ЭКО·ТЭК

Экономика Кировской области и топливно-энергетический комплекс

Редакция

Учредитель
КОГУП «Агентство энергосбережения»

Главный редактор
Г.С. Адыгезалова, заместитель директора КОГУП «Агентство энергосбережения»

Редактор
Т.Л. Гудей, помощник директора КОГУП «Агентство энергосбережения», редактор журнала «ЭКО-ТЭК»

Редакционный совет
В.Ф. Шабанов, директор КОГУП «Агентство энергосбережения»,
М.В. Морозов, начальник производственно-технического отдела КОГУП «Агентство энергосбережения»

Дизайн, верстка
С.А. Гайнцева
Фото
И.Баев

Адрес редакции
КОГУП «Агентство энергосбережения»
610047, г. Киров, ул. Уральская, 7
тел./факс (8332) 58-68-40, 58-68-86
E-mail: agency@energy-saving.ru
Электронная версия журнала: www.energy-saving.ru

Журнал зарегистрирован Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор). Свидетельство ПН № ТУ-43-00553 от 22 апреля 2015 г.
Редакция не несет ответственности за достоверность информации, опубликованной в рекламных объявлениях. Мнения авторов могут не совпадать с позицией редакции журнала «ЭКО-ТЭК». При перепечатке материалов ссылка на журнал «ЭКО-ТЭК» обязательна.

Подписано в печать 25.06.2015.
Отпечатано 01.07.2015 с готовых оригинал-макетов в ООО «Кировская областная типография» 610004, г. Киров, ул. Ленина, 2.
Тел./факс: (8332) 38-34-34
www.printkirov.ru
Заказ №262.
Тираж 999 экз.
Цена свободная

Сегодня в номере

4 **НОВОСТИ**

8 **ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ**
Разъяснение требований законодательства в сфере энергосбережения и их практическое применение

10 **ИНВЕСТИЦИИ**
Инвестиционная программа организаций с регулируемыми видами деятельности

11 **ЖКХ**
Об итогах прохождения отопительного сезона 2014/2015 года и организации сезонной подготовки объектов жизнеобеспечения области к работе в осенне-зимний период 2015–2016 годов

14 **ОПЫТ РЕГИОНОВ**
Результаты мониторинга по отраслям экономики Удмуртской республики

17 **ХИМИЧЕСКАЯ ОЧИСТКА КОТЛОВ И ТЕПЛООБМЕННИКОВ**
Химическая очистка котлов и теплообменников

18 **ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ**
Использование солнечной энергии для бесперебойного электроснабжения децентрализованных потребителей России

25 **ОТЧЕТ РСТ**
Отчет о результатах деятельности в 2014 году и задачах на 2015–2016 годы

36 **КАДРЫ В ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ**
Региональный центр энергетической эффективности

67 **СОВЕТЫ ОТ МОРОЗОВА**

Журнал «ЭКО-ТЭК» сегодня –
это всестороннее освещение федеральных и региональных программ по энергосбережению, практических решений повышения эффективности, новых технологий, российского и международного опыта, проблем финансирования и решение правовых вопросов.

НОВОСТИ

Мировой рост потребления энергоресурсов упал до минимума с конца 1990-х гг.

Мировое потребление энергоресурсов в 2014 году выросло на 0,9%, что является минимальным показателем с конца 1990-х годов, следует из ежегодного статистического обзора мировой энергетики, подготовленного BP.

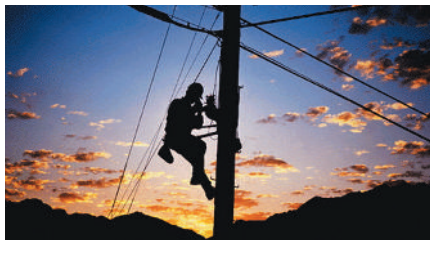
В 2013 году потребление энергоресурсов увеличилось на 2% при сопоставимых с 2014 годом темпах экономического роста, а средний темп роста за последние 10 лет составил 2,1%.Значительную роль в такой динамике сыграл Китай, где рост потребления энергоресурсов оказался самым низким с 1998 г. (+2,6%), хотя страна по-прежнему обеспечивает крупнейший в мире прирост потребления первичной энергии. Потребление энергоресурсов в ЕС достигло самого низкого уровня с 1985 года.

