



РАСШИРЯЯ
ГОРИЗОНТЫ



ГODOVOЙ
ОТЧЕТ

2013





Содержание

СОВМЕСТНОЕ ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «ТАНЕКО»	6
СТАТУС ОАО «ТАНЕКО»	8
Концепция Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске	12
Миссия	15
Стратегические цели	15
Структура акционерного капитала ОАО «ТАНЕКО»	15
Партнеры	17
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ И ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2013 ГОД	19
Информация по переработке нефти и выработке продукции за 2013 год	20
Информация о проведении работ, связанных с завершением строительства и вводом в эксплуатацию	20
Описание производственных мощностей	22
Информация о финансовых ресурсах	27
Информация об объеме использованных энергетических ресурсов и их видах	28
Мероприятия по повышению энерго- и ресурсоэффективности за отчетный год и будущие периоды	30
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	32
Общее собрание акционеров ОАО «ТАНЕКО»	35
Совет директоров ОАО «ТАНЕКО»	36
Генеральный директор и Правление ОАО «ТАНЕКО»	40
Управление финансово-хозяйственной деятельностью	42
Корпоративный контроль	42
Управление рисками	43
Управление финансами	44
Управление инвестициями	46
Управление собственностью	46
Управление интеллектуальной собственностью	47
Управление информационными технологиями	47
Информационная политика	48
Обеспечение защиты инсайдерской информации	49
Мероприятия по совершенствованию организации управления, оптимизации затрат и повышению производительности труда	49
Материально-техническое обеспечение	50
Обслуживание и ремонт оборудования	50
Промышленная безопасность	51
Программы и мероприятия по обеспечению промышленной безопасности	52

Показатели промышленной безопасности на предприятии	52
Обеспечение охраны труда	52
Экологическая деятельность	56
Экологические стандарты в Обществе	56
Основные мероприятия по экологической деятельности	56
Обеспечение экологической безопасности производства и воздействия на окружающую среду	57
Кадровая политика	58
Численность персонала	58
Подготовка и повышение квалификации рабочих, специалистов среднего звена и высшего управленческого состава	61
Структура доходов персонала	61
Социальные программы для персонала	62
Корпоративная социальная ответственность	62
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	64
Аудиторское заключение	66
Бухгалтерская отчетность ОАО «ТАНЕКО» за 2013 год	69
Существенные аспекты учетной политики и предоставления информации в бухгалтерской отчетности	73
ПРИЛОЖЕНИЕ	78
Информационная справка о членах Совета директоров ОАО «ТАНЕКО»	80
Информационная справка о членах Правления ОАО «ТАНЕКО»	81
Перечень основных вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров в 2013 году	81
Перечень основных вопросов, рассмотренных на заседаниях Правления в 2013 году	82
Перечень заключенных Обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупных сделок, одобренных Советом директоров ОАО «ТАНЕКО»	83
Выплата дивидендов	88
Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	88
Основные события отчетного года	90
Награды и номинации отчетного года	91
Товарный знак ОАО «ТАНЕКО»	92
Заявление о прогнозах	93
Контактная информация	94

СОВМЕСТНОЕ ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «ТАНЕКО»



Уважаемые акционеры, инвесторы и партнёры!

В 2013 году ОАО «ТАНЕКО» продолжило поступательное развитие по ключевым направлениям своей деятельности, достигнуты все запланированные финансовые и производственные показатели. За отчетный период переработано 7 млн 623 тыс. тонн нефти. Показатель глубины переработки составил 73,5 % (при среднероссийском значении 71 %), выход светлых нефтепродуктов – 48,16 %, на 57 % увеличилась добавленная стоимость.

Эксплуатация производственных мощностей Комплекса НП и НХЗ генерирует финансовые средства для окупаемости строительства ОАО «ТАНЕКО». Из полученной выручки в бюджеты всех уровней уплачены налоги в размере 6,06 млрд рублей.

Успешная реализация столь масштабного Проекта стала возможной благодаря государственной поддержке на всех уровнях власти. Выражаем искреннюю признательность руководству Российской Федерации, Республики Татарстан, нашим акционерам, инвесторам и партнерам за поддержку и помощь в реализации Проекта «ТАНЕКО».

Динамичная деятельность ОАО «ТАНЕКО» определяется стратегией ОАО «Татнефть» по формированию собственного нефтеперерабатывающего сегмента и направлена на увеличение объемов производства и реализации готовых видов продукции высокой конкурентоспособности.

В целях долгосрочного устойчивого развития бизнеса в течение прошедшего года стабильно обеспечивалась эффективность действующих установок, велась последовательная работа по дальнейшей реализации Проекта. В числе значимых достижений отчетного периода – наращивание мощностей по переработке нефти до 115 %, ввод в эксплуатацию установок висбрекинга и серы, завершение строительно-монтажных работ и подготовка к пуску комбинированной установки гидрокрекинга.

Важно отметить конструктивное взаимодействие специалистов «Татнефти» и «ТАНЕКО», которое нашло полное отражение в регулярной работе балансовой комиссии, созданной по решению Совета директоров Компании. Совместные усилия были направлены на оптимизацию затрат и повышение эффективности нефтепереработки.

Оперативно разработанные и выполненные технические мероприятия позволили сократить расходы на эксплуатацию технологических установок, более рационально использовать природные ресурсы и снизить производственные издержки. В результате проведенных организационно-технических мероприятий за счет снижения потребления электроэнергии и совершенствования учёта энергоресурсов экономия составила 248,6 млн рублей.

Корпоративная социальная ответственность



ОАО «ТАНЕКО» направлена на создание эффективных и безопасных рабочих мест, помощь работникам и членам их семей, поддержку благоприятной социальной обстановки на территории ведения бизнеса.

Все корпоративные программы по улучшению жилищных условий, негосударственному пенсионному обеспечению, добровольному медицинскому страхованию профинансированы в полном объеме.

Одним из основных приоритетов ОАО «ТАНЕКО» является его экологическая направленность. На Комплексе НП и НХЗ успешно внедряются передовые технологии мирового уровня. Огромное значение придается улучшению условий труда, промышленной безопасности, охране окружающей среды.

В числе первоочередных задач 2014 года — ввод в эксплуатацию комбинированной установки гидрокрекинга, что позволит значительно улучшить технико-экономические показатели Проекта. «ТАНЕКО» ориентировано

на углубление переработки углеводородного сырья до 97 %, расширение номенклатуры выпускаемой продукции.

В 2015 году планируется заместить выпуск мазута нефтепродуктами более высокой степени передела, а с 2016 года начать производство автомобильного бензина. Увеличение выхода светлых нефтепродуктов позволит предприятию занять передовые позиции среди отечественных НПЗ.

Мы ставим перед собой масштабные задачи — укрепление экономической устойчивости и повышение конкурентных преимуществ на отечественном и мировом рынках, достижение новых рубежей в деле дальнейшего развития нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности Татарстана и России.

В основе наших достижений — добросовестный труд сотрудников компании, активное участие акционеров в повышении эффективности бизнеса и качества корпоративного управления.

Председатель Совета директоров

Н.У. Маганов

Генеральный директор

Л.С. Алехин

СТАТУС ОАО «ТАНЕКО»

ОАО «ТАНЕКО» — современное предприятие нефтеперерабатывающей отрасли России, имеющее стратегическое значение для развития экономики Республики Татарстан, входит в Группу компаний «Татнефть»

ОАО «ТАНЕКО» — современное предприятие нефтеперерабатывающей отрасли России, имеющее стратегическое значение для развития экономики Республики Татарстан, входит в Группу компаний «Татнефть».

Реализация проекта строительства Комплекса НП и НХЗ в Нижнекамске была инициирована в 2005 году с целью качественного укрепления отечественной нефтепереработки и формирования передовых мощностей по производству востребованных на рынке нефтепродуктов. «ТАНЕКО» стало первым за последние 30 лет масштабным инвестиционным и промышленным объектом, построенным на всём постсоветском пространстве с нуля. Инвестор проекта – ОАО «Татнефть» – организовал финансирование за счёт собственных и заёмных средств. Кроме того, был использован механизм частно-государственного партнёрства при строительстве объектов внешней транспортной инфраструктуры Комплекса.

Коммерческая эксплуатация нефтеперерабатывающего завода началась 2 декабря 2011 года.

В 2013 году на нефтеперерабатывающем заводе ОАО «ТАНЕКО» переработано 7 622 920,157 т нефтесырья, в том числе 7 618 568,942 т сырой нефти и 4 351,215 т газового конденсата. Была получена следующая номенклатура основной продукции: прямогонный бензин, бензин

газовый стабильный, средние дистилляты, остаток висбрекинга, вакуумный газойль, мазут товарный. Параллельно ОАО «Татнефть» продолжало строительство комбинированной установки гидрокрекинга, ориентированной на выпуск товарных нефтепродуктов: дизельного топлива стандарта «Евро-5», авиационного керосина марки «Jet», базовых масел.

Объем первичной переработки нефти в РФ в 2013 году увеличился на 2,2 % до 277,3 млн т против 271,4 млн т или на 5,9 млн т. Причем объем переработки на «ТАНЕКО» увеличился с 7 до 7,6 млн. Доля «ТАНЕКО» в общем увеличении объема переработки нефти составляет более 10 %. Всего же доля переработки нефти в объеме РФ составляет 2,75 %.

Глубина переработки нефти в РФ выросла с 71,25 % до 71,5 %. «ТАНЕКО» на протяжении всего года поддерживало глубину 73,5% (среднегодовой показатель глубины переработки в 2012 г. – 71,54 %), что также привнесло большой вклад в увеличение среднероссийской глубины переработки нефти. Стратегия устойчивого развития ОАО «ТАНЕКО» предполагает расширение объемов и ассортимента выпускаемой продукции, существенное увеличение глубины переработки нефти, а также выхода светлых нефтепродуктов. Технологический уровень Комплекса соответствует мировым стандартам как в области экологии, так и промышленной безопасности.

В 2013 году на нефтеперерабатывающем заводе ОАО «ТАНЕКО» переработано

7 622 920 т нефтесырья
7 618 569 т сырой нефти
4 351 т газового конденсата

Доля «ТАНЕКО» в общем увеличении объема переработки нефти в РФ составляет более 10%

Глубина переработки нефти выросла с 71,25% до 73,5%

Концепция Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в городе Нижнекамск

Концепция Комплекса основывается на следующих принципах:

- переработка татарстанской нефти вблизи места ее добычи;
- замещение экспорта нефти реализацией высококачественных нефтепродуктов на внешнем и внутреннем рынках, что соответствует стратегической задаче России;
- улучшение экологической ситуации за счет производства экологически чистых топлив и соблюдения жестких требований к выбросам при проектировании установок Комплекса;
- применение передовых апробированных мировых технологий;

- интеграция нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств в рамках единого Комплекса.

После завершения строительства и ввода в эксплуатацию в полном объеме производственных мощностей планируемая глубина переработки — 97 % с производством продукции высокого передела.

Заводы Комплекса будут выпускать 18 видов продуктов переработки нефти: от моторных топлив европейского качества до компонентов сырья для производства широкой гаммы востребованной нефтехимической продукции, в том числе импортозамещающей.



ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина 91 %

ОАО «Связьинвестнефтехим» 9 %

Миссия

ОАО «ТАНЕКО» входит в Группу компаний «Татнефть» и реализует единую корпоративную миссию, нацеленную на укрепление статуса международно признанной, финансово-устойчивой компании как одного из крупнейших вертикально интегрированных отечественных производителей нефти и газа, продуктов нефтепереработки и нефтехимии, с обе-

спечением высокого уровня корпоративной социальной ответственности.

Обеспечение высокотехнологичной, эффективной и экологичной переработки нефти и выпуск конкурентоспособной ликвидной продукции в рамках укрепления вертикальной интеграции Группы компаний «Татнефть».

Стратегические цели

- Выпуск продукции, отвечающей высоким экологическим стандартам при минимальном влиянии процессов производства на окружающую среду.
- Формирование и поддержание репутации надежного производителя высококачественных нефтепродук-

тов, удовлетворяющих требованиям и ожиданиям потребителей.

- Обеспечение безопасных условий труда для работников, участвующих в производстве или связанных с производственной деятельностью ОАО «ТАНЕКО».

Структура акционерного капитала ОАО «ТАНЕКО»

По состоянию на 31 декабря 2013 года акционерами ОАО «ТАНЕКО» являлись:

Открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина – 91 %;

Открытое акционерное общество «Связьинвестнефтехим» – 9 %.



Партнеры

Стабильная и безопасная эксплуатация НПЗ, а также проведение работ, связанных с завершением строительства и вводом объектов в эксплуатацию, достигнута ОАО «ТАНЕКО» при активном участии следующих ключевых партнеров:

ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы» осуществляет подготовку и транспортировку нефти и нефтепродуктов на НПЗ ОАО «ТАНЕКО».

ОАО «Российские железные дороги» (Куйбышевская железная дорога) осуществляет железнодорожные перевозки грузов и нефтепродуктов.

Управление по реализации проектов строительства ОАО «Татнефть» осуществляет организацию проведения работ, связанных со строительством Комплекса НП и НХЗ.

ООО «Татнефть-Транс» осуществляет круглосуточную диспетчеризацию и координацию железнодорожных перевозок, сервисную поддержку внутризаводской железнодорожной инфраструктуры.

ООО «Татнефть-АЗС Центр» является заказчиком на выполнение работ по погрузке продукции на железнодорожный транспорт, а также осуществляет реализацию нефтепродуктов, производимых ОАО «ТАНЕКО».

ООО УК «Татнефть-Энергосервис» осуществляет техническое обслуживание и текущий ремонт энергетических объектов ОАО «ТАНЕКО».

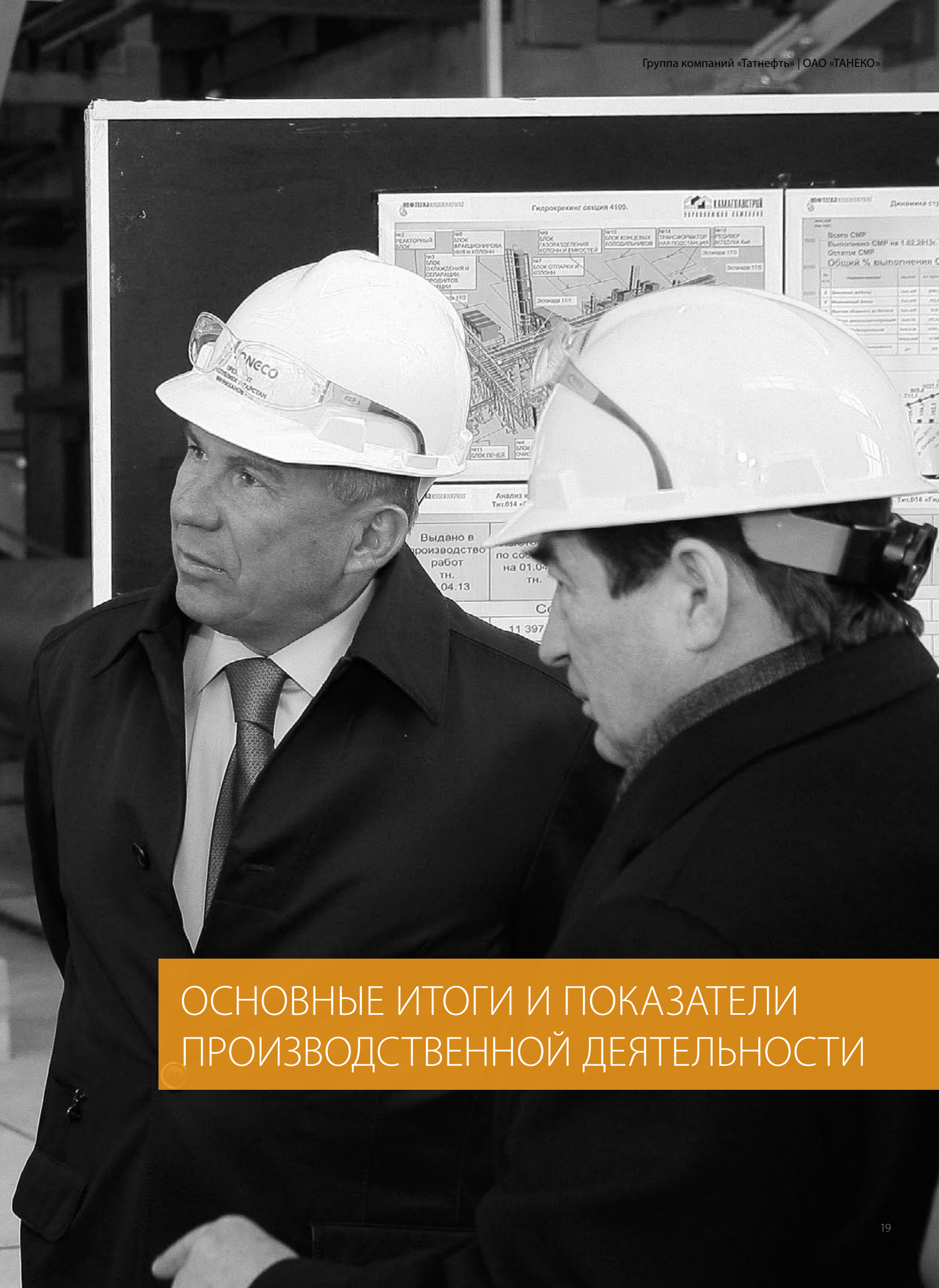
ООО «Татинтек» выполняет работы по обеспечению технической эксплуатации средств КИП и А и АСУТП, техническое обслуживание автоматизированной ин-

формационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии, автоматической системы диспетчерского управления электроснабжением и автоматической системы диспетчерского управления освещением.

ООО «Йокогава Электрик СНГ» осуществляет техническую поддержку систем АСУТП.

ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» является органом по сертификации интегрированной системы менеджмента ОАО «ТАНЕКО» на соответствие требованиям ISO 9001:2008, ISO14001:2004, OHSAS 18001:2007.

ОАО «Татэлектромонтаж» осуществляет профилактическое испытание, измерение, ремонт электросилового оборудования и электросетей ОАО «ТАНЕКО».



