



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»
(ОАО «Институт Гидропроект»)
за 2009 год



Утвержден
Решением единственного
акционера
30 июля 2010 года Протокол № 2/2010
Предварительно утвержден
решением Совета директоров
ОАО «Институт Гидропроект»
3 июня 2010 года Протокол № 3/2010

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»
(ОАО «Институт Гидропроект»)
за 2009 год

Генеральный директор
ОАО «Институт Гидропроект»

Главный бухгалтер
ОАО «Институт Гидропроект»



П. В. Шестопалов

С. П. Кальянова

Москва
2010

Лист контактов

ОАО «Институт Гидропроект»

E-mail: hydro@hydroproject.ru

Сайт в Интернете: www.hydroproject.ru - адрес страницы в сети Интернет, используемой для опубликования информации, подлежащей раскрытию в соответствии с законодательством о рынке ценных бумаг.

Фактический адрес главного офиса: Россия, г. Москва,

Волоколамское шоссе, д.2

Тел.: (495) 727-36-05, 741-49-71

Факс: (499) 158-04-89, 158-01-91

Филиал ОАО «Институт Гидропроект»

«Таджгидропроект»

Адрес: 735417, Республика Таджикистан, г. Рогун

Телефон: (499) 151-27-01

Филиал ОАО «Институт Гидропроект» «Комплексная изыскательская экспедиция № 5»

Местонахождения и почтовый адрес: 676730, Россия,

Амурская область, Бурейский район, пос. Талакан

Телефон: (914) 555-67-95

Факс: (4163) 45-43-76

Филиал ОАО «Институт Гидропроект» «Центр службы геодинамических наблюдений в энергетической отрасли»

Местонахождение: 141500, Московская область,

г. Солнечногорск, 63 км. Ленинградского шоссе

Фактический адрес: г. Москва, Волоколамское шоссе, д.2

Телефон: 727-36-79

Факс: (499) 158-06-79

Представительство ОАО «Институт Гидропроект» в Республике Индия, г. Нью-Дели

Представительство ОАО «Институт Гидропроект» в Юго-Восточной Азии (СРВ, Лаос, Кампучия),

Республика Вьетнам, г. Ханой

На основании решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС-Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэнергопроект, Фирма ОР-ГРЭС» от 5 ноября 2008 года (Протокол № 1\11) ведение реестра владельцев ценных именных бумаг Открытого акционерного общества ОАО «Институт Гидропроект» передано специализированному регистратору ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС»

По вопросам ведения лицевого счета и информационного обслуживания, зарегистрированных в системе ведения реестра владельцев акций ОАО «Институт Гидропроект» просьба обращаться в ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС» по адресу: 109544, Москва, ул. Добровольческая, д.1\64. тел.(495)974-83-45 факс (495) 974-83-45

Решением № 7 единственного акционера 30 июня 2009 года аудитором общества утверждено ООО «Партнер-Аудит», которое 27.02.2010 ш. переименовано в ООО «КСК Аудит» и является членом Московской Аудиторской палаты (ОРНЗ 10630047194) Адрес:11553, г. Москва, Нагатинская набережная, дом 20, помещение 17, тел. и факс 755-65-56

*Управляющая организация - ОАО «Инженерный центр ЕЭС-Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэнергопроект, Фирма ОР-ГРЭС» расположена по адресу: 105066, Москва, Спартаковская ул., д. 2.а, стр. 2
Телефон: (495) 741-09-02
<http://www.powereng.ru>
e-center@powereng.ru*

Цимлянский гидроузел



Вступительная статья

История Общества начинается с 9 октября 1930 года. 80 лет назад начала свою деятельность крупнейшая организация России и Советского Союза в сфере проектирования гидроэнергетических и водохозяйственных объектов. В спектр предоставляемых услуг входят инженерные изыскания, проектирование всех стадий, техническое сопровождение, участие в управлении строительством, ведение авторского надзора на строительстве и реконструкции объектов водного хозяйства и гидроэнергетики. За это время пройден большой и интересный путь. Немало сделано в интересах развития энергетики в СССР и России, а также во многих странах мира.

Вместе со страной мы смогли выстоять и успешно работать в непростых для России условиях мирового финансового кризиса, реально доказав жизнеспособность и мощь коллектива единомышленников.

ВОАО «Институт Гидропроект» трудится высококвалифицированный персонал, персонал федерального уровня. Это не только специалисты в сфере гидроэнергетики, но и экономисты, финансисты, специалисты других областей знания. Значительная часть сотрудников имеет опыт работы в отрасли, исчисляемый десятилетиями. Это позволяет эффективно решать задачи государственного уровня с пониманием изменений происходящих на рынке выполняемых работ и оказываемых услуг.

Панорама Ассуанской ГЭС



Вступительная статья

Деятельность Общества не ограничивается Доказанием проектно-изыскательских услуг в гидроэнергетическом строительстве. Гидропроект разрабатывал схемы и принципы использования ресурсов страны с учетом интересов государственного планирования развития всех отраслей народного хозяйства.

Комплексные поисковые, научно-исследовательские и проектно-изыскательские работы Общества на протяжении почти всей истории СССР и современной России использовались для государственного планирования водно-энергетического и водохозяйственного строительства.

Примером подобной масштабной работы государственного значения в последние годы служит разработка, так называемого плана ГОЭЛРО-2, — «Программы развития гидроэнергетики России на период до 2020 года и на перспективу до 2030 года».

Неизменным остаются намерения всех сотрудников нашей организации сделать ее лучшей в отрасли.

Сегодня у Общества немало самых серьезных заказов и партнеров по бизнесу, а это самый наглядный показатель успеха.



Панорама Ассуанской ГЭС

Об Обществе

С момента образования Общество претерпело многочисленные структурные преобразования, а в последние годы и изменение структуры собственности.

Открытое акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» создано 20 ноября 2008 в результате выделения из Открытого акционерного общества «Инженерный центр ЕЭС — Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС» и 20 ноября 2008 года зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве за номером 5087746440766. В соответствии с разделительным балансом является правопреемником части прав и обязанностей ОАО «Инженерный центр ЕЭС».

Правовое положение Общества определяется Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом. Управляющими органами Общества являются Совет директоров и единоличный исполнительный орган — Генеральный директор.

Решением единственного акционера от 6 февраля 2009 года досрочно прекращены полномочия Генерального директора ОАО «Институт Гидропроект». Полномочия единоличного исполнительного органа переданы Управляющей компании ОАО «Инженерный центр ЕЭС», с которым 9 февраля 2009 года заключен договор.

Панорама Жигулевского гидроузла



Об Обществе

В 2009 году оперативное управление, на основании доверенности, осуществлял Управляющий директор Дмитрий Акимович Седых.

По состоянию на 31 декабря 2009 года численность сотрудников Общества составляла 884 человека.

Общество реализует продукцию и услуги по следующим направлениям:

1. Разработка схем использования гидравлической энергии.
2. Проведение специализированных изысканий и исследований для гидротехнического строительства.
3. Выполнение обосновывающих технические решения гидравлических, прочностных и специальных видов расчётов.
4. Проектирование гидроэнергетических и водохозяйственных объектов на всех стадиях проектирования и прохождение Госэкспертизы.
5. Выполнение модельных исследований гидротехнических сооружений.
6. Выполнение работ по ведению авторского надзора за строительством гидротехнических сооружений.
7. Выполнение работ по ведению геотехнического контроля за строительством грунтовых гидротехнических сооружений.
8. Техническое обследование существующих сооружений.
9. Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения существующих гидротехнических сооружений.

Панорама Жигулевского гидроузла



Об Обществе

Основное наполнение портфеля заказов Общества в 2009 году было обеспечено в основном традиционными Заказчиками в России и странах СНГ: ОАО «Загорская ГАЭС-2», ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС», ОАО «Сангудинская ГЭС-1», Кабардино-Балкарский филиал ОАО «РусГидро», ОАО «Рогунская ГЭС», Евразийский Банк Развития, ОАО «Инженерный Центр ЕЭС», а также Заказчиками из стран дальнего зарубежья: Индии, Вьетнама, Сирии, Латвии, Анголы.

ОАО «Институт Гидропроект» имеет развитую филиальную структуру, которая позволяет эффективно взаимодействовать с заказчиками и осуществлять деятельность по оказанию проектных и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации и ряда зарубежных стран. Общество имеет филиалы и представительства не только в России, но и за рубежом, в том числе представительство в Республике Индия, Региональное представительство в Юго-Восточной Азии, филиалы в Латвии и Таджикистане.

Российские филиалы «Центр службы геодинимических наблюдений в энергетической отрасли» и «Комплексная изыскательская экспедиция № 5» (КИЭ-5) являются крупными изыскательскими подразделениями Общества с численностью соответственно 75 и 101 человек.

