

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ (ПО ДЕЛУ № 2014/17-э)
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ МАТЕРИАЛОВ
ОАО «АНГАРСКАЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»
ПО УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФА НА УСЛУГУ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2015 ГОД

**1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении
об установлении тарифа**

Экспертное заключение по установлению тарифа на услугу по передаче электрической энергии, оказываемую ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» (далее – Предприятие) с 1 января 2015 года, подготовлено в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон № 35-ФЗ);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, утвердившим Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) и Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила государственного регулирования);
- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания № 98-э);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- и другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов.

При рассмотрении представленных Предприятием материалов эксперты службы по тарифам Иркутской области (далее - Служба) руководствовались основными принципами и целями государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Закона № 35-ФЗ государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В этой связи регулирование тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2015 год для Предприятия будет осуществляться с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Расчет тарифов и форма представленных Предприятием материалов соответствует требованиям, утвержденным нормативно-методическими документами по вопросам регулирования тарифов (цен). Эксперты Службы отмечают, что материалы представлены не в полном объеме.

2. Оценка финансового состояния

Передача электрической энергии для сторонних потребителей является неосновным видом деятельности Предприятия. Доля данного вида деятельности в общем финансовом результате в соответствии с отчетностью составляет 0,26%, отдельный учет Предприятием не ведется. В этой связи эксперты считают анализ финансово-хозяйственной деятельности Предприятия не показательным в рамках настоящего регулирования.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

Таблица 3.1

Динамика основных технико-экономических показателей
за период 2013-2014 гг., оценка 2015 г.

Показатель	Ед. изм.	2013 год	2014 год	2015 год
		Утверждено СТ	Утверждено СТ	План Предприятия
Себестоимость	тыс. руб.	40 651,0	40 221,0	65 422,8
Прибыль	тыс. руб.	6 651,5	7 619,0	9 265,4
Дополнительные расходы за предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	2 904,9	6 197,0	25 408,0
Избыточные доходы за предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	0,0	118,5	0,0
Расходы на содержание сетей	тыс. руб.	50 207,4	53 918,4	100 096,2
Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	10 466,7	11 806,6	15 435,7
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	60 674,1	65 725,1	115 531,9

В таблице 3.1 приведены основные технико-экономические показатели деятельности Предприятия за период 2013-2014 гг. и прогноз на 2015 год.

Эксперты отмечают рост необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия в 2015 году на 43,1%, что обусловлено увеличением прибыли и расходов по статьям себестоимости: «Работы и услуги производственного характера», «Материалы», «Амортизация», «Прочие расходы».

Также Предприятием заявлены дополнительные расходы за предыдущие периоды регулирования.

По мнению экспертов Службы, заявленные расходы Предприятия не являются экономически обоснованными по следующим основаниям.

4. Анализ экономической обоснованности себестоимости по статьям расходов

Поскольку Предприятие осуществляет передачу электрической энергии как для собственного производства, так и для сторонних потребителей, распределение расходов по регулируемому виду деятельности между субабонентами и Предприятием произведено в соответствии с п. 14 Методических указаний пропорционально полезному отпуску. Эксперты Службы определили долю затрат, относимых на регулируемую деятельность, в размере 33,07% (458,963 млн. кВт.ч. / 1 388,025 млн. кВт.ч. * 100%). Эксперты Службы принимают к расчету тарифов только необходимую валовую выручку на осуществление услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей.

4.1. Статья «Сырье, основные материалы»

тыс. руб.

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Сырье, основные материалы	5 494,9	1 817,2	5 494,9	1 817,2	0,0

По данной статье Предприятием заявлены расходы в размере 1 817,2 тыс. руб.

Указанная сумма определена Предприятием на основании перечня ремонтных работ, планируемых к выполнению в 2015 году, и локальных дефектных ведомостей.

На основании анализа представленных материалов, учитывая фактические расходы Предприятия в 2013 году (2 651,4 тыс. руб.), экспертами указанные расходы приняты в размере, заявленном Предприятием.

4.2. Статья «Вспомогательные материалы»

тыс. руб.

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Вспомогательные материалы	195,9	63,9	195,9	63,9	0,0

По статье «Вспомогательные материалы» Предприятием заявлены расходы в размере 63,9 тыс. руб. на приобретение спецодежды, индивидуальных средств защиты.

На основании анализа представленных документов эксперты Службы полагают возможным принять расходы по данной статье в заявленном размере.

