

Утвержден  
Годовым общим собранием акционеров  
ОАО «Саратовнефтегаз»  
Протокол №33 от 26.06.2014

Предварительно утвержден  
Советом директоров  
ОАО «Саратовнефтегаз»  
Протокол 499 от 30.04.2014

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«Саратовнефтегаз»**

**по результатам работы за 2013 год**

г. Саратов  
2014 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>Общие сведения об обществе</b>	стр. 3
<b>1. Положение общества в отрасли</b> 4	стр.
<b>2. Приоритетные направления деятельности общества</b>	стр. 5
<b>3. Отчет Совета директоров о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности в отчетном году</b>	стр. 5
<b>4. Перспективы развития общества</b> 20	стр.
<b>5. Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества</b>	стр. 20
<b>6. Описание основных факторов риска, связанные с деятельностью общества</b>	стр. 21
<b>7. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2013 году, признаваемых крупными сделками</b> 23	стр.
<b>8. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2013 году, признаваемых сделками, в совершении которых имелась заинтересованность</b> 23	стр.
<b>9. Состав Совета директоров Общества</b>	стр. 32
<b>10. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества, и членах коллегиального исполнительного органа</b>	стр. 35
<b>11. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества, каждого члена коллегиального исполнительного органа Общества и каждого члена Совета директоров Общества</b> 35	стр.
<b>12. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения</b> 36	стр.

### Общие сведения об обществе.

- Полное фирменное наименование общества - Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»;
- Место нахождения общества и почтовый адрес – 410056, город Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21
- Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер – 04.11.1993 года, регистрационный номер 01092032;
- Идентификационный номер налогоплательщика – 6450011500;
- Сведения об уставном капитале общества на отчетную дату:
  - размер уставного капитала – 826 409 руб.;
  - количество выпущенных и размещенных акций 3 305 636 штук, в том числе:
    - 1) обыкновенных – 2 479 228 штук
    - 2) привилегированных – 826 408 штук
  - номинальная стоимость одной акции – 25 коп.
- Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: 60-1П-217 от 28.04.1993 г., 60-1П-411 от 01.03.1994 г. Регистрационные номера аннулированы 13.03.2007г. в связи с объединением выпусков и присвоены государственные регистрационные номера 1-02-00131-А от 13.03.2007г. и 2-02-00131-А от 13.03.2007г.
  - количество акционеров – 2453 по состоянию на 31.12.2013 года.
- Сведения о реестродержателе Общества в 2013 году:
  - наименование – ЗАО «Сервис-Реестр» является реестродержателем с 17.04.2010 г.
  - место нахождения и почтовый адрес – 107045, г.Москва, ул. Сретенка, д. 12
  - номер и дата выдачи лицензии - №: 10-000-1-00301
  - срок действия лицензии – бессрочная.

ОАО "Саратовнефтегаз" (далее «Общество») учреждено в соответствии с Указом Президента РФ от 17 ноября 1992 года N 1403 "Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения".

Правовое положение Общества определяется Уставом Общества, Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными законами и правовыми актами, принятыми в пределах своих полномочий органами государственной власти и местного самоуправления.

ОАО "Саратовнефтегаз" является юридическим лицом.

Решением внеочередного общего собрания акционеров от 23.04.2010 г. (протокол № 26) была утверждена новая редакция Устава. Новая редакция зарегистрирована в Инспекции Федеральной налоговой службы по Октябрьскому району г. Саратова 13 мая 2010 года за государственным номером 2106454029317.

## **1. Положение общества в отрасли.**

### **1.1.Состояние нефтяной отрасли и основные тенденции ее развития.**

Россия – одна из крупнейших нефтяных стран мира. Запасы нефти, сосредоточенные на территории страны, делают ее одним из важнейших игроков на мировом рынке. Ежегодное производство первичных энергоресурсов в России составляет более 12% от общего мирового производства.

Объем добычи нефти и газового конденсата в РФ в 2013 году вырос на 1,0% по сравнению с показателем 2012 года и составил 523 млн. тонн. Объем добычи природного газа в РФ в 2013 году вырос на 2,0% по сравнению с показателем 2012 года и составил 668 млрд. м<sup>3</sup>. По объемам добычи нефти в 2013 году Россия делит первое-второе места с Саудовской Аравией, по мощностям нефтепереработки уступает только США.

Нефть и газ в России добывают более 240 компаний. При этом свыше 90% всего объема обеспечивают 12 холдингов, включая ОАО «Газпром», которым принадлежит около 75% запасов нефти. По объемам добычи нефти Россия делит первое-второе места с Саудовской Аравией, по разведанным запасам занимает второе место в мире, по мощностям нефтепереработки уступает только США.

Экспорт нефти из РФ за 2013г. снизился по сравнению с 2012г. на 2% и составил 234,9млн. тн.

Основным направлением экспорта российской нефти сегодня является Европа: туда поставляется порядка 90% сырья. Благодаря сложившейся транспортной инфраструктуре рынок стран Западной и Центральной Европы останется для России крупнейшим и в следующие 20-25 лет. Но в последнее время большие перспективы связываются со странами Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), поскольку там ожидается рост потребления нефти и нефтепродуктов. Согласно статистике, в 2013 году спрос только со стороны Китая на импортную нефть составил 271 млн. тонн (41% от общего потребления страны), а в целом по АТР – 980-1145 млн. тонн в год.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

- Введение льготного режима по НДС при освоении новых регионов и разработке остаточных запасов;
- Динамика мировых цен на нефть и нефтепродукты
- Усиление прямого государственного присутствия в нефтегазовом секторе;
- Ухудшение качества сырьевой базы нефтедобычи.

Добывающее предприятие ОАО «Саратовнефтегаз» официально было образовано в 1949 году. За прошедшее время в общей сложности оно открыло более 100 месторождений, добыло около 80 млн. тонн нефти и конденсата, почти 100 млрд.кубометров природного и попутного газа.

Сфера деятельности ОАО включает геологоразведочные работы, строительство и бурение скважин, добычу, транспортировку нефти и газа, их реализацию, текущий и капитальный ремонт скважин.

ОАО «Саратовнефтегаз» является крупнейшим недропользователем области, на долю которого приходится 70% добычи углеводородного сырья. В 2013 году предприятие разрабатывало 35 месторождений в Саратовской и Волгоградской областях.

ОАО «Саратовнефтегаз» - крупнейшее среди добывающих предприятий области на территории Саратовской области. Общество играет ведущую роль в становлении, развитии и успешном функционировании саратовского нефтяного комплекса.

### **1.2. Объем производства Общества и доля данного производства в целом по отрасли.**

<b>Производство</b>	<b>Объем производства общества (тыс. тонн)</b>	<b>Объем производства в целом по отрасли (тыс. тонн)</b>	<b>Доля общества в %</b>
Добыча	820,973	523276	0,157

## **2. Приоритетные направления деятельности общества.**

Приоритетные направления работы открытого акционерного общества «Саратовнефтегаз» соответствуют корпоративным принципам Компании, а именно: увеличение добычи нефти и газа за счет увеличения ресурсной базы, достижение высоких стандартов в области промышленной и экологической безопасности.

Общество рассматривает разработку и добычу нефти как свой базовый бизнес и намерено достичь максимального прогресса на основных направлениях этого бизнеса. Для достижения своих целей общество ведет работы по внедрению передовых технологий в области интенсификации добычи нефти и нефтеотдачи пластов, разработке и внедрению комплексной программы по экологии, а так же обучение персонала новейшим методам производства и организации работ.

Добыча нефти и газа в ОАО «Саратовнефтегаз» имеет особую специфику. Ее определяет большая территориальная удаленность месторождений (в радиусе до 410 км от областного центра) и высокая степень их выработанности. Удержание добычи нефти на стабильном уровне и ее наращивание в этих условиях свидетельствует о высоком профессионализме специалистов Общества.

## **3. Отчет Совета директоров о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности в отчетном году.**

Основным видами деятельности Общества являются:

- Геологическое изучение недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, бурение скважин, строительство нефтяных и газовых скважин;
- Разведка, добыча, транспортировка, хранение, переработка и реализация полезных ископаемых и продуктов их переработки, в том числе нефти, газа и нефтепродуктов, ведение работ, связанных с этим;
- Подготовка сырой нефти и газа, их реализация.

### **3.1. Основные производственные подразделения общества:**

На 01.01.2013 г. Советом директоров утверждена организационная структура ОАО «Саратовнефтегаз» в составе:

- Багаевский цех по добыче нефти и газа (нефтепромысел);
- Северный цех по добыче нефти и газа (нефтепромысел);
- Управление подготовки, транспорта нефти и газа, в состав которого входят:
- Правобережный цех по подготовке и транспортировке нефти и газа;
- Левобережный цех по подготовке и транспортировке нефти и газа;
- Испытательная лаборатория.
- Аппарат управления.

Организационная структура прилагается.

Для эффективности производственного процесса, развития и оптимизации направления скважинных технологий, в соответствии с решением заседания Совета Директоров про-

токол от 22.08.2013 года № 470, внесены с 01.10.2013г. изменения в организационную структуру ОАО «Саратовнефтегаз».

На базе отдела интенсификации притока и ремонта скважин создано Управление по скважинным технологиям.

### 3.2. Персонал.

Списочная численность работников на конец отчетного периода составила - 1 055 человек.

№ п/п	Показатель	Единица Измерения	Отчетный год
			Факт
1.	Среднесписочная численность	Чел.	1 040
2.	Фонд оплаты труда без отчислений	Тыс. руб.	453 140
3.	Среднемесячная зарплата 1 работника *	Руб.	33 670
4.	Общий размер вознаграждения (компенсация расходов) единоличного исполнительного органа и всех членов совета директоров, выплаченных в течение отчетного года	Тыс. руб.	5487,5

\* Среднемесячная зарплата 1 работника списочного состава без учета ТМ, доплат за вахтовый метод работ, затрат на проведение мероприятий по оптимизации.

### 3.3. Разработка.

В 2013 году Общество осуществляло свою недропользовательскую деятельность в части разведки и добычи углеводородного сырья в пределах следующих участков недр: Александровского, Белокаменного (Саратовская область), Белокаменного (Волгоградская область), Васнецовского, Восточно-Суловского, Генеральского, Гуселского, Даниловского, Дмитриевского, Западно-Рыбушанского, Западно-Степного, Заречного, Звездного, Иловлинского, Ириновского, Квасниковского, Колотовского, Куликовского, Лимано-Грачевского, Лузянинского, Малиновражного, Маякского, Мечеткинського, Михалковского, Октябрьского, Пионерского, Пограничного, Радищевско-Гартовского, Разинского, Разумовского, Рогожинского, Родионовского, Слоновского, Соколовогорского, Суловского, Тамбовского, Тепловского, Урицкого, Фурмановского, Языковского.

В 2013 году Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии РФ:

- оформлена лицензия на право пользования недрами на геологическое изучение с целью оценки возможности размещения попутных (пластовых) и промыслово-сточных вод в пределах Волгоградской части Белокаменного месторождения ВЛГ 15641 ЗП;

- оформлены дополнительные соглашения, продляющие срок действия лицензии по следующим участкам недр:

- Белокаменное месторождение на территории Саратовской области – лицензия СРТ 00390 НЭ;

- Волгоградская часть Белокаменного месторождения – лицензия ВЛГ 00686 НЭ;

- Разумовский участок – лицензия СРТ 00406 НЭ.

