

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



Открытого Акционерного Общества
«Энергоцентр-Орел»



По итогам работы в 2009 году.

- Основные положения компании
- Перспективы развития
- Финансовые показатели

Дата: 01.06.2010





Оглавление

⇒ Концепция и стратегия	4
⇒ Общие данные о компании	5
⇒ История создания компании	6
⇒ Социальная значимость	7
⇒ Краткое описание бизнеса	8
⇒ Положение отрасли в целом. Перспективы развития	11
⇒ Предпосылки реализации проекта	12
⇒ Основные показатели компании	14
⇒ Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2009г.	15



Девиз

Энергетическая независимость – ключ к Вашему успеху!

Миссия компании

Миссия независимой энергетической компании Энергоцентр заключается в поддержке и развитие энергетического бизнеса в России. Работая в Ваших интересах, мы развиваем новое направление российской энергетики — строительство локальных энергосистем — газовых электростанций.

Стратегическое видение

Нашим стратегическим видением, является концепция, главной целью которой является сделать Ваш бизнес стабильным и прибыльным за счет надежного энергоснабжения по низким тарифам.

Мы предлагаем только новые технологии и современное оборудование.

Мы ориентируемся на профессионализм, знание и максимально полное использование возможностей технологий.

Стратегическая цель компании

Мы следуем цели, что процесс энергоснабжения предприятий должен быть неделимым: производство электроэнергии, её передача и потребление. Мы внедряем в Ваш бизнес современное и эффективное решение этой задачи — мы устанавливаем в долгосрочную аренду или рассрочку газопоршневые и парогазовые установки неограниченной мощности для производства электроэнергии по всей территории России.

Наша цель

Наша цель – предлагать максимально эффективные и комплексные решения энергообеспечения любой сферы экономики бизнеса и жизнедеятельности. Основания для ее достижения – это высокое знание технологий и потребностей наших клиентов, комплексный, системный и творческий подход к решению, высококвалифицированная команда специалистов.



Данные о компании

Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество «Энергоцентр-Орел» (ОАО «Энергоцентр-Орел»). Свидетельство о государственной регистрации серия 57 № 001178663
Уставный капитал	100 000 руб.
Дата создания	Государственная регистрация 28 октября 2008 г., ОГРН 1085741001510, ИНН 5720015899
Акционеры на текущий момент	УК сформирован из 100`000 обыкновенных акций номиналом 1 руб. Размер УК – 100`000 руб. Текущий состав акционеров: ЗАО «Промэнергоремонт» - 100 000 - 100%
Адрес	Юридический адрес: г. Орел, ул. Раздольная,105 Фактический (почтовый) адрес: г. Орел, ул. Раздольная,105

Компания Энергоцентр-Орел создавалась в конце 2008г. для строительства мини-ТЭС в г.Орел. Проектом предполагалось завершение строительства в конце 2009г. и начало эксплуатации объекта в 2010г., что и отразилось бы в этом Годовом отчете.

Но в связи с не благоприятным Мировым и Российским экономическим климатом развитие проекта по строительству мини-ТЭС в г.Орел отложилось в общей степени на 9-12 месяцев.

Такая задержка безусловно объясняет положение компании на рынке в данный момент.

За это время сотрудниками компании ОАО «Энергоцентр-Орел» и сторонними организациями была проведена колоссальная работа по подготовке проекта.

В данный момент проект проходит окончательное согласование в крупных инвестиционно-финансовых структурах и в скором времени будет реализован.



История создания компании

Компания ОАО «Энергоцентр-Орел» создана учредителем (ЗАО «Промэнергоремонт») в целях управления проектами энергоснабжения в г.Орел, Российской Федерации.

Рыночные позиции у ОАО «Энергоцентр-Орел» сформируются в ходе реализации различных проектов.

ОАО «Энергоцентр-Орел» было создано в октябре 2008г. в рамках проекта ЗАО «Промэнергоремонт» по строительству ТЭС для обеспечения потребностей потребителей электро- и тепловой энергии в г.Орел, в качестве оператора проекта.

На инвестиционной фазе, ОАО «Энергоцентр-Орел» является заказчиком и приёмщиком строительства и проводимых работ. С момента пуска ТЭС в эксплуатацию, является генерирующей компанией, которая объединяет функции производства, распределения, а так же сбыта электро и тепло энергии.

