

31 марта 2017 г.

**ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ TETHYS PETROLEUM
(TSX: TPL, LSE: TPL)**

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2016 г.

ГРАНД КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА – Компания Tethys Petroleum Limited сегодня объявила результаты своей деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

Корпоративные события – 2016 г.

- Конвертация компанией Olisol Petroleum Limited (именуемой «Olisol» совместно с компанией Olisol Investments Limited) займов в размере 6,3 млн. долларов США в простые акции компании Tethys по цене 0,10 долларов США за одну акцию;
- Юридически обязывающее Инвестиционное соглашение с изменениями и дополнениями, заключенное с компанией Olisol по частному размещению 181 млн. акций стоимостью 9,8 млн. канадских долларов и обеспечению гарантий по привлечению акционерного капитала в объеме 50 млн. акций стоимостью 2,7 млн. канадских долларов на общую сумму 12,5 млн. канадских долларов.

Компания Olisol не предоставила компании Tethys сумму покупки к продленному сроку 27 октября 2016 г. и потребовала расторжения Инвестиционного соглашения с изменениями и дополнениями, и выплаты денежных средств, предоставленных для финансирования оборотного капитала;

- Eurasia Gas Group («EGG»), дочерняя компания Olisol подает иски на компанию в суды Казахстана и это приводит к наложению ограничений на банковские счета Компании, которые до сих пор сохраняются несмотря на вынесение рядом судов предписаний в пользу компании Tethys и снятию таких ограничений решением суда;
- Контракт на поставку газа согласован с АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА») на период с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. В середине октября произошел временный срыв поставок газа, хотя поставка газа в ИЦА возобновилась в начале декабря;
- Партнеры Компании в Таджикистане подали иск в арбитражный суд после неисполнения Компанией платежных требований начиная с сентября 2015 г. и требуют от Компании выйти из проекта и переуступить свою долю участия, в том числе произвести оплату по непогашенным суммам платежных требований;
- Снижение номинальной стоимости простых акций Компании с 0,10 долларов США до 0,01 долларов США одобрено акционерами и Верховным Судом Каймановых островов;
- В рамках сделки с компанией Olisol, Джон Белл перешел с должности Исполнительного председателя на должность Неисполнительного сопредседателя вместе с Александром Абрамовым, который также был назначен Неисполнительным сопредседателем. Джон Белл, Дэвид Хендерсон, Дэвид Робертс и Джеймс Ролз уведомили Компанию, что не будут выдвигать свою кандидатуру на переизбрание в ходе Ежегодного общего собрания Компании 31 мая 2016 г. Александр Абрамов был исключен из Совета Директоров и Уильям Уэллс вступил в должность Председателя Совета Директоров. После назначения Маттиаса Сьоборга и Медгата Кумара Совет Директоров Компании теперь состоит из Уильяма Уэллса (Председатель), Адеолы Огунсеми, Маттиаса Сьоборга и Медгата Кумара.

Также в рамках изменений в Совете Директоров и руководстве Кеннет Мэй был назначен

исполняющим обязанности Главного исполнительного директора вместо Джулиана Хаммонда и впоследствии назначен Главным исполнительным директором.

- Компания объявила о новой программе оптимизации затрат, которая после полной реализации позволит Компании сэкономить приблизительно 2,5 млн. долларов США в год. Программа включает комплексный анализ издержек и производственной деятельности, который был начат после Ежегодного общего собрания акционеров Компании в мае;
- Компания успешно отстояла свои права в ходе судебного разбирательства по иску против Компании в Казахстане касательно долгового обязательства в размере 7,5 млн. долларов США, изначально выданного компании AGR Energy Limited No.1.;
- В рамках частного размещения с двумя индивидуальными инвесторами привлечены 1,4 млн. долларов США для выпуска каждому инвестору 43 951 698 простых акций по цене 0,01593 долларов США за одну акцию и 96 150 000 сертификатов с правом приобретения акций по цене 0,031 долларов США за одну акцию на три года с даты предоставления. Каждый из инвесторов имеет право быть назначенным в Совет Директоров, заключил Соглашение о сотрудничестве с Компанией и обеспечивает крепкое региональное партнерство в Казахстане и в международном масштабе;
- Ряду сотрудников ТОО «ТетисАралГаз», дочернего предприятия Компании в Казахстане были предъявлены обвинения в результате процесса, инициированного бывшим Председателем компании Tethys и владельцем компании Olisol Александром Абрамовым и в офисах Компании в г. Алматы был произведен обыск и изъятие. Эти иски позже были отклонены уполномоченными органами, но Александр Абрамов подал апелляционную жалобу и разбирательства продолжаются;
- Реструктуризация займа, в том числе продление сроков погашения на три года без процентов и выплаты основного долга до сроков погашения, согласованы с компанией Annuity and Life Reassurance Ltd по двум соглашениям о займе на сумму 5,3 млн. долларов США.

