

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЗАРУБЕЖНЕФТЬ»

УТВЕРЖДЕНА

приказом АО «Зарубежнефть»
от «26» 12 2016 г. № 542

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ГРУППЫ КОМПАНИЙ
АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» НА 2017 ГОД

№ РГ О.УД.07-022
ВЕРСИЯ 1.00

Москва
2016

ОГЛАВЛЕНИЕ

I.	ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
1.1.	Введение.....	3
1.2.	Цели и задачи	5
1.3.	Область действия	5
1.4.	Период действия документа и порядок внесения изменений.....	6
II.	ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ СОКРАЩЕНИЯ.....	6
III.	ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ	26
IV.	ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГРУППЫ КОМПАНИЙ АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» НА 2017 ГОД	8
4.1.	Направления повышения энергоэффективности для ДО	8
4.2.	Этапы Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.....	9
4.3.	Организационная основа системы повышения энергоэффективности.....	9
4.4.	Контроль выполнения мероприятий по реализации Программы	10
V.	МЕРОПРИЯТИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГРУППЫ КОМПАНИЙ АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» НА 2017 ГОД	11
	Приложение № 1	14
	Приложение № 2	15
	Приложение № 3.....	29

I. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Введение

АО «Зарубежнефть» (далее – Общество) является старейшим внешнеэкономическим объединением нефтегазовой отрасли, включенным в перечень стратегических предприятий Российской Федерации, и представляет собой Группу компаний, состоящую из нефтедобывающих, нефтеперерабатывающих и сервисных организаций, находящихся как в Российской Федерации, так и за рубежом.

Продолжая работу в направлении энергосбережения и повышения энергетической эффективности по Группе компаний АО «Зарубежнефть» разработана и утверждена, программа на 2017 год. Данная программа охватывает все производственные Общества компании, в нее вошли мероприятия по Российскому сегменту, зарубежные активы НПЗ Брод и МПЗ Модрича, и мероприятия, разработанные в СП «Вьетсовпетро». Программа охватывает все области энергетики, тепловую энергию, электроэнергию, жидкие виды топлива.

Программа, представляя собой один из основных инструментов технологического развития АО «Зарубежнефть», охватывает сегментные направления деятельности Общества и является программным документом среднесрочного планирования, интегрированным в систему корпоративного управления и стратегического развития Общества.

Программа создана на основании Указа Президента Российской Федерации от 04 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» и Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности Группы компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год (далее – Программа) разработана в целях повышения эффективности деятельности Группы компаний за счет снижения энергетических издержек.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Группы компаний АО «Зарубежнефть» предусматривает период её реализации согласно утвержденным мероприятиям и содержит организационные, затратные и долгосрочные мероприятия.

Настоящая Программа является одной из составляющих частей постоянно действующей системы повышения эффективности производства в дочерних обществах.

Программа содержит, организационные, затратные OPEX и долгосрочные CAPEX мероприятия:

- основные мероприятия снижения энергозатрат в производственных подразделениях Группы компаний АО «Зарубежнефть» Российского и зарубежного сегмента, повышение уровня рационального использования топлива и энергии за счет широкого внедрения энергосберегающих технологий и оборудования;
- повышение энергетической эффективности технологических и вспомогательных производственных процессов на основе реализации экономически обоснованных инновационных решений и энергосберегающих мероприятий, снижение энергоемкости производства;
- планирование и проведение работ по энергосбережению с учетом мероприятий, предусмотренных в программах реконструкции и развития объектов добычи, транспорта, переработки;
- реализация энергосберегающих мероприятий, обеспечивающих снижение расхода топливно-энергетических ресурсов по наиболее значимым статьям затрат на собственные технологические нужды с учетом опыта реализации предыдущих программ и достигнутого эффекта энергосбережения;
- снижение (стабилизация) удельного расхода энергоресурсов на собственные технологические нужды;
- снижение потерь энергоносителей и сокращение выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду на основе повышения коэффициента полезного действия действующих энергетических установок и оборудования.

Настоящая Программа является одной из составляющих частей постоянно действующей системы повышения эффективности и «бережливого производства» в дочерних обществах.

Стратегическая цель разработки и внедрения Программы – снижение себестоимости товарной продукции в производственных Бизнес-сегментах Группы компаний и как следствие – повышение конкурентоспособности Группы Компаний как на российском, так и на международном уровне.

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2017 год Группы компаний АО «Зарубежнефть» является логическим продолжением утвержденной программы энергосбережения 2016 года и включает в себя разработку и внедрение в производство новых энергоэффективных мероприятий, а также продолжение функционирования уже внедренных мероприятий.

1.2. Цели и задачи

Стратегическая цель разработки и внедрения Программы – снижение себестоимости товарной продукции в производственных Бизнес-сегментах Группы компаний и как следствие – повышение конкурентоспособности Группы Компаний.

Основными задачами Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Группы компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год являются снижение (стабилизация) удельных расходов энергетических ресурсов:

- на объем (м³) добываемой жидкости, для нефтедобывающих предприятий;
- на тонну перерабатываемой нефти нефтеперерабатывающих предприятий;
- сегмента «Сервисы и НТЦ» снижение общего объема потребления энергетических ресурсов.

1.3. Область действия

В подготовке и реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Группы компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год участвуют:

- Управление добычи;
- Управление по переработке и сбыту;
- Управление экономики и бизнес-планирования;
- Управление материально-технического и транспортного обеспечения.

Дочерние общества АО «Зарубежнефть»:

- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (РВП);
- СП «Вьетсовпетро» (ВСП);
- ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга» (ЗНДХ);
- ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Самара» (ЗНДС) в составе АО «Оренбургнефтеотдача» (ОНО) и ООО «Ульяновскнефтегаз» (УНГ);
- АО «Арктикморнефтегазразведка» (АМНГР);
- АО «ВНИИнефть» (ВНИИнефть);
- АО «Гипровостокнефть» (ГПВН);
- АО НПЗ «Брод» (Брод);
- АО МПЗ «Модрича» (Модрича).