Панорама Жигулевского гидроузла



Об Обществе

Предметом деятельности ЦСГНЭО являются: сейсмологические исследования, инженерные изыскания, безопасность и геомониторинг сооружений, научно-исследовательские работы в сфере проектирования и инжинирингового сопровождения строительства гидротехнических и гидроэнергетических объектов в Российской Федерации и за рубежом.

Филиал занимает в отрасли ведущую позицию по оценке сейсмических и геодинамических условий, расчетам сейсмостойкости энергообъектов и разработке мероприятий по повышению их сейсмической и геодинамической безопасности, а также по инженерным изысканиям, геофизическим и геомеханическим исследованиям, геодинамическому мониторингу и обследованию энергетических сооружений.

Основными заказчиками филиала являются ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», ОАО «Рогунская ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект». Наиболее значимыми работами ЦСГНЭО в 2009г. являлись:

- работы по уточнению сейсмических условий различных объектов в РФ и за рубежом, в т.ч. трассы ВСТО-1 на участке Алдан-Сковородино, основных сооружений Саяно-Шушинской ГЭС, гидротехнических сооружений гидроузла Тишрин, а также отдельных участков Волго-Донского судоходного канала;
- работы по лазерному сканированию подземных и наземных сооружений Рогунской ГЭС;

Панорама Жигулевского гидроузла



Об Обществе

- геодезические и натурные наблюдения на Богучанской ГЭС;
- геофизические и геомеханические исследования по уточнению основных физико-механических показателей для массивов пород на участках Богучанской ГЭС и Рогунской ГЭС;
- расчеты напряженно-деформированного состояния и устойчивости сооружений гидроузла Тишрин и Рогунской ГЭС.

Филиал КИЭ-5, базирующийся на территории Амурской области, является комплексной изыскательской экспедицией. Основными видами деятельности филиала являются проведение инженерно-геологических изысканий, а также выпуск проектно-сметной и инженерно-изыскательской документации для строительства зданий и сооружений 1 и 2 уровня ответственности.

История создания филиала в Латвии начинается с 2007 года, когда Обществом выигран тендер на разработку технического проекта и оказание других инженерно-консультационных услуг для строительства резервного водосброса Плявиньской ГЭС. Его создание в обязательствах Общества по контракту на разработку технического проекта и оказание других инженерно-консультационных услуг для строительства резервного водосброса Плявиньской ГЭС, заключенному с АО «Латвэнерго» 30 мая 2008 года по результатам тендера.

Панорама Жигулевского гидроузла



Об Обществе

Созданный в 2009 году филиал «Таджгидропроект» базируется в поселке Рогун и обеспечивает надлежащее исполнение Обществом функции Генпроектировщика Рогунской ГЭС.

Представительство в Индии было открыто в 1998 году в целях исполнения контракта на оказание проектных и инжиниринговых услуг и ведения надзора за строительством на гидроузле Тери. Наличие представительства позволяет снижать затраты за счет найма местного персонала при исполнении действующих контрактов и участии в международных тендерах:

- контракт на оказание инженерно-консультационных услуг по Тери ГАЭС,
- тендер на выполнение проектных работ для гидроузла Дибанг (3000 МВт),
- тендер на разработку Технического Проекта ГАЭС (600 МВт) в штате Махараштра.
- тендер на оказание инженерно-консультационных услуг по каскаду ГЭС в штате Химачал Прадеш.

Представительство в Юго-Восточной Азии, (без права ведения коммерческой деятельности) было открыто и зарегистрировано в г. Ханой в Социалистической Республике Вьетнам в 1998 г. для обеспечения группы консультантов Общества административной и технической помощью при выполнении обязательств по контракту на разработку ТЭО г/у Шонла.

Панорама Жигулевского гидроузла



Об Обществе

Кроме того, в период после распада СССР стало невозможным получение прямых государственных заказов от Правительства Вьетнама в области гидротехнического строительства. Поэтому Представительство выполняло также функции налаживания контактов с вьетнамскими организациями для получения новых заказов. Благодаря работе Представительства Гидропроектом был получен крупный заказ на консультационные услуги при разработке Технического проекта ГЭС Шонла, подписаны контракты по ГЭС Хоабинь, Плейкронг, Секаман-3, Донг Най 3, 4. В настоящее время Представительством ведется работа, направленная на получение Обществом заказа на проектные работы по ГЭС Луангпрабанг, ГЭС Лай Чау и другим объектам.

В целом, потенциал Общества очень высок и не имеет аналогов в России по своим возможностям в области проектирования уникальных гидротехнических сооружений.

Традиционно в Обществе на высоком уровне поддерживается работа сегмента проектирования зарубежных объектов. По своим возможностям оно входит в десятку лучших мировых проектных компаний в области гидроэнергетики.

Панорама Жигулевского гидроузла



Акционеры общества и акционерный капитал

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая в количестве 17 445 107 (семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) штук.

Уставный капитал Общества составляет 17 445 107 (семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) рублей.

Выпуск акций зарегистрирован 12 декабря 2008 года Региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Центральном федеральном округе. Государственный регистрационный номер выпуска 1-01-13315-А.

Акции Общества принадлежат компании «Вадифин Консалтинг Лимитед», зарегистрированной в Республике Кипр и расположенной по адресу: Кипр, Лимасол, Закаки, Аморгу, 14 (регистрационный номер 203767).

Панорама Жигулевского гидроузла



Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации)

Решением №1 единственного акционера от 6 февраля 2009 года досрочно прекращены полномочия Генерального директора ОАО «Институт Гидропроект» Киселева Николая Павловича и принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Управляющей организации ОАО «Инженерный центр ЕЭС».

Договор с Управляющей организацией заключен 9 февраля 2009 года на три года.

Оперативное управление, на основании доверенности, осуществлял Управляющий директор Дмитрий Акимович Седых, который родился в 1968 году в г. Москве, закончил Московский институт радиотехники электроники и автоматики», магистратуру Финансовой академии при Правительстве РФ по специальности «Финансовый менеджмент», а также МВА Академии народного хозяйства при Правительстве РФ. В период с января 2005 по июнь 2007 года он работал Директором по стратегическому развитию и Генеральным директором ООО «Инженерный центр «Энергоаудитконтроль», Заместителем генерального директора по организационному развитию в ЗАО «ЕСН».

Руководство Общества:

Исполнительный директор Киселев Н.П.

Главный инженер Паремуд С.П.

И.О. заместителя Управляющего директора Черная Е.Г.

Заместитель Управляющего директора по безопасности Федосов С.А.

Заместитель Управляющего директора по общим вопросам Букринский А.А.

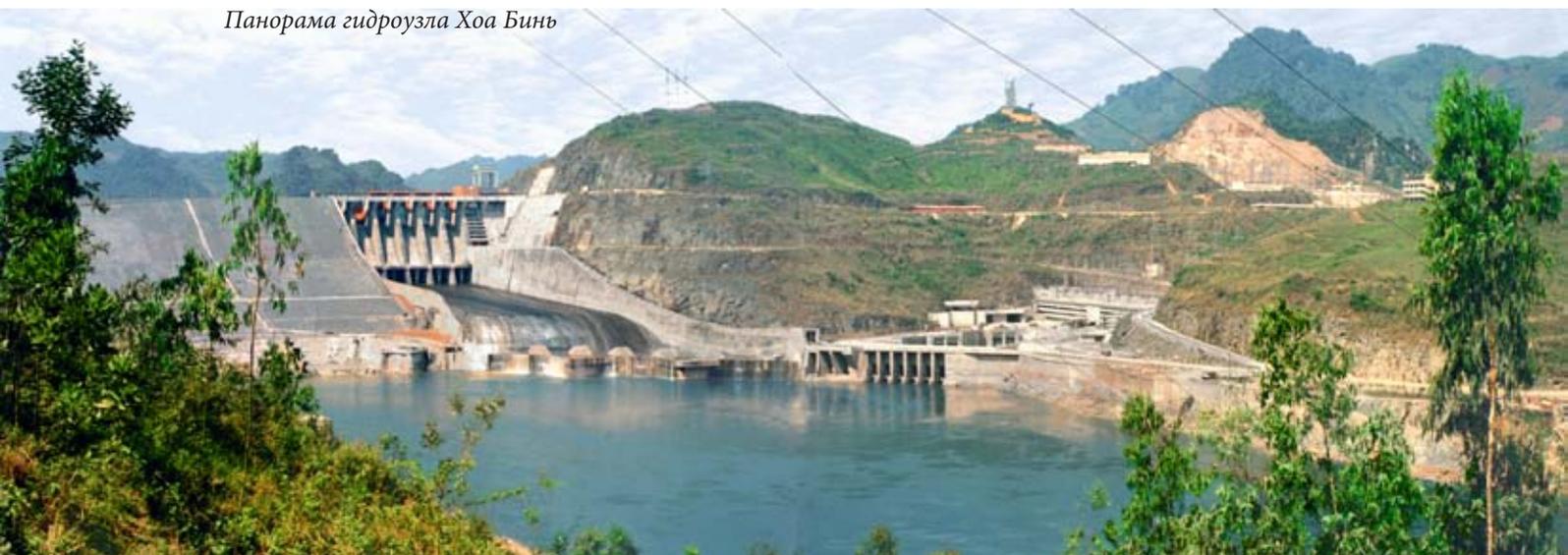
Директор по маркетингу и перспективным объектам Финк А.К.

