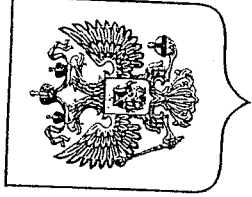


Материалы, представленные по запросу Счетной палаты  
Российской Федерации от 09 июля 2008 г. № ЗИ-11-03-69/11-03



## ЗАПРОС СЧЕТНОЙ ПАЛАТЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ИНФОРМАЦИИ

Ул. Зубовская, д. 2, ГСП-2, Москва, 119992  
Тел.: (495) 986-05-09, Факс: 986-09-52

*2 июля* 2008 г. № ЗИ-11-03-69/11-03

Председателю правления,  
президенту ОАО «АК «Транснефть»

Н.П.Токареву

**КОНТРОЛЬ**

Уважаемый Николай Петрович!

В дополнение к ранее направленным в Ваш адрес запросам Счетной палаты Российской Федерации и на основании полученной в рабочем порядке информации от ОАО «АК «Транснефть» прошу представить в срок до 1 июля 2008 года группе инспекторов Счетной палаты документы и комментарии (подтверждающие первичные документы и аналитические материалы, оценочные акты Компании) по следующим проблемным вопросам:

1. Обоснованность произведенных затрат на проектирование трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» (далее – ТС «ВСТО»).
2. Обоснованность проектных решений и сметных расчетов.
3. Соблюдение установленных норм, правил и порядка проведения торгов по выбору подрядных и проектных организаций, поставщиков оборудования для реализации проекта строительства объектов ТС «ВСТО», обоснованность принятых на конкурсах решений.
4. Финансовая и производственная состоятельность организаций, признанных победителями торгов, привлеченных к строительным работам

АК "ТРАНСНЕФТЬ"

29.07.2008

Вх. № 6662

« 21 » июля 2008 г.

ООО «Транснефть Финанс»

субподрядных организаций.

5. Обоснованность оплаты строительно-монтажных работ.

6. Обоснованность затрат на закупки материально-технических ресурсов далее – МТР), соответствие стоимости МТР рыночным ценам, дублирование (задвоение) поставок МТР со стороны заказчика и подрядчиков, обоснованность кредитования поставщиков посредством разнеса сроков предоплаты и фактической поставки, обоснованность лизинговых схем и договоров.

7. Контракты, акты, отчетные, платежные и иные документы ОАО «ВНИИСТ» по выполнению проектных и строительных работ по ТС «ВСТО», всех генподрядных организаций, а также организаций, осуществляющих авторский и технический надзор.

8. Информацию о причинах (обстоятельствах), повлекших необходимость заключения дополнительных соглашений к следующим контрактам на выполнение:

а) строительно-монтажных работ:

- от 28.12.2006 г. № 332-07, от 06.03.2007 г. № 447-07, от 20.04.2007 г. № 545-07, от 11.04.2007 г. № 579-07, от 29.06.2007 г. № 602-07 – в части увеличения сроков завершения работ;

- от 01.02.2007 г. № 406-07, от 06.03.2007 г. № 447-07, от 20.04.2007 г. № 545-07, от 11.07.2007 г. № 631-07 – в части повышения стоимости работ;

б) проектно-изыскательские работы:

- от 29.08.2006 г. № МК 0855/7/ЦУП/11/06/227-06 – в части повышения стоимости работ;

- от 23.06.2006 г. № Р 0855/2/ЦУП/11/06/165-06 – в части повышения стоимости работ;

в) технический надзор:

- от 26.04.2006 г. № 145-ПУТН 2006/124-06 – в части повышения стоимости работ.

9. Информацию об оплате договоров подряда на выполнение проектно-

изыскательских работ по объекту: «Нефтепровод НПС «Сковородино» - железнодорожный комплекс перевалки нефти» от 29.12.2006 г. № 0247/ЦУП/370 и по объекту: «АБК ООО «Востокнефтепровод» в г. Братске» от 07.02.2007 г. № 0251/ЦУП/409 (с приложением указанных договоров (дополнительных соглашений), актов о принятии выполненных работ, платежных документов, решений о расторжении договоров).