Настоящая Программа подлежит обязательному применению в АО «Зарубежнефть», а также в дочерних обществах (далее – ДО) АО «Зарубежнефть», присоединившихся к настоящему внутреннему нормативному документу, в порядке, установленном в

действующем Регламенте присоединения дочерних обществ к внутренним нормативным документам АО «Зарубежнефть» (утвержден приказом ОАО «Зарубежнефть» от 31.03.2014 № 129).

Перечень ДО, которым следует присоединиться к настоящим Методическим указаниям, содержится в Приложении № 1.

1.4. Период действия документа и порядок внесения изменений

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности Группы компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год вводится в действие с момента её утверждения руководством АО «Зарубежнефть» и действует до конца 2017 года.

Инициаторами внесения изменений в Программу являются: заместитель Генерального директора по добыче и Генеральные директора дочерних обществ, участвующих в Программе.

II. ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей Программе применяют следующие термины и определения:

ДО – дочернее общество АО «Зарубежнефть».

Программа – Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Зарубежнефть», его дочерних и совместных предприятий.

Группа Компаний – АО «Зарубежнефть» и его ДО и совместные предприятия.

Рабочая группа ДО – группа работников ДО, возглавляемая одним из руководителей ДО, которые отвечают за оценку предложений по сокращению энергетических затрат и подготовку плана Мероприятий по повышению энергоэффективности ДО.

Мероприятия – комплекс действий, выполняемых работниками ДО в целях реализации Программы.

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу.

НСЖ – объем добываемой нефтесодержащей жидкости.

Куратор Программы – представитель АО «Зарубежнефть», координирующий работу ДО по реализации Программы в дочерних обществах.

III. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Базовым показателем эффективности внедрения Мероприятий Программы считается снижение удельных затрат энергетических ресурсов на единицу продукции по всему производственному циклу ДО или законченному технологическому процессу по сравнению с базовым удельным уровнем энергозатрат.

В качестве целевого показателя снижения энергетических затрат нефтедобывающих предприятия в сегменте «Разведка и добыча» принимается снижение удельных энергетических затрат на единицу объема добываемой жидкости (НСЖ) на 2,5 % в 2017 году по отношению к базовому уровню 2015 года.

В сегменте «Сервисные услуги» в качестве целевого показателя принимается снижение фактического уровня потребления энергетических ресурсов, достигнутый за текущий год, к уровню предыдущего 2016 года.

В сегменте «Переработка и сбыт» принимается снижение удельных энергетических затрат на единицу объема перерабатываемой нефти (сырья) в 2017 году по отношению к уровню 2016 года.

Нормативным (расчетным) сроком определения экономического эффекта от внедрения мероприятий по снижению энергетических затрат является календарный год.

Экономический эффект от внедрения Мероприятий определяется как сокращение энергетических затрат в течение определенного срока, согласно утвержденных мероприятий, и рассчитывается как произведение сэкономленного объема энергоресурса на цену единицы ресурса за вычетом затрат на внедрение мероприятий по снижению энергопотребления, в периоде от года до пяти лет.

Годовой экономический эффект от внедрения мероприятий по сокращению энергетических затрат по каждому виду и направлению использования энергетических ресурсов рассчитывается как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Окупаемость Мероприятий достигается за счет экономии энергетических ресурсов.

Мероприятия Программы делятся на следующие группы:

- **Организационные** – направленные на организацию процесса экономии энергетических ресурсов, единообразия отчетной и исполнительной документации, регламентации определенного вида работ, агитации, ответственности исполнителей и т.д.;
- **Затратные** – приводящие к экономии энергетических ресурсов, со сроком окупаемости не более 1-3 года и финансируемые за счет оборотных средств ДО;
- **Долгосрочные** – со сроком окупаемости более 3 лет, финансируемые за счет Инвестиционных планов ДО и требующие капитальных вложений в течение срока, превышающего 1 год. Такие Мероприятия включаются в инвестиционный план ДО

отдельной позицией и требуют согласования всех показателей и обосновывающих документов при защите бюджета ДО в АО «Зарубежнефть» в соответствии с установленным порядком.

IV. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГРУППЫ КОМПАНИЙ АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» НА 2017 ГОД

4.1. Направления повышения энергоэффективности для ДО

Бизнес-сегмент «Разведка и Добыча» (далее Добыча): ВСП, РВП, ЗНДС (ОНО, УНГ).

ЗНДХ:

- снижение энергозатрат на механизированную добычу;
- снижение потерь в распределительной сети;
- снижение энергозатрат на мероприятия по поддержанию плановых показателей добычи;
- снижение энергозатрат на эксплуатацию наземной инфраструктуры, в том числе:
 - а) на сбор и предварительную подготовку нефти;
 - б) на транспорт подготовленной продукции по системе магистральных трубопроводов и другими видами транспорта;
 - в) на выработку электрической и тепловой энергии;
- оптимизация внутрипромысловой системы сбора продукции;
- вовлечение в процесс энергообеспечения промыслов местных и нетрадиционных источников энергии;
- снижение технологических потерь топлива, тепла и потребляемых сопутствующих ресурсов (вода, газ и т.д.);
- использование более дешевых видов топлива для выработки электроэнергии;
- организация эксплуатации генерирующих мощностей;
- рациональное использования различных видов топлива;
- повышение КПД оборудования.

Бизнес-сегмент «Сервисные услуги»: ВНИИнефть, ГПВН, АМНГР:

- снижение расхода электроэнергии на технологические нужды (лабораторное оборудование, опытные установки и т.д.) и освещение;
- снижение технологических потерь топлива, тепла и потребляемых сопутствующих ресурсов (вода, газ и т.д.).

Бизнес – сегмент «Переработка и сбыт»: Брод, Модрича:

- снижение расхода электроэнергии, топлива, тепла на основные производственные процессы и технологии;

- снижение технологических потерь топлива, тепла и потребляемых сопутствующих ресурсов (вода, газ и т.д.);
- вовлечение в процесс энергообеспечения возобновляемых источников энергии;
- снижение энергозатрат на эксплуатацию наземной инфраструктуры, зданий, сооружений;
- организация эксплуатации генерирующих мощностей;
- рациональное использования различных видов топлива;
- повышение КПД оборудования.

4.2. Этапы Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

Реализация Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2017 год включает 2 этапа.

