

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
ООО «Транснефть - Восток» за 2017 год**

Содержание:

1. Общие сведения.....	3
2. Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность	4
3. Данные на начало отчетного года и за предшествующий отчетный год	4
4. Активы и обязательства в иностранной валюте	5
5. Основные средства	5
6. Финансовые вложения	7
7. Запасы.....	8
8. Дебиторская и кредиторская задолженность	9
9. Уставный, добавочный и резервный капитал.....	10
10. Займы и кредиты и затраты по их обслуживанию	12
11. Оценочные обязательства	13
12. Обеспечения обязательств	14
13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	14
14. Прочие доходы и расходы.....	15
15. Налоги	15
16. Денежные средства	16
17. Информация о связанных сторонах	18
18. Условные обязательства и условные активы.....	21
19. События после отчетной даты.....	21
20. Наиболее существенные изменения учетной политики на год, следующий за отчетным	21
Приложение №01: Корректировка показателей отчета о движении денежных средств за 2016 год	22
Приложение №02: Наличие и движение основных средств	23
Приложение №03: Незавершенные капитальные вложения	24
Приложение №04: Авансы, выданные в связи с созданием, приобретением основных средств	24
Приложение №05: Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации.....	25
Приложение №06: Иное использование основных средств	25
Приложение №07: Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений	26
Приложение №08: Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений	27
Приложение №09: Наличие и движение запасов	28
Приложение №10: Дебиторская задолженность	29
Приложение №11: Кредиторская задолженность	30
Приложение №12: Кредиты и займы.....	30
Приложение №13: Затраты по кредитам и займам	31
Приложение №14: Оценочные обязательства	32
Приложение №15: Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	33
Приложение №16: Расшифровка расходов по обычным видам деятельности	33
Приложение №17: Прочие доходы и расходы	33
Приложение №18: Основные составляющие постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую базу	34
Приложение №19: Основные составляющие постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу.....	34
Приложение №20: Основные составляющие вычитаемых временных разниц.....	34
Приложение №21: Основные составляющие налогооблагаемых временных разниц	35
Приложение №22: Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2017 год	36
Приложение №23: Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2016 год	38
Приложение №24: Операции с основным хозяйственным обществом	40
Приложение №25: Состояние расчетов с основным хозяйственным обществом	40
Приложение №26: Операции с дочерними хозяйственными обществами.....	41
Приложение №27: Состояние расчетов с дочерними хозяйственными обществами	42
Приложение №28: Операции с хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций.....	43
Приложение №29: Состояние расчетов с хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций	44
Приложение №30: Операции с организациями Группы Транснефть	45
Приложение №31: Состояние расчетов с организациями Группы Транснефть	49
Приложение №32: Займы, выданные организациям Группы Транснефть	51
Приложение №33: Проценты к получению по займам, выданным организациям Группы Транснефть	52
Приложение №34: Существенные денежные потоки между ООО «Транснефть - Восток», его дочерними обществами, обществами в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций и основным хозяйственным обществом	53
Приложение №35: Перечень связанных обществ	54

1. Общие сведения

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Восток» (сокращенное название ООО «Транснефть - Восток»), далее - Общество, образовано решением общего собрания учредителей (Протокол № 1 от 27.12.2005) в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом РФ «Об Обществах с ограниченной ответственностью», другими законодательными и нормативными актами, действующими на территории Российской Федерации.

Сведения об участниках Общества приведены в разделе 9 «Уставный, добавочный и резервный капитал».

Сведения о регистрации Общества:

Общество зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Ангарску, о чем выдано свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 24.01.2006 за основным регистрационным номером (ОГРН) 1063801003617. Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ серия З8 № 002478168 от 24.01.2006.

Общество переименовано, внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица 04.08.2014 за государственным регистрационным номером (ГРН) 2143850728998. Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ серия З8 № 003402021 от 04.08.2014. Прежнее название Общества – Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы» (сокращенное название ООО «Востокнефтепровод»).

Место нахождения Общества:

Российская Федерация, Иркутская обл., г. Братск.

Адрес Общества:

665734, Россия, Иркутская обл., г. Братск, ж. р. Энергетик, ул. Олимпийская, д. 14.

Филиалы и представительства Общества:

Филиал – «Иркутское районное нефтепроводное управление». Место нахождения Филиала: 665832, Россия, Иркутская обл., г. Ангарск, 7-й микрорайон, д. 2.

Филиал – «Ленское районное нефтепроводное управление». Место нахождения Филиала: 678144, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Ленина, 31.

Филиал – «Нерюнгринское районное нефтепроводное управление». Место нахождения Филиала: 678920, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Ленина, 29.

Филиал – «Специализированное транспортное управление». Место нахождения Филиала: 665776, Россия, Иркутская обл., г. Братск, П 24 02 01 00.

Среднесписочная численность персонала Общества:

Среднесписочная численность персонала в 2017 году составила 5 941 человек (в 2016 году – 5 630 человек).

Основные виды деятельности Общества:

Основным видом деятельности Общества является транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам в целях извлечения прибыли Обществом и его Участниками.

В 2017 году Общество как принципал осуществляло строительство объектов расширения трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан» (далее – ТС ВСТО), МН «Куюмба-Тайшет». Функции агента выполняло Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий Океан» (сокращенное название ООО «ЦУП ВСТО»).

Законченные строительством объекты являются собственностью Общества.

Органы управления Общества:

Органами управления Общества согласно Уставу являются: Общее Собрание Участников, Правление, Генеральный директор. Устав Общества в новой редакции утвержден Решением Общего собрания участников Общества (протокол №12 от 27.04.2017). Изменения, произошедшие в течение отчетного периода в составе органов управления, раскрыты в разделе 17 «Информация о связанных сторонах».

Состав Правления Общества на 31.12.2017:

Пузиков Александр Федорович	ООО «Транснефть – Восток», Генеральный директор
Шилин Валерий Аркадьевич	ООО «Транснефть – Восток», главный инженер
Аширова Татьяна Геннадьевна	ООО «Транснефть – Восток», заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Волков Андрей Владимирович	ООО «Транснефть – Восток», заместитель Генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам
Хузиев Олег Гаделзянович	ООО «Транснефть – Восток», заместитель Генерального директора по строительству
Алешин Виталий Владимирович	ООО «Транснефть – Восток», заместитель Генерального директора по эксплуатации
Яблонский Борис Михайлович	ООО «Транснефть – Восток», заместитель Генерального директора по товарно - транспортным операциям
Чиркин Илья Борисович	ООО «Транснефть – Восток», заместитель Генерального директора - начальник управления безопасности

По состоянию на 31.12.2017 руководителем Общества является Генеральный директор А. Ф. Пузиков

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2017:

Плотникова Ольга Дмитриевна	ООО «Транснефть Финанс», начальник отдела казначейства
Беломестных Елена Викторовна	ООО «Транснефть - Восток», начальник финансового отдела
Попова Светлана Валериевна	АО «Транснефть – Метрология», заместитель генерального директора по экономике

Ведение бухгалтерского учета в Обществе осуществляет специализированная организация ООО «Транснефть Финанс».

2. Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность

Бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности:

- Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ;
- «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;
- приказа Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности;
- приказа ПАО «Транснефть» от 12.07.2017 № 117 «О формах бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» (с последующими изменениями);
- приказа Общества «Об учетной политике» от 30.12.2016 № 2276.

3. Данные на начало отчетного года и за предшествующий отчетный год

В целях обеспечения сопоставимости данных Отчета о движении денежных средств за текущий год, данные за предыдущий год были скорректированы (см. Приложение 01 «Корректировка показателей отчета о движении денежных средств за 2016 год»).

4. Активы и обязательства в иностранной валюте

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности пересчитывается в рубли. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации. В случае если для пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости актива или обязательства, подлежащей оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то пересчет производится по такому курсу.

Для отражения в бухгалтерском балансе оценка активов и обязательств, относящихся к валютным статьям бухгалтерского баланса, за исключением авансов и сумм предоплаты, произведена по курсу на конец отчетного периода.

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец каждого из представленных в отчете о движении денежных средств отчетных периодов пересчитываются в рубли по курсу, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря соответствующего отчетного периода.

Курс Центрального банка РФ составил:

Наименование валюты	на 31.12.2017, руб.	на 31.12.2016, руб.	на 31.12.2015, руб.
за 1 доллар США	57,6002	60,6569	72,8827
за 1 евро	68,8668	63,8111	79,6972

5. Основные средства

Учетная политика

В бухгалтерской (финансовой) отчетности основные средства показаны по текущей восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств производится в порядке и сроки, определенные отдельным приказом, при существенном отклонении текущей (восстановительной) стоимости от стоимости, по которой они учитываются в бухгалтерском учете.

Начисление амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств:

Группы основных средств	Сроки полезного использования объектов, введенных в эксплуатацию (число лет)
Здания	от 1 до 60
Сооружения и передаточные устройства	от 1 до 37
Машины и оборудование	от 1 до 40
Транспортные средства	от 1 до 25
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 1 до 25
Прочие	от 3 до 26

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев;
- объектам, поставленным на реконструкцию на срок свыше 12 месяцев;

- полностью амортизированным основным средствам, не списанным с баланса.

Активы (за исключением земельных участков), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относится на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию. Оценка указанных активов определяется по средней стоимости. Учет списанных активов ведется на предусмотренном для этого забалансовом счете. Затраты на техническое обслуживание, ремонт, модернизацию указанных активов учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, предназначенные исключительно для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. Объекты недвижимости, право собственности на которые не зарегистрировано в установленном порядке, учитываются обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

Результаты проведенной по состоянию на конец отчетного года переоценки объектов основных средств отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на финансовый результат в качестве прочих расходов, зачисляется в финансовый результат в качестве прочих доходов. Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки относится на финансовый результат в качестве прочих расходов. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал организации в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.

Существенные показатели

Информация об основных средствах приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №02 «Наличие и движение основных средств»
- Приложение №03 «Незавершенные капитальные вложения»
- Приложение №04 «Авансы, выданные в связи с созданием, приобретением основных средств»
- Приложение №05 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации»
- Приложение №06 «Иное использование основных средств»

Последняя переоценка основных средств произведена Обществом по состоянию на 31.12.2017 по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком и охватывала следующие группы:

-Магистральные нефтепроводы;

-Резервуары.

В составе основных средств отражена сумма резерва на ликвидацию по эксплуатируемым объектам основных средств. Информация относительно создания указанного резерва приведена в разделе 11 «Оценочные обязательства».

Увеличение стоимости основных средств обусловлено:

- вводом объектов основных средств, законченных строительством объектов Инвестиционного проекта МН «Куюмба - Тайшет»;
- реконструкцией, модернизацией, приобретением объектов основных средств;
- проведенной переоценкой.

Имущество, полученное по договорам операционной аренды

В составе показателя «Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом» Приложения №06 «Иное использование основных средств» к Пояснениям отражены, в том числе:

Арендованные земельные участки (по кадастровой стоимости):

Показатель	На 31.12.2017, тыс. руб.	На 31.12.2016, тыс. руб.	На 31.12.2015, тыс. руб.
Арендованные земельные участки, отраженные по кадастровой стоимости	787 476	680 695	393 136

6. Финансовые вложения

Учетная политика

Финансовые вложения учитываются по фактическим затратам на приобретение, кроме финансовых вложений (акций), по которым определяется текущая рыночная стоимость. Последние приведены в отчетности по рыночной стоимости на конец отчетного года, которая определена на основании опубликованной организатором торгов информации, путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Корректировка стоимости данных финансовых вложений производится ежеквартально с отнесением разницы между оценкой этих вложений на отчетную дату и предыдущей оценкой на финансовые результаты в составе прочих доходов или расходов.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений. Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), за исключением финансовых вложений со сроком погашения «по предъявлению к оплате», квалифицируются как долгосрочные.

Доходы и расходы от операций с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Оценка предоставленных займов по дисконтированной стоимости не производится.

Существенные показатели

Информация о финансовых вложениях приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №07 «Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений»
- Приложение №08 «Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений»

Информация о вкладах в уставные капиталы дочерних и хозяйственных обществ, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций приведена в разделе 17 «Информация о связанных сторонах» Пояснений.

Вклады в уставные капиталы организаций, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет менее 20% долей/акций:

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия*					
		на 31.12.2017		на 31.12.2016		на 31.12.2015	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ООО «Транснефть Логистика»	г.Москва, ул. Наметкина, д.12, стр.2	0,0523	950	0,0523	950	0,0523	950
ООО «Транснефть-Дальний Восток»	680020, РФ, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул. Запарина, д.1	17,5047	21 358 500	19,8510	21 358 500	–	–

АО «Транснефть - Подводсервис»	603152, РФ, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А	16,4596	103 879	16,4596	103 879	-	-
ИТОГО	X	X	21 463 329	X	21 463 329	X	950

*Доля участия в процентах указана исходя из номинальной стоимости доли, сумма – исходя из балансовой стоимости

В составе финансовых вложений отражены депозитные вклады Общества на счетах в кредитных организациях:

Кредитная организация	Сумма, тыс. руб.	Срок размещения
АО «Альфа-банк»	4 189 330	12.02.2018
ПАО «Сбербанк»	5 760 020	23.04.2018
ПАО «Сбербанк»	8 640 030	22.05.2018
ИТОГО	18 589 380	X

Уменьшение суммы депозитных вкладов на 31.12.2017 года обусловлено возвратом депозитов, размещенных в ПАО «Банк ВТБ», АО «Альфа-Банк», АО «Банк ГПБ», ПАО «Сбербанк».