ОСНОВНЫЕ ИТОГИ И ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2013 году основными направлениями деятельности ОАО «ТАНЕКО» являлись переработка углеводородного сырья, производство и отгрузка нефтепродуктов, проведение работ, связанных с завершением строительства и вводом в эксплуатацию оставшихся объектов этапа 1А1 и комбинированной установки гидрокрекинга (этап 1Б).

Информация по переработке нефти и выработке продукции за 2013 год

ОАО «ТАНЕКО» осуществляло переработку нефти по давальческой схеме, ОАО «Татнефть» являлось поставщиком сырья, потребителем услуг по переработке нефти, собственником производимой продукции, а также осуществляло ее реализацию.

В период с 15 по 17 июня 2013 года успешно проведен фиксированный пробег установок ЭЛОУ-АВТ-7, стабилизации нефти и висбрекинга на 115 % производительности установки ЭЛОУ-АВТ-7, что позволило увеличить количество перерабатываемой нефти до 115 % от проектной мощности.

В среднем за год показатель глубины переработки нефти составил 73,54 %, при среднероссийском значении в 71,5 %. Выход светлых нефтепродуктов составил 48,16 %.

На установках ОАО «ТАНЕКО» переработано 7 622 920 т нефтесырья, получена следующая основная продукция: прямой бензин – 561 975 т, бензин газовой стабильный – 536 544 т, средние дистилляты – 2 344 146 т, вакуумный газойль – 1 926 530 т, мазут товарный – 1 912 558 т, сера – 7 684 т.

Информация о проведении работ, связанных с завершением строительства и вводом в эксплуатацию

Достигнутая высокая степень строительной готовности на технологических установках висбрекинга и производства серы, а также на сопутствующих вспомогательных объектах общезаводского хозяйства позволила продолжить комплексное опробование установки висбрекинга, первой нитки комбинированной установки получения элементарной серы и факела кислых газов с последующим получением в апреле 2013 года заключения о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов и проектной документации. Управлением строительства и архитектуры исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан выданы разрешения на ввод в эксплуатацию указанных объектов.

В сентябре — ноябре 2013 года начались пусконаладочные операции и комплексное опробование на установке получения водорода и сопутствующих вспомогательных объектах общезаводского хозяйства.

В декабре 2013 года началось комплексное опробование и подготовка к пуску установки гидрокрекинга.

Выполнение мероприятий на всех объектах осуществлялось в строгом соответствии с Программой комплексного опробования и ввода в эксплуатацию объектов и детализированными пусковыми инструкциями и регламентами.



Развитие Проекта осуществляется в соответствии с «Мастер-планом Комплекса глубокой переработки» ОАО «ТАНЕКО», разработанным компанией ООО «ИНКО-ТЭК» и утвержденным Советом директоров ОАО «Татнефть».

Целевыми индикаторами развития Комплекса НП и НХЗ служат следующие параметры:

- достижение лучших технологических показателей, в том числе по глубине переработки нефти, отбору светлых нефтепродуктов;
- обеспечение соответствия выпускаемой товарной продукции требованиям современных мировых и законодательно установленных российских стандартов качества и технических регламентов;
- минимизация или полное исключение производства нефтепродуктов-полуфабрикатов;
- обеспечение минимальной зависимости от поставок вспомогательного сырья, необходимого для производства товарных высококачественных нефтепродуктов, а также оптимальной энергонезависимости предприятия.

Основным мероприятием, направленным на достижение целевых индикаторов, является реализация инвестиционного проекта с выделением самостоятельных этапов, обеспечивающих получение дополнительного денежного потока.

Описание производственных мощностей

По состоянию на конец 2013 года нефтеперерабатывающий завод ОАО «ТАНЕКО» включает пять основных производств:

1. Производство первичной переработки нефти.
2. Производство гидрокрекинга и базовых масел.
3. Производство получения элементарной серы.
4. Товарно-сырьевое производство.
5. Производство очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации.

Производство первичной переработки нефти включает следующие технологические установки:

- ЭЛОУ-АВТ-7 предназначена для переработки девонской и карбоновой нефтей и их смесей с получением целевых нефте- и полупродуктов, являющихся товарными продуктами или сырьем для других установок. Проектная мощность – 7 млн т нефти в год.
- Блок стабилизации нефти предназначен для стабилизации прямогонной нефти, поступающей из атмосферного блока установки ЭЛОУ-АВТ-7. Проектная мощность – 1,1 млн т нестабильной нефти в год.

- Установку висбрекинга, предназначенную для переработки гудрона, поступающего с установки ЭЛОУ-АВТ-7 путем легкого термического крекинга. Проектная мощность – 2,4 млн т гудрона в год.

Производство гидрокрекинга и базовых масел включает следующие технологические установки:

Комбинированную установку производства гидрокрекинга в составе:

- Установки гидрокрекинга, предназначенной для крекирования в среде водорода сернистых нефтепродуктов (смеси вакуумного газойля и тяжелого газойля коксования), для получения бензиновых, керосиновых и дизельных фракций, очищенных от соединений серы и азота с последующим разделением полученных продуктов в секциях фракционирования и производства легких фракций. Проектная мощность – 2,9 млн т в год по сырью.
- Установки производства масел, предназначенной для выработки базовых масел из неконвертированного остатка установки гидрокрекинга. Проектная мощность – 250 тыс. т в год по перерабатываемому сырью.

Производства водорода, состоящего из трех технологических установок – двух установок производства водорода мощностью 100 и 22 тыс. т в год и блока очистки водородсодержащего газа мощностью 7 тыс. т в год. Производство

предназначено для получения водорода чистотой 99,9 % из природного и водородосодержащего газов.

Производство получения элементарной серы включает следующие технологические установки:

Комбинированную установку получения серы в составе:

- Установки абсорбции и регенерации аминов, предназначенной для аминовой очистки и осушки СУГ, аминовой очистки топливного и водородсодержащего газа раствором МДЭА от сероводорода. Насыщенный сероводородом амин проходит регенерацию с выделением сероводородсодержащего газа и снова направляется на очистку газовых потоков по замкнутому циклу.
- Установки отпарки кислых стоков, предназначенной для отпарки от сероводорода кислых стоков, поступающих с установок НПЗ. Отпаренная вода используется на собственные нужды потребителями Комплекса, снижая потребление свежей речной воды.
- Установки получения элементарной серы, предназначенной для переработки сероводородсодержащих газов термодокаталитическим методом Клауса, с получением элементарной серы и переводом ее в гранулированную товарную форму. Проектная мощность – 278,8 тыс. т серы в год.
- Узла хранения и гранулирования жидкой серы, предназначенного для

получения твердой серы, транспортировки и производства погрузочно-разгрузочных работ.

- Узла хранения и отгрузки гранулированной серы, предназначенного для расфасовки гранулированной серы в биг-бэги по 1000 кг и/или в мешки по 50 кг, отгрузки автомобильным и железнодорожным транспортом.

Товарно-сырьевое производство предназначено для приема, хранения и перекачки сырья на переработку; приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов, выработанных на НПЗ ОАО «ТАНЕКО», и включает следующие объекты:

- Сырьевой парк нефти (с сырьевой насосной), предназначенный для приема и перекачки нефти на установку первичной переработки нефти. Он включает четыре резервуара номинальным объемом по 50 000 м³, общим рабочим объемом 183 198 м³.
- Товарные парки бензинов (с товарной насосной нафты), предназначенные для приема хранения и перекачки прямогонного бензина, бензина газового стабильного. Они включают семь резервуаров номинальным объемом по 5 000 м³, общим рабочим объемом 28 055 м³.
- Товарные парки дизельного топлива (с товарной насосной светлых нефтепродуктов), предназначенные для приема, хранения и перекачки дизельного топлива, топлива печного бытового, вакуумного газойля, технического керосина и судового

маловязкого топлива. Они включают шесть резервуаров номинальным объемом по 20 000 м³, общим рабочим объемом 111 895 м³ и три резервуара номинальным объемом по 10 000 м³, общим рабочим объемом 27 933 м³.

- Товарный парк котельного топлива (с товарной насосной котельного топлива), предназначенный для приема, хранения и перекачки котельного топлива (мазута), вакуумного газойля. Он включает пять резервуаров номинальным объемом по 20 000 м³, общим рабочим объемом 91 023 м³.

• Эстакады налива светлых и темных нефтепродуктов с автоматизированной установкой тактового налива для герметичного налива нефтепродуктов включают:

- двухпутную эстакаду тактового налива светлых нефтепродуктов, состоящую из четырех наливных постов, маневровой установки, железнодорожных весов;
- двухпутную эстакаду тактового налива темных нефтепродуктов, состоящую из шести наливных постов, маневровой установки, железнодорожных весов;
- автомобильный налив светлых нефтепродуктов, состоящий из четырех двусторонних наливных постов и автомобильных весов.

Отгрузка нефтепродуктов осуществляется следующим образом:

- широкая фракция легких углеводородов – трубопроводным транспортом;
- бензин газовый стабильный (прямогонный бензин) – железнодорожным и автомобильным транспортом;
- средние дистилляты – железнодорожным, трубопроводным и автомобильным транспортом;
- вакуумный газойль и мазут – железнодорожным транспортом.

Производство очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации, предназначенное для обеспечения стабильной производственной деятельности, бережного и рационального использования природных ресурсов, включает:

- Водоблок для обеспечения охлаждающей водой технологических установок Комплекса НП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО».
- Азотную станцию с воздушной компрессорной для получения газообразного и жидкого азота, воздуха КИП и воздуха технологического.
- Теплоцентр для обеспечения комплекса тепловой энергией.
- Установку системы газообразного топливоснабжения для снабжения комплекса очищенным от примесей топливным газом.
- Станцию горячей воды для обеспечения объектов комплекса теплофикационной водой для обогрева аппаратов и трубопроводов.
- Очистные сооружения для очистки сточных вод с их последующим возвратом в производство и реку Каму.

Информация о финансовых ресурсах

В финансировании текущей и инвестиционной деятельности Общества и реализации Пускового комплекса 1А1 Проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске» использовались собственные и заемные средства.

ОАО «ТАНЕКО» задействованы следующие источники заемных средств:

Займы:

от инвестора Проекта — ОАО «Татнефть», на 31.12.2013 г. совокупная задолженность по которым составляет 136 426,8 млн рублей. Всего в отчетном году по договорам займа с ОАО «Татнефть» получено 3 852 млн рублей заемных средств, на погашение полученных от ОАО «Татнефть» займов направлены денежные средства в размере 25 161 млн рублей. Всего с начала эксплуатационной деятельности погашение полученных от ОАО «Татнефть» займов составило 55 569,6 млн рублей.

Кредиты:

- банка АБ «Девон-Кредит» – на сумму 12,5 млн долларов США, в соответствии с кредитным договором от 26.08.2010 г.;
- под гарантии экспортно-кредитных агентств стран поставщиков продукции и услуг:
- банка NORDEA BANK AB (PUBL) на сумму 75 млн долларов США на основании кредитного договора от 15.11.2011 г. о предоставлении кредита сроком на 10 лет под га-

рантию экспортно-кредитного агентства Дании EKF;

- кредитный лимит банка SOCIÉTÉ GÉNÉRALE, в соответствии с рамочным кредитным договором от 15.11.2011 г. о предоставлении кредитных линий на сумму 144,48 млн долларов США сроком на 12 лет под гарантию экспортно-кредитного агентства Италии SACE;
- кредитный лимит банка The Royal Bank of Scotland PLC, в соответствии с рамочным кредитным договором от 30.05.2013 г. о предоставлении кредитных линий на сумму до 55 млн евро (в долларовом эквиваленте) сроком до 11 лет под гарантию экспортно-кредитного агентства Германии Hermes.

На 31.12.2013 г. общая задолженность по кредитам под гарантии экспортно-кредитных агентств составила 206 млн долларов США. В отчетном году получено 76,79 млн долларов США кредитных средств. В 2013 году на погашение основного долга по указанным кредитам направлено 9,53 млн долларов США.

ОАО «ТАНЕКО» сотрудничает с ведущими банками России в части кассового обслуживания, выплате заработной платы, документарных операций по налоговым обязательствам. В целях недопущения отвлечения денежных средств в 2013 году Общество оформило в банках банковские гарантии по акцизам. В рамках работы с банками за отчетный год удалось существенно снизить стоимость привлечения банковских гарантий по акцизам и НДС.

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ И ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Годовой отчет за 2013 год

Группа компаний «Татнефть» | ОАО «ТАНЕКО»

«...проект ТАНЕКО является хорошим сигналом позитивного характера для экономики всей страны.»
В.В. Путин, г.Нижнекамск, 17 ноября 2009 года

Информация об объеме использованных энергетических ресурсов и их видах

Виды энергетических ресурсов	Единицы измерения	Количество	Сумма, руб. (без НДС)
Электрическая энергия	кВт/ч	285 638 918	617 933 077,34
Тепловая энергия:			
Пар 15 ата	Гкал	576 126	377 304 061,93
Пар 140 ата*	Гкал	518 953	372 353 393
Теплофикационная вода	Гкал	7 871	3 345 339,32
Теплофикационная вода (собственная выработка)	Гкал	65 544	-
Промтеплофикационная вода (собственная выработка)	Гкал	46 742	-
Газ природный	тыс. м³	134 315	468 913 909,36
Техническая вода	м³	800 553	6 478 468,7
Техническая вода (собственная выработка)	м³	2 153 894	-
Вода оборотная (собственная выработка)	м³	49 250 099	-
Вода хозяйственно-питьевая	м³	98 090	4 435 542,77

*Пар с параметрами 140 ата редуцируется (преобразовывается) до параметров:

- пар высокого давления 45 ата;
- пар среднего давления 30 ата.

Мероприятия по повышению энерго- и ресурсоэффективности за отчетный год и будущие периоды

ОАО «ТАНЕКО» придает особое значение экономии ресурсов. В целях снижения производственных затрат и себестоимости выпускаемой продукции при постоянно растущих тарифах естественных монополий Общество предпринимает комплексные усилия по формированию максимальных резервов экономии по всем направлениям деятельности, включая энергосбережение.

В 2013 году на установке ЭЛОУ-АВТ-7 смонтирован дополнительный теплообменник, позволивший увеличить количество перерабатываемой нефти и повысить производительность установки до 115 %

С начала эксплуатации производственных объектов проводилась работа по достижению проектных показателей и дальнейшему снижению норм расхода энергоресурсов и водопотребления. За счет оптимизации потребления электроэнергии и совершенствования учета энергоресурсов получена значительная экономия относительно действующих норм в размере 248,6 млн рублей.

По результатам капитального ремонта оптимизирована технологическая схема на установке получения технического воздуха и воздуха КИП, что в 2013 году способствовало экономии электроэнергии на сумму 10,2 млн руб.

Анализ работы технологического режима позволил снизить проектные нормы потребления по целому ряду покупаемых реагентов. Также в рамках существующей ERP-системы были доработаны следующие модули 1С: УПП и ERP, позволяющие автоматизировать учет расхода реагентов. Экономия по реагентам за счет проведенных мероприятий в 2013 году составила 13,5 млн рублей.

В отчетном периоде начата разработка Программы энергоснабжения и повышения энергетической эффективности ОАО «ТАНЕКО» на 2014 год. Запланировано проведение 14 мероприятий с ожидаемым экономическим эффектом более 140 млн рублей.





КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление компании «ТАНЕКО» соответствует действующему законодательству РФ, а также принятым международным и национальным нормам. Система управления ОАО «ТАНЕКО» построена на единых корпоративных стандартах Группы компаний «Татнефть» и направлена на формирование и укрепление эффективных механизмов деятельности в выполнении всех поставленных задач при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон. Стандарты корпоративного управления сосредоточены на защите интересов всех акционеров независимо от размера пакета акций, которым они владеют. В основе взаимоотношений со своими акционерами Общество видит гармоничное сочетание общих интересов, взаимное уважение, доверие, ответственность и соблюдение законных прав и обязанностей каждой из сторон.

В ОАО «ТАНЕКО» действует уполномоченное подразделение, координирующее систему взаимодействия Общества со своими акционерами. Компания стремится к тому, чтобы при достижении максимально высокого качества взаимодействия с акционерами использовались наиболее надежные и эффективные способы и формы коммуникаций, включая передовые информационные технологии.

Общее собрание акционеров ОАО «ТАНЕКО»

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «ТАНЕКО» высшим органом управления ОАО «ТАНЕКО» является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение его в новой редакции;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;



TANESCO

- увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение аудитора Общества;
- утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- дробление и консолидация акций;
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона (ФЗ) «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предус-

- мотренных статьей 79 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

Совет директоров ОАО «ТАНЕКО»

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- определение приоритетных направлений деятельности, стратегий и программ развития Общества; утверждение годового бюджета, финансово-хозяйственных планов и инвестиционной программы Общества; утверждение квартальных и годовых технико-экономических и финансовых показателей работы Общества, рассмотрение итогов их выполнения;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах»;

- утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями ФЗ «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- установление размера вознаграждений и компенсаций генеральному директору, согласование вопроса о совмещении генеральным директором, а также членами Правления должностей в органах управления других организаций;
- рекомендации по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- утверждение внутренних документов Общества, за исключением вну-

тренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;

- создание и ликвидация филиалов, а также открытие и закрытие представительств Общества;
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах»;
- одобрение сделок, предусмотренных главой XI ФЗ «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных Уставом Общества;
- образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
- утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- определение количественного состава Правления, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления;

- приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- утверждение проспекта ценных бумаг;
- иные вопросы деятельности Общества, отнесенные к компетенции Совета директоров Уставом Общества или ФЗ «Об акционерных обществах»;
- согласование при приеме на работу и увольнении с работы заместителей генерального директора, директоров по направлениям деятельности, главного бухгалтера, начальника управления внутреннего аудита, начальника службы безопасности, начальника отдела экономической безопасности;
- определение порядка (размера, сроков, вида имущества) внесения акционерами вкладов в имущество Общества;
- образование единоличного исполнительного органа Общества – генерального директора и досрочное прекращение полномочий генерального директора;
- контроль выполнения решений собраний акционеров;
- контроль за деятельностью исполнительных органов Общества.
- Целями деятельности Совета директоров являются:

- обеспечение достижения максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- защита прав и законных интересов акционеров;
- осуществление постоянного контроля за исполнительными органами;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности публичной информации об Обществе.
- Основными задачами Совета директоров Общества являются:
- проведение оценки политических, финансовых и иных рисков, влияющих на деятельность Общества;
- утверждение бизнес-планов Общества;
- определение подходов к осуществлению инвестиций и участие в иных организациях;
- проведение оценки результатов деятельности Общества и ее органов;
- определение критериев формирования управленческого персонала;
- разработка системы, методов мотивации и стимулирования персонала;
- осуществление надзора за деятельностью исполнительных органов Общества;
- обеспечение соблюдения принципов корпоративного управления.