Первый этап:

- разработка графика внедрения выработанных предложений с учетом существующих на предприятии финансовых, организационных и других возможностей;
- создание системы мониторинга внедрения предложений. Задачей мониторинга является координация деятельности всех подразделений предприятия с целью соблюдения сроков и контроля бюджета внедрения предложений.

Второй этап:

- мониторинг внедрения Мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности производственной деятельности ДО. Регулирование и координация действий по выполнению Мероприятий, а также разработка и внедрение новых предложений по энергосбережению;
- оценка фактического экономического эффекта, получаемого от внедряемых Мероприятий по снижению энергетических затрат и повышению энергоэффективности производства;
- состав, выходные результаты, сроки реализации программных Мероприятий могут быть изменены, дополнены и подкорректированы в рамках выполнения Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.

4.3. Организационная основа системы повышения энергоэффективности

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по Группе компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год утверждается и вводится в действие приказом Генерального директора, в котором назначается ответственный за выполнение Программы и Куратор Программы.

В функции Куратора Программы входит:

- формирование предложений для ДО;
- анализ и использования опыта аналогичных компаний;
- внедрение инновационных продуктов и предложений;
- оценка текущего состояния;
- обобщение и анализ предложений, поступающих от ДО;
- выработка типовых предложений по снижению энергетических затрат и координация выполнения Программы в рамках Группы Компаний.

Мероприятия по всем бизнес-сегментам, после их утверждения, направляются в ДО, что позволяет повысить эффективность реализации Программы в рамках Группы Компаний через использование лучших практик.

Отчетность по выполнению Программы направляется в АО «Зарубежнефть» один раз в квартал на имя Куратора Программы до 10 числа следующего месяца, оперативная отчетность предоставляется ежемесячно до 07 числа следующего за отчетным месяца.

Для реализации Программы в ДО, приказом его руководителя создается Рабочая группа ДО, задачи и функции которой детализируются данным приказом в соответствии с основными направлениями деятельности ДО и положениями Программы. Рабочая группа ДО возглавляется руководителем энергетической службы, главным инженером или непосредственно руководителем ДО. В Рабочую группу ДО в обязательном порядке включаются представители планово-экономических и технологических подразделений ДО.

4.4. Контроль выполнения мероприятий по реализации Программы

Ответственным руководителем из специалистов АО «Зарубежнефть» назначается заместитель начальника Управления добычи, осуществляющий организацию и контроль выполнения работ:

- контроль выполнения этапов работ. Контроль осуществляется в текущем режиме в соответствии с графиком выполнения работ;
- контроль получения фактического экономического эффекта от внедрения предложений. Контроль осуществляется после внедрения предложений по сокращению энергетических затрат на протяжении всего отчетного периода.

Контрольным периодом является календарный квартал. Совещания с ДО по выполнению Программы должны проводиться ежеквартально. В случае необходимости по инициативе Куратора Программы совещания могут проводиться чаще. На ежеквартальных совещаниях Куратору Программы представляется Отчет о ходе внедрения предложений по сокращению энергетических затрат. Отчет должен содержать следующую информацию:

- количество и краткое описание внедренных предложений;

- соотношению фактического и планового экономического эффекта от внедренных предложений;
- соотношение фактического и планового размера инвестиций на внедрение предложений;
- прогноз внедрения предложений на ближайший период с укрупненным планом задач, решение которых необходимо для успешного внедрения;
- анализ хода внедрения «проблемных предложений», то есть предложений, которые не были внедрены своевременно и были рассмотрены на предыдущих совещаниях;
- поименный список руководителей структурных подразделений АО «Зарубежнефть» и его ДО, которые не выполняют свои задачи в части внедрения предложений и срывают выполнения графиков внедрения предложений;
- рекомендации по мерам, которые позволят повысить эффективность работы по внедрению предложений.

Руководителям Российских дочерних обществ бизнес-сегмент «Разведка и Добыча» (РВП, ЗНДС (ОНО, УНГ), ЗНДХ) должны быть внесены в годовую карту КПЭ на 2017 год показатели реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Данный показатель должен включать в себя процент внедренных мероприятий от запланированных к внедрению в 2017 году, с удельным весом зависящим от группы мероприятий.

Пример расчета КПЭ: (Вес мероприятий – Организационные 20%, Затратные 50%, Долгосрочные 30%). Количество фактически внедренных мероприятий умноженное на вес мероприятия и поделенные на плановое количество мероприятий, умноженное на вес мероприятия.

$$\text{КПЭ} = \frac{\sum \text{орг. факт} \times 0,2 + \sum \text{зат. факт} \times 0,5 + \sum \text{долг. факт} \times 0,3}{\sum \text{орг. план} \times 0,2 + \sum \text{зат. план} \times 0,5 + \sum \text{долг. план} \times 0,3} = 100\% \text{ (Целевое значение КПЭ)}.$$

Генеральному директору АО «Зарубежнефть» до 10 февраля 2018 г. предоставляется итоговый отчет по выполнению Программы 2017 года и предложения по премированию специалистов АО «Зарубежнефть» и ДО, участвующих в реализации Программы и обеспечивших наилучшие показатели при ее выполнении.

V. МЕРОПРИЯТИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГРУППЫ КОМПАНИЙ АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» НА 2017 ГОД

В 2016 году все Российские дочерние общества компании ООО «СК «Русьветпетро», АО «Оренбургнефтеотдача», ООО «Ульяновскнефтегаз», АО «Арктикморнефтегазразведка», АО «ВНИИнефть», АО «Гипровостокнефть», офисное здание АО «Зарубежнефть», а также АО МПЗ «Модрича» прошли энергетическое обследование. Данные обследования показали

состояние расхода энергетических ресурсов по предприятиям, потенциал энергосбережения, возможность экономии по производственным процессам, (электроэнергия, дизельное топливо, пар, мазут, вода и т.д.). В рамках энергообследования предложены к внедрению ряд организационных и технических мероприятий по экономии энергетических ресурсов, часть из них планируются к реализации в 2017 году, затраты на их внедрение предусмотрены в бюджетах дочерних обществ.