10. Документы, содержащие основания (решения должностных лиц) о необходимости заключения следующих договоров (контрактов) без проведения подрядных торгов (конкурсов):

а) строительно-монтажные работы:

- от 28.04.2006 г. № 123-06, от 27.12.2006 г. № 330-06, от 28.12.2006 г. № 332-06 и от 11.04.2007 г. № 579-07, от 27.12.2006 г. № 329-06, от 14.03.2007 г. № 465-07 и от 20.04.2007 г. № 545-07;

б) поставка МТР:


- от 10 апреля 2006 г. № 076-06, от 17 апреля 2006 г. № 3548/2006/125-06, от 15 июня 2006 г. № 200600524/179-06, от 23 июня 2006 г. № 31-09/06/187-06, от 26 июня 2006 г. № 192-06, от 7 июля 2006 г. № 32-023-0452/177-06 и № 44-685-2006/178-06, от 17 июля 2006 г. № 190-06 и от 10 мая 2007 г. № 04-05-1093/594-07;

в) юридическое оформление землеотвода:

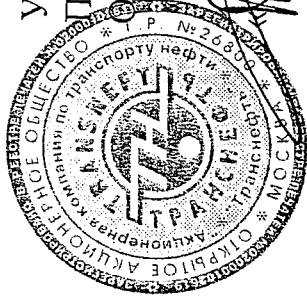
- от 08.11.2005 г. № 2633/2005/681-07.

11. Информацию о причинах (обстоятельствах), приведших к изменению (понижению) контрактной цены по договорам, расторгнутым с ЗАО «Краснодарстройтрансгаз», и вновь заключенным вместо расторгнутых.

Руководитель контрольного мероприятия –  
Главный инспектор



А.С.Александрович



УТВЕРЖДАЮ

Первый вице-президент  
ОАО «АК «Транснефть»

Ю.В. Лисин  
2008 г.

г. Москва

17.10.2008

## **Отчет о выполнении мероприятий по сбору и подготовке документов и информации для Счетной палаты РФ**

(по первому вопросу Перечня мероприятий по сбору и подготовке документов и информации для счетной палаты РФ)

### **1 Цель проверки**

Установление обоснованности произведенных затрат на проектирование ТС «ВСТО», в т.ч.:

1.1. Проверка обоснованности привлечения ОАО ВНИИСТ в качестве ген. проектировщика;

1.2. Каким образом была определена цена договора на проектирование, правомерность и обоснованность этих действий;

1.3. Анализ структуры затрат на проектирование ТС "ВСТО".

1.3.1 на состав предусмотренных ТЗ и фактически выполненных работ (с указанием соответствия техническому заданию);

1.3.2 на применение расценок на проектирование;

1.4. Сбор и анализ информации;

1.4.1 на предмет использования ранее разработанных проектных документов и материалов;

1.4.2 на предмет фактического выполнения предусмотренных ТЗ, контрактом и нормативными документами проектных работ;

1.4.3 в разрезе привлеченных субординированных проектных организаций с указанием объема и стоимости выполненных ими работ в соотношении с общими затратами по генподрядному договору;

1.5. Анализ полноты и достоверности отчетных документов с точки зрения их полноты, обоснованности и своевременности произведенных выплат;

1.6. Выявление и анализ фактов и обстоятельств, причинивших вред интересам Компании.

### **2 Состав рабочей группы**

Пономарев П.Н. - начальник КАО филиала ООО «Транснефть Финанс»  
в г. Томске;

Езерская Н.Н. - начальник отдела договоров  
ОАО «Гипротрубопровод»;  
Титова М.К. - заместитель начальника отдела  
«Гипротрубопровод»;

Горев В.Г. - заместитель начальника Правового управления –  
начальник юридического отдела ОАО «АК «Гранснефть»;

Демидов П.В. - главный юрисконсульт юридического отдела  
Правового управления ОАО «АК «Гранснефть»;

Русяков Н.М. - заместитель директора департамента «Служба  
безопасности» - начальник отдела экономической безопасности ОАО «АК  
«Гранснефть»;

Жаворонков Ф.Б. - главный специалист отдела экономической  
безопасности ОАО «АК «Гранснефть»;

Терехов Д.А. - заместитель начальника отдела стратегического  
развития ОАО «АК «Гранснефть»;

Юзфович А.В. - заместитель начальника отдела научно-технического  
обеспечения и нормативной документации ОАО «АК «Гранснефть».