Состав Совета директоров ОАО «ТАНЕКО» на 31 декабря 2013 года



Маганов Наиль Ульфатович
Генеральный директор ОАО «Татнефть»,
председатель Совета директоров ОАО «ТАНЕКО»



Алехин Леонид Степанович
Генеральный директор ОАО «ТАНЕКО»



Бабынин Александр Александрович
Генеральный директор ООО «ИНКО-ТЭК»



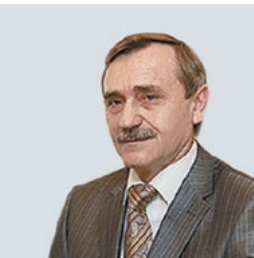
Глазков Николай Михайлович
Заместитель генерального директора
ОАО «Татнефть» по капитальному строительству



Давлетшин Фарит Хакимович
Начальник управления
инвестиций ОАО «Татнефть»



Мозговой Василий Александрович
Помощник генерального директора
ОАО «Татнефть» по корпоративным финансам



Ремпель Рудольф Дитрихович
Советник по вопросам нефтехимии управления
по реализации нефти и нефтепродуктов
ОАО «Татнефть»



Сабиров Ринат Касимович
Помощник Президента Республики Татарстан



Тихуров Евгений Александрович
Начальник управления финансов ОАО «Татнефть»



Халилов Чингиз Алиярович
Заместитель генерального директора (по
эксплуатации) – директор нефтеперера-
батывающего завода ОАО «ТАНЕКО»



Щелков Федор Лазаревич
Заместитель генерального директора
ОАО «Татнефть» по общим вопросам



Ягафаров Азат Фердинандович
Заместитель генерального директора —
директор представительства ОАО «Татнефть» в г. Москве

При Совете директоров ОАО «ТАНЕКО» действуют комитеты: управляющий комитет по реализации проекта строительства Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов и комитет по финансам.

В компетенцию комитетов входит оказание содействия Совету директоров в координации взаимодействия с исполнительными органами Общества для выполнения Обществом поставленных задач. Состав комитетов ежегодно утверждается Советом директоров Общества.

Управляющий комитет по реализации Проекта строительства Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимиче-

ских заводов осуществляет разработку предложений и рекомендаций Совету директоров по координации деятельности акционеров, Правления, инвесторов и консультантов по всем вопросам дальнейшего развития Проекта, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции других комитетов при Совете директоров Общества.

Комитет по финансам осуществляет разработку предложений и рекомендаций Совету директоров по координации деятельности акционеров, Правления, инвесторов и консультантов по вопросам организации финансирования, привлечения инвестиций по Проекту строительства Комплекса НП и НХЗ, иным возникающим финансовым вопросам.

Генеральный директор
и Правление ОАО «ТАНЕКО»

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором ОАО «ТАНЕКО» и коллегиальным исполнительным органом – Правлением, которые подотчетны Совету директоров и Общему собранию акционеров.

Генеральный директор является председателем Правления. Он организует текущую деятельность Общества путем распределения полномочий между своими заместителями и специалистами исполнительного аппарата.

Основными задачами генерального директора Общества являются обеспечение:

- устойчивой и эффективной работы Общества;
- исполнения Обществом перспективных и текущих программ и планов, решений органов управления Общества, определяющих политику и стратегию его деятельности;
- надлежащей организации и достоверности бухгалтерского учета в Обществе, своевременного представления ежегодного отчета и другой финансовой отчетности Общества в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации.

Правление осуществляет общее руководство деятельностью Общества в соответствии с действующим законодательством РФ и РТ, Положением о Правлении. Правление состоит из восьми человек, включая председателя Правления.

Основными задачами Правления Общества являются:

- организация выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- утверждение смет, финансовых планов Общества и штатного расписания подразделений Общества;
- подготовка и утверждение проектов, планов и программ деятельности Общества;
- утверждение ежеквартальных отчетов эмитента в соответствии с правовыми актами Российской Федерации;
- разработка и утверждение условий оплаты труда работников Общества, а также правил внутреннего трудового распорядка;
- подготовка на утверждение Советом директоров проектов финансово-хозяйственных планов и инвестиционной программы Общества; предложений по установлению квартальных и годовых технико-экономических и финансовых показателей работы Общества; предложений по определению приоритетных направлений деятельности, стратегий и программ развития Общества;

- представление Совету директоров ежеквартальных отчетов о работе Правления, выполнении финансово-хозяйственных планов, инвестиционной программы и технико-экономических показателей работы Общества;
- утверждение внутренних документов, определяющих порядок управления бизнес-процессами и ведения финансово-хозяйственной деятельности, за исключением документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и генерального директора;
- обеспечение составления годовых отчетов о деятельности Общества для рассмотрения на Совете директоров и утверждения на годовом Общем собрании акционеров;
- формирование предложений по использованию прибыли акционерного общества для рассмотрения на Совете директоров и утверждения на годовом Общем собрании акционеров;
- утверждение ежеквартальных отчетов эмитента в соответствии с правовыми актами Российской Федерации.

В июне 2012 года генеральным директором и председателем Правления ОАО «ТАНЕКО» назначен Леонид Степанович Алехин.

Состав Правления ОАО «ТАНЕКО» на 31 декабря 2013 года



Алехин Леонид Степанович

Генеральный директор ОАО «ТАНЕКО» — председатель Правления



Башаров Марат Миннахматович

Директор по техническому обслуживанию и инжинирингу



Горина Наталья Геннадьевна

Главный юристконсульт



Мурадымов Марсель Масгутович

Главный бухгалтер



Пархоменко Сергей Васильевич

Административный директор



Салахов Илшат Илгизович

Директор по технической поддержке



Федотов Владимир Александрович

Директор по экономике и финансам — начальник финансово-экономического управления



Халилов Чингиз Алиярович

Заместитель генерального директора по эксплуатации — директор нефтеперерабатывающего завода

Управление финансово-хозяйственной деятельностью

Для обеспечения эффективности Проекта и возврата инвестированных средств Совет директоров ОАО «ТАНЕКО» ежегодно утверждает целевые технико-экономические и финансовые показатели Общества, в которые входят показатели объема перерабатываемого сырья, себестоимости производства продукции, размера чистой прибыли, потребности в финансовых, трудовых, инвестиционных ресурсах для достижения поставленных целей.

Основой для утверждения технико-экономических и финансовых показателей являются предварительно прошедшие экспертизу в управлениях материнской компании ОАО «Татнефть» детальные планы производства, бюджет доходов и расходов, бюджет движения платежных средств, инвестиционная программа, нормативы по использованию финансовых и трудовых ресурсов. В целях контроля исполнения планов и бюджетов в 2013 году Советом директоров Общества введен в действие стандарт, устанавливающий содержание отчета дирекции о результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период. Отчет дирекции перед его рассмотрением Советом директоров проходит экспертную оценку в управлениях ОАО «Татнефть».

В соответствии с решением Совета директоров приказом по Обществу создана балансовая комиссия с участием экспертов со стороны ОАО «Татнефть». Ее основными задачами являются детальное рассмотрение результатов работы производственных подразделений и разработка мероприятий по снижению затрат. В 2013 году по результатам рассмотрения материалов на балансовой комиссии пересмотрены технологические нормы расхода топлива и энергии, водных ресурсов, азота и воздуха, вспомогательных материалов, реагентов, катализаторов в сторону снижения; дополнено действующее Положение о материальном стимулировании ответственности начальников цехов за превышение нормативов; реализованы мероприятия, направленные на исключение профицита выработки азота и воздуха над их потреблением цехами; снижена дебиторская задолженность. Протоколы заседания балансовой комиссии предоставляются Совету директоров Общества вместе с отчетом дирекции о результатах финансово-хозяйственной деятельности.

В целях совершенствования системы управления финансово-хозяйственной деятельностью Советом директоров проводится заслушивание директоров по направлениям деятельности. По результатам рассмотрения отчетов руководителей утверждаются планы работ подразделений и программы, направленные на повышение эффективности Проекта.

Корпоративный контроль

Корпоративный контроль организован Общим собранием акционеров и Советом директоров в целях обеспечения эффективности работы Общества и защиты интересов акционеров и инвесторов. Приоритетными задачами корпоративного контроля являются:

- обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям законодательства и локальных корпоративных нормативных актов, а также международных и национальных стандартов;
- полнота и достоверность финансовой и управленческой информации;
- сохранность активов Общества;
- выполнение планов Обществом;
- эффективное использование ресурсов.

Общим собранием акционеров в соответствии с Уставом сформирована Ревизионная комиссия для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Основными задачами Ревизионной комиссии являются:

- осуществление контроля за формированием достоверной финансовой и бухгалтерской отчетности Общества и иной информации о финансово-хозяйственной деятельности и

имущественном положении Общества;

- осуществление контроля за соответствием законодательству порядка ведения бухгалтерского учета;
- повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества, совершенствование системы внутреннего контроля.

Заключения ревизионной комиссии предоставляются Общему собранию акционеров.

Общим собранием акционеров утверждается аудитор Общества для подтверждения достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской отчетности Общества.

В целях определения эффективности эксплуатации технологических установок и оборудования Совет директоров Общества привлекает дочернюю компанию ОАО «Татнефть» ООО «ИНКО-ТЭК» для проведения технического аудита.

В целях функционирования и развития системы корпоративного контроля в Обществе сформированы контрольно-ревизионный отдел и отдел внутреннего аудита.

Контрольно-ревизионный отдел осуществляет контроль за соблюдением методологии налогового и бухгалтерского учета, сохранностью активов Общества, соблюдением действующего законодательства и внутренних локальных актов Общества.

Отдел внутреннего аудита осуществляет оценку процессов корпоративного управления Общества, управления рисками и внутреннего контроля, а также разработку рекомендаций по их совершенствованию.

В целях решения указанных задач контрольно-ревизионным отделом и отделом внутреннего аудита проводятся проверки, ревизии и аудиты деятельности Общества, его структурных подразделений, отдельных видов деятельности и бизнес-процессов в соответствии с утвержденными планами и решениями руководства.

Результаты контрольных мероприятий рассматриваются на заседаниях Совета директоров и Правления Общества. На основании отчетов контрольно-ревизионного отдела и отдела внутреннего аудита исполнительными органами Общества разрабатываются мероприятия по повышению эффективности финансово-хозяйственной деятельности.

Управление рисками

Финансово-хозяйственная деятельность Общества подвержена влиянию рисков, традиционно присущих нефтеперерабатывающей отрасли, среди которых выделяются:

- Риски, определяемые возможными изменениями макроэкономического характера и внешним воздействием: инфляция, непредвиденное воздей-

ствие окружающей среды и др.

- Отраслевые риски, связанные с изменением конъюнктуры цен на внутреннем и мировом рынках нефти и нефтепродуктов.
- Риски производственного характера, связанные с эксплуатацией опасных производственных объектов и с возникновением гражданской ответственности перед третьими лицами за причинение вреда жизни, здоровью и окружающей среде.
- Финансовые риски Общества, связанные с возвратом ранее инвестированных средств и обеспечением финансовой устойчивости и прибыльности Общества в долгосрочной перспективе. С целью снижения данных рисков проводится работа по оптимизации себестоимости переработки нефти, повышению качества выпускаемой продукции, поиску оптимальных механизмов финансирования и развития эксплуатационной деятельности предприятия.
- Правовые риски, связанные с изменением законодательства.

На основании информации о рисках в Обществе ведется работа по совершенствованию управления текущей производственной, финансовой деятельностью, повышению долгосрочной эффективности и достижению целей Общества.

В целях защиты от возможных последствий реализации рисков, возникающих при эксплуатации и дальнейшем строительстве объектов Пускового комплекса 1А1, в Обществе реализуется программа страховой защиты. С ОАО «Национальная Страховая Группа» и ЗАО СК «Чулпан» заключены договоры страхования имущества, используемого в хозяйственной деятельности (недвижимости и оборудования), и страхования всех рисков строительно-монтажных работ. Все риски пе-

рестрахованы на международном рынке перестрахования с рейтингом перестраховщиков не ниже А- (S&P).

Управление финансами

Приоритетами корпоративной политики в области управления финансами являются обеспечение финансовой устойчивости Общества и эффективное использование финансовых ресурсов.

Бюджетные средства Общества планируются и распределяются по центрам финансовой ответственности, которые курируются директором по направлению деятельности или начальником соответствующего управления (службы), что обеспечивает оперативное управление финансированием и ответственность за целевое и эффективное использование средств.

Структура бюджета Общества

ЦФО	Распорядитель	Направление расходования средств
Нефтеперерабатывающий завод	Заместитель генерального директора (по эксплуатации) – директор нефтеперерабатывающего завода	Расходы, связанные с производством нефтепродуктов, газопродуктов; расходы по содержанию и обслуживанию инфраструктуры, внутризаводских путей и сооружений; инвестиционные расходы по производственным объектам и объектам общезаводского хозяйства, относящимся к НПЗ.
Служба директора по техническому обслуживанию и инжинирингу	Директор по техническому обслуживанию и инжинирингу	Расходы по приобретению сырья, материалов для производственного процесса; услугам производственного характера по основному производству; энергоресурсам; обслуживанию и ремонту зданий и сооружений, трубопроводов, прочих основных средств; аттестации, обследованию и техобслуживанию производственного оборудования, внутренних автодорог, ж/д путей, трубопроводов, эстакад, резервуаров и т.д.; инвестиционные расходы по направлению деятельности (ПИР, оборудование, ПНР, СМР).
Служба директора по технической поддержке	Директор по технической поддержке	Расходы по прочим производственным платежам (в части услуг связи, программного обеспечения, рационализаторства и изобретательства, участия в выставках и т.п.); приобретению нормативно-технической документации, книжных изданий, подписке на периодические издания; проведению сертификационных/надзорных аудитов интегрированной системы менеджмента, участию в конкурсах по качеству; закупке и сопровождению программного обеспечения; инвестиционные расходы, связанные с лицензионными технологиями и контролем качества выпускаемой продукции.

ЦФО	Распорядитель	Направление расходования средств
Служба директора по экономике и финансам	Директор по экономике и финансам	Расходы по финансовой деятельности Общества (погашение кредитов и процентов по ним, предоставление займов, погашение собственных векселей, комиссионные вознаграждения банков и т.п.); приобретению углеводородного и водородсодержащего газов; имущественным вопросам (регистрация прав собственности и техническая паспортизация объектов, выкуп имущества, страхование имущества, арендная плата, информационное обеспечение при передаче в аренду и реализации имущества и т.п.); выплате заработной платы (в т.ч. отчислений); информационные, консультационные расходы и т.п.
Служба директора по строительству (до 01.04.2013 г.)	Директор по строительству	Расходы по строительству производственных объектов и объектов общезаводского хозяйства.
Служба главного бухгалтера	Главный бухгалтер	Налоговые платежи, аудиторские и консультационные услуги в области налогообложения и бухгалтерского учета.
Служба административного директора	Административный директор	Расходы по социальной сфере и кадрам (капитальный ремонт объектов социальной сферы, содержание объектов социальной сферы, приобретение оборудования для объектов социальной сферы, приобретение жилья, проведение молодежных, спортивных и культурно-массовых мероприятий, приобретение путевок, выдача ссуд работникам Общества, страхование здоровья работников Общества, обучение работников Общества и т.п.); расходы на поддержку имиджа Общества, рекламу, благотворительность.
Служба главного юрисконсульта	Главный юрисконсульт	Оплата консультационных услуг, госпошлины.
Служба безопасности	Начальник службы безопасности	Расходы, связанные с охраной объектов производства, строительства и социально-бытовых объектов.
Управление промышленной безопасности	Начальник управления промышленной безопасности	Расходы в области промышленной безопасности, в том числе экспертизе документации по промышленной безопасности; страхованию опасных производственных объектов; расходы по услугам в области пожарной безопасности; услугам в области охраны труда; внедрению и выполнению природоохранных мероприятий; экологические платежи; инвестиционные расходы по приобретению оборудования, оказания услуг для обеспечения промышленной безопасности.

Годовые, квартальные, ежемесячные бюджеты движения платежных средств обсуждаются на Правлении и утверждаются на Совете директоров ОАО «ТАНЕКО». Информация по исполнению бюджета движения платежных средств по результатам каждого периода заслушивается на Совете директоров Общества.

Управление инвестициями

В соответствии со стандартами ОАО «Татнефть» и ОАО «ТАНЕКО» приоритетами корпоративной инвестиционной политики являются обеспечение эффективности инвестиций и повышение доходности по каждому направлению деятельности. В целях формирования, исполнения и мониторинга инвестиционной программы ОАО «ТАНЕКО» применяется система повышения мотивации и ответственности за показатели эффективности использования инвестиций.

Формирование, исполнение и мониторинг инвестиционных проектов в Обществе осуществляются в соответствии с корпоративным стандартом ОАО «Татнефть» в области инвестиционной деятельности.

Действующий стандарт рассмотрения, экспертизы, системы оценки рисков и принятия решений по инвестиционным проектам предусматривает разработку паспортов, содержащих технико-экономические показатели. Назначенный

руководитель несет ответственность за эффективное исполнение проекта и достижение заявленных показателей.

Затраты инвестиционной деятельности осуществляются в соответствии с инвестиционной программой ОАО «ТАНЕКО», согласованной курирующими службами и руководством ОАО «Татнефть» и утвержденной Советом директоров Общества.

Обществом проводится мониторинг исполнения инвестиционной программы и инвестиционных проектов, рассматривается ход работ, выполнение планов и достижение заявленных показателей по каждому проекту. Результаты мониторинга представляются для принятия управленческих решений руководству Общества и в управление инвестиций ОАО «Татнефть».

В рамках исполнения инвестиционной программы капитальные вложения в ОАО «ТАНЕКО» в 2013 году составили 9 468,6 млн рублей, всего с начала реализации Проекта – 166 318 млн рублей.