Продолжая работу в направлении энергосбережения и повышения энергетической эффективности по Группе компаний АО «Зарубежнефть» разработаны и согласованы мероприятия на 2017 год. Данные мероприятия охватывает все производственные Общества компании, в нее вошли мероприятия по Российскому сегменту (**56 мероприятий**), зарубежные активы НПЗ Брод и МПЗ Модрича (**43 мероприятия**), и мероприятия, разработанные в СП «Вьетсовпетро» (**13 мероприятий**). Мероприятия охватывают все области энергетики, тепловую энергию, электроэнергию, жидкие виды топлива (д/т, мазут).

При формировании Программы на 2017 год проведена работа по разработке мероприятия энергосбережения, проведена экономическая оценка стоимости их внедрения, ожидаемый экономический эффект от внедрения в рублях, условных единицах энергоресурсов и в физических единицах экономии. Данная работа проведена в рамках утвержденного внутреннего нормативного документа (ВНД) - «Методических указаний планирования и оценки эффективности программ энергосбережения от их реализации в ДО АО "Зарубежнефть" № МТ ОС.ЭМЕ-08-001 2014 года. ВНД расположено на корпоративном сайте АО «Зарубежнефть» под номером 468 в подразделении «Управление добычи».

Финансирование всех разработанных мероприятий заложено в бюджеты дочерних обществ на 2017 год.

Мероприятия Программы делятся на следующие группы: организационные (**39 мероприятий**), затратные (**61 мероприятие**) и долгосрочные (**12 мероприятий**). Утвержденные энергосберегающие мероприятия (Приложение №2) являются неотъемлемой частью Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Группы компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год.

Всего разработаны и утверждены на 2017 год **112 мероприятий** по Группе компаний АО «Зарубежнефть», затраты на их внедрение без долгосрочных мероприятий оцениваются в размере **753 млн. руб.**, расчетный экономический эффект за календарный год использования составляет около **394 млн. руб.** или **12 409 тонн условного топлива**. Окупаемость организационных и затратных мероприятий по энергосбережению программы 2017 года по всем ДО составляет **1,8 года**.

Перевод энергетических ресурсов в тонны условного топлива при формировании программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности проведен в

соответствии с Постановлением Госкомстата от 23 июня 1999 г. № 46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой». Изменения и дополнения к данному Постановлению в настоящее время отсутствуют.

В зависимости от срока внедрения мероприятий программы в течение 2017 года рассчитаны плановые показатели для каждого ДО по квартально и нарастающим итогом. На ежеквартальных совещаниях руководители дочерних обществ докладывают о соотношении фактического и планового размера инвестиций на внедрение мероприятий программы, расчет полученного экономического эффекта от внедренных предложений и отклонение от плановых показателей.

Общие экономические результаты от реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по Группе компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год складываются из экономических показателей внедрения мероприятий 2017 года и показателей внедренных мероприятий предыдущих лет с неоконченным периодом мониторинга. Мониторинг показателей осуществляется согласно «Методических указаний планирования и оценки эффективности программ энергосбережения от их реализации в ДО АО «Зарубежнефть» и по затратным мероприятиям составляет три года.

Итоговые плановые результаты действия программы энергосбережения в 2017 году по Группе компаний АО «Зарубежнефть» по экономии энергетических ресурсов представлены на графике 1.

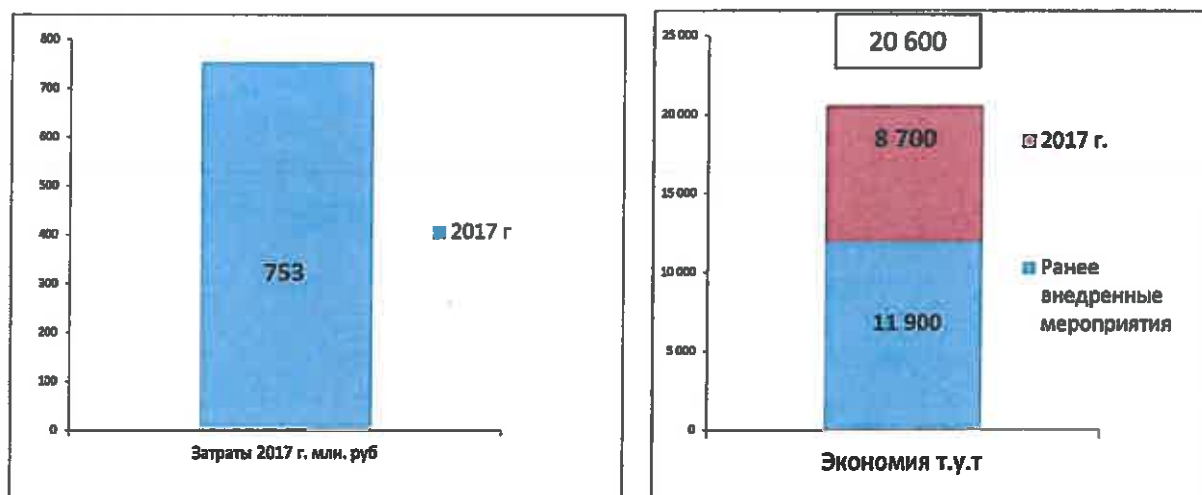


График 1. Экономическая эффективность выполнения программы энергосбережения в 2017 году в т.у.т.

Приложение № 1
к Программе энергосбережения и
повышения энергоэффективности Группы
компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год

**Перечень дочерних обществ АО «Зарубежнефть», которым
следует присоединиться к Программе энергосбережения и повышения
энергоэффективности Группы компаний АО «Зарубежнефть» на 2017 год**

1. ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».
2. СП «Вьетсовпетро».
3. ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга».
4. ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара».
5. ОАО «ВНИИнефть» им. ак. Крылова.
6. АО «Гипровостокнефть».
7. ОАО «Арктикморнефтегазразведка».
8. АО НПЗ «Брод».
9. АО МПЗ «Модрича».