Корпоративные события – 1 квартал 2017 г.

- Внесены изменения в обязательства по геологоразведке в Грузии и от компании Tethys не требуется проведение ранее согласованной 2D сейсморазведки в объеме 50 км на Блоке XIN до 30 июня 2017 г. Это исключает потенциальные штрафы в размере до 2,0 млн. долларов США, которые могли наложить в случае невыполнения обязательств;
- Завершено изменение юридического адреса трех дочерних предприятий Компании, ТОО «ТетисАралГаз», «Кул-Бас» и «Tethys Services Kazakhstan» из г. Алматы в г. Актобе и объявлены планы по переезду административного офиса компании Tethys из г. Алматы в г. Актобе в первом полугодии 2017 г.;
- Компания Tethys и ее дочерние предприятия в Казахстане подали иск в Суд королевской скамьи провинции Альберта для судебного разбирательства в отношении компаний Olisol, EGG и ряда должностных лиц указанных компаний. Цель судебного разбирательства – требовать, помимо прочего, возмещения убытков, понесенных в результате невыполнения договорных обязательств в соответствии с Инвестиционным соглашением с изменениями и дополнениями от 27 октября 2016 г. и убытков, понесенных в результате неправомерного вмешательства в производственную деятельность компании Tethys, в том числе публикация ложной информации о компании Tethys в пресс-релизах. Компания Tethys намерена принять все меры по защите своих прав и законных интересов в рамках законодательства для защиты своих инвесторов, активов, инвестиций, руководства и сотрудников;

- Согласованы изменения в заем Компании по буровому станку, в том числе продление срока погашения на 18 месяцев;
- Компания обратилась в Управление Великобритании по листингу («UKLA») для отмены стандартного листинга простых акций Компании и исключения из официального списка UKLA и отмены торгов по акциям на основной торговой площадке Лондонской Фондовой Биржи, начиная со 2 мая 2017 г. для снижения затрат по обслуживанию двойного листинга. Торговля акциями продолжится на Фондовой Бирже Торонто, и в плане дальнейшего снижения затрат Компания объединит свой реестр акционеров в Великобритании с реестром в Канаде;
- Компания объявила о программе бурения 10 неглубоких газовых скважин с приблизительной стоимостью 6 млн. долларов США. Компания должна оплатить эти издержки до конца 2018 отчетного года и планирует произвести оплату в результате увеличения добычи. После мобилизации Компания надеется начать работы по бурению приблизительно 1 мая 2017 г. Кроме того, Компания проведет капитальный ремонт на трех действующих скважинах и займется подключением двух пробуренных скважин. В рамках этой программы планируется подключение 12 или больше новых скважин к существующей схеме добычи;
- Компания также объявила о подписании договора аренды с компанией «MSI», с целью строительства и установки мини-компрессора в Бозое. Установка мини-компрессора ожидается в июле 2017 г. Это новая технология в Центральной Азии и она нацелена на увеличение добычи газа до подключения новых скважин. После подключения новых скважин на старых скважинах будет использован мини-компрессор для продления срока службы скважин.

Финансовые показатели – 2016 г.

