

**ПОЯСНЕНИЯ к бухгалтерскому балансу и
отчету о финансовых результатах
ОАО «ВНИПИнефть»
за 2012 год**

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	2
Раздел I. Общие сведения об организации	2
Раздел II. Раскрытие информации по порядку формирования сведений в отчетности	7
Раздел III. Анализ финансово-хозяйственного состояния организации	8
Раздел IV. Информация о связанных сторонах	9
Раздел V. Сведения об условных фактах хозяйственной деятельности	10
Раздел VI. Сведения о событиях после отчетной даты	10
Раздел VII. Учетная политика предприятия на 2012 г.	10
Раздел VIII. Отражение отдельных показателей в отчетности	13
Раздел IX. Заключительный раздел	66

ВВЕДЕНИЕ

Бухгалтерская отчетность представляет собой **единую систему данных** об имущественном и финансовом положении организации и о результатах ее хозяйственной деятельности, составляемой на основе бухгалтерского учета.

РАЗДЕЛ I. Общие сведения об организации.

Краткая характеристика предприятия

Организация - **ОАО "ВНИПИнефть"**

Отрасль (вид деятельности) - **проектирование**

Организационно-правовая форма – **открытое акционерное общество**

Адрес (Юридический и Фактический) - **105005 г. Москва ул. Фридриха Энгельса д. 32 стр. 1**

Совет директоров общества:

Протокол № 2(23) от 27 июня 2012 года.

Ф.И.О.	Должность в Совете директоров
Варварин Александр Викторович	<u>Председатель Совета Директоров</u> Управляющий Директор Управления корпоративных отношений и правового обеспечения Российского союза промышленников и предпринимателей (профессиональный поверенный)
Макинтош Эндрю Эдвард	<u>Член Совета директоров</u> СНС Лавалин, Исполнительный Вице-президент отделения нефтехимии, Управление президента
Беликов Игорь Вячеславович	<u>Член Совета директоров</u> Директор НП «Российский институт директоров» (профессиональный поверенный)
Дегтярев Петр Алексеевич	<u>Член Совета директоров</u> Директор Департамента Минэнерго России
Разумов Владимир Владимирович	<u>Член Совета директоров</u> Старший исполнительный вице-президент ООО «СИБУР» (профессиональный поверенный)
Напке Стефани	<u>Член Совета директоров</u> СНС Лавалин, Вице-президент по

	финансовым вопросам Отделения нефтехимии
Поляков Кирилл Александрович	<u>Член Совета директоров</u> СНС Лавалин, Руководитель проекта, Директор филиала
Янг Джон	<u>Член Совета директоров</u> СНС Лавалин, Старший вице-президент
Югов Александр Сергеевич	<u>Член Совета директоров</u> Заместитель начальника управления Росимущества

Ревизионная комиссия ОАО «ВНИПИнефть»:

Протокол № 2(23) от 27 июня 2012 года.

Ф.И.О.	Должность
Богашов Александр Евгеньевич	Специалист 1 разряда отдела управления Росимущества
Коротеева Анна Анатольевна	Ведущий специалист-эксперт отдела управления Росимущества
Мельников Максим Сергеевич	Специалист-эксперт отдела управления Росимущества

Директорат ОАО «ВНИПИнефть»:

Ф.И.О.	Должность в Директорате
Капустин Владимир Михайлович	Генеральный директор Протокол № 2(16) от 27 ноября 2009 года.
Бережной Алексей Владимирович	Заместитель генерального директора- Финансовый директор
Яскин Владимир Павлович	Технический директор
Маненков Владимир Алексеевич	Директор проектов
Царев Антон Вячеславович	Заместитель коммерческого директора
Карякина Ирина Сергеевна	Директор по персоналу и административному управлению

Воронцова Марина Игоревна	Главный бухгалтер
Чаплыгин Олег Валерьевич	Начальник правового отдела/корпоративный секретарь
Глинчак Степан Иванович	Заместитель технического директора по строительным вопросам
Лурия Вадим Борисович	Директор филиала ОАО «ВНИПИнефть» в г. Пермь
Сибгатуллин Ильдар Минуллович	Директор представительства ОАО «ВНИПИнефть» в г. Нижнекамск
Жомова Нина Константиновна	Начальник отдела качества и стандартов

Информация о чистых активах организации:

РАСЧЕТ

оценки стоимости чистых активов акционерного общества с 01.01.2012 по 31.12.2012

Наименование показателя	Код строки бухгалтерског о баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	36 435	31 120
2. Основные средства	1130	93 270	75 166
3. Незавершенное строительство	1170	13 653	7 597
4. Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1150-1240	48 882	43 956
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1120+1160	66 037	118 970
7. Запасы	1210	238 724	315 842
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220		
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	3 768 293	2 094 870
10 Денежные средства	1250	475 755	455 857
11 Прочие оборотные активы	1260	563 159	921 426
12 Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		5 304 639	4 047 133
II. Пассивы			
13 Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-
14 Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420	111 412	174 812
15 Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510		
16 Кредиторская задолженность	1520	4 238 988	2 856 642
17 Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207		
18 Резервы предстоящих расходов	1540	7 325	17 025

19 Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550		
20 Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		4 357 725	3 048 479
21 Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		946 915	998 654

Структура организации

Регистрационное свидетельство № 010.870 от 25 мая 1994 года.

Предприятие имеет в своем составе Филиал в г. Пермь и Представительство г. Нижнекамск, а также Обособленное подразделение в г. Чайковский

Организация, Дата постановки на учет	Отрасль (вид деятельности) ОКВЭД	Адрес
Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь, выделенный на отдельный баланс. ИФНС по Дзержинскому району г. Перми (код 5903) 04 апреля 2007 года КПП 590302001	Проектирование 74.20.1	614068 г. Пермь ул. Ленина д. 92
Представительство ОАО «ВНИПИнефть» г. Нижнекамск. Межрайонная ИФНС России № 11 по Республике Татарстан (код 1651) 31 октября 2007 года КПП 165105001	Проектирование 74.20.1	423570 Республика Татарстан Нижнекамский район г. Нижнекамск Промзона Административно-бытовой корпус Нижнекамского НПЗ
Обособленное подразделение ОАО «ВНИПИнефть» г. Чайковский ИФНС России по г. Чайковскому Пермского края (код 5920) 01 июня 2012 года КПП 592045001	Проектирование 74.20.1	617763, Пермский край, г. Чайковский, промплощадка ОАО Уралоргсинтез промзона

Среднесписочная численность работников ОАО «ВНИПИнефть» за 2012 год:

	Основное пр-во	Вспомогательное пр-во	Итого
Москва	455	153	608
Филиал г. Пермь	212	51	263
Представительство	34	-	34

г. Нижнекамск			
Представительство Г.Чайковский	14	-	14
Всего	715	204	919

Уставный капитал предприятия составляет 8 062 руб., оплачено 100 %;

общее количество акций 32 248 шт. в том числе:

обыкновенные – 24 186 штук, привилегированные – 8 062 шт.

номинальная стоимость акции 0,25 руб.

Прибыль на одну акцию характеризует, долю чистой прибыли, приходящуюся на одну обыкновенную акцию в обращении.

$K1 = (\text{чистая прибыль} - \text{дивиденды по привилегированным акциям}) / \text{количество обыкновенных акций в обращении}$

Прибыль на одну акцию за 2012 год и 2011 год

За 2011 г. базовая прибыль на обыкновенную акцию 329,65 руб.

За 2012 г. базовая прибыль на обыкновенную акцию 403,54 руб.

Таблица удельных весов акций в общей стоимости акций

Привилегированные количество – 8 062, 25 % в уставном капитале		Обыкновенные количество – 24 186, 75 % в уставном капитале	
ФИО (физическое или юридическое лицо)	Удельный вес в общем количестве	ФИО (физическое или юридическое лицо)	Удельный вес в общем количестве
Физические лица	100 %	Федеральное Агентство по управлению федеральным имуществом	50,67 % 12 254 шт.
-	-	«Каспиан Проджектс Б.В.»/Caspian Projects B.V.	24,04 % 5 815 шт.
		«ЛОВОКО Б.В.»/LOVOKO B.V.	24,05 % 5 816 шт.
-	-	Физические лица	1,24 % 301 шт.
Итого	100 %		100 %

РАЗДЕЛ II. Раскрытие информации по порядку формирования сведений в отчетности

Информация об авансах выданных и полученных, НДС по авансам выданным и полученным

Показатели Бухгалтерского баланса на 31.12.11 и 31.12.10 по строкам 1230, 12301, 1260 и по строкам 1520, 15201, 1550 скорректированы в соответствии с письмом Минфина от 09.01.2013 № 07-02-18/1: авансы выданные и авансы полученные и НДС по авансам уплаченным и НДС по авансам полученным отражены в Бухгалтерском балансе сальдированно соответственно.

Информация об аккредитивах

Безотзывные аккредитивы под поставку оборудования отражались в Бухгалтерском балансе на 31.12.11 по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», а в отчетности за 2012 данные аккредитивы отражены по строке 1230 «Дебиторская задолженность»

Информация об обеспечении полученных и выданных

В составе обеспечений полученных и выданных в отчетности приведены суммы задолженности за товары, право собственности на которые перешло от продавца к покупателю, но задолженность по оплате не погашена на отчетные даты (ст. 488 ГК РФ). Расшифровка данных обеспечений приведена в нижеследующей таблице.

Таблица 1. Обеспечения полученные и выданные на отчетные даты, руб.

Контрагенты	Обеспечения полученные (Дт 62) на:			Обеспечения выданные (Кт 60) на:		
	31.12.12	31.12.11	31.12.10	31.12.12	31.12.11	31.12.10
Всего свернуто по поставкам и продажам	322 371 364,31	2 025 320,98	-	1 251 571 062,08	252 768 316,45	1 708 879,46
в т.ч. по контрагентам:						
ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	322 371 364,31	2 025 320,98	-	-	-	-
ОАО «Уралхиммаш»	-	-	-	102 459 198,60	12 232 283,00	-
ООО «Флюид Бизнес»	-	-	-	4 432 355,03	46 984 478,14	-
ООО «Спиракс-Сарко Инжиниринг»	-	-	-	-	-	1 708 879,46

РАЗДЕЛ III. Анализ финансово-хозяйственного состояния организации.

Индикаторы финансового состояния предприятия

Наименование показателя	Формула расчета	Нормативное значение*	2011 год	2012 год
1		2	4	
Анализ ликвидности и платежеспособности				
коэффициент текущей ликвидности (K1)	стр.1200/(стр.1510+стр.1520+стр.1550) - по данным ф.№1	≥ 2	1,19	1,31
коэффициент финансовой зависимости	(стр.1400+стр.1500-стр.1530-стр.1540)/стр. 1600 - по данным формы №1	$\leq 0,4$	0,83	0,76
коэффициент маневренности собственного капитала	(стр.1300+стр.1530+стр.1540-стр.1100)/(стр.1300+стр.1530+стр.1540) - по данным ф. №1	$\leq 0,5$	0,76	0,76
Анализ рентабельности				
рентабельность продаж	(стр. 2200/стр.2110)*100% - по данным ф.№2	-	-0,56	3,76
экономическая рентабельность	стр.2400 ф. №2/среднегод. значение стр.1600 ф. №1	-	0,01	0,02

Коэффициент текущей ликвидности показывает недостаточность оборотных средств для покрытия краткосрочной задолженности.

Обеспечивается финансовая устойчивость предприятия. Оборотные средства пополняются за счет источников собственных средств.

Имеется превышение суммы задолженности над суммой собственных средств.

Из показателей финансовой устойчивости, характеризующих степень защищенности интересов инвесторов и кредиторов, наименьший прирост к началу периода имеет показатель удельного веса собственных и долгосрочных заемных средств (сроком более года) в стоимости имущества.

Из показателей финансовой устойчивости, характеризующих степень защищенности интересов инвесторов и кредиторов, наибольший прирост к началу периода имеет соотношение заемных и собственных средств, которое характеризует зависимость предприятия от внешних займов.

Коэффициент рентабельности в оценке финансового состояния предприятия характеризует прибы. деятельности предприятия и рассчитывается как отношение полученной прибыли к затраченным средствам или объему реализованной продукции.

Другим показателем рентабельности является показатель рентабельности собственных средств, отражающий долю балансовой (чистой) прибыли в собственных средствах предприятия.

Рентабельность собственного капитала показывает, сколько прибыли получено с каждого рубля, вложенного собственниками предприятия. Показатель характеризует эффективность использования инвестированного акционерного капитала и служит внешним критерием оценки уро. отировки акций на фондовой бирже.

Анализ структуры прибыли предприятия и ее использования

№ п/п	Наименование показателя	За 2012 год		За 2011 год		Прирост, снижение	
		Ден. ед.	Уд. вес	Ден. ед.	Уд. вес	Ден. ед.	Уд. вес
1	Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг	5 479 143	100	2 207 209	100	3 271 934	
2	Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	4 982 631	90,938	1 776 863	80,503	3 205 768	10,435
3	Коммерческие расходы	(44 779)	0,817	128 203	5,808	(83 424)	(4,991)
4	Управленческие расходы	(245 807)	4,486	314 475	14,248	(68 668)	(9,761)
5	Прибыль (убытки) от реализации	205 926	3,758	(12 332)	(0,559)	193 594	3,200
6	Проценты к получению	(3 412)	0,062	18 401	0,834	(14 989)	(0,771)
7	Проценты к уплате						
8	Доходы от участия в других организациях						
9	Прочие операционные доходы	(70 152)	1,280	106 020	18,046	(35 868)	(16,766)
10	Прочие операционные расходы	(188 511)	3,441	36 530	14,898	(151 981)	(11,457)
11	Внереализационные доходы						
12	Внереализационные расходы						
13	Прибыль (убыток) до налогообложения	90 979	1,660	75 559	3,423	15 420	(1,763)
14	Налог на прибыль	(976)	0,018	4 242	0,192	(3 266)	(0,174)
15	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	65 068	1,188	53 153	2,408	11 915	(1,221)
16	Отложенные налоговые активы	38 465	0,702	33 903	1,536	4 562	(0,834)
17	Отложенные налоговые обязательства	63 400	1,157	(49 830)	(2,258)	13 570	(1,100)

РАЗДЕЛ IV. Информация о связанных сторонах.

Федеральное Агентство по управлению федеральным имуществом владеет 50,67% голосующих акций ОАО «ВНИПИнефть». Таким образом, Федеральное Агентство по управлению федеральным имуществом контролирует деятельность ОАО «ВНИПИнефть».

Связанной стороной также являются Caspian Projects B.V., LUWOCO B.V.

Связанная сторона (Акционер)	Сумма дивидендов, выплаченных в 2011 году за 2009 год	Сумма дивидендов, выплаченных в 2012 году за 2010 год
Caspian Projects B.V	15 112 196,45	1 916 914,75
LUWOCO B.V.	15 114 795,28	1 917 244,40
Федеральное Агентство по управлению федеральным имуществом	31 846 062,82	4 039 531,10

В 2012 году выплачено вознаграждение членам Совета директоров 893 229 руб. основному управленческому персоналу в 2012 году начислялась и перечислялась на банковские карточки заработная плата по трудовому договору.

Виды деятельности предприятия

Основные виды деятельности предприятия: проектирование, поставка оборудования, сдача недвижимого имущества в аренду.

РАЗДЕЛ V. Информация об условных фактах хозяйственной деятельности.

Согласно п.24 ПБУ 8/01 от 28.11.2001 г. №96н с последними изменениями от 20.12.2007 №144н условных фактов хозяйственной деятельности нет.

РАЗДЕЛ VI. Сведения о событиях после отчетной даты.

Согласно ПБУ 7/98 от 25.11.1998 г. №56н с последними изменениями от 20.12..2007 г. №143н специально оговорено: к событиям после отчетной даты относится также объявление акционерным обществом годовых дивидендов за отчетный год. Но в бухгалтерском учете все проводки по отражению операций, связанных с этим событием, отражаются по состоянию на дату принятия решения.

Так как годовое собрание акционеров будет проходить не ранее 30 июня 2013 г., на котором будет утверждена годовая отчетность и распределение дивидендов акционеров, нет возможности указать в бухгалтерской отчетности начисление дивидендов акционерам ОАО «ВНИПИнефть» по итогам работы за 2012 год.

