законодательства, утверждаются общим собранием акционеров.

Резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала создается согласно ст.8 Устава Общества.

2.12. Оценочные резервы

Резерв сомнительных долгов создается в соответствии с п.70 Приказа МФ №34н раз в год по результатам инвентаризации дебиторской задолженности Общества.

В соответсвии с Положением по бухгалтерскому учёту “Учёт материально-производственных запасов, ПБУ 5/01”, резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов организации на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

В соответсвии с Положением по бухгалтерскому учёту “Учёт финансовых вложений, ПБУ 19/02”, Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений в случае, если, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение их стоимости

Формирование других оценочных резервов учетной политикой не предусмотрено.

2.13. Изменения в учетной политике

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Минфина РФ, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006 г., прочие доходы и прочие расходы не должны подразделяться на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 г. и скорректированы сравнительные данные за 2005 г., отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 г.

В отчетном году в учетную политику Общества было внесено изменение в квалификации расходов по уплате налога на имущество организации. Суммы указанного налога в 2006 г. относились на расходы по обычным видам деятельности (в 2005 г. эти расходы учитывались как прочие). В связи с этим были скорректированы сравнительные данные за 2005 г., отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 г.

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2007 год, приказа Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2007), Общество изменило порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах, стоимость которых выражена в иностранной валюте, подлежащих в соответствии с законом или соглашением сторон оплате в рублях. Начиная с 1 января 2007 года, в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных активов и обязательств в рубли и отражение возникающих разниц между рублевой оценкой актива или обязательства на дату исполнения обязательств по оплате

или на отчётную дату и рублевой оценкой того же актива или обязательства на дату принятия его к бухгалтерскому учету в отчетном периоде или на отчетную дату предыдущего отчетного периода производится в том же порядке, что и активов и обязательств, оплачиваемых в иностранной валюте.

За исключением вышеназванных, в учетную политику 2006 года изменения и дополнения не вносились.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Основные средства Общества подразделяются на следующие группы:

тыс. рублей

		На 31.12.2005		**на 31.12.2006**	
	Наименование группы основных средств	**Восстанови-тельная стоимость**	**Остаточная стоимость**	**Восстанови-тельная стоимость**	**Остаточная стоимость**
1	Сооружения	2 782 345	1 357 178	2 747 540	1 370 815
2	Машины и оборудование	30 712 723	14 770 792	31 770 004	14 044 949
3	Здания	8 410 345	1 654 207	8 836 272	3 077 725
4	Транспорт	125 444	54 751	147 026	73 649
5	Другие	17 569	8 934	25 947	17 262
	ИТОГО:	**42 048 426**	**17 845 862**	**43 526 789**	**18 584 400**

3.2. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 288 441 тыс. рублей – запасные части 36 088 тыс. рублей и сырье и материалы – 252 353 тыс. рублей.

тыс. рублей

Вид	Остаток на 31.12.2005	Остаток на 31.12.2006
Запасы, в том числе	229 268	338 903
сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них	221 117	288 441
дизельное и прочее технологическое топливо	4 286	-
запасные части	34 172	36 088
прочие сырье и материалы	182 659	252 353
готовая продукция и товары для перепродажи	128	
расходы будущих периодов	8 023	50 462

Резерв на снижение стоимости материалов в 2006 году не создавался.

3.3. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

На начало 2006 г. затраты по незавершенному строительству составляли 2 233 367 тыс. рублей, в течение 2006 года произведено затрат на 2 200 551 тыс. рублей – стройка и 941 487 – покупка основных средств и оборудования к установке, введено в эксплуатацию из строительства на 1 523 342 тыс. рублей, прочее (в том числе списание) – 430 292 тыс. рублей. Осталось в незавершенном строительстве 3 421 771 тыс. рублей.

В 2006 г. был введен в эксплуатацию трансформатор 25 мВА на подстанции 110/35/10 кВ «Сосново». Продолжены работы по строительству опорных электрических подстанций напряжением 110 кВ в Тихвине («Тихвин-Западная»), в Выборгском районе («Первомайская»).

Суммарная мощность трансформаторов, введенных в эксплуатацию в 2006 г. на реконструированных и построенных трансформаторных подстанциях, составила 31,1 МВА. Введены в эксплуатацию линии электропередачи напряжением 35-10-0,4кВ общей протяженностью 127 км.

По программе технического перевооружения и реконструкции ведутся работы по замене основного оборудования на подстанциях 110кВ №322 «Вырица», №32 «Бокситогорск», подстанциях 35кВ и №638 «Ладожская насосная», «Гавриловская» и ряде других. Выполнены работы по замене аккумуляторных батарей на ПС 110кВ «Манушкино», ПС 35кВ «Ирмино», «Ваганово», «Каменогорская» и ряде ПС 110кВ в Санкт - Петербурге. Соответственно повышена надежность работы защит линий электропередач и оборудования подстанций в экстремальных режимах.

Произведена реконструкция катодной защиты кабельных ЛЭП-110кВ с дополнительными кабельными прокладками протяженностью 1,1км. Выполнением этого мероприятия существенно продляется срок службы маслонаполненных кабельных линий и повышается надежность электроснабжения потребителей Санкт - Петербурга.

Для обновления старых производственных фондов произведена реконструкция ВЛ-35кВ «Рябовская-2» протяженностью 14,6 км, заменен грозозащитный трос на ВЛ-110кВ ПС «Выборгская» - ГПП-3 протяженностью 16,8 км. Развернуты работы по строительству и реконструкции линий электропередачи напряжением 6-10 и 0,4кВ для повышения надежности и улучшения качества электроснабжения потребителей Санкт - Петербурга и многих населенных пунктов Ленинградской области. Реконструировано 13 км кабельных и 86 км воздушных линий электропередач напряжением 10-0,4кВ, в том числе 27,9 км

выполнены изолированным и защищенным проводом, что позволяет существенно снизить количество аварийных отключений линий электропередачи, особенно проходящих по лесным массивам, повысить надежность электроснабжения потребителей и уменьшить недоотпуск электроэнергии.

Увеличением трансформаторной мощности подстанций 6-10/0,4кВ обеспечена возможность присоединения дополнительных нагрузок потребителей с получением коммерческого эффекта от платы за присоединение и увеличения отпуска электроэнергии потребителям.

3.4. Финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 222 112 тыс. рублей.

В течение отчетного года стоимости пакетов акции Обществ, выделенных из состава ОАО «Ленэнерго» в ходе реорганизации в 2005 году, были скорректированы до соответствующей доли в чистых активах выделенных обществ на дату реорганизации, причём их учётная стоимость составила 2 512 183 тыс. рублей.

тыс. рублей

№	Наименование юридического лица	Доля в уставном капитале	На 31.12.2005	На 31.12.2006
1	ОАО “Петербургские магистральные сети”	12,5%	-	132 800
2	ОАО “Петербургская сбытовая компания”	12,5%	53 808	49 500
3	ОАО “Северо-Западная энергетическая управляющая компания”	12,5%	80 712	32 300
4	ОАО “Петербургская генерирующая компания”	12,5%	2 690 393	-
5	Прочие		7 512	7 512
ИТОГО			**2 823 425**	**222 112**

Финансовые вложения в акции ОАО “Петербургские магистральные сети”, выделенного из состава Общества в ходе реструктуризации по состоянию на 01.12.2006 году, приняты к учёту по первоначальной стоимости, равной доле в чистых активах на дату выделения. В соответствии с законодательством Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности получение данных акций было учтено в составе добавочного капитала в сумме 282 656 тыс. рублей.

В октябре 2006 г. пакет акции ОАО “Петербургская генерирующая компания” был реализован на торгах. Доходы и расходы от выбытия финансовых вложений отражены в Отчете о прибылях и убытках. Цена реализации в соответствии с договором на продажу акций составила 4 083 433 тыс. рублей, затраты от выбытия – 2 546 334 тыс. рублей, включая вознаграждение агента в сумме 135 990 тыс. рублей.

Инвестиции в акции выделенных обществ – ОАО “Петербургские магистральные сети”, ОАО “Петербургская сбытовая компания” и ОАО “Северо-Западная энергетическая управляющая компания” – были оценены по состоянию на 31.12.2006 независимым оценщиком (ЗАО “Центральная Финансово-Оценочная Компания”), в результате чего образован резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 169 894 тыс. рублей, а также признан отложенный налоговый актив в сумме 40 775 тыс. рублей.

Вложения в акции других компаний в отчетности отражены по учетной стоимости.

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества за отчетный год являлся транзит электрической энергии, цена (тариф) на который определялся на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240:

тыс. рублей

Наименование	**На 31.12.2005**	**На 31.12.2006**
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	3 219 149	4 890 087
в т.ч.		
задолженность бюджета по льготным слоям населения	782 398	563 502
другие покупатели и заказчики	724 189	678 049

По сравнению с 2005 годом дебиторская задолженность в целом увеличилась на 1 669 460 тыс. руб. или 52%, на рост дебиторской задолженности преимущественно повлияло увеличение по авансам выданным на 1 685,6 млн. рублей.

В течение отчётного года на покрытие сомнительной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков был создан резерв в размере 273 тыс. рублей (2005: 83 512 тыс. рублей). Нереальная к взысканию задолженность в размере 73 471 тыс. рублей отнесена на финансовый результат, в том числе сумма безнадежной дебиторской задолженности, связанной с предоставлением льгот по оплате электроэнергии гражданам, проживающим в Санкт-Петербурге, в период с 01.01.2002 по 31.12.2002 в размере 61 797 тыс. рублей.

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности, проведённой по состоянию на 31.12.2006, Общество не выявило сомнительной задолженности покупателей и заказчиков и/или прочих сомнительных долгов. Сумма неиспользованного на 31.12.2006 резерва была отнесена на прочие доходы (резерв по сомнительной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 31.12.2005 также был восстановлен в прочих доходах предыдущего периода).