7. Запасы

Учетная политика

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Неотфактурованные поставки принимаются к учету по договорным ценам.

При отпуске материалов (за исключением материалов в строительство или на капитальный ремонт) в производство и ином выбытии, их оценка определяется по средней себестоимости в момент его отпуска (скользящая оценка).

При отпуске материалов на строительство или на капитальный ремонт оценка производится по себестоимости каждой партии.

При выбытии товаров (кроме квартир), их оценка определяется по способу ФИФО (скользящая оценка).

В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия, прошедшие испытания и приемку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готовая продукция отражена в отчетности по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

При отпуске готовой продукции (кроме готовой продукции, которая носит единичный характер) применяется метод ее оценки по средней себестоимости. При отпуске готовой продукции, которая носит единичный характер, применяется метод ее оценки по себестоимости каждой единицы.

Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражены в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости, и относится в состав прочих расходов.

Нефть технологическая, а также нефть временно вытесненная учитываются обособленно в составе материально-производственных запасов и отражаются в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

Нефть и нефтепродукты, приобретенные на собственные нужды в качестве топлива, учитываются и отражаются в бухгалтерском балансе в составе материалов.

Нефть и нефтепродукты грузоотправителей, принятые для хранения, отражаются за балансом в составе товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение» по текущей рыночной стоимости.

Излишки нефти и нефтепродуктов, выявленные при инвентаризации и предназначенные в дальнейшем для продажи, а также нефть и нефтепродукты, приобретенные для перепродажи, отражаются в бухгалтерском балансе в составе товаров для перепродажи по текущей рыночной стоимости.

Материалы, предназначенные для капитального строительства и реконструкции (модернизации) объектов основных средств (включая доходные вложения в материальные ценности), отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой вложения в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

Существенные показатели

Информация о запасах приведена в Приложении №09 «Наличие и движение запасов» к Пояснениям.

В составе внеоборотных активов отражена нефть технологическая (в т.ч. нефть, временно вытесненная) на суммы, тыс. руб.:

Наименование показателя	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
нефть технологическая (в т.ч. временно вытесненная)	23 345 038	21 583 060	19 144 935

Информация о товарно-материальных ценностях, принятых на ответственное хранение, тыс. руб.:

Наименование показателя	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	6 380 517	10 603 959	1 459 028
в том числе:			
нефть грузоотправителей	4 269 998	4 269 899	1 224 000
ТМЦ, принятые на хранение в связи с отклонениями от условий договоров	16 235	-	128 497
прочие товарно-материальные ценности	2 094 284	6 334 060	106 531

Снижение остатков товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение связано с окончанием строительства и вводом в эксплуатацию объектов инвестиционных проектов.

Активы (за исключением земельных участков), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п. 4 ПБУ 6/01 стоимостью не более установленного учетной политикой лимита, ранее списанные на расходы при отпуске их в эксплуатацию, отражены на забалансовом счете в суммах, тыс. руб.:

Наименование показателя	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Активы стоимостью менее установленного лимита в забалансовом учете	1 542 002	1 205 866	1 043 243

8. Дебиторская и кредиторская задолженность

Учетная политика

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и необеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами, отражается за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют

собой оценку руководством Общества части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы.

Авансы выданные (полученные) отражены в отчетности за минусом принятого к вычету (начисленного) НДС.

Авансы, выданные на капитальные вложения, отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой платежи на осуществление капитальных вложений в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств, нематериальных активов, результатов исследований и разработок. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

Не принятый к вычету НДС, уплаченный в составе авансов, выданных на капитальные вложения, отражен в бухгалтерском балансе в составе 1232 строки бухгалтерского баланса.

Существенные показатели

Информация о дебиторской задолженности приведена в Приложении №10 «Дебиторская задолженность» к Пояснениям.

По краткосрочной дебиторской задолженности по сравнению с 2016 годом произошло увеличение общей суммы дебиторской задолженности в части расчетов с покупателями и заказчиками преимущественно за счет увеличения задолженности ПАО «Транснефть» по договору транспортировки нефти.

По расчетам с прочими дебиторами существенную задолженность составляют расчеты по начисленным процентам на депозитные вклады.

Информация о кредиторской задолженности приведена в Приложении №11 «Кредиторская задолженность» к Пояснениям.

Уменьшение краткосрочной кредиторской задолженности поставщиков и подрядчиков на 31.12.2017 год по сравнению с 2016 годом на 4 079 177 обусловлено уменьшением задолженности перед поставщиками оборудования и материалов на объекты строительства, работ по строительству.

Задолженность по прочим кредиторам составляет 517 023 тыс. руб., в составе которой существенную сумму составляет задолженность перед участниками (учредителями) Общества - 426 856 тыс. руб.

9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Учетная политика

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости долей.

Добавочный капитал Общества включает стоимость полученных вкладов в имущество, не увеличивающих уставный капитал, суммы НДС по имуществу, полученному в качестве вклада в уставный капитал.

Суммы прироста стоимости объектов основных средств, определенные при переоценке, показаны в отчетности обособленно от добавочного капитала, в отдельной строке отчетности.

Существенные показатели

Уставный капитал по сравнению с 31.12.2016 увеличился за счет внесения дополнительного вклада в форме денежных средств участником АО «Транснефть-Сибирь».

Сведения об участниках Общества, долях участия и величине уставного капитала:

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия*					
		на 31.12.2017 г.		на 31.12.2016 г.		на 31.12.2015 г.	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
АО «Транснефть – Дружба»	241020, Россия, Брянская область, г. Брянск, ул. Уральская, д. 113	-	-	11,1496	14 205 453	11,2539	14 205 453

АО «Транснефть-Приволга»	443020, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100	12,1193	15 489 277	12,1573	15 489 277	27,2441	34 389 277
АО «Транснефть-Север»	169313, Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т А.И. Зерюнова, д. 2/1	1,1719	1 497 807	1,1756	1 497 807	1,1866	1 497 807
АО «Транснефть – Прикамье»	420061, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д.26а	5,2032	6 650 103	5,2196	6 650 103	5,2684	6 650 103
АО «Транснефть-Сибирь»	625048, Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д. 139	3,7269	4 763 293	3,425	4 363 675	2,5215	3 182 755
АО «Транснефть – Диаскан»	140501, Россия, Московская обл., г. Луховицы, ул. Куйбышева, д.7	0,6283	803 003	0,6303	803 003	0,6362	803 003
АО «Транснефть-Урал»	450077, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д. 10	0,0004	500	0,0004	500	0,0004	500
АО «Связьтранснефть»	117420, Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д.12	0,2387	305 107	0,2395	305 107	0,2417	305 107
ООО «Транснефть-Балтика»	195009, Россия, г. Санкт-Петербург, Арсенальная набережная, д. 11, лит. А	22,7154	29 031 691	11,6368	14 826 238	17,2913	21 826 238
АО «Транснефть-Западная Сибирь»	644033, Россия, Омская область, г. Омск, ул. Красный путь, д. 111, корпус 1	32,8187	41 944 575	32,9216	41 944 575	33,2296	41 944 575
АО «Транснефть - Центральная Сибирь»	634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, д.24	0,4211	538 144	0,4224	538 144	0,4263	538 144
АО «Черномортранс нефть»	353911, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис	0,6908	882 937	0,693	882 937	0,6995	882 937

АО «Транснефть-Верхняя Волга»	603950, Россия, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, д. 4/1	0,0004	500	0,0004	500	0,0004	500
ООО «Транснефть - Порт Приморск»	188910, Россия, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск	5,477	7 000 000	5,4942	7 000 000	-	-
АО «Мостранснефтепродукт»	119311 г. Москва, проспект Вернадского, д. ВА	14,7879	18 900 000	14,8343	18 900 000	-	-
ИТОГО	X	100,00%	127 806 937	100,00%	127 407 319	100,00%	126 226 399

*Доля участия указана исходя из номинальной стоимости долей

В 2017 году добавочный капитал по переоценке основных средств увеличился на 13 160 957 тыс. руб. (в 2016 - на 13 228 983 тыс. руб.) в связи с дооценкой основных средств на сумму 13 210 495 тыс. руб. (в 2016 году - на 13 255 223 тыс. руб.) и уменьшением добавочного капитала, в связи с проведенными корректировками переоценки на сумму 2 388 тыс. руб. и списания сумм дооценки по выбывшим в 2017 году основным средствам на сумму 47 150 тыс. руб. (в 2016 году - на 26 240 тыс. руб.).

10. Займы и кредиты и затраты по их обслуживанию

Учетная политика

Полученные займы и кредиты отражаются в бухгалтерском балансе как долгосрочные (если срок погашения превышает 12 месяцев после отчетной даты), либо краткосрочные (если срок их погашения не превышает 12 месяцев после отчетной даты).

Основная сумма долга по полученному от заимодавца займу и (или) кредиту учитывается Обществом в сумме фактически поступивших денежных средств.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением займов и кредитов, учитываются в составе расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по кредитам, полученным для приобретения, строительства инвестиционных активов, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы до момента ввода в эксплуатацию (принятия к бухгалтерскому учету в составе основных средств и нематериальных активов) этих объектов, в последующие периоды - в составе прочих расходов.

Существенные показатели

Информация о займах и кредитах приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №12 «Кредиты и займы»
- Приложение №13 «Затраты по кредитам и займам»

Сумма долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31.12.2017 увеличилась по сравнению с 31.12.2016 на 19 212 372 тыс. руб. в связи с привлечением денежных средств по договорам займа с ПАО «Транснефть» для финансирования инвестиционных проектов, объектов техперевооружения и реконструкции, а также приобретения объектов ООО «ТЭС» в общей сумме 45 721 121 тыс. руб.

Уменьшение в 2017 году расходов по процентам, включенным в стоимость инвестиционных активов, на 1 266 850 тыс. руб. связано с вводом в эксплуатацию объектов строительства.

Увеличение процентов, включенных в состав прочих расходов, на 1 678 030 тыс. руб. связано с увеличением в 2017 году по отношению к 2016 году суммы привлечения займов при одновременном снижении объемов погашения займов.

11. Оценочные обязательства

Учетная политика

Оценочные обязательства признаются в бухгалтерском учете Общества при одновременном соблюдении следующих условий: существует обязанность Общества, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной жизни, исполнения которой Общество не может избежать; вероятно уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения обязательства; величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

На счете учета резервов предстоящих расходов отражены оценочные обязательства Общества:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по расходам на ликвидацию основных средств;
- на рекультивацию нарушенных земель.

Величина оценочного обязательства по выплате вознаграждения по итогам работы за год признается ежемесячно, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с этих расходов. Процент ежемесячного признания оценочного обязательства определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды.

Определение величины оценочного обязательства по предстоящей оплате отпусков по состоянию на 31 декабря осуществляется исходя из количества заработанных работниками дней отпуска, среднего размера оплаты одного дня отпуска и величины страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, приходящихся на оплату отпусков. Расчет страховых взносов, относящихся к оплате отпусков, право на которые заработано по состоянию на 31 декабря, производится исходя из средней ставки страховых взносов, запланированных на предстоящий год.

В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство оценивается по стоимости, определяемой путем дисконтирования его стоимости.

В отношении объектов основных средств, включенных в Программу ликвидации, принятую в установленном ПАО «Транснефть» порядке, отражается резерв на предстоящие расходы по ликвидации, включая расходы на восстановление природной среды. Величина резерва определяется путем дисконтирования суммы предстоящих расходов по ставке доходности облигаций федерального займа с соответствующими сроками гашения. Резерв на ликвидацию по эксплуатируемым объектам создается с отнесением на отдельный актив, отражаемый в бухгалтерском балансе по строке «Основные средства». Резерв на ликвидацию по выведенным из эксплуатации объектам создается с отнесением на прочие расходы.

Существенные показатели

Информация об оценочных обязательствах приведена в Приложении №14 «Оценочные обязательства» к Пояснениям.

Срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2017 год – во 2 квартале 2018 года (срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2016 год – во 2 квартале 2017 года).

Фактически выплачено вознаграждения по итогам работы за год, тыс. руб.:

Наименование показателя	в 2017 г. (за 2016 г.)	в 2016 г. (за 2015 г.)
Сумма вознаграждения по итогам работы за год (без учета страховых взносов)	1 308 475	1 123 678
Сумма страховых взносов	334 268	256 258
ВСЕГО	1 642 743	1 379 936
в том числе за счет созданного в прошлом году резерва	1 642 743	1 379 936

Остаток неиспользованного резерва на оплату отпусков за 2016 год в сумме 705 672 тыс. руб. учтен при создании резерва на 2017 год.

В связи с полной ликвидацией объектов основных средств, включенных в Программу ликвидации, принятую в установленном ПАО «Транснефть» порядке, резерв использован. По завершении ликвидации неиспользованный остаток резерва на ликвидацию восстановлен.