### 3 Результаты проверки

Рабочей группой проведена работа по проверке документации и  
данных по проектированию объектов «Трубопроводная система Восточная  
Сибирь - Тихий океан (ВСТО). Первый пусковой комплекс» и «Расширение  
трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО)» в  
соответствии с Распоряжением ОАО «АК «Гранснефть» № 22 от 12.08.2008 и  
«Перечнем мероприятий по сбору и подготовке документов и информации  
для Счетной палаты Российской Федерации», утвержденным президентом  
ОАО «АК «Гранснефть» 23.07.2008г.

Генеральным подрядчиком по проектированию объектов  
«Трубопроводная система Восточная Сибирь - Тихий океан. Первый  
пусковой комплекс» и «Расширение трубопроводной системы Восточная  
Сибирь – Тихий океан (ВСТО)» являлся ОАО ВНИИСТ. В разработке  
рабочей документации принимали участие проектные институты:  
ОАО «Гипротрубопровод», филиал ОАО «Гипротрубопровод» -  
«Самарагипротрубопровод», филиал ОАО «Гипротрубопровод» -  
«Уфагипротрубопровод», ОАО «Институт «Нефтегазпроект», ЗАО «НИПИ  
«ИнжГео», ЗАО «ПРС», ООО «Связькомплекс» и другие.

По результатам проведенных мероприятий составлены и подписаны  
компетентными экспертами соответствующие протоколы, справки и акты  
комиссионных проверок, приведенные в приложениях настоящего отчета.

3.1 Обоснованность привлечения ОАО ВНИИСТ в качестве  
генерального подрядчика на проведение проектно-изыскательских работ и  
авторского надзора при проектировании трубопроводной системы  
«Восточная Сибирь – Тихий Океан»

ОАО ВНИИСТ назначен главным инженерным центром ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с приказом ОАО «АК «Транснефть» № 73 от 21.08.2003 г. «О передаче функций ОАО ВНИИСТ».

29.08.2003 года между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО ВНИИСТ заключен договор генерального подряда № 336/14/03 на выполнение проектно-изыскательских работ и авторского надзора.

На момент подписания приказа №73 от 21.08.2003 года и вышеуказанного договора законодательством РФ не было установлено ограничений (проведение конкурсов) по выбору организаций для проектно-изыскательских, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ для нужд ОАО «АК «Транснефть».

Действующим федеральным законодательством Российской Федерации предусмотрено два случая, когда для субъектов естественных монополий, к которым относится ОАО «АК «Транснефть», императивно вменено в обязанность проводить открытый конкурс для выбора контрагентов для закупки продукции или оказания услуг:

1) Законом Российской Федерации от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции", вступившем в силу с 26.10.06г., согласно статьи 13 которого субъектам естественных монополий (под угрозой возможности признания сделки недействительной) вменено в обязанность осуществлять отбор финансовых организаций путем проведения открытого конкурса или открытого аукциона в соответствии с положениями федерального закона о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд для оказания следующих финансовых услуг:

- привлечение денежных средств юридических лиц во вклады;
- открытие и ведение банковских счетов юридических лиц, осуществление расчетов по этим счетам;
- предоставление кредита;
- инкассация денежных средств, векселей, платежных и расчетных документов и кассовое обслуживание юридических лиц;
- выдача банковских гарантий;
- услуги на рынке ценных бумаг;
- услуги по договору лизинга;
- страхование имущества;
- личное страхование, в том числе медицинское страхование;
- негосударственное пенсионное страхование;
- страхование ответственности.