В течение 2008-2009г. сотрудниками ОАО «Энергоцентр-Орел» была проведена следующая работа:

- предпроектное обследование площадок строительства с целью выбора оптимального месторасположения, точки зрения будущего сбыта и альтернативного сбыта продукции;
- техническая проработка в части определения потребностей потребителей в энергоресурсах и соответствующего подбора оборудования;
- юридическая работа в части формирования гарантированной сбытовой базы продукции проекта;
- получение исходно-разрешительной документации на проведение строительных работ;
- проектные работы;
- формирования кластерного подхода в рамках развития проекта.



Социальная значимость

Строительство ТЭС на территории г. Орел позволит обеспечить качественное и надежное электроснабжение и теплоснабжение предприятий, что является необходимым условием для дальнейшего их развития путем использования и энергосберегающих технологий. Снижение затрат на энергоресурсы позволит сократить себестоимость выпускаемой продукции, что даст возможность реализовать новые социальные программы для сотрудников предприятий.

Реализация части производимой электрической и тепловой энергии региональным муниципальным компаниям позволит восполнить их существующий на сегодняшний день дефицит, что обеспечит более надежное снабжение социально-значимых региональных объектов и населения.

Строительство ТЭС позволит создать приблизительно 40 дополнительных рабочих мест в г.Орле. Использование новейших производственных технологий позволит значительно поднять технический и профессиональный уровень работников и улучшить их условия труда.

Налоги, выплачиваемые компанией в региональные бюджеты позволят увеличить объем денежных средств, используемых на социальные программы.



Краткое описание бизнеса

Малая энергетика

В настоящее время российский бизнес активно и динамично развивается, что сопровождается ростом энергопотребления. Во всей России динамика потребления электроэнергии и тепла только растет, а для многих потребителей, в настоящее время, является энергодефицитным и дефицит энергии только нарастает. Этот дефицит, также как и тарифная политика, созывают крайне негативное влияние на себестоимость услуг и товаров производителей. При этом нужно иметь в виду, что износ активной части фондов в электроэнергетике составляет 60-65%, в том числе в сельских распределительных сетях - свыше 75%.

Отечественное оборудование, составляющее техническую основу электроэнергетики, морально устарело, уступает современным требованиям и лучшим мировым изделиям. Наличие в энергосистемах изношенного, выработавшего свой ресурс оборудования, доля которого уже превысила 15% всех мощностей, и отсутствие возможности его восстановления связано с технологическими отказами, авариями и, как следствие, снижением надёжности электроснабжения.

Малая энергетика позволяет потребителю не зависеть от централизованного энергоснабжения, использовать оптимальные для местных условий источники производства энергии. Закономерно, что такие технологии находят себе место и в промышленно развитых, и в развивающихся районах с различным климатом.

Общепринятого термина “малая энергетика” в настоящее время нет. В электроэнергетике наиболее часто к малым электростанциям принято относить электростанции мощностью до 30 МВт с агрегатами единичной мощностью до 10 МВт. Обычно такие электростанции разделяют на три типа:

- микроэлектростанции мощностью до 100 кВт
- миниэлектростанции мощностью от 100 кВт до 1 МВт
- малые электростанции мощностью более 1 МВт.

Малая электроэнергетика России сегодня – это около 50 000 электростанций общей мощностью более 17 млн кВт (8% от всей установленной мощности электростанций России), работающих как в энергосистемах, так и автономно. Общая годовая выработка электроэнергии на этих электростанциях достигает 5% от выработки всех электростанций страны. Средняя мощность малых электростанций составляет примерно 340 кВт.

В настоящее время значимость малой энергетики увеличивается в связи с изменяющейся в стране социально-экономической обстановкой. События последних лет показали существенную неустойчивость в обеспечении электроэнергией и теплом потребителей различных категорий от централизованных энергетических систем. Одна из причин этого – состояние “отложенного кризиса” в энергетике страны, обусловленное быстрым старением основного оборудования, отсутствием в достаточном объёме необходимых инвестиций для обновления и строительства новых энергетических объектов и их ремонта, сложности со снабжением топливом.



Другой причиной потери энергоснабжения являются природные (прежде всего климатические) катаклизмы, приводящие в ряде случаев к тяжелым последствиям для значительных территорий и населенных пунктов. Весьма уязвимыми являются централизованные системы энергоснабжения и с военной точки зрения. Уязвимыми являются централизованные системы энергообеспечения и для террористических актов.