В декабре 2017 года произведен перерасчет сумм резерва на рекультивацию нарушенных земель в связи изменением ставки дисконтирования (ставки доходности облигаций федерального займа), изменением даты окончания рекультивации и изменением вида оценочных обязательств. Резерв на рекультивацию нарушенных земель в сумме 11 506 тыс. руб. восстановлен в прочие доходы Общества, резерв в сумме 16 356 тыс. руб. переведен из краткосрочных в долгосрочные. В 2017 году начислены проценты на величину созданного резерва в сумме 5 857 тыс. руб.

12. Обеспечения обязательств

В составе полученных обеспечений обязательств числятся (за балансом), тыс. руб.:

Наименование показателя	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Банковские гарантии поставщиков и подрядчиков	10 119 696	12 464 719	15 260 935
Итого	10 119 696	12 464 719	15 260 935

13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Учетная политика

Доходами от обычных видов деятельности признаются поступления от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Обществом систематически (постоянно).

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признаются полностью в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного периода.

Существенные показатели

Информация о доходах и расходах по обычным видам деятельности приведена в Приложении №15 «Доходы и расходы по обычным видам деятельности», Приложении №16 «Расшифровка расходов по обычным видам деятельности» к Пояснениям.

Увеличение выручки, управленческих расходов обусловлено увеличением протяженности магистрального нефтепровода, появлением новых основных видов деятельности (транспортировка нефти на экспорт по МН «Куюмба – Тайшет», транспортировка нефти на НПЗ РФ по МН «Куюмба-Тайшет»), изменением тарифов на транспортировку нефти.

14. Прочие доходы и расходы

Учетная политика

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, признаются прочими доходами.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, признаются прочими расходами.

Существенные показатели

Информация о прочих доходах и расходах приведена в Приложении №17 «Прочие доходы и расходы» к Пояснениям.

15. Налоги

Учетная политика

С 2012 года Общество является участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН), созданной в системе «Транснефть» путем заключения и регистрации в установленном порядке договора о создании КГН.

Ответственным участником КГН является ПАО «Транснефть», которое ведет налоговый учет консолидированной налоговой базы на основании информации из налоговых регистров каждого участника этой группы и уплачивает налог на прибыль (авансовые платежи) по КГН.

Налоговый учет Общества осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс». Общество представляет ПАО «Транснефть» данные налогового учета, необходимые для исчисления консолидированной налоговой базы.

Консолидированная налоговая база КГН определяется как арифметическая сумма доходов всех участников этой группы, уменьшенная на арифметическую сумму расходов всех ее участников. Отрицательная разница признается убытком КГН.

Общество формирует в бухгалтерском учете и раскрывает в бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию о текущем налоге на прибыль, временных и постоянных разниц, определенных исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН в соответствии с нормами Налогового Кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ) для КГН.

Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом (в случае получения убытка – текущий налог на прибыль равен нулю), и сумма денежных средств, причитающейся Обществу исходя из условий договора о создании КГН, раскрывается в отчете о финансовых результатах обособленно по вписываемой строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН».

Существенные показатели

Информация о возникших и погашенных постоянных и временных разниц, уменьшающих и увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а также о формировании условного расхода по налогу на прибыль и текущего налога на прибыль приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №18 «Основные составляющие постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую базу»
- Приложение №19 «Основные составляющие постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу»
- Приложение №20 «Основные составляющие вычитаемых временных разниц»
- Приложение №21 «Основные составляющие налогооблагаемых временных разниц»
- Приложение №23 «Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2016 год»
- Приложение №22 «Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2017 год»

Сведения о расчетах по КГН с ответственным участником:

Показатели	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Сальдо расчетов с ответственным участником КГН на начало периода, ДЗ (КЗ)	2 553 834	(5 955 575)
Сумма, рассчитанная ответственным участником КГН, приходящаяся на долю Общества в совокупном налоге на прибыль по КГН	(2 339 999)	3 853 973
Корректировки расчетов, относящиеся к прошлым налоговым периодам	352 371	26 336
Перечислено ответственному участнику в течение года	4 150 613	4 629 100
Получено от ответственного участника в течение года	(2 553 834)	-
Сальдо на конец периода, ДЗ (КЗ)	2 162 985	2 553 834

Дебиторская задолженность ответственного участника КГН перед Обществом по состоянию на 31.12.2017 отражена по группе статей «Дебиторская задолженность» раздела II «Оборотные активы» Бухгалтерского баланса.

16. Денежные средства

Учетная политика

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые легко могут быть обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости:

- депозиты, открытые в кредитных учреждениях на срок до 3 месяцев;
- векселя высоконадежных банков, срок погашения которых на момент их приобретения, наступает в течение 3 мес.

При наличии каких-либо ограничений возможности незамедлительно обратить указанные активы в денежные средства, они исключаются из состава денежных эквивалентов.

В отчете о движении денежных средств отражается свернуто:

- у агента: поступления от принципала и перечисления контрагенту во исполнение агентского поручения, произведенные в отчетном периоде независимо от состояния расчетов (за исключением потоков по уплате агентского вознаграждения);
- у агента: поступления от контрагентов во исполнение агентского поручения и перечисления выручки принципалу, произведенные в отчетном периоде независимо от состояния расчетов (за исключением потоков по уплате агентского вознаграждения);
- иные денежные потоки, характеризующие деятельность контрагентов или когда поступления от одних контрагентов обуславливают соответствующие выплаты другим контрагентам;
- НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещений из нее независимо от состояния расчетов;
- взаимно обусловленные денежные потоки, характеризующиеся большими суммами (более 5% от общей величины поступлений или выплат по соответствующим операциям – денежного потока от текущей, инвестиционной или финансовой деятельности), а также быстрым оборотом и короткими сроками возврата (как правило, до 3 месяцев) – получение и погашение займов, приобретение финансовых вложений за счет заемных средств, покупка и перепродажа финансовых вложений и иные аналогичные потоки.

Существенные показатели

Расшифровка показателя строки 1250 бухгалтерского баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты» по видам денежных средств и эквивалентов:

Показатель	на 31.12.2017, тыс. руб.	на 31.12.2016, тыс. руб.	на 31.12.2015, тыс. руб.
Касса (денежные средства)	164	424	879
Расчетные счета	1 471	766	114
Валютные счета	27	28	502
Специальные счета в банках	860	896	1 451

Показатель	на 31.12.2017, тыс. руб.	на 31.12.2016, тыс. руб.	на 31.12.2015, тыс. руб.
Переводы в пути	904	1 028	598
Денежные эквиваленты (векселя со сроком погашения в течение 3 месяцев) и займы, выданные в рамках кэш-пулинга	16 015	19 026	306 188
Всего	19 441	22 168	309 732

Расшифровка показателей отчета о движении денежных средств, отражающих прочие поступления:

Показатели	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Поступление НДС свернуто	599 695	-
Возврат из бюджета налога на прибыль	1 263	-
Штрафы, пени, неустойки, полученные по хозяйственным договорам	103 663	146 185
Возврат подотчетных сумм	67 844	81 303
Возврат денежных средств от контрагентов	1 917	8 895
Страховое возмещение	8 619	8 086
Проценты от вложений, приобретенных с целью перепродажи в краткосрочной перспективе	6	20 050
Возврат из внебюджетных фондов	24 414	23 545
Получено от участников КГН	2 553 834	-
Поступления от третьих лиц по возмещению понесенных обществом расходов	487 032	81 152
Прочие платежи (не более 5% от показателя строки 4119)	71 184	263 830
Всего	3 919 471	633 046

Расшифровка показателей отчета о движении денежных средств, отражающих прочие выбытия:

Показатели	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Прочие налоги и сборы (кроме налога на прибыль, НДС, НДФЛ)	5 866 750	4 224 249
Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 951 956	1 843 905
Уплата НДФЛ в бюджет	1 084 063	1 034 153
Оплата НДС (свернуто)	-	2 261 096
Подотчетным лицам (кроме связанных с созданием приобретением внеоборотных активов)	761 370	854 618
Направлено участникам КГН	4 150 613	4 629 100
Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	253 885	162 152
Потери от валютно-обменных операций (свернуто)	3	-
Прочие платежи	440 777	420 072
Всего	14 509 417	15 429 345

В отчете о движении денежных средств сумма полученных (уплаченных) и не зачтенных авансов (чистые авансы) составляет:

Показатели	за 2017 год, тыс. руб.	за 2016 год, тыс. руб.
полученные и не зачтенные авансы	193 625	92 123
уплаченные и не зачтенные авансы	9 490 251	16 749 640

Информация о существенных денежных потоках с основным, дочерними и хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций приведена в Приложении №34 «Существенные денежные потоки между ООО «Транснефть - Восток», его дочерними обществами, обществами в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций и основным хозяйственным обществом» к Пояснениям.

в 2014 году Общество подписало с обслуживающим банком Банк ВТБ (ПАО) соглашение №3 от 09.10.2013 «Кэш-пулинг Мастер-счет» с целью предоставления остатков денежных средств на счетах в качестве заемных средств ПАО «Транснефть». Общество может при необходимости осуществления платежей получить

средства на свой расчетный счет. По состоянию на 31.12.2017 остаток займа составил 16 015 тыс. руб. (отражено по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» Бухгалтерского баланса).

17. Информация о связанных сторонах

Список хозяйственных обществ, являющихся связанными сторонами Общества, приведен в Приложении №35 «Перечень связанных обществ» к Пояснениям.

Основное хозяйственное общество

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия*					
		(непосредственно или через свои дочерние общества)					
		на 31.12.2017 г.		на 31.12.2016 г.		на 31.12.2015 г.	
%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.		
ПАО «Транснефть»	119180, г.Москва, ул. Большая Полянка, 57	100	127 806 937	100	127 407 319	100	126 226 399

*Доля косвенного участия ПАО «Транснефть» в Обществе через его непосредственных участников определена в виде произведения долей непосредственного участия указанных организаций этой последовательности одна в другой (п.1 ст.20 Налогового кодекса Российской Федерации).

Общество полностью контролируется ПАО «Транснефть» и входит в Группу Транснефть, состоящую из ПАО «Транснефть», дочерних обществ ПАО «Транснефть» и обществ, в которых ПАО «Транснефть» прямо или косвенно владеет от 20% до 50% долей/акций.

Информация об операциях и состоянии расчетов с основным хозяйственным обществом приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №24 «Операции с основным хозяйственным обществом»
- Приложение №25 «Состояние расчетов с основным хозяйственным обществом»

Информация об операциях и состоянии расчетов с организациями Группы Транснефть приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №30 «Операции с организациями Группы Транснефть»
- Приложение №31 «Состояние расчетов с организациями Группы Транснефть»

Дочерние хозяйственные общества

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия					
		на 31.12.2017 г.		на 31.12.2016 г.		на 31.12.2015 г.	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
АО «Транснефть-Энерготерминал»	г. Москва, ул. Щипок, д. 4, стр.1	50,04	6 518	50,04	6 518	50,04	6 518

*Доля участия указана исходя из номинальной стоимости, сумма – исходя из балансовой стоимости

Информация об операциях и состоянии расчетов с дочерними хозяйственными обществами приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №26 «Операции с дочерними хозяйственными обществами»
- Приложение №27 «Состояние расчетов с дочерними хозяйственными обществами»

Хозяйственные общества, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия					
		на 31.12.2017 г.		на 31.12.2016 г.		на 31.12.2015 г.	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ООО «Транснефть - Дальний Восток»	680020, Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 1	-	-	-	-	22,54	21 358 500
ООО «Транснефть - Порт Козьмино»	692943, Российская Федерация, Приморский край, г.Находка, п. Врангель, ул. Нижне-Набережная, 78	35,60	3 438 646	35,60	3 438 646	35,58	3 438 646
АО «Транснефть - Прикамье»	420045, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н. Ершова, 26 А	36,00	15 500 000	36,00	15 500 000	36,00	15 500 000

*Доля участия указана исходя из номинальной стоимости, сумма – исходя из балансовой стоимости

Информация об операциях и состоянии расчетов с хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №28 «Операции с хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций»
- Приложение №29 «Состояние расчетов с хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций»

Виды и объем операций со связанными сторонами

Предоставление имущества в аренду связанным сторонам

Наименование общества	Вид имущества	Первоначальная стоимость имущества,		
		на 31.12.2017 г.	на 31.12.2016 г.	на 31.12.2015 г.
ООО «Транснефть Финанс»	движимое	-	17 387	109 701
ПАО «Транснефть»	движимое	262	3 291	3 291
АО «Связьтранснефть»	движимое	30 697	1 555 939	1 559 267
ООО «Транснефть Надзор»	движимое	-	5 598	5 598
ООО «Транснефть-Охрана»	движимое	-	93 997	148 464
ООО «Транснефтьэнерго»	движимое	-	14 943	14 927
АО «Транснефть-Диаскан»	движимое	-	-	220 800
АО «Транснефть-	недвижимое	-	23 413	8 873
ООО «Транснефть-Логистика»	недвижимое	-	-	198 998
АО «Гипротрубопровод»	движимое	-	-	3 998
ООО «ЦУП ВСТО»	недвижимое	-	3 252	3 847

Наименование общества	Вид имущества	Первоначальная стоимость имущества,		
		на 31.12.2017 г.	на 31.12.2016 г.	на 31.12.2015 г.
ООО «ТЭС»	движимое	145 009	-	106 179
АО «Транснефтепродукт»	недвижимое	4334	-	-
АО "Транснефть Нефтяные Насосы"	движимое	10 043	-	-