В 2013 году Управлением по недропользованию по Саратовской области было оформлено дополнительное соглашение к лицензии СРТ 10613 НЭ – Александровское месторождение.

С 01 августа 2013 г. по инициативе недропользователя Управлением по недропользованию по Саратовской области досрочно прекращено право пользования недрами с целью добычи нефти и газа по лицензии СРТ 12537 НЭ – Слоновское месторождение.

Кроме того, ОАО «Саратовнефтегаз» осуществляло операторскую деятельность в пределах участков недр ЗАО «Саратов-Бурение»: Алексеевского; Осиновского.

### 3.4. Добыча.

В 2013 году ОАО «Саратовнефтегаз» планировалось добыть 867,482 тыс. тонн нефти с газовым конденсатом. Фактический уровень добычи составил 820,973 тыс. тонн. Отклонение от бизнес-плана составило -46,509 тыс. тонн или -5,4%.

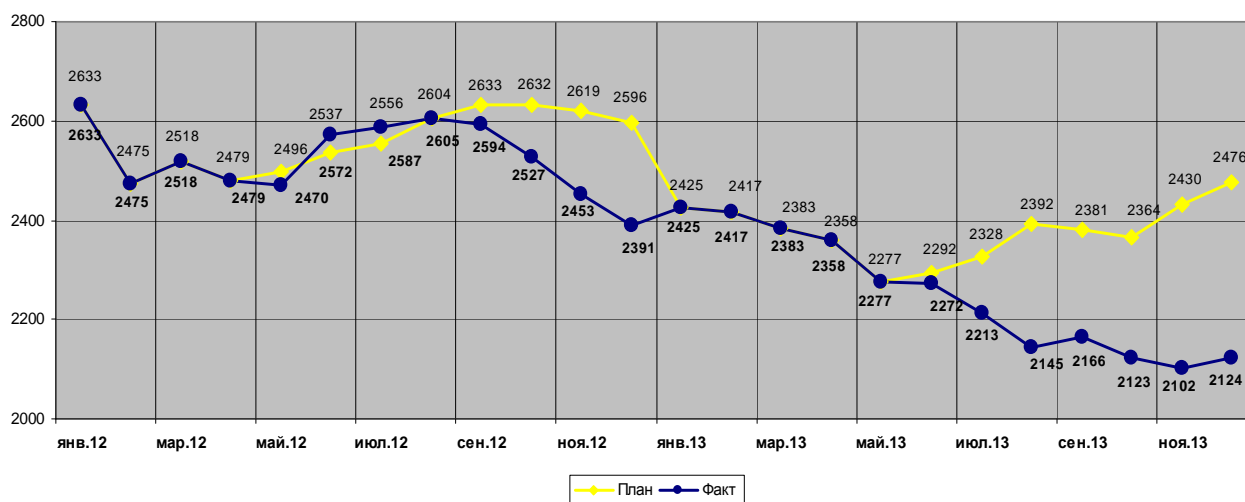
Основная причина не достижения планового задания сложилась за счет:

- ✓ Снижения базовой добычи на -12,067 тыс. тонн в результате увеличения фактического падения базовой добычи на 1,4% (план – 16,4%, факт – 17,8%) за счет выбытия скважин в неработающий фонд из-за аварий с подземным оборудованием;
- ✓ Недостижения плановой добычи от ввода новых скважин -17,795 тыс. тонн в связи с обводненностью новых скважин № 104 и № 106 Белокаменного месторождения выше запланированной (неподтверждение остаточных запасов) -10,877 тыс. тонн и переноса срока ввода скважины № 101 Восточно-Суловского месторождения – 6,918 тыс. тонн.
- ✓ Недостижения дополнительной добычи от ГТМ -16,647 тыс. тонн, связанное с низкой эффективностью ГТМ (РИР, ЛАПЛ, Оптимизация), а так же наличием неуспешных ГТМ, связанных с неподтверждением остаточных запасов.

Добыча свободного газа (ресурсы) составила 332,92 млн.м3 при плане 342,439 млн.м3.

Растворенного газа (ресурсов) добыто 74,333 млн.м3, против запланированных 78,328 млн.м3.

Динамика среднесуточной добычи нефти



Нефтяной эксплуатационный фонд по предприятию составил 313 скважин, в том числе действующих - 307, бездействующих - 6. Газоконденсатный эксплуатационный фонд по предприятию составил 16 скважин, в том числе действующих – 16, бездействующих - 0.

Для поддержания действующего фонда скважин и сокращения бездействующего в отчетном периоде было выполнено 182 капитальных ремонтов и 330 текущих ремонтов.

Проведенные геолого-технические мероприятия обеспечили добычу в объеме 93,547 тыс. тонн нефти с газ. конденсатом, что составляет 11,4 % от общего объема добычи в отчетном году.

Уровень эксплуатации механизированным способом действующего фонда скважин на отчетную дату составляет 98,0 %, в том числе (если взять действующий мех. фонд за 100%) ЭЦН эксплуатируется 57,2%, ШГН – 42,8 %.

### *Основные показатели производства.*

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный 2013 год	
			План	Факт
1.	Добыча нефти	тыс. тонн.	867,482	820,973
2.	Добыча нефти за счет ГТМ	тыс. тонн.	127,989	93,547
3.	Закачка воды в пласт	тыс. м3	4335,603	4099,136
4.	Ресурсы растворенного газа	млн. м3	78,328	74,333
5.	Ресурсы свободного газа	млн. м3	342,439	332,920
6.	Добыча жидкости	тыс. тонн.	13560,488	13092,275
7.	Обводненность	%	93,6	93,7
8.	Эксплуатационный фонд скважин (нефтяной и газоконденсатный)	скв.	342	329
9.	в том числе действующих	скв.	326	323
10.	Средний дебит новой скважины	тонн/сутки	63,5	31,1
11	Дебит действующей скважины	тонн/сутки	7,6	7,3

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин в целом по ОАО «Саратовнефтегаз» на конец 2013 г. составил 313 скважин, что на 13 скважин меньше утвержденного бизнес-планом. Действующий нефтяной фонд на 01.01.2014 г. составляет 307 скважин и меньше плана на 3 скважины.

*Эксплуатационный фонд нефтяных скважин сократился за счет:*

- корректировки программы ГТМ - не выведены из внеэксплуатационного фонда 7 скважин (скв.№ 43 Восточно-Суловского, скв.№ 99 Пионерского, скв.№ 45 Квасниковского, скв.№ 35 Малиноовражного, №№ 60, 61 Куликовского, скв.№ 24 Лимано-Грачевского месторождений);

- незапланированного перевода 6 скважин во внеэксплуатационный фонд (скв.№ 24 Родионовского, скв. № 5 Маякского, скв. № 41 Гуселского, скв.№ 40 Лимано-Грачевского, скв.№ 7 Заречного, скв.№ 71 Колотовского месторождений).

*Действующий фонд нефтяных скважин сократился за счет:*

- отказ от вывода из бездействия скважины № 7 Заречного месторождения из-за обводнения;
- проведения неуспешных ГТМ, по результатам которых не введены в эксплуатацию скважины №№ 35 Малиноовражного, 61 Куликовского месторождений.

Бездействующий нефтяной фонд на конец 2013 г. составил 6 скважин и по сравнению с планом сократился на 10 скважин. Сокращение бездействующего фонда связано с переводом скважин в контрольный фонд с целью осуществления контроля за изменением пластового давления.



### 3.5. Реализация.

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2011	2012	2013
1.	Добыча нефти	Тыс.тонн	942,551	924,297	820,973
2.	Доля экспорта	%	0	0	0
3.	Чистая выручка	Млн.руб.	10249,396	10522,334	10295,450
4.	Прибыль (убыток) от реализации	Млн.руб.	4205,002	4268,598	3942,823

За отчетный период объем сданной нефти с учетом покупной составил 851,574 тыс. тонн, при запланированных 898,720 тыс.тонн (94,8 %), а газа ( с покупным) 378,194 млн.м3 при плане 383,554 млн.м3 ( 98,6 %).

Нефти при этом реализовано 851,574 тыс. тонн, в том числе:

- 851,574 тыс. тонн в России

Выручка от реализации продукции без налогов и платежей составила – 10295,450 млн.руб., в том числе:

- от продажи нефти - 8897,833 млн.руб.
- от продажи газа - 1090,750 млн.руб.
- от прочей реализации – 306,867 млн.руб.

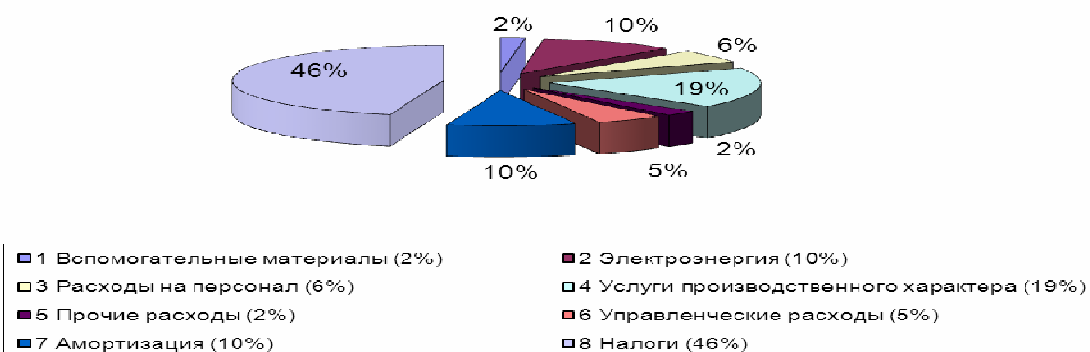
Суммарный результат от реализации всех видов продукции и услуг дал предприятию прибыль в размере – **3942,823** млн. руб.

#### Структура прибыли от реализации.

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Отчетный год
1.	Выручка от реализации продукции	12 148 631
2.	НДС	1 853 181
3.	Выручка от реализации без налогов	10 295 450
4.	Себестоимость реализации продукции	6 352 627
5.	Прибыль (убыток) от реализации всего:	3 942 823
	В том числе:	
6.	Прибыль (убыток) от реализации нефти в России	3 320 473
7.	Прибыль от реализации нефти на экспорт	0
8.	Прибыль от реализации газа	618 604
9.	Прибыль от реализации ГСМ	0
10.	Прибыль от прочей реализации	3 746

Структура себестоимости товарной продукции ОАО "Саратовнефтегаз" за 2013 год



### 3.6. Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов.

Для работы Общества в 2013 году были использованы энергетические ресурсы:

Наименование	Ед.изм.	2013
		факт
<b>1. Электроэнергия</b>	тыс.руб.	<b>647 917</b>
Потребление электроэнергии	тыс кВт*ч	225 105,0
<b>2. Теплоэнергия</b>	тыс.руб.	<b>42 825</b>
Потребление теплоэнергии	Гкал	25 490,26
<b>3. Природный газ</b>	тыс.руб.	<b>18 167</b>
Потребление газа на собственные нужды	тыс.м3	15,490
<b>4. Бензин автомобильный</b>	тыс.руб.	<b>764</b>
Потребление бензина	т.	23,8
<b>5. Топливо дизельное</b>	тыс.руб.	<b>777</b>
Потребление топлива	т.	26,9

Другие виды энергоресурсов Обществом не использовались.

