

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**

Об утверждении методики по установлению тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ 2016 г. № \_\_\_\_\_ «О государственном регулировании тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 43, ст. 5514) и на основании Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706, № 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316, № 44, ст. 5089, № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378, № 2, ст. 248, № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960, № 25, ст. 3181, № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935, № 18, ст. 2645, № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741, № 39, ст. 5283, № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514, № 36, ст. 4578, № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279, № 10, ст. 1543, № 37, ст. 5153, № 44, ст. 6163, № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239), приказываю:

1. Утвердить прилагаемую методику по установлению тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

2. Признать утратившими силу постановление Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 16 октября 2002 г. № 70-э/5 «Об утверждении методики определения тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам Российской Федерации» (зарегистрирован Минюстом России 21.03.2011, регистрационный № 20200) и приказ Федеральной службы по тарифам от 17 августа 2005 г. № 380-э/2 «Об утверждении положения об определении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам» (зарегистрирован Минюстом России 17.02.2011, регистрационный № 19862).

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России А.Н. Голомолзина.

Руководитель

И.Ю.АРТЕМЬЕВ

**МЕТОДИКА  
ПО УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ СУБЪЕКТОВ  
ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ И  
НЕФТЕПРОДУКТОВ ПО МАГИСТРАЛЬНЫМ ТРУБОПРОВОДАМ**

**I. Общие положения**

1. Настоящая методика по установлению тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам (далее – Методика) разработана в соответствии с Федеральными законом от 17.08.1995 N 147-ФЗ "О естественных монополиях" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 34, ст. 3426), Постановлением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ 2016 г. № \_\_\_\_\_ «О государственном регулировании тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 43, ст. 5514) и Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706, № 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316, № 44, ст. 5089, № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378, № 2, ст. 248, № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960, № 25, ст. 3181, № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935, № 18, ст. 2645, № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741, № 39, ст. 5283, № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514, № 36, ст. 4578, № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279, № 10, ст. 1543, № 37, ст. 5153, № 44, ст. 6163, № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239).

2. Методика содержит основные положения государственного о регулирования тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, определяет основные методы и особенности расчета тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, а также по комплексной транспортировке нефти и нефтепродуктов, особенности их применения на территории Российской Федерации, а также устанавливает формы документов и материалов, представляемые в федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) при рассмотрении вопроса об установлении тарифов.

3. В целях применения настоящей Методики используются следующие понятия:

«очередной период регулирования» - период, на который орган регулирования устанавливает тарифы;

«отчетный период регулирования» - период, в котором фактически действуют установленные органом регулирования тарифы;

Иные понятия, термины и сокращения, используемые в настоящей Методике, имеют значения, определенные Правилами государственного регулирования тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ 2017 г. № \_\_\_\_\_ «О государственном регулировании тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов».

4. В целях установления тарифов на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов учитываются только расходы и доходы субъекта естественной монополии по регулируемому виду деятельности.

5. Государственное регулирование тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, а также по комплексной транспортировке нефти и нефтепродуктов осуществляется органом регулирования путем установления тарифов или их предельных уровней.

5.1. В случае установления органом регулирования предельных уровней тарифов субъект естественной монополии самостоятельно устанавливает тарифы в рамках их предельных уровней.

5.2. Установление тарифов в рамках их предельных уровней осуществляется субъектом естественной монополии в порядке определенном в Приложении № 1 к настоящей Методике.

6. Субъекты естественных монополий на периодической основе представляют в орган регулирования отчеты о текущей хозяйственной деятельности в соответствии с Приложением № 2 к настоящей Методике и в порядке, определяемом органом регулирования в соответствии с пунктом 2 статьи 8 Федерального закона от 17.08.1995 N 147-ФЗ "О естественных монополиях" и настоящей Методикой.

6.1. Субъекты естественных монополий представляют в орган регулирования сведения обо всех изменениях в отчетном периоде инвестиционных программ, программ технического перевооружения, реконструкции объектов магистральных трубопроводов и программ (планов) капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов. Указанные сведения представляются в орган регулирования не позднее 10 календарных дней с момента утверждения соответствующих изменений.

## **II. Основы формирования тарифов**

7. Органом регулирования могут устанавливаться следующие виды тарифов:

- тарифы на услуги;
- тарифы на транспортировку нефти и нефтепродуктов;
- тарифы на комплексную транспортировку нефти и нефтепродуктов;
- сетевые тарифы.

7.1. Тарифы на услуги – тарифы, устанавливаемые отдельно на услуги по:

- перекачке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам;

- выполнению заказа и диспетчеризации транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам;
- перевалке нефти и нефтепродуктов;
- приему нефти и нефтепродуктов в магистральные трубопроводы;
- сливу нефти и нефтепродуктов в магистральные трубопроводы;
- сдаче нефти и нефтепродуктов из магистральных трубопроводов;
- наливу нефти и нефтепродуктов из магистральных трубопроводов.

7.1.1. Тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам устанавливаются в рублях за 100 тонно-километров.

Тарифы на услуги по перекачке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам устанавливаются в рублях за 1 тонну.

Тарифы на услуги по перекачке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам могут устанавливаться органом регулирования как по одному маршруту транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам от пункта отправления до пункта назначения, так и на отдельные участки маршрута.

7.1.1.1. В случае если органом регулирования в решении об установлении тарифов не указано иного, то установленные органом регулирования тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам одновременно являются предельными минимальными тарифами на такие услуги, оказываемые субъектами естественных монополий внутри группы лиц.

7.1.1.2. Стоимость услуг по перекачке нефти по магистральным трубопроводам, оказываемых субъектами естественных монополий внутри группы лиц, определяются головной компанией (юридическое лицо, которое имеет возможность определять решения, принимаемые остальными юридическими лицами) самостоятельно, исходя из условия обеспечения нормальной хозяйственной деятельности субъектов естественных монополий и объемов финансирования комплексных и целевых программ диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов.

7.1.2. Тарифы на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации транспортировки нефти по магистральным трубопроводам устанавливаются в рублях за 100 тонно-километров.

Тарифы на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации транспортировки нефтепродуктов по магистральным трубопроводам устанавливаются в рублях за 1 тонну.

Тарифы на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам могут устанавливаться органом регулирования как по одному маршруту транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам от пункта отправления до пункта назначения, так и на отдельные участки маршрута.

7.1.3. Тарифы на услуги по перевалке, приему, сливу, сдаче, наливу нефти устанавливаются в рублях за 100 тонн.

Тарифы на услуги по перевалке, приему, сливу, сдаче, наливу нефтепродуктов устанавливаются в рублях за 1 тонну.

Тарифы на услуги по перевалке, приему, сливу, сдаче, наливу нефти и нефтепродуктов устанавливаются по каждому пункту перевалки, приема, слива, сдачи, налива нефти и нефтепродуктов.

7.2. Тарифы на транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам устанавливаются в рублях за 1 тонну.

Тарифы на транспортировку нефти и нефтепродуктов могут устанавливаться органом регулирования как по одному маршруту транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам от пункта отправления до пункта назначения, так и на отдельные участки маршрута.

7.3. Тарифы на комплексную транспортировку нефти и нефтепродуктов устанавливаются в рублях за 1 тонну.

7.3.1. При рассмотрении вопроса об установлении тарифов на комплексную транспортировку нефти и нефтепродуктов субъект естественной монополии помимо материалов, указанных в пункте 34 настоящей Методики, представляет данные по расходам перевозки нефти и нефтепродуктов железнодорожным транспортом, а также перевалки нефти и нефтепродуктов в транспортных терминалах и морских (речных) портах, включая расходы по оплате услуг различных участников перевозочного процесса, возникающие в процессе перевозки нефти и нефтепродуктов по железнодорожным путям общего и необщего пользования.

7.3.2. Расходы на оплату услуг по перевозке нефти и нефтепродуктов и услуг по использованию инфраструктуры, оказываемых субъектами естественных монополий на железнодорожном транспорте, а также в транспортных терминалах и морских (речных) портах, учитываются в соответствии с тарифами, сборами и платежами, установленными регулирующим органом, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а по оплате услуг, не подлежащих государственному регулированию – в размерах, определенных по соглашению сторон.

Тарифы на комплексную транспортировку нефти и нефтепродуктов могут устанавливаться органом регулирования как по одному маршруту транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам от пункта отправления до пункта назначения, так и на отдельные участки маршрута.

7.4. Сетевые тарифы на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов устанавливаются в рублях за 1 тонну.

Сетевые тарифы устанавливаются органом регулирования для всей совокупности выбранных маршрутов независимо от расстояния транспортировки нефти и нефтепродуктов, количества пунктов отправления и пунктов назначения.

8. При установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов в качестве расчетной и контрольной величины используется плановая тарифная выручка (экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый для осуществления субъектом естественной монополии нормальной хозяйственной деятельности в течение периода регулирования).

9. Плановая тарифная выручка на очередной период действия тарифов для покрытия обоснованных расходов по регулируемому виду деятельности и формирования необходимого размера прибыли по регулируемому виду деятельности рассчитывается по формуле № 1:

$$\text{ПТВ} = \text{Р} + \text{ПР} - \text{ПД} + \text{Н} + \text{ЧП} +/- \text{НР/НД},$$

где:

ПТВ – плановая тарифная выручка субъекта естественной монополии на очередной период регулирования;

Р – прогнозируемая на очередной период регулирования сумма расходов субъекта естественной монополии на регулируемый вид деятельности в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации;

ПР – прогнозируемое на очередной период регулирования сумма прочих расходов субъекта естественной монополии на регулируемый вид деятельности в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации;

ПД – прогнозируемая на очередной период регулирования сумма прочих доходов субъекта естественной монополии в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации;

Н – прогнозируемая на очередной период регулирования сумма налога на прибыль субъекта естественной монополии в части прибыли, получаемой от регулируемого вида деятельности в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по налогу на прибыль организации» ПБУ 18/02, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации;

ЧП – прогнозируемая на очередной период регулирования экономически обоснованная величина чистой прибыли субъекта естественной монополии по регулируемому виду деятельности;

НР/НД – неучтенные расходы/доходы субъекта естественной монополии в отчетном периоде регулирования, подлежащие возмещению (учет в формуле со знаком "+") и исключению (учет в формуле со знаком "-") из плановой тарифной выручки в соответствии с пунктами 9.1, 9.2 настоящей Методики. В случае если данные расходы осуществляются из чистой прибыли, они принимаются для расчета с учетом налогообложения.

**9.1. В случае если субъект естественной монополии в течение отчетного периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, непосредственно связанные с оказанием регулируемых видов деятельности, не учтенные при установлении тарифов, в том числе:**

- расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию и услуги, потребляемые организацией;

- расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлеченных для покрытия данных расходов;

эти расходы учитываются органом регулирования при определении необходимой плановой тарифной выручки при установлении тарифов на очередной период регулирования.

**9.2. Неиспользованные субъектом естественной монополии в течение отчетного периода регулирования средства по отдельным статьям расходов**

учитываются органом регулирования при установлении тарифов на очередной период регулирования.

10. При наличии стороннего субсидирования (в том числе бюджетного) каких-либо расходов субъекта естественной монополии на невозвратной основе такие статьи расходов учитываются органом регулирования за вычетом указанного субсидирования.

11. При определении плановой тарифной выручки учитываются дополнительные источники финансирования - прогнозируемая прибыль от возможной реализации услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам по тарифам, определяемым в соответствии с решениями Правительства Российской Федерации в рамках исполнения обязательств Межгосударственных (Межправительственных) Соглашений.

12. При определении плановой тарифной выручки планирование сумм налогов и сборов, относящихся на регулируемый вид деятельности, осуществляется в соответствии с действующим налоговым законодательством.

13. Определение плановой чистой прибыли субъекта естественной монополии при установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов может осуществляться следующими способами:

- определение суммы, необходимой для финансирования программ технического перевооружения, реконструкции и развития магистральных трубопроводов, приобретения для целей осуществления регулируемого вида деятельности земельных участков в собственность в соответствии с действующим законодательством и других экономически обоснованных расходов из чистой прибыли;

- определение нормы рентабельности, определяемой в виде отношения планируемой чистой прибыли (разрешенной прибыли) к базе рентабельности.

Для целей определения плановой чистой прибыли субъекта естественной монополии в качестве базы рентабельности может быть принята одна из следующих величин:

- балансовая стоимость основных производственных средств по регулируемому виду деятельности в соответствии с данными бухгалтерского учета субъекта естественной монополии;

- собственный капитал субъекта естественной монополии;

- плановая тарифная выручка;

- расходы на оказание услуг в сфере транспортировки нефти по магистральным трубопроводам.

14. При определении расходов субъекта естественной монополии, планируемых для осуществления регулируемых видов деятельности и учитываемых при установлении тарифов, регулирующим органом применяются следующие цены (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации):

- цены (тарифы) - в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

- сопоставимые рыночные цены.

При отсутствии информации о ценах (тарифах) в соответствии с подходами, изложенными выше в данном пункте, расходы определяются с использованием официальной статистической информации и (или) индексов роста цен в официальных прогнозах социально-экономического развития, в том числе в целом по отраслям промышленности.

14.1. При установлении тарифов и оценке обоснованности величин отдельных статей расходов регулирующим органом могут быть использованы действующие нормативы численности, использования материалов и проведения различных видов эксплуатационных работ или правил их определения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование экспертных оценок на основе отчетных данных.

15. Тарифы рассчитываются и устанавливаются без учета налога на добавленную стоимость.

16. Неиспользование субъектом естественной монополии в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы в течение отчетного периода регулирования является основанием для корректировки (снижения) плановой тарифной выручки субъекта естественной монополии при установлении тарифов на очередной период регулирования.

17. Для погашения обоснованных долговых обязательств всех видов, привлеченных и использованных для создания новых и реконструкции действующих основных производственных фондов, после ввода их в эксплуатацию, сооруженных на указанные средства, при определении размера плановой чистой прибыли на срок действия этих долговых обязательств дополнительно учитываются средства, необходимые для их погашения в части, не перекрываемой амортизационными отчислениями от соответствующих основных фондов.

### **III. Определение расходов субъектов естественных монополий**

18. Расходы учитываются органом регулирования на основе анализа их обоснованности в предыдущие периоды регулирования и с учетом прогнозного роста цен на очередной период регулирования.