Займы, предоставленные связанным сторонам

Информация о предоставленных связанным сторонам займах и начисленных по ним процентах представлена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №32 «Займы, выданные организациям Группы Транснефть»
- Приложение № 33 «Проценты к получению по займам, выданным организациям Группы Транснефть»

Основной управленческий персонал Общества в период с 01.01.2016 по 31.12. 2017:

Фамилия И.О.	Основание, по которому физическое лицо признаётся связанной стороной	Период, в течение которого физическое лицо признаётся связанной стороной
Пузиков Александр Федорович	ООО «Транснефть - Восток», Генеральный директор	с 15.09.2015 по 31.12.2017
Жуков Виталий Владимирович	ООО «Транснефть - Восток», главный инженер	с 05.11.2013 по 20.11.2017
Шилин Валерий Аркадьевич	ООО «Транснефть - Восток», главный инженер	с 21.11.2017 по 31.12.2017
Аширова Татьяна Геннадьевна	ООО «Транснефть - Восток», Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	с 30.04.2008 по 31.12.2017
Волков Андрей Владимирович	ООО «Транснефть - Восток», Заместитель Генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам	с 02.12.2015 по 31.12.2017
Бобр Сергей Владимирович	ООО «Транснефть - Восток», Заместитель Генерального директора по строительству	с 15.12.2015 по 10.04.2017
Хузиев Олег Гаделзянович	ООО «Транснефть - Восток», Заместитель Генерального директора по строительству	с 16.11.2017 по 31.12.2017
Алёшин Виталий Владимирович	ООО «Транснефть - Восток», Заместитель Генерального директора по эксплуатации	с 29.10.2014 по 31.12.2017
Яблонский Борис Михайлович	ООО «Транснефть - Восток», Заместитель Генерального директора по товарно-транспортным операциям	с 11.07.2012 по 31.12.2017
Чиркин Илья Борисович	ООО «Транснефть - Восток», Заместитель Генерального директора - начальник управления безопасности	с 03.10.2013 по 31.12.2017

Информация о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу:

Показатель	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Краткосрочные вознаграждения	233 023	227 239
Долгосрочные вознаграждения, в том числе:	138	-
вознаграждения по окончании трудовой деятельности	138	-

Членам Совета Директоров, являющимся работниками Общества, в 2016 году выплачивалось вознаграждение только по трудовым договорам (Совет директоров упразднен в 2016 году).

18. Условные обязательства и условные активы

У Общества имеются обязательства, связанные с проведением обязательной рекультивации земли при выводе из эксплуатации основных средств (трубопроводов, резервуаров), вытекающие как из общего законодательства РФ, так и из политики Общества в области охраны окружающей среды. Общество не отражает указанное обязательство (за исключением обязательств, учтенных при создании резерва по расходам на ликвидацию основных средств и резерва на рекультивацию нарушенных земель, по которым определены сроки ликвидации) в бухгалтерской отчетности за текущий отчетный период, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, т.к. оценка обязательств под ожидаемые затраты не может быть произведена Обществом с достаточной степенью надежности в связи с неопределенностью в сроках исполнения обязательств.

Общество является участником ряда арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами, но, по мнению руководства Общества, результат арбитражных процессов не окажет существенного влияния на оценку финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества. Сумма вероятной кредиторской задолженности может составить 34 602 тыс. руб.

19. События после отчетной даты

Решение о распределении прибыли за отчетный год будет принято во 2-м квартале 2018 года общим собранием участников Общества.

20. Наиболее существенные изменения учетной политики на год, следующий за отчетным

В учетную политику Общества на 2018 год по сравнению с учетной политикой на 2017 год не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской (финансовой) отчетности.

«30» января 2018 г.

Приложение №01: Корректировка показателей отчета о движении денежных средств за 2016 год

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка (+/-)	После корректировки	Пояснения (причины)
1	2	4	5	6	7
платежи прочие	4129	15 606 297	(176 952)	15 429 345	В связи с изменениями в методике формирования показателей, сумма корректировки 176 952 тыс. руб. (прочие платежи, удержанные из выплат работникам) перенесена в стр. 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников».
платежи в связи с оплатой труда работников	4122	6 844 306	176 952	7 021 258	В связи с изменениями в методике формирования показателей, сумма корректировки 176 952 тыс. руб. (прочие платежи, удержанные из выплат работникам) перенесена из стр. 4129 «Прочие платежи».

Приложение №02: Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
		перво-начальная стоимость	накоплен-ная амортиза-ция	поступило		выбыло объектов		начислено амортиза-ции	переоценка		перво-начальная стоимость	накоплен-ная амортиза-ция
				перво-начальная стоимость	накоплен-ная амортиза-ция	перво-начальная стоимость	накоплен-ная амортиза-ция		перво-начальная стоимость	накоплен-ная амортиза-ция		
1	2	3	4	5а	5б	6	7	8	9	10	11	12
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	2017 г.	658 948 539	(259 519 783)	78 917 143	11 906	(549 174)	417 341	(37 991 852)	18 398 070	(5 213 686)	755 714 578	(302 296 074)
	2016 г.	558 014 487	(218 862 504)	82 201 506	(69 123)	(284 481)	250 773	(35 388 142)	19 017 027	(5 450 787)	658 948 539	(259 519 783)
в том числе:	2017 г.	45 898 331	(12 731 309)	10 042 537	733	(35 151)	17 665	(2 468 030)	(2 708)	456	55 903 009	(15 180 485)
здания	2016 г.	38 027 673	(10 224 430)	6 402 580	(5 373)	(9 362)	4 913	(2 039 477)	1 477 440	(466 942)	45 898 331	(12 731 309)
сооружения и передаточные устройства	2017 г.	479 603 304	(153 640 663)	41 044 318	7 037	(79)	79	(24 300 440)	18 400 004	(5 214 029)	539 047 547	(183 148 016)
	2016 г.	399 365 779	(128 192 262)	62 775 960	(1 821)	(57 207)	81 836	(20 555 499)	17 518 772	(4 972 917)	479 603 304	(153 640 663)
машины и оборудование	2017 г.	126 504 224	(88 617 525)	26 885 900	4 141	(369 144)	258 175	(10 615 516)	774	(113)	153 021 754	(98 970 838)
	2016 г.	115 045 586	(76 422 284)	11 546 601	(61 449)	(106 738)	75 378	(12 200 103)	18 775	(9 067)	126 504 224	(88 617 525)
транспортные средства	2017 г.	6 380 881	(4 119 725)	788 746	-	(143 726)	140 398	(572 040)	-	-	7 025 901	(4 551 367)
	2016 г.	5 063 651	(3 640 559)	1 421 176	-	(105 986)	86 633	(563 938)	2 040	(1 861)	6 380 881	(4 119 725)
производственный и хозяйственный инвентарь	2017 г.	471 534	(381 650)	31 650	(5)	(1 018)	968	(28 974)	-	-	502 166	(409 661)
	2016 г.	418 023	(349 763)	55 068	(12 037)	(1 557)	1 557	(21 407)	-	-	471 534	(381 650)
другие виды основных средств	2017 г.	90 265	(28 911)	123 992	-	(56)	56	(6 852)	-	-	214 201	(35 707)
	2016 г.	93 775	(33 206)	121	11 557	(3 631)	456	(7 718)	-	-	90 265	(28 911)
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	2017 г.	2 665 686	(264 805)	145 429	(11 906)	(2 015)	366	(60 624)	-	-	2 809 100	(336 969)
	2016 г.	2 373 511	(275 182)	478 823	-	(225 147)	69 552	(55 420)	38 499	(3 755)	2 665 686	(264 805)
в том числе:	2017 г.	2 636 782	(252 012)	125 894	(733)	(2 015)	366	(56 917)	-	-	2 760 661	(309 296)
здания	2016 г.	2 186 773	(206 250)	463 091	-	(51 581)	5 373	(47 380)	38 499	(3 755)	2 636 782	(252 012)
сооружения и передаточные устройства	2017 г.	-	-	13 380	(7 037)	-	-	(627)	-	-	13 380	(7 664)
	2016 г.	9 806	(1 624)	-	-	(9 806)	1 821	(197)	-	-	-	-
машины и оборудование	2017 г.	1 989	(1 600)	5 181	(4 141)	-	-	(545)	-	-	7 170	(6 286)
	2016 г.	163 909	(55 962)	-	-	(161 920)	61 451	(7 089)	-	-	1 989	(1 600)
производственный и хозяйственный инвентарь	2017 г.	26 640	(10 918)	974	5	-	-	(2 535)	-	-	27 614	(13 448)
	2016 г.	12 633	(10 956)	15 732	-	(1 725)	792	(754)	-	-	26 640	(10 918)
другие виды основных средств	2017 г.	275	(275)	-	-	-	-	-	-	-	275	(275)
	2016 г.	390	(390)	-	-	(115)	115	-	-	-	275	(275)

Приложение №03: Незавершенные капитальные вложения

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		затраты	накопленная амортизация	затраты за период	начислено амортизации	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость		прочее выбытие		затраты	накопленная амортизация
						затраты	накопленная амортизация	затраты	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	2017 г.	28 166 459	-	65 880 105	-	(79 085 970)	-	6 553	-	14 967 147	-
	2016 г.	60 567 369	-	50 207 813	-	(82 580 848)	-	(27 875)	-	28 166 459	-
Оборудование, требующее монтажа	2017 г.	3 016 063	x	7 954 209	x	x	x	(9 176 944)	x	1 793 328	x
	2016 г.	3 196 586	x	18 568 938	x	x	x	(18 749 461)	x	3 016 063	x
Материалы, предназначенные для капитального строительства	2017 г.	4 655 320	x	5 094 273	x	x	x	(7 620 140)	x	2 129 453	x
	2016 г.	3 973 304	x	11 276 841	x	x	x	(10 594 825)	x	4 655 320	x

Приложение №04: Авансы, выданные в связи с созданием, приобретением основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			выдано	принято к учету в качестве затрат, формирующих стоимость основных средств	прочие изменения	
1	2	3	4	5	6	7
Авансы, выданные в связи с созданием, приобретением основных средств	2017 г.	16 608 090	10 670 797	(18 326 157)	-	8 952 730
	2016 г.	20 653 955	13 344 825	(17 390 690)	-	16 608 090

Приложение №05: Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

тыс. руб.

Наименование показателя	за 2017 г.	за 2016 г.
1	2	3
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	6 536 078	5 859 162
в том числе:		
здания	115 649	51 913
сооружения и передаточные устройства	3 883 814	5 382 256
машины и оборудование	2 533 960	424 993
транспортные средства	2 655	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	1 323	1 398
в том числе:		
здания		
машины и оборудование	19	1 345
транспортные средства	1 304	53

Приложение №06: Иное использование основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	194 338	1 720 678	2 287 176
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	909 502	801 010	548 132
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	-	61 451 459	14 044
Основные средства, переведенные на консервацию	214 715	212 337	138 395
Иное использование основных средств (зalog и др.)	83 275	-	-

Приложение №07: Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		доведен первоначальной стоимостью и до номинальной	изменение текущей рыночной стоимости (убытки от обесценения)	курсовые разницы	переведено из долгосрочных в краткосрочные		Переклассификация	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка				первоначальная стоимость	накопленная корректировка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочные - всего	2017 г.	40 408 493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 941	40 520 434	-
	2016 г.	40 416 555	-	4 724 482	-	-	-	-	(47 899)	(4 620 603)	47 899	(111 941)	40 408 493	-
в том числе: инвестиции в дочерние общества	2017 г.	6 518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 518	-
	2016 г.	6 518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 518	-
инвестиции в хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций	2017 г.	18 938 646	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 938 646	-
	2016 г.	40 297 146	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21 358 500)	18 938 646	-
инвестиции в др. организации	2017 г.	21 463 329	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 463 329	-
	2016 г.	950	-	103 879	-	-	-	-	-	-	-	21 358 500	21 463 329	-
предоставленные займы	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 941	111 941	-
	2016 г.	111 941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(111 941)	-	-
деPOSITные вклады	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2016 г.	-	-	4 620 603	-	-	-	-	(47 899)	(4 620 603)	47 899	-	-	-

Приложение №08: Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период							На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		доведены первоначальной стоимостью и до номинальной	изменение текущей рыночной стоимости (убытки от обесценения)	курсовые разницы	переведено из долгосрочных в краткосрочные		Переклассификация	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка				первоначальная стоимость	накопленная корректировка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочные – всего	2017 г.	23 612 249	(1 428 002)	12 806 444	(24 995 190)	550 295	-	-	(321 995)	8 434 605	42 915	(111 941)	19 746 167	(1 156 787)
	2016 г.	64 215 601	8 903 124	41 284 654	(86 620 550)	(2 857 370)	-	-	(7 425 857)	4 620 603	(47 899)	111 941	23 612 249	(1 428 002)
в том числе: предоставленные займы	2017 г.	111 941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(111 941)	-	-
	2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 941	111 941	-
деPOSITные вклады	2017 г.	23 500 308	(1 428 002)	12 806 444	(24 995 190)	550 295	-	-	(321 995)	8 434 605	42 915	-	19 746 167	(1 156 787)
	2016 г.	64 215 601	8 903 124	41 284 654	(86 620 550)	(2 857 370)	-	-	(7 425 857)	4 620 603	(47 899)	-	23 500 308	(1 428 002)