Нефть остается основным видом топлива в мире – на нее пришлось 32,6% общего потребления энергоресурсов. Однако доля нефти в глобальном энергопотреблении продолжила снижение пятнадцатый год подряд. Мировое потребление природного газа увеличилось на 0,4%, что существенно ниже среднего показателя за 10 лет (2,4%). В ЕС потребление сократилось на рекордный за всю историю показатель как в абсолютных значениях, так и в процентах (-11,6%). В регионе Европа и Евразия (-4,8%) крупнейшее в мире по объемам падение потребления было отмечено в Германии, Италии, Украине, Франции и Великобритании. В целом в мире на долю газа пришлось 23,7% потребления первичной энергии.Потребление угля увеличилось на 0,4%, что существенно ниже среднего показателя за 10 лет (2,9%). Доля угля в мировом потреблении первичной энергии снизилась до 30%. Потребление угля за пределами ОЭСР выросло на 1,1%, что оказалось самым низким показателем с 1998 года. Это связано с остановкой роста потребления угля в Китае. Индия продемонстрировала самый большой в истории страны рост объемов потребления (+11,1%) и обеспечила крупнейший прирост потребления в мире в абсолютных величинах. Мировая добыча угля сократилась на 0,7%, при этом крупный прирост добычи в Индии (+6,4%) и Австралии (+4,7%) не смогли компенсировать существенное падение в Китае (-2,6%) и Украине (-29%).

Мировое производство электроэнергии на АЭС росло темпами выше средних и увеличилось на 1,8%. Впервые с 2009 года атомная энергия увеличила свою долю в мировом энергобалансе. Рост выработки электроэнергии на АЭС в Южной Корее, Китае и Франции превысил снижение в Японии, Бельгии и Великобритании. Мировое производство гидроэнергии увеличилось на 2%, что ниже среднего показателя. При этом доля гидроэнергии составила рекордные 6,8% мирового потребления энергии. Рост выработки энергии на ГЭС в Китае (+15,7%) обеспечил весь прирост в мировой гидроэнергетике.

Доля возобновляемых источников энергии в производстве электроэнергии и на транспорте в 2014 году продолжала расти и достигла рекордного показателя в 3% мирового потребления энергоресурсов – по сравнению с 0,9% десять лет назад.Доля ВИЭ в выработке электроэнергии выросла на 12% и достигла рекордных 6%.Китай пятый год подряд обеспечил крупнейший прирост использования ВИЭ в производстве электроэнергии. В 2014 году рост составил 15,1% или треть от среднего за последние 10 лет уровня.В мировом масштабе ветровая энергетика (+10,2%, +65 ТВт.ч) росла темпами более чем вдвое ниже средних за 10 лет. Производство солнечной энергии выросло на 38,2% (+51 ТВт.ч). Мировое производство биотоплива росло темпами ниже среднего уровня: +7,4% (+144 тыс. б/с).

finmarket.ru



Кировский вуз признан одним из самых энергоэффективных в России

В начале 2015 года Министерство образования и науки РФ провело оценку действий подведомственных организаций в области энергосбережения и энергоэффективности.

По результатам проверки Вятский государственный университет отмечен специальным призом, за разработку и внедрение программы энергоэффективности.

– Активная работа по реализации мероприятий в исследуемых областях ведется в течение последних 5 лет. Экспертами университета проведено комплексное энергетическое обследование зданий, инженерных сетей и оборудования. Цель – выявить области, которые потребляют больше всего энергии, – сообщили в пресс-службе Вятского государственного университета.

По результатам работы разработаны и регулярно корректируются планы мероприятий по энергосбережению. Также вузом создана система энергетического менеджмента. Окончательное внедрение ее позволит еще более систематизировать процесс энергосбережения и энергоэффективности. Кроме того, ведется работа по замене ограждающих конструкций зданий, оборудования тепловых узлов, промывке и частичной замене системы отопления, замене осветительного оборудования на энергосберегающее.

Результат такого количества мероприятий заметен и сотрудникам, и студентам. Улучшается микроклимат в помещениях университета, сокращаются затраты. В некоторых зданиях по отдельным показателям снижение потребления в сравнении с 2009 годом достигает 35%.

vyatka.ru

Около 40 млн рублей выделит Удмуртия на энергосбережение

В Удмуртии на реализацию программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2015 году выделено около 40 млн рублей. Соответствующее постановление подписал Председатель Правительства Удмуртской Республики Виктор Савельев, сообщает пресс-служба главы и правительства республики.

Как сообщил первый заместитель министра энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Сергей Сивцов, государственной программой на реализацию мероприятий муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предусмотрены субсидии в объёме 37,9 млн. рублей. Из этой суммы 6 млн. 48 тыс. рублей направлено муниципальным образованиям на разработку и ежегодную актуализацию схем теплоснабжения поселений и городских округов.

5,4 млн рублей предусмотрены на выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, постановки их на учёт и признанию права муниципальной собственности на них.

Сарапулу, Балезинскому, Вавожскому, Граховскому, Дебёсскому, Кизнерскому, Сарапульскому, Селтинскому и Якшур-Бодьинскому районам распределено 7 млн бюджетных средств на модернизацию систем уличного освещения.

На создание информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Глазов получит 5 млн. рублей.