19. При расчете тарифов субъекта естественной монополии учитываются расходы, непосредственно связанные с оказанием услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации. К таким расходам относятся:

- а) материальные затраты;
- б) затраты на оплату труда;

- в) отчисления на социальные нужды;
- г) амортизация;
- д) прочие затраты.

20. При представлении субъектом естественной монополии обосновывающих материалов органом регулирования при расчете тарифов могут быть учтены расходы, непосредственно не связанные с оказанием услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов, но необходимые для осуществления субъектом естественной монополии регулируемых видов деятельности.

21. При расчете тарифов субъекта естественной монополии не допускается учет следующих расходов, непосредственно не относящихся к оказанию услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов:

- 1) учтенные при установлении тарифов расходы, фактически не понесенные в период регулирования, на который устанавливались эти тарифы (за исключением случая применения метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала или установления тарифов на долгосрочный период);
- 2) расходы на сверхнормативные технологические (технические) и коммерческие расходы (потери), порчу и недостачу товарно-материальных ценностей и запасов на складах, иные непроизводственные расходы (потери);
- 3) платежи за сверхнормативные выбросы и сбросы загрязняющих веществ;
- 4) платежи за сверхнормативное потребление природных ресурсов, в том числе водных ресурсов;
- 5) безнадежные долги;
- 6) судебные издержки;
- 7) штрафы, пени и иные санкции, перечисляемые в бюджет;
- 8) убытки от хищений;
- 9) потери от брака;
- 10) расходы на проведение и организацию культурно-просветительных и научных мероприятий, лекций, диспутов, встреч с деятелями науки и искусства, смотров;
- 11) расходы на проведение научно-технических конференций и иных подобных мероприятий;
- 12) страховые взносы по видам добровольного страхования;
- 13) дополнительные выплаты, непосредственно не связанные с оплатой труда производственного персонала;
- 14) расходы на бесплатное предоставление помещений и оплату стоимости коммунальных услуг сторонним организациям;
- 15) расходы на содержание следующих объектов социальной инфраструктуры, жилых объектов, а также обслуживающих производств и хозяйств:
  - а) объекты здравоохранения, за исключением оборудованных по установленным нормам помещений для оказания медицинской помощи и (или) создания санитарных постов с аптечками, укомплектованными набором лекарственных средств и препаратов для оказания первой помощи;
  - б) детские дошкольные учреждения;
  - в) учебные заведения;
  - г) оздоровительные лагеря;

д) объекты культуры и спорта;

е) объекты гостиничного фонда, кроме жилищно-бытовых комплексов, предназначенных для временного проживания персонала в трудно доступных и удаленных районах;

ж) объекты жилого фонда;

16) расходы на приобретение, аренду и содержание квартир, жилых зданий и сооружений, мест в общежитиях и гостиницах для персонала субъекта естественной монополии;

17) расходы на погашение ссуд (включая беспроцентные), выданных персоналу на улучшение жилищных условий;

18) расходы на благоустройство садовых товариществ (в том числе расходы на строительство дорог, энерго- и водоснабжение, иные расходы общего характера);

19) членские взносы в общественные организации и ассоциации, кроме оплаты участия в саморегулируемых организациях (СРО);

20) расходы на рекламу в средствах массовой информации, издание рекламной, плакатной и типографской продукции, за исключением продукции, используемой в производственных целях;

21) расходы на выполнение работ по благоустройству города, оказанию помощи сельскому хозяйству и иных работ подобного рода;

22) расходы на оплату стоимости путевок персоналу и членам их семей на лечение, отдых, экскурсии, кроме расходов, связанных с реабилитационным лечением профессиональных заболеваний;

23) страховые платежи (взносы, уплачиваемые субъектами естественных монополий по договорам личного и имущественного страхования, заключенным ими в пользу своего персонала);

24) расходы на оплату дополнительно предоставленных (сверх предусмотренных трудовым законодательством) отпусков персоналу, в том числе женщинам, воспитывающим детей, на оплату стоимости проезда членов семьи работников к месту использования отпуска и обратно, а также компенсации за неиспользованный отпуск;

25) расходы на оказание всех видов спонсорской и благотворительной помощи;

26) расходы, возникающие в связи с предоставлением льгот персоналу субъекта естественной монополии, кроме расходов, предусмотренных трудовым законодательством;

27) расходы на приобретение подарков на юбилейные даты или подарков, выдаваемых в виде поощрения персоналу (включая автомобили, квартиры, предметы длительного пользования и иные товары, а также увеличение процентных ставок лицевых счетов персонала);

28) расходы на компенсацию стоимости питания детям работников, находящимся в дошкольных учреждениях, санаториях и оздоровительных лагерях;

29) расходы на услуги банков и организаций, осуществляющих отдельные виды банковских операций по приему платежей от потребителей, кроме расходов, связанных с открытием и обслуживанием расчетных счетов, а также проведением расчетно-кассового обслуживания;

30) иные расходы, не предусмотренные Трудовым кодексом Российской Федерации.

22. В целях стимулирования субъектов естественных монополий к снижению расходов и повышению эффективности их деятельности в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов орган регулирования вправе:

а) при расчете тарифов субъекта естественной монополии принимать во внимание расходы субъекта естественной монополии с учетом следующих особенностей:

- включение в плановую тарифную выручку сумм стимулирующих выплат (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты) в зависимости от достигнутых показателей субъекта естественной монополии (например, оптимизация затрат, работа с дебиторской задолженностью, наличие прибыли и тому подобное);

- не снижение расходов на оплату труда производственного персонала в плановой тарифной выручке при сокращении работников по причине повышения производительности труда;

- при включении расходов на оплату труда производственного персонала принимать во внимание отраслевые тарифные соглашения, коллективные договора исходя из реальной динамики заработной платы в целом по Российской Федерации, в том числе на основании официально публикуемой статистической информации;

- включение расходов на оплату труда в соответствии с нормированием соотношения административно-управленческого и производственного персонала;

- определение численности персонала, в том числе методом сравнения аналогов;

- определение численности персонала в зависимости от динамики отпуска конечного продукта, услуги (в случаях где имеется зависимость указанных параметров);

- в случае наличия выполняемых для субъекта естественной монополии работ, услуг методом аутсорсинга, в расчет принимать расходы в размере не более как если бы организация выполняла указанные работы, услуги силами собственного персонала;

б) при установлении тарифов предусматривать условия их применения (невыполнение предусмотренных регулирующим органом условий применения тарифов является основанием для корректировки (снижения) плановой тарифной выручки субъекта естественной монополии при установлении тарифов на очередной период регулирования на величину перерасходованных денежных средств).

#### **IV. Принципы и методы государственного регулирования тарифов**

23. Государственное регулирование тарифов основывается на следующих принципах:

а) ведение отдельного учета субъектами естественных монополий доходов и расходов по регулируемым видам деятельности;

б) возмещение экономически обоснованных расходов субъектов естественных монополий, непосредственно связанных с оказанием услуг по транспортировке

нефти и нефтепродуктов, включая налоги и иные обязательные платежи в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) сопоставимость цен на товары (работы, услуги) (бенчмаркинг), включаемых субъектами естественных монополий в расходы, подлежащие возмещению за счет тарифной выручки;

г) соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий;

д) долгосрочность тарифных решений на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности субъекта естественных монополий;

е) открытость, объективность и прозрачность принимаемых органом регулирования решений.

24. Органом регулирования применяются следующие методы государственного регулирования тарифов:

а) метод сопоставимых рынков;

б) метод экономически обоснованных расходов;

в) метод экономически обоснованной доходности инвестированного капитала;

г) метод предельного соотношения тарифов или их предельных уровней со стоимостью транспортировки нефти и нефтепродуктов по альтернативному маршруту и(или) альтернативными видами транспорта;

д) метод индексации тарифов.

25. Выбор метода государственного регулирования тарифов и (или) их сочетания осуществляется органом регулирования с учетом:

а) стимулирования субъектов естественных монополий к снижению расходов;

б) формирования тарифов на услуги субъектов естественных монополий с учетом уровня надежности и качества оказываемых услуг;

в) стремления к снижению объемов государственных дотаций и отказу от других мер государственной поддержки;

г) повышения энергетической эффективности деятельности субъектов естественных монополий.

26. Метод сопоставимых рынков применяется при установлении тарифов на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов в условиях, сопоставимых с осуществляемой данным субъектом естественной монополии деятельностью по другим (аналогичным) маршрутам (направлениям) транспортировки нефти и нефтепродуктов или осуществлением аналогичной деятельности другими организациями.

В целях объективности при применении метода сопоставимых рынков орган регулирования учитывает составы потребителей и/или операторов на рассматриваемом товарном рынке, условия обращения товара, условия доступа на товарный рынок, государственное регулирование, включая налогообложение и таможенно-тарифное регулирование, различные режимы регулирования товарных рынков (например, наличие или отсутствие субсидирования цены товара, налоговых

льгот, иных влияющих на обращение товара условий). При этом отдельные различия сопоставляемых рынках могут не учитываться регулирующим органом, если они не оказывают существенного влияния на процесс ценообразования.

Также метод сопоставимых рынков может применяться в случае непредставления субъектом естественной монополии обращения об установлении тарифов и (или) материалов (части материалов), необходимых для принятия решения об установлении тарифов, в том числе на основании имеющихся у органа регулирования сведений об этом и (или) иных субъектах естественных монополий, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, в сопоставимых условиях (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

27. Метод экономически обоснованных расходов предусматривает установление тарифов на основе планового объема тарифной выручки субъекта естественной монополии, необходимого для возмещения экономически обоснованных расходов субъекта естественной монополии, связанных с оказанием услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов, и расчетного объема соответствующих услуг.

Тарифы на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов рассчитываются таким образом, чтобы при плановых объемах перекачки, выполнения заказа и диспетчеризации, перевалки, приема, слива, сдачи, налива нефти и нефтепродуктов фактическая тарифная выручка была равна плановой.

При оценке экономической обоснованности расходов, связанных с оказанием услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов, органом регулирования учитываются:

а) индексы изменения цен на товары (работы, услуги), потребляемые субъектами естественных монополий для оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов, прогнозируемые соответствующим федеральным органом исполнительной власти в сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации;

б) прогнозируемая субъектами естественных монополий прибыль от реализации услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов;

в) потребность субъектов естественных монополий в средствах на обслуживание заемного капитала, развития производства и выплаты дивидендов;

г) планы капитальных вложений субъектов естественных монополий и источники их финансирования;

д) динамика расходов, связанных с оказанием услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов за отчетный период регулирования, а также прогнозные показатели инфляции на очередной период регулирования.

27.1. Тарифы на услуги по перекачке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, устанавливаются путем деления плановой тарифной выручки субъекта естественной монополии за оказание данных услуг (определяемую в соответствии с формулой № 1) на плановое значение объема оказываемых услуг по перекачке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и рассчитываются по формуле № 2:

$$T = \frac{\text{ПТВ}}{V},$$

Где:

T – тариф;

ПТВ – плановая тарифная выручка субъекта естественной монополии на очередной период регулирования за оказание услуг по перекачке нефти и нефтепродуктов;

V – плановый объем оказываемых услуг по перекачке нефти и нефтепродуктов на очередной период регулирования.

## 27.2. Тарифы на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

Для обеспечения стабильности и повышения надежности функционирования системы магистральных трубопроводов органом регулирования для каждого субъекта естественной монополии оказывающего услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов определяется объем общесистемного финансирования, обеспечиваемый за счет взимания ставки тарифа на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Предельные максимальные ставки тарифов на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефтепродуктов определяются исходя из конъюнктуры рынка нефтепродуктов дифференцированно для поставок нефти и нефтепродуктов в пределах территорий государств – членов Евразийского экономического союза и отдельно для поставок нефти и нефтепродуктов за пределы территорий государств – членов Евразийского экономического союза.

В целях оптимизации дифференциации тарифов на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по маршрутам транспортировки нефти и нефтепродуктов и между субъектами естественной монополии, объединенными (интегрированными) единством технологических процессов в группу лиц с головной компанией (юридическое лицо, которое имеет возможность определять решения, принимаемые остальными юридическими лицами), имеющей общесистемные программы развития, а также в целях соблюдения баланса между различными грузоотправителями, доступ в систему магистральных трубопроводов которых обусловлен различными географическими условиями, тарифы на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам рассчитываются на основании консолидированной информации по группе лиц.

27.3. Тарифы на услуги по перевалке, приему, сливу, сдаче, наливу нефти и нефтепродуктов определяются для каждого пункта перевалки, приема, слива, сдачи, налива нефти и нефтепродуктов путем деления плановой тарифной выручки за данные услуги на плановый объем перевалки, приема, слива, сдачи, налива нефти и нефтепродуктов и рассчитываются по формуле № 3:

$$T = \frac{ПТВ}{V},$$

Где:

T – тариф;

ПТВ – плановая тарифная выручка субъекта естественной монополии на очередной период регулирования за оказание услуг по перевалке, приему, сливу, сдаче, наливу нефти и нефтепродуктов;

V – плановый объем перевалки, приема, слива, сдачи, налива нефти и нефтепродуктов на очередной период регулирования.

27.4. Тарифы на транспортировку нефти и нефтепродуктов – единые тарифы, устанавливаемые в совокупности на все услуги, оказываемые субъектом естественной монополии при транспортировке нефти и нефтепродуктов по тарифному маршруту или по отдельному участку маршрута.

27.5. Тарифы на комплексную транспортировку нефти и нефтепродуктов – сумма тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и стоимости услуг иных (не трубопроводных) видов транспорта, услуг транспортных терминалов и морских (речных) портов.

27.6. Сетевые тарифы – тарифы на услуги или тарифы на транспортировку нефти и нефтепродуктов, устанавливаемые на одном уровне для всей совокупности выбранных маршрутов независимо от расстояния транспортировки нефти и нефтепродуктов, количества пунктов отправления и пунктов назначения.

28. Метод экономически обоснованной доходности инвестированного капитала применяется в случае привлечения средств инвесторов на развитие системы магистральных трубопроводов и предусматривает установление тарифов исходя из условий обеспечения срока окупаемости инвестированного капитала и уровня доходности на вложенный капитал. Под инвестированным капиталом понимается капитал, использованный для создания (изменения стоимости) активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

28.1. При расчете тарифов в соответствии с указанным методом необходимая плановая тарифная выручка субъекта естественной монополии, осуществляющего регулируемые виды деятельности, устанавливается на уровне, обеспечивающем:

- а) покрытие текущих эксплуатационных расходов;
- б) возврат инвестированного капитала;
- в) получение дохода на инвестированный капитал.