2) В соответствии с ч. 2 статьи 7 Федерального закона от 07.08.2001 №119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" при проведении обязательного аудита в организациях, в уставных (складочных) капиталах которых доля государственной собственности или собственности субъекта Российской Федерации составляет не менее 25 процентов, заключение договоров оказания аудиторских услуг должно осуществляться по итогам размещения заказа на оказание таких услуг в порядке, предусмотренном Федеральным

законом от 21.07.2005 №94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд".

Во всех случаях субъектам естественных монополий **рекомендовано** осуществлять закупки продукции (услуг) для собственного потребления в соответствии с порядком, предусмотренным для размещения заказов на поставки товаров, выполнение работ и оказание услуг для государственных нужд. Данное положение закреплено в Постановлении Правительства Российской Федерации от 13.10.1999 №1158.

По сложившейся в ОАО «АК «Транснефть» практике для закупки продукции (услуг) в Компании созданы структуры, которые осуществляют отбор контрагентов посредством проведения торгов. Таким образом, рекомендации Правительства Российской Федерации, закрепленные в Постановлении от 13.10.1999 № 1158, исполнялись.

Подписание в ОАО «АК «Транснефть» приказа № 73 от 21.08.2003 года по созданию на базе ОАО ВНИИСТ Отраслевого технического центра и решение ОАО «АК «Транснефть» о заключении 11.09.2003 года договора генерального подряда № 336/14/03 с ОАО ВНИИСТ на выполнение проектно-изыскательских работ и авторского надзора, в рамках которого посредством заключения дополнительных соглашений, осуществлялись работы по проектированию трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан», **не соответствовало ранее сложившейся в Компании практике.** Однако это и не являлось прямым нарушением действующего законодательства Российской Федерации, так как в соответствии с вышеизложенным, подбор контрагентов для такого вида работ на конкурсной основе, носит для субъектов естественных монополий рекомендательный характер.

Кроме того, в структуре ОАО «АК «Транснефть» имеется дочернее общество ОАО «Гипротрубопровод» – специализированная проектная организация, которая в течение длительного времени до издания приказа №73 от 21.08.2003 года выполняла функции головного проектного предприятия и с начала 2008 года в соответствии с приказом ОАО «АК «Транснефть» №143 от 03.12.2007 после отмены приказа №73 от 21.08.2003 и расторжения договора №336/14/03 с ОАО ВНИИСТ продолжает эту работу.

Передача функций проектирования и авторского надзора от дочерней организации ОАО «Гипротрубопровод» в ОАО ВНИИСТ повлекло значительное увеличение стоимости указанных работ для Компании (процент генподряда), при том, что качество проектирования не улучшилось, проектные работы непосредственно выполнялись теми же проектными организациями, что и ранее. Подтверждением неудовлетворительного качества выполнения ОАО ВНИИСТ функций генерального проектировщика являются результаты проектно-изыскательских работ и авторского надзора при проектировании трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий



Океан», которые приведены ниже. Привлечение ОАО ВНИИСТ к этим работам было обоснованным и экономически невыгодным.

### 3.2 Способ определения цены договора на проектирование

3.2.1 Стоимость проектно-исследовательских работ, объемы выполняемых проектно-исследовательских работ, календарные сроки этапов работ по проекту «Трубопроводная система Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО). Первый пусковой комплекс» определены в Дополнительном соглашении № 0855 от 25.01.2005 к Договору генерального подряда № 336/14/03 от 29.08.2003 на выполнение проектно-исследовательских работ и авторского надзора между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО ВНИИСТ (с Дополнением № 1 от 14.02.2005 к ДС № 0855 от 25.01.2005, Дополнением № 2 от 30.06.2005 к ДС № 0855 от 25.01.2005, Дополнением № 3 от 15.11.2005 к ДС № 0855 от 25.01.2005, Соглашением № 1 от 16.05.2006 об изменении ДС № 0855 от 25.01.2005, Соглашением № 2 от 04.11.2005 об изменении ДС № 0855 от 25.01.2005, Соглашением № 3 от 15.03.2006 об изменении ДС № 0855 от 25.01.2005, Соглашением № 4 от 16.05.2006 об изменении ДС № 0855 от 25.01.2005, Соглашением № 5 от 26.09.2006 об изменении ДС № 0855 от 25.01.2005).