тыс. рублей

	На 31.12.2005	**На 31.12.2006**	**Рост (+), Снижение (-)**
Всего дебиторская задолженность:	8 898	7 410	-1 488
Статья 230	3 219 149	4 890 087	+1 670 938
Статья 240			
ИТОГО	**3 228 047**	**4 897 497**	**+1 669 450**
В том числе:			
Покупатели и заказчики			
Статья 231	-	-	-
Статья 241	1 506 592	1 241 551	-265 041
ИТОГО	**1 506 592**	**1 241 551**	**-265 041**
Авансы выданные			
Статья 234	-	-	
Статья 245	786 035	2 591 334	+1 805 299
ИТОГО	**786 035**	**2 591 334**	**+1 805 299**
Прочие дебиторы			
Статья 235	8 898	7 410	-1 488
Статья 246	926 522	1 057 202	+ 130 680
ИТОГО	**935 420**	**1 064 612**	**+129 192**

3.6. Займы и кредиты

В составе краткосрочных долговых обязательств учтен облигационный заём на сумму 2 999 801 тыс. руб., переведенный из долгосрочных обязательств, в связи с тем, что срок его погашения составляет менее 12 месяцев.

30 марта 2004 года ОАО «Ленэнерго» зарегистрировало выпуск ценных бумаг – неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 000 000 штук номинальной стоимостью 1 тыс. рублей каждая. Объем выпуска по номинальной стоимости составил

3 000 000 тыс. рублей. Доходность каждой облигации определена как 10,25 % годовых по каждому из шести купонов. Доход по каждому купону одной облигации составляет 51,11 рублей, периодичность выплаты 182 дня.

В 2006 году по нему был выплачен купонный доход:

По четвертому купону -17.04.06 г. в сумме 153 320 тыс. рублей;

По пятому купону 16 - 17.10.06 г. в сумме 153 320 тыс. рублей;

Начисленный купонный доход на конец года составляет 62 339 тыс. рублей.

Погашение облигаций производится денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке. Облигации погашаются по номинальной стоимости 19 апреля 2007 года, держатель облигации получает сумму от погашения облигаций и купонный доход.

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

тыс. рублей

П / п	**Наименование банка**	**Сумма кредита по договору**	**Дата получения**	**Текущая задолженность на 31.12.05**	**Текущая задолженность на 31.12.06**
1	ОАО “Альфа-Банк”	2 430 000	29.06.06	-	1 000 000
2	ОАО “Альфа-Банк”	500 000	30.05.06	-	500 000
3	Сбербанк России	1 020 000	01.08.05	1 020 000	-
4	ОАО “Банк Санкт-Петербург”	500 000	27.12.05	500 000	-
5	Начислены %			1 258	2 301
	ИТОГО:			**1 521 258**	**1 502 301**

Наименование обязательства: (Облигационный заем серии 01 (государственный регистрационный № 4-01-00073-А от 30.03.2004)

Сумма основного долга (рублей): 3 000 000 000

Срок кредита (займа)/срок погашения: 22.04.2004 /погашение 19.04.2007

Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленный процентов, срок просрочки, дней: отсутствует.

В составе краткосрочных обязательств отражены так же кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:

3.7. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена реструктуризированная долгосрочная кредиторская задолженность концерну “Росэнергоатом” за покупную

электроэнергию, подлежащая выплате равными долями в 2010 и позднее 2014 года, а также задолженность перед ООО “Катерпиллар Тосно”, за капитальное строительство, подлежащая равномерному погашению траншами в сумме 1 800 тыс. рублей ежегодно.

тыс. рублей

	На 31.12.2005	**На 31.12.2006**
Долгосрочная кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	185 311	183 130
Концерн “Росэнергоатом”	132 005	132 005
ООО “Катерпиллар Тосно”	53 282	51 102

3.8. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

тыс. рублей

Наименование	**На 31.12.2005**	**На 31.12.2006**
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	**4 371 394**	**5 609 923**
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	1 033 202	1 195 431
Из них		
ЗАО ”ЭФЭСК”	150 923	227 166
ОАО “ЛОЭСК”	40 753	243 787
ЗАО ”МиН”	15 556	35 578
ЗАО ”Спецэлектромонтаж”	35 126	30 511
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	77 243	47 584
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса), из них:	35 951	49 996
Пенсионный фонд	17 847	33 430
Фонд социального страхования	2 113	4 783
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	437 424	729 509
из них:		
Федеральному бюджету	432 942	703 908
Бюджету субъектов РФ	3 927	20 919
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	2 547 880	3 550 734
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	239 694	36 669

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

Кредиторская задолженность приросла за отчётный период на 1 238 529 тыс. рублей или на 27,7%. В составе кредиторской задолженности существенно возросла задолженность по авансам полученным (преимущественно по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети) на 1 002 854 тыс. рублей; строительным организациям – на сумму 204 044 тыс. рублей; задолженность перед бюджетом – на сумму 292 065 тыс. рублей.

3.9. Капитал и резервы

В течение 2006 года изменения уставного капитала не было, по состоянию на 31.12.2006 - полностью оплачен.

Вид ценной бумаги	**Общее**	**Номинальная**	**Номинальная**

	количество (шт.)	стоимость (руб.)	стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	691 854 144	1	691 854 144
Привилегированные акции	93 264 311	1	93 264 311
ИТОГО:	**785 118 455**		**785 118 455**

Акции, выкупленные в процессе реорганизации Общества 2005 года, должны были быть погашены в момент выкупа. Соответсвенно, размер уставного капитала по состоянию на 31.12.2005 был уменьшен в результате выкупа акций в соответствии с Решением Общего собрания акционеров Общества от 22.04.2005. В Устав Общества соответствующие изменения на 31 декабря 2005 года внесены не были. В связи с окончанием реорганизации, на основании решения заседания Совета директоров ОАО «Ленэнерго» от 28.02.2006, была осуществлена государственная регистрация изменений к Уставу, связанных с погашением 12,5% собственных акций, что привело к уменьшению уставного капитала до 785 118 тыс. рублей. Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц от 19 апреля 2006 года серия 78 №005931199 получено, на конец отчётного периода бухгалтерский уставный капитал Общества приведён в соответствие с учредительными документами.

В 2006 году произошло значительное увеличение добавочного капитала из-за корректировки, связанной с пакетами акций выделенных в результате реорганизации обществ: в 2005 году в состав прочих доходов была включена оценочная стоимость 12,5 % пакета акций выделяемых в результате реорганизации обществ: ОАО “Петербургская генерирующая Компания”, ОАО “Петербургская сбытовая компания”, ОАО “Северо-Западная энергетическая управляющая компания”. Такое отражение было сделано исходя из того, что получение данных акций последовало в связи с выкупом собственных акций Общества, который произошел ранее в 2005 году, и по которому Общество в 2005 году признало и включило в состав прочих расходов убыток в размере 2 646 млн. руб. В 2006 году первоначальная оценка пакетов акций, скорректированная до суммы 2 512 млн. рублей, как описано в Пункте 3.4 данной пояснительной записки, была перенесена из Нераспределенной прибыли в Добавочный капитал.

Резервный фонд на отчетную дату, созданный в соответствии с учредительными документами, на сумму 134 604 тыс. рублей. В отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

3.10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка от реализации составила:

тыс. рублей

	На 31.12.2005	На 31.12.2006	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы №2)	**27 637 934**	**10 510 211**	**-17 127 723**	**-62%**
В том числе:				
Электроэнергия, включая транзит	20 015 106	8 356 860	-11 658 246	-58,2%
Теплоэнергия	5 545 221		-5 545 221	-100%
От присоединения мощностей	1 272 776	1 996 764	+723 988	+56,9%
Работы и услуги промышленного характера	759 682	132 343	+ 627 339	- 82,6%

Прочая	45 149	24 244	- 20 905	46,3%

Снижение общей суммы выручки связано с тем, что в результате реформирования в конце 2005 г. Общество прекратило осуществлять значительную часть видов деятельности: выработка тепла и электроэнергии, реализация электроэнергии, передача и реализация тепловой энергии.

3.11. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. рублей

	На 31.12.2005	**На 31.12.2006**
Прочие доходы	4 608 976	4 206 289
от реализации ценных бумаг	7 283	4 083 433
от реализации прочего имущества	50 653	23 878
оприходование акций по ВБ	2 824 913	-
от реализации векселей	1 120 589	-
от аренды	-	13 424
имущество при демонтаже и ликвидации	15 901	8 919
от реализации ОС и НМА	7 171	5 895
от курсовых разниц	154 161	344
пени, штрафы к получению	127 509	319
от курсовых разниц при реализации валюты	73 399	23
прочие	227 397	70 054
Прочие расходы	4 799 885	3 139 768
от реализации ценных бумаг	603	2 546 334
рыночная оценка акций	-	169 894
дебиторская задолженность более 3 лет	26 368	73 216
содержание социальной сферы	104 111	54 320
социальные выплаты из прибыли	166 730	67 947
убытки прошлых лет, выявл. в отч. периоде	222 434	19 664
от реализации прочего имущества	20 600	17 572
компенсации пенсионерам	14 717	11 315
проведение спортивных мероприятий, отдыха	2 339	9 448
от реализации других активов	1 168 589	7 075
услуги банков	20 461	6 500
затраты по выпуску обслуживанию ЦБ	-	6 471
от реализации ОС и НМА	3 021	480
от аренды	-	5 377
отчисление профкому	11 588	5 967
собрание акционеров и выплаты СД	3 193	4 000
расходы на благотворительность	48 153	2 511
пени, штрафы к взысканию	1 355	1 840
резерв по сомнительным долгам	83 512	273
от курсовых разниц	102 722	325
убыток от выкупа акций	2 646 073	-
прочие	153 316	129 239

Как указано в Пункте 2.13 данной Пояснительной записки, для обеспечения сравнимости данных, налог на имущество 2005 года в сумме 210 442 тыс. рублей был скорректирован: из прочих расходов перенесён в себестоимость проданных работ и услуг.