Директор по науке Зарецкий Ю.К.

Директор по техническому развитию Новоженин В.Д.

Главный бухгалтер Лебедева Н.А.

Панорама гидроузла Хоа Бинь



Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица занимающего должность единоличного исполнительного органа и членов Совета директоров

На основании договора Управляющей Организации ежемесячно выплачивается вознаграждение в сумме 6 711 000 рублей, включая налог на добавленную стоимость.

В отчетном году вознаграждения и компенсации членам Совета директоров не начислялись и не выплачивались.

Панорама Усть-Илимского гидроузла



Состав Совета директоров

Решением № 1 единственного акционера от 6 февраля 2009 года избран Совет директоров ОАО «Институт Гидропроект» в следующем составе:

Информация о членах Совета директоров:

1. Сеу Сельвиан Иванович

*Год рождения: 1969
Образование: высшее
В 2009 году Генеральный директор
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»*

2. Шайкина Татьяна Васильевна

*Год рождения: 1968
Образование: высшее
В 2009 году заместитель Председателя Правления ОАО «Инженерный центр ЕЭС»*

3. Чистяков Валерий Николаевич

*Год рождения: 1955
Образование: высшее,
В 2009 году Первый заместитель
Генерального директора ОАО «Инженерный центр ЕЭС»*

4. Богаченков Илья Викторович

*Год рождения: 1973
Образование: высшее
В 2009 году заместитель Генерального директора ОАО «Инженерный центр ЕЭС» по корпоративному управлению*

5. Седых Дмитрий Акимович

*Год рождения: 1968
Образование: высшее
В 2009 году Управляющий директор ОАО «Институт Гидропроект»*

Председателем Совета директоров избран Чистяков Валерий Николаевич (Протокол № 1\03 от 3 марта 2009 г.)

Загорская ГАЭС - 1



Состав Совета директоров

Решением № 7 единственного акционера от 30 июня 2009 года (Решение) избран Совет директоров ОАО «Институт Гидропроект» в новом составе. Из состава Совета директоров выбыл Чистяков В. Н., в новый состав Совета директоров включен:

Новиков Максим Геннадьевич

Информация о членах Совета директоров:

*Год рождения: 1969
Образование: высшее-
В 2009 году Генеральный директор
ООО «Корпорация ЕСН»*

Председателем Совета директоров избран Богаченков Илья Викторович (Протокол № 4.1\03 от 15 июля 2009 г.)

Решением № 9 единственного акционера от 15 октября 2009 года (Решение) избран Совет директоров ОАО «Институт Гидропроект» в новом составе. Из состава Совета директоров выбыл Новиков М.Г., в новый состав Совета директоров включен:

Тупикин Владимир Владимирович

*Год рождения: 1969
Образование: высшее
В 2009 году Исполнительный директор
ООО «Корпорация ЕСН»*

Председателем Совета директоров избран Богаченков Илья Викторович (Протокол № 5\03 от 30.10.2009 г.)

Белораченский гидроузел



В течение 2009 года члены Совета директоров Доли в уставных капиталах ОАО «Институт Гидропроект», его дочерних и зависимых обществ не имели.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и/или контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Институт Гидропроект» члены Совета директоров не имели.

За отчетный период проведено 4 заседания Совета директоров, на которых обсуждались и принимались решения по вопросам, связанным с деятельностью Общества.

В том числе:

- 5 мая 2009 года (Протокол № 2\3) одобрена сделка с заинтересованностью о предоставлении ООО «Инженерный центр «Энергоаудитконтроль» займа в сумме 10 млн. рублей под 20,0 процентов годовых сроком до 31 мая 2009 года;
- 28 мая 2009 года (Протокол № 3\03) одобрено дополнительное соглашение к договору с ООО «Инженерный центр «Энергоаудитконтроль» о продлении срока возврата займа в сумме 10 млн. рублей под 20,0 процентов годовых до 31 августа 2009 года.

Иркутская ГЭС



Положение в отрасли и отличительные черты Общества

ОАО «Институт Гидропроект», являясь крупнейшей проектной организацией в области гидроэнергетики выполняет весь комплекс проектных работ, совмещая в одной организационной структуре инженерные изыскания, научные исследования, проектирование и техническое сопровождение строительства, а также наблюдение за эксплуатацией построенных объектов, что позволяет ему успешно конкурировать с компаниями, представляющими аналогичные услуги в России и за рубежом.

ОАО «Институт Гидропроект» является членом саморегулируемых организаций и получило свидетельство о допуске к работам по своему профилю.

Некоммерческим партнерством «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ» выдано Свидетельство № П-0001-01-2009-0092 «О допуске к работам по подготовке проектной документации объектов капитального строительства.»

В Обществе трудится высококвалифицированный персонал, в том числе:

- 8 докторов наук;
- 28 кандидатов наук;
- 18 руководителей производственных подразделений;
- 21 главный инженер проекта;
- 92 главных специалиста;
- 370 инженеров высокой квалификации.

Некоммерческим партнерством «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» выдано Свидетельство 01-И № 295 «О допуске повышенного уровня ответственности на виды работ по инженерным изысканиям, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.»

ОАО «Институт Гидропроект» сертифицировано на соответствие системе менеджмента качества по требованиям стандарта EN ISO 9001:2008 (Сертификат соответствия ТИС 15 1000 96233)

Плотина Волжского гидроузла



Положение в отрасли и отличительные черты Общества

В течение ряда лет в стране наблюдался рост ВВП, обусловленный, прежде всего, высокими доходами бюджета за счет высоких цен на энергоносители на мировом рынке. В результате благоприятной конъюнктуры энергоносителей и других природных ресурсов у российских добывающих и перерабатывающих предприятий, в основном энергоемких, начали формироваться средства, которые могли быть направлены на создание генерирующих мощностей.

Однако под влиянием мирового экономического кризиса произошел спад промышленного производства, в первую очередь, электроемкого металлургического и, соответственно, произошло снижение электропотребления, которое повлекло за собой, необходимость корректировки в сторону снижения планов нового строительства объектов генерации, в том числе и гидрогенерации.

Несмотря на сложность экономической ситуации в стране Общество продолжает занимать лидирующую позицию среди российских инжиниринговых компаний в области гидроэнергетики. Продолжаются работы по проектированию Загорской ГАЭС-2, Богучанской ГЭС на р.Ангаре, ГЭС Кашхатау в Кабардино-Балкарской Республике, другим объектам, участвует в работах по реконструкции и техническому перевооружению действующих ГЭС и сооружений на водных путях.

Плотина Волжского гидроузла



Положение в отрасли и отличительные черты Общества

Среди конкурентных преимуществ Общества следует отметить высокий авторитет среди заказчиков, опыт и знание площадок будущего строительства.

Основными конкурентами Общества являются Ленгидропроект, Мособлгидропроект, Центр Энергетики Поволжья, Укргидропроект, ранее являвшиеся его филиалами.

Главными конкурентными преимуществами других российских компаний и компаний из ближнего зарубежья является возможность привлечения средств, обеспечивающих создание привлекательных условий для ведущих специалистов, возможность предложения на рынке более низких расценок на выполнение работ, прежде всего, за счет более низких накладных расходов, обусловленных разницей в уровне жизни в различных регионах страны.

Основным конкурентным преимуществом компаний из дальнего зарубежья, таких как Electrowatt, Colenco, Lahmeyer Int., SNC Lavalin, MHW, SMEC следует считать более высокую оснащенность современной компьютерной техникой, программным обеспечением и базами данных, за счет которых могут быть существенно снижены трудозатраты.

Плотина Волжского гидроузла



Базовая стратегия Общества

Общество в своей деятельности по реализации приоритетных целей и задач исходит из следующих базовых стратегий:

В области позиционирования на рынке

Общество стремится сохранить лидирующее положение на рынке проектирования и изысканий в сфере гидроэнергетики.

Общество стремится к диверсификации представляемых на рынке работ и услуг, как в целях обеспечения финансовой устойчивости, так и в целях управления рисками.

В области финансовой политики

Общество обеспечивает безубыточность деятельности и поддержание необходимого уровня прибыльности.