Управление
собственностью

Для осуществления эксплуатации и строительства Комплекса НП и НХЗ в собственность ОАО «ТАНЕКО» оформлены земельные участки площадью 430,5 га. В собственность ОАО «Татнефть» (Управление по реализации проектов строительства) переданы земельные участки площадью 125,5 га для проведения работ, связанных со строительством новых объектов.

В период реализации Проекта существенно изменились федеральное законодательство по промышленной безопасности, лицензированию и Градостроительный кодекс. ОАО «ТАНЕКО» получило заключение о соответствии, разрешение на ввод в эксплуатацию и регистрацию прав собственности объектов Пускового комплекса 1А1 благодаря эффективно выстроенной системе взаимодействия Совета директоров, Правления, руководителей служб Общества и руководителей ОАО «Татнефть», результативному взаимодействию с Ростехнадзором и другими органами государственной и муниципальной власти.

В 2013 году введены в эксплуатацию 7 объектов Пускового комплекса 1А1, общая стоимость которых составила 27 818,7 млн рублей. Осуществлена государственная регистрация права собственности ОАО «ТАНЕКО» на соответствующие объекты недвижимости.

Управление
интеллектуальной
собственностью

ОАО «ТАНЕКО» утвердило «Программу управления результатами интеллектуальной деятельности на 2013-2014 гг.». Основными задачами являются формирование условий для создания интеллектуальной собственности, развития изобретательской и рационализаторской работы, обеспечения охраны и защиты прав на созданные результаты интеллектуальной деятельности (далее – РИД), формирование механизма вовлечения в хозяйственный оборот прав на РИД.

В отчетном году сформирован реестр РИД ОАО «ТАНЕКО», выработаны основные мероприятия, направленные на его эффективное использование.

Ведется работа по автоматизации системы управления рационализаторской и изобретательской деятельности в ОАО «ТАНЕКО» на основе лицензионного программного обеспечения ОАО «Татнефть».

Управление
информационными
технологиями

Для создания корпоративных информационных систем разработана сводная концепция корпоративной системы управления (КИСУ), информационных

технологий (ИТ) и телекоммуникационных систем (ТС) Комплекса НП и НХЗ.

Данная концепция охватывает все информационные системы верхнего уровня управления предприятием и включает в себя:

- политику Общества в области информационных технологий;
- развитие телекоммуникационных систем;
- системы информационной безопасности;
- ERP-систему.

Данное решение позволило создать единое информационное пространство, охватывающее все уровни управления предприятием, на котором информация непосредственно с датчиков, расположенных на производстве, транслируется с визуализацией на верхний уровень информационно-управляющей системы.

В 2013 году внедрены следующие системы управления производством:

1. Подсистема «Управление договорами», обеспечивающая согласование, регистрацию договоров, получение план-фактного анализа исполнения и взаиморасчетов с контрагентами.
2. Система сведения материального баланса производства RMIS-MB предназначена для автоматического сведения материального баланса производства и

отдельных установок с учетом погрешности измерений и технологических потерь с целью оценки технологических режимов и календарного планирования производства.

3. Лабораторная информационно-управляющая система, предназначенная для автоматизации выполнения лабораторных анализов, позволяет осуществлять автоматизированный ввод, представление лабораторных данных с целью контроля качества выпускаемой продукции, соблюдения технологических режимов, принятия оперативных управленческих решений.

4. Информационно-управляющая система диспетчеризации предназначена для автоматического сбора, хранения производственных данных, данных из других систем управления, представления на все управленческие уровни в адаптированном формате с целью принятия оперативных управленческих решений.

5. Система текущего планирования предназначена для расчета оптимального плана производства на заданном горизонте планирования длительностью от 1 месяца.

На стадии внедрения находятся:

- Система усовершенствованного управления (APC), автоматически поддерживающая технологический режим установок первичной переработки нефти в целях увеличения

- выработки наиболее ценных продуктов при сохранении качества, снижения энергопотребления.
- Система календарного планирования для оперативного планирования производства, составления графиков, формирования ежесуточных планов с учетом фактической выработки.
 - Подсистема «ТС:ТОиР. Управление ремонтами и обслуживанием оборудования» для эффективного управления ремонтами механического, энергетического и метрологического оборудования в рамках единой ERP-системы.

Обеспечение
информационной
безопасности

Задачей Общества в области защиты информации является обеспечение целостной функциональной системы по обеспечению информационной безопасности, включающей защиту технических каналов передачи информации и корпоративных ресурсов. Система информационной безопасности поддерживается положениями и соответствующими мероприятиями по проверке защищенности. Проводится мониторинг состояния антивирусной защиты, передачи инфор-

мации на внешних носителях и по электронной почте.

Информационная политика

Порядок раскрытия информации в ОАО «ТАНЕКО» обеспечивается в строгом соответствии с действующим законодательством и регулируется внутренними документами Общества.

Основными принципами информационной политики Общества являются:

- равнодоступность информации для всех акционеров, инвесторов и других заинтересованных лиц;
- равенство прав всех акционеров и их представителей при предоставлении им информации;
- регулярность и своевременность предоставления информации;
- достоверность и полнота информации;
- оперативность и доступность раскрываемой информации;
- соблюдение конфиденциальности по отношению к информации, составляющей государственную, служебную или коммерческую тайну;
- контроль за использованием инсайдерской информации.

Общество обеспечивает акционерам, инвесторам наиболее полное раскрытие

информации, существенной для принятия инвестиционных и управленческих решений.

Одновременно с обязательно раскрываемой информацией, предусмотренной требованиями российского законодательства, Общество добровольно раскрывает информацию о производственной, финансово-хозяйственной, природоохранной деятельности, реализации кадровой и социальной политики.

В ОАО «ТАНЕКО» системно выполняются коммуникационные задачи, сформулированные совместно с руководством предприятия. Информационная политика Общества направлена на наиболее полное понимание различными заинтересованными сторонами её деятельности и поддержание интереса к успешному современному производству. В настоящее время имеются долгосрочные партнерские взаимоотношения с пресс-службами Президента Республики Татарстан, а также различных министерств и ведомств; с федеральными, республиканскими, городскими и корпоративными телекомпаниями, редакциями журналов и газет. Информация о производственной деятельности Общества размещается на официальном сайте www.taneco-prz.ru в русской и англоязычных версиях.

Обеспечение защиты
инсайдерской информации

Инсайдерская информация о деятельности ОАО «ТАНЕКО» не является общедоступной, и ее раскрытие может оказать существенное влияние на финансовое и (или) производственное состояние. Незаконное использование такой информации способно нанести существенный ущерб акционерам и Обществу, а также повлечь за собой негативные последствия для деловой репутации Общества.

Обеспечение защиты инсайдерской информации в Обществе осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Уставом ОАО «ТАНЕКО», Положением о Совете директоров Общества, в целях обеспечения равенства инвесторов в части сроков и объема получаемой информации, укрепления доверия инвесторов и исключения использования преимущественного положения обладателями инсайдерской информации. В Обществе создана система организационно-технических мер, позволяющая комплексно проводить защиту от инсайдерских правонарушений. Определен порядок доступа к инсайдерской информации, а также обеспечение технического контроля за ее использованием.

Сотрудники Общества несут ответственность за неправомерное использование инсайдерской информации и могут быть привлечены к дисциплинарной, административной, уголовной или гражданско-правовой ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договора с Обществом.

Мероприятия по
совершенствованию
организации управления,
оптимизации затрат
и повышению
производительности труда

ОАО «ТАНЕКО» продолжало совершенствование системы управления предприятием путем развития функциональной организационной структуры, принятой в Обществе. Она является результатом принятия опыта компании Shell Global Solutions в области создания и эксплуатации высокотехнологичных производств по переработке нефти в различных регионах мира за счет применения высоких достижений управления, новейших технологий, современного оборудования и инновационных технических решений.

В рамках развития ERP-системы в отчетном году осуществлялось совершенствование системы учета в Обществе; была внедрена функциональность по организации электронного документооборота; проходит стадия опытно-промышленной эксплуатации модуль по техническому обслуживанию и ремонту. Данные мероприятия, наряду с другими проводимыми работами, способствовали оптимизации затрат и рациональному расходованию ресурсов предприятия.

В целом с начала эксплуатации производственных объектов проводилась работа по снижению норм расхода энерго-ресурсов, реагентов и вспомогательных материалов; по достижении предусмотренных проектных данных по выходам нефтепродуктов (в июне 2013 года после выполненного капитального ремонта осуществлен пробег ЭЛОУ-АВТ-7 на 115 % мощности для достижения расчетных показателей генерального проектировщика ОАО «ВНИПИнефть»). Также по результатам капитального ремонта Ростехнадзором выдано разрешение на увеличение циклов межремонтного пробега до 3 лет.

Материально-техническое
обеспечение

Управление материально-техническим обеспечением включает перспективное и оперативное планирование закупок всех видов материальных ресурсов (оборудования и материалов) и строится на основе изучения внутреннего и внешнего рынков товаров, проведения тендеров и электронных торгов для выбора поставщиков. В ОАО «ТАНЕКО» действует стандарт «Организация обеспечения эксплуатационных нужд Общества товарами, работами, услугами». Выбор поставщиков товаров для текущей операционной деятельности производится путем проведения электронных торгов на Электронной торговой площадке ОАО «Татнефть». Осуществление закупочной деятельности в электронной форме позволяет соблюдать такие основные принципы, как открытость, прозрачность, равные конкурентные возможности для поставщиков, выбор победителя по оптимальным совокупным показателям качества, условиям поставки, платежам и ценам.

В 2013 году отделом материально-технического снабжения организовано проведение 405 двухэтапных закупочных процедур. На первом этапе проводился запрос котировок, на втором – аукцион на понижение цены среди участников. По крупным лотам в течение года проведено более 40 очных редукционных на

понижение стоимости товаров. Результатом проведенных мероприятий стала экономия средств Общества.

Обслуживание и ремонт
оборудования

Надежная и безаварийная эксплуатация действующего парка технологического, теплоэнергетического, вентиляционного оборудования, грузоподъемных машин и механизмов, спецоборудования Общества обеспечивается путем своевременной организации технического обслуживания, ремонта, модернизации оборудования и механизмов, выполнения работ по повышению надежности и долговечности оборудования, проведения технического освидетельствования.

В ОАО «ТАНЕКО» обслуживание и ремонт всего оборудования основаны на методе планово-предупредительных ремонтов (ППР). Сущностью этой системы являются диагностика оборудования и анализ предстоящих работ, которые должны быть выполнены в заранее установленной последовательности через определенное количество проработанных машино-часов, при этом содержание каждого ремонта устанавливается предварительно (при планировании) в соответствии с типовым содержанием данного вида ремонта и с учетом результатов диагностики оборудования.

В рамках реализации принятого подхода, без отклонений от годового графика ППР выполнено плановое техническое обслуживание и ремонт:

- более 1 500 единиц технологического оборудования;
- более 1 000 единиц электротехнического оборудования.

Плановые затраты на ремонт и техническое обслуживание не превышены.

В 2013 году произведена замена вышедших из строя трубопроводов пара и горячей воды протяженностью более 700 м, произведено 27 неплановых ремонтов НКО. Случаев отказа оборудования по причине некачественного ремонта или обследования не зафиксировано.

Положение о планово-предупредительных ремонтах в ОАО «ТАНЕКО» позволяет работать без остановов на проведение капитального ремонта в течение трех лет. В данном документе предусмотрен ремонт по фактическому состоянию динамического оборудования, оснащенного стационарными системами вибромониторинга или подвергающегося мониторингу переносными системами контроля.

С целью оперативного проведения ремонтно-восстановительных работ технологического оборудования и обеспечения бесперебойного ведения технологического процесса в пределах существующей численности ремонтного персонала Общества была организована служба по ремонту и техническому обслуживанию технологического оборудования Комплекса НП и НХЗ.

Промышленная
безопасность

Деятельность в области обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов ОАО «ТАНЕКО» осуществляется в соответствии с установленными требованиями Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ, международного стандарта OHSAS 18001 и других внешних и внутренних нормативных правовых актов.

Учитывая опыт крупных предприятий, эксплуатирующих опасные производственные объекты, в целях повышения эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной, пожарной, экологической,

энергетической безопасности и охраны труда введен приказ об организации проведения внезапных проверок нефтеперерабатывающего завода.

Также в целях реализации ступенчатого контроля в подразделениях «ТАНЕКО» принят приказ «О создании постоянно действующих комиссий по осуществлению производственного контроля соблюдения требований охраны труда, пожарной, промышленной, экологической и энергетической безопасности».

ОАО «ТАНЕКО» ведет деятельность в соответствии с полученными лицензиями (разрешениями) на осуществление следующих видов деятельности:

- эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация химически опасных производственных объектов;
- осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению (хранению) опасных отходов;
- осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте.

В государственном реестре опасных производственных объектов (ОПО) Приволжского управления Федеральной

службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по результатам процедуры перерегистрации зарегистрировано восемь опасных производственных объектов ОАО «ТАНЕКО» с присвоением классов опасности.

В соответствии с требованиями Федерального закона ОАО «ТАНЕКО» оформило обязательное страхование гражданской ответственности владельца за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

На основании заключений о соответствии построенных объектов капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативных правовых актов и проектной документации в апреле 2013 года введены в эксплуатацию установки висбрекинга, производства серы и факел кислых газов.

Программы и мероприятия по обеспечению промышленной безопасности

Значительное внимание в ОАО «ТАНЕКО» уделяется предупреждению и подготовке персонала к нештатным аварийным ситуациям. Регулярно на основе действующих положений проводятся тренировки технологического персонала по локализации и ликвидации аварийных ситуаций, противоаварийные и противопожарные тренировки электротехнического персонала, занятия с членами добровольных пожарно-профилактических формирований, учебно-тренировочные занятия по эвакуации из зданий с массовым пребыванием людей.

В течение 2013 года в области промышленной безопасности аттестованы 316 руководителей и специалистов, обучены по пожарно-техническому минимуму 2236 сотрудников Общества.

В соответствии с «Планом мероприятий по обеспечению промышленной безопасности» за отчетный период выполнено 53 мероприятия. Срок выполнения мероприятия по монтажу установки организованного сбора и утилизации парогазовой фазы, подключенной к системе слива-налива светлых нефтепродуктов, перенесен на 2 квартал 2014 года.

На ежемесячной основе проводились совещания «День ОТ и ПБ ОАО «ТАНЕКО» под руководством генерального дирек-

тора Общества с рассмотрением актуальных вопросов и принятием решений по обеспечению охраны труда и промышленной безопасности.

Показатели промышленной безопасности на предприятии

За отчетный период службами главных специалистов ОАО «ТАНЕКО» в соответствии с «Планом-графиком комплексных проверок» проведено 6 комплексных проверок, совмещенных с внутренним аудитом, в соответствии со «Сводным планом работы главных специалистов ОАО «ТАНЕКО» ежемесячно проводились целевые проверки состояния промышленной безопасности. По результатам проверок выдавались предписания, составлены отчеты.

Существенных инцидентов, повлекших экономический и экологический ущерб, не допущено. В результате проводимых мероприятий и соблюдения необходимых мер по промышленной безопасности и охране труда на предприятии аварий и несчастных случаев не зафиксировано.

Обеспечение охраны труда

Администрацией «ТАНЕКО» совместно с профсоюзным комитетом и комиссией по охране труда проводилась целенаправленная работа по улучшению условий труда работников Общества.

В поликлинике ООО «ЛПЦ «Чулпан – Медицина» с целью профилактики общих и профессиональных заболеваний организованы предварительные и периодические медицинские осмотры, охватившие 100 % работников ОАО «ТАНЕКО». По результатам медосмотров лиц с подозрением на профзаболевания, а также нуждающихся в переводе на другую работу не выявлено.

В 2013 году проводились мероприятия по улучшению и оздоровлению условий труда на рабочем месте. В соответствии с действующим законодательством для работников приобретались и выдавались за счет средств Общества специальная одежда, обувь и другие средства индивидуальной защиты, смывающие и обезвреживающие средства.

В Обществе наблюдается тенденция к повышению культуры безопасности среди работников, о чем свидетельствуют результаты смотра-конкурса по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности в ОАО «ТАНЕКО». Руководители подразделений, подавших заявки на участие, стали положительным примером для дальнейшей работы в данном направлении.

Для информирования и оказания методической помощи работникам Общества разработаны бюллетени, брошюры, памятки по охране и безопасности труда.

Основные показатели по охране труда

«Наименование показателя (по формам № 1– охрана труда, № 7 – травматизм)»	2011 г.	2012 г.	2013г.
Число пострадавших на производстве, чел.	0	0	0
из них со смертельным исходом, чел.	0	0	0
Число человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более, временная трудоспособность которых закончилась в отчетном периоде, чел.-дн.	0	0	0
Численность работников, занятых в условиях труда, не соответствующих санитарно-гигиеническим нормам, чел.	0	0	0
Численность работников, занятых тяжелым физическим трудом, чел.	0	118	1877
Численность работающих на оборудовании, не отвечающем требованиям безопасности, чел.	0	0	0
Средства, направленные на мероприятия по охране труда, тыс. руб.	42 749	35 668	54 002
в т.ч. по направлениям:			
1. Затраты на защитные средства и спецодежду	38 180	24 029	40 010
2. Затраты на спецпитание (за счет себестоимости)	-	-	-
3. Обучение по охране труда	606	1 205	910
4. Проведение медосмотров*	2 848	4 387	6 331
5. Другое**	1 115	6047	6 751

* увеличение расходов в 2013 г. связано с приемом работников на производство гидрокрекинга и базовых масел, проведением медосмотров при переводах и увеличением стоимости прохождения медосмотра

** в т.ч.: выдача рабочим молока, закупка аэроионизаторов, увлажнителей воздуха, обеспечение питьевой бутилированной водой, проведение аттестации рабочих мест по условиям труда.



Экологическая
деятельность

Важнейшим приоритетом в деятельности ОАО «ТАНЕКО» является обеспечение требований экологических нормативов, экологической безопасности, выпуск экологичных продуктов.

Экологические
стандарты в Обществе

Эффективно отлажена работа многоуровневой системы экологического контроля. Приказом по Обществу закреплена ответственность служб за надлежащее функционирование системы. Проведение текущего производственного экологического контроля (ПЭК) возложено непосредственно на руководителей подразделений согласно установленной ответственности служб.