3.12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного

года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2005	2006
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(493 323)	423 970
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	691 854 144	691 854 144
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	(0,713)	0,613

3.13. Налоги

При применении до 01.01.2006 метода определения выручки от услуг по мере их оплаты для целей исчисления НДС, в ОАО «Ленэнерго» определяет данные о причитающихся налоговых платежах в бюджет, исчисленных исходя из поступившей оплаты по задолженности за предоставленные в предыдущие отчетные периоды услуги, в сумме 18 086 тыс. рублей.

За отчетный 2006 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 1 554 634 тыс. рублей и налоговая в сумме2 364 436 тыс. рублей. Текущий налог на прибыль за отчётный год, сформированный под влиянием существующих налоговых разниц, составил 567 465 тыс. рублей.

Суммы налоговых разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога исчисляемого по данным налогового учета, следующие:

– вычитаемых временных разниц – 176 066 тыс. рублей;

– налогооблагаемых временных разниц – 466 892 тыс. рублей;

– постоянных разниц – 1 097 629 тыс. рублей.

Разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на амортизацию и резерва под сомнительную дебиторскую задолженность.

Общая сумма налоговых активов и обязательств, сформированных на основании налоговых разниц, и повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль составила 194 352 тыс. рублей:

– Постоянное налоговое обязательство – 263 431 тыс. рублей;

– Отложенный налоговый актив – 42 976 тыс. рублей;

– Отложенное налоговое обязательство – 112 054 тыс. рублей.

В 2006 году в Обществе было произведено уточнение своих обязательств по налоговым платежам за предыдущие годы, в следствие уточнения расчетов резерва по сомнительным долгам, а также восстановление начисленной амортизации по переданному по вступительному балансу имуществу Общество доначислило и уплатило в бюджет дополнительно 567 760 тыс. рублей налога и пени 17 356 тыс. рублей.

3.14. Аффилированные лица

Перечень аффилированных лиц приведен в приложении №1 к пояснительной записке.

Ценообразование на транспортировку электроэнергии определяется согласно установленным тарифам. Тарифы утверждены РЭК Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике правительства Ленинградской области, остальные услуги определялись из сложившихся цен на рынке региона.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

Дебиторская задолженность, тыс.рублей

Наименование	**Характеристика задолженности**	**Сумма задолженности**	**Сумма задолженности**
	На 31.12.2005		**На 31.12.2006**
ОАО "РАО "ЕЭС России"	расходы на проведение Всероссийского совещания "Надежность, функционирование ОАО РАО ЕЭС России в период реформирования энергетики и задачи 2004г."	2 173	2 173
Компании группы ОАО "РАО "ЕЭС России", всего		663 388	29 495
в том числе			
ОАО "Петербургские магистральные сети"	Транспортные услуги производственного характера	-	4 535
ОАО "Петербургская сбытовая компания"		534 318	-
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"		-	3 307
В том числе			
Задолженность по расчетам		-	3 094
Транспортные услуги		-	213
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"		-	303
В том числе			
закупка, хранение, сборка и установка товаров; аренда офисной мебели и иного движимого имущества по адресу: Марсово поле, д.1		-	169
аванс за полиграфические услуги			134
ОАО "ФСК"	Плата за оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНС	-	20 683
ОАО "Севзап НТЦ"	Договор подряда на выполнение проектных работ	-	117
ОАО "Инженерный центр ЕЭС"	предоплата за экспертизу нормативно-технической документации по топливоиспользованию	-	17
ОАО "Вологдаэнерго"	Расчеты за технические услуги	-	211

ОАО "Карелэнерго"	аварийно-восстановительные работы или Ликвидация последствий технологических нарушений, вызванных стихийными бедствиями и иными причинами.	-	72
ОАО "Псковэнерго"	Аренда автомобиля	-	86
ОАО "Новгородэнерго"	аварийно-восстановительные работы	-	164
Компании группы РАО ЕЭС		129 070	-
Прочие аффилированные лица, всего		-	7 513
ЗАО "Генеральная энергетическая строительная компания"	Поставка оборудования и строительно-монтажные работы	-	247
ОАО "Энергоучет"	Поставка электротехнической продукции	-	7 266

По компании “Fortum Power And Heat Oy”, ЗАО "Ленэнергоспецремонт" и ЗАО "Балтэнергокомплект" задолженность отсутствует, обороты за 2006 отсутствовали.

Кредиторская задолженность, тыс.рублей

Наименование	**Характеристика задолженности**	**Сумма задолженности**	**Сумма задолженности**
	На 31.12.2005		**На 31.12.2006**
Компании группы ОАО "РАО "ЕЭС России", всего		381 714	114 562
в том числе			
ОАО "Петербургская сбытовая компания", всего		259 820	93 669
В том числе			
Электроэнергия на хозяйственные нужды		-	10 635
оказание услуг по передаче электрической энергии (аванс за транзит по сетям Ленэнерго)		-	75 845
оказание услуг по передаче электрической энергии (покупка потерь)		-	7 171
Суммы по расчетам (возмещение ущерба, ошибочно перечисленное)		-	18
ОАО "МРСК Северо-Запада"	оказание комплексных консультационных услуг	-	4 000
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"		-	16 039
в том числе			
Автотранспортные услуги		-	15 874
Обучение		-	13
Теплоэнергия на хозяйственные нужды		-	152
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"		-	854
В том числе			
Субаренда нежилых помещений		-	505
Изготовление полиграфической продукции		-	345
По договору 01-2002 Водоканал		-	4
ОАО "Петербугская генерирующая компания"		56 305	-
Компании группы РАО ЕЭС		65 589	-

Продажа аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи аффилированным лицам составила (без НДС):

№ п/п	Аффилированное лицо	Денежная позиция, тыс. рублей	
		2005	2006
1.	ОАО “Петербургская сбытовая компания”	1 768 116	7 067 508
2.	Прочие компании группы РАО ЕЭС (ООО ”РКС-энерго”)	717 860	715 396
3.	ЗАО “ЛЭИВО”	-	12 059
4.	“Fortum Power And Heat Oy”	214 149	-
	ИТОГО	2 700 125	7 794 963

Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами, составила (без НДС):

№	Аффилированное лицо	Денежная позиция, тыс. рублей

п/п		2005	2006
1.	ОАО “Петербургская сбытовая компания”	883 214	2 596 122
2.	ОАО “ФСК”	-	2 065 683
3.	ОАО “ФСК” (посл. миля)	-	110
4.	ОАО “Северо-Западная Энергетическая управляющая компания”	11 965	11 965
5.	ЗАО “ЛЭИВО”	287 178	89 632
6.	РАО ЕЭС России	1 854 203	-
7.	Компании группы РАО ЕЭС	1 210 917	-
	ИТОГО	4 247 477	4 763 512

Вознаграждение Членам Совета Директоров и Ревизионной комиссии

В 2006 году вознаграждения Членам Совета директоров и Ревизионной комиссии в виде заработной платы и премий, согласно Уставу Акционерного Общества составили: 825,4 тыс. рублей Членам Совета Директоров и 319,2 тыс. рублей членам Ревизионной комиссии.

3.15. Лизинг

В отчётном году в Обществе заключены договора лизинга объектов основных средств со сроком до 2013 года. На условиях лизинга используются автомобили, трансформаторные подстанции и электротехническое оборудование. Оборудование находится на балансе лизингодателя. Амортизация лизингового оборудования Обществом не начисляется. В соответствии с условиями лизинга сумма предстоящих платежей по состоянию на 31.12.2006 составляет 1 295 083 тысяч рублей (включая НДС), в т.ч в 2007 году Обществу предстоит выплатить 289 462 тыс. рублей.

3.16. Условные обязательства

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события, произошедшие в Российское Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2006 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.”

3.17. События после отчетной даты

В соответствии с приказом РАО «ЕЭС России» №615 от 05.09.2006 и приказом ОАО «Ленэнерго» № 394 от 06.10.2006 в Обществе проводится переоценка стоимости однородных групп основных средств по состоянию на 01.01.2007 года.

14 ноября 2006 года Обществом зарегистрирован выпуск облигационного займа серии 02 (государственный регистрационный № 4-02-00073-А от 14.11.2006 года). Сумма основного долга 3 000 000 000 рублей.

29 января 2007 года Советом Директоров принято решение о выборе независимого оценщика для определения рыночной стоимости имущества, предполагаемого к внесению в оплату акций дополнительной эмиссии ОАО «Ленэнерго».

Как указано в Пункте 2.13 настоящей Пояснительной записки, в соответствии с пунктом 3 приказа Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006) Обществом произведен по состоянию на 1 января 2007 года пересчет в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости средств в расчетах, подлежащей оплате в рублях, с отнесением образовавшихся при пересчете сумм увеличения или уменьшения стоимости указанных средств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого нераспределенная прибыль изменилась на несущественную сумму по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2006 г. Исчисленные таким образом последствия изменения учетной политики будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Компании за 2007 год.