- Доходы от продажи нефти и газа и другие доходы снизились на 47% с 22,1 млн. долларов США до 11,7 млн. долларов США в связи с естественным снижением объемов добычи и цены на нефть в долларовом выражении в результате девальвации национальной валюты Казахстана, тенге, в августе 2015 г.;
- Убыток за текущий год в размере 46,9 млн. долларов США меньше, чем убыток в размере 74,6 млн. долларов США в 2015 г. в связи с дополнительным истощением ресурсов в предыдущем периоде после пересмотра классификации активов, ранее указанных как на продажу и крупной суммы отложенного налога из-за значительной девальвации Казахстанского тенге. Кроме того, значительно снизились производственные затраты и административные издержки в результате мер по оптимизации затрат;
- На текущий год повлияло списание затрат по геологоразведке и оценке в размере 25,6 млн. долларов США в Таджикистане (в 2015 г.: 25,9 млн. долларов США) и обесценение нефтяных активов в Казахстане на 1,2 млн. долларов США. Затраты на финансирование были выше в связи с увеличением чистой задолженности и высоких процентных ставок. В предыдущем году курсовая потеря была значительной в результате девальвации тенге и списания доли участия Компании в Аральском Нефтяном терминале, что не повторилось в 2016 г.;
- Измененная ПДПНИА при отрицательных 3,3 млн. долларов США снизилась на 69% с отрицательных 10,6 млн. долларов США за предыдущий год в результате снижения затрат в зачет снижения прибыли;
- Чистая задолженность увеличилась до 32,8 млн. долларов США с 28,8 млн. долларов США в результате промежуточных средств, полученных в рамках крупных стратегических сделок,

которые еще не завершены. Проведена реструктуризация ряда займов Группы компаний и продлены сроки погашения до конца года, как указано выше;

- Общие долгосрочные обязательства значительно снизились с 34,6 млн. долларов США до 12,9 млн. долларов США из-за необходимости оплаты по займам в срок менее года и переклассификации в краткосрочные обязательства;
- Количество простых акций в обращении увеличилось до 508 млн. с 337 млн. в результате:
 - Выпуска 37 млн. акций компании Olisol в марте и дополнительно 26 млн. акций в апреле после конвертации задолженности в размере 6,3 млн. долларов США по цене 0,10 долларов США за одну акцию;
 - Выпуска 44 млн. акций компаниям Prax Pte Ltd и Jin Guang Ltd 29 ноября 2016 г. по цене 0,01593 долларов США за одну акцию наличными;
 - Выпуска 20 млн. акций компании Annuity and Life Reassurance Limited в декабре по предоплате задолженности в размере 0,3 млн. долларов США по цене 0,01593 долларов США за одну акцию;
- Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2016 г составляли 0,4 млн. долларов США (2015 г: 3,3 млн. долларов США), хотя дополнительно имелись связанные денежные средства в размере 2,6 млн. долларов США, которые стали доступны Компании в январе 2017 г.

Информация по запасам

- Общие валовые (то есть до применения НДС (Налога на добычу полезных ископаемых) Казахстана) запасы нефти и газа, включающие «Доказанные» запасы категории 1P в объеме 12,17 млн. бнэ (баррелей нефтяного эквивалента) (2015 г.: 13,18 млн. бнэ) и «Доказанные и вероятные» запасы категории 2P в объеме 22,90 млн. бнэ (2015 г.: 23,97 млн. бнэ);
- Величина ЧПС Казахстанских запасов Компании (Доказанные плюс вероятные) после уплаты налога при ставке дисконтирования 10% по состоянию на 31 декабря 2016 года составила 157,6 млн. долларов США (в 2015 г.: 183,6 млн. долларов США);
- Запасы в данном пресс-релизе рассчитаны по состоянию на 31 декабря 2016 г.

Отчет о запасах был подготовлен компанией Gustavson Associates в полном соответствии с требованиями Национального документа 51-101, Стандартов раскрытия информации по нефтегазовой деятельности Канадских администраторов ценных бумаг. Годовой информационный формуляр Компании за 2016 год от 31 марта 2017 года включает более детальное раскрытие информации и отчеты в отношении нефтегазовой деятельности за 2016 г. Как запасы нефти, так и запасы газа основаны на наличии соответствующего финансирования, для того чтобы обеспечить разработку существующих залежей. Расчётная величина (ЧПС 10%) запасов не отображает реальную рыночную стоимость.

Для расчета барреля нефтяного эквивалента (бнэ) применялся следующий коэффициент преобразования: 6000 кубических футов (169,9 кубических метров) природного газа = 1 баррель нефти; этот коэффициент основан на стандартном методе преобразования эквивалентности энергоносителей, применимом главным образом на конечнике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины.