Общество занимает одно из лидирующих мест на рынке проектирования и изысканий в сфере гидроэнергетики.

Общество имеет диверсифицированный бизнес, что повышает его финансовую устойчивость.

Бизнес Общества, несмотря на очевидное финансовое напряжение, обусловленное, в том числе и мировым финансовым кризисом, доходен.

Рентабельность Общества, позволяет рассматривать его как достаточно привлекательный субъект инвестирования



Волжская ГЭС

Основные риски в деятельности Общества

В своей деятельности ОАО «Институт Гидропроект» несет следующие основные риски:

Страновые и региональные

Региональные и страновые риски для большинства проектов Общества в большинстве случаев справедливо рассматривать как низкие в краткосрочной, средне- и долгосрочной перспективе

Регионы Российской Федерации, где осуществляется деятельность Общества характеризуются, как политически стабильные, а степень политического риска при ведении работ в России можно принять, как невысокую.

В свою очередь Вьетнам, Ангола, Индия, Таджикистан — страны со стабильным политическим устройством. Степень политического риска при ведении работ в этих странах можно принять, как невысокую.

В то же время Сирия, Эквадор — страны, в которых также работает Общество, могут рассматриваться, как страны с повышенной степенью политического риска.

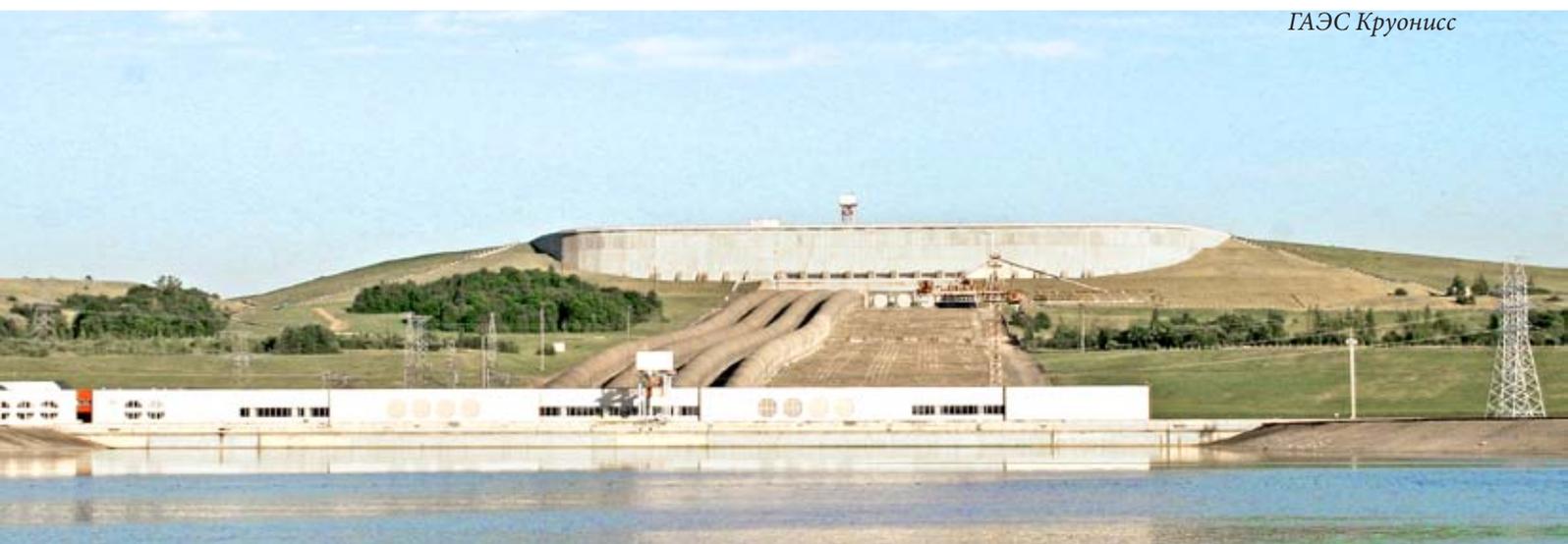
Финансовые риски

Исходя из того, что строительство крупных гидроэнергетических объектов — это долговременное и капиталоемкое производство, экономическая ситуация в России имеет первостепенное значение при принятии решения о его финансировании.

Если в строительство вкладываются бюджетные средства, то на принятие решения о строительстве объекта велико влияние мировых цен на энергоносители, являющееся важным источником наполнения бюджета. При возможном снижении мировых цен на энергоносители возникает риск снижения бюджетного финансирования. Такой же риск может возникнуть при вложении в строительство новых объектов средств предприятий и частных инвесторов.

В то же время, на фоне стабилизации экономической ситуа-

ГАЭС Круонисс



Основные риски в деятельности Общества

ции в стране после отмечающегося выхода из мирового экономического кризиса и с учетом богатейших гидроэнергоресурсов, прежде всего в Сибири и на Дальнем Востоке, следует ожидать возможного повышения интереса как западных, так и азиатских инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России. В этой связи экономический риск для России можно рассматривать как риск средней степени вероятности.

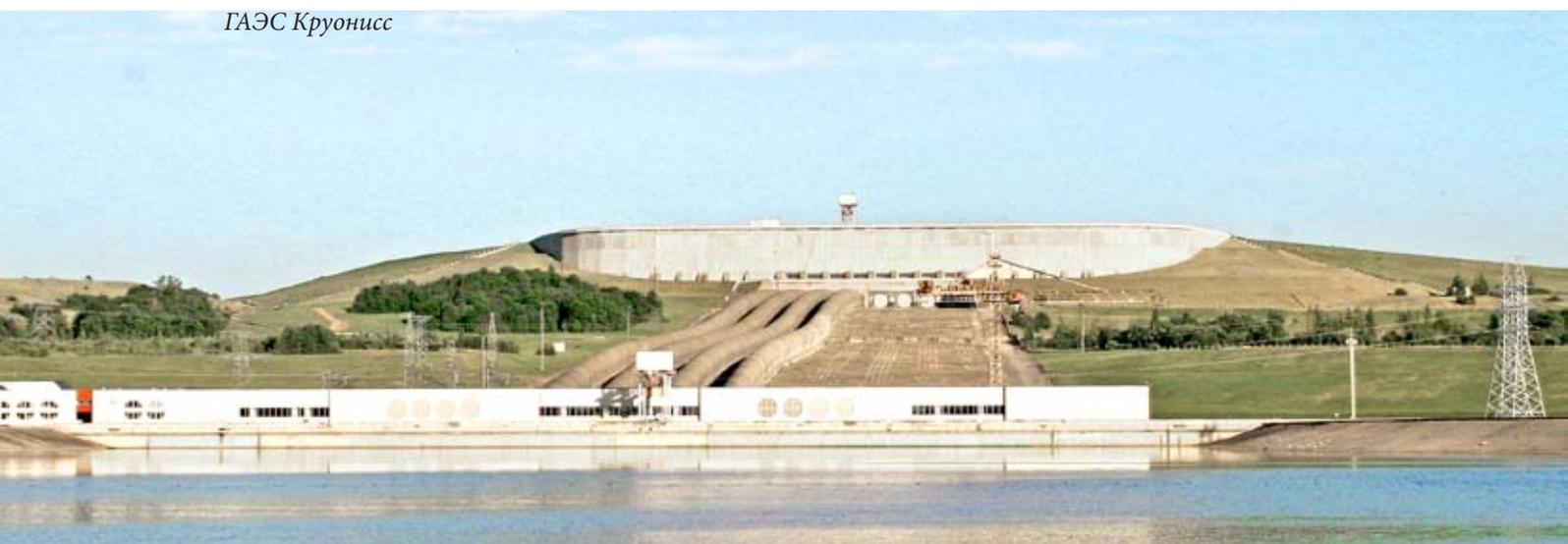
К финансовым рискам, прежде всего, следует отнести валютные риски, обусловленные тем, что ряд контрактов Общества номинирован в иностранной валюте, что может привести к снижению доходов Общества в рублях. Вместе с тем указанные риски не следует переоценивать, т.к. стоимость зарубежных контрактов в 2009 году составила лишь 20,4 процента.

В части касающейся стран дальнего зарубежья следует отметить, что Индия и Вьетнам в последние годы характеризуются устойчивым экономическим ростом. Правительства этих стран приняли и реализуют крупные программы развития гидроэнергетики. На этой основе риски для этих стран можно характеризовать, как невысокие.

Ангола также может быть отнесена к странам с невысокой степенью экономического риска, т.к. в последние годы для развития экономики в стране наметился благоприятный климат.

В связи с географическим положением, соседством с Ираком и возможностью быть втянутой в Ближневосточные конфликты Сирию, по нашему мнению следует отнести к странам с высоким экономическим риском.