Субсидии в размере 19 млн. 348 тыс. рублей также предусмотрены для реализации инвестиционных проектов в Ижевске и Воткинске. В том числе из суммы 4 млн. 250 тыс. рублей предполагается направить на модернизацию электрооборудования городского электротранспорта «ИжГорЭлектроТранс» и 4 млн. 598 тыс. рублей – на модернизацию насосной станции «Ижводоканала». На модернизацию котельной в районе Торфозаводская в Воткинске бюджету муниципального образования распределено 10 млн. 500 тыс. рублей.

Известия Удмуртской Республики

Тарифная кампания 2015

С 1 июля рост тарифов на коммунальные услуги в Кировской области составит 9,3%, а в Кирове и Кирово-Чепецке – 11%.

Как сообщает региональная служба по тарифам, рост тарифов на тепловую энергию будет равен 8,7%, на услуги водоснабжения - 8,14%, водоотведения – 8,8%.

Тарифы на электрическую энергию для населения области подорожают в среднем на 8%.

С 1 июля жители будут оплачивать газ сжиженный по ценам с ростом на 9,3%; в городе Кирове и городе Кирово-Чепецке с ростом на 11%.

При этом деятельность по реализации сжиженного газа для бытовых нужд населения является убыточной, и население оплачивает только 50% полной стоимости сжиженного газа. Разница между экономически обоснованным тарифом и фактическим платежом граждан будет компенсироваться из областного бюджета.

Пока не установлены розничные цены на природный газ на 2 полугодие, они станут известны после утверждения тарифов на федеральном уровне.

Квартиры без счетчиков «поставили на счетчик»

Важные изменения касаются капремонта. Для граждан без счетчиков вводятся повышающие коэффициенты, которые будут прибавляться к нормативам потребления всех ресурсов, используемых при расчете платы за жилищно-коммунальные услуги при отсутствии счетчиков. Эти повышающие коэффициенты будут полностью оплачивать даже льготники, для которых вводится 50-процентная скидка на коммунальные услуги.

Как объясняют инициаторы, коэффициенты вводятся для борьбы с теми, кто нелегально сдает квартиры. Эти граждане специально не устанавливают счетчики, чтобы невозможно было вычислить, сколько людей реально живет в квартире.

Среди критиков поправок – председатель комитета по ЖКХ Галина Хованская, которая заявила, что решение приведет к незаконному обогащению ресурсоснабжающих организаций. Особенно с учетом того, что коэффициенты будут накладываться на завышенные во многих регионах нормативы, считает она.

Также закон обязывает собственника помещения уплачивать взносы за капитальный ремонт с момента возникновения права собственности. Устанавливаются льготы в размере не более 50 процентов на оплату капремонта для граждан, которые пострадали в результате аварии на Чернобыльской АЭС, а также для ветеранов Великой Отечественной войны.

Первый заместитель председателя комитета ГД по жилищной политике и жилищно-коммунальному хозяйству Елена Николаевауверена, что «принятие законопроекта – долгожданное событие для отрасли». Что касается проведения капитальных ремонтов, то благодаря принятию поправок вводится трехлетний плановый период проведения капремонта. «Мы уточнили, что на средства капремонта, находящиеся на счетах регионального оператора, не может быть обращено взыскание по обязательствам регионального оператора», – сказала депутат.

Кроме того, во исполнение поручения президента РФ, депутаты, по ее словам, уточнили правила проведения закупок региональными операторами с учетом

конкурентных механизмов. Серьезно сокращены возможности для злоупотреблений при тратах денег граждан, собранных регоператорами на капитальный ремонт, считает сопредседатель Центрального штаба ОНФ, депутат Госдумы Ольга Тимофеева.

Поправки в Жилищный кодекс также реализуют другую идею ОНФ – о введении гарантийного срока на работы по капитальному ремонту. Региональный оператор должен будет в договорах с подрядчиками на выполнение капремонта прописывать гарантийный срок продолжительностью не менее 5 лет.

РГ

Энергетика Москвы становится более эффективной

Энергетика столицы благодаря модернизации ТЭЦ становится более эффективной. Одной из станций, где проходят работы, стала ТЭЦ-12 на Бережковской набережной, сообщил Сергей Собянин во время осмотра нового парогазового энергоблока мощностью 220 МВт.

«Запуск такой парогазовой установки является большим событием в электроэнергетике и в энергетике в целом, потому что это огромный объем инвестиций, большие работы, современные технологии», – отметил мэр Москвы. Он добавил, что такие события в Москве происходят регулярно. «Это означает, что энергетика Москвы становится более эффективной, меньше потребляет газа, и, соответственно, меньше выбросов в атмосферу, больше надёжность и, конечно, больше возможностей для подключения новых потребителей», – заявил Сергей Собянин.

Ввод нового энергоблока позволит улучшить экологию Москвы, так как на станции впервые будут использовать «сухую» вентиляторную градирню (устройство для охлаждения воды). Эта

технология позволяет исключить испарения воды и уменьшить забор воды из Москвы-реки.