Приложение № 2
к Программе энергосбережения и повышения энергоэффективности Группы компаний
АО «Зарубежнефть» на 2017 год

Утвержденные мероприятия по энергоэффективности на 2017 год
по Группе компаний АО «Зарубежнефть»

Утвержден
заместитель Генерального директора
по добыче
С.В. Давыдов



№ п/п	Наименование мероприятия, краткая оценка, объект воздействия	Затраты, тыс. руб. без НДС	Среднегодовой энергосберегающий эффект, тыс. кВт.ч		Среднегодовая экономия на оплате электроэнергии, руб.		Сроки исполнения	Примечание	Источники финансирования
			3-4 кв. (2017)	в % к	тыс. руб.ч	в % к			
Блок № 1 Организационные мероприятия									
1	Мероприятия обслуживающего персонала по энергосбережению, РВП	0,00			3,50	24,90	1-4 кв. 2017 г.	0,01% от энергосбережения	
2	Проведение мероприятий по энергоэффективности в газифицированной территории, подстанции и электротехнической сети ООО "СНГ РУСЭНЕРДЖИ" РВП	0,00			1,57	14,00	1-4 кв. 2017 г.	0,06% от энергосбережения	
3	Инициация мер по оптимизации неэффективных затрат на электроэнергию (использование энергосберегающих технологий, замена оборудования на энергосберегающее, повышение эффективности работы на выделенных объектах (в частности, по работам технологических оборудования), РВП	0,00			11,77	144,30	1 кв. 2017 г.	0,09% от энергосбережения	
4	Выбор оптимальных электрических параметров работы ЭИИ, РВП	0,00			13,56	126,50	1-4 кв. 2017 г.	0,04% от энергосбережения на работу ЭИИ	
5	Реализация мер по компенсации реактивной мощности, РВП	0,00			14,06	120,00	1-4 кв. 2017 г.	0,04% от энергосбережения	
6	Отключение маломощных трансформаторов по параметрам 2 категории согласно перечню по производственному энергоснабжению, РВП	0,00			3,15	17,40	1-4 кв. 2017 г.	В рамках производственного энергоснабжения	
Итого по РВП									
7	Реализация мер по оптимизации неэффективных затрат на электроэнергию на электроснабжении, энергоснабжении и технологических установках: ТЭС, ЗИДХ, ЗИДХ	0,00	679,63	3339,48	215,38	1797,64	1 кв. 2017	0,17% от энергосбережения	
8	Проведение работ с персоналом по формированию оптимизации и ресурсной экономии в части энергосбережения, ЗИДХ	0,00	46,43	33,36,16	15,28	12,64	1 кв. 2017 г.	0,11% от энергосбережения	
9	Работа, связанная с контролем уровней нормы расхода электроэнергии на единицу продукции по процессам, ЗИДХ	0,00	33,36,16	116,97,8	76,43	61,30	1 кв. 2017 г.	0,5 % от энергосбережения	
10	Работа программы по оптимизации энергоснабжения объектов производственного назначения в части максимального увеличения расхода электроэнергии на единицу продукции, ЗИДХ	0,00	-	-	-	-	3 кв. 2017 г.	-	
Итого по ЗИДХ									
11	Обучение обслуживающего персонала (2 чел.), ЗИДХ(НО)	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 кв. 2017г.		Бюджет 2017 г.
Итого по ЗИДХ(НО)									
12	Обучение обслуживающего персонала (2 чел.), ЗИДХ(НИТ)	50,00	-	-	-	-	4 кв. 2017г.		Бюджет 2017 г.
13	Инициация мероприятий по энергосбережению, ЗИДХ(НИТ)	50,00	6,00	34,40	0,12	1,00	1 кв. 2017г.	0,15% от энергосбережения	
Итого по ЗИДХ(НИТ)									
		50,00	6,00	34,40	0,12	1,00			

14	Обучение персонала правилам электробезопасности и расширенного использования электросетевых устройств в уставной нагрузкой аппаратуры.	60,00	-	-	-	-	-	-	-	1-й кв. 2017 г.	Бюджет 2017 г.
ИТОГО по ГПВН											
15	Провести обучение персонала технической структуре подразделения в специальном центре "Феникс" по вопросам электробезопасности и повышения энергетической эффективности. ЗН	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 кв. 2017 г.	Бюджет "ИскраЭТ" 2017 г.
16	Снизить потребление электроэнергии за счет сокращения численности сотрудников в лабораториях дилемалю. ЗН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 кв. 2017 г.	Сметный лист (СМЛ) по электроснабжению помещений в Броду
ИТОГО по ЗН											
17	Работа с персоналом о необходимости замены за. энергии только в пределах предприятия. Все производственные объекты ПМЛРС; МЭП; ПМРП; ПМЛРБ; ПГО. ВСП	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1-й кв. 2017 г.	Курс Делового курса по курсу ЦБ на 13 сентября 2017 г. (60,00 руб.)
ИТОГО по ВСП											
18	Соблюдение графика включения и отключения нулевого освещения. Брод	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1-й кв. 2017 г.	Курс Евро курс по курсу ЦБ на 13 сентября 2017 г. (60,00 руб.)
19	Численность отключенного персонала освещения технологических объектов на территории предприятия. Брод	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1-й кв. 2017 г.	Курс Евро курс по курсу ЦБ на 13 сентября 2017 г. (60,00 руб.)
20	Очистка оборудования труб паровых котельных от накипи. Брод	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1-й кв. 2017 г.	Курс Евро курс по курсу ЦБ на 13 сентября 2017 г. (60,00 руб.)
21	Проведение энергетического обследования предприятия. Брод	99 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2-й кв. 2017 г.	Курс Евро курс по курсу ЦБ на 13 сентября 2017 г. (60,00 руб.)
ВСЕГО ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ											
Блок № 2 Затратные мероприятия											
22	Замена ртутных люминесцентных ламп на светодиодные. РВП	30,00	-	-	-	-	-	27,00	3,00	2 кв. 2017 г.	В рамках реализованной мероприятия
23	Организация технического учета потребления электроэнергии по технологическим процессам с расширенной мощностью, автоматической печатью сбора и обработки информации, формирование отчетности по показателям прибора учета электроэнергии АСТУЭ. РВП	15 700,00	-	-	-	-	-	315,20	20,79	3 кв. 2017 г.	0,5% от энергоснабжения
ИТОГО по РВП											
24	Установка прибора учета электроэнергии (200 приборов учета). ЗИДХ	16 000,00	-	-	-	-	-	340,18	42,23	4 кв. 2017 г.	Направление на выполнение работ по договору подряда на выполнение работ по установке приборов учета электроэнергии в РВП. Итого: 16000 руб.
25	Замена системы бесступенчатого плавного пуска двигателей ППД. ЗИДХ	4 000,00	-	-	-	-	-	700,47	97,41	1 кв. 2017 г.	Направление на выполнение работ по договору подряда на выполнение работ по замене системы бесступенчатого плавного пуска двигателей ППД. Итого: 4000 руб.
ИТОГО по ЗИДХ											
26	Приобретение и установка электрооборудования для увеличения расчетной мощности во фидере 10 кВ "Томьэнерго" на территории предприятия. ЗИДС(ОНС)	12000,00	-	-	-	-	-	54,00	4,00	3 кв. 2017 г.	На выполнение мероприятий по увеличению мощности оборудования
27	Замена электродвигателя мощностью 30 кВт на 18,5 кВт на складе №87 Куровского месторождения. ЗИДС(ОНС)	60,00	-	-	-	-	-	22,70	2,70	3 кв. 2017 г.	На выполнение мероприятий по замене электродвигателя
28	Замена электродвигателя мощностью 30 кВт на 16,4 кВт на складе №2 Ламонского месторождения. ЗИДС(ОНС)	60,00	-	-	-	-	-	22,30	2,30	1 кв. 2017 г.	На выполнение мероприятий по замене электродвигателя
ИТОГО по ЗИДС(ОНС)											