Перспективы

Цель Компании – стать ведущей компанией по геологоразведке и добыче нефти и газа в Центральной Азии путем оптимизации капитала, извлечения прибыли из существующих месторождений и освоения крупных перспективных участков геологоразведки в весьма привлекательной площади деятельности. Компания добывает нефть и природный газ для сбалансирования своего портфеля продукции и в данный момент ведет свою деятельность в трех отдельных юрисдикциях в Центральной Азии и Каспийском регионе, хотя Совет Директоров рассматривает вопрос переуступки доли участия или продажи активов в Таджикистане и Грузии, чтобы сосредоточиться на активах в Казахстане. Компания получила уведомление о выходе из проекта от своих партнеров в Таджикистане в 2015 г., хотя Компания оспаривает его законность в арбитраже.

Долгосрочная цель Компании — достичь значительного статуса в добыче и поставке углеводородов из Центральной Азии на региональные и глобальные рынки, особенно выйти на Китайский рынок. Так же как и многие нефтегазовые компании, в реализации своих стратегий Компания регулярно рассматривает возможности по переуступке/покупке доли участия и образованию совместного предприятия и новым проектам, которые обеспечивают тесное взаимодействие с деятельностью Компании. Тем временем, особый акцент руководства в краткосрочной перспективе будет уделяться следующему:

- решение текущих проблем Компании в Казахстане, в том числе споры с компаниями EGG и Olisol;
- взаимодействие с новым партнером Компании в Казахстане для продвижения на рынке нефти и газ Компании, улучшение ценообразования и получение финансирования в Казахстанском банке в плане реструктуризации займов и финансирования деятельности;
- завершение процесса реструктуризации займов Компании, подлежащих оплате в 2017г.;
- поиск партнеров по бурению или других инвесторов для финансирования бурения на лицензионных территориях Компании в Казахстане на условиях отсроченной оплаты или раздела продукции. Это включает неглубокие и глубокие перспективные залежи газа, увеличение нефтеотдачи на Аккулковском месторождении и поисково-разведочная скважина на участке Климена лицензионной территории Кул-Бас;
- продолжить оценку процесса переуступки доли участия или других возможностей повышения эффективности по активам в Таджикистане и в Грузии;
- продолжить изучение и реализацию мер по дальнейшей реструктуризации и оптимизации затрат в деятельности; и
- сохранение и увеличение добычи на неглубоких газовых скважинах в ближайшей перспективе и бурение глубоких газовых скважин в среднесрочной перспективе с целью поставки газа в Китай по недавно построенному трубопроводу после ввода в эксплуатацию и получения дополнительного финансирования.

Все результаты деятельности за год и другие документы

Все результаты деятельности за год вместе с обсуждением и анализом Руководства и Годовой информационный формуляр будут зарегистрированы в органах Канады, регулирующих ценные бумаги. Копии зарегистрированных документов можно получить через систему SEDAR на веб-сайте www.sedar.com или на веб-сайте Tethys www.tethyspetroleum.com. Обобщенная финансовая отчетность прилагается к настоящему пресс-релизу.

Консолидированная финансовая отчетность Компании за 2016 г. подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Мы обращаем внимание на раздел под названием «Принцип непрерывности деятельности предприятия» в Примечании 1 Сводной финансовой отчетности, в котором описываются значительные неопределенности касательно применения Компанией принципа непрерывности деятельности при подготовке Финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., что ставит под большое сомнение возможность компании Tethys Petroleum Limited продолжить свою деятельность.

О компании Tethys

Компания Tethys занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии и в Каспийском регионе. Эта очень богатая нефтегазовая площадь быстро разрабатывается, и компания Tethys верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