Отметим, что ТЭЦ-12, или Фрунзенская ТЭЦ, заработала 17 июня 1941 года. В начале войны оборудование было эвакуировано, а в 1944 году началось восстановление станции, она была снова запущена 1946 году. Основное используемое топливо – природный газ. Электрическая мощность ТЭЦ после ввода нового энергоблока составляет 612 МВт, а тепловая мощность – 1897 Гкал/ч.

Строительство нового парогазового энергоблока началось в декабре 2010 г. Основное оборудование было произведено на отечественных машиностроительных предприятиях. Энергоблок является одним из самых современных в России.

Ранее сообщалось, что «Московская объединенная энергетическая компания» (МОЭК) в I квартале 2015 года снизила выбросы в атмосферу на 32 процента по сравнению с тем же периодом прошлого года.

По итогам I квартала объем выбросов составил 1,7 тысяч тонн. В прошлом году компания сократила выбросы загрязняющих веществ (окислы азота, оксид углерода) в атмосферу на 20 процентов по сравнению с 2013 годом – до 5,1 тысяч тонн.

«Снижения выбросов удалось достичь благодаря переключению тепловых нагрузок с котельных МОЭК на ТЭЦ «Мосэнерго» и передаче ряда теплогенерирующих объектов МОЭК под управление «Мосэнерго». Также в 2014 году были выведены из эксплуатации четыре малые котельные», - пояснили в компании.

Кроме того, на ряде энергетических объектов МОЭК были модернизированы действующие и установлены новые котлы с улучшенными экологическими характеристиками. Отметим, что МОЭК каждые 10 минут передает в Мосэкомониторинг информацию о содержании в воздухе окислов азота и оксида углерода вблизи тепловых станций. На основании показаний приборов контроля выбросов котлов, включенных в систему экомониторинга, происходит автоматизированное управление технологическим процессом.

М-24

В Ульяновской области реализуют программу по энергосбережению в бюджетных учреждениях

В нынешнем году в различных бюджетных учреждениях Ульяновской области делается особый акцент на энергосбережении. Для развития данного направления в проект «Развитие ЖКХ в Ульяновской области» на 2014-2018 годы внесена специальная подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности».

В рамках реализации данной подпрограммы ранее муниципальными образованиями и исполнительными органами государственной власти заключены энергосервисные контракты. В теплоснабжении бюджетных учреждений региона планируется экономия до 20 и больше процентов ресурса. Также в регионе идет подготовка специалистов по энергосбережению.

Основным механизмом в экономии затрат на содержание бюджетных учреждений в регионе признана реализация закона об энергосбережении. Как сообщили в областной администрации, для большей пользы разработан типовой проект технико-экономического задания по закупке энергосервисных услуг, устранены административные барьеры в этой сфере.

С текущего года на территории Ульяновской области ежеквартально формируется рейтинг энергоэффективности муниципальных и исполнительных органов государственной власти, что помогает выявить наиболее действенные мероприятия.

Русская Планета

В Минстрое обсудили совершенствование учета энергоресурсов и развитие энергосервиса

В июне состоялось очередное заседание Экспертного совета при Минстрое России, на котором обсуждались именно эта связка – совершенствование системы учета энергоресурсов и развитие энергосервиса в жилищном фонде.

Такая постановка вопроса неслучайна – отсутствие достоверного учета препятствует развитию рынка энергосбережения в целом, и в первую очередь – заключению энергосервисных договоров.

Существующее положение дел ведет к росту задолженности перед поставщиками коммунальных ресурсов, ухудшению их финансовых показателей, что, в свою очередь, снижает возможности для инвестирования в модернизацию. Отсутствует прозрачность по всей цепочке прохождения энергоресурсов. Нет ясности, кто отвечает за установку счетчиков, их эксплуатацию, и так далее.

Эксперты обсудили подготовленный План мероприятий по совершенствованию государственного регулирования в области учета энергетических ресурсов, который предполагает упорядочение всей системы, четкое разделение ответственности за достоверность измерений и расходов на установку и эксплуатацию приборов учета. Предлагается ввести институт операторов учета, которые наравне с ресурсоснабжающими организациями смогут профессионально устанавливать и обслуживать счетчики. Будут разработаны стандарты осуществления их деятельности, а в субъектах Федерации – единые технические требования и технологические решения.

Однако достоверный учет энергоресурсов – не единственное препятствие для массового развития энергосервисной деятельности. Экспертный совет рассмотрел опыт Москвы по подготовке и заключению энергосервисных договоров в жилищном секторе. Одной из важных проблем называется низкая осведомленность жителей.