28	Приобретение и установка оборудования для сбора и передачи информации по кабелю для учета электроэнергии на Черновском месторождении ЗНДСЮНО	28,59	24,90	370,80	8,59	1,03				Бюджет 2017 г.
29	Приобретение электрооборудования для компенсации реактивной мощности по адресу 10 в/л "СБ-7" "Ташкентский ЗНДСЮНО"	1200,00	250,00	1150,00	54,00	6,00				Бюджет 2017 г.
31	Замена светильников РЭС-08-200 на светодиодные (в шт.) ЗНДСЮНИГ	2370,00	716,40	3032,00	163,70	20,01				Бюджет 2017 г.
32	Замена светильников РКУ-03-240 на светодиодные ИСР - 802 (Пункт приема парусных нефтей, Авт. 1, ЗНДСЮНИГ)	100,00	1,00	9,00	50,00	7,37				Бюджет 2017 г.
33	Установка светильников в других помещениях для управления освещением Пунктов приема Нефти, ЗНДСЮНИГ	100,00	30,00	10,00	10,00	5,12				Бюджет 2017 г.
34	Установка частотно-регулируемых сп. приводов на насосное оборудование, ЗНДСЮНИГ	400,00	0,00	3,00	3,00	3,35				Бюджет 2017 г.
35	Замена ламп ДРТ-200Вт, РРБ-200Вт на светодиодные лампы (R4ELED 600-400мк, ЗНДСЮНИГ)	207,00	20,00	100,00	40,00	4,52				Бюджет 2017 г.
	ИТОГО по ЗНДСЮНИГ	1037,00	65,40	237,00	245,52	30,20				Бюджет 2017 г.
36	Установка в системе электроснабжения здания Главного корпуса (справочная) проекционной установки уличной СР = 60 явля для обеспечения подаваемой мощности, ЗНДСЮНИГ	60,00	132,37	661,87	37,39	3,37				Бюджет 2017 г.
37	Замена лампы светодиодная энергосберегающая на светодиодные энергосберегающие, ДНБП	65,00	132,37	661,85	37,39	3,37				Бюджет 2017 г.
	ИТОГО по ДНБП	225,00	26,72	291,02	4,45	0,85				Бюджет 2017 г.
38	Списание оборудования электротехнического от внедрения энергооборудования ламп, ЗН	200,00	200,00	1100,00	4,00	5,00				Бюджет 2017 г.
	ИТОГО по ЗН	800,00	220,00	1100,00	44,00	5,40				Бюджет 2017 г.
39	Замена реконструкции электроснабжения 20 шт. на энергоузел для скважины нефтегазопроводов, Предприятие:	89,31	91,87	474,87	19,59	2,43				Для бюджета областного, в соответствии с программой инвестиционных мероприятий на 2014 г. Программные расходы
40	Проведение плановой работы по замене всех ламп накаливания энергооборудования лампами, Предприятия: ИЭГ; ДНБП; ИГО; ПАТИБР; ПИИРС; ВСП	7416	63,00	305,33	11,31	1,30				Для бюджета областного, в соответствии с программой инвестиционных мероприятий на 2014 г. Программные расходы
41	Проведение работ для обеспечения возможности использования комплектной электросети ВСП	91,58	24,72	153,60	4,32	0,46				Для бюджета областного, инвестиционные мероприятия
42	Проведение работ для обеспечения возможности использования установленного освещения в помещениях базовой базы ВСП и офиса СП	97,20	24,72	132,00	4,32	0,50				Для бюджета областного, инвестиционные мероприятия
43	Проведение работ по созданию энергоузелов собственных нужд АЭС-2, ВСП	207,33	130,10	605,50	31,20	3,00				Для бюджета областного, инвестиционные мероприятия
	ИТОГО по ВСП	1535,39	339,06	1697,81	63,32	7,79				Бюджет областного, Топливный бюджет
44	Замена модульного автоматического освещения на уличных (разбит. По Голуб, ВГОД)	6026,46	200,3	1090,7	76,00	0,3				Курс евро - 100 руб. 125 руб. 12 сентября 2015 г. (0,25 руб.)
45	Замена освещения в административных-бытовых зданиях и в подстанционных помещениях, (250 шт. энергооборудования ламп по Голуб, ВГОД)	202,70	00,1	405,7	32,00	3,3				Обеспечение освещения, Топливный бюджет