### 3.7. Инвестиционная политика.

В 2013 году инвестиционная деятельность ОАО «Саратовнефтегаз» осуществлялась в соответствии с утвержденной программой капитальных вложений. Разработка, согласование, утверждение и мониторинг проектов проводились в установленном порядке согласно действующими Регламентом, Положениям, Инструкциям и Рекомендациям.

Основные направления инвестиционной деятельности отчетного года: реализация газовой программы, ГТМ, инфраструктурные проекты (строительство и реконструкция объектов, замена оборудования на поддержание производственных мощностей).

Суммарные капитальные вложения за отчетный период составили 912,840 млн. руб.

№ п/п	Показатели	Отчетный год млн. руб.
1.	Капитальные вложения, без НДС	912,840
	В том числе:	
2.	- бурение эксплуатационное	372,429

3.	- промышленное строительство	297,521
4.	- оборудование	237,507
5.	- бурение разведочное	-
6.	- прочие	5,383

Введено основных фондов за 2013г на сумму **1022,784** млн. руб.

№ п/п	Показатели	Отчетный год млн. руб.
1.	Ввод основных фондов – всего	1022,784
	В том числе:	
2.	- бурение	369,369
3.	- промышленное строительство	391,188
4.	- оборудование	256,838
5.	- прочие	5,389

Объем незавершенного производства снизился на конец года по отношению к предыдущему на 125,59 млн. рублей.

#### *Незавершенное производство в 2013 г.*

№ п/п	Показатели	млн. руб.	
		Предыдущий год на 01.01.2013	Отчетный год на 01.01.2014
1.	Капитальные вложения	501,868	376,278
	В том числе:		
2.	- бурение	136,691	125,372
3.	- промышленное строительство	345,514	250,770
4.	- оборудование	19,587	0,066
5.	- непромышленное строительство	0	0
6.	- прочие	0,076	0,07

### **3.8. Финансовое положение общества.**

В целом финансовое положение общества за отчетный 2013 год можно оценить как устойчивое.

#### **3.8.1. Показатели финансово-хозяйственной деятельности**

##### **Характеристика основных средств.**

№ п/п	Показатели	Предыдущий год (31.12.2012г)	Отчетный год (31.12.2013г)
1.	Доля активной части основных средств	16,5%	15,45
2.	Коэффициент износа	0,83	0,82
3.	Коэффициент обновления основных средств	0,02	0,06
4.	Коэффициент выбытия основных средств	0,016	0,03

##### **Показатели финансового состояния.**

№ п/п	Показатели	Предыдущий год (31.12.2012г)	Отчетный год (31.12.2012г)
1.	Рентабельность продаж (%) выручка	40,57	38,30

2.	Рентабельность собственного капитала (%)	19,18	15,34
3.	Доля собственных средств	85,15%	85,19%
4.	Коэффициент текущей ликвидности	5,46	4,55
5.	Коэффициент быстрой ликвидности	5,27	4,35
6.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,002	0,006

#### Показатели оценки деловой активности.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предыдущий год (31.12.2012г)	Отчетный год (31.12.2013г)
1.	Выручка от реализации	Тыс. руб.	10 522 334	10 295 450
2.	Прибыль отчетного года	Тыс. руб.	2 796 537	2 592 132
3.	Производительность труда	Тыс. руб./чел	9 862	9 759
4.	Фондоотдача основных средств	Коэфф.	3,96	3,45
5.	Оборачиваемость средств в расчетах	Дни	436	420
6.	Оборачиваемость производств. запасов	Дни	22	25
7.	Оборачиваемость собственного капитала	Коэфф.	0,79	0,65

### 3.8.2. Динамика структуры и источников образования капитала.

Общество имеет сложившуюся структуру активов и источников средств, тенденции их изменения.

#### Анализ финансового состояния за 2013 год.

Основную часть актива баланса занимают оборотные активы (63,34% от общей стоимости активов Общества), а их стоимость на конец 2013года составила 12 561 562 тыс.руб. За отчетный период стоимость оборотных активов снизилась на 5% (-656 657 тыс.руб). Уменьшение доли оборотных активов связано с погашением «дебиторской задолженности» (-744 215 тыс.руб).

На конец отчетного периода доля внеоборотных активов увеличилась на 3 364 380 тыс.руб (+86,1%) - это изменение связано с приобретением 100% доли в уставном капитале ООО «РедОйл».

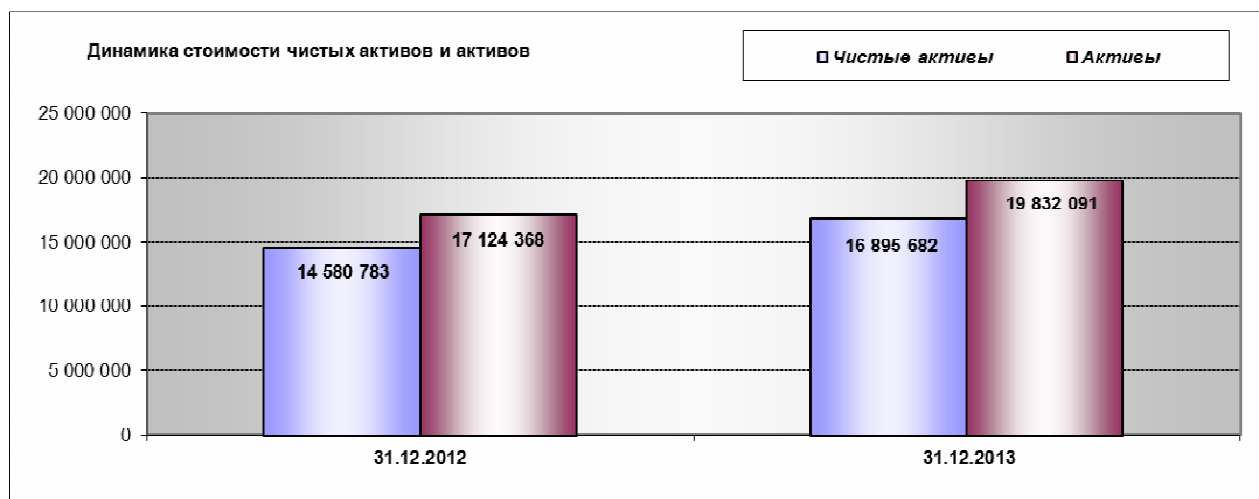
В пассиве наибольшую долю занимает раздел «капитал и резервы» - 85,19% от валюты баланса или 16 895 682 тыс.руб. Увеличение «капитала и резервов» за 2013 год на 2 314 899 тыс. руб. - это результирующая таких факторов как: увеличение чистой прибыли отчетного года (2 592 132 тыс.руб.), увеличение за счет восстановления не востребовавшихся дивидендов за 2009 год (3 295тыс.руб), переоценка внеоборотных активов (-114083 тыс.руб.), увеличение добавочного капитала при выбытии ОС (+114 083 тыс.руб.), уменьшения за счет начисленных дивидендов за 2012 год (279 656 тыс.руб) и уменьшения за счет списания акциза прошлых лет (872 тыс.руб).

За отчетный период наблюдался рост краткосрочных обязательств (+350 447тыс.руб.) и на конец года их размер составил 2 761 024 тыс.рублей. Основная причина роста – увеличение кредиторской задолженности (+1 071 355 тыс.руб). В свою очередь обязательства по краткосрочным займам и кредитам на конец отчетного периода были полностью погашены (-730 916 тыс.руб) и равны нулю.

Чистая прибыль за анализируемый период составила 2 592 132 тыс. руб., т.е. деятельность предприятия за анализируемый период была прибыльной.

Таким образом, по состоянию на 31.12.13 года финансовое состояние Общества можно охарактеризовать как стабильное. Валюта баланса составила 19 832 091 тыс. руб.

### 3.8.3. Чистые активы Общества. Сопоставление стоимости активов и чистых активов Общества.



Размер чистых активов с 2012г. по 2013 г. увеличился на сумму **2 314 899** тыс.руб.

#### Расчет величины чистых активов за 2013 год.

№ п/п	Показатели	Код стр. баланса	На (31.10.2012г) (т.р.)	На (31.12.2013г) (т.р.)	Изменение за период (т.р.)
<b>АКТИВЫ</b>					
1.	Нематериальные активы	1110	1 499	1 500	1
2.	Основные средства	1150	2 658 735	2 985 877	327 142
3.	Незавершенное строительство	1191	538 270	409 631	(128 639)
4.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	12 697	12 463	(234)
5.	Долгосрочные финансовые вложения	1170	597 757	3 760 811	3 163 054
6.	Отложенные налоговые активы	1180	97 191	100 247	3 056
7.	Запасы	1210	630 603	706 341	75 738
8.	НДС по приобретенным ценностям	1220	868	1 110	242
9.	Дебиторская задолженность	1230	12 579 969	11 835 754	(744 215)
10.	Денежные средства	1250	5 060	16 884	11 824
11.	Прочие оборотные активы	1260	1 719	1 473	(246)
12.	<b>Итого активы</b>		<b>17 124 368</b>	<b>19 832 091</b>	<b>2 707 723</b>
<b>ПАССИВЫ</b>					
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	0	0	0
14.	Прочие долгосрочные обязательства	1420+ 1450	133 008	175 385	42 377
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	730 916	0	(730 916)
16.	Кредиторская задолженность	1520	1 624 778	2 696 133	1 071 355
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1550	22 028	26 943	4 915
18.	Резервы предстоящих расходов	1540	32 855	37 948	5 093
19.	Прочие краткосрочные обязательства	1550- 1551	0	0	0
20.	<b>Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов</b>		<b>2 543 585</b>	<b>2 936 409</b>	<b>392 824</b>

21.	<b>Стоимость чистых активов</b>	П.14-п.20	<b>14 580 783</b>	<b>16 895 682</b>	<b>2 314 899</b>
-----	---------------------------------	-----------	-------------------	-------------------	------------------

### 3.8.4. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

№ п/п	Показатели	Отчетный 2013 год (31.12.2013г) Тыс. руб
1.	Валовая выручка от реализации продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и таможенных пошлин)	10 295 450
2.	Себестоимость реализации товаров, работ, услуг	6 043 067
3.	Коммерческие расходы	12 203
4.	Управленческие расходы	297 357
5.	Результат от реализации – прибыль (убыток)	3 942 823
6.	Рентабельность от продаж (от выручки), %	38,30
7.	Проценты к получению	11 472
8.	Проценты к уплате	53 035
9.	Прочие доходы	1 103 357
10.	Прочие расходы	1 693 054
11.	Прибыль отчетного периода (до налогообложения) с учетом чрезвычайных доходов	3 311 563
12.	Налог на прибыль и пр. платежи в бюджет	719 431
13.	Чистая прибыль отчетного периода	2 592 132

### 3.8.5. Суммы уплаченных обществом налогов и иных платежей и сборов в отчетном году.

Показатели	Д-т на 01.01.2013г.	К-т на 01.01.2013г.	Начислено	Оплачено	Д-т на 31.12.2013г.	К-т на 31.12.2013 г.
			(тыс.руб.)	(тыс.руб.)		
НДПИ	33888	-39147	2724835	2515288		-214806
НДС	601	-318607	1230042	1261386		-286662
Налог на имущество	40	-13373	56991	55481	7	-14850
Подходный налог	1248	-3614	60923	62057	3071	-4303
Налог на прибыль	25694		680649	765573	110618	
ЕСН	692	-6879	122742	120499		-8430
Прочие	1131	-1904	26198	25960	456	-1467
<b>ИТОГО:</b>	<b>63294</b>	<b>-383524</b>	<b>4902380</b>	<b>4806244</b>	<b>114152</b>	<b>-530518</b>

\* с учетом пени, штрафных санкций, зачетов и возвратов

## 3.9. Экологическая и промышленная безопасность и охрана труда.

### *Промышленная безопасность.*

Деятельность Общества в области промышленной безопасности и охраны труда направлена на отсутствие и/или минимизацию последствий аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, обеспечение безопасности жизни, сохранения здоровья и работоспособности работников предприятия в процессе трудовой деятельности.