Приложение №09: Наличие и движение запасов

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		Выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
					себестоимость	величина резерва под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Запасы - всего	2017 г.	3 126 502	(2 884)	36 947 873	(35 499 286)	2 782	-	(1 211 117)	3 363 972	(102)
	2016 г.	3 822 923	-	39 185 984	(39 882 405)	(2 884)	-	-	3 126 502	(2 884)
в том числе:	2017 г.	2 553 312	(2 884)	2 585 271	(3 219 084)	2 782	-	880 039	2 799 538	(102)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2016 г.	2 329 512	-	3 332 287	(3 108 487)	(2 884)	-	-	2 553 312	(2 884)
затраты в незавершенном производстве	2017 г.	82 599	-	31 923 661	(31 908 783)	-	-	-	97 477	-
	2016 г.	131 511	-	29 148 004	(29 196 916)	-	-	-	82 599	-
готовая продукция и товары для перепродажи	2017 г.	444 090	-	2 252 601	(242 818)	-	-	(2 091 156)	362 717	-
	2016 г.	1 330 114	-	6 627 155	(7 513 179)	-	-	-	444 090	-
товары отгруженные	2017 г.	-	-	4 975	(1 649)	-	-	-	3 326	-
	2016 г.	-	-	1 513	(1 513)	-	-	-	-	-
расходы будущих периодов	2017 г.	46 501	-	181 365	(126 952)	-	-	-	100 914	-
	2016 г.	31 786	-	77 025	(62 310)	-	-	-	46 501	-

Приложение №10: Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	11 872	-	-	-	-	-
в том числе:	-	-	-	-	-	-
покупатели и заказчики	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	11 872	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	17 897 440	(15 002)	12 653 038	(4 388)	2 856 717	(5 244)
в том числе:	14 576 101	(2 771)	8 430 291	(431)	1 134 033	-
покупатели и заказчики	14 576 101	(2 771)	8 430 291	(431)	1 134 033	-
авансы выданные	698 856	-	307 260	-	661 532	-
расчеты по налогам и сборам	22 730	-	1 049 236	-	3 378	-
расчеты с подотчетными лицами	8 939	-	12 242	-	10 149	-
расчеты по КГН	2 162 985	-	2 553 834	-	-	-
прочие дебиторы	427 829	(12 231)	300 175	(3 957)	1 047 625	(5 244)
Итого	17 909 312	(15 002)	12 653 038	(4 388)	2 856 717	(5 244)

Приложение №11: Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	10 293	-	-
в том числе:			
поставщики и подрядчики	10 293	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	9 136 489	11 080 376	16 626 830
в том числе:			
поставщики и подрядчики	5 011 507	9 090 684	6 082 119
задолженность перед персоналом организации	319 685	362 689	239 234
задолженность перед государственными внебюджетными фондами		108 906	85 665
задолженность по налогам и сборам	3 086 681	1 213 288	1 291 969
авансы полученные	193 650	93 979	2 946 379
по агентским договорам	7 943	-	-
расчеты по КГН	-	-	5 955 575
прочие кредиторы	517 023	210 830	25 889
Итого	9 146 782	11 080 376	16 626 830

Приложение №12: Кредиты и займы

тыс. руб.

Наименование займодавца/ кредитора	Валюта заимствования	Ставка, % годовых	Год окончательного погашения	Сумма задолженности					
				на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
				по основному долгу	по процентам	по основному долгу	по процентам	по основному долгу	по процентам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные кредиты и займы - всего	х	х	х	132 319 193	-	113 106 821	-	139 685 059	-
в том числе:									
ПАО «Транснефть»	доллар США	3,84%	2019 г.	-	-	-	-	34 433 302	-
ПАО «Транснефть»	доллар США	3,84%	2029 г.	-	-	-	-	50 562 850	-
ПАО «Транснефть»	руб.	8,71%	2021 г.	-	-	34 291 635	-	34 291 636	-
ПАО «Транснефть»	руб.	12,01%	2021 г.	-	-	-	-	7 080 671	-
ПАО «Транснефть»	руб.	12,06%	2019 г.	-	-	14 322 810	-	13 316 600	-
ПАО «Транснефть»	руб.	11,01%	2021 г.	-	-	7 080 670	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	9,31%	2019 г.	-	-	4 119 821	-	-	-
ПАО «Транснефть»	доллар США	4,82%	2019 г.	-	-	53 291 885	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	12,06%	2019 г.	101 302	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	доллар США	4,82%	2019 г.	5 977 221	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	12,06%	2029 г.	2 436 198	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	9,31%	2029 г.	700 652	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПАО «Транснефть»	руб.	7,91%	2029 г.	493 234	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	8,76%	2029 г.	209 065	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	доллар США	4,82%	2029 г.	21 736 802	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	8,71%	2021 г.	34 291 635	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	доллар США	4,82%	2019 г.	50 264 452	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	12,06%	2025 г.	226 174	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	7,91%	2025 г.	285 307	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	8,21%	2025 г.	1 658 555	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	9,31%	2019 г.	9 682	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	12,06%	2019 г.	2 000 140	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	8,76%	2019 г.	735 000	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	9,26%	2019 г.	1 378 558	-	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	9,66%	2019 г.	9 815 216	-	-	-	-	-
Краткосрочные кредиты и займы - всего	х	х	х	-	720 399	12 455 205	737 270	18 146 469	788 258
в том числе:									
ПАО «Транснефть»	доллар США	3,84%	2016 г.	-	-	-	-	18 146 469	-
ПАО «Транснефть»	доллар США	3,84%	2016 г.	-	-	-	-	-	325 960
ПАО «Транснефть»	руб.	12,06%	2016 г.	-	-	-	-	-	136 399
ПАО «Транснефть»	руб.	12,01%	2016 г.	-	-	-	-	-	72 225
ПАО «Транснефть»	руб.	8,71%	2016 г.	-	-	-	-	-	253 674
ПАО «Транснефть»	доллар США		2017 г.	-	-	12 455 205	-	-	-
ПАО «Транснефть»	доллар США	4,82%	2017 г.	-	301 984	-	251 694	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	12,06%	2017 г.	-	45 619	-	134 078	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	8,71%	2017 г.	-	253 674	-	252 981	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	11,01%	2017 г.	-	-	-	66 030	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	9,31%	2017 г.	-	5 600	-	32 487	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	7,91%	2017 г.	-	4 201	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	8,76%	2017 г.	-	7 024	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	8,21%	2017 г.	-	10 927	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	9,26%	2017 г.	-	10 842	-	-	-	-
ПАО «Транснефть»	руб.	9,66%	2017 г.	-	80 528	-	-	-	-

Приложение №13: Затраты по кредитам и займам

Наименование показателя	тыс. руб.	
	за 2017 г.	за 2016 г.
1	2	3
Затраты по кредитам и займам - всего	9 334 541	8 923 361
в том числе: затраты, включенные в прочие расходы	7 763 981	6 085 951
затраты, включенные в стоимость инвестиционных активов	1 570 557	2 837 410

Приложение №14: Оценочные обязательства

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Изменение приведенной стоимости резерва	Реклассификация сумм резервов	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	7	8	9	10
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	2017 г.	68 151	5 857	(9 376)	5 390	16 356	-	86 378
	2016 г.	2 029	68 151	(2 143)	114	-	-	68 151
резерв на ликвидацию основных средств	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
	2016 г.	2 029	-	(2 143)	114	-	-	-
прочие долгосрочные оценочные обязательства	2017 г.	68 151	5 857	(9 376)	5 390	16 356	-	86 378
	2016 г.	-	68 151	-	-	-	-	68 151
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	2017 г.	2 680 901	1 899 376	(1 679 947)	(2 300)	(16 356)	(177 682)	2 703 991
	2016 г.	2 090 489	3 432 244	(2 636 121)	269	-	(205 980)	2 680 901
в том числе: на выплату ежегодного вознаграждения	2017 г.	1 906 209	1 834 343	(1 642 743)	-	-	-	2 097 809
	2016 г.	1 379 936	1 907 045	(1 379 936)	-	-	(836)	1 906 209
резерв на оплату отпусков	2017 г.	705 672	64 902	-	-	-	(164 391)	606 182
	2016 г.	710 553	1 456 448	(1 256 185)	-	-	(205 144)	705 672
резерв на ликвидацию основных средств	2017 г.	2 412	131	(758)	-	-	(1 785)	-
	2016 г.	-	2 143	-	269	-	-	2 412
прочие краткосрочные оценочные обязательства	2017 г.	66 608	-	(36 446)	(2 300)	(16 356)	(11 506)	-
	2016 г.	-	66 608	-	-	-	-	66 608

Приложение №15: Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
	за 2017 год	за 2016 г.		
1	2	3	4	5
Выручка - всего	93 794 509	72 005 429	21 789 080	30,26%
в том числе:				
Услуги по транспортировке нефти	91 506 651	69 366 540	22 140 111	31,92%
Прочая реализация	2 287 858	2 638 889	(351 031)	-13,30%
Себестоимость - всего	64 507 963	61 524 778	2 983 185	4,85%
в том числе:				
Услуги по транспортировке нефти	62 503 749	59 165 233	3 338 516	5,64%
Прочая реализация	2 004 214	2 359 545	(355 331)	-15,06%

Приложение №16: Расшифровка расходов по обычным видам деятельности

тыс. руб.

Наименование показателя	за 2017 г.	за 2016 г.
1	2	3
Материальные затраты	15 422 537	15 375 361
Расходы на оплату труда	7 996 389	8 085 686
Отчисления на социальные нужды	1 949 414	1 945 911
Амортизация	37 947 985	35 601 502
Прочие затраты	11 826 973	9 181 528
Итого по элементам	75 143 298	70 189 988
Стоимость реализованных товаров	-	-
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	(21 398)	48 912
Итого расходы по обычным видам деятельности	75 121 900	70 238 900

Приложение №17: Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
	за 2017 год	за 2016 г.		
1	2	3	4	5
Прочие доходы - всего	31 754 567	80 708 779	(48 951 864)	-60,65%
в том числе:				
Доходы от продажи валюты	17 652 538	44 275 183	(26 622 645)	-60,13%
Положительные курсовые разницы	9 957 783	32 238 349	(22 280 566)	-69,11%
Выручка от реализации основных средств, оборудования, прочей реализации	278 920	249 640	29 280	11,73%
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании, возмещение убытков, судебных издержек	642 783	252 904	389 879	115,16%
Другие прочие доходы	3 222 543	3 692 703	(467 812)	-12,67%
Прочие расходы - всего	26 101 620	73 918 834	(47 814 866)	-64,69%
в том числе:				
Расходы, связанные с продажей валюты	17 652 538	44 275 183	(26 622 645)	-60,13%
Отрицательные курсовые разницы	7 005 358	28 262 737	(21 257 379)	-75,21%
Остаточная стоимость реализованных основных средств, оборудования, расходы связанные с реализацией	121 605	99 289	22 316	22,48%
Другие прочие расходы	1 322 119	1 281 625	42 842	3,34%

Приложение №18: Основные составляющие постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую базу

Показатели	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Убыток от деятельности организации	-	19 749 315
Различия в порядке учета амортизации ОС	6 615 722	7 785 151
Прочие расходы, возникающие в связи с переоценкой основных средств	28 153	8 243
Убытки прошлых лет	837 663	732 414
Расходы на выдачу материальной помощи	-	38 331
Расходы социального характера	160 795	69 196
Восстановленная амортизационная премия	5 409	20 628
Расчеты с профкомом	23 860	-
Прочие расходы, не учитываемые в целях налогообложения	104 203	243 657
Всего:	7 775 805	28 646 935

Приложение №19: Основные составляющие постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу

Показатели	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Различия в порядке учета амортизации основных средств	194 508	723 573
Прочие доходы, возникающие в связи с переоценкой основных средств	4 429	354 004
Прибыли прошлых лет	960 126	1 084 678
Превышение страхового возмещения над фактическими расходами	2 263	-
Доходы от восстановления резерва на рекультивацию	2 782	-
Расходы от восстановления резерва на рекультивацию	10 278	-
Прочие	17 184	80 501
Всего:	1 191 570	2 242 756

Приложение №20: Основные составляющие вычитаемых временных разниц

Показатели	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Возникшие, всего:	2 865 749	2 623 066
в том числе:		
Суммовые разницы по заемным средствам в у.е.	678 996	-
Убыток по обслуживающим производствам и хозяйствам	392 391	279 938
Убытки от реализации основных средств	476	1 412
Различия в порядке учета амортизации основных средств	354 701	299 253
Расходы в БУ, проведенные по копиям документов	1 045 330	595 791
Доходы будущих периодов	20 411	1 312

Показатели	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Расходы будущих периодов	40 513	–
Резерв на оплату отпусков	64 829	1 409 857
Резерв на рекультивацию нарушенных земель	–	32 167
Резерв на ликвидацию основных средств	130	384
Резерв на годовое вознаграждение	263 467	–
Расходы на страхование	4 505	–
Прочие		2 952
Погашенные, всего:	3 145 703	29 416 383
в том числе:		
Суммовые разницы по заемным средствам в у.е.	–	27 778 300
Убыток по обслуживающим производствам и хозяйствам	713 944	–
Убытки от реализации основных средств	14 275	17 852
Различия в порядке учета амортизации основных средств	462 180	324 301
Расходы в БУ, проведенные по копиям документов	1 405 006	–
Доходы будущих периодов	39 908	39 671
Расходы будущих периодов	409	–
Резерв на оплату отпусков	164 391	1 256 185
Резерв на годовое вознаграждение	263 467	–
Прочие	82 123	74