Дмитрий Серебряков, руководитель филиала РАЭСКО по УрФО: «Энергосервисные компании, работающие на рынке многоквартирных домов, вынуждены постоянно сталкиваться с непониманием жителями преимуществ, проблем и требований энергосервисного контракта. Я не понаслышке знаю, что, приходя на общее собрание жильцов, сначала надо рассказать, что это за механизм, что требуется от обеих сторон, каковы последствия, кто, за что платит и в какие сроки, и так далее. Заинтересованность у жителей большая, но вот эту первичную информационную работу надо бы проводить централизованно, с уровня регионов и городов».

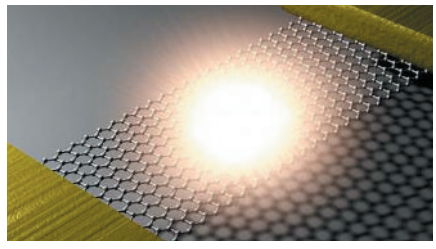
энергосовет.ru

Энергоэффективные светильники на улицах Кирова сэкономили 23 млн. кВт*ч

Еще в 2012 году благодаря реализации энергосервисного контракта на всех улицах областного центра были установлены натриевые энергосберегающие светильники наружного освещения.

Замена ламп оказалась эффективной. За два года использования энергосберегающих ламп – с 2012-го по 2014-й – удалось сэкономить 23 млн. 728 тыс. кВт*ч электроэнергии.

«Бюджетные деньги на установку новых ламп не использовались. Оплата работ осуществлялась за счет образовавшейся экономии», - рассказали в управлении благоустройства и транспорта администрации города Кирова.



энергосовет.ru

Физики впервые создали графеновую «лампочку» толщиной в атом

Корейские физики создали пока самую «плоскую» в истории человечества «лампочку Ильича» толщиной в один атом, используя кусочки графена и кремниевый чип, что открывает дорогу для создания прозрачных дисплеев и сверхмощных нагревательных приборов, говорится в статье, опубликованной в журнале Nature Nanotechnology.

«Эдисон изначально использовал нити из угольного волокна в качестве основы для своей знаменитой лампочки. Мы вернулись к этой идее и довели ее до логического конца, используя более чистую форму углерода - графен, что позволило нам достичь максимального предела по толщине лампочки в один атом», – рассказывает Юн Дэниэл Парк (Yun Daniel Park) из Национального университета Сеула (Южная Корея).

Парк и его коллеги создали не светодиод, лазер, плазмонный резонатор или другой относительно современный светоизлучатель – по своей сути, их изобретение является 100% аналогом самой обычной лампочки накаливания, собранной из современных материалов.

Ее сердцем является миниатюрная графеновая нить, подвешенная за специальные опоры на поверхности небольшого кремниевого микрочипа. Когда через нее пропускается ток, то она достаточно быстро раскаляется до 2,8 тысячи градусов Цельсия, и в центре нити появляется множество так называемых «горячих» электронов, тогда как ее внешние границы будут оставаться холодными.

Эти электроны, за счет необычных физических свойств графена, будут излучать свет и тепло в тысячу раз эффективнее, чем это делают их «коллеги «в вольфрамовых и угольных нитях обычных ламп накаливания.

РИА Новости

Разъяснение требований законодательства в сфере энергосбережения и их практическое применение (с 01.04.2015 по 01.07.2015)

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
1	Постановление Правительства Кировской области от 14.04.2015 N 33/185 «О внесении изменений в постановление Правительства Кировской области от 17.12.2012 N 186/788»	Объем ассигнований государственной программы Кировской облости «Энергоэффективность и развитие энергетики» на 2013–2020 гг. увеличен и составляет 9079881,2 тыс. руб. Согласно изменениям, внесенным в Порядок формирования, проведения отбора проектов по энергосбережению и их финансирования, установлено требование о наличие у претендента не менее 10% собственных средств для реализации проекта, а также изменения претерпел перечень документов, входящих в состав заявки и порядок проведения отбора.
2	Постановление Правительства Кировской области от 17.12.2012 N 186/788 (ред. от 19.05.2015) «Об утверждении государственной программы Кировской области «Энергоэффективность и развитие энергетики» на 2013–2020 годы»	Одной из основных причин напряженного состояния топливно-энергетического комплекса Кировской области является низкая энергетическая эффективность отраслей экономики. Расход первичных энергетических ресурсов в расчете на единицу валового регионального продукта (далее – ВРП) значительно превышает показатель стран с развитой экономикой, которые активно проводят государственную энергосберегающую политику, осуществляют финансовую поддержку энергосбережения и законодательное регулирование энергоэффективности в сфере энергопотребления. В связи с этим перевод экономики и социальной сферы на энергоэффективный и энергосберегающий путь развития является одним из основных приоритетов Стратегии социально-экономического развития Кировской области на период до 2020 года, принятой постановлением Правительства Кировской области от 12.08.2008 N 142/319 «О принятии Стратегии социально-экономического развития Кировской области на период до 2020 года» (с изменением, внесенным постановлением Правительства Кировской области от 06.12.2009 N 33/432).
3	Постановление администрации города Кирова от 03.09.2013 N 3294-П (ред. от 13.03.2015) «Об утверждении муниципальной программы «Повышение энергоэффективности муниципального образования «Город Киров» на 2014–2020 годы»	Темпы роста тарифов (цен) на тепловую и электрическую энергию практически привязаны к темпам роста цен на основные виды топлива. В топливном балансе муниципального образования «Город Киров» преобладают природный газ (74%), энергетические угли (14%), торф (4%) и мазут (8%). В последнее время начали развиваться виды топлива, основанные на утилизации продуктов лесопереработки (древесные гранулы), но их доля в топливном балансе города очень незначительна. При прогнозировании роста тарифов (цен) на тепловую и электрическую энергию исходим из предположения, что темпы совпадают с темпами роста цен на основные виды топлива и в период с 2014 года по 2020 год будут снижаться с 15 до 6 процентов. Для снижения расходов бюджета на энергоресурсы определяется необходимость в энергосбережении и повышении энергетической эффективности зданий, строений и сооружений, находящихся в муниципальной собственности, пользователями которых являются муниципальные организации (далее - муниципальные здания), и, как следствие, вырабатывается алгоритм эффективных действий по проведению администрацией города политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Разъяснение требований законодательства в сфере энергосбережения и их практическое применение (с 01.04.2015 по 01.07.2015)