Организация работы в области промышленной безопасности и охраны труда в Обществе проводится в соответствии с действующими в Российской Федерации нормативными документами, правилами и положениями.

В отчетном году ОАО «Саратовнефтегаз» эксплуатировало 123 опасных производственных объектов. Объекты Общества застрахованы согласно требованиям ФЗ № 225 от 27.07.2010г. «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасно-

го объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте». В соответствии с Федеральным Законом «О промышленной безопасности» в конце года проведена перерегистрация опасных производственных объектов, получено свидетельство о регистрации А 51-00594 от 07 октября 2013 года.

В Обществе проводится многоступенчатая система производственного контроля, создана центральная комиссия и разработан план-график проведения проверок. За текущий год всеми комиссиями Общества было проведено 32 проверки, выявлено 609 нарушений, все нарушения устраняются в указанные сроки.

В отчетном периоде была организована работа по заключению договоров согласно утвержденной целевой программе, совершенствованию системы производственного контроля, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, аварий и инцидентов. На выполнение мероприятий по обеспечению промышленной безопасности в 2013 году было израсходовано 15 184 тыс.руб.

С целью недопущения возгораний в зданиях производственного и общественного назначения, а также на пожароопасных и взрывоопасных производственных объектах Общества была организована работа по внутреннему нормативному регулированию основных положений по обеспечению пожарной безопасности, проведению работ по организации системы эффективного контроля на всех уровнях за выполнением мероприятий по соблюдению требований пожарной безопасности.

По утвержденному графику на опасных производственных объектах проводились практические тренировки цеховых пожарных расчетов ДПД по отработке действий в случае возникновения пожара. В 2013 году было проведено 21 тренировочных пожарно – тактических учений ДПД Общества с пожарными частями Федеральной противопожарной службы. Были проведены учебно-методические занятия с мотористами пожарных мотопомп с привлечением преподавателей УМЦ ГУ МЧС России по Саратовской области.

На мероприятия по обеспечению пожарной безопасности за отчетный период израсходовано 2591,4 тыс.руб.

Выполнены мероприятия по улучшению и оздоровлению условий труда. В результате их внедрения улучшены условия труда для 213 человек.

В рамках программы производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических мероприятий проведен лабораторный контроль качества питьевой воды и лабораторно – инструментальный контроль за вредными производственными факторами на рабочих местах. На выполнение данного мероприятия израсходовано 300 тыс.руб.

Для профилактики травматизма и профзаболеваний персоналу, занятому на тяжелых работах и работах с вредными (или опасными) условиями труда, проведены обязательные первичные и периодические медицинские осмотры. Затраты на данное мероприятие составили 1 090 тыс.руб.

Проведена аттестация 48 рабочих мест на сумму 40 тыс. руб.

В истекшем периоде прошли обучение и проверку знаний:

- по охране труда – 807 человек;
- промышленной безопасности – 767 человек;
- пожарной безопасности – 704 человека.

Все работники Общества полностью обеспечены специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, затраты на СИЗ в 2013 году составили 16099 тыс.руб. На мероприятия по охране труда было израсходовано 17700 тыс.руб.

В Обществе ежеквартально проводился смотр-конкурс среди цехов в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда, состояния работы по предупреждению чрезвычайных ситуаций, аварийности, производственного травматизма, профессиональной заболеваемости. Коллективу победителю выплачивается премия.

Общие затраты на промышленную, пожарную безопасность и охрану труда составили 35690 тыс.руб.

В Обществе было проведено 16 проверок контролирующими организациями, все выявленные нарушения устраняются в указанные сроки.

За 2013 год в ОАО «Саратовнефтегаз» произошел 1 легкий несчастный случай в Испытательной лаборатории и 1 пожар на Урицком НСП без пострадавших и материального ущерба. В Обществе аварии отсутствовали, лиц, с впервые установленным профзаболеванием, нет.

### ***Охрана окружающей среды.***

Природоохранная деятельность Общества направлена на снижение негативного влияния производственной деятельности на окружающую среду и улучшение экологических показателей по Обществу.

Работа по охране окружающей среды на объектах Общества организована и проводится в соответствии с природоохранным законодательством и, в первую очередь, Федеральным законом «Об охране окружающей среды».

Целевая программа по ООС на 2013г. предусматривает мероприятия природоохранного назначения, направленные на снижение вредного воздействия на окружающую среду, а именно: уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, рекультивацию загрязненных земель, утилизацию накопленных отходов и нефтешламов, разработку (корректировку) природоохранной документации, проведение экологического мониторинга и другие мероприятия.

Мероприятия, предусмотренные целевой программой по ООС, выполнены в полном объеме. Фактические затраты на выполнение программы в 2013 году составили 13423,3 тыс.рублей. Отклонение от запланированных затрат (29254,0 тыс.рублей) в сторону уменьшения на 15830,7 тыс.рублей связано, в основном, с неполным использованием денежных средств по статьям:

- «Административные штрафы и компенсация ущерба в денежной форме» в размере 2041,9 тыс.руб. за счет снижения размеров штрафов, назначенных по итогам административных расследований и оплаты ущерба землепользователям по предъявленным претензиям;

- «Платежи за негативное воздействие на окружающую среду сверх установленных нормативов и лимитов» в размере 245,0 тыс.руб. за счет установки счетчиков на факельных установках и снижения сверхлимитных объемов сжигания ПНГ;

- «Резерв денежных средств в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 240 от 15.04.2002 на ликвидацию возможных аварийных разливов нефти (нефтепродуктов)» в размере 720,8 тыс.руб. в связи с отсутствием аварий.

- «Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в пределах нормативов» в размере 2497,2 тыс.руб. за счет выполнения требований постановления Правительства от 08.11.2012г. № 1148;

- «Обращение с отходами» в размере 1447,7 тыс.руб. за счет ряда факторов: частыми поломками автотранспорта, отсутствием дорог в распутицу и отказом закупки спецтехники с полным приводом на период бездорожья;

- «Разработка, корректировка природоохранной документации» в размере 695,1 тыс.руб. за счет снижения стоимости оказываемых услуг подрядчика, определенного по итогам тендерных мероприятий;

- «Платные услуги государственных и муниципальных органов (согласование документации, лицензий, разрешений и т.д.)» в размере 17,3 тыс.руб. за счет уменьшения забора воды из поверхностных водных источников – р.Карамыш;

- «Экологический мониторинг» в размере 2869,3 тыс.руб. за счет снижения стоимости оказываемых услуг подрядчика, определенного по итогам тендерных мероприятий;

- «Рекультивация механически нарушенных земель» в размере 1316,0 тыс.руб. и перенесения работ на 2014 год из-за препятствия проведения работ со стороны арендатора земельного участка, а также неиспользованием денежных средств по статьям:

- «Экологический аудит, консалтинг, сертификация систем менеджмента» в размере 1224,0 тыс.руб. и «Удаление, переработка, обезвреживание накопленных отходов» в размере



2756,0 тыс.руб., т.к. не был подготовлен объект к выполнению запланированных работ ответственными службами.

Производственные объекты Общества расположены в 13 районах Саратовской области и 1 районе – Волгоградской области, где осуществляется добыча, подготовка и реализация УВ-сырья потребителю.

Общее число работающих источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на конец 2013 года составило 1482 единиц.

Увеличение общего числа источников на 44 единицы, в том числе организованных, по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, объясняется итогами проведенных на ряде объектов Общества инвентаризаций источников загрязнения (Слоновском, Языковском, Ириновском, Радищево-Гартовском, УПН Грязеушенская, Генеральском, Пионерском, Квасниковском и Лузянинском, месторождениях), остановкой работы технологического оборудования на Слоновском месторождении и Тепловском участке.

В течение 2013 года на промышленных объектах добыто 855,682 тыс. т нефти; 79,562 млн.м3 попутного нефтяного газа, на факелах сожжено 9,654 млн. м3, использовано попутного нефтяного газа 69,908 млн.м3.

Уменьшение объема сжигания газа обусловлено выполнением Постановления Правительства РФ № 1148 от 08.11.2012г. за счет использования ПНГ на собственные нужды на Гартовском, Восточно-Сусловском, Разинском, Языковском месторождениях, а также увеличения реализации попутного газа потребителям с Урицкого, Звездного и Квасниковского месторождений.

Выполнение мероприятий в соответствии с постановлением Правительства РФ № 1148 от 08.11.12 позволили в 2013 году:

- уменьшить объем выбросов загрязняющих веществ от факелов на 329,2 т по сравнению с 2012 годом;
- повысить уровень утилизации попутного нефтяного газа на 10,8% относительно 2012 года.

Фактический валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух по Обществу за 2013 год составил 4138,4 т, что на 285,1 т меньше, чем за 2012 год. Уменьшение массы выброса ЗВ обусловлено, в основном, снижением выбросов в атмосферу от сжигания ПНГ на факелах.

Забор воды за 12 месяцев 2013 года составил 216,7 тыс.м3, что на 190,3 тыс. м3 меньше, чем за аналогичный период 2012 года, и связано с уменьшением добычи УВ-сырья и потребностями воды для подготовки нефти.

Использование воды в целях ППД в 2013 году увеличилось на 2909,1 тыс.м3 относительно 2012 года за счет увеличения общей обводненности УВ-сырья.

За 2013 год в структурных подразделениях Общества образовалось 4439,3 т отходов на 3 642,4 т больше, чем в 2012 году в связи с проведением уборки территорий месторождений от нефтесодержащих отходов в рамках выполнения противопожарных мероприятий на объектах Северного ЦДНГ и Левобережного ЦПТНГ Общества и зачисткой шламонакопителя на Западной Рыбушке.

За 2013 год на объектах ОАО «Саратовнефтегаз» зарегистрировано 5 инцидентов, что на 1 инцидент больше, чем за 2012 год. Увеличение числа инцидентов, объясняется длительным сроком эксплуатации трубопроводов (свыше 10 лет).

За 12 месяцев 2013 года общая протяженность реконструированных трубопроводов составила 27,1 км, что на 14,1 км больше, чем за 2012 год.

Размер капитальных вложений на природоохранные мероприятия за 12 месяцев 2013 года составил 91846,4 тыс.руб., что на 55330,7 тыс.руб. превышает капитальные вложения за 2012 год. Увеличение затрат объясняется увеличением протяженности реконструированных трубопроводов на 14,1 км и строительством 3 наблюдательных скважин (на Лимано-Грачевском месторождении - 2 скв., Западно-Рыбушанском – 1 скв.).

За 12 месяцев 2013 года в рамках проведения производственного экологического контроля состояния окружающей среды были проведены замеры состава атмосферного воздуха в 142 точках, поверхностных вод – 44 точках, подземных вод – 100 точках, почвы –

176 точках, шумового воздействия - 101 точка. Затраты на проведение работ с привлечением подрядной организации, аккредитованной на данные виды услуг, составили 1335,7 тыс.рублей.