Стоимость работ в соответствии с условиями Соглашения № 5 от 26.09.2006 об изменении Дополнительного соглашения № 0855 от 25.01.2005 к Договору генерального подряда № 336/14/03 от 29.08.2003 на выполнение проектно-исследовательских работ и авторского надзора между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО ВНИИСТ составляет **12 381 443 772,95 руб.** (в т.ч. НДС 18% - 1 888 694 812,82 руб.).

Стоимость проектно-исследовательских работ по проектированию объектов «Трубопроводная система Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО). Первый пусковой комплекс» формировалась в соответствии со сметной документацией на проектно-исследовательские работы «Трубопроводная система "Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО)". Первый пусковой комплекс». Вместе с тем, смета на проектно-исследовательские работы в качестве неотъемлемой части к Дополнительному соглашению не приложена.

3.2.2 Работы по проектированию объектов по проекту «Расширение трубопроводной системы Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО)» финансировались по Договору подряда на выполнение проектно-исследовательских работ № Р 0855/2/ЦУП/11/06/165-06 от 23.06.2006 между ООО «ЦУП ВСТО» и ОАО ВНИИСТ (с ДС № 1 от 11.08.2006, ДС № 2 от 07.11.2006, ДС № 3 от 06.02.2007, ДС № 4 от 07.03.2007, ДС № 5 от 30.03.2007, ДС № 6 от 24.08.2007, ДС № 7 от 11.02.2008, ДС № 8 от 19.02.2008, ДС № 9 от 05.02.2008, ДС № 10 от 01.04.2008, ДС № 11 от 16.05.2008, ДС № 12 от 20.05.2008).

Стоимость работ в соответствии с условиями Дополнительного соглашения № 12 от 20.05.2008 к Договору подряда на выполнение проектно-исследовательских работ № Р 0855/2/ЦУП/11/06/165-06 от 23.06.2006 между

ООО «ЦУП ВСТО» и ОАО ВНИИСТ составляет **10 281 362 413,62** руб. (в т.ч. НДС 18% - 1 568 343 419,03 руб.).

Стоимость проектно-изыскательских работ по проектированию объектов «Расширение трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" (ВСТО)» формировалась в соответствии со сметной документацией на проектно-изыскательские работы «Расширение трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" (ВСТО)». Вместе с тем, смета на проектно-изыскательские работы в качестве неотъемлемой части к Договору не приложена.

Суммарные затраты на проектирование объектов «Трубопроводная система Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО). Первый пусковой комплекс» и «Расширение трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" (ВСТО)» составили 22 662 806 186,57 руб. (в т.ч. НДС 18% - 3 457 038 231,85 руб.).

### 3.3 Анализ структуры затрат на проектирование ТС "ВСТО"

3.3.1 Результаты анализа структуры затрат на проектирование ТС "ВСТО" по составу предусмотренных ТЗ и фактически выполненных работ (с указанием соответствия техническому заданию)

По данным, предоставленным ООО «Транснефть Финанс», по состоянию на 25.08.2008г работы по ПИР **оплачены в полном объеме.**

По данным филиала ООО «Транснефть Финанс» в г. Ангарске, по состоянию на 25.08.2008 оплачено **10 191 270,8 тыс. руб.**

По информации технического отдела ООО «ЦУП ВСТО» по состоянию на 27.08.2008 закрыто актами выполненных работ и оплачено работ на сумму - **10 214 869 349,40 руб.** Акты выполненных работ на сумму **66 493 064,22 руб.** не подписаны ООО «ЦУП ВСТО» в связи с замечаниями к ПСД и доработкой ПСД ОАО ВНИИСТ (Участок № 3 (Талаканское месторождение - г. Алдан) НПС 14. Перенос на правый берег).