РАЗДЕЛ VII. Учетная политика предприятия

Наименование	Описание
<u>Амортизации основных фондов</u>	Амортизация основных средств производится линейным способом в соответствии с п.48 «Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ» и п.18 ПБУ 6/01 в редакции приказа Минфина РФ от 30.03.2001г. № 26н с последними изменениями от 27.11.2006 № 156н).
<u>Амортизация нематериальных активов</u>	Амортизация нематериальных активов производится линейным способом согласно п.56 ПБУ «Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ» от 29.07.1998 №34н и п.28 ПБУ 14/2007 от 27.12.2007 №153н.
<u>Учет ремонта основных средств</u>	Предприятие не создает резерв расходов на ремонт основных производственных фондов. Предприятие включает фактические затраты на ремонт основных производственных фондов в себестоимость продукции по мере выполнения ремонтных работ.
<u>Оценка производственных запасов</u>	В соответствии с п.16 ПБУ 05/01 от 09.06.2001 №44н с последними изменениями от 26.03.2007 №26н

Наименование	Описание
	фактическую себестоимость материальных ресурсов, списываемых на производство, предприятие определяет по средней себестоимости.
<u>Оценка незавершенного производства</u>	<p>В соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» от 24.10.2008 №116н выручка по договору и расходы по договору признаются способом "по мере готовности", при этом предусматривается, что выручка по договору и расходы по договору определяются исходя из подтвержденной организацией степени завершенности работ по договору на отчетную дату и признаются в отчете о прибылях и убытках в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения работ по договору.</p> <p>Для признания выручки по договору и расходов по договору способом "по мере готовности" используются следующий способ определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату – определяется доля понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору. При этом расчетная величина общих расходов по договору исчисляется как сумма всех фактически понесенных на отчетную дату расходов и расчетной величины расходов, которые предстоит понести для завершения работ по договору.</p>
<u>Способ распределения косвенных расходов между объектами</u>	Предприятие распределяет косвенные расходы пропорционально прямым затратам.
<u>Метод определения выручки</u>	Для целей налогообложения предприятие определяет выручку по мере отгрузки.
<u>Учет выпуска продукции</u>	Предприятие учитывает выпуск продукции с использованием счета 40 "Выпуск продукции".
<u>Способ группировки и списания затрат на производство</u>	В соответствии с действующей нормативной базой предприятие распределяет производственные затраты

Наименование	Описание
	на прямые и косвенные и ведет подсчет полной себестоимости продукции, работ, услуг.
<u>Оценка товаров (для предприятий розничной торговли)</u>	Предприятие ведет учет товаров по покупной стоимости.
<u>Порядок оценки задолженности по полученным займам</u>	Предприятие ведет учет по полученным займам согласно ПБУ 15/2008 от 06.10.2008 №107н.
<u>Учет расходов будущих периодов</u>	<p>Учет расходов будущих периодов ведется в соответствии с п.65 ПБУ «Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ» от 29.07.1998 №34н с последними изменениями от 26.03.2007 №26н . К расходам будущих периодов относятся расходы, связанные с приобретением программных комплексов, исходя из срока полезного использования.</p> <p>В связи с тем, что в п. 65 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности» Приказом Минфина России от 24.12.2010 №186н, внесены изменения, вступающие в силу с отчетности 2011 года. Данный пункт регулирует отражение в бухгалтерском учете и отчетности затрат, понесенных организацией в отчетном периоде, но относящихся к следующим отчетным периодам. С 2011 года данные затраты отражаются в Бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативно-правовыми актами по бухгалтерскому учету и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.</p>
<u>Учет курсовых разниц</u>	В соответствии с п.13 ПБУ 3/2006 с последними изменениями от 25.12.2007 №147н предприятие учитывает курсовые разницы по счетам, стоимость которых выражена в валюте.
<u>Определение оценочных обязательств</u>	Предприятие создает: резервы на предстоящую оплату отпусков
<u>Порядок создания резервов по сомнительным долгам</u>	Резервы по сомнительным долгам создаются на последнее число отчетного (налогового) периода, определяемые по результатам инвентаризации
<u>Учет распределений и использования прибыли</u>	Прибыль предприятия после уплаты налогов учитывается на счете 84

Наименование	Описание
	"Использование прибыли" без образования фондов.

Раздел VIII . Отражение отдельных показателей в отчетности

2. Применение ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» от 24.10.2008 №116н.

Выручка по договору и расходы по договору признаются способом "по мере готовности", при этом предусматривается, что выручка по договору и расходы по договору определяются исходя из подтвержденной организацией степени завершенности работ по договору на отчетную дату и признаются в отчете о прибылях и убытках в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения работ по договору.

Для признания выручки по договору и расходов по договору способом "по мере готовности" используются следующий способ определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату – определяется доля понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору. При этом расчетная величина общих расходов по договору исчисляется как сумма всех фактически понесенных на отчетную дату расходов и расчетной величины расходов, которые предстоит понести для завершения работ по договору.

Расшифровка приведена в Приложении № 1 и № 2 к настоящей Пояснительной записке.

ОАО "ВНИПИНЕФТЬ" г. Москва
2012 г.

N п/п	Номенклатурная группа	Процент закрытия договора на 31.12.2012	Сумма договора без НДС	Сумма факт. выполнения работ на 01.01.2012	Сумма факт. выполнения работ на 31.12.2012 года /сумма договора х % закрытия на 31.12.2012/	Выручка за 2012 г. для БУ с НДС /по степени готовности	Выручка за 2012 г. для БУ без НДС /по степени готовности факт выпл на 01.07.2010 минус факт выпол на 01.01.2010/, руб.	Выручка за 2012 г. с НДС /подписано актов за отчетный период/, руб.	ВР с выручки за 2012 г.
1	10000 Служебный								
2	20004-Э Аренда помещения Энгельса					12 780 312,22	11 754 962,47	11 754 962,47	
3	30004-Я Аренда помещения Якиманка					29 413 500	24 926 694,96	24 926 694,96	
4	40007 Прочая реализация					10 730 277,6	10 466 336,95	10 466 336,95	
5	501/ПА 01/ПА. Поставка аппаратов воздушного охлаждения	100	9 519 198		9 519 198	256 320 519,68	217 220 779,37	214 395 481,14	2 825 298,23 Татнефть
6	602/ПА 02/ПА. Поставка насосов	100	14 081 785		14 081 785	230 414 609,85	195 266 618,5	178 008 979,36	17 257 639,14 ТАНЕКО
7	703/ПА 03/ПА. Поставка внутренних устройств колонн	5,73	1 811 324		103 788,87	28 932 540	24 519 101,69	26 158 594,11	-1 639 492,42 Татнефть
8	804/ПА 04/ПА. Поставка компрессоров и услуг по шеф-монтажу	33,93	9 448 537		3 205 888,6	237 070 735,64	200 907 403,12	199 191 549,16	1 715 853,96 Татнефть
9	905/ПА 05/ПА. Поставка фильтров сырья и услуг по шеф-монтажу	82,39	1 895 775		1 561 929,02	47 023 147,12	39 850 124,66	41 675 600,48	-1 825 475,82 Татнефть
10	1006/ПА 06/ПА. Поставка вакуумной системы и услуг по шеф-монтажу	100	535 439		535 439	14 171 929,36	12 010 109,51	11 597 179,04	412 930,47 Татнефть
11	1107/ПА 07/ПА. Поставка пускового компрессора азота и услуг по шеф-монтажу	85,4	5 189 240		4 431 610,96	127 650 462,2	108 178 357,78	106 530 033,09	1 648 324,69 Татнефть
12	1208/ПА 08/ПА. Поставка теплообменников высокого давления и парогенераторов	38,06	21 283 138		8 100 362,32	477 810 353,01	404 924 027,81	404 057 804,48	866 223,33 ТАНЕКО

13	10/ПА. Поставка сепаратора, абсорбера	35,09	11 039 280		3 873 683,35	17 385 441,17	14 733 424,72	25 772 704,31	-11 039 279,59	ТАНЕКО
14	11/ПА. Поставка печей и услуги по шеф-монтажу	76,26	8 228 842		6 275 314,91	252 812 695,34	214 248 046,83	212 873 830,5	1 374 216,33	Татнефть
15	12/ПА. Поставка компрессоров отходящего газа и услуг по шеф-монтажу	98,85	3 787 643		3 744 085,11	92 046 095,05	78 005 165,31	76 183 500,97	1 821 664,34	Татнефть
16	13/ПА. Поставка комплектных установок КЦА для очистки ВСГ	66,86	22 376 302		14 960 795,52	535 182 543,26	453 544 528,19	449 673 427,97	3 871 100,22	ТАНЕКО
17	1385А Оказание услуг по комплектной поставке оборудования					626 298,69	530 761,6	530 761,6		
18	14/ПА. Поставка насосов, масла и услуги по шеф-монтажу	100	1 707 283		1 707 283	44 524 349,31	37 732 499,38	36 606 546,1	1 125 953,28	Татнефть
19	15/ПА. Поставка центробежных и мембранных насосов	23,06	1 918 133		442 321,47	55 441 684,35	46 984 478,33	48 674 873,66	-1 690 395,33	Татнефть
20	17/ПА. Поставка сепаратора на всасе третьей ступени компрессора	100	352 344		352 344	10 048 091,16	8 515 331,48	8 530 975,5	-15 644,02	Татнефть
21	19/ПА. Поставка электронасосного агрегата		12 798,95	12 798,95				12 074,48	-12 074,48	Татнефть
22	20/ПА. Поставка аппаратов колонного типа	55,05	9 822 509		5 407 291,2	276 280 789,81	234 136 262,59	234 487 311,02	-351 048,43	Татнефть
23	21/ПА. Поставка аппаратов колонного типа	100	642 008		642 008	0,4	0,34		0,34	Татнефть
24	25/ПА. Поставка электронасосных агрегатов	78,31	1 274 869		998 349,91	35 337 429,42	29 946 974,09	30 954 989,67	-1 008 015,58	Татнефть
25	27/ПА. Поставка реакторов и сепараторов	44,55	10 964 480		4 884 675,84	296 368 141,29	251 159 441,67	250 033 389,39	1 126 052,28	ТАНЕКО
26	29/ПА. Поставка комплекта внутренних устройств абсорбера		100 793,32	100 793,32				94 546,61	-94 546,61	Татнефть
27	30/ПА. Поставка теплообменного оборудования	100	3 513 569		3 513 569	87 899 928,69	74 491 464,97	71 872 801,96	2 618 663,01	Татнефть

28	3051H2 3051H2. Технические проекты нестандартизированного технологического оборудования колонного оборудования	100	11 211 800		11 211 800	8 783 346,54	7 443 514,02	11 211 800	-3 768 285,98	Ростовский фил
29	3051H5 3051H5. Разработка технических проектов фильтров для установки ЭЛОУ-АВТ-1		1 871 604,8	1 871 604,8		2 208 493,66	1 871 604,8	1 871 604,8		Ростовский фил
30	3051H6 3051H6. Корректировка технических проектов нестандартизированного оборудования с учетом истинного расположения люков и штуцеров	64,86	2 018 671,8		1 309 310,53	1 321 551,77	1 119 959,12		1 119 959,12	Ростовский фил
31	3051KR 3051KR. Командировочные расходы					223 304,14	189 240,8	189 240,8		
32	3051P 3051P. Монтажные чертежи	84,82	43 460 712,47	128 697,88	36 863 376,32	5 118 107,35	4 337 379,11		4 337 379,11	Ростовский фил
33	3051R1 3051R1. Проектирование узла очистки сжиженных углеводородных газов от меркаптановой серы (узел защелачивания) производительностью 300 тыс. т/год	79,57	6 472 944		5 150 521,54	853 172,86	723 027,84		723 027,84	Ростовский фил
34	3051S2 3051S2. Корректировка РД в связи с заменой кожухотрубчатых теплообменников на пластинчатые	100	8 626 673		8 626 673	10 179 474,14	8 626 673	8 626 673		Ростовский фил
35	3051T1 3051T1. Разработка рекомендаций на материальное исполнение оборудования и трубопроводов узла очистки СУГ от сероводорода установки ЭЛОУ-АВТ-1					194 464	164 800	164 800		
36	3051T2 3051T2. Расчет вредных выбросов от технологических печей установки ЭЛОУ-АВТ-1		122 995	122 995		145 134,1	122 995	122 995		Ростовский фил

37	3051U 3051U. Корректировка технологической схемы установки в связи с изменением условий привязки без изменения качества сырья, принятого по заданию на проект		1 138 341	149 350,34		1 167 008,98	988 990,66	1 138 341	-149 350,34	Ростовский фил
38	3051V1 3051V1. Рассмотрение трёхмерной модели установки (60% - оборудование и основные трубопроводы)	86,42	17 500 350		15 123 802,47	12 976 719,53	10 997 219,94		10 997 219,94	Ростовский фил
39	3051V2 3051V2. Рассмотрение трёхмерной модели установки (90% - оборудование, основные трубопроводы и полевой КИП)	27,66	8 750 200		2 420 305,32	720 701,47	610 763,96		610 763,96	Ростовский фил
40	3051W1 3051W1. Заказная документация для тендера					3 568 731,82	3 024 349	3 024 349		
41	3051X 3051X. Разработка технических проектов фильтров для установки ЭЛОУ-АВТ-1					955 669,02	809 889	809 889		
42	3125A-11-04 3125A-11-04. Затраты за 4 квартал 2011 г.		6 270 740,22	6 270 740,22		1 595 502,02	1 352 120,36	7 622 860,58	-6 270 740,22	Новоуренгойски
43	3125A-12-01 3125A-12-01. Затраты за 1 квартал 2012 г.					9 832 741,3	8 332 831,61	8 332 831,59	0,02	
44	3125A-12-02 3125A-12-02. Затраты за 2 квартал 2012	100	3 300 000		3 300 000	8 724 963,91	7 394 037,21	9 694 037,23	-2 300 000,02	Новоуренгойски
45	3125A-12-03 3125A-12-03. Затраты за 3 квартал 2012	100	7 003 610,84		7 003 610,84	9 768 363,09	8 278 273,82	8 495 094,19	-216 820,37	Новоуренгойски
46	3125A-12-04 3125A-12-04. Затраты за 4 квартал 2012	100	9 946 570		9 946 570	11 736 952,6	9 946 570	7 151 342,22	2 795 227,78	Новоуренгойски
47	3125B 3125B. Разработка смет на объем работ фирмы Линде	100	7 271 751		7 271 751	1 294 624,96	1 097 139,8	1 097 139,8		Новоуренгойски
48	3125B-12-03 3125B-12-03. Затраты за 3 квартал 2012					2 365 435,55	2 004 606,4	2 004 606,4		

49	3125B-12-04.3125B-12-04.Затраты за 4 квартал 2012	100	4 484 288,8			4 484 288,8	5 291 460,78	4 484 288,8			4 484 288,8	Новоуренгойский
50	3125C.3125C.Разработка смет на объем работ фирмы Текнимонт	100	2 670 963			2 670 963	2 726 657,6	2 310 726,77	2 310 726,8	-0,03	Новоуренгойский	
51	3125C-12-03.3125C-12-03.Затраты за 3 квартал 2012						425 078,72	360 236,2	360 236,2			
52	3125C-12-04.3125C-12-04.Затраты за 4 квартал 2012	100	1 864 048,2			1 864 048,2	2 199 576,87	1 864 048,2		1 864 048,2	Новоуренгойский	
53	3125D.3125D. Работы по рассмотрению конструкторской документации заводо-изготовителей	100	330 410			330 410	680 926,8	577 056,6	577 056,6		Новоуренгойский	
54	3125E.3125E.Корректировка РД "Применение кровли по технологии ЗАО "Эксергия" тит.402,403"	79,57	5 548 342			4 414 815,73	6 369 436,8	5 397 827,79	5 397 827,8	-0,01	Новоуренгойский	
55	3125F.3125F.Корректировка РД титулов 320/01 Операторная с насосной и 320/04 Хранилище пропана						3 082 511,95	2 612 298,26	1 164 472	1 447 826,26		
56	3125F.1.3125F.1. Затраты после 1-ого квартала 2012 г.	72,54					22 818 394,3	19 337 622,29	20 785 448,56	-1 447 826,27		
57	3125G.3125G.Работы по корректировке РД - применение кровли по технологии ЗАО "Эксергия" тит.303-1/04, 306-1/05, 316-1/01	85,46	8 788 906			7 510 999,07	10 370 909,09	8 788 906,01	8 788 906	0,01	Новоуренгойский	
58	3165A-11-04.3165A-11-04.Затраты за 4 квартал 2011 г.		6 287 320	6 287 320					6 287 320	-6 287 320	КИНЕФ	
59	3165A-12-01.3165A-12-01.Затраты за 1 квартал 2012 г.						7 040 257,6	5 966 320	5 966 320			
60	3165A-12-02.3165A-12-02.Затраты за 2 квартал 2012						13 024 981,6	11 038 120	11 038 120			