4.3. Статья «Работы и услуги производственного характера»

тыс. руб.

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Работы и услуги производственного характера	99 322,0	32 408,8	69 812,9	23 087,1	-9 321,7

текущий ремонт	8 100,8	2 643,3	7 332,7	2 424,9	-218,4
договорные работы	91 221,2	29 765,5	62 480,2	20 662,2	-9 103,3

По статье «Работы и услуги производственного характера» Предприятием заявлены расходы в размере 32 408,8 тыс. руб., в т.ч. на проведение текущего ремонта – 2 643,3 тыс. руб., договорные работы – 29 765,5 тыс. руб.

Расходы на проведение текущего ремонта определены Предприятием на основании перечня ремонтных работ, планируемых к выполнению в 2015 году, графиков выполнения работ и локальных дефектных ведомостей. На основании анализа представленных материалов экспертами расходы на текущий ремонт приняты в размере 2 424,9 тыс. руб. исходя фактических затрат 2013 года (2 032,9 тыс. руб.) с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2014 год – 107,4%, на 2015 год – 106,7%, доли, приходящейся на сторонних потребителей.

В обоснование договорных работ представлен договор оказания услуг по техническому обслуживанию и эксплуатации электросетевого оборудования ОАО «АНХК» от 01.01.2014 г. № 75-14/11-14 с ОАО «АУЭС». В соответствии с указанным договором расходы на техническое обслуживание и эксплуатацию электросетевого оборудования составляют 91 068,0 тыс. руб. В предыдущие периоды регулирования расходы ОАО «АУЭС» были учтены по статьям расходов ОАО «АНХК». Рассмотрев представленный расчет стоимости услуг по указанному договору, эксперты считают экономически обоснованным принять в расчет расходы по тем статьям затрат, по которым ранее были учтены расходы ОАО «АУЭС».

С учетом вышеизложенного, экспертами приняты затраты в размере 62 480,2 тыс. руб. на выплату заработной платы, отчислений на социальные нужды, оплаты материалов и транспортных услуг. Доля, приходящаяся на сторонних потребителей – 20 662,2 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2015 год составляют 23 087,1 тыс. руб.

4.4. Статья «Энергия»

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Энергия, в т.ч.	5 954,2	1 942,9	5 803,4	1 919,2	-23,7
электрическая энергия	3 111,1	1 015,2	3 032,2	1 002,8	-12,4
тепловая энергия	2 843,1	927,7	2 771,1	916,4	-11,3

Предприятием представлен расчет затрат на электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд в размере 1 015,2 тыс. руб. и 927,7 тыс. руб., соответственно.

На основании анализа представленных материалов экспертами расходы на оплату электрической и тепловой энергии рассчитаны исходя из затрат, утвержденных на 2014 год, с учетом индекса цен производителей по отрасли «Производство, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды», утвержденного Минэкономразвития России на 2015 год – 107,4%, и доли, приходящейся на сторонних потребителей (33,07%).

Таким образом, расходы оплату электрической и тепловой энергии для хозяйственных нужд приняты в расчет себестоимости в размере 1 002,8 тыс. руб. и 916,4 тыс. руб., соответственно.

4.5. Статья «Затраты на оплату труда»

тыс. руб.

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Затраты на оплату труда	5 062,3	1 652,9	3 776,3	1 232,2	-420,7

Предприятие предлагает включить в расчет себестоимости расходы по данной статье в размере 1 652,9 тыс. руб.

Расчет произведен на основе численности – 2,29 чел., тарифной ставки рабочего 1 разряда в размере 5 089,59 руб. и установленных выплат, надбавок и премий. Среднемесячный доход на 1 работника, предложенный Предприятием, составляет 60 270 руб.

Проанализировав представленные Предприятием материалы, эксперты Службы определили расходы на оплату труда в размере 1 232,2 тыс. руб., исходя из заявленной численности и среднемесячной заработной платы работников Иркутской области в 2014 году в разрезе крупных предприятий по виду экономической деятельности «Передача электроэнергии» - 42 024,4 руб. по данным справки Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Иркутской области от 10 июля 2014 года № 02-845 с учетом индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2015 год – 106,7%.

4.6. Статья «Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Отчисления на социальные нужды	1 331,4	434,4	979,9	372,1	-62,3

Предприятие предлагает включить в состав себестоимости расходы по данной статье в размере 434,4 тыс. руб.

Согласно ст. 58.2 Федерального закона от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в 2015 году размер страховых взносов составит 30% от фонда оплаты труда. Учитывая размер отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,2%), экспертами приняты отчисления на социальные нужды в размере 372,1 тыс. руб.