46	Частичная замена списанных приборов в здании управления (19 шт.)	300,00	47,5	237,4	54,00	1,0					2 кв 2017 г.	Субсидия на оплату коммунальных услуг
ИТОГО по БРД		6606,00	385,99	1229,99	116,90	14,38						
47	Замена платежные инвоя в котельной, Молдинча	1700,25	на 100,00	1800,00	0,00	0,00					4 кв 2017 г.	Муниципальный контракт от 13 декабря 2015 г. (№ 24-15)
48	Замена насоса в системе водопровода котельной, Молдинча	200,00	0,00	200,00	14,00	0,00					4 кв 2017 г.	Муниципальный контракт от 13 декабря 2015 г. (№ 24-15)
ИТОГО по Молдинча		2000,25	24792,00	122910,00	673,00	70,00						
ВСЕГО ЗАТРАТНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ		42400,90	38141,71	180866,93	2370,83	291,68						
Блок № 3 Долгосрочные мероприятия												
49	Оптимизация энергоснабжения ЦПД с целью снижения стоимости выработки электроэнергии государственными предприятиями работниками по договору поставки, РЭП	0,00			0,00	0,00	0,00				2017-2018 гг.	В 2017 году стало от проекта 1,000 кв кВт/ч Углерод
ИТОГО по РЭП		0,00	18508,00	105490,00	0,00	0,00						
50	Проектирование и изготовление автоматической системы сбора и сортировки информации, формирование отчетности по показателям ЗНДХ	74743,00	31193,25	105936,25	3184,08	291,06					2017-2018 гг.	ИТ 2018
51	Списание неиспользуемых резервов на основании оборудования после ввода в работу теплообменника ГТЭС	0,00	2004,00	18036,00	637,00	0,00					2017-2019 гг.	ИТ 2019
52	Ввод в работу теплообменника ГТЭС, увеличение КПД станции, ЗНДХ	0,00	-	-	-	-					2017-2019 гг.	ИТ 2019
ИТОГО по ЗНДХ		74743,00	56161,25	206002,25	9756,45	1199,97						
53	Проектирование и изготовление автоматической системы сбора и обработки информации, формирование отчетности по показателям потребления учета электроэнергии, ЗНДХ(УП)	1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00					2017-2018 гг.	
ВСЕГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ		76 143,00	68 539,25	384 438,73	9 766,48	1 199,97						
ВСЕГО ПО ВСЕМ МЕРОПРИЯТИЯМ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ		129 776,90	121 689,76	690 294,54	18 673,69	2 038,47						

Сотлевова И.
 Начальник Управления добычи
 Зам. начальника Управления добычи
 Начальник Управления по продажам и сбыту
 Начальник Управления экономикой
 и Бизнес-планированию

А.Ю. Нарбутовских
 А.В. Войткевич
 И.Т. Галкина
 А.А. Токаровских

Утверждено
заместителем Генерального директора
по добыче А.В. Давыдов

Мероприятия по энергоэффективности (дизельное топливо) на 2017 год по Группе компаний АО «Зарубежнефть»