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
4	Постановление администрации города Кирова от 04.12.2013 N 4773-П (ред. от 19.03.2015) «Об утверждении лимитов потребления тепловой и электрической энергии, лимитов по водоснабжению и водоотведению, бензина и дизельного топлива на 2014 год и на плановый период 2015–2016 годов»	В лимиты потребления тепловой энергии, электрической энергии, воды, приема сточных вод и бензина утвержденные постановлением администрации города Кирова от 04.12.2013 г. № 4773-П «Об утверждении лимитов потребления тепловой и электрической энергии, лимитов по водоснабжению и водоотведению, бензина и дизельного топлива на 2014 год и на плановый период 2015–2016 годов», внесены изменения по главным распорядителям и получателям бюджетных средств на 2014 год и на плановый период 2015 - 2016 годов, предусматривающие экономию указанных ресурсов.
5	Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 31.03.2015 N 10/3-пр-2015 (ред. от 22.05.2015) «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»	Внесены изменения в перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы на 2016–2018 годы, и сроки их проведения в части установления более жёстких лимитов энергопотребления.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ОРГАНИЗАЦИЙ С РЕГУЛИРУЕМЫМИ ВИДАМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Н.В. Прохоров, главный специалист отдела инвестиций и финансовой экспертизы КОГУП «Агентство энергосбережения»

Техническое состояние большинства объектов теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения (далее ресурсоснабжения) не отвечает нормативным требованиям по сроку эксплуатации, энергетической эффективности, надёжности и качеству услуг.

Цель разработки инвестиционных программ организаций с регулируемыми видами деятельности – техперевооружение, новое строительство и модернизация объектов ресурсоснабжения.

В инвестиционную программу подлежат включению мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схемах теплоснабжения и водоснабжения соответствующих поселений, городских округов.

Основное финансирование инвестиционных программ осуществляется за счёт средств, включённых в тариф на регулируемый вид деятельности.

Нормативными документами по ценообразованию в сферах ресурсоснабжения предусматривается, что капитальные вложения (инвестиции) включаются в необходимую валовую выручку (в тариф), на основе утверждённых в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации, т.е. **без инвестиционной программы у регулирующей организации (РСТ) нет оснований для включения в тариф необходимых средств на капитальные вложения.**

Требования к содержанию программ определены следующими нормативными документами:

• правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410);

• рекомендуемая форма инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (Приказ Минстроя Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр);

• об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641);

• об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики (Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977);

Государственная услуга по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, предоставляется в соответствии с Административными регламентами:

• в сфере теплоснабжения и водоснабжения – департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области;

• в сфере электроэнергетики – департаментом энергетики и газификации Кировской области.

агентство энергоСБЕРЕЖЕНИЯ

Осуществим весь комплекс работ:

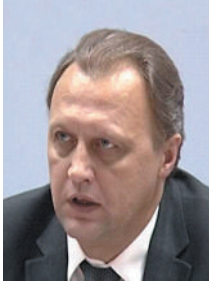
• подготовим и предоставим материалы на рассмотрение и утверждение;

• выполним расчет и обоснование нормативов;

• сопровождение и защита при утверждении нормативов.