29. Метод предельного соотношения тарифов или их предельных уровней со стоимостью транспортировки нефти и нефтепродуктов по альтернативному маршруту и (или) альтернативными видами транспорта применяется в целях развития конкурентных отношений и предусматривает установление тарифов исходя из сравнения эффективности транспортировки нефти и нефтепродуктов по альтернативному маршруту и (или) альтернативными видами транспорта.

Тарифы в соответствии с данным методом устанавливаются путем определения коэффициентов соотношения тарифов на услуги по транспортировке

нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам к стоимости их транспортировки железнодорожным или иными видами транспорта.

30. При применении метода индексации тарифы умножаются на величину индекса изменения тарифов, определяемого регулирующим органом.

При несущественном изменении условий хозяйственной деятельности субъекта естественной монополии и незначительном отклонении структуры фактической тарифной выручки от плановой тарифы на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам рассчитываются методом индексации.

При применении метода индексации тарифы на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов умножаются на величину индекса, определяемого органом регулирования для каждого субъекта естественной монополии, с учетом особенностей условий их хозяйствования (например, территориальных и природно-климатических особенностей).

При определении индекса также учитываются:

- ожидаемое изменение грузооборота субъектов регулирования;
- ожидаемый рост цен (тарифов) на энергоресурсы;
- ожидаемый рост оптовых цен на продукцию промышленных предприятий;
- ожидаемый рост потребительских цен.

## **V. Особенности установления и применения тарифов**

31. В случае заключения между субъектом естественной монополии и потребителем (потребителями) услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов соглашений (договоров), устанавливающих взаимные обязательства сторон в целях создания новых магистральных трубопроводов или расширения пропускной способности действующих магистральных трубопроводов и эксплуатации таких магистральных трубопроводов, субъект естественной монополии вправе самостоятельно устанавливать надбавки к одному из видов тарифов установленных органом регулирования.

31.1. Надбавки к тарифам (их установление, их размер и т.п.) должны быть официально одобрены всеми потребителями, в отношении которых будет установлена такая надбавка.

Надбавки к тарифам устанавливаются в виде дополнительной ценовой ставки к действующим тарифам и рассчитываются по формуле № 5.

Формула № 5

$$HT = \frac{P}{V},$$

где:

HT – размер надбавки к тарифу;

P – сумма расходов субъекта естественной монополии на осуществление мероприятий по расширению пропускной способности действующих магистральных трубопроводов и (или)

создания новых магистральных трубопроводов, включая предусмотренные действующим законодательством налоговые платежи;

V – плановый объем оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов на период действия надбавок к тарифам.

31.2. По завершении перекачки объемов нефти и нефтепродуктов надбавки к тарифам прекращают свое действие.

31.3. Установление надбавок к тарифам (введение в действие надбавок к тарифам, изменение или отмена действующих надбавок к тарифам) осуществляется в порядке определенном в Приложении № 3 к настоящей Методике.

32. В целях стимулирования увеличения загрузки трубопроводных мощностей, развития конкуренции с альтернативными видами транспорта и достижения баланса интересов оператора и потребителя орган регулирования вправе:

- дифференцировать тарифы в зависимости от объемов и характеристик транспортируемых нефти и нефтепродуктов, в соответствии с условиями и порядком их применения, утвержденным органом регулирования;

- учитывать необходимость создания равных условий поставки нефти из одного района добычи нефти на внешние рынки с учетом складывающейся на них ценовой конъюнктуры;

- учитывать необходимость обеспечения снижения удельной стоимости транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на внешние рынки по мере увеличения расстояния такой транспортировки;

- учитывать, при установлении тарифов на услуги по комплексной транспортировке нефти, необходимость развития новых регионов добычи нефти, и обеспечения привлекательности ее перевозки по всему маршруту комплексной транспортировки нефти с учетом его протяженности.

33. Установление тарифов осуществляется органом регулирования с учетом условий и положений, предусмотренных международными договорами, актами Президента Российской Федерации или актами Правительства Российской Федерации, регулирующих сферу транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на территории Российской Федерации.

## **VI. Порядок обращения субъекта естественной монополии в орган регулирования в целях установления тарифов**

34. В целях рассмотрения органом регулирования вопроса об установлении тарифов субъект естественной монополии представляет в орган регулирования соответствующее обращение (по форме № 1 Приложения № 4 к настоящей Методике) с приложением следующих материалов:

- а) анализ изменений показателей физических объемов оказываемых услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и грузооборота транспортировки нефти и нефтепродуктов за два года предшествующих очередному периоду регулирования и на очередной период регулирования по форме № 2 Приложения № 4 к настоящей Методике;

б) анализ использования тарифной выручки за два года предшествующих очередному периоду регулирования по форме № 3 Приложения № 4 к настоящей Методике;

в) план использования тарифной выручки на очередной период регулирования с обоснованием исходных данных по форме № 4 Приложения № 4 к настоящей Методике;

г) бухгалтерская отчетность за отчетный период регулирования с приложениями (по формам, утвержденным Министерством финансов Российской Федерации на отчетный год) с пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;

д) расчеты тарифов на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов на очередной период регулирования по форме № 5 Приложения № 4 к настоящей Методике;

е) отчет о выполнении инвестиционной программы в сравнении с утвержденными плановыми показателями программы за отчетный период регулирования с указанием объектов, а также источников финансирования по форме № 6 Приложения № 4 к настоящей Методике;

ж) инвестиционная программа на очередной период регулирования с указанием объектов, а также источников финансирования по форме № 7 Приложения № 4 к настоящей Методике;

з) отчет о выполнении программы технического перевооружения, реконструкции объектов магистральных трубопроводов в сравнении с плановыми показателями за отчетный период регулирования по форме № 8 Приложения № 4 к настоящей Методике;

и) программа технического перевооружения, реконструкции объектов магистральных трубопроводов на очередной период регулирования по форме № 9 Приложения № 4 к настоящей Методике;

к) отчет о выполнении программы (плана) капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов и ремонтно-эксплуатационных нужд в сравнении с плановыми показателями за отчетный период регулирования по форме № 10 Приложения № 4 к настоящей Методике;

л) программа (план) капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов и ремонтно-эксплуатационных нужд на очередной период регулирования по формам №№ 11, 12 Приложения № 4 к настоящей Методике;

м) справка о фонде заработной платы, среднесписочной численности и среднемесячной заработной плате за два года предшествующих очередному периоду регулирования и на очередной период регулирования по форме № 13 Приложения № 4 к настоящей Методике;

н) информация о доходах и расходах по регулируемым видам деятельности за два года предшествующих очередному периоду регулирования и на очередной период регулирования по форме № 14 Приложения № 4 к настоящей Методике;

35. Обращение и материалы субъекта естественной монополии представляются в орган регулирования одним из следующих способов:

- 1) в письменном и электронном виде;
- 2) в электронном виде.

36. Представление обращения и материалов в электронном виде осуществляется посредством федеральной государственной информационной системы «Единая Информационно-Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования – Региональные органы регулирования – Субъекты регулирования» (далее – ФГИС ЕИАС).

Информация направляется в адрес ФАС России в электронном виде путем передачи по каналам ФГИС ЕИАС заполненных форм сбора данных («шаблонов»), подписанных квалифицированной электронной подписью.

37. В случае представления субъектом естественной монополии обращения и материалов в порядке, предусмотренном способом № 1, определенного пунктом 36 настоящей Методики, обязательному представлению в электронном виде подлежит непосредственно обращение субъекта естественной монополии об установлении тарифов и материалы, предусмотренные в пункте 34 настоящей Методики. Копии обосновывающих документов (договора, прайс-листы, коммерческие предложения и тому подобное) представляются субъектом естественной монополии в орган регулирования в письменном виде.

Приложение № 1  
к Методике по установлению тарифов на  
услуги субъектов естественных  
монополий по транспортировке нефти и  
нефтепродуктов по магистральным  
трубопроводам, утвержденной Приказом  
ФАС России от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

### **Порядок установления субъектом естественной монополии тарифов в рамках их предельных уровней.**

1. В случае установления органом регулирования предельных уровней тарифов субъект естественной монополии самостоятельно определяет тарифы в рамках их предельных уровней.

2. Не менее чем за 10 календарных дней до даты применения тарифов субъект естественной монополии уведомляет об этом орган регулирования, обеспечив представление в орган регулирования информации о предполагаемых тарифах по формам № 1 и № 2 к настоящему Приложению.

3. Определенные субъектом естественной монополии тарифы в рамках их предельных уровней не могут быть применены и не являются обязательными для потребителя:

а) до истечения 10 календарных дней со дня поступления в орган регулирования уведомления, предусмотренного пунктом 2 настоящего Порядка;

б) в случае принятия органом регулирования мотивированного решения о несогласии с определенными субъектом естественной монополии тарифами.

4. Субъект естественной монополии одновременно с направлением уведомления в орган регулирования размещает на своем официальном сайте информацию о планируемом установлении тарифов в рамках их предельных уровней.

5. Уведомление органа регулирования осуществляется в электронном виде посредством ФГИС ЕИАС путем передачи по каналам ФГИС ЕИАС заполненных форм сбора данных («шаблонов»), подписанных квалифицированной электронной подписью.

6. При утверждении субъектом естественной монополии тарифов в рамках их предельных уровней, тарифы устанавливаются на одном уровне для всех потребителей с соблюдением принципов недискриминационности и равнодоступности к услугам по транспортировке нефти и нефтепродуктов.

Форма № 1  
к Приложению № 1

**Уведомление**  
**об установлении тарифов на услуги по \_\_\_\_\_ нефти,**  
**определенных в рамках предельных уровней.**  
**(вступает в действие с \_\_\_\_\_)**

№	Наименование пунктов приема нефти	Наименование пунктов сдачи нефти	Единица измерения	Предполагаемый тариф	Предельный уровень тарифа

Форма № 2  
к Приложению № 1

**Уведомление**  
**об установлении тарифов на услуги**  
**по перекачке и выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефтепродуктов,**  
**определенных в рамках предельных уровней.**  
**(вступает в действие с \_\_\_\_\_)**

№	Наименование пункта приема нефтепродуктов	Наименование пункта сдачи нефтепродуктов	Единица измерения	Предполагаемый тариф		Предельный уровень тарифа	
				перекачка	выполнение заказа и диспетчеризации поставок	перекачка	выполнение заказа и диспетчеризации поставок
					на внутренний рынок РФ и стран ЕАЭС		на экспорт за пределы РФ и стран ЕАЭС

Форма № 3  
к Приложению № 1

**Уведомление**  
**об установлении тарифов на услуги по сливу, наливу, перевалке нефтепродуктов,**  
**определенных в рамках предельных уровней.**  
**(вступает в действие с \_\_\_\_\_)**

№	Наименование пункта перевалки, приема, слива, сдачи, налива, нефтепродуктов	Наименование вида услуги	Единица измерения	Предполагаемый тариф	Предельный уровень тарифа

Форма № 4  
к Приложению № 1

**Уведомление**  
**об установлении тарифов на услуги по перекачке нефтепродуктов,**  
**определенных в рамках предельных уровней к стоимости транспортировки нефтепродуктов по**  
**альтернативному маршруту железнодорожным транспортом.**  
**(вступает в действие с \_\_\_\_\_)**

№ п/п	Наименование пунктов приема нефтепродуктов		Наименование пунктов сдачи нефтепродуктов		Тариф, руб/т (без НДС)		Соотношение тарифов в %
	В системе МНПП (наименование НПЗ, ПСП, НС, ЛПДС и т.д.)	В системе РЖД (наименование железнодорожной станции)	В системе МНПП (наименование НС, ЛПДС, НБ и т.д.)	В системе РЖД (наименование железнодорожной станции)	В системе МНПП (перекачка)	В системе РЖД *	

*\*указать параметры определения тарифа РЖД (принадлежность парка, вид нефтепродукта, вид отправки, вес груза, род подвижного состава, количество вагонов в отправки, наличие охраны и применяемых скидок)*

Приложение № 2  
к Методике по установлению тарифов на  
услуги субъектов естественных  
монополий по транспортировке нефти и  
нефтепродуктов по магистральным  
трубопроводам, утвержденной Приказом  
ФАС России от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Периодические отчеты субъекта естественной монополии о текущей  
хозяйственной деятельности**

№	Наименование отчета	Срок представления отчета
1	Копии бухгалтерской отчетности Головной компании, дочерних нефтетранспортных и нефтепродуктотранспортных организаций, консолидированной отчетности группы ПАО «Транснефть» по РСБУ	Не позднее 30 дней с даты утверждения годовой отчетности
2	Форма статистической отчетности 1-нефть (труб) «Сведения о деятельности нефтетранспортных организаций ПАО «Транснефть»	- Ежеквартально, в течение 45 дней с момента окончания отчетного квартала, - За отчетный год в срок не позднее 30 дней с даты утверждения годовой отчетности
3	Форма статистической отчетности 1-нефтепродукты (труб) «Сведения о деятельности нефтепродуктотранспортных организаций АО «Транснефтепродукт»	Ежеквартально, в течение 45 дней с момента окончания отчетного квартала, - За отчетный год в срок не позднее 30 дней с даты утверждения годовой отчетности
4	Справка о транспортировке нефтепродуктов по трубопроводам общего пользования АО «Транснефтепродукт»	Ежеквартально, не позднее 45 дней с момента окончания отчетного квартала
5	Справка о приеме и сдаче нефтепродуктов в системе АО «Транснефтепродукт»	Ежеквартально, не позднее 45 дней с момента окончания отчетного квартала
6	Справка о транспортировке нефтепродуктов за	Ежеквартально, не позднее

	пределы Российской Федерации по нефтепродуктопроводам АО «Транснефтепродукт»	45 дней с момента окончания отчетного квартала
7	Программа технического перевооружения, реконструкции и программа капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть» (отдельно по организациям нефтепроводного транспорта и организациям нефтепродуктопроводного транспорта)	В течение 45 дней с момента утверждения или изменения
8	Отчет о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов с нарастающим итогом (отдельно по организациям нефтепроводного транспорта и организациям нефтепродуктопроводного транспорта)	Ежеквартально, не позднее 45 дней с момента окончания отчетного квартала
9	Отчет о выполнении программы капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов с нарастающим итогом (отдельно по организациям нефтепроводного транспорта и организациям нефтепродуктопроводного транспорта)	Ежеквартально, не позднее 45 дней с момента окончания отчетного квартала
10	Программа диагностического обследования трубопроводов и резервуаров	В течение 45 дней с момента утверждения или изменения
11	Отчет о выполнении плана диагностического обследования трубопроводов и резервуаров с нарастающим итогом (отдельно по организациям нефтепроводного транспорта и организациям нефтепродуктопроводного транспорта)	Ежеквартально, не позднее 45 дней с момента окончания отчетного квартала
12	Инвестиционная программа ПАО «Транснефть»	В течение 45 дней с момента утверждения или изменения
13	Отчет о выполнении Инвестиционной программы ПАО «Транснефть» с нарастающим итогом	Ежеквартально, не позднее 45 дней с момента окончания отчетного квартала

Примечание: отчеты предусмотренные пунктами 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 и содержащие количественные показатели представляются в электронном виде посредством ФГИС ЕИАС путем передачи по каналам ФГИС ЕИАС заполненных форм сбора данных («шаблонов»), подписанных квалифицированной электронной подписью.