ГАЭС Круонисс



Основные риски в деятельности Общества

Правовые риски

Правовые риски представляется правильным рассматривать как умеренные и имеющие тенденцию к снижению. Прежде всего, это обусловлено как развитием и стабилизацией правовой и судебной систем в Российской Федерации, так и качественным развитием самого Общества.

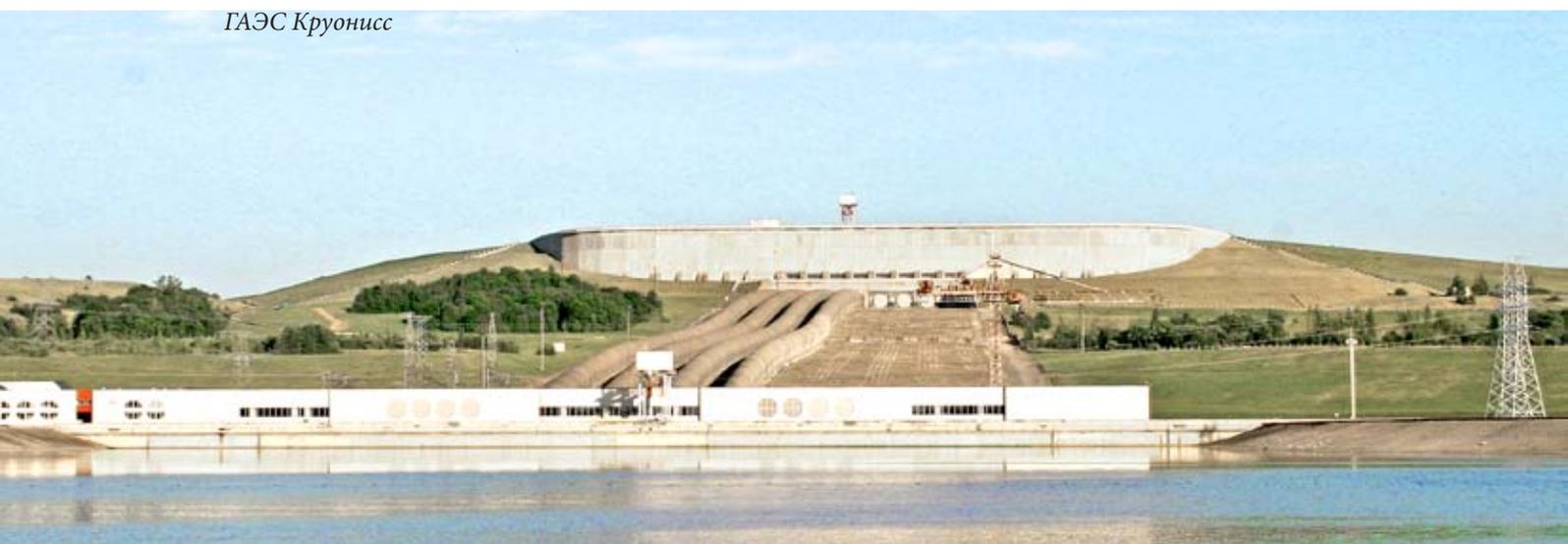
Существующее в России законодательство, регулирующее деятельность Общества и правоотношения возникающие из осуществления проектной и изыскательской деятельности, можно рассматривать как в целом полное и в большой степени достаточное.

Налоговое законодательство характеризуется достаточной стабильностью, при общей тенденции по снижению ставок налогообложения.

Тенденция к укреплению судебной системы, и прежде всего арбитражного суда, увеличение его прозрачности, озвученное как политическое решение и практически реализуемое – также важный фактор снижения правовых рисков.

В то же время правовые риски, возникающие при подготовке, заключении и исполнении контрактов в странах дальнего зарубежья можно принять как достаточно высокие в связи отсутствием достаточной информации о праве, под действие которого они попадают.

ГАЭС Круонисс



Страхование ответственности

Риски и ответственность, связанные с проведением следующих проектных работ:

1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка
2. Работы по разработке архитектурных решений
3. Работы по разработке конструктивных и объемно-планировочных решений
4. Работы по подготовке сведений об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечня инженерно-технических мероприятий, содержания технологических решений
5. Работы по подготовке проекта организации строительства
6. Работы по подготовке проекта организации работ по сносу или демонтажу объектов
7. Работы по разработке мероприятий по охране окружающей среды
8. Работы по разработке мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
9. Работы по разработке мероприятий по обеспечению доступа инвалидов
10. Работы по подготовке проекта полосы отвода линейного объекта
11. Работы по разработке технологических и конструктивных решений линейного объекта
12. Работы по подготовке материалов, связанных с обеспечением безопасности зданий и сооружений, в составе раздела «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»

Страховщик:

ОАО «Страховая акционерная компания «Энергогарант» 115035, Москва, Садовническая набережная, д. 23, Тел. (495) 737-03-30

Лицензия С № 1834 77 от 16.02.2006 г. Федеральной службы страхового надзора на осуществление страхования. Лицензия П № 1834 77 от 16.02.2006 г. Федеральной службы страхового надзора на осуществление перестрахования.
Уставный капитал 1млрд. 105 млн. рублей.

Договор страхования ответственности № 090000-021-000036 от 1 января 2009г.
Страховая сумма 10 млн. рублей.

Угличский гидроузел



Страхование ответственности

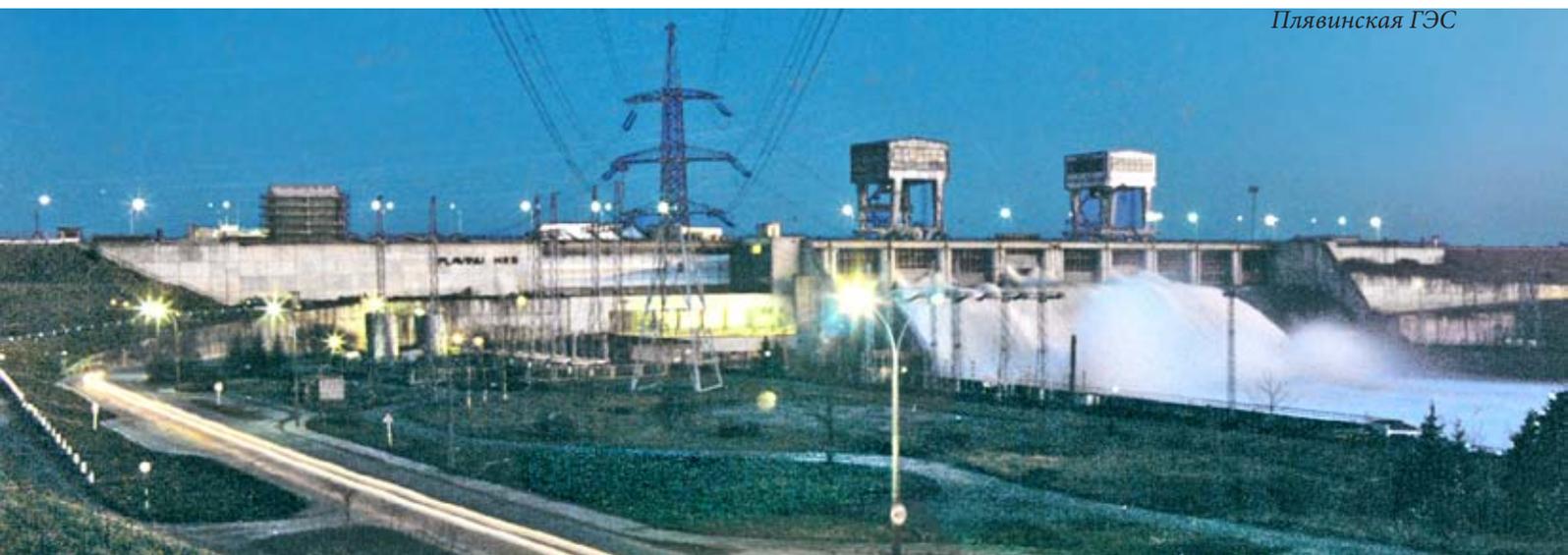
Риски и ответственность, связанные с проведением следующих изыскательских работ:

1. Работы по выполнению инженерно-геодезических изысканий
2. Работы по выполнению инженерно-геологических изысканий
3. Работы по выполнению инженерно-гидрометеорологических изысканий
4. Работы по выполнению инженерно-экологических изысканий
5. Работы по выполнению инженерно-геотехнических изысканий
6. Работы по обследованию состояния грунтов оснований зданий и сооружений, их строительных конструкций

Страховщик:

Некоммерческое партнерство
«Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания»

Страховая сумма 1 млн. рублей.