В 2013 году экологические платежи за негативное воздействие на окружающую среду составили 1965,5 тыс.руб., что на 200,5 тыс.руб. меньше, чем за 2012 год.

Уменьшение суммы экологических платежей в 2013 году обусловлено установкой приборов учета сжигания ПНГ на Александровском и Родионовском месторождениях и проведением мероприятий по сокращению общего объема сжигания ПНГ на факелах, и, как следствие, уменьшения сверхлимитных платежей.

Затраты на выполнение мероприятий по ООС за 12 месяцев 2013 года составили 9793,1 тыс.руб., что на 274,3 тыс.руб. меньше относительно затрат 2012 года.

Уменьшение затрат на выполнение экологических мероприятий объясняется, в основном, снижением расценок подрядчиков на запланированные работы по итогам тендерных мероприятий.

В части соблюдения природоохранного законодательства в 2013 году надзорными органами в отношении Общества проведены 21 проверка, из них: 6 проверок - Управлением Росприроднадзора по Саратовской области (в т.ч. 1 плановая проверка ЗАО «Саратов-Бурение»), 2 - Управлением Росприроднадзора по Волгоградской области, 8 проверки - Управлением Россельхознадзора по Саратовской области и 3 проверка - Управлением Россельхознадзора по Воронежской и Волгоградской областям, 2 - Прокуратурой Аткарского и Ровенского районов.

В ходе проверок выявлено 13 несоответствий требованиям природоохранного законодательства, которые устранены в установленные сроки.

За нарушение требований природоохранного законодательства в 2013 году назначены и оплачены 4 штрафа на юридическое лицо на общую сумму 101,0 тыс.руб.

В рамках функционирования Системы Управления охраной окружающей среды и охраной труда в соответствии с планом-графиком 2013 года проведено 10 внутренних аудитов 2 уровня, выявлено 31 несоответствие (16 существенных, 15 несущественных).

По выявленным несоответствиям определены причины, разработаны корректирующие действия, которые были устранены в сроки, установленные планом корректирующих и предупреждающих действий.

В сентябре в Обществе проведен аудит 1 уровня, в результате которого выявлено 4 несоответствия, из них 2 существенных и 2 несущественных.

Все выявленные несоответствия были устранены в соответствии с планом корректирующих и предупреждающих действий.

В ноябре был проведен внешний надзорный аудит, в ходе которого несоответствий не выявлено.

По Системе Управления выполнена актуализация 11 документов.

Разработаны и утверждены на 2014 год планы-графики производственного контроля и внутреннего аудита.

Ведется контроль за разработкой и выполнением планов корректирующих/предупреждающих действий, составленных после выявленных несоответствий.

### **3.10. Информационные технологии.**

В ОАО «Саратовнефтегаз» за 2013 год объем технического обслуживания и сопровождения средств информационных технологий (ИТ), средств связи, уровень затрат на разработку, сопровождение, приобретение и лицензирование программных продуктов и уровень автоматизации производственных процессов существенно не изменился. Объем обслуживания оборудования систем автоматической пожарной и охранной сигнализации, видеонаблюдения (технической защиты объектов - ТЗО) в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов по программе капитального строительства вырос на 5,9%.

В 2013 году в рамках капитального строительства по направлению автоматизации и ТЗО были выполнены следующие работы:

- проектно-изыскательские работы (ПИР) по объекту: «УКПГ СП «Разумовский». Техническое перевооружение АСУ ТП;

- наладка программного обеспечения системы управления АСУ ТП на ГКС «Степновская»,

- ПИР на строительство систем автоматической пожарной сигнализации и оповещения о пожаре объектов на производственной базе в п.Степное по ул.Кутузова, 1, базе материально-технического обеспечения с. Золотая Степь»,

- ПИР и строительство систем автоматической пожарной сигнализации и оповещения о пожаре на объектах УПСВ «Восточно-Суловская», УПН «Западно-Рыбушанская», производственной базы в п.Степное по ул.Кутузова, 52, котельной в г.Саратове по ул.Буровая, 26;

- оснащение системой охранного видеонаблюдения за технологическими площадками на СП-20 Пионерского месторождения, охранной сигнализацией на Пионерском СП;

- оснащение системой видеонаблюдения на территории НСП-4 «Мечеткинский», НСП-13 «Фурмановский», НСП «Языковский», НСП «Иловлинский».

В 2013-м году силами дочернего предприятия ЗАО «Управление промышленной автоматике» в порядке текущего ремонта и технического обслуживания выполнены работы:

- по оснащению и переоснащению системой удалённого мониторинга механизированного фонда 14 скважин с ЭЦН на месторождениях: Восточно-Суловское (скв.№101), Лимано-Грачевское (скв.№77,78), Белокаменное (скв.№59,104,106), Квасниковское (скв.42,43), Соколовогорское (скв.№165, 96), Заречное (скв.№3), Маякское (скв.№102, Гусельское (скв.№3,26), Урицкое (скв.№98) и по телеконтролю давления и учету сброса воды на НСП-2 Урицкого месторождения.

- монтажу, наладке расходомеров «Панаметрикс»-3 шт., сигнализаторов уровня и уровнемеров - 18 шт.;

- монтажу, наладке систем контроля и регулирования уровня и давления в нефтегазо-сепараторах – 6 шт. ,

- по оснащению системами контроля загазованности в порядке исполнения предписаний органов Ростехнадзора зданий и сооружений на СП "Квасниковский", УПСВ «Восточно-Суловская», модернизации системы и дооснащению датчиками дозрывоопасной концентрации на ПНН «Наливная»;

Основные мероприятия, выполненные в 2013 году по расширению и оптимизации ИТ и сети связи ОАО «Саратовнефтегаз»:

- согласно рекомендациям Службы безопасности ОАО НК «РуссНефть» и службы по режиму, защите информации и сохранности имущества ОАО «Саратовнефтегаз»:

- начато плановое обновление операционных систем (ОС) на автоматизированных рабочих местах ОАО «Саратовнефтегаз» с обработкой персональных данных с версии Microsoft Windows XP (SP3) на ОС Microsoft Windows 7 x 32(64) Professional Edition и пакетом Internet Explorer версии 6 и выше.
- для обеспечения защиты персональных данных (ПДн) на автоматизированных рабочих местах ОАО «Саратовнефтегаз» с обработкой ПДн приобретены средства защиты информации Secret Net 7 (версия для информационных систем ПДн класса К2) совместно с электронными ключами eToken PRO (Java), сертифицированные ФСТЭК.
- приобретено ПО DeviceLock (200 лицензий) с модулем DeviceLock Search Server (DLSS) для контроля доступа пользователей к устройствам и портам ввода-вывода (CD/DVD, USB, FDD, WiFi, Bluetooth).

- для повышения уровня управления и контроля исполнения поручений проведены работы по внедрению в восьми структурных подразделениях Общества клиентских лицензий «Канцелярия» системы электронного документооборота (СЭД) «Директум», а также проведены работы по обновлению СЭД до новой версии 4.9.1.

Развитие систем связи ОАО «Саратовнефтегаз» в 2013 году в основном было направлено на улучшение качества предоставляемых услуг связи по каналам передачи данных и Интернет, оптимизации затрат. Так в 2013 году:

- увеличена пропускная способность канала связи «1-й Соколовогорский пр, 11 – пгт Степное, 50 лет Победы, 12» с 2 до 10 Мбит/с. Переход на оператора услуг ОАО «МТС» позволил улучшить качество предоставляемых услуг с 50% экономией затрат по абонентской плате.

- проведена работа по отказу от спутникового канала до АБК на УПН Западная Рыбушка (оператор связи ЗАО «Айпинэт») и организации нового цифрового канала связи силами ОАО «МТС пропускной способностью 1 Мбит/с.

- подключено 45 новых абонентов корпоративной сети сотовой связи ОАО «Саратовнефтегаз», из которых 37 - для организации систем сбора данных с удаленных производственных объектов ОАО «Саратовнефтегаз (системы телемеханики механизированного фонда скважин и узлов учета газа, энергетических объектов).

- проведена работа по оптимизации затрат по сотовой связи за счет сокращения услуг сотрудникам предприятия в роуминге, снижения месячных лимитов затрат и их сокращения в период отпусков.

#### **4. Перспективы развития общества.**

Перспективы развития Общества соответствуют стратегическим планам компании - достижение высочайших стандартов в соответствии с кодексом деловой практики в области производства с целью удержания объемов добычи нефти на уровне предыдущих лет.

Бизнес-планом на 2014 год предусмотрено:

- Добыть **767,075** тыс. тонн нефти с газовым конденсатом и **378,297** млн.м3 попутного и природного газа.

- Провести 116 геолого-технических мероприятия с дополнительным объемом нефти и газового конденсата в количестве 60,120 тыс. тонн.

- Ввести после бурения в эксплуатацию 3 новые скважины с добычей нефти в 2014 году 18,028 тыс. тонн.

- Обеспечить контрольный уровень управляемых затрат в размере 3185 руб/тонну.

- Освоить капитальных вложений на сумму 385,820 млн.руб.

Обеспечивая выполнение поставленных задач, ОАО «Саратовнефтегаз» будет стремиться работать на достижение долговременного, стабильного успеха, способствовать формированию корпоративной культуры, соответствующей самым высоким международным стандартам.

#### **5. Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.**

15 июня 2010 года на Годовом общем собрании акционеров (Протокол № 27) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2009 года в размере 139 (Сто тридцать девять) рублей 04 копейки на одну привилегированную акцию, выпущенную в бездокументарной форме. Дивиденды выплачиваются акционерам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров от 07.05.2010 года, денежными средствами в рублях РФ в безналичной форме по банковским реквизитам акционера либо определенного им лица.

Общий размер дивидендов, начисленных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 114 903 768 руб.

16.12.2013 Общество прекратило выплату дивидендов начисленных по итогам работы 2009 года, общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду: 111 608 047 481 рублей.

17.06.2011 на Годовом общем собрании акционеров (Протокол № 28) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2010 года в размере 209 (Двести девять) рублей 51 копейка на одну привилегированную акцию, выпущенную в бездокументарной форме. Дивиденды выплачиваются акционерам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров от 05.05.2011, денежными средствами в рублях РФ в безналичной форме по банковским реквизитам акционера либо определенного им лица.

Общий размер дивидендов, начисленных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 173 140 740 рублей.

Общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 168 174 453 рублей.

18.06.2012 на Годовом общем собрании акционеров (Протокол № 29) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2011 года в размере 383,86 (Триста восемьдесят три) рубля 86 копеек на одну привилегированную акцию, выпущенную в бездокументарной форме. Дивиденды выплачиваются акционерам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров от 04.05.2012, денежными средствами в рублях РФ в безналичной форме по банковским реквизитам акционера либо определенного им лица.

Общий размер дивидендов, начисленных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 317 224 252 рублей.

Общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 307 265 966 рублей.

17.06.2013 на Годовом общем собрании акционеров (Протокол № 30) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2012 года в размере 338,40 (Триста тридцать восемь) рубля 40 копеек на одну привилегированную акцию, выпущенную в бездокументарной форме. Дивиденды выплачиваются акционерам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров от 30.04.2013, денежными средствами в рублях РФ в безналичной форме по банковским реквизитам акционера либо определенного им лица.

Общий размер дивидендов, начисленных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 279 656 467 рублей.

Общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента по отчетному периоду, за который принято решение о выплате дивидендов: 270 645 636 рублей.

Регистратор Общества – ЗАО «Сервис-Реестр» продолжает выплату дивидендов акционерам/наследникам, не получившим своевременно дивиденды, объявленные по итогам работы Общества за 2010 год, объявленные дивиденды за 2011 и 2012 года выплачиваются акционерам регистратором, а также непосредственно эмитентом.

Причинами неполной выплаты Обществом дивидендов за отчетные периоды 2010, 2011 и 2012 годы являются неполные и (или) недостоверные данные, содержащиеся в реестре акционеров ОАО «Саратовнефтегаз», предоставленные акционерами, а также неполные и (и ли) недостоверные банковские реквизиты, которые акционеры указывали для безналичного перечисления дивидендов.

## **6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества.**

### ***Отраслевые риски.***

Развитие нефтяной отрасли России характеризуется значительными последствиями многолетнего недоинвестирования, ухудшением сырьевой базы и качества приращиваемых запасов нефти, переходом на позднюю стадию разработки многих месторождений, пониженной эффективностью многих технологических процессов производства и

использования энергоресурсов, необходимостью замены морально и физически устаревшего оборудования на всех этапах производственного цикла.

Кроме того, следует учитывать следующие особенности нефтяной отрасли:

- высокую капиталоемкость производства (по сравнению с другими отраслями).
- относительную управляемость цен на основные виды энергоресурсов, их регулируемость на уровне экономики или отдельных отраслей ТЭК (периоды относительной стабильности цен на энергоносители сменяются фазами их компенсационного роста); эта особенность обуславливает «ступенчатый» вид изменения цен на топливо и энергию.
- возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;

### ***Страновые и региональные риски.***

Нефтяные инвестиционные риски тесно связаны с современной политической ситуацией в стране. По сравнению с некоторыми другими нефтяными государствами мира, политическая ситуация в России является довольно спокойной. Тем не менее, существуют такие серьезные проблемы, как несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения, а так же особенности управления (прежде всего административного) экономикой страны зачастую не оправдывают ожиданий инвесторов. В связи с чем у многих инвесторов может возникнуть желание прекратить деятельность в нефтяных компаниях на российском рынке.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью – незначительны.

### ***Финансовые риски.***

Финансовый риск включает в себя вероятность негативного изменения доходности акций общества, вызванного воздействием внешних и внутренних факторов финансового характера. Владельцы акций общества несут риски негативного воздействия изменения макроэкономических показателей российской экономики, ухудшения финансового состояния общества (увеличения долговой нагрузки, снижения объема собственных средств и т.п.).

Несмотря на постоянно снижающуюся в течение последних 5-ти лет инфляцию, Общество сталкивается с инфляционными рисками, связанные с кризисными явлениями в экономике которые оказывают негативное влияние на результаты его операций. Определенные виды расходов зависят от общего уровня цен в России и мировых цен на углеводороды. Влиянию вышеуказанных финансовых рисков наиболее подвержены себестоимость продукции и размер получаемой прибыли. В случае неблагоприятных изменений ситуации, прежде всего, увеличится себестоимость производимой продукции, которое повлечет соответствующее снижение прибыли.

### ***Правовые риски.***

Основные правовые риски, которые могут существенно повлиять на деятельность общества – это риски, связанные с изменением:

- Валютного регулирования;
- Налогового законодательства;
- Требований по лицензированию основной деятельности общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено.

### ***Риски, связанные с деятельностью общества.***

Производственный процесс общества сопряжен с широким использованием технического оборудования, поэтому технический риск (аварии, техногенные катастрофы) являются серьезной составляющей в объеме риска, принимаемого на себя владельцами акций общества. Производственная деятельность общества сопряжена с риском нанесения экологического ущерба в районах расположения основных производственных фондов.

Исполнительными органами общества организована постоянная работа, направленная на обеспечение соблюдения установленных действующими законодательными и иными

правовыми нормативными актами Российской Федерации экологических стандартов и норм. Тем не менее, для владельцев акций общества сохраняется риск негативного воздействия на доходность их вложений техногенных аварий, связанных с причинением экологического ущерба окружающей среде.

К рыночной категории относятся риски неблагоприятного воздействия изменения цен на нефть и нефтепродукты, валютных курсов, процентных ставок. Кредитным рискам подвержены операции, связанные с движением материальных и денежных потоков с контрагентами Компании, начиная с поставщиков необходимого производственного оборудования, финансовых инструментов, обслуживающих финансовые потоки и заканчивая покупателями конечных продуктов, контрагентами, оказывающими разнообразные услуги Компании.

#### 7. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2013 году, признаваемых крупными сделками.

Контрагент	предмет	Сумма (тыс.руб.)	Сведения об одобрении
ВиТиБи Кэпитал пиэлси (VTB Capital plc)	Договор поручительства. ОАО «Саратовнефтегаз» обязывается перед ВиТиБи Кэпитал пиэлси (VTB Capital plc) (Кредитор) отвечать за исполнение Открытым акционерным обществом Нефтегазовая Компания «РуссНефть» (Должник) его обязательства перед Кредитором.	21 845 079	Не одобрено, ввиду отсутствия кворума на Общем собрании акционеров.
ВиТиБи Кэпитал пиэлси (VTB Capital plc)	Договор поручительства. ОАО «Саратовнефтегаз» обязывается перед ВиТиБи Кэпитал пиэлси (VTB Capital plc) (Кредитор) отвечать за исполнение Брэдинор Холдингз Лимитед (Bredinor Holdings Limited) и Кромельд Менеджмент Лимитед (Cromeld Manadgemend Limited) (Должники) их обязательств перед Кредитором.	49 140 875	Не одобрено, ввиду отсутствия кворума на Общем собрании акционеров.

#### 8. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2013 году, признаваемых сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.

Заинтересованные лица	Вид и предмет	Сумма (рубли)	Протокол СД
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа нефти	61 600 012	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.
	Дополнения Купля-продажа нефти	87499 997,20	Пр. № 455 от 13.02.2013 г.
	Дополнение Купля-продажа нефти	92 77 4 992,50	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
	дополнение Купля-продажа нефти	91600001,60	Пр. № 465 от 03.06.2013 г.
	Дополнение Купля-продажа нефти		
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа нефти	175 929 634,27	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа нефти Дополнение Купля-продажа нефти	35 728 006,96 158 878 750,95	Пр. № 454 от 22.01.2013 г. Пр. № 454 от 22.01.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «Технологическая схема разработки Лузянинского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области».	4 300 000	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.
	Дополнительное соглашение к договору	Изменение срока окончания работ	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «дополнение к проекту разработки Генеральского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области».	4 300 000	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.

ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса работ и оказания услуг по теме: «Оперативный подсчёт запасов углеводородов бобринского горизонта Разинского газонефтяного месторождения Саратовской области»  Дополнительное соглашение	Изменение срока окончания работ по договору  Изменение срока окончания работ по договору	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.  Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса работ и оказания услуг по теме: «Уточнение геологического строения Разинского газонефтяного месторождения»  Дополнительное соглашение  Дополнительное соглашение	Изменение срока окончания работ по договору  Изменение срока окончания работ по договору  Изменение срока окончания работ по договору	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.  Пр. № 459 от 02.04.2013 г.  Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение услуг технико – технологического контроля за освоением скважины № 104 Белокаменного месторождения.	149 795,81	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг передвижной дизельной электростанцией (ДЭС) и обеспечение бесперебойной эксплуатации оборудования Заказчика на скважине №27 Алексеевского месторождения.  Дополнительное соглашение	2 336 947,73  778 981,25	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.  .Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение подрядных работ	580 699,33	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Генеральный подряд на геологические работы, на Алексеевском и Осияевском месторождениях геологические работы (услуги).  Дополнительное соглашение к договору генерального подряда	7 921 531,10  345 900,90	Пр. № 454 от 22.01.2013 г.  Пр. № 474 от 08.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг поставки товара	21 335,00 за товарную позицию с учётом НДС	Пр. № 455 от 13.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по строительству скважин  Дополнительное соглашение к договору  Дополнительное соглашение к договору	3 683 988,47  1 638 790,55  65 951,83	Пр. № 455 от 13.02.2013 г.  Пр. № 455 от 13.02.2013 г.  Пр. № 456 от 26.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «Дополнение к проекту разработки Суловского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области»,	3 640 400	Пр. № 455 от 22.01.2013 г.



ОАО НК«РуссНефть»	Аренда движимого имущества Договор  Дополнительное соглашение  Дополнительное соглашение	6 311 349,37  Изменение перечня арендуемого имущества, включение новых объектов  Изменение перечня арендуемого имущества, включение новых объектов	Пр. № 455 от 13.02.2013 г. Пр. № 473 от 20.09.2013 г.  Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на комплекс строительно-монтажных работ по объекту: «Обустройство после ГТМ. Реконструкция станка-качалки на скважине №8 Генеральского месторождения	261 378,26	Пр. № 455 от 13.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Производство работ по освоению скважины № 104 Белокаменного месторождения	2 500 000,06	Пр. № 455 от 13.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по размещению лиц на базе отдыха «Ландыш» и гостинице на территории пансионата «Ровесник»	3 000 000	Пр. № 455 от 13.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на комплекс строительно-монтажных работ по объекту: «Обустройство после ГТМ. Энергообеспечение скважины № 7 Генеральского месторождения»	996 762,52	Пр. № 455 от 13.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Сублицензионный договор на программное обеспечение  Приложение 2 к сублицензионному договору	12 048 99,77  9643658,21	Пр. № 456 от 26.02.2013 г. Пр. № 474 от 08.10.2012 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «дополнение к технологическому проекту разработки Алексеевского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовкой области».	3 874 490	Пр. № 456 от 26.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «Технологический проект разработки Лимано-Грачевского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области».  Дополнительное соглашение  Дополнительное соглашение	6 911 550  Изменение сроков  Изменение сроков окончания работ	Пр. № 456 от 26.02.2013 г.  Пр. № 477 от 18.11.2013 г. Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд строительные и пуско-наладочные работы после ГТМ – энергообеспечение скважин 27 Александровского месторождения и № 191 Соколовогорского месторождения	962 382,04	Пр. № 456 от 26.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд — комплекс строительно-монтажных работ по следующим объектам: - «Система автоматической пожарной сигнализации объектов ОАО «Саратовнефтегаз». Пожарная сигнализация на УПН «Западно-Рыбушанская»»; - «Система автоматической пожарной сигнализации объектов ОАО «Саратовнефтегаз». Пожарная сигнализация на УПСВ «Урицкая»; - «Система автоматической пожарной сиг-	1 592 540,98	Пр. № 456 от 26.02.2013 г.