27 марта 2007

Руководитель Общества _____ /Чистяков В.Н./

Главный бухгалтер Общества _____/Кузнецова Г.В./

Приложение 2

Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» За I квартал 2007 года

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ

от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ
на 31 марта 2007 года	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	2007\03\31
Организация ОАО "Ленэнерго"	по ОКПО	17230282
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705018828
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	74.15
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47\31
Единица измерения тыс.руб	по ОКЕИ	384

Местонахождение [адрес] 191186, г.Санкт-Петербург,Марсово поле,д.1

Дата утверждения	
Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	1 043	1 080
в том числе: права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	658	659
результаты НИОКР		115	385	421
Основные средства		120	25 194 849	25 346 899
в том числе: земельные участки и объекты природопользования		121	251	251
здания, машины и оборудование, сооружения		122	25 139 290	25 287 418
другие виды основных средств		123	55 308	59 230
Незавершенное строительство		130	3 421 771	3 831 140
в том числе				

оборудование к установке		*13001*	146 614	237 074
вложения во внеоборотные активы		*13002*	3 275 157	3 594 066
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	222 112	222 112
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	7 338	7 338
инвестиции в зависимые общества		142	4	4
инвестиции в другие организации		143	214 770	214 770
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	155 606	155 530
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	28 995 381	29 556 761

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	338 903	395 566
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	288 441	308 563
из них:				
мазут		*21101*	-	-
уголь		*21102*	-	-
дизельное топливо		*21103*	-	-
другое технологическое топливо		*21104*	-	-
запасные части		*21105*	36 088	36 282
прочие сырье и материалы		*21107*	252 353	272 281
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	-	-
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	50 462	87 003
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	296 731	299 682
из них				
НДС при покупках электроэнергии		*22001*	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более				

чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	7 410	14 815
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		*23101*	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		*23102*	-	-
финансируемых из местных бюджетов		*23103*	-	-
другие покупатели и заказчики		*23104*	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	7 410	14 815
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
беспроцентные векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	7 410	14 815
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются				
в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	4 890 087	5 612 542
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	1 241 551	1 583 439
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		*24101*	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		*24102*	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		*24103*	563 502	563 502
организации, финансируемые из бюджетов РФ		*24104*	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		*24105*	-	-
прочие потребители электрической и тепловой энергии		*24106*	-	-
задолженность по абонентной плате		*24107*	-	-
другие покупатели и заказчики		*24108*	678 049	1 019 937

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	2 591 334	2 755 087
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		*24501*	-	-

поставщикам топлива		*24502*	-	-
поставщикам материалов		*24503*	36 170	27 166
строительным организациям		*24504*	2 394 270	2 413 774
ремонтным организациям		*24505*	7 054	5 984
поставщикам услуг		*24506*	137 593	300 443
прочие авансы выданные		*24507*	16 247	7 720
прочие дебиторы		246	1 057 202	1 274 016
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		*24601*	-	214
переплата по налогам в федеральный бюджет		*24602*	148	1 333
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		*24603*	76 906	71 451
переплата по налогам в местные бюджеты		*24604*	1 615	15
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		*24605*	18 802	19 360
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*24607*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниронговым услугам		*24608*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24609*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24610*	-	-
расчеты по приобретению акций		*24612*	-	-
беспроцентные векселя		*24613*	-	-
другие дебиторы		*24611*	959 731	1 181 643
Краткосрочные финансовые вложения		250	40	39
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	40	39
Денежные средства		260	1 083 978	2 145 849
в том числе:				
касса		261	171	1 255
расчетные счета		262	1 082 048	2 143 133
валютные счета		263	10	10
прочие денежные средства		264	1 749	1 451
в том числе:				
специальные счета в банках		*26401*	381	150
денежные документы		*26402*	1 368	1 301
переводы в пути		*26403*	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*27002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*27003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*27004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете		*27006*	-	-

защиты объектов				
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*27007*	-	-
другие оборотные активы		*27005*	-	-
ИТОГО по разделу II		290	6 617 149	8 468 493
Баланс		300	35 612 530	38 025 254
ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	785 118	785 118
в том числе:				
в акциях привилегированных		*41001*	93 264	93 264
в акциях обыкновенных		*41002*	691 854	691 854
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	26 577 708	26 577 708
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	134 604	134 604
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	134 604	134 604
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(3 025 804)	(3 025 804)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	103 901
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	24 471 626	24 575 527
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	3 040 708
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	3 040 708
Отложенные налоговые обязательства		515	619 852	645 094
Прочие долгосрочные обязательства		520	183 130	182 530
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	183 130	182 530
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-

в том числе:			
Пенсионному фонду РФ	*52003*	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования	*52004*	-	-
Фонду занятости	*52005*	-	-
Фонду социального страхования	*52006*	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	*52007*	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)	52008	-	-
из нее:			
федеральному бюджету	*52009*	-	-
бюджетам субъектов РФ	*52010*	-	-
местным бюджетам	*52011*	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода	52020	-	-
из нее:			
федеральному бюджету	*52021*	-	-
бюджетам субъектов РФ	*52022*	-	-
местным бюджетам	*52023*	-	-
прочие долгосрочные обязательства	52012	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	802 982	3 868 332
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	4 564 441	3 137 957
в том числе: кредиты банков, подлежащие погашению в течение			
12 месяцев после отчетной даты	611	1 502 301	-
займы, подлежащие погашению в течение			
12 месяцев после отчетной даты	612	3 062 140	3 137 957

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	5 609 923	6 282 238
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 195 431	1 111 748
из них:				
поставщикам электроэнергии		*62101*	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		*62102*	-	-
поставщикам газа		*62103*	-	-
поставщикам мазута		*62104*	-	-
поставщикам угля		*62105*	-	-
поставщикам иного топлива		*62112*	-	-
строительным организациям		*62106*	605 683	569 335
ремонтным организачиям		*62107*	129 181	48 549
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		*62108*	-	-

задолженность Концерну Росэнергоатом	*62110*	-	-
задолженность АЭС	*62111*	-	-
другим поставщикам и подрядчикам	*62109*	460 567	493 864
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"	*62113*	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"	*62114*	-	-
векселя к уплате	622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	624	47 584	76 317
в том числе:			
текущая	*62401*	47 584	76 317
просроченная	*62402*	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	625	49 996	35 469
в том числе:			
Пенсионному фонду РФ	*62501*	33 430	23 090
Фонду обязательного медицинского страхования	*62502*	4 783	3 189
Фонду занятости	*62503*	-	-
Фонду социального страхования	*62504*	11 783	9 190
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	*62505*	-	-
задолженность по налогам и сборам	626	729 509	848 788
задолженность перед бюджетом текущая	62610	729 509	848 788
в том числе:			
федеральному бюджету	*62601*	703 908	406 922
бюджетам субъектов РФ	*62602*	20 919	440 644
местным бюджетам	*62603*	4 682	1 222
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода	62620	-	-
в том числе:			
федеральному бюджету	*62621*	-	-
бюджетам субъектов РФ	*62622*	-	-
местным бюджетам	*62623*	-	-
авансы полученные	627	3 550 734	3 813 888
в том числе:			
от потребителей электроэнергии	*62701*	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии	*62702*	-	-
прочие полученные авансы	*62703*	3 550 734	3 813 888
прочие кредиторы	628	36 669	396 028
в том числе:			
НДС в неоплаченной продукции	*62801*	967	540
задолженность внебюджетному фонду НИОКР	*62802*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым			
услугам	*62804*	-	-

задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62805*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62806*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62807*	-	-
другие кредиторы		*62808*	35 702	395 488

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	-
Доходы будущих периодов		640	163 558	161 200
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*66002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*66003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*66004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*66006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*66007*	-	-
другие краткосрочные обязательства		*66005*	-	-
ИТОГО по разделу V		690	10 337 922	9 581 395
БАЛАНС		700	35 612 530	38 025 254

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	1 238 282	1 296 756
в том числе по лизингу		911	1 130 068	1 248 583
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	127	127
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	332 122	335 652
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	3 062 140	3 062 140
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	132 005	132 005
Износ основных средств		970	59 158	59 158
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	-

Основные средства, сданные в аренду		992	86 566	86 566
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

_____

/Чистяков В.Н./

Главный бухгалтер

_____

/Кузнецова Г.В./

Отчет о прибылях и убытках

за 3 месяца 2007 года

		КОДЫ
	Форма N2 по ОКУД	0710002
	Дата [год, месяц, число]	2007\03\31
Организация ОАО "Ленэнерго"	по ОКПО	17230282
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705018828
Вид деятельности	по ОКДП	74.15
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47\31
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	При-меча-ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видаи деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	3 478 825	2 617 754
электроэнергии внутренним потребителям		011	-	-
электроэнергии на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	3 063 496	2 362 390
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	411 739	252 764

прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	3 590	2 600
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ		034	-	-
Себестоимость проданных товаров,продукции работ, услуг				
в том числе проданных:		020	(3 101 114)	(2 782 120)
электроэнергии внутренним потребителям		021	-	-
электроэнергии на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	(3 023 729)	(2 767 751)
электроэнергиии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукии, работ, услуг промышленного характера		025	(64 200)	(14 336)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(13 185)	(33)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ		035	-	-
Валовая прибыль		029	377 711	(164 366)
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	377 711	(164 366)
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	30 012	1 089
Проценты к уплате		070	(132 471)	(108 681)
Доходы от участия в других организациях		080	-	15 637
Прочие доходы.		090	26 498	15 339
Прочие расходы		100	(82 169)	(25 362)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	219 581	(266 344)
Отложенный налоговый актив		143	(75)	153 429
Отложенное налоговое обязательство		144	(25 241)	(22 902)
Текущий налог на прибыль		145	(90 364)	(176 959)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(115 680)	(46 432)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	103 901	(312 776)
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	**103 901**	**(312 776)**
Наименование показателя	**При-мечание**	**Код стр.**	**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущего**

				года
1	**А**	**2**	**3**	**4**
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи…		19012	-	-
		19013		
		19014		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств				
(19011+19012+19013+19014)		**19020**	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи…		19032	-	-
		19033		
		19034		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России"				
(19031+19032+19033+19034)		**19040**	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного				
периода (19010+19020-19040)		**190**	**103 901**	**(312 776)**

(руб.)