В целях контроля стандартов качества окружающей среды ведется постоянный производственно-экологический мониторинг (ПЭМ) объектов окружающей среды. Он включает оперативный автоматический контроль производственных и природных объектов через расположенные на установках газоанализаторы и автоматические пробоотборники; стационарный автоматизированный пост мониторинга в деревне Клятле; маршрутный автоматический контроль

с использованием передвижной лаборатории; ручного отбора проб и исследований, измерений в центральной лаборатории Комплекса, аккредитованной на право контроля за выбросами, сбросами и состоянием окружающей среды.

Обеспечение достоверной аналитической информацией осуществлялось через внедренную геоинформационную систему производственного экологического мониторинга, интегрированную с информационно-управляющей системой лаборатории (LIMS).

В целях реализации мероприятий долгосрочной целевой программы «Охрана окружающей среды г. Нижнекамска и Нижнекамского муниципального района на 2012-2015 гг.» (утверждена Постановлением Кабинета министров Республики Татарстан от 16.03.12 г. №222) в ОАО «ТАНЕКО» организована передача ежедневных данных мониторинга атмосферного воздуха в единую базу данных Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан в соответствии с заключенным соглашением о взаимодействии сторон.

В течение 2013 года выполнено более 65 тысяч количественных химических анализов на территории Комплекса НП и НХЗ и в ближайших населенных пунктах. Случаев превышения гигиенических нормативов, нормативов предельно-допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ

в окружающую среду, установленных в разрешительной документации, не зафиксировано.

Подтверждение соответствия деятельности ОАО «ТАНЕКО» международным стандартам ISO 14000:2004 «Система экологического менеджмента» получено в результате первого Надзорного аудита в декабре 2013 года.

Основные мероприятия
по экологической
деятельности

Затраты на природоохранные объекты и природоохранные мероприятия:

- на снижение выбросов в атмосферу – 88,9 млн руб.;
- на охрану и рациональное использование природных ресурсов – 1593,58 млн руб.;
- создание лесозащитных насаждений – 1,2 млн руб.;
- на утилизацию, обезвреживание, захоронение отходов – 10,2 млн руб.

Завершено строительство современного полигона захоронения промышленных отходов. Объект принят для проведения комплексного опробования и обкатки оборудования комиссией по предварительной приемке завершеного строительством и индивидуальными испы-

таниями оборудования и инженерных систем промбезопасности.

В ОАО «ТАНЕКО» задействованы проектные решения, позволяющие рационально использовать водные ресурсы.

Очистные сооружения, работающие по принципу замкнутого цикла, обеспечивают возврат в производство до 80 % очищенной воды. Общее количество возвращенной в производство воды на 32 % больше по сравнению с 2012 годом.

Соблюдение нормативов допустимого сброса в очищенных сточных водах, организация сбора и очистки поверхностного стока, проведение работ по благоустройству на площадке Комплекса обеспечили сокращение сброса загрязняющих веществ в бассейн реки Кама и уменьшение суммы платежей за негативное воздействие.



Обеспечение экологической
безопасности производства
и воздействия на
окружающую среду

Одним из действенных способов обеспечения экологической безопасности является производственный контроль соблюдения требований природоохранного законодательства, безопасной эксплуатации производств, выполнения запланированных мероприятий, поддержание высокого уровня ответственности персонала.

В течение 2012-2013 гг. по программе «Обеспечение экологической безопасности» подготовлено 30 специалистов, по обращению с опасными отходами – 46, по системе экологического менеджмента – 1329 работников.

На основании сводного плана работы служб по обеспечению требований промышленной, экологической, пожарной, энергетической безопасности и охраны труда проводились инспекционные проверки и контроль устранения нарушений.

Экологическая безопасность обеспечивалась своевременным проведением профилактических осмотров и текущих ремонтов оборудования, электроуста-

новок и др. в соответствии с требованиями нормативной, нормативно-технической и инструктивно-методической документации, в том числе регулирующих вопросы охраны окружающей среды. Проводился постоянный контроль действующих производств по технологии производства работ, технического состояния оборудования, обеспечивающего безопасность при возникновении нештатных ситуаций.

ОАО «ТАНЕКО» стало победителем в конкурсе «Эколидер-2013», проводимом Министерством экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, в номинации «За внедрение технологий по сбору, переработке вторичных ресурсов, энергоресурсосберегающих и экологических эффективных технологий».

В связи со значительным вкладом в обеспечение экологической безопасности республики Кабинет министров РТ и Министерство экологии РТ приняли решение выдвинуть ОАО «ТАНЕКО» для участия во всероссийском конкурсе «РосПромЭко – 2013». Компании было присвоено почетное звание «Лучшее экологически ответственное предприятие региона».

Кадровая политика

Работа с персоналом рассматривается ОАО «ТАНЕКО» как одно из стратегических направлений, обеспечивающих успех деятельности Общества на долгосрочную перспективу.

Грамотный, мотивированный и высококвалифицированный персонал – один из ценнейших активов Общества и залог его будущего роста.

Основными направлениями кадровой политики являются привлечение и закрепление кадров инженерно-технического звена и эксплуатационного персонала; формирование кадрового резерва и мониторинг качественного и количественного состава кандидатов на замещение вакансий; организация подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров; повышение социальной привлекательности предприятия и улучшение условий найма. Подбор кандидатов проводился с использованием различных ресурсов таких, как размещение информации о вакансиях на корпоративных сайтах ОАО «ТАНЕКО» и ОАО «Татнефть», участие в ярмарках вакансий, организуемых учреждениями профессионального образования, рекомендации сотрудников Общества, сайты по подбору персонала, рекламные акции, направленные на привлечение персонала не только из Нижнекамска, но и из других регионов России. С учетом сложившейся напряженности на рынке труда

в части дефицита квалифицированного персонала увеличивается объем работы по подбору персонала. Так, за отчетный период подлежало анализу более 6000 резюме кандидатов.

Общество признает необходимость не только привлекать персонал, обладающий необходимыми характеристиками, но и обеспечивать его наиболее эффективное использование. Для этого в Обществе применяется «вертикальная» и «горизонтальная» ротация работников. Она предоставляет внесение разнообразия в работу, возможность получения нового опыта, чтобы поддерживать заинтересованность и рабочую мотивацию, а также удовлетворять потребность Общества в заполнении существующих вакансий.

Системный подход к управлению персоналом, используемый в ОАО «ТАНЕКО», дает возможность всесторонне оценивать кандидатов, создавать команду высококвалифицированных работников, мотивированных на максимально эффективное достижение корпоративных целей, развитие и совершенствование профессиональных знаний и навыков.

Общество стремится объективно оценивать профессиональный вклад каждого специалиста и предоставляет справедливые возможности карьерного роста.

В Обществе созданы условия, которые предоставляют работникам свободу творчества в достижении четко постав-

ленных задач. Командный дух, атмосфера дружелюбия и заинтересованности в общем успехе помогают работникам реализовать потенциал и стать профессионалами.

Одним из приоритетных направлений кадровой политики ОАО «ТАНЕКО» является работа с молодежью. В Обществе выстроена и успешно действует система мероприятий, позволяющих молодым специалистам быстро адаптироваться на предприятии и обеспечивающих профессиональный рост и развитие лидерских компетенций. Созданы условия для всестороннего развития и самореализации молодых рабочих и специалистов, которые имеют возможность заниматься научно-исследовательской, спортивно-оздоровительной, творческой и общественной деятельностью.

Для защиты интересов и увеличения вклада молодежи в развитие «ТАНЕКО» созданы молодежный комитет и Совет молодых специалистов.

Численность персонала

По состоянию на 31 декабря 2013 года общая численность персонала составила 2 492 человек, в том числе 2 249 человек эксплуатационного персонала. Численность работников в возрасте до 35 лет – 1 476 человек.

От общей численности персонала руководители составляют 11 %, специалисты – 20 %, рабочие и служащие – 69 %.

Общая численность персонала

2 492 человека

1 476 человек до 35 лет

Численность молодых работников на предприятии

59%

11% руководители

20% специалисты

69% рабочие и служащие



Подготовка и повышение квалификации рабочих, специалистов среднего звена и высшего управленческого состава

В ОАО «ТАНЕКО» функционирует система непрерывного профессионального образования, включающая переподготовку и повышение квалификации рабочих, специалистов и руководителей.

В 2013 году обеспечена организация и проведение профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации и обучения второй (смежной) профессии персонала в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ. Обучение прошли 1 778 человек, или 68,7 % от общей численности коллектива. Затраты на обучение составили 13,3 млн рублей.

С 2006 года совместно с Министерством образования и науки РТ и Министерством экономики и промышленности РТ проводится работа по целевой подготовке специалистов. С этой целью заключаются долгосрочные договоры о сотрудничестве с такими учебными учреждениями РТ, как:

- ГАОУ СПО «Техникум нефтехимии и нефтепереработки»;
- ГАОУ СПО «Нижнекамский технологический колледж»;
- ГАОУ СПО «Нижнекамский нефтехимический колледж»;
- Нижнекамский институт информационных технологий и телекоммуникаций;
- ФГБОУ ВПО «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева – КАИ».

В рамках заключенных договоров организовывались ознакомительные экскурсии в ОАО «ТАНЕКО» для школьников, учащихся ссузов и студентов. В Компании за отчетный период прошли практику 240 человек, обучающихся в высших, средних и начальных профессиональных учебных заведениях.

Структура доходов персонала

Корпоративная политика в области оплаты труда направлена на укрепление мотивации и обеспечение достойного уровня жизни работников.

Основные доходы персонала Общества включают заработную плату и социальный пакет.

Структура заработной платы включает две основные части – тарифную (постоянную) и премиальную (переменную).

Индикаторами при принятии решения об установлении размеров заработных плат являются индекс потребительских цен, уровень инфляции, минимальный размер оплаты труда в РФ, величина прожиточного минимума, минимальный потребительский бюджет, уровень оплаты в компаниях региона и на родственных предприятиях РФ.

Социальный пакет предоставляется в соответствии с Коллективным договором, ежегодно заключаемым между профсоюзом и администрацией ОАО «ТАНЕКО», и обеспечивает соответствующий объем медицинских и других социальных гарантий.

В 2013 году доля социальных выплат в структуре совокупных доходов персонала составила 15 %.

Социальные программы для персонала

В течение 2013 года администрация и профсоюзный комитет Общества полностью выполнили все обязательства, закрепленные в Коллективном договоре. Общая сумма выплат составила 227,3 млн рублей.

На предприятии действует программа негосударственного пенсионного обеспечения, основанная на оптимальной схеме формирования негосударственной пенсии с привлечением средств Общества и самих сотрудников. Участие в этой программе позволяет повысить мотивацию труда работников, снизить текучесть кадров, привлечь на производство квалифицированных специалистов, снизить затраты на стимулирование сотрудников по сравнению с традиционными методами, связанными с увеличением фонда оплаты труда. В 2013 году ОАО «ТАНЕКО» направило в пользу своих работников 1,6 млн рублей пенсионных взносов. Взносы, добровольно перечисляемые работниками на свои именные пенсионные счета, составили 1 млн рублей.

Реализация социальной политики для персонала ОАО «ТАНЕКО» включает различные программы, начиная от материальной помощи и заканчивая социальным пакетом, состоящим из нескольких позиций. Одной из важнейших социальных гарантий Общества является корпоративная пенсионная программа.

Корпоративная социальная ответственность

С первых дней работы ОАО «ТАНЕКО» зарекомендовало себя как социально-ответственное предприятие, осуществляющее свою деятельность с учетом ин-

тересов широкого круга лиц. Принципы корпоративной социальной ответственности (КСО) внедряются в деятельность Общества на системной основе и активно интегрируются во все происходящие бизнес-процессы.

Комплексный подход, принятый в ОАО «ТАНЕКО» при осуществлении КСО, направлен на решение экономических, экологических и социальных задач. Деятельность ОАО «ТАНЕКО» способствует устойчивому развитию Нижнекамского муниципального района и в целом Республики Татарстан, включая производство конкурентоспособной продукции, уплату налогов в бюджеты всех уровней, создание новых рабочих мест, социальную поддержку работников и многое другое.

Подтверждением готовности Общества неукоснительно следовать принципам корпоративной социальной ответственности является Коллективный договор, ежегодно заключаемый между администрацией и профсоюзным комитетом ОАО «ТАНЕКО». Эффективной формой проявления КСО являются социальные программы, реализуемые для персонала предприятия. Общество стремится к безусловному соблюдению установленных законодательством и корпоративными соглашениями норм в сфере социально-трудовых отношений, обеспечению безопасных условий труда, а также содействует профессиональному, карьерному и культурному росту работников.

В Обществе реализуется программа добровольного медицинского страхования, в рамках которой сотрудники ОАО «ТАНЕКО» имеют возможность получить качественные медицинские услуги и при необходимости пройти курс санаторно-курортного оздоровления.

В 2013 году через ЗАО СК «Чулпан» программой добровольного медицинского страхования было охвачено 2 434 человека. На эти цели направлено 45,85 млн рублей. В санатории-профилактории «Шифалы» оздоровилась 1 316 работников.

В целях защиты интересов работников ОАО «ТАНЕКО», связанных со снижением трудоспособности при возникновении несчастного случая на производстве, заключен договор добровольного коллективного страхования от несчастных случаев.

С первых дней реализации Проекта ОАО «ТАНЕКО» при поддержке ОАО «Татнефть» ведет активную работу по решению жилищного вопроса. В 2013 году по программе социальной ипотеки сотрудникам выделена 41 квартира, по программе рассрочки – 80 квартир.

Стратегия развития Общества основана на глубоком убеждении, что рост промышленного производства должен сопровождаться таким же устойчивым ростом социально-экономического благополучия жителей региона. «ТАНЕКО» при всесторонней поддержке компании «Татнефть» вносит серьезный вклад в развитие здравоохранения, образования, культуры и спорта.

С неизменным вниманием Общество относится к ветеранам Великой Отечественной войны, труженикам тыла, людям с ограниченными физическими возможностями, многодетным семьям и другим социально-незащищенным категориям граждан.

Благотворительная деятельность организована как за счет средств Общества, так и из личных сбережений работников.





ФИНАНСОВЫЕ
РЕЗУЛЬТАТЫ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «ТАНЕКО» о бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «ТАНЕКО» за период с 1 января по 31 декабря 2013 года

Москва
2014

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «ТАНЕКО»

Аудируемое лицо

Полное наименование – открытое акционерное общество «ТАНЕКО» (далее – Общество).
Сокращенное наименование – ОАО «ТАНЕКО».
Государственный регистрационный номер 1051618037778.
Место нахождения: 423570, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона.

Аудитор

Наименование - ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».
Государственный регистрационный номер 1047717034640.
Место нахождения: 115093, Россия, г. Москва, ул. Павловская, 7.
Член НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР), основной регистрационный номер 10202014620.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Общества, состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах за 2013 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (отчета об изменениях капитала за 2013 год и отчета о движении денежных средств за 2013 год), иных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (пояснений) за 2013 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания аудиторских

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «ТАНЕКО»
за период с 1 января по 31 декабря 2013 года

процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ТАНЕКО» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

28.03.2014

Генеральный директор
ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит»

Л.Н. Антоненко



Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.

Организация	ОАО «ТАНЕКО»	Дата (число, месяц, год)	07.10.001
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	78689379
Вид экономической деятельности	производство нефтепродуктов	ИНН	1651044095
Организационно-правовая форма/форма собственности	ОАО	по ОКВЭД	23.2
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКПД/ОКОС	47
Местонахождение (адрес)	РТ, г. Нижнекамск, а/я 97	по ОКЕИ	16
			384

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код показателя	На 31 декабря 2013 г. ³	На 31 декабря 2012 г. ⁴	На 31 декабря 2011 г. ⁵
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п. 1.1 ПТ- 2.1.1.2	Нематериальные активы	1110	194	221	255
	в т.ч. незавершенные работы по созданию НМА	1111			
п. 1.5	Результаты исследований и разработок	1120	4 022		
	в т.ч. незавершенные работы по созданию НИОКР	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
п. 2. ПТ- 2.1.1.1; 4.1.2; 4.1.3	Основные средства	1150	144 945 913	155 618 577	157 835 267
п. 2.2. ПТ- 2.1.1.3; 2.1.1.3; 4.1.3	в т.ч. незавершенные капитальные вложения	1151	27 409 963	60 511 382	78 153 779
п. 2.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	328 494	333 242	553 803
	Финансовые вложения	1170			
ПТ- 3	Отложенные налоговые активы	1180	2 108 823	2 094 805	2 280 501
п. 5.3.5.2	Прочие внеоборотные активы	1190	3 787 323	125 418	3 968 944
	в т.ч. авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1191	517 972	125 418	3 968 944
	Итого по разделу I	1100	151 174 769	158 172 263	164 638 770
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п. 4. ПТ- 2.1.3.3	Запасы	1210	1 914 794	2 332 778	4 838 325
п. 4.1	в т.ч. сырье и материалы	1211	1 358 279	1 244 181	1 092 590
п. 4.1	затраты в незавершенном производстве	1212			
п. 4.1	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	495 112	1 068 370	3 727 243
п. 4.1	товары отгруженные	1214	940		
п. 4.1	прочие запасы и затраты	1215	60 463	20 227	18 492
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	48 421	4 048	100 239
ПТ- 3; 4.1.7	Дебиторская задолженность	1230	4 982 656	7 030 622	6 099 515
п. 5.1	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	714 607	548 716	297 464
п. 5.1	в т.ч. покупатели и заказчики	1232			
п. 5.1, ПТ- 2.1.3	авансы выданные	1233			
п. 5.1	прочие дебиторы	1234	714 607	548 716	297 464
п. 5.1	дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1235	4 268 049	6 481 906	5 802 051
п. 5.1	в т.ч. покупатели и заказчики	1236	3 407 910	5 005 363	3 105 029
п. 5.1; 5.2; ПТ- 2.1.3	авансы выданные	1237	228 796	1 001 698	2 335 576
п. 5.1, 5.2	прочие дебиторы	1238	631 343	474 845	361 446
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
п. 8, ПТ- 4.1.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	41 563	404 134	677 787
	Прочие оборотные активы	1260	2		
	Итого по разделу II	1200	6 987 436	9 771 582	11 715 866
	БАЛАНС	1600	158 162 205	167 943 845	176 354 636

Форма 0710001 с. 2

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	код показателя	На 31 декабря 20 13 г. ³	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶				
пт-4.1.3	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	20 500	20 500	20 500
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	()	()	()
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	1 025	1 025	1 025
пт-3	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 586 003	1 481 633	621 291
	Итого по разделу III	1300	1 607 528	1 503 158	642 816
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
пт-2.1.3.3	Заемные средства	1410	6 013 708	3 987 564	2 575 688
пт-3	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 383 358	1 546 483	1 058 687
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	43 893	78 240	173 486
	Итого по разделу IV	1400	8 440 959	5 612 287	3 807 861
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
пт-2.1.3; 4.1.11	Заемные средства	1510	137 641 643	158 399 415	166 859 937
пт-3; 4.1.10	Кредиторская задолженность:	1520	10 359 456	2 244 091	3 824 981
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	9 266 180	1 711 945	3 421 234
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1522	29 688	28 119	22 485
	задолженность по налогам и сборам	1523	682 072	401 887	38 920
	авансы полученные	1524	522	908	224 956
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1525			
	прочие кредиторы	1526	380 994	101 232	117 386
пт-3; 4.1.12	Доходы будущих периодов	1530	315	54	650
пт-7; пт-4.1.12	Оценочные обязательства	1540	106 816	105 361	631 215
пт-3	Прочие обязательства	1550	5 488	79 479	587 176
	Итого по разделу V	1500	148 113 718	160 828 400	171 903 959
	БАЛАНС	1700	158 162 205	167 943 845	176 354 636

Руководитель



Л.С. Алехин

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



М.М. Мурадымов

(подпись)

(расшифровка подписи)

Место: 2014 г.

