

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

К компетенции общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» относится принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» (пп. 24 п. 12.2 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

В связи с этим в рамках вопроса 15 повестки дня годового общего собрания акционеров на одобрение общего собрания акционеров выносятся следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность (бюллетени №№7-10):

- 1) Сделка по оказанию ООО «РН-Юганскнефтегаз» услуг ОАО «НК «Роснефть» по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: нефти в объеме **66 619,0** тыс. тонн, попутного газа в объеме **4 125,0** млн. куб. м на общую предельную сумму **97 140 972,6** тыс. руб. (*6,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.12.2008г.*), и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации
- 2) Сделка по продаже ОАО «НК «Роснефть» ООО «РН-Востокнефтепродукт» нефтепродуктов в объеме **1 650,2** тыс. тонн на предельную сумму **61 238 347,8** тыс. руб. (*4,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.12.2008г.*)
- 3) Сделка по оказанию ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году услуг ОАО «НК «Роснефть» по транспортировке сырой нефти по магистральным нефтепроводам в объеме **115 000,0** тыс. тонн за вознаграждение на общую предельную сумму **140 000 000,0** тыс. руб. (*9,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2009г.*)
- 4) Заключение ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «Всероссийский банк развития регионов» Генерального соглашения об общих условиях совершения депозитных операций, а также совершение в рамках данного Генерального соглашения сделок по размещению ОАО «НК «Роснефть» денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или ЕВРО на счетах в с ОАО «Всероссийский банк развития регионов» на предельную сумму **306 000 000,0** тыс. руб. (*20,9% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2009г.*) на следующих условиях:
 - срок – от одного дня до одного года;
 - процентная ставка:
 - по рублям – не ниже чем Mosibor на соответствующий срок минус 20%;
 - по долларам США – не ниже чем Libor (доллары США) на соответствующий срок минус 10%;
 - по ЕВРО – не ниже чем Libor (ЕВРО) на соответствующий срок минус 10%.)
- 5) Заключение ОАО «НК «Роснефть» с ОАО Банк ВТБ Генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций, а также совершение в рамках данного Генерального соглашения сделок по размещению ОАО «НК «Роснефть» денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или ЕВРО на счетах в ОАО Банк ВТБ на предельную сумму **493 000 000,0** тыс. руб. (*33,7% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2009г.*) на следующих условиях:
 - срок – от одного дня до одного года;
 - процентная ставка:
 - по рублям – не ниже чем Mosibor на соответствующий срок минус 20%;

по долларам США – не ниже чем Libor (доллары США) на соответствующий срок минус 10%;
по ЕВРО – не ниже чем Libor (ЕВРО) на соответствующий срок минус 10%.

- 6) Заключение ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «Всероссийский банк развития регионов» Генерального соглашения об общих условиях совершения конверсионных операций, а также совершение в рамках данного Генерального соглашения сделок по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубль, ЕВРО/рубль, ЕВРО/доллары США на общую предельную сумму **238 000 000,0** тыс. руб. (16,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2009г.) по следующему обменному курсу:

по сделкам по паре доллар США/рубль – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,7 руб.,

по сделкам по паре ЕВРО/рубль – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,8 руб.,

по сделкам по паре ЕВРО/доллары США – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,5 ЕВРО.

- 7) Заключение ОАО «НК «Роснефть» с ОАО Банк ВТБ Генерального соглашения об общих условиях проведения конверсионных операций с использованием системы «Рейтер-Дилинг»/системы «BS-Client», а также совершение в рамках данного Генерального соглашения сделок по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубль, ЕВРО/рубль, ЕВРО/доллары США на общую предельную сумму **578 000 000,0** тыс. руб. (39,5% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2009г.) по следующему обменному курсу:

по сделкам по паре доллар США/рубль – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,7 руб.,

по сделкам по паре ЕВРО/рубль – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,8 руб.,

по сделкам по паре ЕВРО/доллары США – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,5 ЕВРО.

- 8) Заключение ОАО «НК «Роснефть» с ОАО Банк ВТБ Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг», а также совершение в рамках данного Соглашения сделок по привлечению ОАО «НК «Роснефть» у ОАО Банк ВТБ кредитов в рублях и/или долларах США, и/или ЕВРО на общую предельную сумму **216 000 000,0** тыс. руб. (14,8% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2009г.) на следующих условиях:

- срок: до 30 дней;

- процентная ставка:

по рублям – не выше чем Mosibor на соответствующий срок плюс 20%;

по долларам США – не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 10%;

по ЕВРО – не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 5%.