51

61	3165А-12-03 3165А-12-03. Затраты за 3 квартал 2012						7 191 769,6	6 094 720	6 094 720		
62	3165А-12-04 3165А-12-04. Затраты за 4 квартал 2012	100		6 355 800		6 355 800	7 499 844	6 355 800	6 355 800	6 355 800	КИНЕФ
63	3166В Разработка рекомендаций по выбору технологии переработки высокосернистого мазута на Астраханск			8 474 580	8 474 580		1 180 000	1 000 000	8 474 580	-7 474 580	Газпром
64	3184А-11-10 3184А-11-10. Затраты за октябрь 2011 г.			2 091 099,03	2 091 099,03		1 617 463,71	1 370 731,96	3 461 830,99	-2 091 099,03	ТАНЕКО
65	3184А-11-11 3184А-11-11. Затраты за ноябрь 2011 г.			1 091 232,36	1 091 232,36		1 803 846,38	1 528 683,37	2 300 791,32	-772 107,95	ТАНЕКО
66	3184А-11-12 3184А-11-12. Затраты за декабрь 2011 г.			1 772 542,35	1 772 542,35		2 529 943,19	2 144 019,65	2 773 125,59	-629 105,94	ТАНЕКО
67	3184А-12-01 3184А-12-01. Затраты за январь 2012 г.						1 846 833,82	1 565 113,4	1 565 113,38	0,02	
68	3184А-12-02 3184А-12-02. Затраты за февраль 2012 г.						3 197 590,14	2 709 822,15	2 200 839,48	508 982,67	
69	3184А-12-03 3184А-12-03. Затраты за март 2012 г.						2 289 862,4	1 940 561,35	1 940 561,32	0,03	
70	3184А-12-04 3184А-12-04. Затраты за апрель 2012						2 218 095,21	1 879 741,7	1 879 741,7		
71	3184А-12-05 3184А-12-05. Затраты за май 2012						2 209 948,71	1 872 837,89	1 872 837,89		
72	3184А-12-06 3184А-12-06. Затраты за июнь 2012						1 586 805,28	1 344 750,24	846 197,84	498 552,4	
73	3184А-12-07 3184А-12-07. Затраты за июль 2012						518 641,86	439 527	439 527		

74	3184A-12-08 3184A-12-08. Затраты за август 2012						1 064 776,54	902 353	902 353	
75	3184A-12-09 3184A-12-09. Затраты за сентябрь 2012						402 266,72	340 904	340 904	
76	3184A-12-10 3184A-12-10. Затраты за октябрь 2012	100					1 778 036,04	1 506 810,2	1 506 810,2	
77	3184A-12-11 3184A-12-11. Затраты за ноябрь 2012	100					84 761,76	71 832	71 832	
78	3184A-12-12 3184A-12-12. Затраты за декабрь 2012	100					219 234,56	185 792	185 792	
79	32/ПА 32/ПА. Поставка установок подготовки и дозирования аммиачной воды, фосфатов и услуги по шеф-монтажу	48,08		762 923		366 813,38	18 991 639,13	16 094 609,46	16 537 638,8	-443 029,34 Татнефть
80	3221Е 3221Е. Окончательное завершение детального проектирования	99,99		14 421 995		14 420 552,8	9 348 748,71	7 922 668,39	5 421 220	2 501 448,39 Текнимонт
81	3221F 3221F. Дополнительные услуги по разработке РД			7 077 442,15		7 077 442,15			6 349 061,8	-6 349 061,8 Текнимонт
82	3221G 3221G. Системы пожаротушения; Налив в автоцистерны; Трубные опоры для бункеров дегазации	82,2		49 011 391,59		40 287 363,89			14 764 358,44	-14 764 358,44 Текнимонт
83	3221H 3221H. Детальное проектирование системы ОВК для операторной Здания 070/160 в Складе конечной продукции в Западной пристройке						20 828 301,37	20 828 301,37	20 828 301,37	
84	33/ПА 33/ПА. Поставка фильтров			369 752,39		296 578,39	8 851 604,75	7 501 359,96	7 797 938,35	-296 578,39 Татнефть
85	3303 KR_Татнефть 3303KR. Командировочные расходы						509 345,25	431 648,52	431 648,52	
86	3303A11/2 3303A11/2. Организация работ по внедрению информационной системы управления проектами в ОАО "Татнефть" по тип. 014	100		3 882 250		3 882 250	4 581 055,01	3 882 250	3 882 250	3 882 250 Татнефть

53

87/3303A12 3303_ Татнефть А12. Окончательная документация. Дополнительные работы.	100	53 693 715		53 693 715	63 358 583,7	53 693 715		53 693 715
88/3303B10 3303B10. Чертежи металлоконструкций (марки КМ1)	35,35	22 623 553,39		7 997 426,12	107 103,2	90 765,41		90 765,41 Татнефть
89/3303B11 3303B11. Окончательная документация по всем частям, кроме электротехнической части (марки ЭП) и КИА	100	33 935 336,44		33 935 336,44	5 346 395,42	4 530 843,58		4 530 843,58 Татнефть
90/3303B7 3303B7. Чертежи "нулевого" цикла	100	22 623 553,39		22 623 553,39	10 861 038,53	9 204 269,94	16 967 665,04	-7 763 395,1 Татнефть
91/3303B8 3303B8. Чертежи каркасов зданий и сооружений (марки КЖ)	43,21	11 311 776,27		4 887 818,53	4 399 094,3	3 728 046,02	5 655 888,14	-1 927 842,12 Татнефть
92/3303C10 3303C10. Чертежи металлоконструкций (марки КМ1)	99,16	22 384 810,17		22 196 777,76	24 652 164,99	20 891 665,24	22 384 810,17	-1 493 144,93 Татнефть
93/3303E4 3303E4. Окончательная документация по всем частям, кроме КИА	100	9 722 887,29		9 722 887,29	573 701	486 187,29		486 187,29 Татнефть
94/3303E4/1 3303E4/1. Окончательная документация по части КИА	100	6 481 925,42		6 481 925,42	382 383	324 053,39		324 053,39 Татнефть
95/3344A-11-11 3344A-11-11. Затраты за ноябрь 2011 г.		223 514,5	223 514,5		275 176	233 200	456 714,5	-223 514,5 Текнимонт Русс
96/3344A-11-12 3344A-11-12. Затраты за декабрь 2011 г.		220 648,4	220 648,4		151 606,4	128 480	349 128,4	-220 648,4 Текнимонт Русс
97/3344A-12-02 3344A-12-02. Затраты за февраль 2012 г.					272 987,57	231 345,4	231 345,4	
98/3344A-12-03 3344A-12-03. Затраты за март 2012 г.					94 876,27	80 403,62	80 403,6	0,02
99/34/ПА 34/ПА. Поставка электронасосных агрегатов	58,01	295 535		171 439,85	61 655,54	52 250,46		52 250,46 Татнефть

54

100	3402KR 3402KR. Командировочные расходы					82 211,14	69 670,46	69 670,46		
101	3456E-3 3456E-3. Разработка рабочей документации в полном объеме (без указания средств КИПиА), кроме марки АТХ	93,7	48 006 704,91		44 982 282,5	19 959 067,46	16 914 463,94	16 914 463,94	16 914 463,94	Ангарскнефтехи
102	3456F 3456F. Корректировка рабочей документации марки АТХ, корректировки отдельных марок рабочей документации (57,2	12 001 677,72		6 864 959,66	5 323 816,69	4 511 709,06	4 511 709,06	4 511 709,06	Ангарскнефтехи
103	3458F4 3458F4. Остаток всей док-ции согласно Заказу на поставку и всем Дополнениям	100	9 433 009,12		9 433 009,12	1 055 381,08	894 390,74	7 576 231,91	-6 681 841,17	ЛИНДЕ
104	3469A-11-04 3469A-11-04. Затраты за 4 квартал 2011 г.		894 450	894 450				894 450	-894 450	Новоуренгойски
105	3469A-12-01 3469A-12-01. Затраты за 1 квартал 2012 г.					1 077 700,18	913 305,23	913 305,21	0,02	
106	3469A-12-02 3469A-12-02. Затраты за 2 квартал 2012	100	2 300 000		2 300 000			-2 300 000	2 300 000	Новоуренгойски
107	3469A-12-03 3469A-12-03. Затраты за 3 квартал 2012	100	216 820,4		216 820,4	0,01		-216 820,4	216 820,4	Новоуренгойски
108	3469A-12-04 3469A-12-04. Затраты за 4 квартал 2012	100	390 598,2		390 598,2	460 905,87	390 598,2		390 598,2	Новоуренгойски
109	3469B3 3469B3. Корректировка РД по объекту "Новоуренгойский газохимический комплекс. Склад готовой продукции, расфасовки и хранения титул 416/070. Отделение		3 788 515	3 788 515		1 976 816,24	1 675 268	5 463 783	-3 788 515	Новоуренгойски
110	3492F4 3492F4. Мостики, поддерживающие конструкции, опоры под трубопроводы		3 000 000	3 000 000		3 540 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	Газпромнефть-г

111	3492J1 3492J1. Основной комплект чертежей по сооружениям, входящим в состав Установки (за исключением ТП и контроллерной)		13 000 000	6 555 900		10 407 469,32	8 067 469,32	13 000 000	-4 932 530,68	Газпромнефть-Г
112	3492J4 3492J4. Система промышленного телевидения	91,13	476 001		433 779,71	114 470,62	97 009		97 009	Газпромнефть-Г
113	3492L2 3492L2. Технологический регламент	100	5 960 000		5 960 000	5 365 323,12	4 546 884	5 960 000	-1 413 116	Газпромнефть-Г
114	3492L3 3492L3. План ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС)	12,38	2 667 100		330 186,98	332 027,28	281 379,05		281 379,05	Газпромнефть-Г
115	3492L4 3492L4. Декларация пожарной безопасности для установки изомеризации тит. 4007 и котельной тит. 4007/1	100	1 495 800		1 495 800	1 872 500,07	2 339 284,4		2 339 284,4	Газпромнефть-Г
116	3499A1 3499A1. Корректировка исходных данных на проектирование станций смешения моторных топлив (бензины, реактивные и дизельные топлива) учетом изменения кон					3 090 000	2 618 644,07	2 618 644,07		
117	3499A2 3499A2. Инженерно-геологические изыскания и испытания свай объектов I очереди строительства пускового комплекса 16 Комплекса нефтеперерабатывающих и не		12 999 408,68	12 505 431,15		7 161 968,9	6 069 465,17	10 873 524,67	-4 804 059,5	Татнефть
118	3499A2.4 3499A2.4. Инженерно-геологические изыскания. Тит. 054, тит. 054/1, тит. 124/61	100	1 134 373,96		1 134 373,96	38 987,24	33 040,03		33 040,03	Татнефть
119	3499A3 3499A3. Разработка карты сейсмичности микрорайонирования этапа 16 Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в г. Нижнекамске					51 941,33	44 018,08	44 018,08		

120	3499B1.1.Корректировка и завершение р.д. по парку тит.033. Дренажная емкость.	100	250 965		250 965	296 138,7	250 965	250 965	250 965	Татнефть
121	3499B2 3499B2.Корректировка и завершение р.д. по парку тит.040.	93,31	550 182		513 374,82	55 864,32	47 342,64		47 342,64	Татнефть
122	3499B5 3499B5. Тит.040. Дополнительные работы по монтажной части по корректировке ранее выпущенной документации				185 024		156 800	156 800		
123	3499C3 3499C3.Р.д. в полном объеме	25,58	1 386 824		354 749,58	58 314,16	49 418,78		49 418,78	Татнефть
124	3499D1 3499D1. Чертежи нулевого цикла	100	725 113		725 113	147 821,57	125 272,52	725 113	-599 840,48	Татнефть
125	3499D2 3499D2. Чертежи марки КМ	100	834 829,47		834 829,47	241 155,26	204 368,86	834 829,47	-630 460,61	Татнефть
126	3499D3 3499D3.Р.д. в полном объеме		1 570 556	1 570 556		48 569,95	41 160,98	1 623 242	-1 582 081,02	Татнефть
127	3499E1.3.1 3499E1.3.1.Фундаменты под каркас	97,64	203 476		198 673,97	234 435,28	198 673,97		198 673,97	Татнефть
128	3499E1.3.2 3499E1.3.2.Фундаменты под насосы	98,03	813 904		797 870,09	941 486,71	797 870,09		797 870,09	Татнефть
129	3499E1.4 3499E1.4.Р.д. в полном объеме	88,26	2 436 819,01		2 150 736,46	1 615 401,12	1 368 984		1 368 984	Татнефть
130	3499E1.5 3499E1.5. Тит.054/1.Выполнение обвязки узла фильтрации и коалесцера	100	1 715 000		1 715 000	2 023 700	1 715 000		1 715 000	Татнефть
131	3499E2.3.1 3499E2.3.1.Фундаменты под каркас					514 373,8	435 910	435 910		
132	3499E2.3.2 3499E2.3.2.Фундаменты под насосы	100	1 025 273		1 025 273	1 038 255,33	879 877,4		879 877,4	Татнефть
133	3499E2.4 3499E2.4.Р.д. в полном объеме	98,82	3 550 930		3 438 010,43	2 738 331,22	2 320 619,67		2 320 619,67	Татнефть

134	3499ЕЗ.3.1.3499ЕЗ.3.1.Фундаменты под каркас	100	2 073 680		2 073 680	1 826 950,65	1 548 263,26	1 548 263,26	Татнефть
135	3499ЕЗ.3.2.3499ЕЗ.3.2.Фундаменты под насосы	100	8 676 370		8 676 370	7 736 848,16	6 556 650,98	6 556 650,98	Татнефть
136	3499ЕЗ.4.3499ЕЗ.4.Р.д. в полном объеме, за исключением электротехнической части, части КИПиА и смет	25,17	9 401 810		2 366 435,58	844 103,84	715 342,25	715 342,25	Татнефть
137	3499ЕЗ.5.3499ЕЗ.5.Р.д. электротехнической части, части КИПиА и смет	46,82	11 651 221		5 455 101,67	3 238 009,35	2 744 075,72	2 744 075,72	Татнефть
138	3499F1.1.3499F1.1.КМ	100	3 280 567		3 280 567	3 174 691,17	2 690 416,25	2 690 416,25	Татнефть
139	3499F1.2.3499F1.2.Технологическая и монтажная часть	99,05	5 304 520		5 254 127,06	954 592,57	808 976,75	808 976,75	Татнефть
140	3499F1.3.3499F1.3.Дополнительные работы, связанные с добавлением Водоблока №2	68,81	2 464 000		1 695 478,4	2 000 664,51	1 695 478,4	1 695 478,4	Татнефть
141	3499F1.4.3499F1.4.Соединительная эстакада от установки гидрокрекинга до эстакады Восток-Запад	100	1 455 693		1 455 693	1 717 717,74	1 455 693	1 455 693	Татнефть
142	3499F1.5.3499F1.5.Доработка комплекта 2311-070 (0902) - НТМ	100	406 000		406 000	479 080	406 000	406 000	Татнефть
143	3499F10.3499F10.Участок эстакады вдоль кв.16 до тит.058	92,66	2 334 315		2 162 976,28	2 488 622,17	2 109 001,83	2 109 001,83	Татнефть
144	3499F11.3499F11.Участок эстакады вдоль тит.058	92,94	4 930 133		4 582 065,61	5 173 909,9	4 384 669,41	4 384 669,41	Татнефть
145	3499F12.3499F12.Участок эстакады от тит. 124/5 до тит. 072 (с южной стороны) до тит 069/9	79,54	3 343 266		2 659 233,78	2 833 899,9	2 401 610,08	2 401 610,08	Татнефть
146	3499F13.3499F13.Участок эстакады от тит. 054 до тит. 124/6	52,81	1 756 553		927 635,64	917 599,53	777 626,72	777 626,72	Татнефть