№ п/п	Назначение мероприятия, кратко описание, объем вложений	Загрузка, тыс.руб. без НДС	Ожидаемый экономический эффект, тыс.руб.		Остаточная сумма на начало отчетного года	Срок исполнения	Примечания	Источники финансирования
			За счет внебюджета (СФ)	За счет (РПЧ)				
Блок № 1 Организационные мероприятия								
1	Внедрение и развитие энергосберегающих технологий, модернизация технологического оборудования, оптимизация работы оборудования	0,00	2 784,40	19 932,40	1 926,00	1 кв 2017	25% от текущего расхода ДТ на территории	
	Итого по БЛОК 1	0,00	2 784,40	19 932,40	1 926,00			
2	Обеспечение организации работ по модернизации оборудования в целях снижения его энергопотребления (замена двигателя на более экономичный) на объектах добычи (ПЗУФ, ПЗУФ-1, ПЗУФ-2, ПЗУФ-3, ПЗУФ-4, ПЗУФ-5, ПЗУФ-6, ПЗУФ-7, ПЗУФ-8, ПЗУФ-9, ПЗУФ-10, ПЗУФ-11, ПЗУФ-12, ПЗУФ-13, ПЗУФ-14, ПЗУФ-15, ПЗУФ-16, ПЗУФ-17, ПЗУФ-18, ПЗУФ-19, ПЗУФ-20, ПЗУФ-21, ПЗУФ-22, ПЗУФ-23, ПЗУФ-24, ПЗУФ-25, ПЗУФ-26, ПЗУФ-27, ПЗУФ-28, ПЗУФ-29, ПЗУФ-30, ПЗУФ-31, ПЗУФ-32, ПЗУФ-33, ПЗУФ-34, ПЗУФ-35, ПЗУФ-36, ПЗУФ-37, ПЗУФ-38, ПЗУФ-39, ПЗУФ-40, ПЗУФ-41, ПЗУФ-42, ПЗУФ-43, ПЗУФ-44, ПЗУФ-45, ПЗУФ-46, ПЗУФ-47, ПЗУФ-48, ПЗУФ-49, ПЗУФ-50, ПЗУФ-51, ПЗУФ-52, ПЗУФ-53, ПЗУФ-54, ПЗУФ-55, ПЗУФ-56, ПЗУФ-57, ПЗУФ-58, ПЗУФ-59, ПЗУФ-60, ПЗУФ-61, ПЗУФ-62, ПЗУФ-63, ПЗУФ-64, ПЗУФ-65, ПЗУФ-66, ПЗУФ-67, ПЗУФ-68, ПЗУФ-69, ПЗУФ-70, ПЗУФ-71, ПЗУФ-72, ПЗУФ-73, ПЗУФ-74, ПЗУФ-75, ПЗУФ-76, ПЗУФ-77, ПЗУФ-78, ПЗУФ-79, ПЗУФ-80, ПЗУФ-81, ПЗУФ-82, ПЗУФ-83, ПЗУФ-84, ПЗУФ-85, ПЗУФ-86, ПЗУФ-87, ПЗУФ-88, ПЗУФ-89, ПЗУФ-90, ПЗУФ-91, ПЗУФ-92, ПЗУФ-93, ПЗУФ-94, ПЗУФ-95, ПЗУФ-96, ПЗУФ-97, ПЗУФ-98, ПЗУФ-99, ПЗУФ-100)	0,00	683,00	3 416,13	16,00	1-4 кв 2017	Курс повышения эффективности на буровых ПЗУФ на 13 октября 2016 г (сбор 0,7%)	для мер по добыче объектов
3	Улучшение качества обслуживания, замена и модернизация электротехнических систем, обеспечение безопасности объектов, модернизация и внедрение новых технологий. Проект «Энергоэффективность»	0,00	171,06	884,41	4,00	1-4 кв 2017		для мер по добыче объектов
4	Средств на работы по модернизации оборудования, ремонту и модернизации объектов в целях снижения энергопотребления с целью повышения эффективности использования оборудования (замена двигателя на более экономичный) на объектах добычи (ПЗУФ, ПЗУФ-1, ПЗУФ-2, ПЗУФ-3, ПЗУФ-4, ПЗУФ-5, ПЗУФ-6, ПЗУФ-7, ПЗУФ-8, ПЗУФ-9, ПЗУФ-10, ПЗУФ-11, ПЗУФ-12, ПЗУФ-13, ПЗУФ-14, ПЗУФ-15, ПЗУФ-16, ПЗУФ-17, ПЗУФ-18, ПЗУФ-19, ПЗУФ-20, ПЗУФ-21, ПЗУФ-22, ПЗУФ-23, ПЗУФ-24, ПЗУФ-25, ПЗУФ-26, ПЗУФ-27, ПЗУФ-28, ПЗУФ-29, ПЗУФ-30, ПЗУФ-31, ПЗУФ-32, ПЗУФ-33, ПЗУФ-34, ПЗУФ-35, ПЗУФ-36, ПЗУФ-37, ПЗУФ-38, ПЗУФ-39, ПЗУФ-40, ПЗУФ-41, ПЗУФ-42, ПЗУФ-43, ПЗУФ-44, ПЗУФ-45, ПЗУФ-46, ПЗУФ-47, ПЗУФ-48, ПЗУФ-49, ПЗУФ-50, ПЗУФ-51, ПЗУФ-52, ПЗУФ-53, ПЗУФ-54, ПЗУФ-55, ПЗУФ-56, ПЗУФ-57, ПЗУФ-58, ПЗУФ-59, ПЗУФ-60, ПЗУФ-61, ПЗУФ-62, ПЗУФ-63, ПЗУФ-64, ПЗУФ-65, ПЗУФ-66, ПЗУФ-67, ПЗУФ-68, ПЗУФ-69, ПЗУФ-70, ПЗУФ-71, ПЗУФ-72, ПЗУФ-73, ПЗУФ-74, ПЗУФ-75, ПЗУФ-76, ПЗУФ-77, ПЗУФ-78, ПЗУФ-79, ПЗУФ-80, ПЗУФ-81, ПЗУФ-82, ПЗУФ-83, ПЗУФ-84, ПЗУФ-85, ПЗУФ-86, ПЗУФ-87, ПЗУФ-88, ПЗУФ-89, ПЗУФ-90, ПЗУФ-91, ПЗУФ-92, ПЗУФ-93, ПЗУФ-94, ПЗУФ-95, ПЗУФ-96, ПЗУФ-97, ПЗУФ-98, ПЗУФ-99, ПЗУФ-100)	0,00	1 082,43	5 412,19	36,77	1-4 кв 2017		для мер по добыче объектов
5	Обеспечение безопасности объектов, модернизация и внедрение новых технологий. Проект «Энергоэффективность»	0,00	21 264,16	100 346,49	720,00	1-4 кв 2017		для мер по добыче объектов
	Итого по БЛОК 1	0,00	23 295,61	116 625,18	785,25			
Блок № 2 Затратные мероприятия								
6	Установка оборудования модернизации для повышения энергоэффективности на буровых ПЗУФ, модернизация оборудования буровых ПЗУФ	350 000,00	26 693,04	128 895,48	2 691,00	3 кв 2017	Установка оборудования модернизации на буровых ПЗУФ и модернизация оборудования буровых ПЗУФ на территории 2017-2018 г. по плану	для мер по добыче объектов
7	Проведение СПИ на нефтяных месторождениях РПН	265 770,00			1 934,26	2 кв 2017	Проведение СПИ на нефтяных месторождениях РПН	для мер по добыче объектов

6	Оптимизация логистики, переводчик технологичное на станцию Управления топлив ЗИПС ЛКС "Самарское Нефтебурение", РЭП	3 000,00								731,61				3 по 2017 г.	Мероприятие проводится с 2016 года в составе Учебного Центра, заключаемого с подрядчиками на выполнение работ в м.р. 2016 г. Мероприятие финансируется из бюджета компании. Учредителем является ГТУ (100 %), в период и завершения РП.				
		480 270,00								3 951,34				3 по 2017					
		171 000,00								1 020,00	2 791,25								
		170 000,00								1 020,00	3 781,39								
ВСЕГО ЗАТРАТНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ			89 311,00	246 650,00	3 781,39	4 480,00				6 482,89									
Блок № 3 Долгосрочные мероприятия																			
10	Исполнение плана мероприятий по повышению эффективности	0,00												2017-2018 г.					
	ИТОГО по БЛОКУ	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00									
11	Поддержка и Единой централизованной информационной системы СБСУПрезидент (СБСУРФ);	70 514,30	48 800,23	233 041,23	320,00					346,85				2016-2017 г.	Курс Денежная единица на курс ЦБ РФ на 12 сентября 2016 г (68,85 руб.)				
	ИТОГО по БЛОКУ	294 452,15	60 926,72	300 823,20	1 037,00					1 480,45				2016-2017 г.	Для мероприятий по повышению эффективности мероприятий в рамках программы "Энергоэффективность"				
13	Обслуживание техники, работающей на объектах УЭИ, системы сбора топливных остатков из технологического оборудования нефтяных БСЭИ	244 265,05	103 109,19	718 640,83	14 804,00					21 741,28				2016-2017 г.	Для мероприятий по повышению эффективности мероприятий в рамках программы "Энергоэффективность"				
ВСЕГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ			251 623,33	1 242 311,13	18 244,00					23 482,53									
ВСЕГО ПО ВСЕМ МЕРОПРИЯТИЯМ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ		1 393 544,98	583 853,93	2 919 279,66	29 596,02					33 924,26									

Составлено:

Начальник Управления добычи
Зам. начальника Управления добычи
Начальник Управления по переработке и сбыту
Начальник Управления запасами

А.Ю. Мельников
А.В. Волыбуга
И.Т. Галкин
А.А. Ткачев