Примечание: 1. Указан номер соответствующего положения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. 2. - Подпись к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (табличная часть). 3. - Подпись к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (текстовая часть).

ОАО «ТАНЕКО»

ИНН 1651044095

Отчет о финансовых результатах за 12 месяцев 20 13 г.

Форма по ОКУД 0710002
Дата (число, месяц, год) по ОКПО 79689379
ИНН 1651044095
Организация ОАО «ТАНЕКО»
Идентификационный номер налогоплательщика по ОКВЭД 23.2
Вид экономической деятельности производство нефтепродуктов
Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО по ОКОПФ/ОКФС по ОКЕИ 47 16

Единица измерения: тыс. руб.

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	код показателя	За 12 месяцев 20 13 г. ³	За 12 месяцев 20 12 г. ⁴
пт-4.1.2	Выручка ⁵	2110	20 708 085	16 068 687
	в том числе			
	переработка нефти	2111	15 272 839	9 759 225
	реализация готовой продукции	2112	1 438 148	399 022
	налив нефтепродуктов	2113	1 751 239	1 353 214
	реализация товаров	2114	1 438 237	4 228 229
п-6.1	Себестоимость продаж	2120	(16 861 482)	(14 015 860)
	в том числе			
	переработка нефти	2121	(10 905 672)	(8 081 839)
	реализация готовой продукции	2122	(1 349 454)	(400 716)
	налив нефтепродуктов	2123	(1 485 558)	(1 086 600)
	реализация товаров	2124	(1 427 380)	(4 030 067)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 846 603	2 052 827
	Коммерческие расходы	2210	(18 084)	()
	Управленческие расходы	2220	()	()
	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	()	()
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 828 519	2 052 827
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	0	484
	Проценты к уплате	2330	(124 941)	(110 150)
п-6.2 пт-4.2.2	Прочие доходы	2340	8 955 805	8 241 558
п-6.2 пт-4.2.2	Прочие расходы	2350	(11 731 715)	(8 629 357)
пт-4.11.13	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	927 668	1 555 362
	Текущий налог на прибыль	2410	()	()
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	64 031	93 121
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(836 875)	(487 795)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	14 017	(185 696)
	Прочее	2460	(440)	(21 529)
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(0)	()
	Чистая прибыль (убыток)	2 400	104 370	860 342

Форма 0710002 с. 2

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	код показателя	За 12 месяцев 20 13 г. ³	За 12 месяцев 20 12 г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	104 370	880 342
ПТ-4.11.13	Уменьшение текущего налога на прибыль по налоговому убытку, переданному для перераспределения внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2600	(573 294)	(269 292)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,005	0,042
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,005	0,042

Руководитель
(подпись)
" 27 " марта 20 14 г.

Л.С. Алехин
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(подпись)
М.М. Мурадымов
(расшифровка подписи)

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

П – Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (табличная часть)

ПТ – Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (текстовая часть)

Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

1. Основные положения учетной политики

Избранная Обществом учетная политика действует с 01.01.2013 года.

Совокупность выбранных Обществом способов ведения бухгалтерского учета и отражения в учете хозяйственных операций предусматривает следующее:

1.1. Учет капитальных затрат и внеоборотных активов

1.1.1. Учет основных средств

Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

- объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;
- объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

Активы, в отношении которых выполняются вышеперечисленные условия, стоимостью не более 40 000 рублей за едини-

цу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности объектов основных средств, учитываемых в составе материально-производственных запасов, ведется их забалансовый учет.

Активы стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, принятые к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств до 01.01.06 г., и активы стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, принятые к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств до 01.01.11г., отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе основных средств.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Комплекс конструктивно сочлененных предметов – это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющих общие приспособления, принадлежности, управление; смонтированных на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Объекты зачисляются в состав основных средств на основании актов о приеме - передаче объектов основных средств.

Учет основных средств по объектам ведется с использованием инвентарных карточек учета основных средств № ОС-6. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается только в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Обществом не проводится переоценка объектов основных средств.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется в месяцах в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1.

Группа ОС	Срок полезного использования, лет
Здания	7 - 30
Машины и оборудование	2 - 25
Офисное оборудование	2 - 3
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 - 20
Сооружения	7 - 30
Транспортные средства	5 - 7

Начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, включая находящийся в запасе (резерве), и производится до полного погашения стоимости этих объектов либо до их выбытия.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются: земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям.

При этом затраты на модернизацию и реконструкцию объекта основных средств после их окончания увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств.

Фактические затраты на капитальный и текущий ремонт объектов основных средств включаются в себестоимость продукции по мере выполнения ремонтных работ на основании соответствующих первичных учетных документов.

Законченные строительством объекты недвижимости (здания, сооружения, трубопроводы и др.), по которым оформлены документы по приемке законченных строительством объектов вне зависимости от факта передачи документов на государственную регистрацию, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств в том месяце, в котором начато их использование в производстве продукции (работ, услуг) либо управленческих целей (с указанием в инвентарной карточке основных средств соответствующего признака).

Бухгалтерская амортизация по этим объектам начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия их к бухгалтерскому учету.

1.1.2. Учет нематериальных активов

Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

До момента начала использования в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд нематериальные активы учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» (субсчет «Приобретение нематериальных активов»). Отражение нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы» производится в том отчетном периоде, когда начато использование в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд.

Нематериальные активы, полученные в пользование (нематериальные активы на которые получены неисключительные права), учитываются на забалансовом счете 016 «Неисключительные права, полученные от лицензиаров» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в лицензионном договоре.

По всем нематериальным активам с определенным сроком полезного использования применяется линейный способ начисления амортизации.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам начинаются с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого актива к бухгалтерскому учету, и начисляются до полного погашения стоимости либо списания этого актива с бухгалтерского учета.

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение ко-

торого предполагается использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Под существенным понимается изменение продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, приводящее к увеличению (или сокращению) срока полезного его использования более чем на двадцать процентов. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Проверка сроков полезного использования по объектам нематериальных активов с определенным сроком полезного использования проводится один раз в год, после проведения инвентаризации объектов нематериальных активов перед составлением годовой бухгалтерской отчетности.

Переоценка групп однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости не проводится.

Проверка нематериальных активов на обесценение в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не проводится.

Учет затрат по капитальному строительству

Расходы, связанные с возведением объектов строительства (выполненные и оформленные в установленном порядке строительные работы, работы по монтажу оборудования, прочие затраты, связанные со строительством объектов, а также затраты по содержанию службы заказчика-застройщика и т.п.), отражаются в бухгалтерском учете с применением балансового счета 08.03 «Строительство объектов основных средств», на котором в ходе строительства собираются все фактические затраты, связанные со строительством объекта.

Учет ведется в разрезе объектов строительства по статьям затрат с нарастающим итогом с начала строительства,

в разрезе отчетных периодов до ввода объектов в действие или полного производства соответствующих работ и затрат. До окончания работ по строительству объектов затраты по их возведению, учитываемые на балансовом счете 08, составляют незавершенное строительство.

Объекты, законченные строительством, зачисляются в состав основных средств, в том месяце, в котором начато их использование в производстве продукции (работ, услуг) либо управленческих целей.

Сумма общих (общезаводских) затрат и затрат на содержание службы заказчика-застройщика распределяется пропорционально стоимости недвижимости, оборудования, трубопроводов и кабельных сетей всех титулов комплекса. Для определения величины общих затрат, приходящихся на конкретный титул, вся сумма общих затрат комплекса делится на сумму затрат по приобретению и монтажу оборудования, строительно-монтажных работ по объектам недвижимости, трубопроводов, кабельных сетей всего комплекса и умножается на сумму затрат по приобретению и монтажу оборудования, строительно-монтажных работ по объектам недвижимости, трубопроводов, кабельных сетей конкретного титула. По такому же алгоритму распределяются затраты по содержанию дирекции.

Учет оборудования, требующего монтажа

К оборудованию, требующему монтажа, относится оборудование, вводимое в действие только после сборки его частей и прикрепления к фундаменту или опорам, к полу, междуэтажным перекрытиям и прочим несущим конструкциям зданий и сооружений, а также комплекты запасных частей такого оборудования. В состав этого оборудования включаются контрольно-измерительная аппаратура или другие приборы, предназначенные для монтажа в составе устанавливаемого оборудования.

Оборудование, требующее монтажа, принимается к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости его приобретения.

1.2. Учет запасов и оборотных активов

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Определение стоимости при списании материально-производственных запасов на производство и ином выбытии осуществляется по методу средней себестоимости. За 2013 год изменения способов оценки материально-производственных запасов не производились.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается.

1.3. Отражение обязательств в бухгалтерской отчетности

Расходами, связанными с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам, являются проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору) и дополнительные расходы по займам. Дополнительными расходами по займам являются:

- суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги;
- суммы, уплачиваемые за экспертизу договора займа (кредитного договора);
- иные расходы, непосредственно связанные с получением займов (кредитов).

Расходы по займам (кредитам) отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся.

Расходы по займам (кредитам) признаются прочими расходами и учитываются по дебету балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы» равномерно (ежемесячно) независимо от условий предоставления займа (кредита), за исключением той их части, которая подлежит включению в

стоимость инвестиционного актива.

В случае признания объекта в качестве инвестиционного актива в его первоначальную стоимость включаются проценты по кредиту (займу), если полученный заем (кредит) непосредственно связан с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов равномерно (ежемесячно) независимо от условий предоставления займа (кредита).

Дополнительные расходы по займам (кредитам) учитываются одновременно как прочие расходы по дебету балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы» в том отчетном периоде, когда они были произведены.

Курсовые разницы, возникающие при пересчете в рубли стоимости расходов по заемным средствам, выраженной в иностранной валюте, отражаются как прочие расходы (доходы) по дебету или кредиту балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Разделение расходов будущих периодов на долгосрочные и краткосрочные активы производится исходя из общего срока полезного использования в момент принятия к бухгалтерскому учету.

1.4. Учет доходов и расходов

Общехозяйственные расходы, собранные в течение отчетного периода на счете бухгалтерского учета 26, в конце отчетного периода распределяется по видам деятельности на счета 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 08.3 «Пусконаладочные работы». Распределение общехозяйственных расходов осуществляется в процентах, согласно расчету, предоставляемому ПЭО.

Расходы на продажу, собранные в течение отчетного периода на счете 44, под-

лежат распределению между отдельными видами нереализованных товаров и реализованными товарами. Коммерческие расходы по агентским договорам закрываются на счет 90/2 «Себестоимость продаж» в полном объеме по мере реализации товара.

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи товаров, поступления, связанные с выполнением работ (оказанием услуг) по видам деятельности, являющимся основными источниками доходов предприятия. Выручка от выполнения работ, оказания услуг признается по начислению, в том периоде, к которому она относится.

В отчете о финансовых результатах расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности, не являющиеся существенными для характеристики финансового положения Общества, отражаются по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы» свернуто:

- доходы и расходы по курсовым разницам;
- доходы и расходы, образованные при создании и восстановлении резерва по сомнительным долгам в течение отчетного периода;
- доходы и расходы по операциям продажи иностранной валюты;
- оприходование МЦ б/у, в т.ч. при ликвидации прочих активов, кроме ОС;
- списание, демонтаж и ликвидация ОС.

1.5. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков (отраженная в составе дебиторской задолженности) определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере

признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Резерв создается по каждому сомнительному долгу задолженности (в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично) на основе результатов инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной на последнее число отчетного квартала.

Доходы и расходы, образованные при создании и восстановлении резерва по сомнительным долгам в рамках одного отчетного года, отражаются в отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

1.6. Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год.

Размер ежемесячных отчислений по оценочному обязательству определяется исходя из ежемесячного процента отчислений и фактического размера расходов на оплату труда. Процент отчислений по оценочному обязательству рассчитывается путем отношения годовой плановой суммы расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год к плановой сумме расходов на оплату труда.

Кроме того, в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы (ПБУ 8/2010)» Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по неиспользованным отпускам работников.

Величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам работников определяется исходя из общего количества дней неиспользованного отпуска по каждому работнику, среднего дневного заработка и страховых взносов, начисляемых на данную сумму.

Фактическая сумма отпускных (включая сумму компенсации за неиспользованный отпуск), начисленных работнику, в бухгалтерском учете относится за счет признанной суммы оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков.

По состоянию на последнее число каждого квартала проводится инвентаризация оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков, по результатам которой отражается корректировка суммы оценочного обязательства.

1.7. Займы и кредиты

В соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 г. № 107н, основная сумма долга по полученному от заимодавца займу (кредиту) учитывается в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам отражается в бухгалтерском балансе по строке «Заемные средства».

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную производится на момент, когда до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по полученным займам и кредитам признаются прочими расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, нематериального актива, расходов по НИОКР.

1.8. Учет расчетов по налогу на прибыль

При составлении бухгалтерской отчетности в бухгалтерском балансе отражаются сальдированные (свернутые) суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

1.9. Отчет о движении денежных средств

Отчет о движении денежных средств составляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств», утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011г. N 11н.

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных

средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. К денежным эквивалентам относятся открытые в кредитных организациях депозиты на срок не более 3 месяцев, учитываемые на счете 55 «Специальные счета в банках».

В соответствие с п.16 пп. а ПБУ 23/2010 косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее отражены сальдированным результатом в составе прочих поступлений (перечислений) по текущей деятельности в составе строки «Прочие поступления» («Прочие платежи»).

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и на конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с ПБУ 3/2006. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков общества и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена в отчете денежных средств как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

2. Основа составления бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации ПБУ 4/09, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Показатели в формах бухгалтерской отчетности отражены в тысячах рублей.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке создаются резервы под снижение их стоимости.

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, включая полученные заемные средства, средства в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты) в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2013 г. Курсы валют составили на эту дату 32,7292 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2012 г. – 30,3727 руб., на 31 декабря 2011 г. – 32,1961 руб.), 44,9699 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2012 г. – 40,2286 руб., на 31 декабря 2011 г. – 41,6714 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы (доходы).

3. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Ошибка, выявленная в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности, признается существенной, если отношение данной ошибки к общему итогу соответствующей группы статей бухгалтерского баланса ОАО «ТАНЕКО» или статьи отчета о финансовых результатах ОАО «ТАНЕКО» за отчетный период составляет не менее пяти процентов. В остальных случаях ошибка является не существенной.



ПРИЛОЖЕНИЕ

Информационная справка о членах Совета директоров ОАО «ТАНЕКО»

Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Доля в уставном капитале	Примечание
Маганов Наиль Ульфатович	1958	Генеральный директор ОАО «Татнефть», председатель Совета директоров	нет	
Алехин Леонид Степанович	1955	Генеральный директор ОАО «ТАНЕКО»	нет	Член Совета директоров с 06.06.2013 г.
Бабынин Александр Александрович	1972	Генеральный директор ОАО «ИНКО-ТЭК»	нет	
Багманов Хамза Азалович»	1957	Заместитель министра промышленности и торговли РТ	нет	Член Совета директоров до 06.06.2013 г.
Глазков Николай Михайлович»	1960	Заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» по капитальному строительству	нет	
Давлетшин Фарит Хакимович	1952	Начальник управления инвестиций ОАО «Татнефть»	нет	
Мозговой Василий Александрович	1977	Помощник генерального директора ОАО «Татнефть» по корпоративным финансам	нет	
Ремпель Рудольф Дитрихович	1948	Советник по вопросам нефтехимии управления по реализации нефти и нефтепродуктов ОАО «Татнефть»	нет	
Сабиров Ринат Касимович	1967	Помощник Президента РТ	нет	
Тихтуров Евгений Александрович	1960	Начальник управления финансов ОАО «Татнефть»	нет	
Халилов Чингиз Алиярович	1957	Заместитель генерального директора (по эксплуатации) – директор нефтеперерабатывающего завода ОАО «ТАНЕКО»	нет	Член Совета директоров с 06.06.2013 г.
Щелков Федор Лазаревич	1948	Заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» по общим вопросам	нет	
Ягафаров Азат Фердинандович	1961	Заместитель генерального директора – директор представительства ОАО «Татнефть» в г. Москве	нет	

Информационная справка о членах Правления ОАО «ТАНЕКО»

Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Доля в уставном капитале
Алехин Леонид Степанович	1955	Генеральный директор — председатель Правления	нет
Башаров Марат Миннахматович	1980	Директор по техническому обслуживанию и инжинирингу	нет
Горина Наталья Геннадьевна	1977	Главный юристконсульт	нет
Мурадымов Марсель Масгутович	1976	Главный бухгалтер	нет
Пархоменко Сергей Васильевич	1970	Административный директор	нет
Салахов Илшат Илгизович	1974	Директор по технической поддержке	нет
Федотов Владимир Александрович	1974	Директор по экономике и финансам – начальник финансово-экономического управления	нет
Халилов Чингиз Алиярович	1957	Заместитель генерального директора по эксплуатации – директор нефтеперерабатывающего завода	нет

Общий размер вознаграждения членам Совета директоров, лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа Общества, членам коллегиального исполнительного органа Общества за 2013 год – 115 259 795,38 рубля.