147 3499F14.1 3499F14.1. Нулевой цикл	58,32	420 191		245 055,39	112 971,22	95 738,32	95 738,32	Татнефть
148 3499F14.2 3499F14.2. КМ	44,06	420 191		185 136,15	109 997,45	93 218,18	93 218,18	Татнефть
149 3499F14.3 3499F14.3. Технологическая и монтажная часть	74,46	525 515		391 298,47	270 949,5	229 618,21	229 618,21	Татнефть
150 3499F15.1 3499F15.1. Нулевой цикл	79,15	615 303		487 012,32	379 829,72	321 889,59	321 889,59	Татнефть
151 3499F15.3 3499F15.3. Технологическая и монтажная часть	97,47	818 775,99		798 060,96	681 783,06	577 782,25	577 782,25	Татнефть
152 3499F16 3499F16. Участок эстакады вдоль тит. 046	96,08	6 064 292		5 826 571,75	5 443 017,85	4 612 727	4 612 727	Татнефть
153 3499F17.1 3499F17.1. Нулевой цикл	4,58	1 062 444		48 659,94	36 989,98	31 347,44	31 347,44	Татнефть
154 3499F17.3 3499F17.3. Технологическая и монтажная часть	93,73	1 284 354		1 203 825	846 343,27	717 240,05	717 240,05	Татнефть
155 3499F18 3499F18. Участок эстакады кв.18, длина трассы 750 м	54,07	3 912 289		2 115 374,68	2 246 520,81	1 903 831,19	1 903 831,19	Татнефть
156 3499F2.1 3499F2.1. КМ	37,23	1 533 337		570 861,37	303 046,55	256 819,11	256 819,11	Татнефть
157 3499F2.2 3499F2.2. Технологическая и монтажная часть	97,15	1 995 672		1 938 795,35	801 744,51	679 444,51	679 444,51	Татнефть
158 3499F20 3499F20. Эл.задвижки	87,42	2 778 407		2 428 883,4	2 652 173,8	2 247 604,92	2 247 604,92	Татнефть
159 3499F21 3499F21. Часть КИПиА	48,33	1 963 414		948 917,99	915 235,82	775 623,59	775 623,59	Татнефть
160 3499F22 3499F22. Строительная и монтажная часть по трассировке трубопроводов 500-OD-9299, 350-NW-9001, P-9335, P-9337, P-9953	100	4 018 000		4 018 000	4 551 562,08	3 857 256	3 857 256	Татнефть
161 3499F3.1 3499F3.1. КМ	100	535 147		535 147	631 473,46	535 147,01	0,01	Татнефть
162 3499F3.2 3499F3.2. Технологическая и монтажная часть	100	2 140 591		2 140 591	723 801,39	613 391	613 391	Татнефть
163 3499F4.1 3499F4.1. Нулевой цикл	71,1	1 031 585		733 456,94	661 279,85	560 406,65	560 406,65	Татнефть
164 3499F4.2 3499F4.2. КМ	81,62	1 721 404		1 405 009,94	1 306 293,48	1 107 028,38	1 107 028,38	Татнефть

59

165	3499F4.3.3499F4.3.Технологическая и монтажная часть	89,3	664 226		593 153,82	611 531,94	518 247,4	518 247,4	Татнефть
166	3499F5.1.3499F5.1.Нулевой цикл	67,47	1 032 120		696 371,36	627 944,23	532 156,13	532 156,13	Татнефть
167	3499F5.2.3499F5.2.КМ	96,19	1 721 405		1 655 819,47	1 539 481,3	1 304 645,17	1 304 645,17	Татнефть
168	3499F5.3.3499F5.3.Технологическая и монтажная часть	81,03	664 226		538 222,33	174 423,17	147 816,24	147 816,24	Татнефть
169	3499F6.1.3499F6.1.Нулевой цикл					343 145,18	290 801	290 801	
170	3499F6.2.3499F6.2.КМ					581 832,04	493 078	493 078	
171	3499F6.3.3499F6.3.Технологическая и монтажная часть	100	187 467		187 467	70 238,28	59 523,96	59 523,96	Татнефть
172	3499F7.2.3499F7.2.КМ	100	1 865 167		1 865 167	791 264,49	670 563,13	670 563,13	Татнефть
173	3499F7.3.3499F7.3.Технологическая и монтажная часть	100	710 140		710 140	104 672,98	88 705,9	88 705,9	Татнефть
174	3499F8.3499F8.Участок эстакады С-Ю до поворота на В-3	99,64	6 244 290		6 221 810,56	5 328 509,6	4 515 686,09	4 515 686,09	Татнефть
175	3499F9.3499F9.Участок от эстакады С-Ю к тит. 051		5 430 000	2 688 393		2 144 887,15	1 817 700,97	1 817 700,97	Татнефть
176	3499F9.1.3499F9.1.Монтажная, технологическая и строительная часть	99,8	6 107 400		6 095 185,2	7 192 318,54	6 095 185,2	6 095 185,2	Татнефть
177	3499G2.3499G2.Р.д. в полном объеме по контроллерной 072/1 и операторным 072, 091	24,54	4 902 700		1 203 122,58	1 339 269,34	1 134 974,02	1 134 974,02	Татнефть
178	3499G3.3499G3.Р.д. в полном объеме по контроллерной 072/4	23,07	2 756 280		635 873,8	710 529,73	602 143,84	602 143,84	Татнефть
179	3499G4.3499G4.Р.д. в полном объеме по контроллерной 072/5	93,08	3 864 200		3 596 797,36	3 027 863,28	2 565 985,83	2 565 985,83	Татнефть
180	3499K.3499K.Р.д. по системе молниезащиты и заземлению тит. 125 и внутриплощадочному электроосвещению тит.132	25,82	9 561 838		2 468 866,57	488 362,41	413 866,46	413 866,46	Татнефть
181	3499KR.3499KR.Командировочные расходы					9 331	7 907,63	7 907,63	
182	3499L.1.3499L.1.Кабельные связи АСДУЭ, АСДУосв и ПА	28,5	2 059 135		586 853,48	541 380,39	458 796,93	458 796,93	Татнефть

183	3499L2 3499L2. Наружные кабельные сети (РТПп тит. 124/7, 054)	70	2 059 035		1 441 324,5	1 375 632,79	1 165 790,5		1 165 790,5	Татнефть
184	3499L3 3499L3. Наружные кабельные сети (РТПп тит. 124/6, 054/1, 040)	21,78	2 059 035		448 457,82	463 038,71	392 405,69		392 405,69	Татнефть
185	3499L4 3499L4. Наружные кабельные сети (участок эстакады "Запад-Восток")	100	2 059 035		2 059 035	2 429 661,3	2 059 035		2 059 035	Татнефть
186	3499M 3499M. Производственно экологический мониторинг тит.078	75,62	2 281 500		1 725 270,3	941 960,38	798 271,5		798 271,5	Татнефть
187	3499N 3499N. Р.д. внутриплощадочным сетям связи и сигнализации тит.155. Разработка р.д. системы контроля управления доступом СКУД (нижний уровень) для титул	13,77	5 926 025		816 013,64	448 701,17	380 255,22		380 255,22	Татнефть
188	3499P1 3499P1. Р.д. по тит.088/4	100	235 617		235 617			235 617	-235 617	Татнефть
189	3499P2 3499P2. Р.д. по тит.113/2	85,87	3 370 460		2 894 214	107 752,5	91 315,68		91 315,68	Татнефть
190	3499P3 3499P3. Р.д. по тит.111	100	5 377 719		5 377 719	316 259,82	268 016,8		268 016,8	Татнефть
191	3499Q2 3499Q2. РТПп 124/61 в частях архитектурно-строительной, ВилК, ОиВ, генплан и сметы	53,56	1 442 000		772 335,2	911 355,54	772 335,2		772 335,2	Татнефть
192	3499R2 3499R2. Квартал №8. Привязка тит. 054/1 к сетям ВилК (тит. 171)	62,78	97 413		61 155,88	113 858,2	96 490		96 490	Татнефть
193	3499R3 3499R3. Квартал №9 Привязка тит. 054/1, 040 к сетям ВилК (тит. 170, 171, 174, 192)	100	140 657		140 657	18 966,71	16 073,48	140 657	-124 583,52	Татнефть
194	3499R4 3499R4. Квартал №10. Привязка тит. 051, 057/7 к сетям ВилК (тит. 192)		56 136	56 136				56 136	-56 136	Татнефть
195	3499R5 3499R5. Квартал №15. Привязка тит. 051, 057/7 к сетям ВилК (тит. 170, 171, 192)	100	1 217 628		1 217 628	65 848,05	55 803,43		55 803,43	Татнефть

61

218	3499V3.4.3499V3.4.Квартал №25	100	70 041	82 648,38	70 041	69 101	70 041	70 041	Татнефть
219	3499V3.5.3499V3.5.Квартал №26	100	69 101	32 481,18	27 526,42	69 101	69 101	-41 574,58	Татнефть
220	3499V3.6.3499V3.6.Квартал №30	100	69 100	60 692,25	51 434,11	69 100	69 100	-17 665,89	Татнефть
221	3499V4.3.3499V4.3.Квартал №15		168 887			168 887	168 887	-168 887	Татнефть
222	3499V4.4.3499V4.4.Квартал №25	100	175 096	95 411,32	80 857,05	175 096	175 096	-94 238,95	Татнефть
223	3499V5.1.3499V5.1.Квартал №7	65,63	122 510	39 222,98	33 239,81			33 239,81	Татнефть
224	3499V5.3.3499V5.3.Квартал №15	77,38	122 510	13 776,15	11 674,7			11 674,7	Татнефть
225	3499V5.4.3499V5.4.Квартал №25	100	122 510	92 273,78	78 198,11	122 510	122 510	-44 311,89	Татнефть
226	3499V5.5.3499V5.5.Квартал №26		118 165			118 165	118 165	-118 165	Татнефть
227	3499V5.6.3499V5.6.Квартал №30		118 185			118 185	118 185	-118 185	Татнефть
228	3499V6.1.3499V6.1.Квартал №7	57,5	256 876	65 781,87	55 747,35			55 747,35	Татнефть
229	3499V6.2.3499V6.2.Квартал №8	56	256 876	74 172,71	62 858,23			62 858,23	Татнефть
230	3499V6.5.3499V6.5.Квартал №24	67,94	256 876	85 341,01	72 322,89			72 322,89	Татнефть
231	3499V6.7.3499V6.7.Квартал №26		247 766			247 766	247 766	-247 766	Татнефть
232	3499V6.8.3499V6.8.Квартал №29	100	256 881	156 937,64	132 998	256 881	256 881	-123 883	Татнефть
233	3499V6.9.3499V6.9.Квартал №30		247 770			247 770	247 770	-247 770	Татнефть
234	3499W 3499W.Ежедневное предоставление реестра выпускаемой документации и работа с порталом ИСУП ОАО"Татнефть"	41,79	3 969 000	1 334 826,74	1 131 209,1	1 658 645,1	1 131 209,1	1 131 209,1	Татнефть
235	35/ПА. 35/ПА.Поставка емкостей и фильтров типа	88,16	778 909	22 272 161,01	686 686,17		18 674 712,72	200 539,72	Татнефть
236	3515A.3515A.Рассмотрение принципиальных технологических и монтажно-технологических схем			2 369 814,44			2 008 317,32		
237	3591B.3591B.Подготовка материалов для презентации, сопровождение прохождения экспертизы в ОАО «Газпром»		1 800 000			1 800 000	1 800 000	-1 800 000	Гипроспецгаз
238	3599A.3599A.Разработка рабочей документации			354 000			300 000		
239	3599C.3599C.Согласование и получение положительного заключения экспертизы промышленной безопасности и оценки проектной документации, положительного санитарн			590 000			500 000		

240	3613A. Замена воздушных винтовых компрессоров ВК-206,207 марки 6ВВ-25/9 на компрессор марки 4ВМ2,5-28/9С на установке УККФ цеха №2	94,79	1 999 580		1 895 401,88	2 194,34	1 859,61		1 859,61	РНПК
241	3614A. Замена секций аппарата воздушного охлаждения тяжелого каталитического газойля АВГ-30 марки 1-АВГ-9-Ж-16-Б1-В2Т-П/6-2-8 П/П на секции типа АВО-28		1 500 000	1 500 000		1 681 500	1 425 000	1 500 000	-75 000	РНПК
242	3632A. 3632A. Сбор исходных данных					911 228,32	772 227,39	772 227,39		
243	3632С. 3632С. Технико-экономический расчет капитальных затрат на реконструкцию факельной системы завода					3 146 973,11	2 666 926,37	2 666 926,37		
244	3632Е. 3632Е. Расчет массовых аварийных сбросов					3 765 427,2	3 191 040	3 191 040		
245	3656В. 3656В. РД в полном объеме установки нового электронасоса E-GA-102СN	100	1 694 872,88		1 694 872,88	1 035 374,13	877 435,7	1 694 872,88	-817 437,18	Нижнекамскнефть
246	3657В. 3657В. Выполнение поверочных расчетов технологической схемы		2 400 000	1 193 520		3 644 819,4	3 088 830	3 600 000	-511 170	Самаранефтегаз
247	3657С. 3657С. Выдача основных технических решений с целью определения исходных данных(регламент на проектирование)		2 400 000	63 600		2 756 952	2 324 952	2 400 000	-75 048	Самаранефтегаз
248	3658В1. 3658В1. Выпуск опросных листов для заказа оборудования и технических проектов на нестандартизированное оборудование		1 925 855,8	503 418,71		708 728,39	600 617,29	1 104 036	-503 418,71	Газпромнефть-Н
249	3658В2. 3658В2. Основные технические решения		2 888 783,75	1 139 047,43		4 521 440,39	3 831 729,14	3 054 912	776 817,14	Газпромнефть-Н

250	3658B3 3658B3. Выпуск полного комплекта рабочей документации	100	18 053 661		18 053 661	4 259 496,15	3 609 742,5	18 053 661	-14 443 918,5	Газпромнефть-1
251	3658C1 3658C1. Технологический регламент	61,42	1 050 864		645 440,67	760 095,64	644 148,84		644 148,84	Газпромнефть-1
252	3660D 3660D. Разработка рабочей документации по обвязке и привязке котла к инженерным коммуникациям во всех частях, включая РСУ					1 746 900	1 480 423,73	1 480 423,73		
253	3668C 3668C. Кабельные журналы, схемы подключения, раскладка силовых и контрольных кабелей, молниезащита и заземление	86,69	30 025 000		26 028 672,5	34 383 872,49	29 138 874,99	30 025 000	-886 125,01	Татнефть
254	3668D 3668D. Кабельные сети от ГПП-2 до границ проектирования тит. 014					14 171 800	12 010 000	12 010 000		
255	3668E 3668E. Освещение, связь и сигнализация, окончателная документация по ГПП-2	100	30 025 000		30 025 000	35 429 500	30 025 000	30 025 000		Татнефть
256	3668KR 3668KR. Командировочные расходы					63 897	54 150	54 150		
257	3676A 3676A. ТЭО проекта строительства Комплекса НП и НХЗ «ТАНЕКО» (14 млн. тонн в год) в новых налоговых условиях с оценкой необходимого объема субсидий за 2	100	720 000		720 000			720 000	-720 000	ТАНЕКО
258	37/ПА 37/ПА. Поставка сырьевых насосов	32,49	3 646 143		1 184 631,86	387 650,54	328 517,41	88 016,17	240 501,24	Татнефть
259	3702A 3702A. Расчёт трансферного трубопровода печи П-3 Комплекса гидроочистки и изодепарафинизации масел на ОАО «АНХК»		657 500	323 950,25		393 588,7	333 549,75	657 500	-323 950,25	Ангарскнефтехи
260	3706A-11-09 3706A-11-09. Затраты за сентябрь 2011г.	100	531 010,92		531 010,92	682 679,56	578 542	1 146 390,92	-567 848,92	Татнефть

65

261	3706A-11-10	3706A-11-10. Затраты за октябрь 2011 г.		585 979,2		585 979,2		223 531,64	189 433,6	775 412,8	-585 979,2	Татнефть
262	3706A-11-11	3706A-11-11. Затраты за ноябрь 2011 г.		629 229,76		629 229,76		225 993,6	191 520	820 749,76	-629 229,76	Татнефть
263	3706A-11-12	3706A-11-12. Затраты за декабрь 2011 г.		728 991,57		728 991,57		273 308,71	231 617,55	960 609,12	-728 991,57	Татнефть
264	3706A-12-01	3706A-12-01. Затраты за январь 2012 г.						1 228 974,72	1 041 504	1 041 504		
265	3706A-12-02	3706A-12-02. Затраты за февраль 2012 г.						985 617,47	835 269,03	1 026 789,03	-191 520	
266	3706A-12-03	3706A-12-03. Затраты за март 2012 г.	100	1 019 868		1 019 868		1 203 444,24	1 019 868	1 019 868		Татнефть
267	3706A-12-04	3706A-12-04. Затраты за апрель 2012	100	1 266 779		1 266 779		1 322 561,7	1 120 815	1 120 815		Татнефть
268	3706A-12-05	3706A-12-05. Затраты за май 2012	100	1 472 576		1 472 576		1 737 639,68	1 472 576	1 244 042	228 534	Татнефть
269	3706A-12-06	площадка 3706A-12-06_площадка. Затраты за июнь 2012	100	1 100 000		1 100 000		1 298 000	1 100 000	1 019 132	80 868	Татнефть
270	3706A-12-07	площадка 3706A-12-07_площадка. Затраты за июль 2012	100					1 508 752,72	1 278 604	1 278 604		
271	3706A-12-08	площадка 3706A-12-08_площадка. Затраты за август 2012	100					1 471 857,66	1 247 337	1 247 337		
272	3706A-12-09	площадка 3706A-12-09_площадка. Затраты за сентябрь 2012	100	973 488		973 488		1 148 715,84	973 488	973 488		Татнефть
273	3706A-12-10	площадка 3706A-12-10_площадка. Затраты за октябрь 2012	100					1 425 402,24	1 207 968	1 207 968		