Приложение № 3  
к Методике по установлению тарифов на  
услуги субъектов естественных  
монополий по транспортировке нефти и  
нефтепродуктов по магистральным  
трубопроводам, утвержденной Приказом  
ФАС России от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

### **Порядок установления субъектом естественной монополии надбавок к тарифам**

1. Надбавки к тарифам устанавливаются субъектами естественных монополий с учетом условий указанных в соглашениях (договорах) об установлении надбавок к тарифам (сумм расходов субъектов естественных монополий, направляемых на проведение мероприятий, указанных в данных соглашениях, сроков осуществления таких мероприятий, сроков и объемов транспортировки нефти и нефтепродуктов).

2. Надбавки к тарифам могут быть установлены субъектами естественных монополий только при условии обеспечения принципов добровольности, недискриминационности и равнодоступности.

3. Надбавки к тарифам применяются только для потребителей, являющихся сторонами указанных соглашений (договоров).

4. Надбавки к тарифам устанавливаются на срок не менее одного года.

5. Надбавки к тарифам устанавливаются в рублях за 1 тонну или за 100 тонн или за 100 тонно-километров.

6. Надбавки к тарифам устанавливаются тождественно установленному органом регулирования виду тарифа.

7. Субъекты естественных монополий не менее чем за 10 календарных дней до даты введения в действие надбавок к тарифам уведомляют об этом орган регулирования и обеспечивают представление в орган регулирования следующих документов и сведений:

а) пояснительная записка, содержащая информацию о причинах заключения соглашения (договора), о целях его заключения, о сроке действия такого соглашения

(договора), о размере надбавки к тарифу, иную информацию, которая по мнению субъектов естественных монополий является важной для регулирующего органа;

б) экономическое обоснование размера надбавки к тарифу;

в) соглашение об установлении надбавки к тарифу (со всеми приложениями и дополнениями к нему);

г) согласованная с потребителем программа (план мероприятий) по созданию нового магистрального трубопровода или расширения пропускной способности действующих магистральных трубопроводов и эксплуатации таких магистральных трубопроводов, с указанием сроков исполнения определенных мероприятий (как промежуточных, так и окончательных), объектов, их стоимости и источников финансирования;

д) иные документы и сведения, которые, по мнению субъектов естественных монополий, являются важными для органа регулирования.

8. Субъекты естественных монополий уведомляют орган регулирования обо всех изменениях и дополнениях заключаемых в рамках действующих соглашений об установлении надбавок к тарифам не менее чем за 10 календарных дней до даты введения в действие таких изменений (дополнений).

9. Одновременно с уведомлением, предусмотренным пунктом 8 настоящего Порядка, субъекты естественных монополий обеспечивают представление в орган регулирования следующих документов и сведений:

а) в обязательном порядке – пояснительная записка, содержащая информацию о причинах заключения соглашения (договора), о целях его заключения, о сроке действия такого соглашения (договора), иную информацию, которая по мнению субъектов естественных монополий является важной для регулирующего органа; дополнительные соглашения (приложения, иные документы) изменяющие (дополняющие) соглашение об установлении надбавки к тарифу;

б) если применимо - экономическое обоснование размера надбавки к тарифу; согласованная с потребителем программа (план мероприятий) по созданию нового магистрального трубопровода или расширения пропускной способности действующих магистральных трубопроводов и эксплуатации таких магистральных

трубопроводов, с указанием сроков исполнения определенных мероприятий (как промежуточных, так и окончательных), объектов, их стоимости и источников финансирования; иные документы и сведения, которые, по мнению субъектов естественных монополий, являются важными для органа регулирования.

11. В случае представления в орган регулирования не всех документов и сведений, предусмотренных пунктами 7, 9 настоящего Порядка, уведомление не считается представленным.

12. Установленные субъектами естественных монополий надбавки к тарифам не могут быть применены и не являются обязательными для потребителя:

а) до истечения 10 календарных дней со дня поступления в орган регулирования уведомления предусмотренного пунктами 7, 8 настоящего Порядка;

б) в случае принятия органом регулирования мотивированного решения о несогласии на установление субъектом естественной монополии надбавки к тарифу.

13. Субъекты естественных монополий в течение трех календарных дней с момента прекращения действия установленных надбавок к тарифам обязаны уведомить орган регулирования о таком прекращении, одновременно предоставив в орган регулирования отчеты о выполнении программ (планов мероприятий) по созданию нового магистрального трубопровода или расширения пропускной способности действующих магистральных трубопроводов и эксплуатации таких магистральных трубопроводов.

14. Субъект естественной монополии одновременно с направлением уведомления в орган регулирования размещает на своем официальном сайте информацию о планируемом установлении надбавок к тарифам.

Приложение № 4  
к Методике по установлению тарифов на  
услуги субъектов естественных  
монополий по транспортировке нефти и  
нефтепродуктов по магистральным  
трубопроводам, утвержденной Приказом  
ФАС России от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Формы документов и материалов, представляемых субъектом естественной  
монополии в целях рассмотрения регулирующим органом вопроса об  
установлении тарифов**

Форма № 1

На бланке субъекта естественной монополии

исх. от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование регулирующего органа)

**Обращение субъекта естественной монополии об установлении тарифов**

\_\_\_\_\_ (полное наименование субъекта естественной монополии, ИНН, адрес его местонахождения,

\_\_\_\_\_ ФИО руководителя, номер телефона, факса руководителя)

\_\_\_\_\_ (номер телефона, факса контактного лица – представителя субъекта естественной

\_\_\_\_\_ монополии, с которым могут связаться сотрудники органа регулирования)

\_\_\_\_\_ (существо обращения: информация о причинах обращения; о виде и размере, предлагаемого к

\_\_\_\_\_ установлению тарифа; о способах, принципах, методах использованных при расчете

\_\_\_\_\_ предлагаемого к установлению тарифа (со ссылками на действующие нормативные правовые

\_\_\_\_\_ акты); детальное экономическое обоснование размера тарифа; сведения о потребителях;

\_\_\_\_\_ иная информация, которая по мнению субъекта естественной монополии может быть

\_\_\_\_\_ полезна органу регулирования при рассмотрении вопроса об установлении тарифа)

Приложение:	
	(перечень прилагаемой документации)

М.П.	
	(подпись руководителя организации)



### Анализ использования тарифной выручки за два года предшествующих очередному периоду регулирования\*

(вид услуги, маршрута, пункта)				
Наименование показателей	Единицы измерения	_____ год (факт)	_____ год (ожидаемый)	+/-
А	Б	1	2	3
<b>Выручка от продажи услуг</b>	тыс.руб.			
<b>Материальные затраты</b>	тыс.руб.			
<b>Затраты на энергию</b>	тыс.руб.			
<b>Затраты на оплату труда</b>	тыс.руб.			
<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.			
<b>Амортизация ОС</b>	тыс.руб.			
<b>Прочие затраты - всего</b>	тыс.руб.			
в том числе:	тыс.руб.			
- услуги связи	тыс.руб.			
- услуги транспорта	тыс.руб.			
- услуги охраны	тыс.руб.			
- арендная плата	тыс.руб.			
- подготовка кадров	тыс.руб.			
- диагностика	тыс.руб.			
- капитальный ремонт	тыс.руб.			
- страхование	тыс.руб.			
- налоги в составе с/с	тыс.руб.			
- НИОКР	тыс.руб.			
- другие прочие	тыс.руб.			
<b>ВСЕГО РАСХОДОВ</b>	тыс.руб.			
<b>Прибыль от продаж</b>	тыс.руб.			
Проценты к получению	тыс.руб.			
Проценты к уплате	тыс.руб.			
Прочие доходы	тыс.руб.			
Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>Прибыль до налогообложения</b>	тыс.руб.			
Текущий налог на прибыль	тыс.руб.			
Изменение отложенных налоговых обязательств	тыс.руб.			
Изменение отложенных налоговых активов	тыс.руб.			
Прочее	тыс.руб.			
<b>Чистая прибыль</b>	тыс.руб.			

\* Предоставляется по каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

**План использования тарифной выручки на очередной период регулирования\***

Наименование показателей	Единицы измерения	Транспортировка нефти и нефтепродуктов, всего	в том числе: (виды услуг, маршруты, пункты)		
			...	...	...
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>Выручка от продажи услуг</b>	тыс.руб.				
<b>Материальные затраты</b>	тыс.руб.				
<b>Затраты на энергию</b>	тыс.руб.				
<b>Затраты на оплату труда</b>	тыс.руб.				
<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.				
<b>Амортизация ОС</b>	тыс.руб.				
<b>Прочие затраты - всего</b>	тыс.руб.				
в том числе:	тыс.руб.				
- услуги связи	тыс.руб.				
- услуги транспорта	тыс.руб.				
- услуги охраны	тыс.руб.				
- арендная плата	тыс.руб.				
- подготовка кадров	тыс.руб.				
- диагностика	тыс.руб.				
- капитальный ремонт	тыс.руб.				
- страхование	тыс.руб.				
- налоги в составе с/с	тыс.руб.				
- НИОКР	тыс.руб.				
- другие прочие	тыс.руб.				
<b>ВСЕГО РАСХОДОВ</b>	тыс.руб.				
<b>Прибыль от продаж</b>	тыс.руб.				
Проценты к получению	тыс.руб.				
Проценты к уплате	тыс.руб.				
Прочие доходы	тыс.руб.				
Прочие расходы	тыс.руб.				
<b>Прибыль до налогообложения</b>	тыс.руб.				
Текущий налог на прибыль	тыс.руб.				
Изменение отложенных налоговых обязательств	тыс.руб.				
Изменение отложенных налоговых активов	тыс.руб.				
Прочее	тыс.руб.				
<b>Чистая прибыль</b>	тыс.руб.				

\* Предоставляется по каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

**Расчеты тарифов на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов на  
очередной период регулирования\***

Наименование показателей	Единицы измерения	Транспортировка нефти и нефтепродуктов)	в том числе: (виды услуг, маршруты, пункты)		
			...	...	...
А	Б	1	2	3	4
Грузооборот	млн.тн*км				
Объем перекачки	тыс.тонн				
Объем перевалки, слива, налива, приема, сдачи, погрузки/выгрузки	тыс.тонн				
Тариф расчетный	руб./100ткм, руб./100тн руб./тн				
<b>Выручка от продажи услуг</b>	<b>тыс.руб.</b>				

Одновременно с формой № 5 также представляются приложения по формам Т-1 – Т-21.

\* Предоставляется по каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

**Отчет о выполнении инвестиционной программы в сравнении с утвержденными плановыми показателями программы за отчетный период регулирования с указанием объектов, а также источников финансирования**

№	Наименование проекта	Общий объем финансирования (тыс.руб. с НДС)	В том числе:		Фактический объем финансирования (тыс.руб. с НДС)	В том числе:	
			за счет собственных источников финансирования	за счет заемных источников финансирования		за счет собственных источников финансирования	за счет заемных источников финансирования
А	Б	1	1.1	1.2	2	2.1	2.2
1	Проект ...						
2	Проект ...						
3	Проект ...						
...	...						
...	...						
	<b>ИТОГО</b>						

**Инвестиционная программа на очередной период регулирования с  
указанием объектов, а также источников финансирования**

№	Наименование проекта	Общий объем финансирования (тыс.руб. с НДС)	В том числе:	
			за счет собственных источников финансирования	за счет заемных источников финансирования
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>1.1</b>	<b>1.2</b>
1	Проект ...			
2	Проект ...			
3	Проект ...			
...	...			
...	...			
	<b>ИТОГО</b>			

**Отчет о выполнении программы технического перевооружения,  
реконструкции объектов магистральных трубопроводов в сравнении с  
плановыми показателями за отчетный период регулирования\***

№ объекта	Наименование объекта и мероприятий	Сметная стоимость, тыс.руб.	Мощность, физ.ед.				Срок ввода, мес.	Капитальные вложения, тыс.руб.			Примечание
			Ед.изм.	План на год	План на отчетный период	Факт за отчетный период		План на год	План на отчетный период	Факт за отчетный период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	<b>Всего</b>										
	<b>Мощности: нефте- и нефтепродуктопроводы, всего, км</b>										
	в т.ч. подводные переходы, шт./км										
	<b>нефте- и нефтепродуктоемкости, шт./т.м3</b>										
	<b>СППТ**, шт.</b>										
	<b>ВЛ**, км</b>										
	<b>КПП СОД****, шт.</b>										
	<b>ПИГ**** будущих лет, всего</b>										
	в том числе по разделам и объектам плана:										
	...										

\* Предоставляется по каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

\*\* Система подслоного пожаротушения

\*\*\* Высоковольтные линии

\*\*\*\* Камеры прима-пуска средств очистки и диагностики

\*\*\*\*\* Проектно-изыскательские работы

**Программа технического перевооружения, реконструкции объектов магистральных трубопроводов на очередной период регулирования\***

№ объекта	Наименование объекта и мероприятий	Сметная стоимость, тыс.руб.	Мощность, физ.ед.		Срок ввода, мес.	Капитальные вложения, тыс.руб.	Примечание
			Ед.изм.	План на год		План на год	
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>Всего</b>						
	<b>Мощности: нефте- и нефтепродуктопроводы, всего, км</b>						
	в т.ч. подводные переходы, шт./км						
	<b>нефте- и нефтепродуктоемкости, шт./т.мЗ</b>						
	<b>СППТ, шт.</b>						
	<b>ВЛ, км</b>						
	<b>КПП СОД, шт.</b>						
	<b>ПИР будущих лет, всего</b>						
	в том числе по разделам и объектам плана:						
	...						