Приложение №21: Основные составляющие налогооблагаемых временных разниц

Показатели	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Возникшие, всего:	22 011 187	11 913 723
в том числе:		
Амортизация основных средств	20 358 119	11 854 974
Проценты по кредитам на инвестиционные активы	1 570 560	–
Расходы на НИОКР	14 243	39 787
Различия в оценке остатков НЗП	–	18 962
Резерв на годовое вознаграждение	68 035	–
Прочие	230	–
Погашенные, всего:	9 203 591	8 621 129
в том числе:		
Амортизация основных средств	9 084 735	8 602 167
Расходы на НИОКР	50 591	–
Различия в оценке остатков НЗП	–	18 962
Резерв на годовое вознаграждение	68 035	–
Прочие	230	–

Приложение №22: Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2017 год

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
1.	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета - всего	17 076 930	Условный расход по налогу на прибыль	3 415 383
1.1	в том числе:		в том числе:	
	облагаемая по ставке 20%	17 076 888	рассчитанный по ставке 20%	3 415 378
1.2	облагаемая по ставке 13%	42	рассчитанный по ставке 13%	5
1.3	облагаемая по ставке 0%	-	рассчитанный по ставке 0%	-
2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам в отчетном налоговом периоде - всего	1 191 570	Постоянные налоговые активы, формирующие налог на прибыль за отчетный налоговый период - всего	238 314
3	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам в предыдущих налоговых периодах - всего	725 442	Постоянные налоговые активы, формирующие налог на прибыль за предыдущие налоговые периоды - всего	145 088
4	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам в отчетном налоговом периоде - всего	7 775 805	Постоянные налоговые обязательства, формирующие налог на прибыль за отчетный налоговый период - всего	1 555 161
5	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам в предыдущих налоговых периодах - всего	1 861 944	Постоянные налоговые обязательства, формирующие налог на прибыль за предыдущие налоговые периоды - всего	372 388
6	Налоговая база предыдущих лет - всего	(170 975)	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды - всего	(34 195)
6.1	в том числе:		в том числе:	
	облагаемая по ставке 20%	(170 975)	рассчитанный по ставке 20%	(34 195)
6.2	облагаемая по ставке 13%	-	рассчитанный по ставке 13%	-
6.3	облагаемая по ставке 0%	-	рассчитанный по ставке 0%	-
7	Вычитаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	1 153 432	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	230 686
8	Налогооблагаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	(497 929)	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	(99 586)
9	Вычитаемые временные разницы за предыдущие налоговые периоды	(1 307 475)	Изменение отложенных налоговых активов в связи с перерасчетом налога на прибыль за предыдущие налоговые периоды	(261 495)
9.1	в том числе:		в том числе:	
	возникшие		начисленные	-
9.2	погашенные	(1 307 475)	погашенные	(261 495)
10	Налогооблагаемые временные разницы за предыдущие налоговые периоды - всего	-	Изменение отложенных налоговых обязательств в связи с перерасчетом налога на прибыль за предыдущие налоговые периоды - всего	-
10.1	в том числе:		в том числе:	
	возникшие	-	начислено	-
10.1.1	по ставке 20%	-	по ставке 20%	-

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
10.1.2	по ставке 13%	–	по ставке 13%	–
10.1.3	по ставке 0%	–	по ставке 0%	–
10.2	погашенные	–	погашено	–
10.2.1	по ставке 20%	–	по ставке 20%	–
10.2.2	по ставке 13%	–	по ставке 13%	–
10.2.3	по ставке 0%	–	по ставке 0%	–
11	Налогооблагаемые временные разницы	12 807 596	Изменение отложенных налоговых обязательств	2 561 519
	в том числе:		в том числе:	
11.1	возникшие	22 011 187	начислено	4 402 237
11.1.1	по ставке 20%	22 011 187	по ставке 20%	4 402 237
11.1.2	по ставке 13%		по ставке 13%	–
11.1.3	по ставке 0%		по ставке 0%	–
11.2	погашенные	(9 203 591)	погашено	(1 840 718)
11.2.1	по ставке 20%	(9 203 591)	по ставке 20%	(1 840 718)
11.2.2	по ставке 13%		по ставке 13%	–
11.2.3	по ставке 0%		по ставке 0%	–
12	Вычитаемые временные разницы	1 027 521	Изменение отложенных налоговых активов	205 504
	в том числе:		в том числе:	
12.1	возникшие	2 865 749	начисленные	573 150
12.2	погашенные	(1 838 228)	погашенные	(367 646)
13	Налоговая база отчетного года всего	11 881 091	Текущий налог на прибыль	2 376 215
	в том числе:		в том числе:	
13.1	облагаемая по ставке 20%	11 881 049	рассчитанный по ставке 20%	2 376 210
13.2	облагаемая по ставке 13%	42	рассчитанный по ставке 13%	5
13.3	облагаемая по ставке 0%	–	рассчитанный по ставке 0%	–
14			Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленной участником КГН для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с участника КГН исходя из условий договора о создании КГН	351 021
14.1			Сумма денежных средств, причитающаяся с участника КГН исходя из условий договора о создании КГН	2 339 999

Приложение №23: Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2016 год

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
1.	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета - всего	3 681 733	Условный расход по налогу на прибыль	736 347
1.1	в том числе: облагаемая по ставке 20%	3 681 733	в том числе: рассчитанный по ставке 20%	736 347
1.2	облагаемая по ставке 13%	-	рассчитанный по ставке 13%	-
1.3	облагаемая по ставке 0%	-	рассчитанный по ставке 0%	-
2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам в отчетном налоговом периоде - всего	2 242 756	Постоянные налоговые активы, формирующие налог на прибыль за отчетный налоговый период - всего	448 551
3	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам в предыдущих налоговых периодах - всего	69 219	Постоянные налоговые активы, формирующие налог на прибыль за предыдущие налоговые периоды - всего	13 844
4	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам в отчетном налоговом периоде - всего	28 646 935	Постоянные налоговые обязательства, формирующие налог на прибыль за отчетный налоговый период - всего	5 729 387
5	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам в предыдущих налоговых периодах - всего	264 898	Постоянные налоговые обязательства, формирующие налог на прибыль за предыдущие налоговые периоды - всего	52 980
6	Налоговая база предыдущих лет - всего	(134 442)	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды - всего	(26 888)
6.1	в том числе: облагаемая по ставке 20%	(134 442)	в том числе: рассчитанный по ставке 20%	(26 888)
6.2	облагаемая по ставке 13%	-	рассчитанный по ставке 13%	-
6.3	облагаемая по ставке 0%	-	рассчитанный по ставке 0%	-
7	Вычитаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	(314 004)	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	(62 801)
8	Налогооблагаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	431	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	86
9	Вычитаемые временные разницы за предыдущие налоговые периоды	(330 121)	Изменение отложенных налоговых активов в связи с перерасчетом налога на прибыль за предыдущие налоговые периоды	(66 024)
9.1	в том числе: возникшие	44 301	в том числе: начисленные	8 860
9.2	погашенные	(374 422)	погашенные	(74 884)
10	Налогооблагаемые временные разницы за предыдущие налоговые периоды - всего	-	Изменение отложенных налоговых обязательств в связи с перерасчетом налога на прибыль за предыдущие налоговые периоды - всего	-
10.1	в том числе: возникшие	-	в том числе: начислено	-
10.1.1	по ставке 20%	-	по ставке 20%	-
10.1.2	по ставке 13%	-	по ставке 13%	-

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
10.1.3	по ставке 0%	–	по ставке 0%	–
10.2	погашенные	–	погашено	–
10.2.1	по ставке 20%	–	по ставке 20%	–
10.2.2	по ставке 13%	–	по ставке 13%	–
10.2.3	по ставке 0%	–	по ставке 0%	–
11	Налогооблагаемые временные разницы	3 292 594	Изменение отложенных налоговых обязательств	658 519
11.1	в том числе: возникшие	11 913 723	в том числе: начислено	2 382 745
11.1.1	по ставке 20%	11 913 723	по ставке 20%	2 382 745
11.1.2	по ставке 13%	–	по ставке 13%	–
11.1.3	по ставке 0%	–	по ставке 0%	–
11.2	погашенные	(8 621 129)	погашено	(1 724 226)
11.2.1	по ставке 20%	(8 621 129)	по ставке 20%	(1 724 226)
11.2.2	по ставке 13%	–	по ставке 13%	–
11.2.3	по ставке 0%	–	по ставке 0%	–
12	Вычитаемые временные разницы	(26 793 317)	Изменение отложенных налоговых активов	(5 358 664)
12.1	в том числе: возникшие	2 623 066	в том числе: начисленные	524 613
12.2	погашенные	(29 416 383)	погашенные	(5 883 277)
13	Налоговая база отчетного года всего	–	Текущий налог на прибыль	–
13.1	в том числе: облагаемая по ставке 20%	–	в том числе: рассчитанный по ставке 20%	–
13.2	облагаемая по ставке 13%	–	рассчитанный по ставке 13%	–
13.3	облагаемая по ставке 0%	–	рассчитанный по ставке 0%	–
14			Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленной участником КГН для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с участника КГН исходя из условий договора о создании КГН	3 853 421
14.1			Сумма денежных средств, причитающаяся с участника КГН исходя из условий договора о создании КГН	(3 853 421)

Приложение №24: Операции с основным хозяйственным обществом

Характер операций	Сумма без НДС, тыс. руб.	
	за 2017 год	за 2016 год
1	2	3
Погашение займов	35 721 476	57 920 331
Перечислено процентов по займам	9 355 710	8 952 132
Начислено процентов по займам в составе прочих расходов	7 763 981	6 085 951
Начислено процентов по займам в составе инвестиционных активов	1 570 557	2 837 410
Расчеты по КГН (начислено налогов)	2 338 649	-
Расчеты по КГН (перечислено денежных средств)	4 150 613	4 629 100
Положительные курсовые разницы по кредитам и займам	7 813 136	24 443 571
Отрицательные курсовые разницы по кредитам и займам	4 574 959	11 671 123

Приложение №25: Состояние расчетов с основным хозяйственным обществом

Дебиторская задолженность, тыс. руб.

долгосрочная			краткосрочная			Форма расчетов (денежная/ неденежная)
на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	16 459 840	10 026 264	643 627	денежная

Кредиторская задолженность, тыс. руб.

долгосрочная			краткосрочная			Форма расчетов (денежная/ неденежная)
на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7
132 319 193	113 106 821	139 685 059	1 284 761	13 444 934	28 020 559	денежная

Приложение №26: Операции с дочерними хозяйственными обществами

Наименование общества	Характер операций	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		за 2017 год	за 2016 год
1	2	3	4
АО "Транснефть -Энерготерминал"	Продажа товаров, работ, услуг	178 449	187 188
АО "Транснефть -Энерготерминал"	Товарный кредит	111 941	111 941
АО «Транснефть -Энерготерминал»	Приобретение работ, услуг	7 469	6 446

Приложение №27: Состояние расчетов с дочерними хозяйственными обществами

Наименование общества	Дебиторская задолженность, тыс. руб.						Форма расчетов (денежная/ неденежная)
	долгосрочная			краткосрочная			
	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Дебиторская задолженность - всего	-	-	-	17 950	19 235	20 451	
в том числе							
АО «Транснефть -Энерготерминал»	-	-	-	17 950	19 235	20 451	денежная

Наименование общества	Кредиторская задолженность, тыс. руб.						Форма расчетов (денежная/ неденежная)
	долгосрочная			краткосрочная			
	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Кредиторская задолженность - всего	-	-	-	1 750	1 797	1 208	
в том числе							
АО «Транснефть -Энерготерминал»	-	-	-	1 750	1 797	1 208	денежная

Приложение №28: Операции с хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций

Наименование общества	Характер операций	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		за 2017 год	за 2016 год
1	2	3	4
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Продажа товаров, работ, услуг	49 120	8 914
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Продажа оборудования и ТМЦ	39 369	63 571
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Приобретение основных средств	-	2 191
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Приобретение прочих МПЗ	-	32
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Приобретение работ, услуг	30	13 780
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Приобретение оборудования	-	110
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Приобретение МПЗ, предназначенных для строительства	2 046	1 722
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Приобретение МПЗ, предназначенных для капитального ремонта	256	-

Приложение №29: Состояние расчетов с хозяйственными обществами, в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций

Наименование общества	Дебиторская задолженность, тыс. руб.						Форма расчетов (денежная/ не денежная)
	долгосрочная			краткосрочная			
	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Дебиторская задолженность - всего	-	-	-	35 176	2 474	39 427	
в том числе							
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	-	-	-	35 176	2 474	2 720	денежная
ООО «Транснефть - Порт Козьмино»	-	-	-	-	-	36 707	денежная

Наименование общества	Кредиторская задолженность, тыс. руб.						Форма расчетов (денежная/ не денежная)
	долгосрочная			краткосрочная			
	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Кредиторская задолженность - всего	-	-	-	328	-	3 050	
в том числе							
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	-	-	-	328	-	3 050	денежная
ООО «Транснефть - Порт Козьмино»	-	-	-	-	-	-	денежная