Схема последовательности предоставления госуслуги по утверждению инвестиционных программ

ОБ ИТОГАХ
ПРОХОЖДЕНИЯ ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА 2014/2015 ГОДА И ОРГАНИЗАЦИИ СЕЗОННОЙ ПОДГОТОВКИ ОБЪЕКТОВ ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЛАСТИ К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2015-2016 ГОДОВ



А.Д. Горячевский, заместитель главы департамента жилищно-коммунального хозяйства Кировской области

Сначала скажем несколько слов о прошедшем отопительном сезоне. Подготовка к нему осуществлялась в условиях ограниченных финансовых ресурсов бюджетов всех уровней в рамках жестких тарифных ограничений, накладываемых Правительством Российской Федерации.

В этих условиях была необходима четкая организация подготовительных мероприятий, в том числе и 100 % реализация Плана мероприятий по обеспечению устойчивого снабжения тепловой и электрической энергией отраслей экономики, объектов социальной сферы и населения Кировской области в осенне-зимний период 2014/2015 года, утвержденного распоряжением Правительства Кировской области.

В результате проведенной работы паспорта готовности к отопительному периоду получили 100 % потребителей тепловой энергии, 311 теплоснабжающих и 10 теплосетевых организаций. В установленные сроки не был получен паспорт готовности к отопительному сезону только ресурсоснабжающей организацией Кирсинского городского поселения.

В отопительный сезон вошли со 100 % технической готовностью котельных тепловых и водопроводных сетей, очистных сооружений водоснабжения и водоотведения.

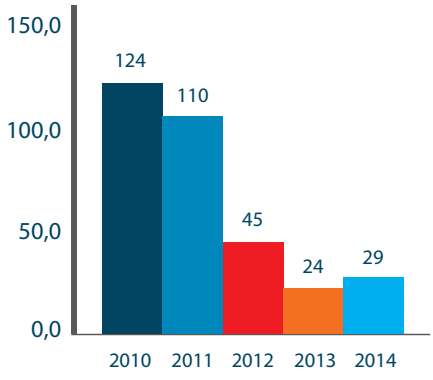
Для ликвидации возможных аварийных ситуаций на системах электроснабжения во всех электросетевых и газоснабжающих организациях области были сформированы аварийные бригады, укомплектованные необходимыми материалами и оборудованием.

Аварийные запасы материально-технических ресурсов созданы в полном объеме на сумму более 63 млн. рублей, базы данных запасов поддерживаются в актуальном состоянии с указанием мест хранения материально-техни-

Подготовка к возможным аварийным ситуациям на объектах жизнеобеспечения Кировской области в отопительном сезоне 2014/2015 года

Правительство Кировской области	Резервный фонд областного бюджета Кировской области
Департамент жилищно-коммунального хозяйства Кировской области	Областной фонд материально-технических ресурсов для предотвращения и ликвидации аварийных ситуаций на объектах жизнеобеспечения области
Администрации городских округов, городских и сельских поселений Кировской области Кировской области	Резервные фонды местных бюджетов
Предприятия жилищно-коммунального хозяйства Кировской области	Аварийные запасы материально-технических ресурсов, аварийные бригады

Аварийные ситуации в системах теплоснабжения Кировской областим сезоне 2014/2015 года



ческих ресурсов и оборудования. Также сформирован областной фонд материально-технических ресурсов для предотвращения и ликвидации аварийных ситуаций на объектах жизнеобеспечения области на сумму 4,0 млн. рублей. Для ликвидации последствий возможных аварийных ситуаций в областном бюджете Кировской области был предусмотрен резервный фонд, размер которого на 2014 год составлял 14,2 млн. рублей.

Проведенная подготовительная работа позволила значительно сократить количество аварийных ситуаций и технологических нарушений. Всего в ходе отопительного сезона было зафиксировано 121 технологическое нарушение, что на 24 % меньше чем за отопительный сезон 2013/2014 года. На котельных было допущено 6 технологических нарушений, 23 – на тепловых сетях, 42 – на водопроводных сетях, 50 – на электрических сетях. Данные нарушения тем или иным образом повлияли на условия жизнедеятельности 64,9 тыс. человек. Особенно необходимо отметить две аварийные ситуации на системе теплоснабжения города Кирова, когда разрыв наружных тепловых сетей в районе дома № 110 по ул. Казанской привел к гибели одного человека.

По состоянию на 15 мая 2015 года отопительный сезон завершился на всей территории Кировской области. В целом оцениваем его прохождение как удовлетворительное.

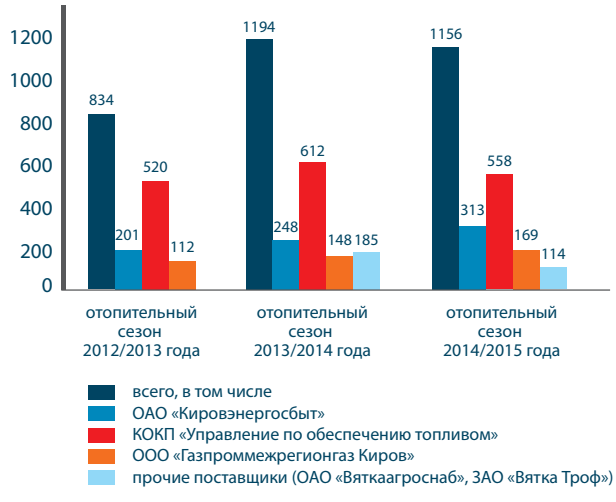
Одним из основных вопросов, решаемых в ходе прошедшего отопительного сезона, являлся и является вопрос обеспечения топливно-энергетическими ресурсами и своевременность расчетов за них.