\* Предоставляется по каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

**Отчет о выполнении программы (плана) капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов и ремонтно-эксплуатационных нужд в сравнении с плановыми показателями за отчетный период регулирования\***

№ объекта	Наименование объекта и мероприятий	Сметная стоимость, тыс.руб.	Ввод физ. объемов, физ.ед.				Срок ввода, мес.	Затраты, тыс.руб.			Примечание
			Ед.изм.	План на год	План на отчетный период	Факт за отчетный период		План на год	План на отчетный период	Факт за отчетный период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	<b>Всего</b>										
	<b>Мощности: нефте- и нефтепродуктопроводы, всего, км</b>										
	<b>в т.ч. подводные переходы, шт./км</b>										
	<b>нефте- и нефтепродуктоемкости, шт./т.м3</b>										
	<b>СППТ, шт.</b>										
	<b>ВЛ, км</b>										
	<b>КПП СОД, шт.</b>		<b>кв.м</b>								
	<b>ПИР будущих лет, всего</b>										
	<b>в том числе по разделам и объектам плана:</b>										
	...										

\* Предоставляется по каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

**Программа (план) капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов на очередной период регулирования\***

№ объекта	Наименование объекта и мероприятий	Сметная стоимость, тыс.руб.	Ввод физ. объемов, физ.ед.		Срок ввода, мес.	Затраты, тыс.руб.	Примечание
			Ед.изм.	План на год		План на год	
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>Всего</b>						
	<b>Мощности: нефте- и нефтепродуктопроводы, всего, км</b>						
	<b>в т.ч. подводные переходы, шт./км</b>						
	<b>нефте- и нефтепродуктоемкости, шт./т.м3</b>						
	<b>СПНТ, шт.</b>						
	<b>ВЛ, км</b>						
	<b>КПП СОД, шт.</b>		<b>кв.м</b>				
	<b>ПИР будущих лет, всего</b>						
	<b>в том числе по разделам и объектам плана:</b>						
	...						

\* Предоставляется по каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

**Программа (план) ремонтно-эксплуатационных нужд на очередной период регулирования\***

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	План на очередной период	Примечание
	Списание материалов			
	Услуги сторонних организаций			
	Списание программного обеспечения			
	<b>ИТОГО</b>	<b>X</b>		

\* Предоставляется по каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

**Справка о фонде заработной платы, среднесписочной численности и среднемесячной заработной плате за два года предшествующих очередному периоду регулирования и на очередной период регулирования**

Показатели	Единицы измерения	Всего	В том числе*
<b>Транспорт нефти и нефтепродуктов - _____ г. (факт)</b>			
Среднесписочная численность	чел.		
ФЗП - всего	тыс.руб.		
Выплаты соц. характера, включаемые в ФЗП, форма Т-5.1	тыс.руб.		
ВСЕГО ФЗП с учетом выплат социального характера (Т-5, Т-5.1)	тыс.руб.		
Среднемесячная заработная плата с учетом выплат соц. характера	руб.		
<b>Транспорт нефти и нефтепродуктов - _____ г. (ожидаемое)</b>			
Среднесписочная численность	чел.		
ФЗП - всего	тыс.руб.		
Выплаты соц. характера, включаемые в ФЗП, форма Т-5.1	тыс.руб.		
ВСЕГО ФЗП с учетом выплат социального характера (Т-5, Т-5.1)	тыс.руб.		
Среднемесячная заработная плата с учетом выплат соц. характера	руб.		
<b>Транспорт нефти и нефтепродуктов - тариф _____ г.(проект)</b>			
Среднесписочная численность	чел.		
Всего ФЗП	тыс.руб.		
Выплаты соц. характера, включаемые в ФЗП, форма Т-5.1	тыс.руб.		
ВСЕГО ФЗП с учетом выплат социального характера (Т-5, Т-5.1)	тыс.руб.		
Среднемесячная заработная плата с учетом выплат соц. характера	руб.		

\* По каждому субъекту естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

**Информация о доходах и расходах по регулируемым видам деятельности  
за два года предшествующих очередному периоду регулирования и на  
очередной период регулирования**

№ п/п	Наименование вида деятельности	Выручка	Производственная себестоимость с учетом коммерческих и управленческих расходов	Примечание
	___ год факт	x	x	
	В т.ч. транспорт нефти			
	В т.ч. транспорт нефтепродуктов			
	___ год ожидаемое	x	x	
	В т.ч. транспорт нефти			
	В т.ч. транспорт нефтепродуктов			
	___ год прогноз	x	x	
	В т.ч. транспорт нефти			
	В т.ч. транспорт нефтепродуктов			

**Расчет тарифов на услуги по транспортировке нефти (нефтепродуктов)**  
**ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год**

Наименование показателей	Единицы измерения	Транспорт нефти (нефтепродуктов)	в том числе		
			перекачка	перевалка, слив/налив, прием/сдача, погрузка/выгрузка - всего	(по пунктам)
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
Грузооборот	млн.тн*км	<u>Т-2 гр.1 стр.1</u>	Т-2 гр.1 стр.1	х	х
Объем перекачки	тыс.тонн	<u>Т-2 гр.1 стр.2</u>	Т-2 гр.1 стр.2		
Объем перевалки, слива, налива, приема, сдачи, погрузки/выгрузки	тыс.тонн	<u>Т-2 гр.1 стр.3</u>	х	Т-2 гр.1 стр.3	Т-2 гр.1 стр.3.1 (3.2 и т.д.)
Тариф расчетный	руб./100ткм, руб./100тн руб./тн				
<b>Выручка от продажи услуг</b>	<b>тыс.руб.</b>				
<b>Материальные затраты</b>	<b>тыс.руб.</b>	<u>Т-3 гр.6 стр.итого</u>			
<b>Затраты на энергию</b>	<b>тыс.руб.</b>	<u>Т-4 гр.1 стр.итого</u>			
<b>Затраты на оплату труда</b>	<b>тыс.руб.</b>	Т-5 гр.1 стр.6			
<b>Отчисления на социальные нужды</b>	- * -	<u>Т-20 гр.1 стр. ВСЕГО</u>			
<b>Амортизация ОС</b>	- * -	<u>Т-6 гр.1 стр.13</u>			
<b>Прочие затраты - всего</b>	- * -				
в том числе:					
- услуги связи	- * -	<u>Т-7 гр.6 стр.итого</u>			
- услуги транспорта	- * -	<u>Т-8 гр.6 стр.итого</u>			
- услуги охраны	- * -	<u>Т-9 гр.4 стр.итого</u>			

- арендная плата	- * -	<u>Т-10 гр.6 стр.итого</u>		
- подготовка кадров	- * -	<u>Т-11 гр.3 стр.итого</u>		
- диагностика	- * -	<u>Т-19 гр.1 стр.3</u>		
- капитальный ремонт	- * -	<u>Т-19 гр.1 стр.2</u>		
- страхование	- * -	<u>Т-12 гр.1 стр.итого</u>		
- налоги в составе с/с	- * -	<u>Т-13 гр.1 стр.итого</u>		
- НИОКР	- * -	<u>Т-14 гр.1 стр.итого</u>		
- другие прочие	- * -	<u>Т-15 гр.1 стр.итого</u>		
<b>ВСЕГО РАСХОДОВ</b>	- * -			
<b>Прибыль от продаж</b>	- * -			
Проценты к получению	- * -	<u>Т-16 гр.1 стр.1</u>		
Проценты к уплате	- * -	<u>Т-16 гр.1 стр.2</u>		
Прочие доходы	- * -	<u>Т-17 гр.1 стр.1</u>		
Прочие расходы	- * -	<u>Т-17 гр.1 стр.2</u>		
<b>Прибыль до налогообложения</b>	- * -			
Текущий налог на прибыль	- * -	<u>Т-21 гр.2 стр.6</u>		
Изменение отложенных налоговых обязательств	- * -			
Изменение отложенных налоговых активов	- * -			
Прочее	- * -			
<b>Чистая прибыль</b>	- * -			
Капитальные вложения	- * -	<u>Т-19 гр.1 стр.5</u>		
Численность	чел.	<u>Т-5 гр.1 стр.1</u>		
Средняя зарплата 1 работника	руб./мес.	<u>Т-5 гр.1 стр.7</u>		

Зам. генерального директора по экономике ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Т-2

**Объемы транспортировки нефти (нефтепродуктов)  
ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год**

<b>№ стр.</b>	<b>Наименование показателей</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Значение</b>
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>В</b>	<b>1</b>
1	Грузооборот - всего	млн.тн*км	
2	Объем перекачки	тыс.тонн	
	в том числе:		
	транзит казахстанской нефти*	- * -	
	транзит азербайджанской нефти*	- * -	
3	Объем перевалки, слива/налива, приема/сдачи - всего	тыс.тонн	
	в том числе:		
3.1	(по пунктам) ...		
3.2	...		
3.3			

Начальник соответствующего подразделения ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ**  
**ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год**

№ стр.	Наименование показателей	Материалы	Топливо (ГСМ)		Топливо для котельных		ВСЕГО, тыс.руб.
		тыс.руб.	тонн	тыс.руб.	тыс.тонн/тыс.м3	тыс.руб.	
А	Б	1	2	3	4	5	6
1	Эксплуатация автотранспорта и спецтехники	(Т-3.1 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.1 гр.4 стр.4	Т-3.1 гр.6 стр.4			Т-3.1 гр.6 стр.всего
2	Эксплуатация теплотехнического оборудования	(Т-3.2 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3) - (Т-3 гр.5)	Т-3.2 гр.4 стр.8	Т-3.2 гр.6 стр.8	Т-3.2 гр.4 стр.(9+10+11)	Т-3.2 гр.6 стр.(9+10+11)	Т-3.2 гр.6 стр.всего
3	Эксплуатация энергетического оборудования	(Т-3.3 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.3 гр.4 стр.11	Т-3.3 гр.6 стр.11			Т-3.3 гр.6 стр.всего
4	Эксплуатация ВЛ и ЭХЗ	(Т-3.4 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.4 гр.4 стр.11	Т-3.4 гр.6 стр.11			Т-3.4 гр.6 стр.всего
5	Эксплуатация механо-технологического оборудования	(Т-3.5 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.5 гр.4 стр.7	Т-3.5 гр.6 стр.7			Т-3.5 гр.6 стр.всего
6	Эксплуатация МН и НБ	(Т-3.6 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.6 гр.4 стр.9	Т-3.6 гр.6 стр.9			Т-3.6 гр.6 стр.всего
7	Эксплуатация автоматики и телемеханики	(Т-3.7 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.7 гр.4 стр.7	Т-3.7 гр.6 стр.7			Т-3.7 гр.6 стр.всего
8	Эксплуатация систем	Т-3.8 гр.6 стр.всего					Т-3.8 гр.6 стр.всего

	связи						
9	Эксплуатация вычислительной и оргтехники	<u>Т-3.9 гр.6</u> <u>стр.всего</u>					<u>Т-3.9 гр.6 стр.всего</u>
10	Метрологическое обеспечение	<u>(Т-3.10 гр.6</u> <u>стр.всего) -</u> <u>(Т-3 гр.3)</u>	Т-3.10 гр.4 стр.7	Т-3.10 гр.6 стр.7			<u>Т-3.10 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
11	Экологическая безопасность и рациональное природопользование	Т-3.11 гр.6 стр.всего					<u>Т-3.11 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
12	Охрана труда и пром.безопасность	(Т-3.12 гр.6 стр.всего)					<u>Т-3.12 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
13	Пожарная безопасность	(Т-3.13 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.13 гр.4 стр.8	Т-3.13 гр.6 стр.8			<u>Т-3.13 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
14	Медицинское обслуживание	Т-3.14 гр.6 стр.всего					<u>Т-3.14 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
15	Текущий ремонт зданий и сооружений	(Т-3.15 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.15 гр.4 стр.10	Т-3.15 гр.6 стр.10			<u>Т-3.15 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
16	Служба безопасности	(Т-3.16 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.16 гр.4 стр.8	Т-3.16 гр.6 стр.8			<u>Т-3.16 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
17	Лаборатории химического анализа качества нефти	Т-3.17 гр.6 стр.всего					<u>Т-3.17 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
18	Хозяйственные нужды	(Т-3.18 гр.6 стр.всего) - (Т-3 гр.3)	Т-3.18 гр.4 стр.15	Т-3.18 гр.6 стр.15			<u>Т-3.18 гр.6</u> <u>стр.всего</u>
19	Канцелярские расходы	(Т-3.19 гр.1 стр.6)					<u>Т-3.19 гр.1 стр.6</u>
	<b>ИТОГО</b>						

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	б)								
	...								
5	<b>Приборы, измерительный инструмент, аппаратура; зап.части к ним</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
6	<b>Инструменты, приспособления, инвентарь</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Металлопрокат и металлоизделия</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
8	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
9	<b>Лакокрасочные материалы</b>								
	в том числе:								

	...								
	...								
	прочие								
10	<b>Сварочное оборудование и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
11	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник транспортного отдела ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	<b>детали</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Зап. части, комплектующие</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Инертные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
8	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								

9	<b>Нефть на собственные нужды</b>								
10	<b>Газ на собственные нужды</b>								
11	<b>Мазут топочный</b>								
12	<b>Приборы, инструменты, приспособления</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
13	<b>Сварочное оборудование и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
14	<b>Изоляционные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
15	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								

Главный энергетик ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	в том числе:								
	...								
	прочие								
5	<b>Регулирующие и предохранительные устройства</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
6	<b>Электроизмерительные и другие приборы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
7	<b>Осветительные изделия и сопутствующие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
8	<b>Зап.части</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
9	<b>Инертные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
10	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								

	прочие								
11	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
12	<b>Инструменты, приспособления</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
13	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
14	<b>Изоляционные устройства и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
15	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Главный энергетик ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	...								
	прочие								
5	<b>Регулирующие и предохранительные устройства</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
6	<b>Электроизмерительные и другие приборы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
7	<b>Осветительные изделия и сопутствующие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
8	<b>Зап.части</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
9	<b>Инертные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
10	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								

	прочие								
11	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
12	<b>Инструменты, приспособления</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
13	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
14	<b>Изоляционные устройства и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
15	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Главный энергетик ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Зап.части, комплектующие</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
8	<b>Сварочное оборудование и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
9	<b>Приборы, инструменты, приспособления</b>								
	в том числе:								

	...								
	...								
	прочие								
10	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
11	<b>Изоляционные устройства и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
12	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Главный механик ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	...								
	прочие								
5	<b>Материалы по очистке нефтепровода</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Приборы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Инертные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
8	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
9	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
10	<b>Материалы для проведения взрывных работ</b>								

	в том числе:								
	...								
	прочие								
11	<b>Сварочное оборудование и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
12	<b>Инструменты, приспособления</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
13	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
14	<b>Изоляционные устройства и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
15	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник отдела эксплуатации МН и НБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



4	<b>Зап.части, комплектующие, приборы, материалы КИП и А</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Инертные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
8	<b>Приборы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
9	<b>Инструменты, приспособления</b>								
	в том числе:								

	...								
	...								
	прочие								
10	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
11	<b>Изоляционные устройства и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
12	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник отдела АСУ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Инструменты, приспособления</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Изоляционные устройства и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
8	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник отдела АСУ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Изоляционные устройства и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник ИВЦ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



4	<b>Зап.части, комплектующие к контрольно-измерит. и поверит. устройствам и приборам</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Материалы и знаки для калибровки и поверки</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Инертные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
8	<b>Инструменты, приспособления</b>								
	в том числе:								
	...								