274	3706A-12-11_площадка 3706A-12-11_площадка.Затраты за ноябрь 2012	100					1 406 871,52	1 192 264	1 192 264			Газпромнефть-И
275	3708C1.2 3708C1.2.Конструкции металлические здания операторной	100	589 094			589 094	695 130,92	589 094	589 094			Газпромнефть-И
276	3708C3 3708C3.Генеральный план и инженерные системы		1 790 845		1 284 931,29				1 790 845		-1 790 845	Газпромнефть-И
277	3708C4 3708C4.Автоматическое газовое пожаротушение		471 275		471 275				471 275		-471 275	Газпромнефть-И
278	3708C5.1 3708C5.1.Технические требования на электротехническое оборудование	100	216 787			216 787	65 180,05	55 237,33	216 787		-161 549,67	Газпромнефть-И
279	3708C5.2 3708C5.2.Принципиальные электрические схемы, силовое электрооборудование, заземление, планы раскладки кабелей, расположение электрооборудования, элект	100	1 951 078			1 951 078	1 090 586,27	924 225,65	1 951 078		-1 026 852,35	Газпромнефть-И
280	3708C6 3708C6.Связь и сигнализация		565 530		565 530				565 530		-565 530	Газпромнефть-И
281	3708C7 3708C7.План расположения оборудования и проводок КиА, кабельный журнал, схема электрических подключений	100	1 413 825			1 413 825	675 333,3	572 316,35	1 413 825		-841 508,65	Газпромнефть-И
282	3708D 3708D.Сметная документация	100	1 060 350			1 060 350	1 068 786,19	905 751	1 060 350		-154 599	Газпромнефть-И
283	3732A 3732A.Приемка Базового проекта объекта тип.204 "Установка гидроочистки дизельного топлива" 3 этапа второго пускового комплекса III очереди строительства						2 127 495,21	1 802 962,04	1 802 962,04			
284	3734A 3734A.Бюджетная оценка строительства объектов ОЗХ нового производства этилена ЭП-1000, а также производств полиэтилена и полипропилена		4 507 650		1 089 499,01		310 099,27	262 795,99	1 352 295		-1 089 499,01	Нижнекамскнефть

67

285	3734В 3734В. Оказание консультационных услуг на стадии формирования контрактов с фирмами-Подрядчиками по выполнению Базовых проектов для производств в состав	100	3 155 355	3 723 318,9	3 155 355		3 155 355	Нижнекамскнефть
286	3745А 3745А. Промежуточный отчет. Сбор исходных данных для выполнения работ			11 841 300	10 035 000	10 035 000		
287	3745Б 3745Б. Итоговый отчет. Подготовка разделов ТЭО капиталовложений в строительство БНХК на английском и русском языках	100	10 035 000	11 841 299,98	10 034 999,98	10 035 000	-0,02	СИБУР Холдинг
288	3745КР 3745КР. Командировочные расходы			299 420,8	253 746,44	253 746,44		
289	3750А-12-01 3750А-12-01. Затраты за январь 2012 г.			150 486,58	127 531	127 531		
290	3750А-12-02 3750А-12-02. Затраты за февраль 2012 г.			344 263,81	291 748,99	291 749	-0,01	
291	3750А-12-03 3750А-12-03. Затраты за март 2012 г.			344 263,82	291 749	291 749		
292	3750А-12-04 3750А-12-04. Затраты за апрель 2012			142 240,74	120 543	120 543		
293	3750А-12-05 3750А-12-05. Затраты за май 2012			218 514,76	185 182	185 182		
294	3750А-12-06 3750А-12-06. Затраты за июнь 2012			249 436,66	211 387	211 387		
295	3750А-12-07 3750А-12-07. Затраты за июль 2012			204 084,54	172 953	172 953		

310	3764E2 3764E2. Проведение тендерных мероприятий						788 151,7	667 925,17	667 925,17	
311	3764E3 3764E3. Согласование рабочей конструкторской документации						1 576 303,4	1 335 850,34	1 335 850,34	
312	3764F1 3764F1. Разработка тендерного пакета						61 326,49	51 971,6	51 971,6	
313	3764G1 3764G1. Разработка тендерного пакета						113 580,31	96 254,5	96 254,5	
314	3764G2 3764G2. Проведение тендерных мероприятий						113 580,31	96 254,5	96 254,5	
315	3764G3 3764G3. Согласование рабочей конструкторской документации						227 160,62	192 509	192 509	
316	3764H1 3764H1. Разработка тендерного пакета						173 292,67	146 858,19	146 858,19	
317	3764H2 3764H2. Проведение тендерных мероприятий						173 292,67	146 858,19	146 858,19	
318	3764H3 3764H3. Согласование рабочей конструкторской						346 585,36	293 716,41	293 716,41	
319	3764I1 3764I1. Разработка тендерного пакета						264 088,72	223 804	223 804	
320	3764I2 3764I2. Проведение тендерных мероприятий						264 088,72	223 804	223 804	
321	3764I3 3764I3. Согласование рабочей конструкторской документации						528 177,44	447 608	447 608	
322	3767A 3767A. Сбор дополнительных исходных данных, выполнение технического задания на проведение инженерных изысканий			186 000		176 328	11 412,96	9 672	186 000	-176 328 РНПК
323	3767B 3767B. Разработка рабочей документации			1 801 350			737 048,56	624 617,43	1 801 350	-1 176 732,57 РНПК
324	3767C 3767C. Сопровождение экспертизы ПБ			180 135		54 328,72	148 451,41	125 806,28	180 135	-54 328,72 РНПК

40

325	3782F 3782F. Разработка дополнительной документации в электротехнической части (пожарная сигнализация) и по корректировке чертежей кабельных конструкций					3 037 203,18	2 573 901	2 573 901	
326	3787A 3787A. На рассмотрение Заказчику по регламенту на установку производства полипропиленов: - описание процесса -технологические схемы					3 298 866,99	2 795 649,99	2 795 650	-0,01
327	3787B 3787B.1. Разработка плана локализации и ликвидации аварийных ситуаций (ПЛИАС) для установок производства полипропиленов и дегидрирования пропана Компле	100	5 905 954		5 905 954	6 969 025,72	5 905 954	5 905 954	ТОБОЛЬСК-ПО-
328	3788A-11-12 3788A-11-12. Затраты за декабрь 2011г.		1 974 081,16		1 974 081,16	74 443,77	63 087,94	2 037 169,1	-1 974 081,16 ЗапСибНефтех
329	3788A-12-01 3788A-12-01. Затраты за январь 2012г.					1 529 811,12	1 296 450,1	1 296 450,1	
330	3788A-12-02 3788A-12-02. Затраты за февраль 2012г.					1 648 233,79	1 396 808,3	1 396 808,3	
331	3788A-12-03 3788A-12-03. Затраты за март 2012г.					2 190 225,25	1 856 123,09	1 856 123,1	-0,01
332	3788A-12-04 3788A-12-04. Затраты за апрель 2012					1 215 957,2	1 030 472,2	1 030 472,2	
333	3788A-12-05 3788A-12-05. Затраты за май 2012					942 511,19	798 738,3	798 738,3	
334	3788A-12-06 3788A-12-06. Затраты за июнь 2012					1 371 851,37	1 162 585,91	1 162 585,91	
335	3790B2 3790B2. Окончательная приемка		400 000	89 960		365 847,21	310 040	400 000	-89 960 РНПК

336	3790C2 3790C2. Окончательная приемка		1 000 000	348 100	789 242	651 900	1 000 000	-348 100	РНПК
337	3790E 3790E. Разработка исходных данных по объектам ОЗХ. Разработка предложений по организации альтернативного внеплощадочного снабжения ЗАО "РНПК" водными и		1 995 000	1 995 000			1 995 000	-1 995 000	РНПК
338	3790F1 3790F1. Выполнение комплекса изысканий				925 000	783 898,31	783 898,31		
339	3790H 3790H. Разработка и согласование с Заказчиком регламента на проектирование		2 700 000	2 700 000			2 700 000	-2 700 000	РНПК
340	3790I 3790I. Разработка технологических расчетов		3 270 000	3 270 000			3 270 000	-3 270 000	РНПК
341	3790J 3790J. Разработка блок-схемы и балансов работы объектов энергоснабжения		2 700 000	2 700 000			2 700 000	-2 700 000	РНПК
342	3790L 3790L. Разработка предложений "Предварительная оценка воздействия на окружающую среду" и "Прогноз оценка санитарно-защитной зоны ЗАО "РНПК" с учетом ст		3 500 000	3 500 000			3 500 000	-3 500 000	РНПК
343	3790M 3790M. Разработка концепции реконструкция системы снабжения природным газом ЗАО "РНПК"		2 200 000	1 026 740	1 384 446,8	1 173 260	2 200 000	-1 026 740	РНПК
344	3790N 3790N. Разработка раздела "Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций"		2 350 000	2 350 000			2 350 000	-2 350 000	РНПК
345	3790Q 3790Q. Участие в общественных обсуждениях		350 000	177 170	50 964,2	43 190		43 190	РНПК
346	3790R 3790R. Определение стоимости комплекса гидрокрекинга с точностью 30%				-99 000	-83 898,31	700 000	-783 898,31	

347	3794A.3794A.Консультационные услуги, FEED, проектная документация	100	12 242 520		12 242 520	13 541 328,56	12 242 520	5 026 916,91	7 215 603,09	ЛИНДЕ
348	3794B.3794B.Пакет документации проекта FEED	5,77	50 002 632,52			3 404 472,43	2 885 146,13		2 885 146,13	ЛИНДЕ
349	3794C.3794C.Подготовка проектной документации	0,82	136 896 266,72			1 324 608,28	1 122 549,39		1 122 549,39	ЛИНДЕ
350	3796A.3796A.Рабочая документация. Корректировка сметной документации на монтаж пяти трубопроводов пара для Этапа 1Б (Гидрокрекинг). Внешние тепловые сети НК					1 185 671,62	1 004 806,46	1 004 806,46		
351	381PA.381PA.Поставка подогревателя деминерализованной воды, водяного холодильника	96,38	812 510			22 144 134,53	18 766 215,67	18 202 089,86	564 125,81	Татнефть
352	3806A.3806A.Обоснование необходимой численности и квалификационного состава работников промышленно-производственного персонала (основного и вспомогатель	100	189 420			789 130,37	668 754,56	189 420	479 334,56	Казаньоргсинте
353	3807A.3807A.Разработка детального проекта системы заземления резервуара и узла очистки сульфидно-щелочных стоков					358 484	303 800	303 800		
354	3809A.3809A.Сбор исходных данных. Маркетинговые исследования на рынке сбыта и потребления нефтепродуктов (прогноз развития рынка, наличие перспективных рынк		3 000 000	3 000 000				3 000 000	-3 000 000	Новошахтински

355	3809B 3809B.Разработка для каждого варианта схем материальных потоков, степени сложности и возможности поэтапного внедрения каждого из вариантов		4 000 000	1 321 600	2 000 512,02	1 695 349,16	3 016 949,15	-1 321 599,99	Новошахтинский
356	3809C 3809C.Выполнение ТЭО для детальной разработки отобранных укрупненных рабочих вариантов реконструкции завода. Презентация и выбор с Заказчиком приоритете				2 196 633,72	1 861 554		1 861 554	
357	3812A 3812A.Визуальное обследование установки, сбор недостающих исходных данных и составление перечня недостающей документации на оборудование				4 368 950	3 702 500	3 702 500		
358	3812B 3812B.Определение ограничений технологии и обоснование необходимых изменений технологической схемы установки, с учетом тех. решений по повышению конце				1 144 600	970 000	970 000		
359	3812C 3812C.Выполнение водородного баланса и разработка технических предложений по изменению конфигурации водородной схемы предприятия				392 940	333 000	333 000		
360	3812D 3812D.Восстановление недостающей документации на оборудование с учетом обоснованности дальнейшей эксплуатации оборудования. Подготовка и выполнение 3	100	535 000		631 299,99	534 999,99	535 000	-0,01	Газпромнефть-(
361	3812E 3812E.Сбор информации о состоянии оборудования установки и обследование оборудования, подлежащего дальнейшей эксплуатации	100	5 200 000		6 136 000	5 200 000	5 200 000		Газпромнефть-(

362	3812F.Разработка СТУ по пожарной безопасности для установки производства водорода (сокращение расстояния до установки каталитического крекинга), вып	100	3 605 200		3 605 200	4 254 135,99	3 605 199,99	3 605 200	-0,01	Газпромнефть-(
363	3812G.Подготовка, выполнение запросов на ТКП и проведение анализа технических предложений фирм на поставку аналогов оборудования	100	535 000		535 000	631 300	535 000	535 000		Газпромнефть-(
364	3812H.Проведение сопроводительных работ по согласованию СТУ в надзорных органах					1 636 424	1 386 800	1 386 800		
365	3812I.Определение капитальных затрат в восстановление и реконструкцию установ	100	802 500		802 500	946 950	802 500	802 500		Газпромнефть-(
366	3812J.Подготовка ТЗ, выполнение запросов и рассмотрение ТКП на поставку каталитических систем, представление анализа с рекомендациями по выбору постав	100	267 500		267 500	315 650,01	267 500	267 500		Газпромнефть-(
367	3812K.Подготовка пакета документов в составе СТУ по пожарной безопасности для установки производства водорода (сокращение расстояния до установки к	100	970 000		970 000	1 144 600	970 000	970 000		Газпромнефть-(
368	3812L.Составление технических заданий на стадию «Проектная документация», «Рабочая документация», поставку катализаторов, комплексную поставку оборудо	100	267 500		267 500	315 650	267 500	267 500		Газпромнефть-(

369	3823A2 3823A2.Перевод Программы изысканий на английский язык и передача ее Заказчику						743 400	630 000	630 000		
370	3823B2 3823B2.Перевод на английский язык отчетных материалов по результатам инженерно-геологических изысканий и передача Заказчику						13 162 976,71	11 155 064,16	11 155 064,16		
371	3823B3 3823B3.Подготовка отчета с рекомендациями по проектированию на русском и английском языках и передача Заказчику	100	2 415 000				2 849 699,99	2 414 999,99	2 415 000	-0,01	ЗапСибНефтехи
372	3823C2 3823C2.Перевод на английский язык отчетных материалов по результатам инженерно- геодезических изысканий и передача Заказчику	100	19 928 309,52				23 515 405,23	19 928 309,51	19 928 309,52	-0,01	ЗапСибНефтехи
373	3823D2 3823D2.Перевод на английский язык отчетных материалов по результатам инженерно- гидрометеорологических изысканий и передача Заказчику						2 188 490,34	1 854 652,83	1 854 652,83		
374	3823E2 3823E2.Перевод на английский язык отчетных материалов по результатам инженерно-экологических изысканий и передача Заказчику						3 205 272,06	2 716 332,25	2 716 332,25		
375	3823F 3823F. Техническое сопровождение экспертизы материалов инженерных изысканий	4,08	444 915,25				1 020	864,41		864,41	ЗапСибНефтехи
376	3833A 3833A.Оценка и обследование бетонных работ, произведенных третьей стороной на северной лестнице в зоне 1701, отметка 133-136 м завода и выдача заключени		231 220			231 220	-25 856,35	-21 912,16	209 307,84	-231 220	Линде Инжинир