Наименование показателя	**Прим.**	**Код стр.**	**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущего года**
1	**А**	**2**	**3**	**4**
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	62 942	110 354
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0000	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0000	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	**Прим.**	**код**	**За отчетный**	**За аналогичный период**

		строки	период	предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	-	-
убыток		211	78	122
Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	1 124	2 991
убыток		221	6 742	164
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте прибыль		240	-	-
убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	-	273
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности прибыль		260	1	34
убыток		261	-	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России" **за I квартал 2007 года**

По отгруженной продукции

Наименование показателя	При-мечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	за девять месяцев 2006 года	2	3	4
Проценты к уплате		070	132 471	108 681
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	132 471	108 681
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	26 498	15 339
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	-	975
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	4 062	4 277
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	-	-
От совместной деятельности		09009	-	-

Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12001	1 116	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12002	8	2 990
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	1
Прибыль до 01.01.2004 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	-	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	1	34
Курсовые разницы		12009	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	307	90
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	2 675	2 610
Суммовые разницы		12013	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	18 329	4 362
Наименование показателя	**При-мечание**	**Код стр.**	**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущ. года**
1	**А**	**2**	**3**	**4**
Прочие расходы		100	82 169	25 362
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	-	-
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	1 604	3 957
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	-	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	1 624	2 225
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	27 217	-

Резерв по сомнительным долгам		10024	-	273
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	-	36
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13001	6 431	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13002	311	151
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13003	-	10
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	3
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	78	122
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	221	10
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	-	-
Судебные издержки		13010	-	34
Суммовые разницы		13011	-	-
Хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнительному производству		13024	-	2
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	-	3 032
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	463	-
Расходы на благотворительность		13032	-	283
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	30	-
Другие расходы		13029	44 190	15 224
Наименование показателя	**При-мечание**	**Код стр.**	**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущ. года**
1	**А**	**2**	**3**	**4**
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	115 680	46 432
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	52 700	(63 922)
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	62 942	110 354
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-

Штрафы ГНИ,		15010	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	-	-
Пени ГНИ		15020	38	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	28	-
по НДС		15022	-	-
по налогу на имущество		15023	10	-
по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	-	-
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

_____

/Чистяков В.Н./

Главный бухгалтер

_____

/Кузнецова Г.В./

Приложение 3

ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА 2007 ГОД

1. Общие положения

1. Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации, а также типовых аспектов положений Учетной политики для предприятия распределительно - электросетевого комплекса, рекомендованных внутрифирменными стандартами учета ОАО «ФСК».

Настоящими положениями учетной политики в своей деятельности должны руководствоваться:

- руководители и работники всех филиалов, служб и отделов ОАО «Ленэнерго», отвечающие за своевременное представление в бухгалтерские службы первичных документов и иной учетной информации;
- руководители и работники всех служб и отделов, отвечающие за своевременную и обоснованную разработку, пересмотр и доведение нормативно-справочной информации до подразделений-исполнителей (включая бухгалтерскую службу);
- работники бухгалтерских служб, отвечающие за своевременное и качественное выполнение всех видов учетных работ и составление достоверной отчетности всех видов.

Иные распорядительные документы по ОАО «Ленэнерго» не должны противоречить положениям настоящих аспектов учетной политики.

2. Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ОАО «Ленэнерго».

3. Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «Ленэнерго» при формировании настоящей Учетной политики последовательно применяются с 01 января 2007 года.

4. ОАО «Ленэнерго» организует, ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.07.03 г. № 67н, действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н.

5. ОАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги централизованно в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах, с учетом программного обеспечения, используемого для ведения учета в ОАО «Ленэнерго».

6. В состав ОАО «Ленэнерго» входят Исполнительный аппарат и следующие филиалы:

- Выборгские ЭС,

- Гатчинские ЭС,

- Кабельные сети,

- *Кингисеппские ЭС,*
- *Лодейнопольские ЭС,*
- *Лужские ЭС,*
- *Новоладожские ЭС,*
- *Пригородные ЭС,*
- *Тихвинские ЭС,*
- *По строительству объектов,*
- *По сервисному обслуживанию и социальной инфраструктуре.*

Имущество (материалы, основные средства и т.п.) передаются из филиала в филиал по указанию руководства в порядке перераспределения имущества единого юридического лица по соответствующим счетам внутрихозяйственных расчетов рабочего Плана счетов.

Филиалы ОАО Ленэнерго не имеют законченного баланса, составляют промежуточную отчетность в порядке, установленном данной учетной политикой, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО «Ленэнерго».

7. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами ОАО «Ленэнерго» и законодательством Российской Федерации.

8. Внутренний контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется отделом внутреннего аудита.

2. Организационно-технические аспекты учетной политики

2.1. Общие принципы организации учета

9 . Главный бухгалтер ОАО «Ленэнерго» несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности, а также отчетности по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (МСФО). Главный бухгалтер обеспечивает формирования доходов и расходов, сохранности капитала и выполнение обязательств предприятия.

Требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению в бухгалтерские службы необходимых документов и сведений обязательны для всех работников Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «Ленэнерго».

10. Главный бухгалтер подчиняется генеральному директору.

11. Главному бухгалтеру непосредственно подчинены бухгалтерия и отдел налогового учета и отчетности (вышеназванные отделы в дальнейшем по тексту именуются бухгалтерией Исполнительного аппарата).

12. Бухгалтерии филиалов, возглавляемые главными бухгалтерами, вместе с бухгалтерией Исполнительного аппарата составляют бухгалтерскую службу ОАО «Ленэнерго», основными функциями которой является ведение бухгалтерского и налогового учета и формирование бухгалтерской и налоговой отчетности. Контроль за уплатой налогов, формирование налогооблагаемой базы и налоговых деклараций, консолидацию регистров (форм) налогового учета, созданных бухгалтериями филиалов, осуществляет Отдел налогового учета.

13. Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, распределение учетных функций между бухгалтериями различного уровня подчинения, а так же установление перечня объектов учета для каждой бухгалтерии

производится в зависимости от производственных функций филиалов и бизнес-процессов, происходящих в них, и фиксируется в Положении о бухгалтерской службе.

2.2. Формы первичных учетных документов и правила документооборота

14. Бухгалтерские учетные записи производятся на основании первичных документов, фиксирующих факт совершения хозяйственных операций.

15. Первичные учетные документы принимаются к учету, если они составлены:

- по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;

- по произвольной форме, которая должна содержать следующие обязательные реквизиты:

- *наименование документа;*
- *дату составления документа;*
- *наименование структурного подразделения, от имени которого составлен документ;*
- *содержание хозяйственной операции;*
- *измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;*
- *наименование должностей лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;*
- *личные подписи указанных лиц.*

16. Для оформления финансово-хозяйственных операций, *нужд налогового учета и требований ПБУ 18/02*, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разрабатываются формы налоговых регистров и документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике ***(Приложение №2).***

17. Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по договорам, изменяющим финансовые обязательства ОАО «Ленэнерго») подписываются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами.

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ОАО «Ленэнерго». Кроме того, руководители служб (начальники управлений, департаментов и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной генеральным директором общества.

18. Движение первичных документов в ОАО «Ленэнерго» (создание или получение от других предприятий, учреждений или организаций, движение между филиалами, принятие к учету, обработка, передача в архив) регламентируется графиком документооборота, который является Приложением № 4 *к данному Положению по учетной политике.*

Копии документов, подтверждающих расход финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по обязательствам ОАО «Ленэнерго» (включая структурные подразделения), передаются в Казначейство Исполнительного аппарата с заполненным бланком «Распоряжения на оплату», расчет и отражение в учете производится в соответствии с проставленными при заполнении на данной форме кодировками. Оригиналы (копии) договоров, оригиналы актов и счетов-фактур по обязательствам Исполнительного аппарата передаются в бухгалтерию Исполнительного аппарата, по обязательствам филиалов – в бухгалтерии филиалов.

19. Предприятие хранит первичные учетные документы, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерскую отчетность в течение сроков, устанавливаемых внутренними организационно-распорядительными документами, но не менее пяти лет.

Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в структурных подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах их создания.
Рабочий план счетов бухгалтерского учета, другие документы учетной политики, процедуры кодирования, базы данных программного обеспечения, используемого для учета, бухгалтерские справки по внесению исправление в учет и отчетность хранятся не менее пяти лет после года, в котором они использовались для составления бухгалтерской отчетности в последний раз.

2.3. Порядок и сроки составления отчетности

20. Филиалы ежемесячно составляют и представляют в бухгалтерию Исполнительного аппарата отчетность по установленным формам.
Отчетность формируется на основании данных регистров бухгалтерского учета. Для обеспечения индивидуальной ответственности персонала бухгалтерской службы регистры ежемесячно распечатываются и подписываются составившими их лицами. Эти лица отвечают за правильность отражения хозяйственных операций в накопительных регистрах.
21. Список форм внутрифирменной периодической отчетности, которые используются в ОАО «Ленэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщения информации приведен в **Приложение № 3** к настоящему Положению.
22. Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» формируется бухгалтерией Исполнительного аппарата на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений.
Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».
Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной.
Показатель считается существенным, если его не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Уровень существенности устанавливается в размере пяти процентов к общему итогу соответствующего раздела отчетной формы.
Составление отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно, осуществляет Отдел налогового учета на основании данных, предоставляемых бухгалтериями структурных подразделений, другими службами ОАО «Ленэнерго» и структурными подразделениями.
23. Бухгалтерский и налоговый учет имущества (в том числе основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.
Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000.
В ОАО «Ленэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам.
В налоговом учете объекты, налогообложение по которым производится исходя из места их нахождения (недвижимое имущество, транспортные средства и т.д.), учитываются в разрезе территориальной принадлежности.
24. Принятое ежегодным собранием акционеров ОАО «Ленэнерго» решение о распределении прибыли отчетного года отражается в бухгалтерской отчетности в том периоде, когда было проведено собрание, т.е. в следующем после отчетного года.
К отчетности, представляемой на утверждение собранию акционеров, прилагается итоговая часть аудиторского заключения, выданного по результатам обязательного

аудита бухгалтерской отчетности. ОАО «Ленэнерго» представляет годовую отчетность согласно адресам и срокам, предусмотренным действующим законодательством и публикует годовую отчетность не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

2.4. Порядок формирования, утверждения и изменения учетной политики

25. В течение года главный бухгалтер осуществляет подготовку и обоснование решений об изменении различных положений учетной политики, которые могут быть приняты к исполнению, начиная со следующего года.