Также причиной роста популярности малой энергетики в последнее время является постоянный рост цен на традиционные энергоносители (газ, мазут, дизельное топливо, бензин). Всё большую популярность приобретают энергетические установки, использующие в качестве топлива возобновляемые источники энергии (ветер, солнце, биомассу).

Области применения малой энергетики

Несмотря на относительно скромную долю малой энергетики в общем энергобалансе страны, значимость малой энергетики в жизни страны трудно переоценить.

Во-первых, по разным оценкам, 60-70% территории России не охвачены централизованным электроснабжением. На этой огромной территории проживает более 20 млн человек, и жизнедеятельность людей обеспечивается главным образом средствами малой энергетики.

Во-вторых, обширной сферой применения средств малой энергетики является резервное (иногда его называют аварийным) электроснабжение потребителей.

В-третьих, малая энергетика может быть конкурентоспособна для новых объектов промышленности и новых поселений, например, когда постоянное повышение платы за подключение к централизованным сетям или за увеличение мощности подталкивает потребителей к строительству собственных источников энергии.

Дизельные электростанции

Сегодня в малой электроэнергетике преобладающими являются дизельные электростанции, что определяется рядом важных преимуществ перед другими типами электростанций:

- высокий КПД (до 0,35-0,4) и, следовательно, малый удельный расход топлива (240-260 г/кВт•ч)
- быстрота пуска (единицы-десятки секунд), полная автоматизация всех технологических процессов, возможность длительной работы без технического обслуживания (до 250 часов и более)
- малый удельный расход воды (или воздуха) для охлаждения двигателей
- компактность, простота вспомогательных систем и технологического процесса, позволяющие обходиться минимальным количеством обслуживающего персонала
- малая потребность в строительных объемах (1,5-2 м³/кВт), быстрота строительства зданий станции и монтажа оборудования (степень заводской готовности 0,8-0,85)
- возможность блочно-модульного исполнения электростанций, сводящая к минимуму строительные работы на месте применения.

Главными недостатками дизельных электростанций являются высокая стоимость топлива и ограниченный по сравнению с электростанциями централизованных систем срок службы (ресурс).

Главными недостатками дизельных электростанций являются высокая стоимость топлива и ограниченный по сравнению с электростанциями централизованных систем срок службы (ресурс).

Российская промышленность предлагает широкий выбор дизельных установок. Однако следует отметить, что наши отечественные установки существенно уступают лучшим зарубежным образцам этой техники прежде всего по массогабаритным показателям, характеристикам шумности и экологическим показателям. Стоимость электроэнергии, вырабатываемой дизельными электростанциями, составляет 5-7,5 руб./кВт•ч, а стоимость 1 кВт установленной мощности – порядка 5-6 тыс. руб. В стоимости электроэнергии доля топливной составляющей (для работы на дизельном топливе) доходит до 80–85%.

Газодизельные и газопоршневые электростанции

В последнее время всё большее внимание уделяется газодизельным (ГДЭС) и газопоршневым (ГПЭС) электростанциям, использующим в качестве топлива природный газ. При современных отпускных ценах на дизельное топливо и природный газ топливная составляющая стоимости электроэнергии для газодизельных электростанций в несколько раз меньше, чем у обычных ДЭС. Наряду с высокой экономичностью ГДЭС и ГПЭС обладают хорошими экологическими характеристиками, поскольку состав выхлопных газов у них отвечает самым строгим мировым экологическим стандартам. При использовании газа значительно увеличивается и ресурс собственно дизельного агрегата.

Применение ГДЭС и ГПЭС целесообразно в зонах, имеющих систему газоснабжения. В этих условиях по стоимости электроэнергии они могут конкурировать с системами централизованного электроснабжения, использующими мощные традиционные электростанции, а по срокам окупаемости капиталовложений существенно опережать их.

В зонах без систем газоснабжения возможно применение ГДЭС и ГПЭС, использующих привозной сжиженный природный газ. Однако экономическая сторона этого варианта их применения требует дополнительного анализа.





Положение отрасли в целом. Перспективы развития.

Электроэнергетика до октября 2008 года являлась одним из наиболее устойчивых секторов экономики страны. Темп роста выработки электроэнергии за этот период составлял 104,3 %, а в целом за год он составил 102,2 %.