	...								
	прочие								
9	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
10	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Главный меторолог ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	прочие								
1.5	<b>Лабораторные приборы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
1.6	<b>Лабораторная посуда</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
1.7	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
2	<b>Реагенты для очистки сточных вод</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
3	<b>Очистка нефтешламов</b>								
3.1	<b>Реагенты</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
3.2	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								

Начальник отдела ЭБ и РП ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Оборудование и инвентарь для санитарно-бытовых помещений</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Аптечки, средства оказания доврачебной помощи, лекарственные препараты и вакцины</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Знаки безопасности</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
8	<b>Лакокрасочные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

9	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
10	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник отдела ОТ, пром. и пож. безопасности ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	прочие								
5	<b>Пож. инвентарь</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Лакокрасочные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
7	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
8	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
9	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								

Начальник отдела ОТ, пром. и пож. безопасности ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	прочие								
5	<b>Мед. инструменты</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Строительное оборудование</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Сантехническое оборудование; комплектующие и зап.части к нему</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Электрооборудование; комплектующие и зап.части к нему</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
8	<b>Сварочное оборудование и материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								

	прочие								
9	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
10	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
11	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник отдела ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



5	<b>Инженерно-технические средства охраны, оборудование охранной сигнализации</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Зап.части, комплектующие к инженерно-техническим средствам охраны</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Кабельная продукция</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
8	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								
9	<b>Приобретение и содержание служебных собак</b>								

	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
10	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник службы безопасности ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Лабораторные приборы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Лабораторная посуда</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

Начальник ТТО (ПКО) ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
5	<b>Моющие и дезинфицирующие средства</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
6	<b>Средства гигиены</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
7	<b>Спецодежда, спецобувь</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
8	<b>СИЗ</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
9	<b>Постельные принадлежности</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								

10	<b>Текстиль</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
11	<b>Посуда</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
12	<b>Металлопрокат и металлоизделия</b>								
	в том числе:								
	...								
	...								
	прочие								
13	<b>Лакокрасочные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
14	<b>Строительные материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								
15	<b>ГСМ</b>								
	в том числе:								
	а) ... (в разрезе видов и марок)								
	...								
	б)								
	...								

16	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Т-3.19

### МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ - Канцелярские расходы

№ стр.	Показатели	Ед. изм.	Значение
А	Б	В	1
1	Канцелярские расходы - ожидаемое за _____ год	тыс.руб.	
2	Среднесписочная численность - ожидаемое за _____ год	чел.	
3	Расходы на 1 работника в _____ году	руб./чел.	
4	Индекс цен		
5	Среднесписочная численность - план на _____ год	чел.	
6	<b>Канцелярские расходы - план на _____ год</b>	<b>тыс.руб.</b>	

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



	...								
	прочие								
5	<b>Прочие материалы</b>								
	в том числе:								
	...								
	прочие								

Начальник спецчасти ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Т-4

**ЗАТРАТЫ НА ЭНЕРГИЮ**  
ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Наименование показателей	Сумма, тыс.руб.
А	Б	1
1	Электроэнергия	<u>Т-4.1 гр.6 стр.итого</u>
2	Теплоэнергия	<u>Т-4.2 гр.6 стр.итого</u>
	<b>ИТОГО</b>	

Главный энергетик ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

## ЗАТРАТЫ НА ЭНЕРГИЮ - Электроэнергия

№ стр.	Наименование (поставщик электроэнергии)	Вид тарифа	Базовый тариф, руб/кВт*час	Обоснование тарифа	Индекс цен	Расход эл.энергии, тыс.кВт*час	Тариф в расчет, руб/кВт*час	Затраты на эл.энергию, тыс.руб.	Обоснование расхода электроэнергии
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1	...	за электропотребление							
2		за мощность							
3	...	за электропотребление							
4		за мощность							
5	...	за электропотребление							
6		за мощность							
	<b>ИТОГО</b>								

Главный энергетик ОАО  
(ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ  
ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

## ЗАТРАТЫ НА ЭНЕРГИЮ - Теплоэнергия

№ стр.	Наименование объекта потребления	Базовый тариф, руб/Гкал	Обоснование тарифа	Индекс цен	Расход теплоэнергии, Гкал	Тариф в расчет, руб/Гкал	Затраты на теплоэнергию, тыс.руб.	Обоснование расхода теплоэнергии
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
1								
2								
3								
...								
...								
...								
	<b>ИТОГО</b>							

Главный энергетик ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**Затраты на оплату труда ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год**

<b>№ стр.</b>	<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Значение</b>
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>В</b>	<b>1</b>
1	Среднесписочная численность	чел.	
2	Всего годовой ФЗП (без соцрасходов)	тыс.руб.	
	в том числе годовое вознаграждение	тыс.руб.	
3	Среднемесячная заработная плата с учетом районного регулирования, вознаграждения, индексации и вахтового метода	руб.	
4	Изменение оценочного обязательства на оплату отпусков	тыс.руб.	
5	ФЗП (в составе соцрасходов)	тыс.руб.	
<b>6</b>	<b>ИТОГО затраты на оплату труда (стр.2+стр.5)</b>	<b>тыс.руб.</b>	
7	Среднемесячная заработная плата с учетом соцрасходов	руб.	

Начальник ООТиЗ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

## Затраты на оплату труда ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Показатели	Ед.изм.	Значение	Обоснование
А	Б	В	1	2
1	<b>Специалисты</b>			
1.1	Оклад специалиста 1 разряда по состоянию на 01.10._____	руб.		
1.2	Средний разряд			
1.3	Межразрядный коэффициент			
1.4	Средний тариф на 1 работника	руб.		
1.5	Доплаты и надбавки	%		
1.6	Доплаты и надбавки	руб.		
1.7	Основная заработная плата	- * -		
1.8	Премия	%		
1.9	Премия	руб.		
1.10	Среднемесячная заработная плата	- * -		
1.11	Среднесписочная численность	ед.		
1.12	ФОТ - всего (в расчете на месяц)	тыс. руб.		
2	<b>Рабочие</b>			
2.1	Оклад рабочего 1 разряда по состоянию на 01.10._____	руб.		
2.2	Средний разряд			
2.3	Межразрядный коэффициент			
2.4	Средний тариф на 1 работника	руб.		
2.5	Доплаты и надбавки	%		

2.6	Доплаты и надбавки (руб.)	руб.		
2.7	Основная заработная плата	- * -		
2.8	Премия	%		
2.9	Премия	руб.		
2.10	Среднемесячная заработная плата	- * -		
2.11	Среднесписочная численность	ед.		
2.12	ФОТ - всего (в расчете на месяц)	тыс. руб.		
3	<b>Всего в расчете на месяц</b>			
3.1	Среднемесячная заработная плата	руб.		
3.2	Коэффициент районного регулирования			
3.3	Среднемесячная заработная плата с районным регулированием	руб.		
3.4	Вознаграждение (1/6)	- * -		
3.5	Среднемесячная заработная плата с районным регулированием и вознаграждением	- * -		
3.6	Среднесписочная численность	ед.		
3.7	ФОТ - всего (в расчете на месяц)	тыс. руб.		
4	<b>Среднемесячная заработная плата с районным регулированием, вознаграждением и индексацией</b>			
	I кв. _____ %	руб.		
	II кв. _____ %	- * -		
	III кв. _____ %	- * -		
	IV кв. _____ %	- * -		
5	<b>Годовой ФОТ с учетом районного регулирования, вознаграждения и индексации</b>	тыс. руб.		
6	<b>Вахтовый метод</b>	- * -		

7	<b>Изменение оценочного обязательства на оплату отпусков</b>	- * -		
8	<b>Расходы социального характера, включаемые в ФЗП</b>	- * -	Т-5.1 гр.1 стр.9	
9	<b>ВСЕГО затраты на оплату труда</b>	- * -		
10	<b>Среднемесячная заработная плата с учетом районного регулирования, вознаграждения, индексации, вахтового метода и расходов социального характера</b>	руб.		

Начальник ООТиЗ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**Расходы социального характера, включаемые в ФЗП  
ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год**

<b>№ стр.</b>	<b>Показатели</b>	<b>Сумма, тыс.руб.</b>	<b>Обоснование</b>
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
1	Премии к праздничным датам:		
1.1	к юбилею Компании/Общества		
1.2	23 февраля и 8 марта		
2	Доплата к отпуску		
3	Премии за участие в производственных конкурсах		
4	Премии, выплачиваемые работникам при присвоении знаков отличия за трудовые достижения (в зависимости от знака отличия):		
4.1	Почетный работник топливно-энергетического комплекса		
4.2	Почетный нефтяник		
4.3	Почетная грамота Министерства промышленности и энергетики РФ		
4.4	Благодарность Министерства энергетики РФ		
4.5	Почетная грамота ОАО "АК "Транснефть"		
4.6	Благодарность ОАО "АК "Транснефть"		
4.7	Почетная грамота Общества		
4.8	Благодарность Общества		
4.9	Почетный знак Общества		
4.10	Прочие награды		
5	Доплата до среднего заработка женщинам по временной нетрудоспособности по беременности и родам, уходу за ребенком		

6	Поощрения к юбилеям (50,55,60-летие)		
7	Расходы, связанные с наймом жилья для работников		
7.1	Компенсация стоимости найма жилья работников		
7.2	Компенсация затрат на оплату процентов по ипотечному кредитованию		
8	Прочие		
9	<b>ВСЕГО расходов социального характера</b>		

Начальник \_\_\_\_ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник ООТиЗ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_  
(стр. 2; 3)

Начальник ОК ОАО (ООО) \_\_\_\_\_  
(стр. 4; 4.1-4.10; 6; 8)

Начальник ОСР ОАО (ООО) \_\_\_\_\_  
(стр. 1; 1.1; 1.2; 5; 7; 7.1; 7.2)

**АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ**  
 ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Показатели	Ед. изм.	Значение	Обоснование
А	Б	В	1	2
1	Стоимость основных средств на начало периода (ожидаемое)	тыс.руб.	<u>Т-6.1 гр.1 стр.3</u>	
2	Коэффициент переоценки основных средств			
3	Ввод в действие основных средств	тыс.руб.	<u>Т-6.2 гр.1 стр.1</u>	
4	Среднегодовой ввод основных средств	- * -	<u>Т-6.2 гр.1 стр.2</u>	
5	Выбытие основных средств	- * -	<u>Т-6.2 гр.1 стр.3</u>	
6	Среднегодовое выбытие основных средств	- * -	<u>Т-6.2 гр.1 стр.4</u>	
7	Стоимость основных средств на конец периода	- * -	п.1 + п.3 - п.5	
8	Среднегодовая стоимость основных средств	- * -	(п.1+п.7)/2	
9	Среднегодовая стоимость основных средств, на которые не начисляется амортизация	- * -	<u>Т-6.3 гр.1 стр.8</u>	
10	Среднегодовая стоимость основных средств, полностью самортизированных	- * -	<u>Т-6.4 гр.1 стр.8</u>	
11	Среднегодовая стоимость амортизируемых основных средств	- * -	п.8 - п.9 - п.10	

12	Средняя норма амортизации	%	<u>Т-6.1 гр.1 стр.6</u>	
13	Сумма амортизационных отчислений основных средств на _____ год	тыс.руб.	п.11*п.12	

Главный бухгалтер ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Т-6.1

### Расчет стоимости основных средств и средней нормы амортизации

№ стр.	Показатели	Ед. изм.	Значение	Обоснование
А	Б	В	1	2
1	Стоимость основных средств на 01 _____ г. (данные бухгалтерского баланса)	тыс.руб.		
2	Ввод основных средств в 4 кв. _____ г. (ожидаемый)	- * -		
3	Стоимость основных средств на начало планируемого периода (ожидаемая)	- * -		
4	Сумма амортизации основных средств за _____ г. (ожидаемая)	- * -		
5	Среднегодовая стоимость амортизируемых основных средств в _____ г. (ожидаемая)	- * -		
6	Средняя норма амортизации основных средств (ожидаемая - _____ г.)	%		

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

### Расчет величины среднегодового ввода и выбытия основных средств

№ стр.	Показатели	Сумма, тыс.руб.
А	Б	1
<b>Расчет величины среднегодового ввода основных средств</b>		
1	Ввод основных средств за год - всего	
	I квартал	
	II квартал	
	III квартал	
	IV квартал	
2	Среднегодовой ввод основных средств	
<b>Расчет величины среднегодового выбытия основных средств</b>		
3	Выбытие основных средств за год - всего	
	I квартал	
	II квартал	
	III квартал	
	IV квартал	
4	Среднегодовое выбытие основных средств	

Начальник ОКС ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник отдела эксплуатации МН и НБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**Расчет среднегодовой стоимости основных средств, на которые не начисляется амортизация**