Перечень основных вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров ОАО «ТАНЕКО» в 2013 году

1. Ежеквартальное утверждение технико-экономических и финансовых показателей ОАО «ТАНЕКО». Утверждение отчетов дирекции о выполнении технико-экономических и финансовых показателей ОАО «ТАНЕКО».

2. Ежемесячное рассмотрение производственных планов Общества, бюджетов доходов и расходов, бюджетов движения денежных средств.

3. Утверждение стандарта «Отчет ди-
- рекции о результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества за истекший период».

4. Об эффективности действующего положения «О порядке формирования, исполнения и мониторинга инвестиционной программы ОАО «ТАНЕКО».

5. О результатах проверок, осуществленных контрольно-ревизионным отделом в 2012 году. Об организации внутреннего контроля в Обществе.

6. О включении вопросов, предложенных акционерами, в повестку дня очередного Общего годового собрания акционеров.

7. О включении кандидатов, выдвинутых акционерами, в список кандида-
- тур для выборов в Совет директоров Общества на годовом Общем собрании акционеров.

8. О включении кандидатов, выдвинутых акционерами, в список кандидатов для выборов в ревизионную комиссию Общества на годовом Общем собрании акционеров.

9. Одобрение сделок с заинтересованностью.

10. Утверждение «Положения о единовременном займе работникам ОАО «ТАНЕКО» для оплаты первоначального взноса при приобретении жилья в системе социальной ипотеки Республики Татарстан».

11. О состоянии производственного контроля за промышленной без-

- опасностью и охраной труда в Обществе.

12. Предварительное утверждение годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ТАНЕКО» за 2012 год.

13. О рекомендациях собранию акционеров по распределению прибыли, в том числе о выплате (объявлении) дивидендов по итогам 2012 года.

14. О регламенте проведения годового общего собрания акционеров ОАО «ТАНЕКО» и рекомендациях собранию акционеров.

15. О проведении годового общего собрания акционеров ОАО «ТАНЕКО» за 2012 год.

16. Об исполнении решений Совета директоров.

17. О внесении изменений в организационную структуру ОАО «ТАНЕКО» в части подчинения контрольно-ревизионного отдела.

18. Выборы председателя Совета директоров.

19. О результатах внутреннего аудита по оценке эффективности системы управления предприятием.

20. О результатах проверок, осуществленных контрольно-ревизионным отделом в I квартале 2013 года.

21. Утверждение плана работ Совета директоров на II полугодие 2013 года.

22. Утверждение стоимости услуг аудитора ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит» за 2013 год.

23. Предварительное рассмотрение инвестиционной программы.

24. О проводимой работе по охране окружающей среды.
25. О реализации трехступенчатого контроля промышленной безопасности и охраны труда в ОАО «ТАНЕКО».

26. Об участии в торгах для приобретения имущества ООО «Татнефть - НижнекамскнефтехимОйл»

27. Утверждение производственных планов на 2014 год.

28. Утверждение программы энергосбережения на 2014 год.

29. Утверждение программы по кадровой и социальной политике на 2014 год.

30. Утверждение бюджетов на 2014 год.

31. Утверждение инвестиционной программы на 2014 год.

32. О работе балансовой комиссии ОАО «ТАНЕКО».

33. О работе по комплектации кадров на действующих и вновь вводимых производствах. Предъявляемые требования к подбору персонала, их обучение и допуск к работе.

34. Утверждение дополнения к «Положению о единовременном займе работникам ОАО «ТАНЕКО» для оплаты первоначального взноса при приобретении жилья в системе социальной ипотеки Республики Татарстан.

35. О результатах аудита по планированию закупки гидравлических прессов для Комплекса НП и НХЗ.

36. Рассмотрение эффективности действия «Положения о материальном стимулировании работников ОАО «ТАНЕКО» на период окупаемости производства (эксплуатации) Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов».

37. Утверждение плана работ Совета директоров на 2014 год.

Перечень основных вопросов, рассмотренных на заседаниях Правления ОАО «ТАНЕКО» в 2013 году

1. Выполнение фактических плановых заданий по производству и производственные планы ОАО «ТАНЕКО» на следующий месяц.

2. Выполнение фактических плановых заданий по непромышленной сфере и планы ОАО «ТАНЕКО» на следующий месяц.

3. Выполнение фактических плановых заданий по строительству Комплекса НП и НХЗ Этапа 1А1 и планах на следующий месяц.

4. Выполнение плановых показателей Общества за отчетный месяц, квартал и бюджетных параметров 2013 года в целом, планах на очередной месяц.

5. Рассмотрение планов подготовки кадров и приема работников ОАО «ТАНЕКО».

6. О состоянии охраны труда и мерах по обеспечению промышленной, экологической и пожарной безопасности на производстве за отчетный период.

7. О плановых нормативах складских остатков по структурным подразделениям ОАО «ТАНЕКО» за отчетный период.

8. Подготовка информации и материалов для рассмотрения Советом директоров ОАО «ТАНЕКО».

Перечень заключенных Обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупных сделок, одобренных Советом директоров ОАО «ТАНЕКО»

Сделки, заключенные Обществом и одобренные Советом директоров, в совершении которых имеется заинтересованность

1. Дополнительное соглашение № 5 и № 6 к договору № 349/13.2-04/10 от 23.12.2010 г. с ООО «Татнефть-Транс» – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения: продление срока действия договора № 349/13.2-04/10 от 23.12.2010 г. на выполнение работ по технической эксплуатации систем СЦБ железнодорожной инфраструктуры Комплекса НП и НХЗ.

Цена дополнительного соглашения – 939 389,29 рубля (девятьсот тридцать девять тысяч триста восемьдесят девять рублей двадцать девять копеек) в месяц, включая 18 % НДС.

Срок оказания услуг согласно данным дополнительным соглашениям с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.

2. Дополнительное соглашение № 4 к договору №40/13.2-04/11 с ООО «Татнефть-Транс» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения: оказание услуг по организации круглосуточной диспетчерской службы по взаимодействию между службами НПЗ ОАО «ТАНЕКО» и ОАО «РЖД» в целях координации подачи уборки вагонов и иных маневровых работ.

Цена дополнительного соглашения – 374 256,23 рубля (триста семьдесят четыре тысячи двести пятьдесят шесть рублей двадцать три копейки) в месяц, включая 18 % НДС.

Срок оказания услуг по данному дополнительному соглашению с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.

3. Договор с ООО «Татнефть-АЗС Центр» – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – Комиссионер по поручению Комитента и за его счет, от своего имени и за вознаграждение реализует на внешнем рынке в период с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. до 2000 (двух тысяч) тонн, принадлежащих Комитенту нефтепродуктов.

Цена договора ориентировочно составляет 1 550 000 (один миллион пятьсот пятьдесят тысяч) долларов США.

Цена нефтепродуктов определяется письменными указаниями Комитента и протоколом согласования цены между Комитентом и Комиссионером.

Вознаграждение Комиссионеру – 0,4 %, включая НДС от реализованных нефтепродуктов.

4. Дополнительное соглашение № 11 к договору аренды № 193/13-02-08 от 29.02.2008 г. ОАО «Нижнекамскресурсы» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера обще-

ства (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения: продление срока аренды с 01.01.2013 г. по 31.11.2013 г.

Цена дополнительного соглашения – 107 467,73 рубля (сто семь тысяч четыреста шестьдесят семь рублей семьдесят три копейки) в месяц, включая НДС 18 %.

5. Дополнительное соглашение № 745/00001/08148001 (13) к Договору страхования № 745/00001/08008001 от 26.08.2008 г. с СОАО «Национальная Страховая Группа» (Страховщиком-лидером) и ЗАО СК «Чулпан» (Страховщиком) – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – сострахование строительно-монтажных работ по Этапу 1А1 проекта строительства «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске».

Страховая сумма с учетом Дополнительного соглашения № 745/00001/08148001 (13) составляет 1 084 375 792,06 доллара США (один миллиард восемьдесят четыре миллиона триста семьдесят пять тысяч семьсот девяносто два доллара шесть центов) с 01.02.2013 г. по 31.03.2013 г.

Срок действия страхования СМР по секции 1 (объекты строительно-монтажных работ, оборудование строительной площадки, строительные машины и оборудование), секции 2 (страхование гражданской ответственности при проведении строительно-монтажных работ), секции 4 (страхование риска задержки сдачи объекта) по 31.03.2013 г., по секции 3 (страхование после пусковых гаран-

тийных обязательств) по 31.03.2014г.

Страховая премия – 963 721,19 доллара США (девятьсот шестьдесят три тысячи семьсот двадцать один доллар 19 центов).

6. Договор с ОАО «Нижнекамскшина» – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – оказание услуг по обезвреживанию и захоронению отходов в цехе № 14 ОАО «Нижнекамскшина».

Цена договора ориентировочно 1 113 458,7 рубля (один миллион сто тринадцать тысяч четыреста пятьдесят восемь рублей семьдесят копеек), включая НДС 18 % в размере 169 849,63 рубля. (сто шестьдесят девять тысяч восемьсот сорок девять рублей шестьдесят три копейки).

Срок оказания услуг с момента подписания договора по 31.12.2013 г.

7. Дополнительное соглашение № 1 к договору № 2012/102/015 (№ 41/13.2-07/12) от 23.12.2011г. с ООО «Нижнекамская ТЭЦ» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения – снабжение тепловой энергией в паре 15 ата ОАО «ТАНЕКО» в 2013 году в следующих объемах и количестве:

- 621 129 Гкал тепловой энергии;

- 900 187 т теплоносителя (невозврата конденсата).

Цена дополнительного соглашения: устанавливается органом исполнительной власти в области государственного ре-

гулирования тарифов, кроме того НДС, в соответствии с действующим законодательством.

Срок оказания услуг с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.

8. Дополнительное соглашение № 1 к договору № 2012/102/020 (№ 42/13.2-07/12) от 26.12.2011 г. с ООО «Нижнекамская ТЭЦ» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения – уменьшение объемов поставки в 2013 году, в связи с чем поставка составила:

- тепловой энергии в паре 140 ата 512 400 Гкал;

- теплоносителя (невозврата конденсата) 615 130 т;

- питательной воды 86 792 т.

Цена дополнительного соглашения: устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, кроме того НДС, в соответствии с действующим законодательством. Цена поставки питательной воды в 2013 году составляет 150,53 рубля (сто пятьдесят рублей пятьдесят три копейки) за тонну, кроме того НДС в размере 18 % (в соответствии с действующим законодательством).

Срок оказания услуг с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.

9. Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды № 0843/13.1-08-12 от 27.03.2012 г. с ООО «Нижнекамская ТЭЦ» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения – продление срока аренды земельного участка, расположенного на территории ООО «Нижнекамская ТЭЦ» с 01.04.2013 г. по 28.02.2014 г.

Цена дополнительного соглашения – 29 677,34 рубля. (двадцать девять тысяч шестьсот семьдесят семь рублей тридцать четыре копейки) в месяц.

10. Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды № 0842/13.1-08-12 от 27.03.2012 г. с ООО «Нижнекамская ТЭЦ» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения – продление срока аренды земельного участка, расположенного на территории ООО «Нижнекамская ТЭЦ» с 01.04.2013 г. по 28.02.2014 г.

Цена дополнительного соглашения – 28 512,28 рубля (двадцать восемь тысяч пятьсот двенадцать рублей двадцать восемь копеек) в месяц.

11. Дополнительное соглашение № 9 к договору № 113/13-01-07 от 29.03.2007 г. с ОАО «Нижнекамскресурсы» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения – продление срока действия договора № 113/13-01-07 от 29.03.2007 г. на оказание услуг по обеспечению электроэнергией, теплоэнергией и водой, арендованных ОАО «ТАНЕКО» площадей по адресу г. Нижнекамск, БСИ-2 с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г., изменение (уменьшение) стоимости оказанных услуг с 01.09.2012 г. по 31.12.2013 г.

Цена дополнительного соглашения – с 01.09.2012 г. по 31.12.2012 г. составляет 122 779,09 рубля (сто двадцать две тысячи семьсот семьдесят девять рублей девять копеек) в месяц, включая НДС 18 %; с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. 52 065,4 рубля (пятьдесят две тысячи шестьдесят пять рублей сорок копеек) в месяц, включая НДС 18 %.

Срок оказания услуг по дополнительному соглашению с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.

12. Дополнительное соглашение № 745/00001/08158001 (14) к Договору страхования № 745/00001/08008001 от 26.08.2008 г. с СОАО «Национальная Страховая Группа» (Страховщиком-лидером) и ЗАО СК «Чулпан» (Страховщиком) – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – сострахование строительно-монтажных работ по Этапу 1А1 проекта строительства «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске».

Страховая сумма в размере 1 084 375 792,06 доллара США (один миллиард восемьдесят четыре миллиона триста семьдесят пять тысяч семьсот девяносто два доллара шесть центов) с 31.03.2013 г. по 30.06.2013 г.

Срок действия страхования СМР по секциям 1 (объекты строительно-монтажных работ, оборудование строительной площадки, строительные машины и оборудование), секции 2 (страхование гражданской ответственности при проведении строительно-монтажных работ), секции 4 (страхование риска задержки сдачи объекта) до 30.06.2013 г., по секции 3 (страхование после пусковых гаран-

тийных обязательств) до 30.06.2014 г.

Страховая премия, уплачиваемая ОАО «ТАНЕКО» (Страхователем) состраховщикам СОАО «Национальная Страховая Группа» (Страховщику-лидеру) и ЗАО СК «Чулпан» (Страховщику) в размере 1 486 444,17 доллара США (один миллион четыреста восемьдесят шесть тысяч четыреста сорок четыре доллара семнадцать центов).

13. Дополнительное соглашение № 2 к договору на эксплуатационное обслуживание оборудования Комплекса НП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО» № 144/13.2-04/10 с ООО «Нижнекамская ТЭЦ» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения – выполнение работ по эксплуатационному обслуживанию паропроводов 30 ата, БРОУ 140/30 № 1 (ст. 3), изменение срока выполнения работ по эксплуатационному обслуживанию паропроводов 45 ата № 1, БРОУ 140/45 № 1.

Цена дополнительного соглашения – ориентировочная (приблизительная) стоимость работ по договору с учетом данного дополнительного соглашения в 2013 году составляет 3 821 532,54 рубля (три миллиона восемьсот двадцать одна тысяча пятьсот тридцать два рубля пятьдесят четыре копейки), в том числе НДС.

Срок выполнения работ по эксплуатационному обслуживанию паропроводов 30 ата, БРОУ 140/30 № 1 (ст. 3), паропроводов 45 ата № 1, БРОУ 140/45 № 1 с момента ввода в эксплуатацию до окончания срока действия договора № 144/13.2-04/10.

14. Договор с ООО «Татнефть-АЗС Центр» – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и

более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – Комиссионер обязуется по поручению Комитента реализовать на внутреннем рынке от своего имени и за счет Комитента, за вознаграждение азот в объеме и по цене, подлежащим согласованию сторонами в дополнительных соглашениях к договору.

Цена договора – Комитент выплачивает Комиссионеру вознаграждение по договору в размере 300 (трехсот) рублей за каждую тонну, реализованного покупателям азота, включая НДС.

Срок исполнения поручения по договору с 01.04.2013 г. по 31.12.2013 г.

15. Договор с ООО «Нижнекамская ТЭЦ» – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – аренда части помещения в здании головного корпуса площадью 56,7 кв. м, расположенного на территории ООО «Нижнекамской ТЭЦ» для размещения оборудования.

Цена договора – 3 097,26 рубля (три тысячи девяносто семь рублей двадцать шесть копеек) в месяц с учетом НДС.

Срок действия договора с 01.02.2012 г. по 31.12.2012 г., с пролонгацией на 11 (одиннадцать) месяцев в случае, если ни одна из сторон не заявит о расторжении договора за десять дней до окончания его действия.

16. Дополнительное соглашение № 2 (№ 750/00055/1201C00X) от 12.04.2013 г. к договору № 750/00055/1200C00X страхования имущества, используемого в хозяйственной деятельности (недвижимости и оборудования) от 28.12.2012 г.

по предоставлению услуг консорциумом страховых компаний СОАО «Национальная Страховая Группа» и ЗАО СК «Чулпан» – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – сострахование имущества используемого в хозяйственной деятельности (недвижимости и оборудования) ОАО «ТАНЕКО»:

секция 1 – страхование имущества от всех рисков непосредственной физической гибели, физического разрушения, физического повреждения застрахованного имущества и непредвиденных физических поломок оборудования на общую страховую сумму 4 109 630 443,43 доллара США (четыре миллиарда сто девять миллионов шестьсот тридцать тысяч четыреста сорок три доллара сорок три цента). Секция 2 – страхование перерыва в производстве в результате возникновения страхового случая по секции 1 на общую страховую сумму 510 370 000 долларов США (пятьсот десять миллионов триста семьдесят тысяч).

Страховая премия – 1 353 141,64 доллара США (один миллион триста пятьдесят три тысячи сто сорок один доллар шестьдесят четыре цента).

Срок действия договора страхования – с 23 часов 59 минут 12.04.2013 г. до нуля часов одной минуты 30.12.2013 г.

17. Договор с ООО «СБО «Шинник» – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – приобретение путевок для сотрудников ОАО «ТАНЕКО» в оздоровительный лагерь «Чайка».

Цена договора – 2 257 200 рублей (два миллиона двести пятьдесят семь тысяч двести), НДС не облагается.

Срок действия договора с 01.02.2012 г. по 31.12.2012 г., с пролонгацией на 11 (одиннадцать) месяцев в случае, если ни одна из сторон не заявит о расторжении договора за десять дней до окончания его действия.

18. Дополнительное соглашение № 745/00001/08168001 (15) к договору страхования № 745/00001/08008001 от 26.08.2008 г. с СОАО «Национальная Страховая Группа» (Страховщиком-лидером) и ЗАО СК «Чулпан» (Страховщиком) – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – сострахование строительно-монтажных работ по Этапу 1А1 проекта строительства «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске».