В 2008 году удельный вес производства и распределения электроэнергии, газа и воды в ВВП составляет 1,5 процента.

Производство электроэнергии в 2009 году прогнозируется в объеме 991,6 млрд. кВт.ч, или 95,3 % к уровню 2008 года.

Основными ограничениями развития электроэнергетики являются:

- значительный износ основных фондов;
- дефицит инвестиционных ресурсов;
- неравномерность внутреннего спроса на электроэнергию, как в региональном, так и в отраслевом разрезе.

Доля экспорта электроэнергии составит около 2 % от ее производства.

Экспорт вне стран СНГ составит более 72 % от общего экспорта, свыше 64 % которого будет осуществляться в Финляндию. В общем объеме экспорта в СНГ более 59,6 % экспорта электроэнергии будет направляться в Республику Беларусь, более 11 % в Грузию, более 11 % в Азербайджан и более 8 % в Казахстан.

Частные инвестиции являются преимущественным источником финансирования для конкурентного сектора (прежде всего – тепловой генерации), а государственные инвестиции – естественно-монопольного, то есть магистрального сетевого комплекса, гидро- и атомной генераций. В результате структурной реформы и формирования системы рыночных отношений в отрасли стало возможным привлечение масштабных инвестиций для дальнейшего развития электроэнергетики России. Все привлеченные средства будут направлены на реализацию инвестиционных программ предприятий электроэнергетики.

С учетом прогнозируемых макроэкономических показателей развития экономики страны производство электроэнергии к 2012 году намечается в объеме 1030,6 млрд. кВт. часов (99 % к 2008 году).

В 2009 - 2012 годах планируется ввод мощностей в объеме более 19,7 ГВт. Объем инвестиций увеличится к 2012 году до 159 % к 2008 году в текущих ценах, включая финансирование работ по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС (132 % в сопоставимых ценах).

Динамика производства и экспорта электроэнергии

млрд. кВт*ч

Наименование продукции	2008 г. отчет	2009 г. оценка	прогноз			2012 г. к 2008 г., %
			2010 г.	2011 г.	2012 г.	
Производство электроэнергии	1040,4	991,6	998,6	1011,6	1030,6	99,1
Потребление электроэнергии	1022,8	974,0	979,0	992,0	1011,0	98,8
Экспорт электроэнергии	20,7	19,6	20,9	20,9	20,9	101,0



Предпосылки реализации проекта.

Энергосбережение и энергоэффективность

Важнейшую роль в снижении расхода топлива, используемого для производства электрической и тепловой энергии в электроэнергетическом секторе, будет играть комбинированная генерация (когенерация), то есть выработка электроэнергии на ТЭС с утилизацией теплоты, отработавшей в газопоршневом, газотурбинном или парогазовом цикле.

Важным направлением в электроэнергетике в современных условиях является развитие распределенной генерации на базе строительства электростанций небольшой мощности, в первую очередь небольших ТЭС с ГПУ, ГТУ и на других современных технологиях. Программы развития малой энергетики уже несколько лет реализуются в ряде регионов России, причем не только удаленных от развитой энергетической инфраструктуры. В целом ряде случаев применение малых обособленных генерирующих мощностей (часто мобильных) экономически в разы более оправдано, чем организация энергоснабжения от крупных источников. Доля малой энергетики в вырабатываемой мощности сейчас составляет 1%, в то время как в Европе и США – от 10 до 20%.

Газопоршневые, газотурбинные и парогазовые ТЭС, ориентированные на обслуживание потребителей с тепловыми нагрузками малой и средней концентрации (до 10-50 Гкал/ч), получившие название когенерационных, будут обеспечивать в первую очередь крупных промышленных потребителей и децентрализованный сектор теплоснабжения. Кроме этого, часть районных отопительных и промышленных котельных будет реконструирована (где это возможно и экономически оправдано) в ТЭС малой мощности.

В результате в процессе развития теплофикации и когенерации будет возрастать доля независимых от АО-энерго производителей электроэнергии и тепла, увеличится конкуренция производителей электрической и тепловой энергии.

Основной задачей проводимых реформ в электроэнергетике является развитие конкуренции в потенциально конкурентных сферах деятельности - генерация и сбыт электроэнергии в тех районах, где это технологически и экономически реализуемо, что в свою очередь создаст условия более эффективной хозяйственной деятельности в сфере генерации, передачи и сбыта электроэнергии. При этом, безусловно, должна быть обеспечена устойчивая и стабильная работа Единой энергетической системы Российской Федерации, надежное электро- и теплоснабжение регионов Российской Федерации.