4.7. Статья «Амортизация основных фондов»

тыс. руб.

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Амортизация	58 066,4	18 947,1	36 249,3	11 987,6	-6 959,5

Предприятием для расчета тарифов был представлен расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (далее - ОПФ) в размере 18 947,1 тыс. руб. исходя из средней стоимости ОПФ, ожидаемой в 2015 году в размере 878 133,6 тыс. руб. (с учетом ввода основных средств) и средней нормы амортизации 6,61%.

В соответствии с представленными Предприятием документами начисление амортизации по основным средствам производится линейным способом.

Предприятием учтен ввод основных фондов за счет исполнения мероприятий инвестиционной программы 2012 – 2014 гг., а также ввод построенной ЦРП-3Б, которая будет использоваться Предприятием в качестве резервного источника питания. Поскольку Предприятием не представлено обоснование необходимости введения резервного источника питания, экспертами при расчете амортизации данный объект не учитывается.

Учитывая вышеизложенное, эксперты Службы считают возможным принять годовую сумму амортизационных отчислений на 2015 год в размере 11 987,6 тыс. руб. исходя из стоимости ОПФ в размере 548 401,1 тыс. руб., нормы амортизации, заявленной Предприятием, и доли, приходящейся на сторонних потребителей (33,07%).

Эксперты Службы обращают внимание на то, что амортизационные отчисления должны полностью использоваться по целевому назначению в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области.

4.8. Статья «Прочие расходы»

тыс. руб.

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Прочие расходы, в т.ч.	16 885,4	5 554,7	11 301,9	3 737,5	-1 817,2
аренда	6 657,2	2 172,2	5 923,7	1 959,0	-213,2
арендная плата за землю	1 946,0	643,5	1 802,5	596,1	-47,4
техинформация	26,9	8,9	0,0	0,0	-8,9
услуги РН «Информ»	811,3	268,3	811,3	268,3	0,0
услуги РН «Пожбезопасность»	1 543,7	510,5	1 543,7	510,5	0,0
услуги ЭРЦ	1 175,8	388,8	1 175,8	388,8	0,0
услуги АТУ	44,9	14,8	44,9	14,8	0,0
услуги НДЦ	4 679,6	1547,5	0,0	0,0	-1 547,5

Предприятие представило расходы по статье «Прочие расходы» в сумме 5 554,7 тыс. руб.

По статье «аренда» Предприятием заявлены расходы на аренду электрооборудования в размере 6 657,2 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов Предприятием представлены расчет арендной платы, договор аренды с ОАО «АУЭС» от 01.07.2011 г. № 1335-11 и дополнительное соглашение №3 к указанному договору. В соответствии с представленным расчетом арендная плата включает в себя амортизацию, расходы на уплату налога на имущество и рентабельность. Экспертами учтены расходы в размере 5 923,7 тыс. руб. (без учета рентабельности). Сумма, относящаяся к сторонним потребителям, составляет 1 959,0 тыс. руб.

По статье «арендная плата за землю» на основании представленных договоров эксперты считают экономически обоснованными расходы в размере 596,1 тыс. руб.

По статье «техинформация» Предприятием заявлены расходы в размере 8,9 тыс. руб. Поскольку обосновывающие материалы не представлены, у экспертов Службы отсутствуют основания для включения заявленных затрат в состав себестоимости.

Расходы по статьям «услуги РН «Информ», «услуги РН «Пожбезопасность», «услуги АТУ», а также расходы на уплату услуг электроремонтного цеха на основании представленных данных о фактических расходах приняты экспертами Службы в заявленных объемах.

Расходы по статье «услуги НДС» исключены экспертами, поскольку затраты на диагностирование, по мнению экспертов, относятся к расходам на обслуживание электросетевого оборудования, учтенным по статье «договорные работы».

Таким образом, по статье «Прочие расходы» экономически обоснованные расходы на 2015 год составляют 3 737,5 тыс. руб.

4.9. Статья «Общехозяйственные расходы»

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Общехозяйственные расходы	7 933,2	2 600,9	4 694,1	1 531,9	-1 069,0

Предприятие включило в состав себестоимости общехозяйственные расходы в сумме 2 600,9 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой для целей бухгалтерского учета ОАО «АНХК» распределение общехозяйственных (управленческих) расходов, относимых на передачу электрической энергии, производится пропорционально полученной выручке.