Страховая сумма в размере 159 810 394,31 доллара США (сто пятьдесят девять миллионов восемьсот десять тысяч триста девяносто четыре доллара тридцать один цент) с 12.04.2013 г. по 30.08.2013 г.

Срок действия страхования СМР по секции 1 (объекты строительно-монтажных работ, оборудование строительной площадки, строительные машины и оборудование), секции 2 (страхование гражданской ответственности при проведении строительно-монтажных работ), секции 4 (страхование риска задержки сдачи объекта) по 30.08.2013г., по секции 3 (страхование после пусковых гарантийных обязательств) по 30.08.2014 г.

Страховая премия – 409 532,13 доллара США (четырееста девять тысяч пятьсот тридцать два доллара 13 центов).

19. Дополнительное соглашение № 4 к договору № 352/13.2-04/10 от 23.12.2010 г. с ООО «Татнефть-АЗС Центр» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения – выполнение работ (оказание услуг) по погрузке нефтепродуктов.

Срок оказания услуг по дополнительному соглашению № 4 с 1.03.2013 г. и в течение срока действия договора. Условия данного дополнительного соглашения распространяют свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2013 г. и действует в течение срока действия договора № 352/13.2-04/10 от 23.12.2010 г.

20. Дополнительное соглашение № 5 к договору № 352/13.2-04/10 от 23.12.2010 г. с ООО «Татнефть-АЗС Центр» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения: согласование стоимости оказания услуг по погрузке нефтепродуктов в железнодорожные полувагоны.

Стоимость оказания услуг по погрузке нефтепродуктов в железнодорожные полувагоны составляет 428,46 рубля (четырееста двадцать восемь рублей сорок шесть копеек), в том числе НДС за погрузку одной тонны серы. Указанная стоимость действительна с 01.03.2013 г. по 31.12.2013 г.

Срок действия дополнительного соглашения с 01.03.2013 г. и в течение срока действия договора.

21. Дополнительное соглашение № 6 к договору № 352/13.2-04/10 от 23.12.2010 г.

с ООО «Татнефть-АЗС Центр» – сделки, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет дополнительного соглашения – согласование стоимости оказания услуг по погрузке нефтепродуктов.

Стоимость оказания услуг по погрузке серы в автомашины составляет 98,17 рубля (девяносто восемь рублей семнадцать копеек), в том числе НДС за погрузку одной тонны нефтепродуктов. Указанная стоимость действительна с 01.03.2013 г. по 31.12.2013 г.

Срок действия дополнительного соглашения с 01.03.2013 г. и в течение срока действия договора.

22. Дополнительное соглашение № 745/00001/08178001 (16) к договору страхования № 745/00001/08008001 от 26.08.2008 г. с СОАО «Национальная Страховая Группа» (Страховщиком-лидером) и ЗАО СК «Чулпан» (Страховщиком) – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – сострахование строительно-монтажных работ по Этапу 1А1 проекта строительства «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске».

Страховая сумма по секции 1 (объекты строительно-монтажных работ, оборудование строительной площадки, строительные машины и оборудование), секции 2 (страхование гражданской ответственности при проведении строительно-монтажных работ), секции 4 (страхование риска задержки сдачи объекта) с 30.08.2013 г. по 30.11.2013 г. со-

ставляет 159 810 394,31 доллара США (сто пятьдесят девять миллионов восемьсот десять тысяч триста девяносто четыре доллара тридцать один цент).

Страховая сумма по секции 3 (страхование после пусковых гарантийных обязательств) с 30.08.2013 г. по 30.11.2013 г. составляет 25 000 000 долларов США (двадцать пять миллионов).

Срок действия страхования СМР по секциям 1, 2, 4 с 30.08.2013 г. по 30.11.2013 г., по секции 3 с 30.08.2013 г. по 30.11.2014 г.

Страховая премия – 134 589,86 доллара США (сто тридцать четыре тысячи пятьсот восемьдесят девять долларов восемьдесят шесть 86 центов).

23. Дополнительное соглашение № 745/00001/08188001 (17) к договору страхования № 745/00001/08008001 от 26.08.2008 г. с СОАО «Национальная Страховая Группа» (Страховщиком-лидером) и ЗАО СК «Чулпан» (Страховщиком) – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – сострахование строительно-монтажных работ по Этапу 1А1 проекта строительства «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске».

Страховая сумма по секции 1 (объекты строительно-монтажных работ, оборудование строительной площадки, строительные машины и оборудование), секции 2 (страхование гражданской ответственности при проведении строительно-монтажных работ), секции 3 (страхование после пусковых гарантийных обязательств) составляет 159 810 394,31 доллара США (сто пятьдесят девять миллионов восемьсот десять тысяч триста девяносто четыре доллара

тридцать один цент).

Страховая сумма по секции 4 (страхование риска задержки сдачи объекта) составляет 25 000 000 долларов США (двадцать пять миллионов).

Срок действия страхования СМР по секциям 1, 2, 4 с 30.11.2013 г. по 31.03.2014 г., по секции 3 с 30.11.2013 г. по 31.03.2015 г.

Страховая премия – 177 014,93 доллара США (сто семьдесят семь тысяч четырнадцать долларов девяносто три цента).

24. Дополнительное соглашение № 3 (750/00055/1202C00X) к договору № 750/00055/1200C00X сострахования имущества, используемого в хозяйственной деятельности (недвижимости и оборудования) от 28.12.2012 г. с консорциумом страховых компаний СОАО «Национальная Страховая Группа» и ЗАО СК «Чулпан» – сделка, в совершении которой имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на следующих существенных условиях:

Предмет договора – продление срока действия договора № 750/00055/1200C00X сострахования имущества, используемого в хозяйственной деятельности (недвижимости и оборудования) от 28.12.2012 г., заключенного с консорциумом страховых компаний СОАО «Национальная Страховая Группа» и ЗАО СК «Чулпан» на период с нуля часов одной минуты 30.12.2013 г. до нуля часов одной минуты 01.03. 2014 г.

Страховая сумма по договору с учетом дополнительного соглашения – по секции 1 (страхование имущества от всех рисков непосредственной физической гибели, физического разрушения, физического повреждения застрахованного имущества и непредвиденных физических поломок оборудования) 4 109 630 443,43 доллара США (четыре миллиарда

сто девять миллионов шестьсот тридцать тысяч четыреста сорок три доллара сорок три цента); по секции 2 (страхование перерыва в производстве в результате возникновения страхового случая по секции 1) 510 370 000 долларов США (пятьсот десять миллионов триста семьдесят тысяч).

Страховая премия – 1 789 785,85 доллара США (один миллион семьсот восемьдесят девять тысяч семьсот восемьдесят пять долларов восемьдесят пять центов).

Срок действия договора страхования с нуля часов одной минуты. 30.12.2012 г. до нуля часов одной минуты 01.03.2014 г.

Сделки, заключенные Обществом и одобренные Советом директоров как крупные сделки

Сделки в 2013 году отсутствовали.

Выплата дивидендов

Выплата дивидендов в 2013 году не осуществлялась.

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	П. 3.3. Положения об общем собрании акционеров ОАО «ТАНЕКО»
2	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П.8.4.1.1. Устава ОАО «ТАНЕКО»
3	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	П. 4.4. Положения о Совете директоров ОАО «ТАНЕКО»
4	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	П. 8.5.4.Устава ОАО «ТАНЕКО»
5	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязательно раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	П. 3.6. Положения о Совете директоров ОАО «ТАНЕКО»
6	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	

7	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	П. 9.2. Устава ОАО «ТАНЕКО»
8	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	П. 2.3. Положения о Правлении ОАО «ТАНЕКО»
9	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
10	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	П. 8.1. Устава ОАО «ТАНЕКО»
11	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	П. 7.17.3. Устава ОАО «ТАНЕКО»
12	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=1651044095

Основные события
отчетного года

Январь

Состоялась конференция трудового коллектива ОАО «ТАНЕКО» по обсуждению и принятию Коллективного договора на 2013 год.

Получены сертификаты OHSAS 18001: 2007, ISO 1400:2004, ISO 9001: 2008.

Февраль

В целях повышения эффективности мероприятий гражданской обороны по защите сотрудников от чрезвычайных ситуаций мирного и военного времени были созданы нештатные аварийно-спасательные формирования.

Март

В целях совершенствования процесса планирования материальных потоков производства начата опытная эксплуатация информационной системы планирования производства «Комплекс текущего планирования».

Апрель

Поволжским управлением Ростехнадзора выдано Заключение о соответствии построенных объектов – «Комбинированной установки производства серы», «Установки висбрекинга» и «Факела кислотных газов» требованиям технических регламентов (норм, правил), иных нормативных правовых актов и проектной документации.

Прошел плановый капитальный ремонт, в результате которого проведены: чистка, внутренний осмотр емкостного, те-

плообменного, насосного оборудования и трубопроводов; осуществлены врезки технологических трубопроводов для этапа 1Б; выполнен ряд мероприятий по повышению промышленной безопасности улучшению качества и увеличению отбора целевых нефтепродуктов.

Состоялся рабочий визит Президента РТ Р.Н. Минниханова на объекты Комплекса НП и НХЗ. Обсуждались вопросы реализации этапа 1Б и модернизации Нижнекамской ТЭЦ, с которой осуществляется энергоснабжение производственных установок «ТАНЕКО».

Состоялась первая в навигационном сезоне 2013 года отгрузка продукции ОАО «ТАНЕКО» водным путем.

Май

Состоялось совещание по вопросу развития железнодорожной инфраструктуры «ТАНЕКО» с участием первого заместителя министра транспорта и дорожного хозяйства РТ И.Р. Хайруллина.

Состоялась VI молодежная научно-практическая конференция ОАО «ТАНЕКО».

На установке получения азота и сжатого воздуха произведена отгрузка первой партии жидкого азота потребителям.

Июнь

Состоялось Общее годовое собрание акционеров ОАО «ТАНЕКО» за 2012 год. Утверждены годовой отчет и бухгалтерская отчетность, выбраны члены Совета директоров и ревизионной комиссии Общества, одобрены результаты работы Общества в 2012 году.

Успешно проведен фиксированный пробег установок ЭЛОУ-АВТ-7, стабилизации нефти и висбрекинга на 115 % производительности установки ЭЛОУ-АВТ-7 для

подтверждения достижения проектных параметров.

Июль

Состоялось собрание трудового коллектива ОАО «ТАНЕКО» по итогам работы в первом полугодии 2013 года. Отмечено, что на предприятии успешно завершён плановый капитальный ремонт, в полном объеме выполнены задания по переработке нефти и производству запланированной продукции.

Прошел конкурс профессионального мастерства в основных производственных подразделениях ОАО «ТАНЕКО». Поднят уровень профессиональной подготовки персонала, определены и отмечены лучшие работники.

Состоялось совещание с представителями Куйбышевской железной дороги по вопросу развития железнодорожной инфраструктуры «ТАНЕКО» с участием начальника дороги С.В. Соложенкина. Обсуждены вопросы по улучшению транспортного обеспечения Нижнекамского промышленного узла.

Состоялся рабочий визит заместителя министра энергетики РФ К.В. Молодцова на объекты Комплекса НП и НХЗ. Обсуждены вопросы интеграции ОАО «ТАНЕКО» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в рамках выполнения задач энергетической стратегии России на период до 2030 года.

После расконсервации и проведения комплексного опробования введен в эксплуатацию узел получения деминерализованной воды с подачей деминерализованной воды в общезаводскую сеть.

Начат прием и вовлечение в переработку на установке ЭЛОУ-АВТ-7 стабильного газового конденсата и освоено производство нового вида нефтепродукта - бензина газового стабильного по СТО 11605031-019-2007.

Август

Состоялось совещание с представителями компании «Шеврон Луммус Глобал ЛЛК» по вопросу эксплуатации Комплекса НП и НХЗ в рамках предстоящего пуска установки гидрокрекинга.

Состоялся визит представителей научно-исследовательского института (КНР) по вопросам применения нефтяного кокса с установки замедленного коксования «ТАНЕКО» на установках Нижнекамской ТЭЦ.

Сентябрь

Началось комплексное опробование водоблока № 2 для обеспечения нужд производства гидрокрекинга и базовых масел оборотной водой 1, 2 и 2а систем с участием специалистов ОАО «ТАНЕКО».

Состоялся визит представителей компании GE Water Process Technologies по обсуждению результатов опытно-промышленных испытаний реагентной обработки систем оборотного водоснабжения «ТАНЕКО».

Состоялось выездное заседание межведомственной постоянно действующей рабочей группы по обеспечению экологической безопасности при развитии Нижнекамского промышленного узла. Дана высокая оценка экологической деятельности ОАО «ТАНЕКО» и внедренным на Комплексе НП и НХЗ природоохранным технологиям.

Октябрь

Состоялся визит представителей компании «Аксенс» по вопросам корректировки базового проекта установки каталитического крекинга на «ТАНЕКО».

Ноябрь

Состоялся визит делегации Республики Уганда и Президента РТ Р.Н. Минниханова. Обсуждены перспективы сотрудничества, в частности, использование в Уганде татарстанского опыта в строительстве крупных нефтеперерабатывающих предприятий.

На установку производства водорода принят пар высокого давления, начаты работы по испытаниям установки производства водорода.

Распоряжением полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе подтверждён статус Проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске» как особо значимого инвестиционного проекта Приволжского федерального округа.

Состоялся визит депутатов Государственной Думы Федерального Собрания РФ и совещание по вопросам привлечения федеральных средств в экономику Республики Татарстан.

Состоялась XI молодежная отчетно-периодическая конференция «ТАНЕКО».

Декабрь

Проведена проверка системы аварийного сброса газов с комбинированной установки гидрокрекинга.

Осуществлена загрузка катализатора в реакторы гидрокрекинга.

Состоялся визит делегации ООО «Газпромнефть-СМ» по обмену опытом при реализации проекта строительства установки по производству базовых масел.

Награды и номинации
отчетного года

Март

Отдел корпоративного имиджа и связей с общественностью ОАО «ТАНЕКО» занял второе место в номинации «Внутрикорпоративный пиар» по итогам Всероссийского конкурса «Пресс-служба года».

Июль

Санаторию-профилакторию «Шифалы» в номинации «Услуги» присвоено звание лауреата по санаторно-курортным услугам и дипломанта I степени по гостиничным услугам.

Ноябрь

ОАО «ТАНЕКО» присвоено звание «Лучшее экологически ответственное предприятие региона» в рамках Российского промышленно-экологического форума «РосПромЭко-2013».

Декабрь

ОАО «ТАНЕКО» присуждено первое место в номинации «За внедрение технологий по сбору, переработке вторичных ресурсов, энергоресурсосберегающих и экологически эффективных технологий» по итогам республиканского конкурса «Эколидер».

Товарный знак
ОАО «ТАНЕКО»

С 2010 года ОАО «ТАНЕКО» владеет комбинированными товарными знаками ТАНЕКО и TANECO. Они включают в себя две составляющие: уникальное графическое написание наименования и знак «подсолнух», олицетворяющий современное экологически чистое нефтеперерабатывающее производство. Знак состоит из двенадцати лепестков, что традиционно символизирует совершенство, постоянство, надежность и целеустремленность.

Фирменные цвета Общества обозначают экологическую чистоту, динамичность и открытость. Белый – современность и легкость, желто-оранжевый – динамику и энергию, темно-зеленый – сохранение природы и традиций.

Товарный знак ОАО «ТАНЕКО» распространяется на следующую номенклатуру продукции: химические продукты; фракции углеводородов; серу; технические масла и смазки; топлива, в том числе моторные бензины, керосин, мазут, горючие масла, смеси горючие карбюрированные, дизельное топливо; топливо жидкое; топливо печное; топливо

дизельное; топливо моторное; специальные емкости, предназначенные исключительно для упаковки и хранения смазочных материалов, нефтепродуктов; нафта; нефтепродукты для изготовления битумов; смазочные масла, масла трансформаторные; масла моторные и т.д.

В соответствии с российским законодательством товарные знаки ОАО «ТАНЕКО» могут использоваться третьими лицами только с согласия правообладателя и заключением соответствующего договора согласно законодательству об интеллектуальной собственности.

Заявление о прогнозах

- Все заявления, кроме фактических данных за отчетный период, представленные в данном документе, являются заявлениями относительно будущих результатов. Такие заявления относительно будущих результатов включают:
- заявления о планах, задачах и целях Общества;
 - заявления о будущих результатах деятельности.

Заявления относительно будущих результатов также могут включать сведения о прогнозируемом или ожидаемом доходе, прибыли (убытках), чистой прибыли (убытках) в отношении акций, дивидендах, структуре капитала и других финансовых вопросах.

По своему характеру заявления относительно будущих результатов сопряжены с рисками и неопределенностью

- как общего, так и частного характера. Существует риск того, что предположения, прогнозы, планы и другие заявления относительно будущих результатов не будут соответствовать действительности. Следует иметь в виду, что из-за воздействия ряда важных факторов фактические результаты могут существенно отличаться от планов, задач, ожиданий, расчетов и намерений, изложенных в заявлениях относительно будущих результатов. К таким факторам относятся:
- инфляция, колебания процентных ставок и курсов валют;
 - цена на нефть;
 - влияние конкуренции на географических территориях и в сферах деятельности Общества;
 - последствия внесения изменений в законы, нормативные акты, стандарты или процедуры налогообложения и бухгалтерского учета;

- технологические изменения;
 - погодные условия и др.
- Данный перечень факторов не является исчерпывающим. Одновременно с указанными факторами необходимо учитывать политические, экономические, социальные и правовые условия, в которых Общество осуществляет свою деятельность.
- Представленные в настоящем документе данные прогнозного характера не должны рассматриваться как побуждение к осуществлению инвестиционной деятельности и в качестве основания для принятия инвестиционных решений.



Генеральный директор

Л.С. Алехин

Главный бухгалтер

М.М. Мурадымов

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

423570, Россия, Республика Татарстан,
 город Нижнекамск, а/я 97, РУПС
 телефон: (8555) 49 02 02, 49 02 10
 факс: (8555) 49 02 00
 e-mail: referent@taneco-npz.ru
 web: www.taneco-npz.ru