Приложение №30: Операции с организациями Группы Транснефть

Наименование общества	Характер операций	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		за 2017 год	за 2016 год
1	2	3	4
АО «Транснефтепродукт»	Приобретение МПЗ	575 465	563 296
АО «Транснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	5 569	-
АО «Гипротрубопровод»	Приобретение основных средств	681 692	1 030 730
АО «Гипротрубопровод»	Прочие расходы	278	-
АО «Гипротрубопровод»	Приобретение работ, услуг	216 592	205 567
АО «Гипротрубопровод»	Продажа товаров, работ, услуг	1 167	4 011
ООО «Транснефть-Югра»	Приобретение работ, услуг	-	1 443
АО «Связьтранснефть»	Приобретение основных средств	6 466	13 075
АО «Связьтранснефть»	Прочие расходы	10	-
АО «Связьтранснефть»	Приобретение работ, услуг	6 466 748	5 569 335
АО «Связьтранснефть»	Продажа товаров, работ, услуг	158 496	236 409
АО «ТОМЗЭЛ»	Приобретение МПЗ	12 729	1
АО «ТОМЗЭЛ»	Приобретение оборудования	52 840	179 131
АО «ТОМЗЭЛ»	Приобретение основных средств	20 407	49 826
АО «ТОМЗЭЛ»	Приобретение работ, услуг	7 064	10 812
АО «ТОМЗЭЛ»	Продажа товаров, работ, услуг	121	-
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	Приобретение МПЗ	16 526	13 953
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	Приобретение оборудования	353 178	336 777
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	Приобретение основных средств	73 305	32 050
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	Продажа товаров, работ, услуг	4 668	5 688
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	Приобретение работ, услуг	988	432
АО «Транснефть - Диаскан»	Приобретение МПЗ	39 065	46 080
АО «Транснефть - Диаскан»	Приобретение оборудования	7 818	97 289
АО «Транснефть - Диаскан»	Приобретение работ, услуг	501 663	487 022
АО «Транснефть - Диаскан»	Прочие расходы	30	-
АО «Транснефть - Диаскан»	Продажа товаров, работ, услуг	10 284	27 758
АО «Транснефть - Прикамье»	Приобретение основных средств	-	327
АО «Транснефть - Прикамье»	Продажа товаров, работ, услуг	62	1 336
АО «Транснефть - Прикамье»	Приобретение МПЗ	2 124	-
АО «Транснефть - Прикамье»	Приобретение программного обеспечения	2 090	-

1	2	3	4
АО «Транснефть - Западная Сибирь»	Приобретение МПЗ	21 162	21 007
АО «Транснефть - Западная Сибирь»	Приобретение оборудования	3 793	43 853
АО «Транснефть - Западная Сибирь»	Приобретение работ, услуг	5 005	5 559
АО «Транснефть - Западная Сибирь»	Приобретение основных средств	4 123	-
АО «Транснефть - Западная Сибирь»	Продажа товаров, работ, услуг	3 984	820 231
АО «Транснефть - Подводсервис»	Приобретение основных средств	-	2 279
АО «Транснефть - Подводсервис»	Приобретение работ, услуг	93 263	80 228
АО «Транснефть - Подводсервис»	Продажа товаров, работ, услуг	38	6 511
АО «Транснефть - Север»	Приобретение работ, услуг	141	297
АО «Транснефть - Север»	Приобретение программного обеспечения	2 172	-
АО «Транснефть - Север»	Продажа товаров, работ, услуг	95 920	-
АО «Транснефть - Сибирь»	Приобретение МПЗ	48 234	43 340
АО «Транснефть - Сибирь»	Приобретение оборудования	65 751	243 320
АО «Транснефть - Сибирь»	Приобретение работ, услуг	-	6 335
АО «Транснефть - Сибирь»	Приобретение основных средств	14 406	47 954
АО «Транснефть - Сибирь»	Продажа товаров, работ, услуг	65 690	155 270
АО «Транснефть - Центральная Сибирь»	Приобретение МПЗ	3 195	-
АО «Транснефть - Центральная Сибирь»	Приобретение основных средств	-	868
АО «Транснефть - Центральная Сибирь»	Продажа товаров, работ, услуг	6 159	3 456
АО «Транснефть - Энерготерминал»	Приобретение работ, услуг	7 430	6 397
АО «Транснефть - Энерготерминал»	Арендная плата за землю	38	-
АО «Транснефть - Энерготерминал»	Продажа товаров, работ, услуг	178 449	187 188
АО «Транснефть - Дружба»	Приобретение МПЗ	3 912	-
АО «Транснефть- Метрология»	Приобретение оборудования	1 700	-
АО «Транснефть- Метрология»	Приобретение работ, услуг	91 459	89 789
АО «Транснефть- Метрология»	Приобретение основных средств	887	-
АО «Транснефть- Метрология»	Приобретение программного обеспечения	30	-
АО «Транснефть- Метрология»	Продажа товаров, работ, услуг	4 742	4 372
АО «Транснефть - Приволга»	Приобретение МПЗ	12 151	48 307
АО «Транснефть - Приволга»	Приобретение оборудования	12 461	-
АО «Транснефть - Приволга»	Приобретение работ, услуг	1 679	1 449
АО «Транснефть - Приволга»	Приобретение основных средств	48 981	29 791
АО «Транснефть - Приволга»	Продажа товаров, работ, услуг	11 090	16 891
АО «Транснефть - Урал»	Приобретение основных средств	-	2 043

1	2	3	4
АО «Транснефть - Урал»	Приобретение МПЗ	3 132	-
АО «Транснефть - Урал»	Продажа товаров, работ, услуг	8 192	868
АО «Черномортранснефть»	Приобретение МПЗ	1 073	442
АО «Черномортранснефть»	Приобретение работ, услуг	1 123	10 955
АО «Черномортранснефть»	Приобретение оборудования	-	5 286
АО «Черномортранснефть»	Продажа товаров, работ, услуг	28 075	3 305
АО «Омега»	Приобретение работ, услуг	9 483	9 257
ООО «НИИ Транснефть»	Приобретение МПЗ	3 293	2 271
ООО «НИИ Транснефть»	Приобретение основных средств	17 710	84 914
ООО «НИИ Транснефть»	Приобретение работ, услуг	220 087	140 911
ООО «НИИ Транснефть»	Приобретение НМА	17 575	-
ООО «НИИ Транснефть»	Продажа товаров, работ, услуг	348	51
ООО «Транснефть - Балтика»	Приобретение МПЗ	330	-
ОООО «Транснефть - Балтика»	Приобретение оборудования	1 054	2 829
ООО «Транснефть - Балтика»	Продажа товаров, работ, услуг	20 179	-
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Приобретение работ, услуг	30	-
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Приобретение МПЗ	2 302	-
ООО «Транснефть -Дальний Восток»	Продажа товаров, работ, услуг	88 489	-
ООО «Транснефть - Логистика»	Приобретение МПЗ	84 768	71 085
ООО «Транснефть - Логистика»	Приобретение оборудования	51 570	84 519
ООО «Транснефть - Логистика»	Приобретение работ, услуг	22 428	16 706
ООО «Транснефть - Логистика»	Приобретение основных средств	46 086	81 945
ООО «Транснефть - Логистика»	Финансирование агента	40 910	-
ООО «Транснефть - Логистика»	Продажа товаров, работ, услуг	-	10 942
ООО «Транснефть - Технологии»	Приобретение работ, услуг	3 639	2 135
ООО «Транснефть Надзор»	Приобретение основных средств	492 800	579 460
ООО «Транснефть Надзор»	Продажа товаров, работ, услуг	2 568	2 253
ООО «Транснефть Телеком»	Приобретение работ, услуг	-	-
ООО «Транснефть Финанс»	Приобретение работ, услуг	447 777	448 155
ООО «Транснефть Финанс»	Продажа товаров, работ, услуг	1 128	29 226
ООО «Транснефть - Охрана»	Приобретение работ, услуг	2 562 767	2 177 768
ООО «Транснефть - Охрана»	Приобретение основных средств	66 487	122 352
ООО «Транснефть - Охрана»	Продажа товаров, работ, услуг	17 279	24 136
ООО «Транснефтьстрой»	Приобретение МПЗ	1 142	939
ООО «Транснефтьстрой»	Приобретение основных средств	-	3 939

1	2	3	4
ООО «Транснефтьстрой-Брянск»	Приобретение МПЗ	-	758
ООО «Транснефтьстрой-Омск»	Приобретение основных средств	-	7 280
ООО «Транснефтьэнерго»	Приобретение МПЗ	291	11 028
ООО «Транснефтьэнерго»	Приобретение оборудования	2 234	-
ООО «Транснефтьэнерго»	Приобретение работ, услуг	472 580	1 979 576
ООО «Транснефтьэнерго»	Приобретение основных средств	3 405	1 607
ООО «Транснефтьэнерго»	Продажа товаров, работ, услуг	255 181	2 997
ООО «ТЭС»	Приобретение МПЗ	85 146	-
ООО «ТЭС»	Приобретение работ, услуг	159 303	12 826
ООО «ТЭС»	Приобретение основных средств	12 118 938	4 085
ООО «ТЭС»	Продажа товаров, работ, услуг	11 607	11 729
ООО «ЦУП «ВСТО»	Приобретение МПЗ	17 462	18 588
ООО «ЦУП «ВСТО»	Приобретение основных средств	1 135 025	1 167 900
ООО «ЦУП «ВСТО»	Продажа товаров, работ, услуг	5 710	2 665
ООО «ЦУП «ВСТО»	Финансирование агента	36 952 126	
ООО «ИПТЭР»	Продажа товаров, работ, услуг	-	69
ООО «Порт-Приморск»	Продажа товаров, работ, услуг	118	-

Приложение №31: Состояние расчетов с организациями Группы Транснефть

Наименование общества	Дебиторская задолженность организаций Группы Транснефть, тыс. руб.						Форма расчетов (денежная/ не денежная)
	долгосрочная			краткосрочная			
	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Дебиторская задолженность организаций группы - всего	-	-	-	317 151	800 478	428 060	
в том числе							
АО «Транснефть - Подводсервис»	-	-	-	39	-	252	денежная
АО «Транснефть-Приволга»	-	-	-	5 105	19 932	2 507	денежная
АО «Транснефть - Сибирь»	-	-	-	57 658	109 897	31 581	денежная
АО «Транснефть-Метрология»	-	-	-	447	414	311	денежная
АО «Транснефть - Диаскан»	-	-	-	158 430	138	296 404	денежная
АО «Транснефть - Урал»	-	-	-	-	-	829	денежная
АО «Связьтранснефть»	-	-	-	12 694	35 601	29 453	денежная
ООО «Транснефть - Балтика»	-	-	-	23 811	-	13 694	денежная
АО «Транснефть - Западная Сибирь»	-	-	-	-	385 386	1 121	денежная
АО «Транснефть - Центральная Сибирь»	-	-	-	1 587	2 521	-	денежная
ООО «ЦУП ВСТО»	-	-	-	718	489	162	денежная
АО «Черномортранснефть»	-	-	-	508	3 595	-	денежная
АО «Транснефтепродукт»	-	-	-	397	-	-	денежная
АО «Гипротрубопровод»	-	-	-	7 575	390	2 588	денежная
АО «ТОМЗЭЛ»	-	-	-	10 466	5 629	38 474	денежная
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	-	-	-	5 508	6 711	-	денежная
ООО «Транснефть Финанс»	-	-	-	92	154	3 595	денежная
ООО «Транснефть Надзор»	-	-	-	-	135 829	250	денежная
ООО «Транснефть-Охрана»	-	-	-	1 403	2 693	3 797	денежная
ООО «Транснефтьэнерго»	-	-	-	5 408	87 540	406	денежная
ООО «НИИ Транснефть»	-	-	-	24 104	18	650	денежная
ООО «ТЭС»	-	-	-	1 201	2 552	786	денежная
ООО «Транснефть-Логистика»	-	-	-	-	989	1 200	денежная

Наименование общества	Кредиторская задолженность перед организациями Группы Транснефть, тыс. руб.						Форма расчетов (денежная/ не денежная)
	долгосрочная			краткосрочная			
	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Кредиторская задолженность организаций группы - всего	-	-	-	2 643 321	2 434 623	2 652 330	
в том числе							
АО «Транснефть - Подводсервис»	-	-	-	5 967	4 022	4 752	денежная
АО «Транснефть - Дружба»	-	-	-	4 616	-	-	денежная
АО «Транснефть-Приволга»	-	-	-	728	53 267	5 368	денежная
АО «Транснефть - Прикамье»	-	-	-	2 506	-	-	денежная
АО «Транснефть - Сибирь»	-	-	-	431 916	18 088	10 646	денежная
АО «Транснефть-Метрология»	-	-	-	7 988	4 199	6 328	денежная
АО «Транснефть - Диаскан»	-	-	-	20 763	16 216	41 095	денежная
АО «Транснефть - Урал»	-	-	-	1 580	-	-	денежная
АО «Связьтранснефть»	-	-	-	666 310	1 060 239	1 296 777	денежная
АО «Транснефть - Западная Сибирь»	-	-	-	500	16 825	147	денежная
АО «Транснефть - Центральная Сибирь»	-	-	-	-	1 024	149	денежная
ООО «ЦУП ВСТО»	-	-	-	226 405	170 138	271 827	денежная
АО «Черномортранснефть»	-	-	-	36	-	1 515	денежная
АО «АК «Транснефтепродукт»	-	-	-	54 660	79 455	152 051	денежная
АО «Гипротрубопровод»	-	-	-	109 759	292 305	323 695	денежная
АО «ТОМЗЭЛ»	-	-	-	2 244	21 131	1 150	денежная
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	-	-	-	21 536	160 474	25 629	денежная
ООО «Транснефть Финанс»	-	-	-	44 016	44 039	1	денежная
ООО «Транснефть - Технологии»	-	-	-	707	162	-	денежная
ООО «Транснефть Телеком»	-	-	-	1 576	1 218	1 086	денежная
ООО «Транснефть Надзор»	-	-	-	43 397	49 698	90 023	денежная
ООО «Транснефть-Охрана»	-	-	-	334 798	242 299	209 448	денежная
ООО «Транснефтьстрой-Омск»	-	-	-	-	-	14 920	денежная
ООО «Транснефтьстрой-Тюмень»	-	-	-	-	-	3 206	денежная
ООО «Транснефтьэнерго»	-	-	-	141 687	164 858	149 378	денежная
ООО «НИИ Транснефть»	-	-	-	28 377	11 897	17 050	денежная
ООО «Транснефтьстрой»	-	-	-	773	827	-	денежная
ЗАО «Омега»	-	-	-	-	-	1 097	денежная
ООО «ТЭС»	-	-	-	420 920	640	5 812	денежная
ООО «Транснефть-Логистика»	-	-	-	69 556	21 602	19 180	денежная

Приложение №32: Займы, выданные организациям Группы Транснефть

тыс. руб.