Плявинская ГЭС

**Перечень
совершенных Обществом в отчетном году сделок,
признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных
обществах» сделками, в совершении которых имеется
заинтересованность и крупными сделками**

Решением № 1 единственного акционера ОАО «Институт Гидропроект» от 6 февраля 2009 года одобрены все сделки с ОАО «Инженерный центр ЕЭС», в совершении которых имеется заинтересованность на общую сумму 1 (один) млрд. рублей, в том числе те, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «Институт Гидропроект» обычной хозяйственной деятельности. В отчетном периоде установленные акционером ограничения не превышены.

Крупные сделки, на которые распространяется порядок одобрения, установленный ФЗ «Об акционерных обществах» в 2009 году не совершались.

**Отчет
о выплате объявленных (начисленных) дивидендов
по акциям Общества**

В связи с тем, что бухгалтерская отчетность за 2008 год не составлялась, решение о распределении прибыли не принималось, дивиденды не начислялись и не выплачивались (Решение единственного акционера от 30 июня 2009 г. № 7.

Гидроузел Тишин



Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

Корпоративное управление в Обществе основано на требованиях российского законодательства в сфере акционерного права и соответствует основным принципам Кодекса корпоративного поведения, утвержденного распоряжением ФКЦБ и одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2001 г. (Протокол № 49).

Основной задачей Кодекса корпоративного поведения является эффективная защита прав и интересов акционеров, справедливое отношение к акционерам, прозрачность принятия решений, профессиональная и этическая ответственность членов Совета директоров и менеджмента Общества, расширение информационной открытости и развития системы норм деловой этики.

Главным направлением в текущей деятельности Общества при соблюдении положений Кодекса является разграничение функций органов управления, повышение степени взаимодействия, конкретизация ответственности друг перед другом.

Основными принципами корпоративного поведения в Обществе являются:

Реальное обеспечение возможности акционера осуществлять свои права и законные интересы, связанные с участием в Обществе, и защита их прав в случае нарушения.

Эффективное, добросовестное, исключительно в интересах Общества, осуществление исполнительными органами руководства текущей деятельностью Общества.

Подотчетность исполнительных органов акционеру Общества.

Учет предусмотренных законодательством прав заинтересованных лиц, в том числе работников Общества, и поощрение активного сотрудничества Общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов, стоимости акций Общества, создания новых рабочих мест.

Эффективный контроль текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью защиты прав и законных интересов акционера.



*Наплавные сооружения
АЭС Кудан-Кулам*

Основные итоги деятельности Общества в 2009 году

Общий объем действующих договоров на конец 2009 года составил 617 149 тысяч рублей, в том числе с иностранными заказчиками 271 630 тысяч рублей.

В 2009 году ОАО «Институт Гидропроект» выполняло функции Генерального проектировщика договорам со следующими заказчиками:

- ОАО «Загорская ГАЭС-2»
- ОАО «Богучанская ГЭС»
- ОАО «Рогунская ГЭС»
- ОАО «Сангтудинская ГЭС -1»
- Филиал ОАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал
- Генеральная Компания по Гидравлическим исследованиям, Сирия

Структура портфеля заказов по видам работ и услуг

В истекшем году заключено договоров на общую сумму 1 841 470 тысяч рублей.

Кроме этого заключены договоры на сумму 3 112 067 долларов США.

Строительство Богучанской ГЭС



Финансовые результаты деятельности

В соответствии с п. 13 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Минфина № 43н от 06.07.1999, первым отчетным периодом для вновь созданных организаций после 1 октября считается период с даты их государственной регистрации по 31 декабря следующего года.

ОАО «Институт Гидропроект» образовано в результате реорганизации ОАО «Инженерный центр» в форме выделения 20 ноября 2008г.

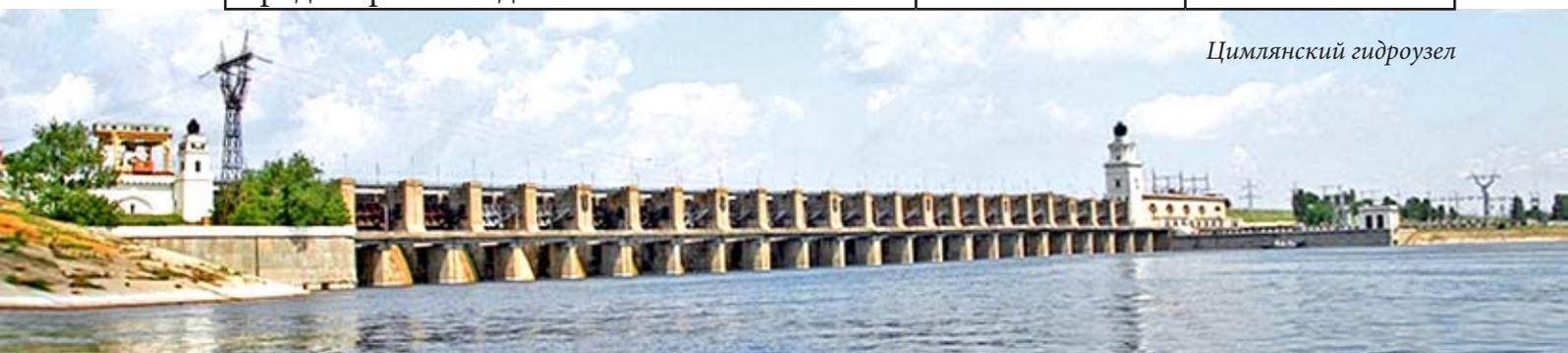
Таким образом, первым отчетным периодом для ОАО «Институт Гидропроект» считается период с 20.11.2008 г. по 31.12.2009 г.

Структура активов и пассивов

Сокращенный бухгалтерский баланс, тыс. руб.

	На 20.11.2008	На 31.12.2009
АКТИВ	445 890	734 323
I. Внеоборотные активы	24 603	20 551
Нематериальные активы	0	89
Основные средства	24 337	20 300
Незавершенное строительство	120	16
Долгосрочные финансовые вложения	146	146
II. Оборотные активы	431 287	713 772
Запасы	115 823	184 531
НДС по приобретенным ценностям	0	1
Краткосрочная дебиторская задолженность	315 463	337 670
Краткосрочные финансовые вложения	0	162 890
Денежные средства	1	28 680
ПАССИВ	445 890	734 323
III. Капитал и резервы	90 439	308 872
Уставный капитал	17 445	17 445
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	72 994	291 427
IV. Долгосрочные обязательства	5 029	6 950
Отложенные налоговые обязательства	5 029	6 950
V. Краткосрочные обязательства	360 422	418 501
Кредиторская задолженность	360 422	418 501

Цимлянский гидроузел



Структура активов баланса

За 2009 год в структуре активов баланса произошли следующие изменения:

1. Раздел I «Внеоборотные активы»:

- Стоимость нематериальных активов увеличилась на 89 тыс. руб. По данной строке в бухгалтерском балансе числится приобретенная в 2009 году информационно-поисковая система для создания в одном из филиалов Компании электронного архива для хранения и поиска материалов инженерных изысканий.
- Стоимость основных средств снизилась на 4 037 тыс. руб. Причиной снижения является превышение суммы начисленных амортизационных отчислений над стоимостью приобретенных основных средств за 2009 год.
- Стоимость незавершенного строительства снизилась на 104 тыс. руб. По строке «Незавершенное строительство» в бухгалтерском балансе отражена стоимость вложений во внеоборотные активы. Снижение остатка по данной статье обусловлено тем, что в течение 2009 года помимо вновь приобретенных в 2009 году основных средств, были введены в эксплуатацию основные средства, приобретенные ранее и числящиеся в остатках внеоборотных активов на начало периода. Всего в 2009 году было приобретено основных средств на сумму 4 235 тыс. руб., в основном это оргтехника, в том числе множительная техника, используемая для нужд проектирования и управления производственными процессами.

2. Раздел II «Оборотные активы»:

- Стоимость запасов увеличилась на 68 708 тыс. руб. Основным фактором роста стоимости запасов является рост незавершенного производства.
- Размер краткосрочной дебиторской задолженности увеличился на 22 207 тыс. руб. По строке «Краткосрочная дебиторская задолженность» в балансе Компании отражены: задолженность покупателей и заказчиков, авансы выданные, НДС с авансов полученных, задолженность прочих дебиторов. Анализируя изменения в структуре дебиторской задолженности, можно сделать вывод о том, что задолженность покупателей и заказчиков за отчетный период снизилась, сумма авансов выданных также снизилась, задолженность прочих дебиторов является несущественной. Основным фактором роста по строке «Краткосрочная дебиторская задолженность» является рост суммы НДС с авансов полученных, что связано с реорганизацией Компании в форме выделения и соответствующего начисления НДС с остатков авансов, полученных по разделительному балансу.
- Стоимость краткосрочных финансовых вложений увеличилась на 162 890 тыс. руб. По строке «Краткосрочные финансовые вложения» в балансе Компании отражены финансовые вложения в виде процентных займов, паев, акций, а также размещенные процентные депозиты.
- Остаток денежных средств вырос на 28 679 тыс. руб.