- 9) Заключение между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» Договора поставки, в соответствии с которым ОАО «НК «Роснефть» осуществляет поставку ОАО «АК «Транснефть» сырой нефти на следующих существенных условиях:

- срок поставки – 20 лет (с 2011 по 2030 годы);

- дата начала поставки – 1 января 2011 года;
- объем поставок – 6 млн. тонн (+/-4,1%) ежегодно;
- условия поставки:
 - ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) обязано сдать товар (сырую нефть) в систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» в пунктах приема нефти в соответствии с условиями соответствующего договора на транспортировку между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» и Схемой нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденной уполномоченным государственным органом РФ, и осуществить доставку товара (сырой нефти) за счет собственных средств до места поставки - пункта приема-сдачи, расположенного на нефтепроводе «Сковородино-р.Амур» на территории РФ, место нахождения которого будет уточнено после завершения строительства и ввода в эксплуатацию объектов магистральных нефтепроводов;
 - ОАО «АК «Транснефть» (покупатель) обязано принять к транспортировке и транспортировать товар (сырую нефть) от пунктов приема нефти до места поставки - пункта приема-сдачи, расположенного на нефтепроводе «Сковородино-р.Амур» на территории РФ, место нахождения которого будет уточнено после завершения строительства и ввода в эксплуатацию объектов магистральных нефтепроводов, а также принять товар (сырую нефть) в месте поставки и оплатить его;
 - товар (сырая нефть) поставляется месячными партиями на равномерной ежемесячной основе.
- качество товара - показатели качества товара (сырой нефти) должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».
- цена:

цена сырой нефти по Договору поставки определяется ежемесячно в соответствии со следующей формулой:

$$Ц = Цэд * К - Тп - Бр - М, \text{ где}$$

Ц – договорная цена за одну тонну нетто сырой нефти в долларах США, по которой будет осуществляться оплата сырой нефти.

Цэд – Цена сырой нефти по Договору купли-продажи сырой нефти между ОАО «АК «Транснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией (далее - «**Экспортный договор**»), которая определяется исходя из рыночных условий с использованием котировок российской нефти в порту Козьмино и при условии равенства качественных характеристик нефти, отгружаемой в КНР и нефти, отгружаемой через п. Козьмино; в случае, если объем всей российской нефти, отгруженной через порт Козьмино будет меньше 12,5 млн. т в год, на разницу объемов применяются котировки российской нефти Юралс в портах Приморск/Новороссийск (по дифференциалу от эталонной нефти Brent), в долл. США./барр. (определяемая в соответствии с Приложением № 2 к Договору поставки).

К – коэффициент пересчёта из баррелей в метрические тонны, определенный на основе средней плотности нефти, поставленной в месяце поставки, барр./т.

Тп – показатель, учитывающий влияние таможенных сборов и ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, установленной Правительством Российской Федерации на соответствующий месяц поставки, долл. США /т.

Бр – показатель, учитывающий влияние стоимости услуг таможенного брокера, исчисляемый в долл. США/т. На дату заключения Договора поставки будет применяться величина показателя Бр в размере 0,067 долл. США/т. Впоследствии величина показателя Бр может изменяться дополнительными соглашениями к Договору поставки, подписываемыми ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» до начала каждого календарного года поставки.

М – показатель, рассчитанный из принципа безубыточности Договора поставки для ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» и обеспечивающий маржинальный доход ОАО «АК «Транснефть», исчисляемый в долл.США/т На дату заключения Договора поставки будет применяться величина показателя М в размере 0,001% от элемента Цэд*К, долл. США/т. Впоследствии величина показателя М может изменяться дополнительными соглашениями к Договору поставки, подписываемыми ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» до начала каждого календарного года поставки.

Показатели Тп и М подлежат корректировке в случае изменения таможенного и налогового законодательства РФ.

Цена (денежная оценка) Договора поставки определена Решением Совета директоров (Протокол № 4 от 28.04.2009 г.), при этом общая стоимость поставляемой по Договору поставки сырой нефти, при средней расчетной прогнозной цене нефти в размере 50 долларов США за 1 баррель за весь период поставки (с 01.01.2011 г. по 31.12.2030 г.) составит около 27 млрд. долларов США (59,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2009г.).