№ стр.	Показатели	Сумма, тыс.руб.	Обоснование
А	Б	1	2
1	Стоимость основных средств, на которые не начисляется амортизация, на 01 _____ г.		
2	Ввод основных средств, на которые не начисляется амортизация, в 4 кв. _____ г. (ожидаемое)		
3	Выбытие основных средств, на которые не начисляется амортизация, в 4 кв. _____ г. (ожидаемое)		
4	Стоимость основных средств, на которые не начисляется амортизация, на начало планируемого периода (ожидаемая)		
5	Ввод основных средств, на которые не начисляется амортизация, в _____ году - всего		
	I квартал		
	II квартал		
	III квартал		
	IV квартал		
6	Среднегодовой ввод основных средств, на которые не начисляется амортизация		
7	Выбытие основных средств, на которые не начисляется амортизация, в _____ году - всего		
	I квартал		
	II квартал		
	III квартал		
	IV квартал		

8	Среднегодовое выбытие основных средств, на которые не начисляется амортизация		
9	Среднегодовая стоимость основных средств, на которые не начисляется амортизация		

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Т-6.4

### Расчет среднегодовой стоимости полностью самортизированных основных средств

№ стр.	Показатели	Сумма, тыс.руб.	Обоснование
А	Б	1	2
1	Стоимость полностью самортизированных основных средств на 01 _____ г.		
2	Стоимость основных средств, срок полезного действия которых кончается в 4 кв. _____ г. (ожидаемая)		
3	Стоимость полностью самортизированных основных средств на начало планируемого периода (ожидаемая)		
4	Стоимость основных средств, срок полезного действия которых кончается в планируемом периоде - всего		
	I квартал		
	II квартал		
	III квартал		
	IV квартал		
5	Среднегодовая стоимость основных средств, срок полезного действия которых кончается в планируемом периоде		

6	Выбытие полностью амортизированных основных средств в _____ году - всего		
	I квартал		
	II квартал		
	III квартал		
	IV квартал		
7	Среднегодовое выбытие полностью амортизированных основных средств		
8	Среднегодовая стоимость полностью амортизированных основных средств		

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_



## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги транспорта

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
4	5	6	7						
1.	Услуги авиатранспорта								
1.1.									
1.2.									
	...								
2.	Услуги автотранспорта								
2.1.									
2.2.									
	...								
3.	Услуги железнодорожного транспорта								
3.1.									
3.2.									
4.	Прочие								
4.1.									
4.2.									
	<b>Итого</b>								

Начальник отдела эксплуатации ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги охраны

№ стр.	Наименование услуг (объектов)	Базовая стоимость, тыс.руб.	Обоснование стоимости	Индекс цен	_____ год
					план сумма, тыс.руб.
А	Б	1	2	3	4
1	<b>Пожарная охрана</b>				
	в том числе (в разрезе объектов):				
	...				
	...				
2	<b>Охрана объектов (услуги МВД)</b>				
	в том числе (в разрезе объектов):				
	...				
	...				
3	<b>Услуги ОАО "Транснефть - Охрана"</b>				
	...				
4	<b>Прочие услуги</b>				
	...				
	<b>Итого</b>				

Начальник службы безопасности ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник отдела ОТ, пром. и пож. безопасности ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Арендная плата

№ стр.	Наименование объекта аренды	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс цен	_____ год			
						план			обоснование количества
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	
						количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	
1	Аренда земли								
	...								
	...								
	...								
2	Аренда зданий и сооружений								
	...								
	...								
	...								
3	Аренда транспортных средств								
	...								
	...								
	...								
4	Прочая аренда								
	...								
	...								
	...								
	<b>Итого</b>								

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Подготовка кадров на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Программа обучения/ форма обучения	Количество сотрудников	Стоимость обучения, руб./1 чел.	Сумма, тыс.руб.	Обоснование направления на обучение	Обоснование стоимости обучения
А	Б	1	2	3	4	5
1	<b>Повышение квалификации руководителей и специалистов:</b>					
	а) профессиональная переподготовка					
	б) повышение квалификации					
	в) семинары, консультационные услуги					
	<b>ИТОГО по рук. и специалистам:</b>					
2	<b>Обучение рабочих:</b>					
	а) первичная подготовка					
	б) повышение квалификации					
	в) обучение 2-й профессии					
	<b>ИТОГО по рабочим:</b>					
	<b>ВСЕГО:</b>					
3	<b>Курсы целевого назначения:</b>					
	Руководители и специалисты					
	Рабочие					
	<b>ИТОГО по КЦН:</b>					
4	<b>ИТОГО</b>					

Начальник отдела кадров ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Страхование и негосударственное пенсионное обеспечение**

на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Виды страхования и показатели	Сумма, тыс.руб.	Обоснование
А	Б	1	2
	<b>ИТОГО</b>		
1	Страхование имущества		
2	Страхование гражданской ответственности		
3	Добровольное медицинское страхование		
4	Страхование от несчастного случая		
5	Страхование нефти		
6	Страхование транспортных средств и спецтехники		
7	Прочие виды страхования		
8	Негосударственное пенсионное обеспечение		

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник ОСР ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Налоги в составе себестоимости**

на \_\_\_\_\_ год

<b>№ стр.</b>	<b>Наименование налога</b>	<b>Сумма, тыс.руб.</b>	<b>Обоснование</b>
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
1	Налог на имущество		
2	Транспортный налог		
3	Земельный налог		
4	Водный налог		
5	Прочие налоги и сборы (расшифровать)		
	<b>ИТОГО</b>		

Начальник налогового отдела ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - НИР, ОКР и ТР**  
на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Наименование разработки / исследования	Сумма, тыс.руб.
А	Б	1
1	...	
2	...	
3	...	
	<b>ИТОГО</b>	

Начальник отдела научно-технического обеспечения и нормативной документации ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Другие прочие**  
на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Показатели	Сумма, тыс.руб.	Обоснование (номер страницы)
А	Б	1	2
	<b>ИТОГО</b>		
	в том числе:		
1	<b>Услуги:</b>		
1.1	по службе главного энергетика	Т-15.1.1 гр.6 стр.итого	
1.2	по службе главного механика	Т-15.1.2 гр.6 стр.итого	
1.3	по отделу эксплуатации МН и НБ	Т-15.1.3 гр.6 стр.итого	

1.4	по службе АСУ, ТМ, ВТ	Т-15.1.4 гр.6 стр.итого	
1.5	по службе главного метролога	Т-15.1.5 гр.6 стр.итого	
1.6	по природоохранным мероприятиям и экоанализу	Т-15.1.6 гр.6 стр.итого	
1.7	по отделу промышленной, пожарной безопасности и охране труда	Т-15.1.7 гр.6 стр.итого	
1.8	по текущему ремонту и обслуживанию зданий и сооружений	Т-15.1.8 гр.6 стр.итого	
1.9	по службе безопасности	Т-15.1.9 гр.6 стр.итого	
1.10	по товаро-транспортной службе	Т-15.1.10 гр.6 стр.итого	
1.11	аудиторские, консультационные, юридические, нотариальные	Т-15.1.11 гр.6 стр.итого	
1.12	по эксплуатации автомашин и спецтехники	Т-15.1.12 гр.6 стр.итого	
1.13	по регистрации, ТО автомашин и спецтехники	Т-15.1.13 гр.6 стр.итого	
1.14	по регистрации объектов недвижимости	Т-15.1.14 гр.6 стр.итого	
1.15	коммунального хозяйства	Т-15.1.15 гр.6 стр.итого	
2	<b>Лицензирование деятельности</b>	<u>Т-15.2 гр.3 стр.итого</u>	
3	<b>Приобретение нормативно-справочной лит-ры, НТД</b>	<u>Т-15.3 гр.6 стр.итого</u>	
4	<b>Оформление и поддержание патентов</b>	<u>Т-15.4 гр.1 стр.итого</u>	
5	<b>Почтово-телеграфные услуги, доставка документации, подписка</b>	Т-15.5 гр.6 стр.итого	
6	<b>Командировочные расходы</b>	<u>Т-15.6 гр.7 стр.итого</u>	
7	<b>Представительские расходы</b>	<u>Т-15.7 гр.2 стр.итого</u>	
8	<b>Участие в выставках</b>	<u>Т-15.8 гр.2 стр.итого</u>	
9	<b>Топографские расходы, изготовление печатей, штампов</b>	Т-15.9 гр.6 стр.итого	
10	<b>Рекламные услуги, услуги СМИ</b>	Т-15.10 гр.6 стр.итого	
11	<b>Другие расходы</b>	Т-15.11 гр.6 стр.итого	

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ – Услуги по службе главного энергетика

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по службе главного механика

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по отделу эксплуатации МН и НБ

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по службе АСУ, ТМ, ВТ

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по службе главного метролога

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по природоохранным мероприятиям и экоанализу**

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по отделу промышленной, пожарной безопасности и охране труда**

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по текущему ремонту и обслуживанию зданий и сооружений**

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по службе безопасности

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по товаро-транспортной службе

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги аудиторские, консультационные, юридические, нотариальные**

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по эксплуатации автомашин и спецтехники

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по регистрации, ТО автомашин и спецтехники

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги по регистрации объектов недвижимости

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Услуги коммунального хозяйства

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Лицензирование деятельности**

на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Номер и название лицензии	Годовая норма амортизации, %	Стоимость, тыс.руб.	Сумма амортизации, тыс.руб.
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
1	...			
2	...			
3	...			
	...			
	...			
	<b>ИТОГО</b>			

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Приобретение нормативно-справочной литературы, НТД**

№ стр.	Наименование	Ед. изм.	Базовая цена, руб.	Обоснование цены	Индекс цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник отдела научно-технического обеспечения и нормативной документации ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Оформление и поддержание патентов**

<b>№ стр.</b>	<b>Название патента</b>	<b>Сумма расходов, тыс.руб.</b>	<b>Обоснование</b>
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
1	...		
2	...		
3	...		
4	...		
	...		
	<b>ИТОГО</b>		

Начальник отдела научно-технического обеспечения  
и нормативной документации ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Почтово-телеграфные услуги, доставка документации, подписка**

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Командировочные расходы

№ стр.	Показатели	Базовая стоимость, руб.	Обоснование цены	Индекс цен	_____ год				
					план				
					количество человек	количество суток	стоимость, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>ИТОГО</b>								
1	Суточные								
	Проживание								
	Проезд								
	<b>ВСЕГО</b>								
2	Суточные								
	Проживание								
	Проезд								
	<b>ВСЕГО</b>								

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Т-15.7

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Представительские расходы на \_\_\_\_\_ год**

№ стр.	Темы встреч	Количество встреч	Сумма расходов, тыс.руб.	Обоснование
А	Б	1	2	3
1	...			
2	...			
	<b>ИТОГО</b>			

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Т-15.8

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Участие в выставках на \_\_\_\_\_ год**

№ стр.	Название выставок	Количество выставок	Сумма расходов, тыс.руб.	Обоснование
А	Б	1	2	3
1	...			
2	...			
	<b>ИТОГО</b>			

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Топографские расходы, изготовление печатей, штампов ...**

№ стр.	Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс с цен	_____ год			
						план			
А	Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
						4	5	6	7
1	...								
2	...								
3	...								
	...								
	...								
	<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Рекламные услуги, услуги СМИ

Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс цен	_____ год			
					план			
Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
					4	5	6	7
...								
...								
...								
...								
...								
<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ - Другие расходы

Наименование работ, услуг	Ед. изм.	Базовая стоимость, руб.	Обоснование стоимости	Индекс цен	_____ год			
					план			
Б	В	1	2	3	количество	цена, руб.	сумма, тыс.руб.	обоснование количества
					4	5	6	7
...								
...								
...								
...								
...								
<b>ИТОГО</b>								

Начальник профильной службы ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

Проценты к получению и уплате ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Показатели	Сумма, тыс.руб.	Обоснование (номер приложения и страницы)
А	Б	1	2
1	Проценты к получению по договорам займа со сторонними организациями		
2	Проценты к уплате по заемным средствам, полученным от сторонних организаций		

Начальник отдела корпоративного  
финансирования ОАО "АК "Транснефть"

\_\_\_\_\_

Начальник ФО ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

**ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Наименование показателей	Сумма, тыс.руб.	Обоснование (номер приложения и страницы)
А	Б	1	2
1	<b>Прочие доходы</b>		
1.1	стоимость оприходованных ТМЦ, полученных при списании (ликвидации) основных средств и прочего имущества		
1.2	иные прочие доходы		
2	<b>Прочие расходы</b>		
2.1	суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания		
2.2	остаточная стоимость списанных (ликвидированных) основных средств		
2.3	прочие расходы, связанные со списанием (ликвидацией) основных средств		
2.4	стоимость списанных незавершенных капитальных вложений		
2.5	прочие расходы, связанные со списанием незавершенных капитальных вложений		
2.6	стоимость списанных (ликвидируемых) прочих активов		
2.7	прочие расходы, связанные со списанием (ликвидацией) прочих активов		
2.8	сумма начисленного резерва по сомнительной задолженности		

2.9	остаточная стоимость основных средств, переданных безвозмездно		
2.10	стоимость прочих активов, переданных безвозмездно		
2.11	расходы, связанные с безвозмездной передачей активов и безвозмездным оказанием услуг		
2.12	расходы, связанные с оплатой услуг кредитных организаций		
2.13	суммы начисленных налогов		
2.14	расходы на содержание законсервированных объектов		
2.15	НДС, не подлежащий вычету		
2.16	расходы на выплату ренты по акциям ОАО "АК "Транснефть"		
2.17	расходы, связанные с приобретением ОС непромышленной сферы, возникшие после его ввода		
2.18	остаточная стоимость основных средств, переданных в качестве благотворительной помощи		
2.19	прочая благотворительная и финансовая помощь		
2.20	содержание объектов социальной сферы		
2.21	расходы социального характера		
2.22	выплаты, льготы, компенсации неработающим пенсионерам в денежной и натуральной форме		
2.23	прочие расходы по смете		
2.24	расходы, связанные с формированием государственного резерва		
2.25	другие прочие расходы		

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

## СМЕТА СОЦИАЛЬНЫХ РАСХОДОВ

№ стр.	Показатели	Сумма, тыс.руб.	Обоснование
А	Б	1	2
<b>I</b>	<b>Расходы социального характера (не включаемые в заработную плату) – всего</b>		
<b>1</b>	<b>Денежные выплаты и льготы работникам</b>		
1.1	Выплаты женщинам по уходу за ребенком до достижения им возраста 3-х лет		
1.2	Выплаты, компенсирующие расходы по мед.обслуживанию, связанному с беременностью и родами		
1.3	Единовременная материальная помощь при рождении ребенка		
1.4	Единовременная материальная помощь по заявлениям		
<b>1.5</b>	<b>Материальная помощь на погребение, в т.ч.:</b>		
1.5.1	в случае смерти работника		
1.5.2	в случае смерти члена семьи работника (муж, жена, родители, дети)		
1.6	Единовременная выплата при выходе работника на пенсию (по достижении пенсионного возраста)		
<b>1.7</b>	<b>Прочие, в т.ч.</b>		
1.7.1	компенсация приобретения топлива (дрова, уголь, мазут)		
1.7.2	компенсация при расторжении трудового договора		
1.7.3	компенсация стоимости содержания детей работников в дошкольных детских учреждениях		
1.7.4	матпомощь участникам ликвидации аварии на ЧАЭС и боевых действий (Афганистан, Чечня и т.п.)		