377	3842A1 3842A1.Сбор дополнительных исходных данных	100	1 130 000		1 130 000	1 333 400	1 130 000	1 130 000	РНПК
378	3842A2 3842A2.Проведение обследования специализированной организацией	100	3 500 000		3 500 000	4 130 000	3 500 000	3 500 000	РНПК
379	3842B 3842B.Подготовка технического задания на выполнение инженерных изысканий	100	500 000		500 000	590 000	500 000	500 000	РНПК
380	3842C1 3842C1.Согласование с Заказчиком окончательной технологической схемы	94,16	2 444 000		2 301 270,4	2 715 499,07	2 301 270,4	2 301 270,4	РНПК
381	3842C10 3842C10.Противопожарная защита	37,16	2 500 000		929 000	103 114,84	87 385,46	87 385,46	РНПК
382	3842C11 3842C11.Монтажная часть	46,67	3 000 000		1 400 100	93 041,78	78 848,97	78 848,97	РНПК
383	3842C12 3842C12.КИПиА, сигнализация и связь	37,67	2 000 000		753 400	58 621,46	49 679,2	49 679,2	РНПК
384	3842C14 3842C14.Сметная документация	16,07	2 000 000		321 400	57 147,59	48 430,16	48 430,16	РНПК
385	3842C15 3842C15.Общая пояснительная записка	59,89	2 200 000		1 317 580	474 098,1	401 778,05	401 778,05	РНПК
386	3842C2 3842C2.Составление Перечней неиспользуемого, заменяемого и нового оборудования	72,1	1 700 000		1 225 700	1 446 326	1 225 700	1 225 700	РНПК
387	3842C3 3842C3.Составление опросных листов и спецификаций на оборудование длительно изготовления	34,07	1 700 000		579 190	683 444,2	579 190	579 190	РНПК
388	3842C4 3842C4.Технологическая часть, включая рассмотрение критических значений технологических параметров	100	3 000 000		3 000 000	3 540 000,01	3 000 000	3 000 000	РНПК
389	3842C5 3842C5.Эскизные проекты и перечень материалов и изделий для изменения конструкции К-3 и К-5, Е-1 и Е-2	47,38	3 000 000		1 421 400	1 677 252	1 421 400	1 421 400	РНПК

77

390	3842С6.1 3842С6.1.Строительная часть (П)	28,57	1 000 000		285 700	58 589,12	49 651,8		49 651,8	РНПК
391	3842С6.3 3842С6.3.Строительная часть (ВК)	42,14	1 000 000		421 400	86 417,42	73 235,11		73 235,11	РНПК
392	3842С8 3842С8. Декларация промышленной безопасности	78,3	2 500 000		1 957 500	2 309 850	1 957 500		1 957 500	РНПК
393	3842С9 3842С9.ИТМ ГО и ЧС	22,42	2 500 000		560 500	62 212,99	52 722,87		52 722,87	РНПК
394	3842D 3842D. Сопровождение госэкспертизы проекта	23,81	3 504 000		834 302,4	375 567,79	318 277,79		318 277,79	РНПК
395	3842Е1 3842Е1. Блок висбрекинга: Теплообменное оборудование	3,82	4 385 000		167 507	44 523,37	37 731,67		37 731,67	РНПК
396	3842Е2 3842Е2. Блок висбрекинга: Печной блок и оборудование	19	2 500 000		475 000	179 667,15	152 260,3		152 260,3	РНПК
397	3842Е3.1 3842Е3.1. Блок стабилизации бензина: Колонное оборудование К-5	3,06	3 500 000		107 100	24 154,45	20 469,87		20 469,87	РНПК
398	3842Е3.3 3842Е3.3. Блок висбрекинга: Колонное оборудование К-3	15,73	3 500 000		550 550	124 166,5	105 225,84		105 225,84	РНПК
399	3842Е4 3842Е4. Блок висбрекинга: Реакционные камеры РК-1, РК-2	9,5	4 000 000		380 000	131 039,3	111 050,25		111 050,25	РНПК
400	3842Е6 3842Е6. Регламент технического обслуживания электрооборудования технологической установки	73,33	1 415 000		1 037 619,5	1 224 391,01	1 037 619,5		1 037 619,5	РНПК
401	3842Е7 3842Е7. Пожарная безопасность	3,75	2 000 000		75 000	13 335,63	11 301,38		11 301,38	РНПК
402	3842Е8.1 3842Е8.1. Блок стабилизации бензина: Емкостное оборудование Е-1	2,7	2 500 000		67 500	25 531,65	21 636,99		21 636,99	РНПК
403	3842Е8.2 3842Е8.2. Блок отпарки сероводорода из крекинг-остатка: Емкостное оборудование Е-2	0,93	2 500 000		23 250	8 794,23	7 452,74		7 452,74	РНПК
404	3842Е9 3842Е9. Насосное оборудование	3,64	2 500 000		91 000	10 100,59	8 559,82		8 559,82	РНПК
405	3849А 3849А. Сбор доп.исходных данных для проектирования	100	499 812		499 812	589 778,16	499 812	499 812		Газпромнефть-С

406	3849B, 3849B. Разработка и согласование с Заказчиком основных технических решений и вариантов проработок	32,35	2 092 500		676 923,75	798 770,03	676 923,75		676 923,75	Газпромнефть-С
407	3849C. Документация для заказа оборудования (ОЛ, ЗТП)	14,44	424 125		61 243,65	72 267,51	61 243,65		61 243,65	Газпромнефть-С
408	3849E. Разработка проектной документации	4,42	4 145 501		183 231,14	216 212,75	183 231,14		183 231,14	Газпромнефть-С
409	3860A. Оценка предложений участников тендера					1 003 000,01	850 000		850 000	
410	3860B, 3860B. Подготовка отчета "Технико-экономическая оценка инвестиций в строительство производства аммиака"	100	850 000		850 000	1 394 872,08	1 182 094,99		332 094,99	ФосАгро-Черепк
411	3861A, 3861A. Разработка рабочей документации по электроснабжению системы электрообогрева трубопровода 500-WW-9001 и 250-OD-4681 Комплекса нефтеперерабатывающ	100	379 400		379 400	447 692	379 400		379 400	ТАНЕКО
412	3864A, 3864A. Анализ исходных данных и сбор дополнительных материалов для разработки ОВОС в российском и международном формате. Подготовка программы разрабо	100	1 211 024,55		1 211 024,55	1 429 008,97	1 211 024,55		1 211 024,55	ЗапСибНефтех
413	3864B, 3864B. Разработка материалов ОВОС и участие в общественных слушаниях. Разработка документа «План мероприятий по консультациям с общественностью и раск	70,15	4 768 582,65		3 345 160,73	251 898,4	213 473,22		213 473,22	ЗапСибНефтех
414	3864C, 3864C. Разработка пакета документов (ESIA, EMP, ESAP) для западных инвесторов	1,54	5 817 856,8		88 594,99	9 946,64	8 429,36		8 429,36	ЗапСибНефтех

415	3869A.3869A.Оценка технико-экономических показателей комплекса по переработке продуктов установок замедленного коксования и термического крекинга						1 750 000	1 483 050,85	1 483 050,85			
416	3870A.3870A.Технические требования на проектирование, изготовление и поставку оборудования нового производства этилена ЭП-1000, а также производств полиэтилен						700 000	593 220,34	593 220,34			
417	3871B.3871B.Корректировка генерального плана площадки ЦПС Ванкорского месторождения нефти						9 019 573,08	7 643 706	2 560 532,31	5 083 173,69		
418	3871C.3871C.Разработка дополнительной документации в монтажной, строительной и электротехнической частях по Эстакадам М13 и М14 ЦПС Ванкорского месторождения						2 945 166,72	2 495 904	2 495 904			
419	3872A.3872A.Рабочая документация реконструкции существующего фундамента с учетом новых нагрузок	100	1 750 500				2 065 590	1 750 500	1 750 500		Нижнекамскнефть	
420	3872B.3872B.Заказные спецификации на трубопроводы и трубопроводную арматуру	100	2 484 000				2 931 120	2 483 999,99	2 484 000	-0,01	Нижнекамскнефть	
421	3872C.3872C.Рабочая документация марки МТС, марки ТХ, кроме изометрических чертежей	100	2 484 000				2 931 120	2 484 000	2 484 000		Нижнекамскнефть	
422	3872D.3872D.Рабочая документация в полном объеме, включая изометрические чертежи трубопроводов	100	1 750 600				2 065 708	1 750 600	1 750 600		Нижнекамскнефть	

423	3875A.3875A.Дополнение к экспертному заключению по переработке нефти (ГОСТ Р 51858- 2002) вне таможенной территории РФ согласно договору на оказание услуг по						200 000	169 491,53	169 491,53	
424	3884A.3884A.Осуществить размещение на проектом портале ИСУП ОАО «Татнефть» Сметной документации формате *ARPro титулам 033.040.044/1.051.063.088/4 КНП и Н						214 760	182 000	182 000	
425	3887A.3887A.Пояснительная записка на «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов. Корректировка с целью оптимизации ввода пускового комплекса						3 089 240	2 618 000	2 618 000	
426	3887B.3887B.Пояснительная записка на этап стр-ва «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов. Установка Висбрекинга (тит.012) и часть Комбинир						2 176 014,4	1 844 080	1 120 000	724 080
427	3887C.3887C.Пояснительная записка на этап строительства «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов. Объекты Пускового комплекса 1А1, не входя						1 321 600	1 120 000	1 120 000	
428	3888A.3888A.Техническое сопровождение разработки рабочей документации на изготовление печей П-101, П-102, П-201, П-202 для ОАО «АНХ»	36,1	639 830,51				230 978,81	278 800	278 800	Алитер-Акси

80

429	3888А-12-03 3888А-12-03. Затраты за март 2012							755 000	639 830,51		639 830,51
430	3891А 3891А. Выделение Проектной документации по ГПП-3 из комплекта ранее выполненной документации по ГПП-1, ГПП-2, ГПП-3 ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"							883 230	748 500	748 500	
431	3894А 3894А. Сбор исходных данных, выполнение обследования зданий и сооружений	94,81	1 925 000				1 825 092,5	2 153 609,15	1 825 092,5		1 825 092,5 РНПК
432	3894С 3894С. Технический и энергетический аудит действующей установки изомеризации	100	1 985 000				1 985 000	2 342 300,02	1 985 000,02	1 985 000	0,02 РНПК
433	3894D 3894D. Вариантная проработка принципиальных технологических схем с материальными и тепловыми балансами	100	6 587 500				6 587 500	7 773 250	6 587 500	6 587 500	РНПК
434	3894Е 3894Е. Разработка ТЭО, включая инвестиционный анализ	57,24	10 412 500				5 960 115	7 032 935,69	5 960 115		5 960 115 РНПК
435	3911А 3911А. Согласование перечня блокировок и сигнализаций, а также изменений норм технологического режима по установке производства МТЕЗ ОАО "Славнефть-ЯНО							215 000	182 203,39	182 203,39	
436	3914А 3914А. Рассмотрение и согласование рабочей конструкторской документации (РКД) (сборочные чертежи, спецификации, эксплуатационные документы) на колонны	100	508 474,58				508 474,58	600 000	508 474,58	508 474,58	РАН КОМПЛЕКТ

82

437	3915A-12-07 3915A-12-07. Приемка документации FEED от Подрядчиков, проектирующих ООО «ЗапсибНефтехим». Разработка генплана. Оказание консультационных услуг						2 580 057,87	2 186 489,72	2 186 489,72			
438	3915A-12-08 3915A-12-08. Затраты за август 2012	100	2 378 687,98	2 378 687,98			2 806 851,83	2 378 687,99	2 378 687,98	0,01	ЗапсибНефтехим	
439	3915A-12-09 3915A-12-09. Затраты за сентябрь 2012	100	2 000 000	2 000 000			2 443 880,52	2 071 085,19	2 071 085,19		ЗапсибНефтехим	
440	3915A-12-10 3915A-12-10. Затраты за октябрь 2012	100					4 567 099,99	3 870 423,72	3 870 423,72			
441	3915A-12-11 3915A-12-11. Затраты за ноябрь 2012	100					2 685 885,08	2 276 173,8	2 276 173,8			
442	3915A-12-12 3915A-12-12. Затраты за декабрь 2012	99,95	2 355 960,25	2 354 782,27			2 778 643,08	2 354 782,27		2 354 782,27	ЗапсибНефтехим	
443	3917A-12-06 3917A-12-06. Затраты за июнь 2012						30 921,9	26 205	26 205			
444	3917A-12-07 3917A-12-07. Затраты за июль 2012	100	957 356	957 356			1 129 680,08	957 356	957 356		Газпромнефть-П	
445	3917A-12-08 3917A-12-08. Затраты за август 2012	100	952 115	952 115			1 123 495,7	952 115	952 115		Газпромнефть-П	
446	3917A-12-09 3917A-12-09. Затраты за сентябрь 2012						199 961,62	169 459	169 459			
447	3917A-12-10 3917A-12-10. Затраты за октябрь 2012	100					195 838,7	165 965	165 965			
448	3917A-12-11 3917A-12-11. Затраты за ноябрь 2012	100					193 777,24	164 218	164 218			

449	3925A 3925A. Технологo-монтажная часть (ТМЧ) без изоляции, обогрева и антикоррозионной защиты								28 227 792,45	23 921 858	23 921 858	
450	3925B 3925B. Разработка документации по тепловой изоляции (ТИ), обогреву (О) и антикоррозионной защите (АЗ). Строительная часть (СЧ)-чертежи марки КМ на пло							3 668 897,3	3 109 235	3 109 235		
451	3925C 3925C. Сметная часть на ТМЧ							1 562 528,37	1 315 702,01	1 315 702	0,01	
452	3925D 3925D. Сметная часть на ТИ, О, АЗ, СЧ							201 789,44	171 008	171 008		
453	3925E 3925E. Разработка рабочей документации (монтажная часть) эстакады РВ 31 в соответствии с технологo-монтажным чертежом №00-LA-1031-01 (ревизия 7)							1 357 118	1 150 100	1 150 100		
454	3925KR 3925KR. Командировочные расходы							140 115,66	118 742,09	118 742,09		
455	3935A-12-06 3935A-12-06. Затраты за июнь 2012							37 106,28	31 446	31 446		
456	3935A-12-07 3935A-12-07. Затраты за июль 2012							50 093,48	42 452,1	42 452,1		
457	3935A-12-08 3935A-12-08. Затраты за август 2012							61 843,8	52 410	52 410		
458	3935A-12-09 3935A-12-09. Затраты за сентябрь 2012						100	193 777,24	164 218	164 218		
459	3935A-12-10 3935A-12-10. Затраты за октябрь 2012						100	199 961,62	169 459	169 459		

460	3935A-12-11 3935A-12-11. Затраты за ноябрь 2012	100					259 743,96	220 122	220 122		
461	3939A 3939A. Разработка заказной документации на поршневые компрессорные установки 039-ПК-002, 039-ПК-003, 039-ПК-004. Разработка опросных листов	73,91	260 000				192 166	192 166		192 166	РНПК
462	3939B 3939B. Разработка заказной документации на поршневые компрессорные установки 039-ПК-002, 039-ПК-003, 039-ПК-004. Разработка заказной документации	7,24	296 000				21 430,4	21 430,4		21 430,4	РНПК
463	3939C 3939C. Разработка заказной документации на центробежную установку 039-С-001. Разработка опросных листов	17,66	260 000				45 916	75 712		75 712	РНПК
464	3939D 3939D. Разработка заказной документации на центробежную компрессорную установку 039-С-001. Разработка заказной документации	2,99	296 000				8 850,4	8 850,4		8 850,4	РНПК
465	3941A 3941A. Разработка рабочей документации системы обогрева технологических трубопроводов объекта 430-10 (секция 2000, 4100, 4200, 5800) завода глубокой пе						5 310 000	4 500 000	4 500 000		
466	3942A 3942A. Проведение технической приемки "Технологического пакета основных решений с экономическим обоснованием ("ТЕПЭО")" обоснованием НПЗ". выполненного строительства						2 000 000,01	1 694 915,25	1 694 915,25		

467	3944A. 3944A. Работы по внесению изменений в проектную документацию установок каталитического крекинга ЗАО "РНПК"	50,46	845 000	426 387	501 641,01	425 119,5		425 119,5	РНПК
468	3948A. 3948A. Технологическая часть (Пояснительная записка)				1 516 300,01	1 285 000,01	1 285 000	0,01	
469	3948B. 3948B. Монтажная часть, часть КиА				5 799 700,01	4 915 000,01	4 915 000	0,01	
470	3948C. 3948C. Сметная часть				354 000	300 000	300 000		
471	3949A. 3949A. Оказание содействия по решению технических вопросов на Комплексе глубокой переработки нефти ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	100			583 085,2	494 140	494 140		
472	3957A. 3957A. Строительство новой установки первичной переработки нефти АВТ-5, мощн. 5,5 млн. тонн в год	100	1 525 423,73	1 525 423,73	1 799 999,99	1 525 423,73	1 525 423,73		РНПК
473	3957B. 3957B. Приведение существующих установок ЭЛОУ-АВТ-3 и АВТ-1 с блоком ЭЛОУ-1 к требованиям правил ПБ без изменения мощности и показателей эффективности	100	1 525 423,73	1 525 423,73	1 800 000	1 525 423,74	1 525 423,73	0,01	РНПК
474	3957C. 3957C. Реконструкция ЭЛОУ-АВТ-3 и установки АВТ-1 с блоком ЭЛОУ-1 с приведением их к требованиям правил ПБ и повышением эффективности по отборам целевы	100	1 991 525,42	1 991 525,42	2 350 000,01	1 991 525,43	1 991 525,42	0,01	РНПК
475	3967A. 3967A. «О текущем техническом состоянии имущества, принадлежащего ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» и расчет необходимых капитальных затр				2 188 899,99	1 854 999,99	1 855 000	-0,01	