Изменения учетной политики объявляются в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности за год, предшествующий году начала их применения.

В случае появления в хозяйственной деятельности новых фактов хозяйственной деятельности, способы бухгалтерского учета которых не определены в учетной политике, оформляется дополнение к учетной политике. Дополнение к учетной политике оформляется в виде дополнения к настоящему Положению, которое не рассматривается в качестве его новой редакции и применяется с момента утверждения.

2.5. Применяемый план счетов

26. В ОАО «Ленэнерго» применяется рабочий план счетов бухгалтерского учета, включающий синтетические и аналитические счета, который разрабатывается на основании типового плана счетов (**Приложение № 1** к настоящему Положению).

Рабочий план счетов бухгалтерского учета позволяет реализовать схему регистрации и группировки данных о фактах хозяйственной деятельности, для формирования необходимых форм отчетности (финансовой, статистической, налоговой) и предназначен для унификации бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго».

27. В процессе работы бухгалтерские службы Общества применяют для целей учета также и аналитические признаки (общесистемные справочники и классификаторы), разработанные с учетом необходимых требований управления производством.

28. Рабочий план счетов является обязательным к применению всеми работниками бухгалтерий. Изменения и дополнения рабочего плана счетов производятся только централизованно, распоряжением главного бухгалтера ОАО «Ленэнерго».

2.6. Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств

29. Инвентаризация имущества и обязательств для целей бухгалтерского и налогового учетов проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95. № 49.

Проведение инвентаризации обязательно:

- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности (кроме имущества, инвентаризация которого проводилась не ранее 1 октября отчетного года):
- основных средств и нематериальных активов - 1 раз в три года по состоянию на 01 ноября,
- товарно-материальных ценностей - 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- *активов и обязательств, учитываемых на забалансовых счетах - 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,*
- финансовых обязательств – 1 раз в год по состоянию на 01 января,
- кассы – ежемесячно по состоянию на последний рабочий день месяца,
- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже;
- при смене материально ответственных лиц;
- при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
- в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;

– в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Помимо инвентаризаций, предусмотренных в целях составления бухгалтерской отчетности, ОАО «Ленэнерго» проводит инвентаризации, необходимые для подтверждения данных оперативного учета и для иных целей.

30. График проведения инвентаризаций утверждает генеральный директор ОАО «Ленэнерго» или уполномоченные им руководители филиалов по вверенным им филиалам.

36. Для проведения инвентаризаций создаются инвентаризационные комиссии, состав которых утверждается руководителямифилиалов, а в предусмотренных случаях – генеральным директором ОАО «Ленэнерго».

37. Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражаются на счетах бухгалтерского учета в следующем порядке:

– излишек имущества приходуется по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации, соответствующая сумма зачисляется на счет 91 «Прочие доходы и расходы»;
– недостача имущества и его порча в пределах норм естественной убыли относятся на издержки производства или обращения, а сверх норм – на виновных лиц. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них, то убытки от недостачи имущества и его порчи списываются на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

3 Методологические аспекты учетной политики, для целей бухгалтерского учета

Прочие расходы, связанные с приобретением активов (основных средств, нематериальных активов, материально-производственных запасов и т.п.), составляющие менее 5% от суммы приобретения, в первоначальную стоимость актива не включаются и учитываются в составе прочих расходов того периода, к которому они относятся.

3.1. Нематериальные активы

Порядок отнесения объектов к нематериальными активами осуществляется в соответствии с ПБУ 14/00.

Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых подлежат ***правовой защите*** *и оформлены в установленном порядке, учитываются в качестве нематериальных активов. Аналитический учет ведется по видам работ, договорам (заказам).*

Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС).

Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), принимаются к учету по цене, указанной в договоре сторонами сделки, при отсутствии цены актива, оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика.

Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату не денежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются пользователем на забалансовом счете в оценке, принятой в договоре.

Применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов. Амортизационные отчисления отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Срок полезного использования устанавливает по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности.

3.2. Основные средства

К основным средствам относятся активы, *предназначенные* для выполнения работ, оказания услуг либо для управленческих нужд ОАО «Ленэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Для целей принятия к учету в качестве объекта ОС имущество признается пригодным для использования при условии, что после поступления оно, без каких-либо действий с ним, может быть передано в эксплуатацию.

Ввод объектов основных средств осуществляется на основании надлежащим образом оформленного акта приема-передачи, подписанного утвержденной генеральным директором комиссией по вводу основных средств и приказа директора о вводе основных средств в эксплуатацию.

Инвентарным объектом основных средств признается конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер.

В случае когда составные части одного инвентарного объекта легко отделимы и часто (не реже одного раза в год) перемещаются от одного инвентарного объекта к другому, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект независимо от того факта, может ли указанная часть объекта выполнять самостоятельную функцию или нет.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

По окончании процесса восстановления, на основании письменного заключения руководителя подразделения, в ведении которого находится обслуживание данного обьекта основных средств, о изменении характеристик ОС, сроках дальнейшего использования и пригодности к эксплуатации в инвентарную карточку восстановленного объекта вносятся корректировки.

К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования (ликвидация отдельных конструктивных элементов объекта, действующих в составе комплекса основной средств, замена отдельных частей при модернизации или реконструкции и др.). При этом стоимость частично ликвидируемого элемента определяется на основании письменного заключения руководителя подразделения, в ведении которого находится обслуживание данного обьекта основных средств, о рыночной стоимости аналогичного элемента и фактическом износе данного.

Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном законодательством на основании соответствующего распорядительного документа ОАО «Ленэнерго» с периодичностью один раз в пять лет.

При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается цена, указанная в договоре сторонами сделки, при отсутствии цены в договоре, по рыночной стоимости на дату принятия их к бухгалтерскому учету.

При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Срок полезного использования основных средств, принятых к учету начиная с 01 января 2002 г, определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по следующим срокам полезного использования:
1 группа - 1,33 лет (16 мес.),
2 группа - свыше 2 лет (25 мес.),
3 группа - свыше 3 лет (37 мес.),
4 группа – 6 лет (72 мес.);
5 группа – 8 лет (96 мес.);
6 группа – 10,08 лет (121 мес.);
7 группа – свыше 15 лет (181 мес.),
8 группа – свыше 20 лет (241 мес.),
9 группа – свыше 25 лет (301 мес.)
10 группа - 30.41 лет (365 мес.)
Амортизация начисляется, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, включая находящиеся в запасе (резерве) объекты, и производится до полного погашения стоимости объекта или выбытия объекта.
Амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату окончания процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношение объектов основных средств, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление амортизации.
Амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов, у которых на момент окончания модернизации закончилось начисление амортизации.
Если восстановительная стоимость объекта *после модернизации* не превышает 10 тыс. руб., то по завершении указанных работ сумма расходов на модернизацию (реконструкцию) единовременно списывается на текущие расходы (на счета учета затрат).
Активы стоимостью не более 10 000 рублей за единицу отражаются в учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО «Ленэнерго» организуется контроль за их движением на забалансовом счете.

Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются.
Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, поданы документы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые принимаются к учету в качестве основных средств и обособляются в учете.
Амортизация по объектам недвижимости, принятым к учету в качестве основных средств до момента государственной регистрации права собственности начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем ввода данного объекта в эксплуатацию.

При этом в случае изменения суммы регистрационных сборов, уплаченных при подаче документов и учтенных в составе первоначальной стоимости объектов, указанные изменения не увеличивают первоначальную стоимость объекта, а учитываются в составе прочих расходов.

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (текущего и капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности в периоде, в котором закончены и приняты ремонтные работы.

Затраты на ремонт (капитальный, текущий) малоценных объектов ОС, учитываемых на забалансовом счете относить на себестоимость в общеустановленном порядке.

Доходы и расходы от списания, продажи и прочего выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов в полном объеме по дате списания, единовременно в отчетном периоде.
Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях так же подлежат зачислению в состав прочих расходов.
Расходами при выбытии основных средств признаются остаточная стоимость объекта, а так же затраты, связанные с процессом выбытия (хранение, транспортировка, демонтаж и т.д.).
Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации выбывших (списанных) основных средств, включаются в состав прочих расходов.
Доходы в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств признаются прочими доходами.
Недостача основных средств в производстве и на складах, в случае отсутствия виновных лиц, а так же убытки от хищений, виновники которых не установлены, относятся на прочие расходы. Факт отсутствия виновных лиц должен быть документально подтвержден уполномоченным органом государственной власти.

3.3. Материально производственные запасы

К материально – производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным ПБУ 5/01.
Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».
Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. МПЗ полученные по договору дарения, а так же остающиеся от выбытия основных средств и другого имущества учитываются по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.
Фактические затраты ОАО «Ленэнерго» на доставку материально – производственных запасов, включаются в себестоимость в том периоде, в котором они понесены по статье транспортные расходы.
Учет и погашение линейным способом стоимости спецодежды не зависимо от срока службы осуществляется на счете 10 в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными Приказом Минфина России от 26.12.2002 №135. В целях обеспечения сохранности этой спецодежды при эксплуатации организуется контроль за ее движением на забалансовом счете.
Порядок учета и выдачи специальной одежды осуществляется на основании стандарта «Система управления охраной труда в ОАО «Ленэнерго»»:
- Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты;

- Норм комплектации рабочих мест инвентарными (дежурными) средствами защиты;
- Порядка обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по способу ФИФО (по себестоимости первых по времени приобретения материалов).

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий количественный контроль за их движением на забалансовом счете.

Технологические потери принимаются в полном объеме в составе материальных расходов по представленным и подписанным актам.

3.4. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- подписка на периодические издания;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);
- расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы в виде сумм отпускных и относящихся к ним сумм единого социального налога, приходящиеся на будущие периоды;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости от своего назначения.