Рассмотрев представленные материалы, эксперты приняли в состав себестоимости общехозяйственные расходы в размере 1 531,9 тыс. руб. на основании фактических затрат по данной статье за 2013 год с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2014 год – 107,4%, на 2015 год – 106,7%. При этом были исключены расходы, которые, по мнению экспертов Службы, являются экономически необоснованными в составе тарифа на услугу по передаче электрической энергии, а именно: страхование имущества, ДМС работников, услуги санитарно-профилактических учреждений, представительские расходы.

Таким образом, экономически обоснованный размер себестоимости в 2015 году на сторонних потребителей, по расчету экспертов Службы, составит 45 748,7 тыс. руб., вместо предложенного Предприятием 65 353,7 тыс. руб. Снижение составляет 30,1% к сумме расходов, заявленных Предприятием.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Предприятием заявлены расходы из прибыли в размере 9 265,4 тыс. руб., в том числе: на развитие производства – 5 120,0 тыс. руб., налог на прибыль – 1 280,0 тыс. руб., налог на имущество – 2 865,4 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном

порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении. Инвестиционная программа утверждена приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 15 августа 2014 года № 72-мр на период 2015 – 2019 гг. Источник финансирования «Прибыль» на 2015 год утвержден в размере 5 120,0 тыс. руб. Указанная сумма принята экспертами в состав валовой прибыли.

Сумма налога на прибыль рассчитана экспертами Службы в размере 1 280,0 тыс. руб. исходя из суммы налогооблагаемой прибыли, рассчитанной на 2015 год, и ставки налога - 20%.

Налог на имущество принят в размере 1 753,6 тыс. руб. исходя из среднегодовой стоимости имущества, относящегося к деятельности по передаче электрической энергии (530 276,4 тыс. руб.), с учетом увеличения налоговой ставки в 2015 году до 1% по льготному имуществу и доли, приходящейся на сторонних потребителей (33,07%).

Таким образом, расходы из прибыли принимаются экспертами Службы в размере 8 153,6 тыс. руб.

6. Определение величины недополученных доходов и избыточных доходов

Предприятием заявлены недополученные доходы в размере 25 408,0 тыс. руб.

Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, эксперты считают возможным учесть в составе тарифа выпадающие расходы за 2013 год в размере 5 100,1 тыс. руб., в том числе:

1) За счет снижения полезного отпуска – 3 027,7 тыс. руб. При расчете тарифа на услугу по передаче электрической энергии на 2013 год экспертами Службы был утвержден полезный отпуск в объеме 437 813,9 МВт.ч. Согласно представленным материалам фактический полезный отпуск в 2013 году составил 415 885,061 МВт.ч. Утвержденная необходимая валовая выручка составила 60 674,1 тыс. руб., фактическая начисленная сумма за переданную электрическую энергию – 57 646,4 тыс. руб.

2) Расходы для компенсации нормативных потерь – 2 072,4 тыс. руб. Согласно представленным Предприятием обосновывающим материалам фактические расходы на оплату технологических потерь составили 12 539,1 тыс. руб. Расходы на оплату технологических потерь утверждены на 2013 год в размере 10 466,7 тыс. руб.

В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных ФСТ России на 2015 год, эксперты полагают возможным распределить выпадающие расходы по периодам регулирования 2015-2016 гг. равными долями.

Таким образом, эксперты считают возможным включить на 2015 год выпадающие расходы в размере 2 550,1 тыс. руб.

Эксперты Службы отмечают, что деятельность по передаче электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством, является регулируемой, в связи с чем Предприятие обязано осуществлять свою хозяйственную деятельность в рамках утвержденных Службой затрат.

7. Расчет полезного отпуска электрической энергии и расходов на оплату технологических потерь

Поступление электрической энергии в сети Предприятия в 2015 году планируется в размере 1 425,8465 млн. кВт.ч. Технологические потери электроэнергии при ее передаче по

сетям на 2015 год заявлены Предприятием в размере 2,65% от отпуска в сеть или 37,8217 млн. кВт.ч. Таким образом, полезный отпуск по расчету Предприятия составляет 1 388,0248 млн. кВт.ч., в т.ч. сторонним потребителям – 458,9336 млн. кВт.ч, заявленная мощность потребителей – 61,742 МВт.

Расходы на оплату потерь заявлены Предприятием в размере 15 435,7 тыс. руб.