476	3968A.3968A.Детальное проектирование систем пожаробезопасности для проекта "Новый Уренгой 3"	73,89	1 843 519,7		1 362 176,71	1 607 368,52	1 362 176,71		1 362 176,71	ЛИНДЕ
477	3970A.3970A.Выбор площадки для размещения газохимического производства на Дальнем Востоке					8 000 000,01	6 779 661,02	6 779 661,02		
478	3970KR.3970KR.Командировочные расходы					348 160,18	295 051	295 051		
479	3972A.3972A.Титульный список Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов с увеличением мощности Комплекса до 14 млн. тонн нефти в год. Поясните	67,47	7 403 200		4 994 939,04	5 894 028,07	4 994 939,04		4 994 939,04	Татнефть
480	3972B.3972B.Предварительный генплан Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов с увеличением мощности Комплекса до 14 млн. тонн нефти в год.	53,13	1 850 800		983 330,04	1 160 329,45	983 330,04		983 330,04	Татнефть
481	3976A.3976A. Корректировка рабочей документации в части прокладки дополнительных электротехнических кабелей, разработанной в рамках Контракта на субподряд п	100	850 000		850 000	1 003 000	850 000		850 000	Си Би энд Ай ЛУ
482	3977A.3977A. Техничко-экономический расчет по строительству нефтеперерабатывающего завода мощ.3 млн. тонн в год с набором вторичных процессов ООО «ТНК» (Томска	100	7 500 000		7 500 000	8 849 999,96	7 499 999,97	7 500 000	-0,03	Томскнефтепер
483	3977B.3977B.Разработка маркетингового исследования "Оценка объемов потребления нефтепродуктов в регионах РФ"	100	1 230 000		1 230 000	1 451 400	1 230 000	1 230 000		Томскнефтепер

484	3978A, 3978A. Изготовление и установка пунктов планово-высотной опорной геодезической сети для строительства объекта «Западно-Сибирский комплекс глубокой пере	100	1 111 970,57		1 111 970,57	1 312 125,27	1 111 970,57	1 111 970,57	1 111 970,57	ЗапСибНефтех
485	3993A, 3993A. Разработка рабочей документации системы обогрева паром оборудования объекта 430-10 (секция 2000, 4100, 4200, 5800) завода глубокой переработки н	100	8 500 000		8 500 000	10 030 000	8 500 000	8 500 000	8 500 000	КИНЕФ
486	3998A, 3998A. Корректировка рабочей документации в части прокладки дополнительных электротехнических кабелей, разработанной Подрядчиком в рамках Контракта на					1 003 000	850 000	850 000	850 000	
487	401A, 401A. Поставка компрессоров рециклового газа и услуг по шеф-монтажу и пуско-наладке	34,11	6 777 815		2 311 912,7	159 910 822,41	135 517 646,1	135 137 410,61	380 235,49	Татнефть
488	4001A, 4001A. Разработка рабочей документации по выносу сетей, коммуникаций и объектов из пятна застройки: Комплексная установка подготовки газа (WU 12 000)	25,42	3 500 000		889 700	1 049 846	889 700		889 700	ОАО "ГСИ"
489	4005A-12-09 4005A-12-09. Затраты за сентябрь 2012					1 377 059,65	1 166 999,7	1 166 999,7		
490	4005A-12-10 4005A-12-10. Затраты за октябрь 2012					627 012,06	531 366,15	531 366,15		
491	4005A-12-11 4005A-12-11. Затраты за ноябрь 2012					645 537,59	547 065,75	547 065,75		
492	4005A-12-12 4005A-12-12. Затраты за декабрь 2012	99,94	1 020 980,1		1 020 367,51	1 204 033,66	1 020 367,51	1 020 367,51	1 020 367,51	ЗапСибНефтех

493	4006A 4006A.Обследование существующих объектов водоснабжения и канализации. Сбор исходных данных.						255 853,5	216 825	216 825		ЗапСибНефтех
494	4006B 4006B.Разработка основных технических решений по обеспечению комплекса водой технического качества и очистке сточных вод и передача их на согласование	100	490 350			490 350	578 613	490 350	490 350		ЗапСибНефтех
495	4006C 4006C.Составление окончательного Отчета по итогам выполненной работы						418 534,2	354 690	354 690		
496	4010A 4010A.Проведение обследования объектов ОЗХ действующих производств ПЗВД, ПП						1 268 678,23	1 075 151,04	1 075 151,04		
497	4012A 4012A.Подготовка Задания на выполнение внестадийной работы по разработке схеме внешнего электроснабжения и передача Заказчику для согласования с ОАО	100	91 422			91 422	107 877,96	91 422	91 422		ЗапСибНефтех
498	4012B 4012B.Сбор и обработка исходных данных от Заказчика.Подготовка технических требований по внутриплощадочному электроснабжению для вне стадийной прорабо	37,43	2 125 573			795 601,97	938 810,32	795 601,97	795 601,97		ЗапСибНефтех
499	4012C 4012C. Формирование расчетных моделей. Согласование расчетных моделей с ОАО «СО ЕЭС» и сетевой компанией. Подготовка проекта Технического задания на	11,89	2 375 100			282 399,39	15 868,16	13 447,59	13 447,59		ЗапСибНефтех

500	4024А 4024А. Согласование перечня блокировок и сигнализаций УКОГ, обоснование выбора типа отсекающих клапанов (НО, НЗ) на установке МТБЭ ОАО "Славнефть-ЯНОС	100	436 440		436 440	514 999,2	436 440	436 440	Славнефть-Яро
501	4029А 4029А. Выполнение экспертного заключения работы "Обоснование инвестиций в развитие нефтедобывающего комплекса Иреляхского ГНМ"	100	450 000		450 000	531 000	450 000	450 000	Иреляхнефть
502	41/ПА 41/ПА. Поставка компрессора аварийного водорода и услуг по шеф- монтажу и пуско-наладке	37,63	3 241 739		1 219 866,39	65 389 991,39	55 415 246,94	55 075 188,64	340 058,3 Татнефть
503	42/ПА 42/ПА. Поставку реакторов и аппарата колонного типа	37,48	6 156 480		2 307 448,7	174 740 108,66	148 084 837,86	151 100 281,75	-3 015 443,89 Татнефть
504	43/ПА 43/ПА. Поставка центробежного сепаратора циркуляционного ВСГ	76,29	2 005 701		1 530 149,29	54 271 751,85	45 993 010,08	44 577 787,45	1 415 222,63 Татнефть
505	44/ПА 44/ПА. Поставка крупногабаритного емкостного оборудования	30,61	10 812 000		3 309 553,2	302 830 309,61	256 635 855,6	265 200 000	-8 564 144,4 Татнефть
506	46/ПА 46/ПА. Поставка аппаратов колонного типа	99,14	8 726 432		8 564 120,36	257 453 031,5	218 180 535,16	215 828 380	2 352 155,16 Татнефть
507	49/ПА 49/ПА. Поставка АВО	80,05	2 932 242		2 347 259,72	1 819 291,87	1 541 772,77	77 069,22	1 464 703,55 Татнефть
508	50/ПА 50/ПА. Поставка центробежных насосов	100	1 446 845		1 446 845	777 304,63	658 732,74	658 732,74	Татнефть
509	53/ПА 53/ПА. Поставка узлов отбора проб	100	1 277 815		1 277 815	35 610 888,18	30 178 718,55	30 467 504,69	-288 786,14 Татнефть
510	56/ПА 56/ПА. Поставка погружных насосов	85,35	3 148 587		2 687 319	82 981 506,99	70 323 310,8	70 323 310,8	Татнефть
511	57/ПА 57/ПА. Поставка ОВО с системой управления и автоматизации	35,7	4 295 138		1 533 364,27	119 798 464,2	101 524 122,12	101 524 122,12	Татнефть
512	58/ПА 58/ПА. Поставка вертикальных центробежных насосов	73,51	1 834 714		1 348 698,26	48 578 623,5	41 168 324,96	41 168 324,96	Татнефть

513/59/ПА 59/ПА. Поставка запасных частей для АВО					2 578 010,88	2 184 754,99	2 184 754,99		
514/60/ПА 60/ПА. Поставка глушителей и охладителей пара	100	350 521	350 521		222 814,39	188 825,75	330 680	-141 854,25	Татнефть
515/60/ПА 60/ПА. Поставка и установка дымовой трубы для комбинированной установки гидрокрекинга	100	2 648 735	2 648 735		66 417 034,82	56 285 622,73	53 831 040	2 454 582,73	Татнефть
516/61/ПА 61/ПА. Поставка пробоборных устройств, холодильники отбора проб, водные щиты, комплектующие изделия и запасные части	89,86	96 067	86 325,81		70 849,11	60 041,62	90 629,4	-30 587,78	Татнефть
517/63/ПА 63/ПА. Поставка предохранительного клапана в комплексе		4 167 814			83 702 386,57	70 934 225,79	70 934 225,79		Татнефть
518/64/ПА 64/ПА. Поставка электронасосного агрегата смазочного масла	88,72	149 502	132 638,17		4 096 632,92	3 471 722,82	3 490 538,06	-18 815,24	Татнефть
519/66/ПА 66/ПА. Поставка охладителей пара	35,5	43 392	15 404,16		1 966 104,63	1 666 190,35	1 666 672	-481,65	Татнефть
520/67/ПА 67/ПА. Поставка охладителей пара	100	4 591	4 591		139 599,81	118 304,92	116 063,21	2 241,71	Татнефть
521/70/ПА 70/ПА. Поставка шкафов управления АВО	48,65	544 861	265 074,88		16 794 187,41	14 232 362,21	14 232 362,21		Татнефть
522/83/87-0032 (к.р.) на поставку емкостей и фильтров, комплектующих изделий и запасных частей для комбинированной установки гидрокрекинга					79 908,02	67 718,66	67 718,66		
Итого:					6 134 221 056,18	5 204 722 058,29	4 876 233 520,38	328 488 537,91	

91

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Таблица Расчет незавершенного производства на 31.12.2012 года в соответствии с ПБУ 2/2008 "Учет договоров строительного подряда" от 24.10.2008 г. № 116н г. Пермь										
Проект	ЧасыПлан	ЧасыФакт	%	СуммаПроекта	Сумма СП	СуммаПлан	СуммаФакт	(П-Ф-СП)*1,18 (46)	20	Контрагент
1875D Проведение экспертизы	365,00	365,00	100,00	1 228 398,72		1 228 398,72		1 449 510,49		ФЛЭК
1875L Сопровождение прохождения повторной экспертизы Рабочего проекта в органах Главгосэкспертизы	10,00	1,00	10,00	145 096,19		37 426,14		44 162,85	25 462,80	ФЛЭК
1887E Рабочая документация	5 645,00	16 623,50	100,00	100 000,00		100 000,00		118 000,00		УфанИПИнефть
1932A проведение экспертизы "Строительство нефтепровода "Среднеобуобинское НГКМ-трубопроводная сист	3 007,00	2 227,00	74,06	3 959 356,13		2 932 299,15	2 769 673,00	191 898,86		ТасОрх Нефтегазодобыча
7065.5.Выдача документации в полном объеме	2 591,00	2 709,00	95,60	2 091 540,69		1 999 512,90	1 599 610,32	471 885,04		Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7125.1.Сопровождение прохождения экспертизы в органах ФГУ "Главгосэкспертиза России"	483,00	1 698,00	96,00	742 335,00		712 641,60		840 917,09	856 196,11	Метафракс
7140.10.ДС2.Сметная часть	1 839,00	2 408,00	96,00	1 812 966,25		1 740 447,60		2 053 728,17	1 375 109,73	МНПЗ
7141.2.3.Разработка проектной документации	2 464,00	5 029,50	85,00	2 638 281,18		2 034 961,35		2 401 254,39	2 150 992,84	Уралоргсинтез
7141.2.4.Сопровождение проведения Главгосэкспертизы (без учета стоимости экспертизы)	168,00	24,00	14,29	105 531,25		15 080,42		17 794,90	18 038,78	Уралоргсинтез
7141.2.5.Разработка рабочей документации	1 167,00	391,50	33,55	2 833 648,31		822 245,52		970 249,71	276 190,85	Уралоргсинтез
7292B. Проектная документация	6 405,00	9 975,00	99,00	6 385 027,90		5 380 281,62		6 348 732,31	5 207 970,27	Уралоргсинтез
7302.1.2.7.Предложения по организации строительства и оценка стоимости работ	697,00	435,30	97,00	611 856,55		593 500,85		700 331,00	111 983,43	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7302.1.3.Проектная документация в соответствии с Приложением №1 "Техническое задание", за исключением технологических объектов	9 925,00	15 400,00	98,00	9 650 565,93		9 457 554,61		11 159 914,44	9 431 991,52	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7302.1.4.Проектная документация по дополнительным работам	935,00	394,00	42,14	1 035 354,00		436 298,18		514 831,85	226 991,82	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7302.2.Сопровождение Государственной экспертизы проекта	497,00	5,00	1,01	550 993,50		5 565,03		6 566,74	2 980,32	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7306.2.Сопровождение рабочей документации при прохождении экспертизы промбезопасности	151,00	59,00	100,00	117 264,00		117 264,00		138 371,52	29 817,83	Новошахтинский завод нефтепродуктов
7336.2.Разработка рабочей документации "Замена кабельных линий ГПП-2 яч.7 - ТП-17 яч.5 с реконструкцией кабельных эстакад и конструкций"	2 923,00	409,00	51,30	2 871 559,00		1 473 109,77		1 738 269,53	260 163,72	Рязанская нефтеперерабатывающая компания

7341.1. Сбор исходных данных, разработка принципиальной технологической схемы ула подачи реагентов, разработка опросных листов на оборудование	149,00	48,00	32,21	280 140,00		90 233,09	106 475,05	96 786,06	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7341.2. Рабочая документация в полном объеме	2 214,00	547,00	24,71	2 938 281,64		726 049,39	856 738,28	286 999,15	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7369.2. Подготовка ТЗ на инженерные изыскания	60,00	91,00	99,00	54 837,29		54 288,92	64 060,93	45 311,95	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7369.3. Разработка рабочей документации (включая общую пояснительную записку)	4 885,00	1 607,00	51,23	6 903 203,39		3 536 511,10	4 173 083,10	860 669,62	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7379.10. Технологический регламент производства окиси углерода и технического водорода (изм. №2)	166,00	129,00	77,71	169 491,53		131 711,87	155 420,01	139 603,88	Сибур-Химпром
7379.11. Технологический регламент производства органической жирной кислоты (2-этилгексановой) (изм. №1)	169,00	62,00	36,69	169 491,53		62 186,44	73 380,00	30 269,71	Сибур-Химпром
7379.12. Технологический регламент сливовалиных аскад легкоослабляющихся, горючих жидкостей ТСБ цеха №42	164,00	116,00	70,73	338 983,05		239 762,71	282 920,00	58 194,67	Сибур-Химпром
7379.13. Технологический регламент производства пропилена из ППФ	249,00	204,00	81,93	338 983,05		277 728,81	327 720,00	123 737,22	Сибур-Химпром
7379.14. Технологический регламент установки дегидрирования и ректификации стирола производства по выпуску этилбензола, стирола и полистирола (изм. №2)	207,00	100,00	48,31	169 491,53		81 881,36	96 620,00	66 916,41	Сибур-Химпром
7394.1. Сбор исходных данных	124,00	120,00	96,77	186 759,32		180 726,99	213 257,85	181 154,01	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7394.2.1. Разработка опросных листов на оборудование	75,00	75,00	55,23	98 446,53		54 372,02	64 158,98	53 429,56	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7394.2.2. Рабочая документация в полном объеме	761,00	1 420,00	82,00	886 018,72		726 535,35	857 311,71	724 611,30	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7395.2.1. Разработка опросных листов на оборудование	100,00	99,00	50,00	82 519,42		41 259,71	48 686,46	63 075,13	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7395.2.2. Рабочая документация в полном объеме	604,00	137,00	10,00	742 674,81		74 267,48	87 635,63	71 026,28	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7454.1.1. Сбор исходных данных	24,00	44,00	90,00	87 709,32		78 938,39	93 147,30	112 237,74	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7454.1.2. Разработка рабочей документации по замене трубопроводов раствора пенообразователя от жибетонных емкостей до пожарной насосной станции корпуса	304,00	48,00	15,79	350 834,75		55 396,81	65 368,24	25 568,92	Рязанская нефтеперерабатывающая компания