3.5. Особенности учета расходов на НИОКР

Учет расходов на НИОКР в составе себестоимости продукции производится в соответствии с требованиями ПБУ 17/02. При отнесении расходов к расходам на НИОКР следует руководствоваться Законом № 127-ФЗ от 23.08.96 «О науке и государственной научно-технической политике».

Для учета в составе расходов на НИОКР необходимо одновременное выполнение следующих условий:

1. Сумма расхода может быть определена и подтверждена документом (акт приемки выполненных работ и т.п.);
2. Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (доходов)и может быть продемонстрировано.

Завершение работ по НИОКР оформляется актом комиссии, в котором в обязательном порядке отражаются следующие сведения:

1. Дата составления акта.
2. Наименование объекта НИОКР (инвентарный номер).
3. Сумма расходов на НИОКР по данному объекту.
4. Наличие (отсутствие) положительного результата.
5. Возможность демонстрации результатов работ.
6. Дата начала применения полученных результатов в производстве или управлении.

Списание стоимости НИОКР на текущие расходы производится линейным способом с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены НИОКР равномерно в течение 1 года в размере фактически осуществленных расходов.

3.6. Особенности учета текущих затрат и расходов

В учете ОАО «Ленэнерго» обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:

– услуги по передаче электроэнергии (по уровню напряжения – ВН, СН1 и СН2, НН);
– услуги по технологическому присоединению дополнительной мощности к сети;
– прочие услуги промышленного характера;
– работы и услуги непромышленного характера.

В ОАО «Ленэнерго» применяется по процессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.

Полная себестоимость видов услуг определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов сырья, материалов, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат *на оказание услуг*, произведенные всеми филиалами Общества.

Косвенные расходы учитываются на счетах 23 «Вспомогательные производства» - по учету автотранспорта, 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы». В конце отчетного месяца косвенные расходы включаются в себестоимость работ и услуг в результате их распределения пропорционально заработной плате, в соответствии со схемой закрытия приведенной в ***Приложении № 5*** *к настоящему Положению.*

Для ведения суммированного учета рабочего времени отдельных категорий работников считать учетным периодом **год**. Оплату сверхурочных работ производить в размерах принятых коллективным договором (и ст. 152 ТК) и в пределах установленных ст.99 ТК (не более 120 часов в год).

Учет реализации продукции (работ, услуг) для целей бухгалтерского учета и налогообложения отражать по мере отгрузки продукции (выполнения работ, услуг).

Бухгалтерский учет себестоимости *оказанных услуг* ведется по филиалам, по видам услуг, по видам деятельности, по номенклатурным статьям и элементам затрат.

Для основного и вспомогательного производства в ОАО «Ленэнерго» применяется единая номенклатура статей затрат, обеспечивающая подготовку информации для проведения отраслевой тарифной политики. Для этих целей всеми филиалами Общества используется классификатор затрат.

3.7. Расчеты

Все операции, связанные с расчетами за приобретенные материальные ценности, принятые работы или потребленные услуги, отражаются на счете 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» независимо от времени оплаты.

За неотфактурованные поставки счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» кредитуется на стоимость поступивших ценностей, определенную исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

На счете 79 учитывается состояние расчетов филиалов ОАО «Ленэнерго» между собой через бухгалтерию Исполнительного аппарата, а также расчетов бухгалтерии Исполнительного аппарата с филиалами.

В сводном балансе ОАО «Ленэнерго» сальдо по счетам внутрихозяйственных расчетов взаимно погашается и в итог баланса не входит.

3.8. Кредиты и займы

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.
Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.
Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов» на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".
Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежеквартально.

3.9. Финансовые вложения

Единицей учета финансовых вложений в виде акций и облигаций является партия акций (облигаций) одного эмитента. Единицей учета остальных вложений является каждое конкретное финансовое вложение.
Корректировка стоимости финансовых вложений осуществляется 1 раз в год, на дату составления годовой бухгалтерской отчетности.
При выбытии финансовые вложения (кроме перечисленных в пп.27, 30 ПБУ 19/02) оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.
Расходы на приобретение ценных бумаг относительно цены, уплачиваемой их продавцу, менее 5 %, в первоначальную стоимость ЦБ не включаются и относятся на прочие расходы в том периоде, в котором они понесены.
Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования.

3.10. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Выручка от продажи товаров, работ, услуг, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности по мере отгрузки и предъявления к оплате расчетных документов.

При реализации продукции (работ, услуг) дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, а при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (ТТН, акт приема-передачи).

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.
При этом доходами от обычных видов деятельности в ОАО «Ленэнерго» в целом являются выручка от услуг по передаче электроэнергии, услуг по технологическому

присоединению дополнительной мощности, услуг промышленного характера, услуг непромышленного характера.
Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

3.11. Распределение и использование прибыли

Использование прибыли ОАО «Ленэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за нарушение налогового законодательства, утверждаются общим собранием акционеров.
Согласно ст.8 Устава ОАО «Ленэнерго» Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала.
Кроме того, согласно Устава, Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства РФ иные фонды, обеспечивающие его хозяйственную деятельность.

3.12. Прочие доходы и расходы

Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; от владения ценными бумагами; поступления от предоставления в аренду другого имущества; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору простого товарищества, штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; принятые к учету излишки имущества по результатам инвентаризаций; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие доходы.
Расходы на: доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам, оздоровительные мероприятия, убытки от содержания жилищно-коммунального хозяйства, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, соответствующие ПБУ 10/98, относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы».
Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав прочих расходов.

3.13. События после отчетной даты

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО «Ленэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.
Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.
Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах ОАО «Ленэнерго», с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

3.14. Условные факты хозяйственной деятельности

В бухгалтерской отчетности ОАО «Ленэнерго» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат

которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.
Состав условных фактов хозяйственной деятельности
К условным фактам относятся:

- незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.

Условные обязательства (убытки), возникающие в следствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.
Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.
Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.
Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

3.15. Информация об аффилированных лицах

Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.
Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

4 Методологические аспекты учетной политики, в целях налогового учета.

4.1. По налогу на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является дата отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав. Налоговым периодом является календарный месяц.

По товарам (работам, услугам), отгруженным до 2006 г., но не оплаченным по состоянию на 31.12.2005 г., сохраняется прежний порядок начисления НДС – по мере оплаты.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные налогоплательщику при приобретении товаров (работ, услуг), имущественных прав на территории Российской Федерации, после принятия на учет указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав с учетом особенностей, предусмотренных статьей 172 Налогового Кодекса РФ и при наличии соответствующих первичных документов.

По товарам (работам, услугам), принятым на учет до 01.01.2006 г., налоговые вычеты производятся при наличии документов, подтверждающих фактическую уплату сумм налога на добавленную стоимость, т.е. по таким товарам (работам, услугам) применяется действующий до 01.01.2006 г. порядок применения налоговых вычетов.

Порядок налогообложения и применения налоговых вычетов при проведении капитального строительства, как подрядным способом, так и хозяйственным:

Момент определения налоговой базы – последний день месяца каждого налогового периода.

Вычеты сумм налога производятся по мере уплаты в бюджет налога, исчисленного при выполнении СМР для собственного потребления.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные налогоплательщику подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, суммы налога, предъявленные налогоплательщику по товарам (работам, услугам), приобретенным им для выполнения СМР, после принятия на учет указанных товаров (работ, услуг) при наличии соответствующих первичных документов.

В соответствии с пунктом 5 ст. 149 ОАО «Ленэнерго» на 2007 налоговый год отказалось от освобождения операций по реализации металлолома налогообложением по НДС (пункт 3.9 статьи 149 НК РФ).

Расчет суммы налога на добавленную стоимость, подлежащего уплате в бюджет за налоговый период, производится централизованно, на основании данных о суммах начисленного и подлежащего вычету налога на добавленную стоимость, представляемых в отдел налогового учета филиалами в срок до 15 числа каждого месяца (за предшествующий месяц).

Уплата НДС в федеральный бюджет осуществляется централизованно.

Филиалы заполняют на местах разделы единого журнала регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж. При этом нумерация счетов-фактур филиалами производится с присвоением кода филиала (например: 31/1 и т.д.). В филиалах счета-фактуры подписываются руководителем и главным бухгалтером филиала, либо иными лицами, уполномоченным на то приказом (иным распорядительным документом) по ОАО «Ленэнерго» или доверенностью от имени ОАО «Ленэнерго».

4.2. По налогу на прибыль

Налоговый учет в ОАО «Ленэнерго» ведется по методике ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» с определением налоговых разниц пообъектно в местах их возникновения.

Выявленные в процессе сопоставления данных налогового и бухгалтерского учета постоянные и отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы учитываются на счетах бухгалтерского учета в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 в главных книгах бухгалтерий филиалов и Исполнительного аппарата.

Для ведения аналитического учета постоянных и временных вычитаемых и налогооблагаемых разниц применяется метод ведения налоговых регистров, аналитических бухгалтерских справок, регистров бухгалтерского учета.

4.2.1. Расчеты по налогу на прибыль

Расчеты по налогу на прибыль производятся в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса РФ и методическими аспектами учетной политики, сформулированными в настоящем Положении.

Определение суммы прибыли, подлежащей налогообложению за отчетный (налоговый) период, осуществляется централизованно на основании данных отчетности по налогу на прибыль, представляемых филиалами и иными подразделениями Исполнительного аппарата.

Распределение сумм налога на прибыль, а также сумм авансовых платежей, по региональным бюджетам производится пропорционально среднесписочной численности и остаточной стоимости амортизируемого имущества, соответственно, филиала и ОАО «Ленэнерго» в целом.

Уплата налога на прибыль и авансовых платежей осуществляется централизованно.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 –го числа каждого месяца равными долями в размере одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

Квартальные авансовые платежи уплачиваются по итогам отчетного квартала не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода на основании налоговых деклараций упрощенной формы в соответствии с законодательством РФ.