Экспертами Службы принят полезный отпуск электрической энергии Предприятия в размере 458,9633 млн. кВт.ч., объем потерь электрической энергии – 13,9692 млн. кВт.ч., заявленная мощность – 61,7460 МВт в соответствии с данными, заявленными Предприятием для формирования Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2015 год, с учетом п. 38 Основ ценообразования, с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Эксперты предлагают принять расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 13 057,0 тыс. руб. Указанные расходы определены экспертами Службы исходя из объема потерь электрической энергии в сетях (13,9692 млн. кВт.ч.) и цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь (847,42 руб./МВт.ч.), учтенной Службой при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год для территориальных сетевых организаций, с учетом роста цен на электрическую энергию в 2015 году (110,3%) согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 гг.

8. Определение необходимой валовой выручки и тарифа на услугу по передаче электрической энергии

В соответствии с представленными обосновывающими материалами экономически обоснованные расходы Предприятия на содержание сетей в 2015 году составят 56 452,4 тыс. руб., в т.ч. подконтрольные расходы – 28 914,7 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 24 987,6 тыс. руб., выпадающие расходы – 2 550,1 тыс. руб. Расходы на оплату потерь – 13 057,0 тыс. руб., необходимая валовая выручка – 69 509,4 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки

Статья	Предложение Предприятия		Принято Службой		Корректировка
	всего	стороннее потребление	всего	стороннее потребление	
Сырье, основные материалы	5 494,9	1 817,2	5 494,9	1 817,2	0,0
Вспомогательные материалы	195,9	63,9	195,9	63,9	0,0
Работы и услуги производственного характера	99 322,0	32 408,8	69 812,9	23 087,1	-9 321,7
Энергия	5 954,2	1 942,9	5 803,4	1 919,2	-23,7
Затраты на оплату труда	5 062,3	1 652,9	3 726,0	1 232,2	-420,7
Отчисления на социальные нужды	1 313,7	434,4	979,9	372,1	-62,3

Амортизация	58 066,4	18 947,1	36 249,3	11 987,6	-6 959,5
Прочие расходы	16 885,4	5 554,7	11 301,9	3 737,5	-1 817,2
Общехозяйственные расходы	7 933,2	2600,9	4 632,0	1 531,9	-1 069,0
Себестоимость	200 228,0	65 422,8	138 196,2	45 748,7	-19 674,1
Прибыль		9 265,4		8 153,6	-1 111,8
Дополнительные расходы за 2013 год		25 408,0		2 550,1	-22 857,9
Расходы на содержание сетей		100 096,2		56 452,4	-43 643,8
Расходы на оплату потерь		15 435,7		13 057,0	-2 378,7
Необходимая валовая выручка		115 531,9		69 509,4	-46 022,5

Среднеотпускной тариф на услугу по передаче электрической энергии, оказываемую ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», составит 0,15145 руб./кВт.ч

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.

По расчету экспертов Службы ставка на содержание электрических сетей составит 76,18901 руб./кВт в месяц, ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии составит 0,02845 руб./кВт.ч.

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из неперевышения величины цен (тарифов) в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Учитывая вышеизложенное, а также полезный отпуск электроэнергии Предприятия в первом (247,3577 млн. кВт.ч.) и втором (211,6055 млн. кВт.ч.) полугодиях 2015 года, заявленную мощность в размере 61,7460 МВт, тарифы на услуги по передаче электрической энергии составят:

с 1 января 2015 года:

одноставочный тариф – 0,13180 руб /кВт.ч;

двухставочный тариф:

- ставка на содержание электрических сетей – 70,01880 руб./кВт в месяц;
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,02693 руб./КВт.ч.

с 1 июля 2015 года:

одноставочный тариф – 0,17442 руб /МВт.ч;

двухставочный тариф:

- ставка на содержание электрических сетей – 82,35930 руб./кВт в месяц;
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,03022 руб./КВт.ч.

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми

организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций. Учитывая вышеизложенное, эксперты Службы определили долгосрочные параметры регулирования, а также необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» на второй долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 гг.

Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь (расходы на содержание электрических сетей) составила:

на 2015 год – 56 452,4 тыс. руб.;
на 2016 год – 58 478,7 тыс. руб.;
на 2017 год – 59 888,2 тыс. руб.;
на 2018 год – 61 363,0 тыс. руб.;
на 2019 год – 62 859,0 тыс. руб.

Ответственный за подготовку
экспертного заключения

эксперт

эксперт

И.Ф. Кузихина

Н.О. Мотовилова

О.А. Глова