Либерализация рынка электроэнергетики

Либерализация рынка электроэнергетики позволит с 1 января 2011 г. продавать полный объём электрической энергии по свободным (не регулируемым) ценам в рамках договорных отношений между Поставщиком и Потребителем.

В 2011 году государственное регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) сохранится только в трех секторах.

1. В части поставки для населения на территории субъектов Российской Федерации (в ценовых зонах);
2. В неценовых зонах и изолированных энергосистемах в полном объеме;
3. В естественно-монопольном секторе (сетевая составляющая, диспетчерское управление и сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков).

В либерализованном секторе энергетики (генерация) рост свободных цен будет определяться преимущественно факторами внутреннего спроса и ростом цен на котельно-печное топливо (газ, уголь и мазут).

Газификация

Газификация ТЭС позволит обеспечить дополнительный сбыт природного газа для ОАО «Газпром», что в связи с уменьшением внешнего потребления коррелирует с планами ОАО «Газпром» о наращивании доли внутреннего потребления.

Качество

Близость расположения потребителей продукции позволяет минимизировать потери при транспортировке и обеспечить более высокую надежность энергоснабжения.

Экология

Снижение выбросов загрязняющих веществ (окись азота, окись углерода и прочих) приблизительно 2 раза.



Основные показатели компании:

Капитализация 0,0 млрд.руб.

Количество акционеров 1 акционер

Выручка 0,0 млрд.руб.

Чистая прибыль 0,0 млрд.руб.

Стоимость чистых активов 0,0 млрд.руб.

Полезный отпуск 0,0 млрд.кВтч

Мощность подстанций 0,0 мВт

Численность персонала 1 чел.



Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2009 год.

Общие сведения о предприятии.

1. Полное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Энергоцентр-Орел»; ИНН 5720015899</i>
2. Сокращенное наименование	<i>ОАО «Энергоцентр-Орел»</i>
3. Дата государственной регистрации	<i>28 октября 2008 г.</i>
4. Сведения об уставном капитале	<i>Уставный капитал общества составляет 100 000,00 (Сто тысяч) рублей</i>
5. Информация об участниках	<i>Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 1. Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 1.</i>

Основными видами деятельности ОАО «Энергоцентр-Орел» являются:

- Производство тепло- и электроэнергии;
- Оказание услуг сторонним юридическим и частным лицам;
- Осуществление снабженческих и сбытовых операций в форме бартерных сделок, как на внутреннем, так и на внешнем рынке

Списочная численность персонала ООО «Энергоцентр-Орел» по состоянию на 31 декабря 2009 г. составила 1 человек.

Органы управления Общества

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.



Состав Совета директоров ОАО «Энергоцентр-Орел»

ФИО	Деятельность
Платонов Алексей Александрович	Генеральный директор ОАО «Энергоцентр-Орел», член совета директоров
Шабров Игорь Викторович	Член совета директоров
Степанов Дмитрий Васильевич	Член совета директоров
Лебединский Сергей Николаевич	Член совета директоров
Сабельников Владимир Александрович	Член совета директоров

Председатель Совета директоров Общества—Шабров Игорь Викторович.

Ревизор ОАО «Энергоцентр-Орел»:

ФИО	Деятельность
Рябикина Галина Алексеевна	Контроль финансово-хозяйственной деятельности общества

Общие правила формирования отчетности.

Годовая бухгалтерская отчетность компании подготовлена в соответствии с требованиями законодательства РФ.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения. Показатели годовой бухгалтерской отчетности приводятся исходя из принципа существенности для оценки финансового положения всеми заинтересованными пользователями.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с допущениями непрерывности деятельности, которая предполагает возможность реализации активов и выполнения обязательств в ходе обычной хозяйственной деятельности.

Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.



Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной приказом от 28.10.2008 г. «Об учетной политике ОАО «Энергоцентр-Орел». Учетная политика сформирована в соответствии с требованиями:

- Гражданского кодекса РФ;
- Федерального закона № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г.;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ (Приказ Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н)
- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»
- ПБУ 2/2008 «Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство»
- ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте»
- ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации»
- ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов»
- ПБУ 6/01 «Учет основных средств»
- ПБУ 7/98 «События после отчетной даты»
- ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности»
- ПБУ 9/99 «Доходы организации»
- ПБУ 10/99 «Расходы организации»
- ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах»
- ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам»
- ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи»
- ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов»
- ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам»
- ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности»
- ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы»
- ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль»
- ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений»
- ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности»
- ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений».