Наименование общества	Период	Задолженность на начало периода	Изменения за период				Задолженность на конец периода
			Выдано	Положительная курсовая разница	Отрицательная курсовая разница	Погашено	
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Транснефть - Энерготерминал»	2017	111 941	–	–	–	–	111 941
	2016	111 941	–	–	–	–	111 941

Приложение №33: Проценты к получению по займам, выданным организациям Группы Транснефть

тыс. руб.

Наименование общества	Период	Задолженность на начало периода	Изменения за период				Задолженность на конец периода
			Начислено к получению	Положительная курсовая разница	Отрицательная курсовая разница	Погашено	
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Транснефть - Энерготерминал»	2017	1 117	12 046	–	–	(12 265)	898
	2016	924	13 959	–	–	(13 766)	1 117

Приложение №34: Существенные денежные потоки между ООО «Транснефть - Восток», его дочерними обществами, обществами в которых ООО «Транснефть - Восток» владеет от 20% до 50% долей/акций и основным хозяйственным обществом

Показатель	Сумма, тыс. руб.	
	за 2017 год	за 2016 год
1	2	3
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Поступило денежных средств	88 820 994	61 200 230
Направлено денежных средств	(12 162 800)	(11 346 770)
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	76 658 194	49 853 460
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Поступило денежных средств	14 310	81 745
Направлено денежных средств	(6 113 208)	(5 031 593)
Результат движения денежных средств по инвестиционной деятельности	(6 098 898)	(4 949 848)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступило денежных средств	45 721 120	38 401 060
Направлено денежных средств	(35 721 476)	(57 920 331)
Результат движения денежных средств по финансовой деятельности	9 999 644	(19 519 271)

Приложение №35: Перечень связанных обществ

№	Наименование общества
1.	Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)
2.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» (АО «Транснефть – Сибирь»)
3.	Акционерное общество «Транснефть – Дружба» (АО «Транснефть – Дружба»)
4.	Акционерное общество «Транснефть – Приволга» (АО «Транснефть – Приволга»)
5.	Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» (АО «Транснефть – Прикамье»)
6.	Акционерное общество «Транснефть – Западная Сибирь» (АО «Транснефть – Западная Сибирь»)
7.	Акционерное общество «Транснефть – Урал» (АО «Транснефть – Урал»)
8.	Акционерное общество «Транснефть – Верхняя Волга» (АО «Транснефть – Верхняя Волга»)
9.	Акционерное общество «Транснефть – Центральная Сибирь» (АО «Транснефть – Центральная Сибирь»)
10.	Акционерное общество «Транснефть-Север» (АО «Транснефть-Север»)
11.	Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (АО «Черномортранснефть»)
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Балтика» (ООО «Транснефть - Балтика»)
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Дальний Восток» (ООО «Транснефть – Дальний Восток»)
14.	Акционерное общество «Транснефтепродукт» (АО «Транснефтепродукт»), до 15.11.2016 - АО «АК «Транснефтепродукт»
15.	Акционерное общество московского трубопроводного транспорта нефтепродуктов (АО «Мостранснефтепродукт»)
16.	Средне-Волжское акционерное общество трубопроводного транспорта нефтепродуктов (АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»)
17.	Унитарное производственное предприятие «Запад-Транснефтепродукт» (Унитарное предприятие «Запад-Транснефтепродукт»)
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛатРосТранс» (ООО «ЛатРосТранс»)
19.	Акционерное общество «Транснефтепродукт-Самара» (АО «Транснефтепродукт-Самара»), 12.11.2017 реорганизовано путем слияния с АО «Транснефтепродукт»
20.	Акционерное общество «Транснефтепродукт-Запад» (АО «Транснефтепродукт-Запад»)
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Порт Приморск» (ООО «Транснефть – Порт Приморск»)
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Порт Козьмино» (ООО «Транснефть - Порт Козьмино»)
23.	Акционерное общество «Транснефть – Подводсервис» (АО «Транснефть – Подводсервис»)

№	Наименование общества
24.	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»)
25.	Акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти» (АО «Связьтранснефть»)
26.	Акционерное общество «Транснефть – Диаскан» (АО «Транснефть – Диаскан»)
27.	Акционерное общество «Транснефть – Метрология» (АО «Транснефть - Метрология»)
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ООО «ЦУП ВСТО»)
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная строительная дирекция» (ООО «ДСД»)
30.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Трубопроводная строительная дирекция» (ООО «Транснефть - ТСД»)
31.	Акционерное общество «Негосударственный Пенсионный Фонд «Транснефть» (АО «НПФ «Транснефть»)
32.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Транснефть Инвест» (ООО УК «ТН Инвест»)
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Медиа» (ООО «Транснефть – Медиа»)
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс» (ООО «Транснефть Финанс»)
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» (ООО «Транснефтьэнерго»)
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт трубопроводного транспорта» (ООО «НИИ Транснефть»)
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьстрой» (ООО «Транснефтьстрой»)
38.	Акционерное общество «Транснефть – Энерготерминал» (АО «Транснефть – Энерготерминал»)
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Сервис» (ООО «Транснефть-Сервис»)
40.	Акционерное общество «Транснефть-Терминал» (АО «ТНТ»)
41.	Акционерное общество «Транснефть – Сервис» (АО «Транснефть – Сервис»)
42.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Порт Усть-Луга» (ООО «Транснефть – Порт Усть-Луга»)
43.	Акционерное общество «ОМЕГА» (АО «ОМЕГА»), до 22.09.2016 - ЗАО «ОМЕГА»
44.	Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александрополис» (ООО «ТК-БА»)
45.	Акционерное общество «Телекомнефтепродукт» (АО «Телекомнефтепродукт»)
46.	Дочернее предприятие Государственного предприятия производственной связи нефтепродуктообеспечивающей системы - Ровенский цех электросвязи (переименовано, прежнее наименование - ДП «Ровенский цех электросвязи»)
47.	Производственное унитарное предприятие «Запад-Телекомнефтепродукт» (Унитарное предприятие «Запад-Телекомнефтепродукт»)
48.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Охрана» (ООО «Транснефть-Охрана»)
49.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Логистика» (ООО «Транснефть-Логистика»)
50.	Акционерное общество «Транснефть Нефтяные Насосы» (АО «ТНН»)
51.	Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем транспорта энергоресурсов» (ООО «ИПТЭР»)
52.	Акционерное общество «РУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ДВИГАТЕЛИ» (АО «РЭД»)
53.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Синтез» (ООО «Транснефть - Синтез»), создано 18.08.2016

№	Наименование общества
54.	Общество с ограниченной ответственностью «Грузовая» (ООО «Грузовая»), создано 31.05.2016
55.	Общество с ограниченной ответственностью «Завод керамических материалов» (ООО «Завод керамических материалов»)
56.	Общество с ограниченной ответственностью «Управление рабочего снабжения «Сибнефтепровод» (ООО УРС «Сибнефтепровод»)
57.	Общество с ограниченной ответственностью «Нефте-Шиппинг Эйдженси» (ООО «Нефте-Шиппинг Эйдженси»)
58.	Stusara N.V. (ликвидировано 20.12.2017)
59.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»)
60.	Акционерное общество «Томский завод электроприводов» (АО «ТОМЗЭЛ»)
61.	Акционерное общество Санаторий «Прометей» (АО Санаторий «Прометей»)
62.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (ООО «ТЭС»)
63.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Технологии» (ООО «Транснефть – Технологии»)
64.	Общество с ограниченной ответственностью «УК «Эволюция» (ООО «УК «Эволюция», создано 19.01.2016, было переименовано 29.06.2017, прежнее наименование ООО «ТН-Фининвест»)
65.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Надзор» (ООО «Транснефть Надзор»)
66.	Festina Alliance Ltd
67.	Swelton Investments Limited
68.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Усть-Луга» (ООО «Транснефть Усть-Луга»)
69.	Общество с ограниченной ответственностью «Невская трубопроводная компания» (ООО «Невская трубопроводная компания»)
70.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Телеком» (ООО «Транснефть Телеком»)
71.	Fenti Development Ltd.
72.	MCGRAW LIMITED
73.	Gynura Trading Limited
74.	WEMOR LIMITED
75.	Delfys Limited
76.	Omirico Ltd
77.	Kolmon Management Ltd
78.	Maspai Investments Ltd
79.	Novoport Holding Limited
80.	HENFORD LOGISTICS LIMITED
81.	Акционерное общество «ПРОМСФЕРА» (АО «ПРОМСФЕРА»)
82.	Общество с ограниченной ответственностью «Тихорецк-Нафта» (ООО «Тихорецк-Нафта»)
83.	Общество с ограниченной ответственностью «Импэкс-Плюс» (ООО «Импэкс-Плюс»)
84.	Общество с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» (ООО «ПТП»)
85.	Общество с ограниченной ответственностью «Югтранснефть»

№	Наименование общества
86.	Общество с ограниченной ответственностью «Порт Петровск»
87.	Акционерное общество «СоюзФлот Порт» (АО «СФП»), до 14.01.2016 - ЗАО «СоюзФлот Порт»
88.	Закрытое акционерное общество «Транс-Флот» (ЗАО «Транс-Флот»)
89.	Общество с ограниченной ответственностью «Петротранс-Приморск» (ООО «Петротранс-Приморск»)
90.	Открытое акционерное общество «Морской торговый порт «Приморск»
91.	Публичное акционерное общество «Новороссийский морской торговый порт» (ПАО «НМТП»)
92.	Акционерное общество «Новорослесэкспорт» (АО «НЛЭ»)
93.	Открытое акционерное общество «ИПП» (ОАО «ИПП»)
94.	Акционерное общество «Флот Новороссийского морского торгового порта» (АО «Флот НМТП»), до 05.07.2016 - ОАО «Флот НМТП»
95.	Общество с ограниченной ответственностью «Балтийская Стивидорная Компания» (ООО «Балтийская Стивидорная Компания»)
96.	Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский мазутный терминал» (ООО «НМТ»)
97.	Открытое акционерное общество «Новороссийский Портовый комплекс «Зарубежнефть» (ОАО «НПК «Зарубежнефть»)
98.	Акционерное общество «Новороссийский судоремонтный завод» (АО «НСРЗ»), до 20.09.2016 - ОАО «Новороссийский судоремонтный завод»
99.	Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский зерновой терминал» (ООО «НЗТ») до 07.08.2017 - АО «НЗТ»
100.	Закрытое акционерное общество «Импортпищепром-Транссервис» (ЗАО «Импортпищепром-Транссервис»)
101.	Общество с ограниченной ответственностью «НМТП-Капитал» (ООО «НМТП-Капитал»)
102.	АО "Усть-Луга Ойл" (с 15.12.17)
103.	Sandmark Operations Limited (с 15.12.17)
104.	Timothe Limited (ликвидировано 19.04.2017)
105.	ООО «Транснефтьстрой-Тюмень» (ликвидировано 09.01.2017)
106.	ООО «Транснефть-Терминал» (ликвидировано 05.02.2016)
107.	АО «Транснефтьсвязьстрой» (ликвидировано 25.02.2016)
108.	АО «Юго-Запад транснефтепродукт» (продано 29.02.2016)
109.	ООО «Авеста и Ко» (ликвидировано 03.02.2016)
110.	ООО «Транснефтьстрой-Брянск» (ликвидировано 14.11.2016)
111.	ООО «Транснефтьстрой-Омск» (ликвидировано 15.09.2016)
112.	ООО «Транснефть-Югра» (ликвидировано 10.10.2016)
113.	ДП «ПрикарпатЗападтранс» (29.02.2016 выбыло в связи с продажей АО «Юго-Запад транснефтепродукт»)