Результаты анализа структуры затрат на проектирование ТС "ВСТО" на состав предусмотренных ТЗ и фактически выполненных работ приведены в материалах комиссионных проверок.

3.3.2 Результаты анализа структуры затрат на проектирование ТС "ВСТО" на применение расценок на проектирование

Проведен анализ смет на проектно-изыскательские работы по объектам «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан». Первый пусковой комплекс» и «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО)».

Результаты проверки смет на проектно-изыскательские работы к соглашениям №1, №4, №5 об изменении Дополнительного соглашения №0855 от 26.01.2005 к договору генерального подряда №336/14/03 от

29.08.2003 г. между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО ВНИИСТ по проекту «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан». Первый пусковой комплекс» приведены в таблице 1.

Таблица 1

п/п	№ Соглашения об изменении ДС № 0855 от 26.01.05	Стоимость, руб. (без НДС)		
		до проверки комиссии	после проверки комиссии	Выявленное завышение
1	1	11 348 725 539,08	6 463 911 919,93	4 884 813 619,15
2	4	10 982 038 219,23	6 410 394 182,48	4 571 644 036,75
3	5	10 492 748 690,15	6 167 617 785,41	4 325 130 904,73

Результаты проверки смет на проектно-изыскательские работы к Договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ №Р 0855/2/ЦУП/11/06/165-06 от 23.06.2006 между ООО «ЦУП ВСТО» и ОАО ВНИИСТ (с ДС №12 от 20.05.2008) по проекту «Расширение трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" (ВСТО)» приведены в таблице 2.

Таблица 2

п/п	№ Доп. соглашения к Договору подряда № Р 0855/2/ЦУП/11/06/165-06 от 23.06.2006	Стоимость, руб. (без НДС)	
		до проверки комиссии	после проверки комиссии
1	12	8 859 917 515,86	3 130 996 887,83
			<b>5 728 920 628,03</b>

По результатам экспертной оценки членами комиссии установлено необоснованное завышение сметной стоимости проектно-изыскательских работ со стороны ОАО ВНИИСТ по проектам «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан». Первый пусковой комплекс» и «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО)» на общую сумму **10 054 051 532,76 руб. (без НДС)**, в том числе:

- по Соглашению №5 от 26.09.2006 об изменении Дополнительного соглашения № 0855 от 25.01.2005 к Договору генерального подряда №336/14/03 от 29.08.2003 на выполнение проектно-изыскательских работ и авторского надзора между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО ВНИИСТ на сумму **4 325 130 904,73 руб. (без НДС)**;

- по Договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ № Р 0855/2/ЦУП/11/06/165-06 от 23.06.2006 между ООО «ЦУП ВСТО» и ОАО ВНИИСТ (с ДС № 12 от 20.05.2008) в размере **5 728 920 628,03 руб. (без НДС)**.

По результатам работы комиссии выявлены основные причины завышения стоимости ПИР:

В части изыскательских работ:

- сметы не соотнесены с отчетами по инженерным изысканиям;
- объемы выполняемых работ завышены от 2 до 10 раз по сравнению с требованиями нормативных документов;

- выполненные объемы работ по геоэкологическим изысканиям на объектах «Исучение опасных оползневых участков» и «Ледовых переправ через реки» не предусмотрены требованиями нормативных документов;

- объемы работ по гидрологическим и геоэкологическим изысканиям повторяются в 3 сметах;

- объемы работ по оценке воздействия на окружающую среду и их сметная стоимость включены в раздел проекта «Охрана окружающей среды».

В части проектных работ:

- задвоение стоимости проектных работ за счет применения комплексных расценок для объектов вместе с расценками на отдельные здания и сооружения, входящими в состав этих объектов;

- не применены понижающие коэффициенты, учитывающие применение типовых проектных решений (от 0,3 до 0,7);

- не применены понижающие коэффициенты, учитывающие повторное применение проектных решений (до 0,7);

- не корректно применен коэффициент, учитывающий применение импортного оборудования (до 1,3 - применяется только для импортного оборудования, используемого впервые).