Уплата налога на прибыль по итогам налогового периода производится не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом в сумме разницы между исчисленной по итогам налогового периода и суммой авансовых платежей, уплаченных в налоговом периоде.

ОАО «Ленэнерго», в соответствии с требованиями статьи 287 Налогового Кодекса Рф, исполняет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на прибыль при:

- выплате доходов иностранной организации, не зарегистрированной в качестве налогоплательщика в налоговых органах на территории РФ;
- выплате дивидендов.

4.2.2. Порядок признания доходов и расходов

Доходы и расходы признаются по методу начисления.

Расходы, связанные с производством и реализацией всех видов продукции**,** делятся на прямые и косвенные.

Прямые расходы относятся к расходам, связанным с реализацией продукции (работ, услуг) отчетного (налогового) периода в сумме, относящейся к реализованной продукции. Указанная сумма определяется как сумма всех прямых расходов, понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде. Косвенные расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (работ, услуг) отчетного (налогового) периода в полном объеме понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде.

С учетом специфики ОАО «Ленэнерго», заключающейся в отсутствии незавершенного производства и готовой продукции, а также отсутствии продукции отгруженной, но не реализованной (переход права собственности на энергию происходит одновременно с отгрузкой, то есть в момент фиксации показаний приборов учета о количестве потребленной энергии), суммы прямых и косвенных расходов, понесенных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции *(работ, услуг)*, уменьшающим налоговую базу отчетного (налогового) периода.

Прямые расходы включают:
Материальные и приравненные к ним в соответствии со ст.254 НК расходы, признаваемые на дату списания их в производство (ввода в эксплуатацию). В состав данных расходов относятся расходы по списанию спецодежды сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 10 тыс. руб., учитываемые в составе ТМЦ, которые списываются единовременно м отражением временных налоговых разниц.
Расходы на оплату труда, представляющие любые начисления работникам в денежные и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, а также расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и коллективным договором.
При этом в уменьшение налоговой базы по налогу на прибыль расходы на добровольное страхование признаются в соответствии с нормами и требованиями, установленными ст.255 НК.
В состав расходов на оплату труда включаются также расходы в виде оплаты за обучение работников (членов их семей), удовлетворяющие условиям для отнесения этих расходов в расходы на подготовку и переподготовку кадров, определяемые п.3 ст.264 Налогового Кодекса РФ. Указанные расходы признаются на дату осуществления платежей, если платежи осуществляются равномерно и распределяются (признаются) равными долями на период обучения, если расчет осуществляется разовым платежом.
Расходы на оплату труда (за исключением особенностей, установленных для взносов по страхованию) признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.
Резерв на оплату предстоящих отпусков не создается.
Суммы единого социального налога, начисленные на суммы расходов на оплату труда, учитываемых в качестве расходов для целей налогообложения**,** признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.
Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов и основных средств признаются в составе расходов ежемесячно на дату начисления.
Учитывая равнозначность влияния прямых и косвенных расходов на величину налоговой базы по реализации продукции (работ, услуг) в каждый отчетный (налоговый) период, для целей налогового учета в ОАО «Ленэнерго» прямые и косвенные расходы, относящиеся к основной деятельности, классифицируются без разделения в учетных регистрах.
Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования этих объектов, в соответствии со ст. 259 НК РФ и Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Срок полезного использования основных средств определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по следующему сроку полезного использования :

1 группа - 1,33 лет (16 мес.),
2 группа - свыше 2 лет (25 мес.),
3 группа - свыше 3 лет (37 мес.),
4 группа – 6 лет (72 мес.);
5 группа – 8 лет (96 мес.);
6 группа – 10,08 лет (121 мес.);
7 группа – свыше 15 лет (181 мес.),
8 группа – свыше 20 лет (241 мес.),
9 группа – свыше 25 лет (301 мес.)
10 группа - 30.41 лет (365 мес.)

Сумма амортизации при линейном методе по объекту основных средств определяется как произведение первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации (исчисленной исходя из срока полезного использования), определенной для данного объекта – по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002 года.
Амортизационные нормы для легковых автомобилей и микроавтобусов стоимостью, соответственно, более 300 тысяч рублей применяются с понижающим коэффициентом 0,5 в соответствии с п. 9 ст. 259 НК РФ.
По объектам жилищного фонда и иным объектам социальной сферы, используемым для извлечения дохода, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.
Амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату окончания процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношение объектов основных средств, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление амортизации.
В процессе восстановления (модернизации, реконструкции) объектов основных средств, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление амортизации, срок полезного использования не изменяется.
Убыток от реализации амортизируемого имущества учитывается равными долями в течении срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.
Расходы по безвозмездной передаче (дарению) объектов основных средств не учитываются для целей налогообложения.
Согласно пп.3 п.7 ст. 254 НК РФ к материальным расходам для целей налогообложения по представленным и подписанным актам принимаются технологические потери при транспортировке электроэнергии в размере фактического объема электрической энергии для компенсации потерь в сетях.
Доходы от реализации продукции (работ, услуг), покупных товаров, имущества и имущественных прав признаются по методу начисления на дату реализации (перехода права собственности).
В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу до либо после наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализиционных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.
К доходам от реализации ценных бумаг приравниваются доходы от иного выбытия (в том числе погашения) ценных бумаг.
Доходы от реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации или иного выбытия, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, за исключением сумм процентного (купонного) дохода, ранее учтенных для налогообложения в составе прочих доходов.
При этом ценой реализации для целей налогообложения признается фактическая цена реализации при условии соблюдения требований, установленных ст.280 НК РФ, для ценных бумаг, не обращающихся на ОРЦБ, и ценных бумаг, обращающихся на ОРЦБ.
Доходы, не входящие в состав доходов от реализации, являются внереализационными доходами. Состав внереализационных доходов определяется ст.250 НК, дата их признания – ст.271 НК.
Поступления от предоставления в аренду другого имущества, поступления от продажи основных средств и иных активов считаются внереализационными доходами.

Доходы от долевого участия подлежат учету для целей налогообложения в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ, на дату поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу).

4.3. Расчеты по единому социальному налогу

Определение налоговой базы по ЕСН производится в соответствии с требованиями главы 24 Налогового Кодекса РФ.

Включение выплат работникам и иным физическим лицам, взаимоотношения которых с ОАО «Ленэнерго» основаны на коллективном договоре, а также в пользу иных физических лиц, работающих по трудовым договорам, контрактам, в состав объекта налогообложения и налоговую базу производится в соответствии с требованиями гл. 24 НК РФ с соблюдением принципа о том, что выплаты, не уменьшающие налоговую базу по налогу на прибыль, не включаются в объект для расчета ЕСН (статья 236 Налогового Кодекса РФ). Перечень видов расходов на оплату труда, учитываемых и не учитываемых для целей налогообложения прибыли, содержится в статьях 255 и 270 Налогового Кодекса РФ.

Применение ставок для начисления ЕСН по каждому работнику регламентируется статьей 241 НК РФ.

Налоговая отчетность (налоговая декларация, расчеты по авансовым платежам) по ЕСН формируется и представляется отделом налогового учета и отчетности централизованно.

Отчетность в фонд социального страхования формируется отделом налогового учета и отчетности на основании промежуточных отчетов структурных подразделений по форме 4-ФСС.

Отчетность в Пенсионный фонд формируется отделом налогового учета и отчетности на основании представляемой структурными подразделениями информации и представляется централизованно.

4.4. Расчеты по налогу на доходы физических лиц

Определение налоговой базы по налогу на доходы физических лиц, по отношению к которым ОАО «Ленэнерго» является налоговым агентом, осуществляется в соответствии с требованиями главы 23 Налогового Кодекса РФ.

Филиалы выступают в качестве уполномоченного (законного) представителя ОАО «Ленэнерго» при исчислении налоговой базы, уплате и представлению налоговых деклараций по НДФЛ по месту нахождения этих филиалов.

4.5. Расчеты по налогу на имущество

Определение налоговой базы по налогу на имущество производится в соответствии с требованиями главы 30 Налогового Кодекса РФ.

Расчет налога на имущество осуществляется отделом налогового учета централизовано. Сумма налога передается в филиалы для начисления и отражения в балансе филиала. Уплата налога и представление декларации по всему комплексу имущества, подлежащего налогообложения, производится централизовано по месту нахождения ОАО «Ленэнерго», за исключением объектов недвижимости, расположенных вне места нахождения юридического лица. Уплата налога и представление декларации по объектам недвижимости осуществляется по месту их нахождения отделом налогового учета и отчетности централизованно.

При применении льготы по объектам мобилизационного назначения с 2004 года льготируются только объекты законсервированные и не участвующие в процессе производства.

При применении льгот, предусмотренных п.11 статьи 381 главы 30 НК, используется перечень объектов, утвержденный Постановлением Правительства РФ от 30.09.04 г. № 504.

Применение льготы по Закону Санкт-Петербурга от 30.07.98 № 184-37 осуществляется только по имуществу, введенному в эксплуатацию до 2004 года.

4.6. Расчеты по транспортному налогу

Определение налоговой базы по транспортному налогу производится в соответствии с требованиями главы 28 Налогового Кодекса РФ.

Уплата налога производится по месту нахождения транспортных средств, при этом местом нахождения признается место их государственной регистрации.

Представление деклараций и уплата налога производится отделом налогового учета и отчетности централизованно на основании данных реестра транспортных средств ОАО «Ленэнерго».

4.7. Расчеты по налогу на землю, по водному налогу

Определение налоговой базы по данным налогам производится в соответствии с требованиями Налогового Кодекса РФ.

Расчет сумм налога осуществляется отделом налогового учета централизовано на основании сведений полученных от филиалов.

Сумма налога передается в филиалы для начисления и отражения в балансе филиала. Уплата налога и представление декларации, производится централизовано отделом налогового учета по месту нахождения ОАО «Ленэнерго.