Правовая оговорка

Некоторые заявления в данном документе являются перспективными. Перспективные заявления включают заявления касательно намерения, убеждений и текущих ожиданий Компании или ее сотрудников в отношении потенциала, имеющегося в геологоразведочных и открытых залежах в Центральной Азии и Каспийском регионе, экономии средств в рамках программы по оптимизации затрат, результатов обжалования по обвинениям, выдвинутым сотрудникам ТОО «ТетисАралГаз», планов Компании по переезду административного офиса компании в Казахстане из г. Алматы в г. Актобе, результатов судебных разбирательств по иску против компаний Olisol, EGG и некоторых ее должностных лиц, планов Компании по отмене листинга акций в Великобритании и объединения реестра акционеров в Великобритании с реестром в Канаде, затрат, сроков и успешной реализации планируемой программы бурения неглубоких газовых скважин в плане подключения 12 новых скважин, сроков установки и успешности мини-компрессора в плане увеличения добычи газа, доступности достаточного финансирования для разработки существующих залежей, описанных выше в пункте «Показатели по запасам» и целей, амбиций и краткосрочных задач Компании, описанных выше в пункте «Перспективы». Используемые в настоящем документе такие слова как «ожидает», «верит», «предполагает», «планирует», «возможно», «будет», «должен» и аналогичные словосочетания, в том числе отрицания, служат для отражения информации о перспективах. Данные заявления о перспективах не являются обещаниями или гарантиями и зависят от рисков и неясностей, в результате которых последствия могут существенно отличаться от указанных в таких заявлениях, включая риски и неопределенности в отношении потенциала, имеющегося в геологоразведочных и открытых залежах в Центральной Азии и Каспийском регионе, экономии средств в рамках программы по оптимизации затрат, результатов обжалования по обвинениям, выдвинутым сотрудникам ТОО «ТетисАралГаз», планов Компании по переезду административного офиса компании в Казахстане из г. Алматы в г.Актобе, результатов судебных разбирательств по иску против компаний Olisol, EGG и некоторых ее должностных лиц, планов Компании по отмене листинга акций в Великобритании и объединения реестра акционеров в Великобритании с реестром в Канаде, затрат, сроков и успешной реализации планируемой программы бурения неглубоких газовых скважин в плане подключения 12 новых скважин, сроков установки и успешности мини-компрессора в плане увеличения добычи газа, доступности достаточного финансирования для



Tel: +44 20 7821 6128
Email: info@tethyspetroleum.com
Website: [www: tethyspetroleum.com](http://www.tethyspetroleum.com)

разработки существующих залежей, описанных выше в пункте «Показатели по запасам» и целей, амбиций и краткосрочных задач Компании, описанных выше в пункте «Перспективы».

Настоящее объявление не представляет собой или не должно восприниматься как приглашение или побуждение к вложению инвестиций в Компанию или другое юридическое лицо и акционерам Компании не следует преждевременно полагаться на заявления о перспективах. Если иное не требуется Правилами листинга и применимым законом, Компания не берет на себя обязательство по обновлению или внесению поправок в заявления о перспективах для отражения событий, произошедших после публикации настоящего объявления.

Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., где приведены описание рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разведке.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ:

Tethys Petroleum
info@tethyspetroleum.com
Веб-сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>

Tethys Petroleum Limited
Сводный отчет по финансовому положению
(в тыс.долларах США)

	<u>2016 г</u>	<u>2015 г</u>
Внеоборотные активы		
Нематериальные активы	42 732	64 202
Имущество, производственные объекты и	103 115	113 397
Связанные денежные средства	2 238	2 233
Инвестиции в совместные мероприятия	4	4
Дебиторская задолженность по торговым и	1 237	2 457
Отсроченный налог	208	226
	149 534	182 519
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	449	3 272
Дебиторская задолженность по торговым и	6 532	3 710
Товарно-материальные запасы	676	879
Связанные денежные средства	2 713	215
	10 370	8 076
Итого активов	159 904	190 595
Долгосрочные обязательства		
Кредиторская задолженность по торговым и	44	133
Финансовые обязательства - займы	-	22 873
Отсроченный налог	11 913	10 792
Условия	910	846
	12 867	34 644
Краткосрочные обязательства		
Финансовые обязательства - займы	33 249	9 159
Производные финансовые инструменты	-	275
Текущие налоги	522	398
Кредиторская задолженность по торговым и	19 838	14 189
Условия	200	360
	53 809	24 381
Итого обязательств	66 676	59 025
Собственный капитал		
Акционерный капитал	5 081	33 696
Эмиссионный доход	358 444	321 803
Прочие резервы	43 648	43 166
Накопленный дефицит	(320 041)	(273 189)
Неконтрольная доля участия	6 096	6 094
Итого собственного капитала	93 228	131 570
Итого собственного капитала и	159 904	190 595