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их погашения не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.



Нематериальные активы

Нематериальными активами признаются принадлежащие Обществу, не имеющие физической структуры неденежные объекты, независимо от их стоимости, предназначенные для полезного использования в производстве продукции, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока не менее 12 месяцев и способные в будущем приносить экономические выгоды.

- Общество не признает в качестве нематериальных активов объекты, в отношении которых при их принятии к учету (в момент квалификации) принято решение об отчуждении в пользу других лиц – предполагается перепродажа, мена и т.п. В этом случае объект квалифицируется Обществом в качестве товаров.
- Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.
- Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется по нормам, рассчитанным исходя из их первоначальной стоимости и срока полезного использования (линейный способ).

Основные средства

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

- предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);
- способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом по нормам Постановления РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Финансовые вложения

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложения ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года.

Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

Доходы по финансовым вложениям признаются Обществом прочими доходами.



Запасы

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Списание материально-производственных запасов в производство осуществляется по единице себестоимости.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, когда, благодаря этим расходам, возникнут или могут возникнуть доходы.

Срок списания расходов будущих периодов определяется Обществом, пропорционально выручке.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками).

Кредиты и займы

Задолженность по кредитам и займам разделяется на долгосрочную и краткосрочную:

- краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев;
- долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев.

Инвентаризация

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств осуществляется в соответствии с действующими Методологическими указаниями Министерства финансов РФ от 13.06.1995 г. № 49.

Признание доходов

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям по основным видам деятельности.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.



Порядок признания расходов

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг, выполнением работ. Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ продукции), управленческих расходов.

Учет расчетов по налогу на прибыль организаций (ПБУ 18/02)

Величины текущего налога на прибыль определяется Обществом на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете.

Раскрытие существенных показателей

Запасы (строка 210 Бухгалтерского баланса)

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 806 тыс. руб., что составляет 80,6 % от оборотных, а также всех активов общества.

Расходы будущих периодов (строка 216 Бухгалтерского баланса)

Вид расхода будущих периодов	Сумма, тыс. руб.
Освоение новых производств, установок, агрегатов	775
Прочие расходы будущих периодов	31
Итого	806

Акции Общества

По состоянию на 31 декабря 2009 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Наименование	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость,, руб.
Обыкновенные акции	100 000	1
Итого	100 000	1



Акции Общества

Список зарегистрированных лиц, владеющих свыше 5% обыкновенных акций по состоянию на 31 декабря 2009 г.:

№ п/п	Наименование/ФИО	Обыкн. Акции, шт.	% от разм. акций
1	ЗАО «ПРОМЭНЕРГОРЕМОНТ»	100 000	100%

Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «Энергоцентр-Орел» на 31.12.2009 г. составляет 100 000,00 руб. и состоит из 100 000 штук обыкновенных именных акций бездокументарной формы номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Кредиты и займы

Задолженность ОАО «Энергоцентр-Орел» по кредитам и займам на 31.12.2009 г. составляет 900 тыс. руб., в том числе по краткосрочным займам – 900 тыс. руб.

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы по обычным видам деятельности, прочие доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках. За отчетный год выручка составила 0,00 руб.

Налоги

Для учета доходов и расходов при исчислении налогооблагаемой прибыли Общество применяет метод начисления. Налогооблагаемая прибыль за отчетный период составила 0,00 руб.

Моментом определения налоговой базы для исчисления НДС в соответствии с 21 главой НК РФ признается Обществом наиболее ранняя из следующих дат:

1. день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав.
2. день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Сумма исчисленного к уплате налога на добавленную стоимость составила 0,00 руб.

Налоговая база по налогу на имущество определяется Обществом исходя из стоимости основных средств, отражаемой в активе баланса Общества. Сумма налога за 2009 год составила 0,00 руб.



События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена в 2010 году Общим собранием акционеров по итогам работы за 2009 год.



ОАО “Энергоцентр-Орел”



г. Орел, ул. Раздольная,105