Результаты анализа сметной стоимости проектно-изыскательских работ по объекту «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан». Первый пусковой комплекс» и «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО)» приведены в приложении 1 настоящего отчета.

### 3.4 Результаты сбора и анализа информации

#### 3.4.1 Результаты сбора и анализ информации на предмет использования ранее разработанных проектных документов и материалов

1) По результатам экспертной оценки выявлено завышение стоимости проектно-изыскательских работ за счет использования ранее разработанных проектных документов и материалов (необоснованных затрат на разработку СТУ и НИОКР, необоснованного применения завышенных коэффициентов, на повторное применение проектной документации). При этом разработка СТУ и НИОКР отсутствует в задании на проектирование, часть нормативной документации разработана и утверждена ОАО «АК «Транснефть» до заключения договора подряда (например СТТ-29.240-КТН-041-06, СТТ-75.200.00-КТН-044-06). Расчет стоимости данных работ выполнен на основе трудозатрат. Трудоемкость, указанная в смете на ПИР составляет **14 022 чел/дня**, что явно завышено.

2) Выявлены факты завышения сметной стоимости ПИР по проекту «Трубопроводная система "Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО)". Первый пусковой комплекс» в части работ по разработке СТУ и НИОКР на строительство нефтепроводной системы ВСТО в рамках разработки ТЭО по указанному проекту. Из **5 работ** по разработке СТУ и НИОКР на общую

сумму **193 445 259,63** руб. выявлено отсутствие в ООО «ЦУП ВСТО» результатов работ по **4 работам** на общую сумму **137 095 259,63 руб.** (с НДС, с учетом К=1,15 за сокращение сроков проектирования).

3) По первому лусковому комплексу ВСТО за счет финансирования ПИР выполнялось 34 работы, имеющие характер НИОКР (НИР), на общую сумму 705 793 822,94 руб. По данным работам подтверждено актами выполнение работ на сумму 348 030 940,01 руб. Документально подтверждена платежными поручениями оплата работ на сумму 173 651 092,33 руб. Документально подтверждено использование результатов работ по 2 договорам, фактические выплаты по которым составили 25 091 699,10 руб. Таким образом, по результатам экспертной оценки ОАО «АК «Транснефть» нанесен экономический ущерб в размере **148 559 393,23 руб.**

4) Одна работа «Разработка и внедрение систем автоматизации подготовки и представления информации об инвестиционных проектах в соответствии с требованиями международных финансовых организаций», оплачена дважды (Компанией «Транснефть» ОАО ВНИИСТ в составе договора на ПИР в сумме 44,78 млн. руб. и ОАО «Гипротрубопровод» ОАО ВНИИСТ по отдельному договору в сумме **23,0 млн. руб.**). Результаты работы не использовались.

Результаты проверок приведены в приложениях 2 и 3 настоящего отчета.

#### 3.4.2 Результаты сбора и анализ информации на предмет фактического выполнения предусмотренных ТЗ, контрактом и нормативными документами проектных работ

В ООО «ЦУП ВСТО» осуществляется архивное хранение полученной по договорам на выполнение ПИР проектно-сметной документации на бумажном и электронном носителях.

1) Со стороны ООО «ЦУП ВСТО» не на должном уровне осуществлялся контроль за процессом приема, передачи и хранения разработанной по договорам на выполнение ПИР проектно-сметной документации, в т.ч.:

1.1) Опись проектно-сметной документации по проекту «Трубопроводная система Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО). Первый лусковой комплекс» и проекту «Расширение трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" (ВСТО)» не сформирована.

1.2) Слабый контроль за оборотом архивной документации со стороны ООО «ЦУП ВСТО» привел к тому, что ряд книг был утерян (123 книги, входящие в состав проектов, не были предоставлены для проверки).

1.3) ПСД в архиве не комплектна по всем лотам, в связи с тем, что сметная документация хранится отдельно, и не актуальна по всем лотам, в связи с тем, что изменения к ПСД не вносятся в основной комплект ПСД и хранятся отдельно.