	нализации объектов ОАО хСаратовнефтегаз». Пожарная сигнализация на УПСВ «Октябрьская		
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на комплекс строительно-монтажных и пусконаладочных работ по обустройству после ГТМ - энергообеспечению скважин №43 Квасниковского месторождения, №50 Октябрьского месторождения, № 181 Урицкого месторождения», 3106 Пионерского месторождения»	936 031,46	Пр. № 456 от 26.02.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса работ и оказание услуг № 206-ЛТ по теме: «дополнение к проекту разработки Тамбовского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области».  Дополнительное соглашение	Изменение срока окончания работ по договору  Установление периода выполнения работ	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.  Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение 15 к договору аренды движимого и недвижимого имущества 74-ЛТ от 08.02.2010г., предусматривающего	дополнение перечня имущества	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ ремонт силовых трансформаторов	118 000	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ ремонт электродвигателей	573 480	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по объекту: Обустройство после бурения. Энергообеспечение скважины 104 Белокаменного месторождения	382 954,84	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по капитальному ремонту объектов.  Дополнительное соглашение	18 933 100  267343,16	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.  Пр. № 467 от 12.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Агентский договор	Вознаграждение 1% от суммы выполненных работ	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на реконструкцию объекта «Периметральная сигнализация и система видеонаблюдения СП-20 Пионерского месторождения (инв. 369932)»	62 891,64	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд строительство объектов «Обустройство после ГТМ скважины №81 Урицкого месторождения. Трубопроводы»	310 201,94	Пр. № 458 от 14.03.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «дополнение к проекту разработки Куликовского газонефтяного месторождения Саратовской области»,	4 968 780	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «дополнение к проекту разработки Западно-Степного газоконденсатного месторождения Саратовской области»	4 277 450	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «дополнение к проекту разработки Колотовского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовской области».	4 311 000	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Генеральный подряд. Выполнение работ по строительству скважины	230 206 943,64	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля продажа движимого имущества	1203,60	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по организации отдыха в лагере «Ровестник»	1 700 00	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.

ОАО НК«РуссНефть»	Доп соглашение 1 к договору 252-ЛТ от 16.04.2013	48 000	Пр. № 472 от 03.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Аренда движимого имущества (комплекс из 21 вагончика на БПО Смородинке)	984 810,75	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд. Выполнение работ по ремонту автотракторной техники	7 386800	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Доп соглашение 2 к дог. 214-ЛТ от 02.04.2013	1 196 520,00	Пр. № 473 от 20.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение подрядных работ – комплекс строительно-монтажных и пусконаладочных работ по реконструкции объекта «Система видеонаблюдения на НСП-19 Алексеевского месторождения»	18 924,84	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Аренда движимого имущества (водовод)	46382,60	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
	Дополнительное соглашение	73677,44	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс работ и оказание услуг по теме: «дополнение к технологическому проекту разработки Алексеевского нефтегазоконденсатного месторождения Саратовкой области»	3 874 490	Пр. № 459 от 02.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса работ и оказания услуг по теме: «дополнение к проекту разработки Языковского газонефтяного месторождения Саратовской области»	3 900 000	Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа товара	1 545 804,48	Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Субаренда земельного участка.	13 374,35	Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товара	9 500 000	Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа товара	20 000 000	Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение подрядных работ – комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам «Обустройство после ГТМ Энергообеспечение скважины № 9 Осиновского месторождения, скважины № 90 Пионерского месторождения»	182 371	Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по автоматизации подготовки отчетных документов по учету образования отходов, учету выбросов загрязняющих веществ.	177 210,61	Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Аренда движимого имущества	229 108,86	Пр. № 460 от 16.04.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Доп. соглашение 1 к договору аренды имущества	Изменен перечень арендуемого имущества	Пр. № 472 от 03.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Аренда земельного участка доп. согл. к дог. 859-ЛТ	1 073 800	Пр. № 463 от 13.05.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Аренда транспортных средств без экипажа доп соглашение к дог. 268-ЛТ	31 698 864,05	Пр. № 463 от 13.05.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Услуги по озеленению территории	100 005,28	Пр. № 463 от 13.05.2013 г.
	Дополнительное соглашение	Изменение срока окончания работ	Пр. № 466 от 28.06.2013г.
ОАО НК«РуссНефть»	Аренда недвижимого имущества	4766,41	Пр. № 463 от 13.05.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг транспортировка питьевой воды	647 138,72	Пр. № 463 от 13.05.2013 г.
	Дополнительное соглашение	341644,93	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Передача прав по договору водопользования	50	Пр. № 463 от 13.05.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Аренда транспортных средств без экипажа	4752,77	Пр. № 465 от 03.06.2013 г.

ОАО НК«РуссНефть»	Аренда недвижимого имущества	10274,28	Пр. № 465 от 03.06.2013 г.
	Дополнительное соглашение	327 431,83	Пр. № 468 от 29.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по капремонту объектов	739 821,06	Пр. № 465 от 03.06.2013 г.
	Дополнительное соглашение	226 944,68	Пр. № 469 от 12.08.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на спил и вывоз деревьев с территории производственных объектов	66997,88	Пр. № 465 от 03.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Возмездное оказание услуг по озеленению прилегающей территории на объекте	138942,43	Пр. № 465 от 03.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение подрядных работ комплекса монтажных и пусконаладочных работ по объекту: «Система автоматической пожарной сигнализации объектов»	759934,16	Пр. № 465 от 03.06.2013 г.
	Дополнительное соглашение к договору	Изменение даты окончания работ	Пр. № 473 от 20.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по испытаниям и измерениям электрооборудования и электропроводки в административных помещениях	871312	Пр. № 465 от 03.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение наладочных работ	845228,10	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по капитальному ремонту объектов	625 400	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
	Дополнительное соглашение	1 250 800	Пр. № 473 от 20.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на строительство объектов «Обустройство после бурения 104 Белокаменного месторождения»	248137,48	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на строительство объектов в период	460 117,40	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по устройству грунтового покрытия	977 688,84	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору на выполнение работ	236 000	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на строительство объектов. Соколовского месторождение в период.	488 549,50	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на строительство объектов. Алексеевское месторождение в период	223 962,82	Пр. № 466 от 28.06.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение комплекса работ по огнезащите деревянных конструкций	53 216,79	Пр. № 467 от 12.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по организации горячего питания	126 860,19	Пр. № 467 от 12.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд комплекс работ по техперевооружению УУГ Озинки	95 359,34	Пр. № 467 от 12.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на освоение скважины 106 Белокаменного месторождения	2 116 354,00	Пр. № 468 от 29.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на оказание услуг по теме «Мониторинг разработки месторождений ОАО «Саратовнефтегаз»	2 000 000	Пр. № 468 от 29.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд строительство скважины 101 Восточно-Суловского месторождения	128 989 257,61	Пр. № 468 от 29.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Услуги технико-технологического контроля за освоением скважины.	34 953,02	Пр. № 468 от 29.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору аренды земельного участка	Продление срока договора	Пр. № 468 от 29.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка материальных ценностей	1 417 300,44	Пр. № 468 от 29.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа товара	3 373 089	Пр. № 468 от 29.07.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на проведение радиационного кон-	66 522,49	Пр. № 469 от 12.08.2013 г.

	троля		
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по теме «Дополнение к проекту разработки Урицкого газоконденсатного месторождения Саратовской области»	3 500 000	Пр. № 469 от 12.08.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по организации горячего питания	343 672,14	Пр. № 469 от 12.08.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Доп соглашение № 2 к договору аренды	121 603,68	Пр. № 472 от 03.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по технической рекультивации земель	305 333,21	Пр. № 472 от 03.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение ремонта теплотрасс	936 994,34	Пр. № 472 от 03.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Услуг по построению карт накопленных отборов нефти, воды, свободного газа и закачки воды по месторождениям	563 690	Пр. № 472 от 03.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Доп. соглашение к договору на выполнение работ по обработке призабойной зоны пласта скважин	14 274 540,24	Пр. № 472 от 03.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение. Подряд на выполнение работ по текущему ремонту  Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по текущему ремонту  Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение работ по текущему ремонту	234 000  264 625,82  59 770	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.  Пр. № 473 от 20.09.2013 г.  Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору возмездного оказания услуг по уборке и тех обслуживанию объектов	206 978,94	Пр. № 473 от 20.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору аренды движимого имущества	70 081,63	Пр. № 473 от 20.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на строительство объектов	746082,14	Пр. № 473 от 20.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на оказание выполнение комплекса работ по теме «Дополнение к технологической схеме разработки Разинского газонефтяного месторождения Саратовской области	3 500 000	Пр. № 473 от 20.09.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа движимого имущества	43 243,71	Пр. № 474 от 08.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Услуги технико-технологического контроля за освоением скважины и дополнительное соглашение к договору. Дополнительное соглашение к договору	1 898 616,63  392817,00	Пр. № 474 от 08.10.2013 г.  Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору аренды, дополнение перечня арендуемого имущества	52 921,52	Пр. № 474 от 08.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на комплекс работ	130492,66	Пр. № 474 от 08.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на комплекс строительно-монтажных работ	909 892,10	Пр. № 474 от 08.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору. Выполнение работ и оказание услуг	2 650 000	Пр. № 475 от 18.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на комплекс работ и услуг по теме «Оперативный учет запасов углеводородов верейского горизонта Фурмановского нефтегазоконденсатного месторождения»	2 650 000	Пр. № 475 от 18.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества	111 172, 67 ежемесячно	Пр. № 475 от 18.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Комплекс строительно-монтажных работ по реконструкции объекта «Система пожарной сигнализации на БПО в р.п. Степное»»	999 529,62	Пр. № 475 от 18.10.2013 г.

ОАО НК«РуссНефть»	Подряд комплекса строительно-монтажных работ «Обустройство после ГТИМ. Реконструкция станка качалки на скважине 132 Урицкого месторождения».	389 304,42	Пр. № 475 от 18.10.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа движимого имущества	530 259	Пр. № 476 от 05.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Возмездное оказание услуг по работе с архивными материалами	615 636	Пр. № 476 от 05.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на проведение гидродинамических исследований и работ на добывающих и нагнетательных скважинах	4 271 550,79	Пр. № 476 от 05.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Аренда транспортного средства	1 695 205,44	Пр. № 476 от 05.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на работы по выносу участка ВЛ для энергообеспечения скважины	341 095,52	Пр. № 476 от 05.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	234 860,27	Пр. № 476 от 05.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к договору поставки товарно-материальных ценностей	3 500 000	Пр. № 476 от 05.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Цена определяется дополнениями к Договору	Пр. № 477 от 18.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Цена определяется дополнениями к Договору	Пр. № 477 от 18.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Цена определяется дополнениями к Договору	Пр. № 477 от 18.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка нефти	Максимально 40 000 тонн (нетто)	Пр. № 477 от 18.11.2013г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка газа	77 922 711,99	Пр. № 477 от 18.11.2013г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка газа	3366400	Пр. № 477 от 18.11.2013г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка газа	11 841 206,32	Пр. № 477 от 18.11.2013г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа нефти	Цена определяется дополнениями к Договору	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по ремонту электрооборудования	663 160	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение строительных работ на строительство объектов	483 480,22	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение подрядных работ на объекте	825 262,50	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг	196 625	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка газа к	9 827 202,43	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	7 000	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	9 000 000	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	16 700 000	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	67 000 000	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	35 500 000	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	5 000 000	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	2 600 000	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Поставка товарно-материальных ценностей	43 000 000	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.

ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по автоматизации подготовки отчетных документов по учету образования и размещения отходов	58 573,25	Пр. № 478 от 22.11.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание сервисных услуг по обслуживанию и ремонту	3 283 002,96	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по ремонту	22 621 414,20	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по ремонту насосных штанг	3 286 476,53	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по техническому обслуживанию нефтепромысловых объектов и трубопроводов в период	42 480 538,15	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по техническому обслуживанию нефтепромыслового оборудования	60 579 527,90	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по текущему ремонту и ревизии нефтепромыслового оборудования	6 911 892,37	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по изготовлению запасных частей, инструмента,	4 484 077,64	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по капитальному ремонту нефтепромыслового оборудования	13 349 826,88	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряда на выполнение работ по неразрушающему контролю нефтепромыслового оборудования	261 784, 89	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по ремонту скважинных уровнемеров и динамографов	272 930,79	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту систем охранно-пожарной сигнализации, видеонаблюдения и контроля доступа	4 736 208,24	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту оборудования систем автоматизации объектов	30 748 497,30	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по замеру дебита жидкости, газа и обводненности скважин на объектах производственной деятельности	4 372 785	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по техническому обслуживанию систем связи	1 861 578,96	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание комплекса услуг по техническому обслуживанию средств ИТ	10 741 936,80	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по организации питания на объектах	531 000	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по уборке и техническому обслуживанию объектов социально-бытовой сферы.	1 870 917,14	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Доп соглашение к договору услуг	Продление срока договора и стоимости услуг 70 217 769,26	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ: «Обустройство после бурения. Энергообеспечение скважины № 29 Бис Западно-Рыбушанского месторождения».	790 625,96	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
	Дополнительного соглашения к Договору	установление даты окончания работ	Пр. № 482 от 24.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Агентский договор	7 125 420,24	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на проведение промыслово-геофизических исследований и работ в добывающих и нагнетательных скважинах	22 304 168,84	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.

ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительное соглашение к Договору на оказание транспортных услуг.  Дополнительное соглашение к Договору на оказание транспортных услуг.	11 800 000  2 272 584,42	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.  Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по обработке призабойной зоны пласта скважин по заданию заказчика	21 509 040	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета	1 481 208	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета	3 055 716	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета	2 259 597	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета	2 432 055	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета	2 698 991,04	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета	2 168 646,48	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета	62 601,36	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета	4 986 472	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Доп. соглашение № 1 к Договору возмездного оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового, оперативно-производственного учета, подготовке управленческой и статистической отчетности.	1 894 620	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание комплекса транспортных услуг	283 548 478,78	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по установке цементных мостов на скважинах, расположенных на месторождениях	14 737 409,40	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по текущему ремонту объектов	590 000,00	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по организации торгового обслуживания и общественного питания работников	5 306 726,81	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по уборке и техническому обслуживанию объектов Заказчика.	20 977 338,37	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ: «Обустройство после бурения. Энергообеспечение скважины №101 Восточно-Суловского месторождения»  Дополнительное соглашение	474 469,74  установление даты окончания работ	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.  Пр. № 482 от 24.12.2013 г
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ: - «Обустройство после ГТМ. Энергообеспечение скважины №15 Лимано-Грачевского месторождения»; - «Обустройство после ГТМ. Энергообеспечение скважины №40 Ириновского ме-	478 511,24	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.



	сторожения»; - «Обустройство после ГТМ. Энергообеспечение скважины №86 Пионерского месторождения»; - «Обустройство после ГТМ. Энергообеспечение скважины №101 Маякского месторождения»,		
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на снос здания котельной ПРЦО	35 027,12	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по очистке септиков, расположенных на территории месторождений Заказчика	45 605,88	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ на сбор, погрузку, транспортировку, передачу твердых бытовых и малотоксичных промышленных отходов	1 490 250,54	Пр. № 480 от 05.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание комплекса услуг по подготовке к проверке средств измерений	1 804 042,28	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по подготовке к проверке средств измерений (манометров)	764 442,61	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание комплекса услуг по техническому обслуживанию оборудования узлов учета газа.	6 634 123,44	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по техническому обслуживанию «Информационного Энергетического портала» ОАО «Саратовнефтегаз»	1 371 227,76	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по техническому обслуживанию информационного газового портала	1 025 722,80	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по техническому обслуживанию узлов учета тепловой энергии и воды на производственных объектах ОАО «Саратовнефтегаз»	180 731,88	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение работ по техническому обслуживанию котлов малой мощности ОАО «Саратовнефтегаз»	1 588 535,56	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ: «Обустройство после ГТМ. Энергообеспечение скважины № 5 Родионовского месторождения (монтаж станции управления)»	212 187,60	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам: - «Обустройство после ГТМ. Энергообеспечение скважины № 42 Квасниковского месторождения»; - «Обустройство после ГТМ. Энергообеспечение скважины №88 Урицкого месторождения».	681 484,22	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по теплоснабжению ОАО «Саратовнефтегаз» тепловой энергией	46 364 485,06	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Оказание услуг по снабжению питьевой водой, водоотведению и транспортировке питьевой воды в	1 117 121,92	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительного соглашения к Договору аренды движимого имущества	дополнение перечня арендуемого имущества	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на сбор, вывоз специальным транспортом для дальнейшего размещения (слива) сточных хозяйственно бытовых вод.	1 932 144,27	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по капиталь-	256 459 781,76	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.

	ному ремонту 121 скважины и текущему ремонту 295 скважин, расположенных на месторождениях заказчика		
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на проведение прострелочно-взрывных работ при капитальном ремонте во всех категориях скважин заказчика, включая скважины ЗАО «Саратов-Бурение»	20 244 746,70	Пр. № 481 от 17.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Дополнительного соглашения № 2 к Договору на проведение промыслово-геофизических исследований и работ в добывающих и нагнетательных скважинах.	увеличение объёма работ и их стоимости на 744 185,88	Пр. № 482 от 24.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Подряд на выполнение работ по капитальному ремонту энергооборудования (электродвигателей)	362 615,89	Пр. № 482 от 24.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Агентский договор	1% от суммы выполненных работ	Пр. № 482 от 24.12.2013 г.
ОАО НК«РуссНефть»	Купля-продажа земельного участка	150 000	Пр. № 482 от 24.12.2013 г.

### 9. Состав Совета директоров Общества.

Общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, относящихся к компетенции Собрания акционеров, осуществляет Совет директоров, который ежегодно избирается на годовом общем собрании акционеров в период с 01 марта по 30 июня года, следующего за финансовым годом Общества.

До 17.06.2013 Совет директоров Общества осуществлял деятельность в следующем составе:

№	ФИО	Сведения о членах Совета директоров, краткие биографические данные	Доля участия лица в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества
1	Романов Дмитрий Вячеславович – Председатель Совета директоров	Дата рождения: 1963 г. Образование высшее, окончил Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова. Основное место работы: Вице-президент по корпоративным отношениям ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
2	Алеева Александра Анатольевна – член Совета директоров	Дата рождения: 1973 г. Образование высшее, окончила Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, Высшую школу международного бизнеса. Основное место работы: Директор Департамента собственности ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
3	Саморукова Елена Владиславовна – член Совета директоров	Дата рождения: 1963 г. Образование высшее, окончила Московский Государственный Уни-	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

		верситет им. М.В. Ломоносова, Институт современного бизнеса. Основное место работы: Директор Департамента налоговой политики ОАО НК «РуссНефть».			
4	Шаповалов Андрей Артурович – член Совета директоров	Дата рождения: 1962 г. Образование высшее, окончил Куйбышевский политехнический институт им. В.В. Куйбышева. Основное место работы: Директор Департамента по работе с сервисными компаниями ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
5	Клюев Алексей Игоревич – член Совета директоров	Дата рождения: 1981 г. Образование высшее, окончил Государственный институт управления. Основное место работы: Директор Департамента бюджетирования и экономического анализа ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
6	Журавлёв Вадим Иванович-член Совета директоров	Дата рождения: 1968 г. Образование высшее, окончил Тюменский инженерно-строительный институт, Уральскую государственную юридическую академию. Основное место работы: Директор департамента недропользования ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
7	Комков Андрей Геннадьевич - член Совета директоров	Дата рождения: 1971 г. Образование высшее, окончил Уфимский государственный нефтяной технический университет. Основное место работы: Директор департамента добычи нефти и газа ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

На годовом общем собрании акционеров 17 июня 2013 года избран Совет директоров Общества в следующем составе:

№	ФИО	Сведения о членах Совета директоров, краткие биографические данные	Доля участия лица в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества
1	Романов Дмитрий	Дата рождения: 1963 г. Образование высшее, окончил Мо-	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

	Вячеславо-вич – Председатель Совета директоров	сковский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова. Основное место работы: Вице-президент по корпоративным отношениям ОАО НК «РуссНефть».			
2	Алеева Александра Анатольевна – член Совета директоров	Дата рождения: 1973 г. Образование высшее, Окончила Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, Высшую школу международного бизнеса. Основное место работы: Директор Департамента собственности ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
3	Саморукова Елена Владиславовна – член Совета директоров	Дата рождения: 1963 г. Образование высшее, окончила Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, Институт современного бизнеса. Основное место работы: Директор Департамента налоговой политики ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
4	Смирнов Александр Вячеславович – член Совета директоров	Дата рождения: 1955 г. Образование высшее, окончил Грозненский ордена трудового красного знамени нефтяной институт. Основное место работы: Директор департамента оценки перспективных проектов ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
5	Клюев Алексей Игоревич – член Совета директоров	Дата рождения: 1981 г. Образование высшее, окончил Государственный институт управления. Основное место работы: Директор Департамента бюджетирования и экономического анализа ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
6	Журавлёв Вадим Иванович-член Совета директоров	Дата рождения: 1968 г. Образование высшее, окончил Тюменский инженерно-строительный институт, Уральскую государственную юридическую академию. Основное место работы: Директор департамента недропользования ОАО НК «РуссНефть».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
7	Кузовенков Павел Геннадьевич - член Совета директоров	Дата рождения: 1977 г. Образование высшее, окончил РГУ нефти и газа им Губкина. Основное место работы: Директор департамента по скважинным технологиям	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

		ОАО НК «РуссНефть».			
--	--	---------------------	--	--	--

**10. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества, и членах коллегиального исполнительного органа.**

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

17 января 2013года Советом директоров Общества Генеральный директор Латыпов Тагир Мансурович избран на новый срок с 22 января 2013г. по 21 января 2016г.

***Генеральный директор***

№	Ф.И.О	Сведения о Генеральном директоре, краткие биографические данные.	Доля участия лица в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества.
1	Латыпов Тагир Мансурович	Дата рождения: 1957 г. Образование высшее, окончил Уфимский нефтяной институт. Основное место работы: Генеральный директор ОАО «Саратовнефтегаз».	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

***Правление***

Действующей редакцией Устава Общества коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

**11. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества, каждого члена коллегиального исполнительного органа Общества и каждого члена Совета директоров Общества.**

Единственным членом органов управления Общества, который в течение 2013 года получал вознаграждение за выполнение управленческих функций, является единоличный исполнительный орган ОАО «Саратовнефтегаз» - генеральный директор Латыпов Тагир Мансурович.

Вознаграждение единоличного исполнительного органа определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором, также по итогам каждого квартала и за особые достижения в соответствии с Условиями и показателями ежеквартального премирования может выплачиваться дополнительное вознаграждение.

Критерии определения и размер вознаграждения членам Совета директоров внутренними документами Общества не определены.

**12. Сведения о соблюдении обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения.**

В осуществлении своей деятельности ОАО «Саратовнефтегаз» принимал во внимание стандарты корпоративного управления, рекомендованные к применению в соответствии с

распоряжением ФКЦБ России № 421/р от 4 апреля 2002 года «О рекомендации к применению кодекса корпоративного поведения».

ОАО «Саратовнефтегаз» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Генеральный директор  
Общества

---

Латыпов Т.М.

Главный бухгалтер  
Общества

---

Копеева О.Н.