Структура краткосрочной дебиторской задолженности, тыс. руб.

	На 20.11.2008	На 31.12.2009
Покупатели и заказчики	286 947	269 711
Авансы выданные	26 643	19 352
Прочие дебиторы, в том числе:	1 874	48 607
НДС с авансов полученных	0	32 754
ИТОГО	315 463	337 670

Структура пассивов баланса

За 2009 год в структуре пассивов баланса произошли следующие изменения:

3. Раздел III «Капитал и резервы»:

- Остаток нераспределенной прибыли увеличился на 218 433 тыс. руб. Увеличение по данной строке произошло вследствие получения Компанией нераспределенной прибыли за отчетный период в размере 218 433 тыс. руб. в соответствии с «Отчетом о прибылях и убытках».

4. Раздел IV «Долгосрочные обязательства»:

- Стоимость отложенных налоговых обязательств выросла на 1 921 тыс. руб.

5. Раздел V «Краткосрочные обязательства»:

- Размер кредиторской задолженности увеличился на 58 079 тыс. руб. По строке «Кредиторская задолженность» в балансе Компании отражены: задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность перед персоналом, задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами, авансы полученные, задолженность перед прочими кредиторами. Анализируя изменения в структуре кредиторской задолженности, можно сделать вывод о том, что задолженность перед поставщиками и подрядчиками, а также сумма авансов полученных за отчетный период снизились, задолженность перед прочими кредиторами является несущественной. Основными факторами роста по строке «Кредиторская задолженность» является рост задолженности перед бюджетом и внебюджетными фондами и персоналом, что связано с тем, что начисление налога на прибыль за отчетный период, а также заработной платы за декабрь было произведено в декабре 2009г., при этом платежи по данным статьям осуществляются в следующем 2010г.

Структура	кредиторской	задолженности,	тыс.	руб.
			На 20.11.2008	На 31.12.2009
Поставщики и подрядчики			117 184	107 035
Задолженность по оплате труда перед персоналом			250	25 268
Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами			0	1 652
Задолженность по налогам и сборам			0	51 327
Авансы полученные			241 574	230 350
Прочие кредиторы			1 414	2 869
ИТОГО			360 422	418 501

Расчет стоимости чистых активов, тыс. руб.

	На 20.11.2008	На 31.12.2009
АКТИВЫ		
Нематериальные активы	0	89
Основные средства	24 337	20 300
Незавершенное строительство	120	16
Доходные вложения в материальные ценности	0	0
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	146	163 036
Прочие внеоборотные активы	0	0
Запасы	115 823	184 531
НДС по приобретенным ценностям	0	1
Дебиторская задолженность	315 463	337 670
Денежные средства	1	28 680
Прочие оборотные активы	0	0
Итого активы, принимаемые к расчету	455 890	734 323
ПАССИВЫ		
Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	0	0
Прочие долгосрочные обязательства	5 029	6 950
Краткосрочные обязательства по кредитам и займам	0	0
Кредиторская задолженность	360 422	418 501
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
Резервы предстоящих расходов	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	0	0
Итого пассивы, принимаемые к расчету	365 451	425 451
Стоимость чистых активов	90 439	308 872

Чистые активы Компании на конец отчетного года составили 308 872 тыс. руб. За отчетный период значение данного показателя увеличилось на 218 433 тыс. руб. или в 3,4 раза. Причиной роста показателя является полученная по итогам отчетного года чистая прибыль в размере 218 433 тыс. руб.

Финансовые результаты

Основные финансово-экономические показатели деятельности, тыс. руб.

	План на период с 20.11.2008 по 31.12.2009	Факт 2009г. за период с 20.11.2008 по 31.12.2009
Выручка от реализации продукции, работ, услуг	1 744 320	1 449 210
Себестоимость	(1 216 040)	(914 515)
Валовая прибыль	528 280	534 695
Управленческие расходы	(249 441)	(239 864)
Прибыль (убыток) от продаж	278 839	294 831
Проценты к получению	6 046	17 823
Проценты к уплате	(1 748)	(5 064)
Доходы от участия в других организациях	0	743
Прочие доходы	44 722	95 426
Прочие расходы	(62 890)	(121 884)
Прибыль (убыток) до налогообложения	264 968	281 875
Отложенные налоговые обязательства	1 314	(1 922)
Текущий налог на прибыль	(56 423)	(61 518)
Налоговые санкции по прибыли	0	(2)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	209 860	218 433
Рентабельность продаж, %	16,0	20,3
Рентабельность по чистой прибыли, %	12,0	15,1

Не смотря на невыполнение плана по выручке на 295 110 тыс. руб. (или на 17%), экономия себестоимости на 301 485 тыс. руб. (или на 25%) привела к перевыполнению плана по валовой прибыли на 6 415 тыс. руб. При этом рентабельность по валовой прибыли оказалась на 7 процентных пункта выше запланированного показателя.

Невыполнение плана по выручке связано с переносом заказчиками сроков выполнения работ по ряду объектов на 2010г.

Экономия по управленческим расходам в размере 9 577 тыс. руб. или 3,8% привела к перевыполнению плана по прибыли от продаж на 15 992 тыс. руб. и перевыполнению плана по рентабельности продаж на 4,3 процентных пункта.

Перевыполнение плана по чистой прибыли составило 8 573 тыс. руб., перевыполнение плана по рентабельности по чистой прибыли – 3,1 процентных пункта.

Аналитические показатели

Основные финансово-экономические показатели деятельности, тыс. руб.

	На 20.11.2008	На 31.12.2009
Показатели ликвидности		
Коэффициент текущей ликвидности (от 2)	1,2	1,7
Коэффициент срочной ликвидности (от 1)	0,9	1,3
Коэффициент абсолютной ликвидности (от 0,1)	0	0,1
Показатели финансовой устойчивости		
Коэффициент автономии (больше 0,5)	0,2	0,4
Коэффициент маневренности собственного капитала (больше 0,5)	0,7	0,9
Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала	4	1,4

	За период с 01.01.2008 по 19.11.2008	За период с 20.11.2008 по 31.12.2009
Показатели деловой активности (оборачиваемости)		
Период оборота дебиторской задолженности, дни	100,7	91,7
Период оборота кредиторской задолженности, дни	117,1	137,3
Период оборота запасов, дни	40,4	53
Продолжительность операционного цикла, дни	141,1	144,7

По состоянию на конец отчетного периода наблюдается рост значений показателей ликвидности по сравнению с началом периода. Так, значение коэффициента текущей ликвидности на конец периода составило 1,7, при нормативе 2; значение коэффициента срочной ликвидности составило 1,3 при нормативе от 1; значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,1, что соответствует нормативу. Таким образом, значения показателей ликвидности позволяют оценить платежеспособность Компании как нормальную.

Значение коэффициента автономии на конец периода (0,4) оказалось незначительно меньше норматива (0,5). При этом коэффициент маневренности собственного капитала (0,9) значительно превышает нормативное значение (0,5), а также наблюдается положительная динамика в соотношении заемного и собственного капитала в сторону снижения заемного по отношению к собственному. Таким образом, значения показателей финансовой устойчивости позволяют говорить о стабильности финансового положения Компании.

Снижение периода оборачиваемости дебиторской задолженности свидетельствует об ускорении деловой активности компании. При этом, не смотря на некоторое замедление оборачиваемости запасов, продолжительность операционного цикла возросла незначительно.

Финансовая отчетность за 2010 год (приложения)

Баланс

Аудиторское заключение



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2009 г.

Форма №1 по ОКУД	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	0710001	
Организация Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука	2009 12 31	
Идентификационный номер налогоплательщика	89495879	
Вид деятельности проектно-изыскательская	7743714777	
Организационно-правовая форма открытое акционерное общество	74.20	
форма собственности частная	47	16
Единица измерения тыс.руб.	384	
Местонахождение (адрес) 125993, г. Москва, Волоколамское ш., д. 2		

Дата утверждения	..
Дата отправки / принятия	..

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	89
Основные средства	120	24337	20300
Незавершенное строительство	130	120	16
Долгосрочные финансовые вложения	140	146	146
Итого по разделу I	190	24603	20551
II. Оборотные активы			
Запасы	210	115823	184531
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	28745	15225
затраты в незавершенном производстве	213	81733	163023
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1082	886
расходы будущих периодов	216	4263	5397
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	1
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	315463	337670
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	286947	269711
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	162890
Денежные средства	260	1	28680
Итого по разделу II	290	431287	713772
БАЛАНС	300	455890	734323

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	17445	17445
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	72994	291427
Итого по разделу III	490	90439	308872
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	5029	6950
Итого по разделу IV	590	5029	6950
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	620	360422	418501
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	117184	107035
задолженность перед персоналом организации	622	250	25268
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	1652
задолженность по налогам и сборам	624	-	51327
прочие кредиторы	625	242988	233219
Итого по разделу V	690	360422	418501
БАЛАНС	700	455890	734323

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	3008	21234
в том числе по лизингу	911	2584	808
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1355	568
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	40506	2148
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	20603	546314
Износ жилищного фонда	970	23	26

Руководитель



(подпись)

Шестопалов П.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Лебедева Н.А.