1.7.5	льготы и компенсации работникам, проживающим на объектах, расположенных на территории радиоактивного загрязнения		
1.7.6	прочие компенсации и выплаты, предусмотренные Коллективным договором (Положением о социальных выплатах)		
<b>1.8</b>	<b>Лечение и оздоровление работников, членов семей работников</b>		
1.8.1	Оплата лечения и обследования работников и членов их семей		
1.8.2	Компенсация стоимости путевок в санатории и базы отдыха		
1.8.3	Компенсация стоимости детских путевок в летние и зимние туристические и оздоровительные лагеря (с учетом стоимости проезда авиа или ж/д транспортом)		
1.8.4	Материальная помощь работникам, имеющим несовершеннолетних детей-инвалидов (до 18 лет)		
1.8.5	Расходы на добровольное медицинское страхование членов семей работников		
<b>1.9</b>	<b>Проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий</b>		
1.9.1	Аренда спортзалов		
1.9.2	Приобретение спортивных абонементов		
1.9.3	Проведение спортивных мероприятий		
1.9.4	Содержание секций, спортивного инвентаря		
1.9.5	Прочие культурно-массовые мероприятия		
1.9.6	Приобретение детских подарков		
1.9.7	Оплата экскурсионных поездок детских групп		
1.9.8	Оплата экскурсионных поездок работников		
1.10	Транспортные расходы по подвозу работников		
<b>1.11</b>	<b>Расходы, связанные с улучшением жилищных условий работников</b>		

1.11.1	Материальная помощь работникам на улучшение жилищных условий		
1.11.2	Частичная компенсация остаточной стоимости жилья общества при продаже его работникам		
1.11.3	Прочие расходы (в т.ч. возмещение вреда, выплаты детям погибших работников и пр.)		
1.12	Прочие социальные выплаты и льготы работникам		
<b>2</b>	<b>Денежные выплаты пенсионерам</b>		
2.1	Регулярные выплаты неработающим пенсионерам (не получающим корпоративную пенсию)		
2.2	Материальная помощь по заявлениям		
2.2.1	На лечение и обследование		
2.2.2	На приобретение путевки		
2.2.3	На возмещение ущерба от стихийных бедствий, вызванных природными явлениями		
2.2.4	На прочие происшествия (в т.ч. ущерб вследствие бытовых происшествий: пожар, залив и пр.)		
2.2.5	На погребение		
2.2.6	К праздникам		
2.2.7	Участникам ВОВ, боевых действий и ликвидации аварии ЧАЭС		
2.2.8	Компенсация приобретения топлива (дрова, уголь, мазут)		
2.2.9	Прочие льготы и компенсации пенсионерам, предусмотренные Коллективным договором (Положением о социальных выплатах) - транспортные услуги, экскурсионное обслуживание, компенсация расходов на ремонт жилья, празднование Дня пожилого человека и пр.		
<b>3</b>	<b>Содержание объектов соцсферы</b>		
3.1	Спортивные сооружения		

3.2	Медпункты		
3.3	Детсады		
3.4	Объекты ЖКХ		
3.5	Общепит		
3.6	Прочие объекты соцсферы		
<b>4</b>	<b>Прочие расходы по смете</b>		
4.1	Расчеты с профкомом		
4.2	Отчисления в НПФ, связанные с назначением срочных корпоративных пенсий (по инвалидности и случаю потери кормильца)		
4.3	Прочие (в т.ч. вакцинация, ритуальные услуги)		
<b>II</b>	<b>ИТОГО</b>		

Начальник ОСР ОАО  
(ООО)

---

## ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИБЫЛИ

на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Направление прибыли	Сумма, тыс.руб.	Обоснование
А	Б	1	2
1	<b>Чистая прибыль</b>	<u>Т-1 гр.1 стр. Чистая прибыль</u>	
2	<b>Использование чистой прибыли</b>		
2.1	Капитальные вложения	<u>Т-19 гр.1 стр.5 - Т-6 гр.1 стр.13</u>	
2.2	Возврат заемных средств		
2.3	Пополнение оборотных средств		
2.3.1	Закупка нефти на технологические нужды		
2.3.2	Пополнение и обновление аварийного и эксплуатационного запаса		
2.3.3	Пополнение и обновление запаса материалов 2-ой группы		
2.4	Прочие (расшифровать)		
2.4.1	...		
2.4.2	...		

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник финансового отдела ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

**ОТЧЕТ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ПРИБЫЛИ**  
**ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ ЗА \_\_\_\_\_ ГОД**

№ стр.	Направление прибыли	Тариф	Факт	+/-, тыс.руб.	%	Обоснование
А	Б	1	2	3	4	5
1	<b>Чистая прибыль</b>	<u>Т-18 гр.1 стр.1</u>	-	-	-	
2	<b>Использование чистой прибыли</b>	<u>Т-18 гр.1 стр.2</u>				
2.1	Капитальные вложения	<u>Т-18 гр.1 стр.2.1</u>	-	-	-	
2.2	Возврат заемных средств	<u>Т-18 гр.1 стр.2.2</u>				
2.3	Пополнение оборотных средств	<u>Т-18 гр.1 стр.2.3</u>				
2.3.1	Закупка нефти на технологические нужды	<u>Т-18 гр.1 стр.2.3.1</u>				
2.3.2	Пополнение и обновление аварийного и эксплуатационного запаса	<u>Т-18 гр.1 стр.2.3.2</u>				
2.3.3	Пополнение и обновление запаса материалов 2-ой группы	<u>Т-18 гр.1 стр.2.3.3</u>				
2.4	Прочие (расшифровать)	<u>Т-18 гр.1 стр.2.4</u>				
2.4.1	Амортизация по централизованным импортным поставкам	-				
2.4.2	...					

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

Начальник финансового отдела ОАО (ООО)

\_\_\_\_\_

Программы производственного развития ОАО (ООО) \_\_\_\_\_ на  
\_\_\_\_\_ год

№ стр.	Показатели	Сумма, тыс.руб.	Обоснование
А	Б	1	2
1	Программа технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов		
2	Программа капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов		
3	Программа диагностического обследования трубопроводов и резервуаров		
4	Прочие капитальные вложения (активы стоимостью не более 40 тыс.руб.)		
<b>5</b>	<b>Капитальные вложения - всего</b>	п.1 + п.4	

Главный инженер ОАО (ООО) \_\_\_\_\_  
(либо зам. генерального директора по производству,  
либо зам. генерального директора по капитальному строительству)

## ОТЧИСЛЕНИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ НУЖДЫ

на \_\_\_\_\_ год

№ стр.	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение	Обоснование
А	Б	В	1	2
1	Предельная величина базы для начисления страховых взносов	тыс.руб.		
2	Среднесписочная численность работников (транспорт нефти), из них:	чел.		
2.1	количество работников с годовым доходом до предельной величины базы для начисления страховых взносов	- * -		
2.2	количество работников с годовым доходом свыше предельной величины базы для начисления страховых взносов	- * -		
<b>3</b>	<b>Страховые взносы, начисляемые с выплат работникам, годовой доход которых свыше предельной величины базы для начисления страховых взносов</b>			
3.1	Годовой доход работников, всего, в т.ч.:	тыс.руб.		
3.1.1	годовой доход работников, облагаемый по ставке 30%	- * -		
3.1.2	годовой доход работников, облагаемый по ставке 10%	- * -		
3.2	Сумма страховых взносов с доходов, облагаемых по ставке 30%	- * -	стр.3.1.1 * 30%	
3.3	Сумма страховых взносов с доходов, облагаемых по ставке 10%	- * -	стр.3.1.2 * 10%	
	<b>ИТОГО сумма страховых взносов</b>	- * -	стр.3.2 + стр. 3.3	
<b>4</b>	<b>Страховые взносы, начисляемые с выплат работникам до уровня предельной величины базы для начисления страховых взносов</b>			
4.1	Годовой доход работников, всего	- * -		
	<b>ИТОГО сумма страховых взносов</b>	- * -	стр.4.1 * 30%	

<b>5</b>	<b>Отчисления на резерв вознаграждения по итогам работы за год</b>		
5.1	Размер резерва на вознаграждение по итогам работы за год - всего, в т.ч.:	- * -	
5.1.1	к налогообложению по ставке 30% (по тем сотрудникам, чей доход не достигнет предельной величины базы для начисления страховых взносов)	- * -	
5.1.2	к налогообложению по ставке 10% (по тем сотрудникам, чей доход достигнет предельной величины базы для начисления страховых взносов)	- * -	
5.2	Сумма резерва на страховые взносы, рассчитанная по ставке 30% (с учетом отчислений в ФСС на страхование от несчастных случаев на производстве 0,2%)	- * -	стр. 5.1.1 * 30,2%
5.3	Сумма резерва на страховые взносы, рассчитанная по ставке 10% (с учетом отчислений в ФСС на страхование от несчастных случаев на производстве 0,2%)	- * -	стр. 5.1.2 * 30,2%
	<b>ИТОГО сумма резерва на страховые взносы</b>	- * -	стр. 5.2 + стр. 5.3
<b>6</b>	<b>Страхование от несчастных случаев на производстве:</b>		
6.1	Налогооблагаемая база (ФЗП с выплатами соц. характера, за минусом резерва на вознаграждение)	- * -	
	<b>Итого сумма отчислений в ФСС</b>	- * -	стр. 6.1 * 0,2%
<b>7</b>	<b>Отчисления на резерв оценочного обязательства на оплату отпусков:</b>		

7.1	Предполагаемое изменение оценочного обязательства на оплату отпусков в планируемом году ("+" доначисление обязательства, "-" уменьшение обязательства)	- * -		
7.2	Средняя ставка страховых взносов на планируемый год с учетом отчислений в ФСС (несчастные случаи на производстве)	%	(Сумма строк Итого пунктов 3, 4, 6) / стр. 6.1 * 100	
	<b>ИТОГО сумма изменения резерва на страховые взносы по оценочному обязательству на оплату отпусков</b>	<b>тыс.руб.</b>	стр.7.2 * стр.7.1 /100	
	<b>ВСЕГО</b>	- * -	Сумма строк "Итого" пунктов 3, 4, 5, 6, 7	

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

## Текущий налог на прибыль ОАО (ООО) \_\_\_\_\_

1	Прибыль по данным бухгалтерского учета	20__ г.	_____ Год		Обоснование
<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	Тариф 20__ г. постоянные и временные разницы	План на 20__ г. - всего		
<b>А</b>	<b>Б</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3=гр.2*20%</b>	<b>4</b>
<b>2=2.1-2.2</b>	<b>Постоянные разницы-всего, в том числе</b>				
<b>2.1</b>	<b>Увеличивают налоговую базу</b>				
2.1.1	сверхнормативные расходы (представительские расходы)				
2.1.2	расходы, связанные с оплатой обучения в высших и средних специальных учебных заведениях				
2.1.3	амортизация ОС, исчисленная исходя из суммы дооценки основных средств				
2.1.4	сумма созданного и неиспользованного резерва на выплату вознаграждения по итогам работы за год				
2.1.5	отрицательная разница от переоценки ценных бумаг по рыночной стоимости				

2.1.6	превышение суммы созданного резерва по сомнительным долгам над суммой созданного резерва согл. ст. 266 НК РФ				
2.1.7	стоимость НИОКР, не давших положительного результата, в размере 30% фактически осуществленных расходов				
2.1.8	убыток от безвозмездной передачи основных средств				
2.1.9	убыток от реализации товаров (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств				
2.1.10	выплаты социального характера				
2.1.11	благотворительная и финансовая помощь				
2.1.12	прочие расходы, в т.ч. не соответствующие критерию п.1ст.252 НК РФ (.....)				
<b>2.2</b>	<b>Уменьшают налоговую базу</b>				
2.2.1	положительная разница от переоценки ценных бумаг по рыночной стоимости				
2.2.2	превышение суммы восстановленного резерва по сомнительным долгам над суммой восстановленного резерва согл. ст. 266 НК РФ				
2.2.3	сумма полученных дивидендов				
2.2.4	сумма средств централизованного фонда, признаваемая в отчетном периоде внереализационным доходом				
<b>3</b>	<b>Вычитаемые временные разницы-всего, в том числе:</b>				
3.1	НИОКР, давшие положительный результат и не давшие положительный результат (в пределах 70% суммы расходов)				

3.2	убыток от реализации ОС и прочего имущества				
3.3	отклонение "бухгалтерской" и "налоговой" амортизации				
3.4	прочие отклонения в сумме расходов, связанные с различным моментом признания в бухгалтерском и налоговом учете				
<b>4</b>	<b>Налогооблагаемые временные разницы - всего, в том числе:</b>				
4.1	отклонение "бухгалтерской" и "налоговой" амортизации				
4.2	суммовые разницы, возникающие до момента принятия активов к учету				
4.3	% к уплате по кредитам и займам, начисленные до принятия активов к учету				
4.4	расходы на регистрацию недвижимого имущества				
4.5	вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации при приобретении товаров				
4.6	таможенные пошлины, уплаченные при приобретении ОС				
4.7	резерв по сомнительным долгам в случае неначисления в бухгалтерском учете				
4.8	расходы, относящиеся к незавершенному производству				
4.9	10% (30% - третья - седьмая амортизационная группа) первоначальной стоимости основных средств				

4.10	прочие отклонения в сумме расходов, связанные с различным моментом признания в бухгалтерском и налоговом учете (.....)				
5	<b>Текущая налогооблагаемая прибыль = стр.1+стр.2+стр.3-стр.4</b>				
6	<b>Итого текущий налог на прибыль = стр.5*20%</b>			<b>x</b>	

Начальник соответствующего подразделения ФЭБ ОАО (ООО) \_\_\_\_\_