7454.2.1. Сбор исходных данных	15,00	36,00	90,00	75 608,47		68 047,62	80 296,19	17 265,54	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7454.2.2. Разработка рабочей документации по замене дренажного трубопровода от резервуара №4 до приемной камеры 4-й насосной станции установки механич	259,00	28,00	10,81	302 433,90		32 693,10	38 577,86	14 977,92	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7454.3.1. Сбор исходных данных	56,00	20,00	35,71	83 262,71		29 733,11	35 085,07	9 351,30	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7454.3.2. Разработка рабочей документации по замене 4-х трубчатых теплообменников	613,00	185,00	30,18	749 365,95		226 156,95	266 867,56	94 103,04	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7459.1. Анализ исходных данных. Сбор дополнительных исходных данных.	627,00	498,00	95,00	242 220,00		230 109,00	271 528,62	642 669,02	Газпромнефть-ОНПЗ
7459.2. Оценка технического состояния строительных конструкций зданий и сооружений	50,00	3,00	0,06	5 036 950,00		3 022,17	3 566,16	2 792,50	Газпромнефть-ОНПЗ
7459.3. Инженерные изыскания	131,00	68,00	1,60	3 318 178,00		53 080,85	62 647,20	52 773,92	Газпромнефть-ОНПЗ
7459.4.1.1. Технологические схемы Расчет потребности в энергоносителях. Решения по энергообеспечению. Технологические решения по РСУ и ПАЗ	2 621,00	1 088,00	9,60	5 115 489,00		491 086,94	579 482,59	569 618,03	Газпромнефть-ОНПЗ
7459.4.1.2. Компонировочные решения Архитектурно – строительные решения Предложения по организации строительства и оценке строительных работ	3 191,00	51,00	0,50	5 115 490,00		25 577,45	30 181,39	23 732,84	Газпромнефть-ОНПЗ
7482.А. Корректировка ППАС, составление, согл и утв. тех. регламента, экспертиза промбезопасности, сопровождение регистрации и утверждение заключения экс	567,00	785,50	50,00	957 114,00		419 234,97	494 697,26	314 086,81	МНПЗ
7500.3. Разработка проектной документации. Выдача заказных спецификаций на оборудование с длительным сроком изготовления	12 661,00	375,00	95,00	19 464 824,00		18 491 582,80	21 820 067,70	326 255,32	Саратовский НПЗ
7521.11/1. Внесение изменений в проект 2454-7521-11 по насосу Н-321/2	9,00	92,00	16,60	153 000,00		25 398,00	29 969,64	25 008,75	Уралоргсинтез
7521.22. Монтаж дополнительных дефлегматоров Т-132л, Т-135л	593,00	603,00	71,01	504 050,00		357 925,91	6 007,27	9 332,27	Уралоргсинтез
7521.30. Коллектор дренажирования подтоварной воды на установках ИФ-9, ДП-10	630,00	808,00	90,00	535 500,00		481 950,00	126 378,00	123 168,06	Уралоргсинтез
7521.36. Установка фильтров на трубопроводе слива А-2 в Е-7/2	570,00	320,00	19,72	484 500,00		95 543,40	112 741,23	93 984,16	Уралоргсинтез
7521.50. Подачи изобутана-рецикла с установкой № 6 на отд. Б-14 и для очистки в Газовый цех	820,00	1 084,00	90,00	697 000,00		627 300,00	164 492,00	152 347,73	Уралоргсинтез

7521.53 Установка ступенца шламового осадка (ТТ 0109-ТХ) (Выполнение остальных разделов, строительная часть. Электрика. Автоматизация. Изоляция.	1 230,00	192,00	3,00	1 045 500,00	31 365,00	37 010,70	22 526,42	Уралоргсинтез
7521.54.Проект газопровода для 33У котлов станции переиспарения конденсата С-10/2	9,00	626,00	35,00	600 100,00	210 035,00	247 841,30	185 088,59	Уралоргсинтез
7521.59 Монтаж дополнительного аммиачного компрессора SAB 202SF раздел АК, сметы	2 000,00	1 076,00	30,00	1 700 000,00	510 000,00	601 800,00	278 121,74	Уралоргсинтез
7521.6.Изменение схемы слива ШФЛУ, раздел АК, сметы	68,00	14,00	9,31	57 800,00	5 381,18	6 349,79	5 377,47	Уралоргсинтез
7521.64.Схема подключения природного газа для подготовки ж. д. цистерн в уравнивательные линии пропана, изопентана	480,00	2,00	0,22	408 000,00	897,60	1 059,17	879,88	Уралоргсинтез
7521.95. Внесение изменений в проект 6663 "Реактор с мешалкой"	50,00	80,00	55,55	42 500,00	23 608,75	27 858,33	23 281,11	Уралоргсинтез
7521.96. Изменения к проекту 8096, раздел АК	9,00	235,00	90,00	68 000,00	61 200,00	72 216,00	76 898,87	Уралоргсинтез
7521.97. Изменение контура охлаждения реакторов Р-607/1-6	9,00	326,00	20,60	400 000,00	82 400,00	97 232,00	81 201,36	Уралоргсинтез
7540.2.Приемо-сдаточный пункт то-варной нефти Среднебугоро-бинского НГКМ в магистраль-ный нефтепровод ВСТО в рай-оне г.Ленск	1 692,00	368,00	95,00	3 177 480,00	3 018 606,00	3 561 955,08	229 698,13	ТААС-Юрх Нефтегазодобыча
7540.3.Обустройство Среднебугоро-бинского НГКМ в пределах Центрального блока. Первая очередь. Куст скважин №19	761,00	40,00	5,26	573 570,00	30 169,78	35 600,34	24 536,31	ТААС-Юрх Нефтегазодобыча
7545.1.1 Инженерно-геологические изыскания	604,00	148,00	14,50	2 058 564,32	288 481,83	352 220,36	149 067,37	Сибур-Химпром
7545.2.1. Проектная документация (за исключением спецразделов)	3 265,00	684,00	5,65	5 305 229,86	299 745,49	353 699,68	391 291,09	Сибур-Химпром
7545.2.2.Спец.разделы проектной документации	1 700,00	6,00	0,35	1 283 519,54	4 492,32	5 300,94	3 759,31	Сибур-Химпром
7551.1.Расчеты ПТК установок 36-20, 36-30, 39-40, 39-10, 39-30 и опреде-ние массовых расходов аварийных сбросов по установкам 36-20, 36-30	590,00	236,00	18,30	748 203,00	136 921,15	161 566,96	136 778,60	ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез
7563.1 Расчеты массовых аварийных сбросов по установкам 39-40, 39-10, 39-30	590,00	98,00	8,50	748 203,00	63 597,26	75 044,77	64 919,77	ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез
7572.1.Сбор дополнительных исходных данных.Обмерочные работы	372,00	281,00	75,54	372 391,22	281 304,33	331 939,11	240 103,17	ПНИПУ
7572.3.Разработка рабочей документации объектов I очереди строительства	1 680,00	417,00	24,82	2 524 778,33	626 649,98	739 446,98	32 514,64	ПНИПУ
7572.5.Разработка проектной документации в соответствии с Постановлением № 87	3 297,00	16,00	0,49	7 246 535,15	35 508,02	41 899,46	11 090,98	ПНИПУ
7590.1.Сбор дополнительных исходных данных.Инженерные изыскания	217,00	153,00	10,00	1 595 487,30	159 548,73	188 267,50	181 298,42	Воронежсинтезгазучук

95

7595.1.Расчет диаметра факельного коллектора с учетом мер-ий по его минимизации от объекта «Комплекс переработки нефтяных остатков.1. пусковой этап	252,00	35,00	14,00	369 176,80	51 684,75	60 988,01	51 466,88	ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез
7606.3.Изготовление изыскательской продукции землеустройства и земельного кадастра	1,00	4,00	4,00	46 665,35	1 866,61	2 202,60	3 612,70	Газпром переработка
7606.4.Разработка и согласование проектной документации (ПД)	12,00	163,00	3,50	1 555 511,55	54 442,90	64 242,62	124 632,16	Газпром переработка
1875G.Корректировка рабочего проекта в соответствии с замечаниями Главосэкспертизы	1 197,00	1 197,00	100,00	1 450 961,85	1 450 961,85		-1 294 815,79	
1962A."Сопровождение проекта Строительство нефтепровода Среднеобуобинское НГКМ-трубопроводная систем	3 788,00	1 072,00	28,30	746 056,00	746 056,00		-72 384,21	ФПЭК ТААС-Юрх Нефтегазодобыча
7039A.Инженерные изыскания								
7039B.Рабочая документация								
7039C.Проектная документация (2010г.-экспертиза/								
7100.1.3.Разработка ТТ (АТ и С)								
7100.2.3.Дополнительные объекты								
7107.2.Рабочая документация	2 545,00	2 545,00	100,00	3 383 124,00	3 383 124,00		-1 209 279,58	Краснодарнефтегаз Сибур-Химпром
7138.6.Авторский надзор за ноябрь 2011г.							1,00	РНПК
7139.1.АН за строительством установки гидроочистки на МНПЗ							-6,00	МНПЗ
7140.8. ДС1 Рабочая документация								
7140.9.ДС2 7140.9.ДС2.Комплект рабочих чертежей МТС, АТХ, КА. Доработка комплекта чертежей марки ТХ (с указанием средств КИПиА), ЭМ (подключение электрообогрева)	7 931,00	7 931,00	100,00	7 251 865,03	7 251 865,03		-22 076 457,84	МНПЗ
7236.12.АН в декабре 2011							-1 797 783,01	МНПЗ
7236.9.АН в сентябре 2011							0,01	ООО "НК "Роснефть"-НПЦ"
							-0,07	ООО "НК "Роснефть"-НПЦ"
							-1 576 378,03	
7255.1.Разработка Рабочей документации по замене ёмкостей отбойников конденсата газа Е-8, Е-10 факельного хозяйства	702,00	702,00	100,00	761 832,00	761 832,00			РНПК
7276.1.5.Сопровождение и получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы, Главосэкспертизы	53,00	53,00	100,00	157 904,00	157 904,00		-55 286,03	
7276.2.3.1.Разработка проектной документации. 1 этап (ПЗ, ПОС, ООС,ОВОС)	70,00	70,00	100,00	628 902,00	628 902,00		-18 908,11	ООО "БашНИПИнефть"
7276.2.3.2.Разработка проектной документации. 2 этап	70,00	70,00	100,00	6 498 613,00	6 498 613,00		-800 000,00	ООО "БашНИПИнефть"

96

7276.2.4. Сопровождение и получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы, Главгосэкспертизы	92,00	92,00	100,00	157 904,00	157 904,00					-26 097,97	ООО "БашНИПИнефть"
7278.1. Подготовка материалов для разработки актов земельных участков	189,00	189,00	100,00	100 740,00	100 740,00					-114 684,65	ООО "БашНИПИнефть"
7278.2. Подготовка материалов для разработки градостроительного плана	160,00	160,00	100,00	82 800,00	82 800,00					-107 907,19	ООО "БашНИПИнефть"
7278.6 Сопровождение и получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы, Главгосэкспертизы	5 194,00	4 415,00	85,00	900 450,00	765 382,51					7 364 465,32	
7278.7.4.Объекты ОБП. Первый этап строительства	251,00	113,00	45,00	17 948 858,00	8 235 135,31				12 241 180,05	-2 774 847,62	ООО "БашНИПИнефть"
7278.7.5.Объекты ОБП. Второй этап строительства										999 390,68	ООО "БашНИПИнефть"
7278.7.7.Вертодром	1 512,00	1 369,00	94,63	6 595 995,00	6 241 897,00				6 241 897,00	157 011,41	ООО "БашНИПИнефть"
7278.7.8.Площадка ОБП, вертодром. Система электрообогрева	1 512,00	52,00	3,44	2 274 437,00	78 240,63					36 781,22	ООО "БашНИПИнефть"
7302.1.1. Сбор исходных данных										-708 969,54	ООО "БашНИПИнефть"
7302.1.2.1. Расчеты факельных коллекторов и существующего оборудования	811,00	811,00	100,00	297 499,00	297 499,00				297 499,00		Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7302.1.2.2. Технологическая схема и опросные листы на оборудование	1 264,00	1 264,00	100,00	1 618 360,59	1 618 360,59				1 618 360,59	-46 416,34	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7302.1.2.3. Расчет потребности в энергоносителях. Решения по дополнительному энергообеспечению	951,00	951,00	100,00	2 110 905,11	2 110 905,11				2 110 905,11	-286 405,00	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7302.1.2.4. Технические решения по РСУ и ПАЗ	508,00	508,00	100,00	1 055 452,56	1 055 452,56				1 055 452,56	-96 008,51	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7302.1.2.5. Компоночные решения	890,00	890,00	100,00	562 908,03	562 908,03				562 908,03	-5 620,68	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7302.1.2.6. Архитектурно-строительные решения	622,00	622,00	100,00	703 635,04	703 635,04				703 635,04	-47 245,15	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7306.1. Рабочая документация	1 936,00	1 936,00	100,00	2 018 605,95	2 018 605,95				2 018 605,95	-6 479,25	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7310.1. Сбор исходных данных	9,00	9,00	100,00	239 500,00	239 500,00				239 500,00	-155 282,38	Рязанская нефтеперерабатывающая компания
7310.2. Спецификация на запорную арматуру	52,00	52,00	100,00	1 293 067,60	1 293 067,60				1 293 067,60	-16 088,54	Новошахтинский завод нефтепродуктов
7310.3. Рабочая документация в полном объеме	6 896,00	6 896,00	100,00	5 172 270,40	5 172 270,40				5 172 270,40	-42 376,96	РНПК
7315.1. Сбор исходных данных	240,00	240,00	100,00	152 910,00	152 910,00				152 910,00	-55 757,04	РНПК
7315.2.1.2. Расчет потребности в энергоносителях. Решения по энергообеспечению	278,00	278,00	100,00	807 322,56	807 322,56				807 322,56	-92 329,19	Уралхим
										406 759,80	Уралхим

7315.2.2. Проектная документация в полном объеме	6 049,00	6 049,00	100,00	16 625 722,53	16 625 722,53	16 625 722,53	16 625 722,53	-118 841,58	Уралхим
7338.1.Сбор исходных данных	144,00	144,00	100,00	132 959,64	132 959,64	132 959,64	132 959,64	-110 583,28	РНГК
ИТОГО							67 920 729,87	993 044,28	

IX. Заключительный раздел

Информация о реестродержателе общества:

Открытое Акционерное Общество «Регистратор Р.О.С.Т.», ИНН/КПП 7726030449/77180100, лицензия № 10-000-1-00264 от 03 декабря 2002 года без ограничения срока действия, ОАО «Регистратор Р.О.С.Т., как правопреемник ОАО «Компания-регистратор «Панорама» и ЗАО «Фондовая регистрационная компания», является уполномоченным регистратором ФАУФИ (Минимущества России) на основании заключенных в рамках исполнения Распоряжения Министерства имущественных отношений РФ от 07.09.1999г. N 1249-р Соглашений от 08.02.2000 года №01-05/48 и №01-05/56. имеет статус уполномоченного регистратора Мингосимущества России – свидетельство 301-5/43 от 08 февраля 2000 года.

Информация об аудиторской компании общества:

Протоколом № 2 (23) годового общего собрания акционеров от 27.06.2012 аудитором на 2012 год было утверждено ООО «Интерэкспертиза» (117105, г. Москва, Новоданиловская наб., д. 4А, ОРНЗ 10203000366).

Информация об арендованном помещении:

ОАО «ВНИПИнефть» на основании договора аренды нежилого помещения № 634-03-09 от 09.07.2009 г. с ГАУ «ФХУ Мэрии Москвы» арендует нежилые помещения общей площадью 4 789,2 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Фридриха Энгельса, д. 32, стр. 1. В силу того, что рыночная стоимость указанных помещений ОАО «ВНИПИнефть» не известна и в договоре аренды не отражена, они учтены за балансом в условной оценке 100 000,00 руб.

Генеральный директор



Капустин В.М.

Главный бухгалтер

Воронцова М.И.