Tethys Petroleum Limited
Сводный отчет по совокупному доходу (убытку)
(в тыс.долларах США за исключением информации в расчете на одну акцию)

	<u>2016 г</u>	<u>2015 г</u>
Сбыт и прочие доходы	11 734	22 135
Расходы на продажу	(2 443)	(4 210)
Расходы на производство	(5 285)	(10 232)
Износ, истощение и амортизация	(9 971)	(28 731)
Затраты на геологоразведочные и оценочные активы	(25 627)	(25 918)
Затраты по снижению стоимости	(1 176)	-
Административные расходы	(5 461)	(9 492)
Затраты по реструктуризации	(1 915)	(3 247)
Затраты по сделке активов, предназначенных для продажи	-	(1 065)
Выплаты на основе акций	(482)	(450)
Прибыль от продажи основных средств	-	53
Курсовая прибыль/(убыток)	117	(1 715)
Прибыль от переоценки справедливой стоимости по	275	824
Убыток от совместно контролируемого предприятия	-	(2 796)
Финансовые затраты	(5 313)	(3 329)
	(57 281)	(90 308)
Убыток до уплаты налогов от продолжающейся деятельности	(45 547)	(68 173)
Налогобложение	(1 303)	(6 430)
Убыток за год от продолжающихся операций	(46 850)	(74 603)
Убыток за год от приостановления операций не включая налогов	-	(28)
Убыток и общий совокупный доход за год	(46 850)	(74 631)
Убыток и общий совокупный доход, связанный со следующим:	(46 852)	(74 629)
Неконтрольная доля участия	2	(2)
Убыток и общий совокупный доход за год	(46 850)	(74 631)
Убыток за акцию, связанный с акционерами:		
Основной и разводненный от продолжающейся деятельности (долларов США)	(0,12)	(0,22)
Основной и разводненный от прекращаемой деятельности (долларов США)	-	-

Tethys Petroleum Limited
**Консолидированная отчетность по движению наличных средств
(в тыс.долларах США)**

	<u>2016 г</u>	<u>2015 г</u>
Поток средств от операционной деятельности		
Убыток до уплаты налогов от продолжающейся	(45 547)	(68 173)
Убыток до уплаты налогов от прекращаемой	-	(28)
	(45 547)	(68 201)
Корректировка:		
Выплаты на основе акций	482	450
Чистая финансовая стоимость	5 313	3 329
Износ, истощение и амортизация	9 971	28 731
Затраты по безуспешной геологоразведке и оценке	25 627	25 918
Затраты по снижению стоимости	1 176	-
Прибыль от продажи основных средств	-	(53)
Прибыль от переоценки справедливой стоимости по	(275)	(824)
Чистая нереализованная курсовая прибыль	(318)	(114)
Убыток от совместно контролируемого предприятия	-	2 796
Движение условий	(1 901)	(4 646)
Чистое изменение оборотного капитала	1 249	752
Денежные средства, используемые в операционной деятельности	(4 223)	(11862)
Уплаченный корпоративный налог	(33)	(136)
Чистые средства, используемые в операционной деятельности	(4 256)	(11998)
Поток средств от инвестиционных мероприятий		
Полученные проценты	-	183
Затраты по геологоразведочным и оценочным активам	(619)	(5 798)
Затраты по имуществу, производственным объектам и	(789)	(2 495)
Прибыль от продажи основных средств	23	121
Движение связанных средств	(2 503)	214
Движение предоплаты подрядчикам по строительным	(47)	416
Движение подлежащего получению НДС	650	1 284
Чистое изменение оборотного капитала	225	(1 275)
Чистые извлеченные средства, используемые в инвестиционных мероприятиях	(3 060)	(7 350)
Поток средств от финансовых мероприятий		
Прибыль от выпуска заемных средств, не включая затрат по	7 930	28 107
Погашение заемных средств	(1 395)	(10 269)
Проценты, уплачиваемые по заемным средствам	(3 369)	(1 448)
Прибыль от эмиссии акций	1 400	-
Движение по другим долгосрочным обязательствам	(114)	(313)
Чистые средства, извлеченные от финансовых мероприятий	4 452	16 077
Влияние изменение обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	41	2 675
Чистое снижение денежные средств и их эквивалентов	(2 823)	(596)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	3 272	3 868
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	449	3 272