(расшифровка подписи)

18 Марта 2010 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 20 Ноября 2008 г. по 31 Декабря 2009 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности проектно-изыскательская по ОКВЭД

Организационно-правовая форма _____ форма собственности

открытое акционерное общество частная по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2009	12	31
89495879		
7743714777		
74.20.13		
47		16
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1449210	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(914515)	-
Валовая прибыль	029	534695	-
Управленческие расходы	040	(239864)	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	294831	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	17823	-
Проценты к уплате	070	(5064)	-
Доходы от участия в других организациях	080	743	-
Прочие доходы	090	95426	-
Прочие расходы	100	(121884)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения			
Отложенные налоговые обязательства	142	(1922)	-
Текущий налог на прибыль	150	(61518)	-
Налоговые санкции по прибыли	180	(2)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	218433	-
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	5495	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	61	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	14079	13232	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	2	221	-	-

Руководитель



(подпись)

Шестопалов П. В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Лебедева Н. А.

(расшифровка подписи)

18 Марта 2010 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 20 Ноября 2008 г. по 31 Декабря 2009 г. Форма N3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Открытое акционерное общество
"Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"
Организация _____ по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности проектно-изыскательская по ОКВЭД
Организационно-правовая форма форма собственности
открытое акционерное общество частная по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2009	12	31
89495879		
7743714777		
74.20.13		
47	16	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	-	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	-	-	-	-	-
Остаток на 20 ноября предыдущего года	070	17445	-	-	73208	90653
Изменение ставки налога на прибыль с 24 до 20%	080	X	-	-	(214)	(214)
Остаток на 1 января отчетного года	100	17445	-	-	72994	90439
Чистая прибыль	102	X	X	X	218433	218433
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	17445	-	-	291427	308872

Форма 0710003 с.3

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	90439	308872

Руководитель

(подпись)

Шестопалов П.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Лебедева Н.А.

(расшифровка подписи)

18 Марта 2010 г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за период с 20 Ноября 2008г. по 31 Декабря 2009г. Юрлица №4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

К О Д Ы		
0710004		
2009	12	31
00120224		
7743714777		
74,2		
47	16	

Открытое акционерное общество "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"

Организация _____ по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности **проектно-исследовательская** по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС

открытое акционерное общество / _____

Единица измерения тыс. по ОКЕИ

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	0	
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	1 674 109	
Поступление приобретенной иностранной валюты	030		
Поступление по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	
Поступление денег со счета внутри организации	045	398 341	
Прочие доходы (поступления)	050	130 067	
Денежные средства, направленные:		-2 045 720	
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(590 045)	
на оплату труда	160	(481 389)	
на выплату дивидендов, процентов	170	-	
на расчеты по налогам и сборам	180	(359 536)	
Выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(416 178)	
социальные выплаты	183	(495)	
на прочие расходы (выплаты)	190	(198 078)	
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	156 797	
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых	220	-	
Полученные дивиденды	230	-	
Полученные проценты	240	1 757	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	90 000	
Прочие поступления	260		
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных	290	(5 456)	
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых	300		
Займы, предоставленные другим организациям	310	(297 000)	
Прочие расходы	320		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-210 698	
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	143 000	
Поступление средств по целевому финансированию	370		
Прочие доходы	380	254 160	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(30 000)	
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(310)	
Прочие расходы	405	(284 269)	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	82 581	
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	28 680	
Остаток денежных средств на конец отчетного	430	28 680	
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-1763	

Руководитель _____

(подпись)

Шестопалов П.В.

(расшифровка подписи)


(подпись)

Лебедева Н.А.

(расшифровка подписи)

18 Марта 2010 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 20 Ноября 2008 г. по 31 Декабря 2009 г.

Форма №5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

К О Д Ы		
0710005		
2009	12	31
89495879		
7743714777		
74.20.13		
47		16
384		

Открытое акционерное общество
"Проектно-изыскательский и научно-исследовательский
Институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
Вид деятельности проектно-изыскательская по ОКВЭД
Организационно-правовая форма частная форма собственности по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ

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	-	99	-	99
в том числе:					
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	99	-	99

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
в том числе:			
Информационно-поисковая система "Отчетность в ЦСГНЭО"	051	-	10
	052	-	-
	053	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	430	-	-	430
Сооружения и передаточные устройства	075	88	-	-	88
Машины и оборудование	080	18261	7270	(100)	25431
Транспортные средства	085	3603	1415	-	5018
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	1628	93	-	1721
Другие виды основных средств	110	327	266	(15)	578
Итого	130	24337	9044	(115)	33266

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-	12966
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	72
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	10794
других	143	-	2100
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	3008	21234

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	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	126	126	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	7	7	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	94000
Депозитные вклады	530	-	-	-	68890
Прочие	535	20	20	-	-
Итого	540	146	146	-	162890

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код	3	4
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	315464	337670
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	286947	269711
авансы выданные	612	26643	19352
прочая	613	1874	48607
Итого	630	315464	337670
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	360422	418501
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	117184	107035
авансы полученные	642	241574	230350
расчеты по налогам и сборам	643	-	52979
прочая	646	1664	28137
Итого	660	360422	418501

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код	3	4
1	2	3	4
Материальные затраты	710	31671	-
Затраты на оплату труда	720	563997	-
Отчисления на социальные нужды	730	97033	-
Амортизация	740	12993	-
Прочие затраты	750	529816	-
Итого по элементам затрат	760	1235509	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	81290	-
расходов будущих периодов	766	1134	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	40506	2148
Выданные - всего	830	20603	546314

Руководитель



(подпись)

Шестопалов П. В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Лебедева Н. А.

(расшифровка подписи)

18 Марта 2010 г.

ООО «КСК АУДИТ»

115533, Москва, Нагатинская наб., д. 20, пом. 147

Акционерам
Открытого акционерного общества
«Проектно-изыскательский и
научно-исследовательский институт
«Гидропроект» имени С.Я. Жука»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества
«Проектно-изыскательский и
научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С. Я. Жука»
по результатам проведения аудита

за 2009 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «Институт Гидропроект»
за 2009 год

Единственному акционеру

Сведения об аудиторе:

Наименование аудиторской фирмы: ООО «КСК АУДИТ».

Место нахождения: 115533, г. Москва, Нагатинская наб., дом 20, пом. 147.

Регистрационное свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц: 77 № 006622305 от 16 августа 2005 года, за основным государственным регистрационным номером 1057747830337, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Членство в саморегулируемой организации:

Московская Аудиторская палата, ОРНЗ из реестра аудиторов и аудиторских организаций 10603047194.

Сведения об аудируемом лице:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»

Сокращенное наименование: ОАО «Институт Гидропроект».

Место нахождения: 125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, дом 2.

Почтовый адрес: 125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, дом 2.

Государственная регистрация: Свидетельство о государственной регистрации № 005869424 выдано Межрайонной инспекцией ФНС России № 46 по г. Москве 20 ноября 2008 года.

Свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе № 008971936 от 27.01.2006 года ИФНС № 23 по г. Москве, ОГРН 1047796386329.

ИНН/КПП 7703519716/772301001.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Институт Гидропроект» за период с 20 ноября 2008 года по 31 декабря 2009 года включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Институт Гидропроект» состоит из:

Бухгалтерского баланса;

Отчета о прибылях и убытках;

Отчета об изменениях капитала;

Отчета о движении денежных средств;

Приложения к бухгалтерскому балансу;

Пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Институт Гидропроект».

Наша обязанность заключается в том, чтобы на основе проведенного аудита выразить мнение о достоверности данной отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности ООО «КСК АУДИТ».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

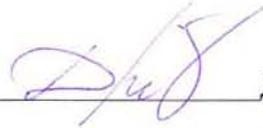
Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности.

По нашему мнению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Институт Гидропроект» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 20 ноября 2008 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

«25» марта 2010 г.

Директор
ООО «КСК АУДИТ»  **Фетисова Т. А.**
(квалификационный аттестат № К028442 от 29.04.2008
в области общего аудита, бессрочный).

Руководитель аудиторской проверки
(квалификационный аттестат № К 012726 от
27.11.1997 в области общего аудита, бессрочный).  **Дроздова Г. В.**