На 15 мая задолженность организаций жилищно-коммунального хозяйства Кировской области за потребленные топливно-энергетические ресурсы составляет 1,156 млрд. рублей, что на 3 % меньше чем по состоянию на 1 мая 2014 года. Задолженность за электроэнергию увеличилась на 26 % и составляет 313,8 млн. рублей.

Серьезную озабоченность вызывает наличие значительной задолженности за потребленные топливно-энергетических ресурсов предприятий Верхнекамского, Белохолуницкого, Слободского, Котельничского, Юрьянского районов, городов Слободской и ЗАТО Первомайский. Задолженность предприятий ЖКХ данных муниципальных образований составляет 702,1 млн. рублей, что составляет 60 % от общей задолженности.

Одним из источников финансирования подготовки к отопительному сезону должна стать активная работа по снижению задолженности населения за потребленные жилищно-коммунальные услуги, объем которой на 01.05.2015 составляет 3,1 млрд. рублей, что примерно равно начислению за жилищно-коммунальные услуги в области за 3,5 месяца. (Наибольшая задолженность в городе Кирове (2047,9 млн. руб.), г. Кирово-Чепецке(155,5,341 млн. рублей), г. Слободском (99,8 млн. рублей) Верхнекамском (105,8 млн. рублей), Омутнинском (70,1 млн. рублей), Слободском (78,2 млн. рублей) районах). По сравнению с 2014 годом рост задолженности составил 19%.

Задолженность предприятий ЖКХ в муниципальных образованиях области за потребленные топливно-энергетические ресурсы, млн. рублей

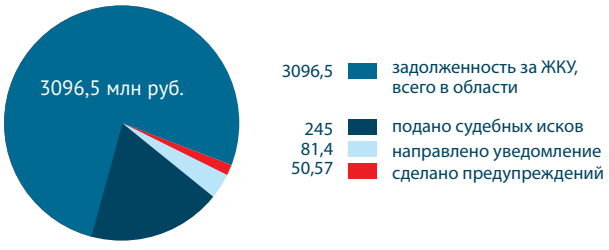


Собираемость оплаты населением жилищно-коммунальных услуг (по состоянию на 01.05.2015)

Муниципальные образования, в которых собираемость платы за жилищно-коммунальные услуги менее 90%	Муниципальные образования, в которых собираемость платы за жилищно-коммунальные услуги более 100% (снижение задолженности)
Афанасьевский район – 84 %	Богородский район – 101 %
Белохолуницкий район – 89,9 %	Куменский район – 102,4 %
Верхнекамский район – 89 %	Подосиновский район – 104,5 %
Лузский район – 85,7 %	Яранский район – 102,5 %
Немский район – 85,7 %	г. Котельнич – 114,5 %
Нолинский район – 88,6 %	г. Слободской – 104,4 %
Опаринский район – 85,6 %	
Санчурский район – 83 %	
Сунской район – 88,9 %	
Унинский район – 83,5 %	
Юрьянский район – 85,9 %	
г. Кирово-Чепецк – 89 %	
ЗАТО Первомайский – 78,2 %	

Средний уровень собираемости по Кировской области 94,6 %

Работа, проводимая предприятиями жилищно-коммунального хозяйства по взысканию задолженности за жилищно-коммунальные услуги



Утверждение нормативов удельного расхода топлива, технологических потерь тепловой энергии при ее транспортировке, запасов топлива для теплоснабжающих организаций Кировской области на 2016 год

Привлечение внебюджетных инвестиций в жилищно-коммунальное хозяйство Кировской области

Средний уровень собираемости по области за жилищно-коммунальные услуги составляет 94,6 % и сохраняется на прошлогоднем уровне, но в 13 муниципальных районах собираемость остается меньше 90%. В положительную сторону можно отметить Богородский, Куменский, Подосиновский, Яранский районы города Котельнич и Слободской, в которых задолженность за ЖКУ имеет тенденцию к снижению. Необходимо отметить, что отсутствие 100 % собираемости за жилищно-коммунальные услуги дает средний ежемесячный прирост суммарного долга более 55 млн. рублей.

Работа по сбору задолженности в области ведется, но явно недостаточными темпами, чтобы кардинально изменить ситуацию. Предприятиями подавались иски в судебные органы, направлялись уведомления и предупреждения, всего на общую сумму 313 млн. рублей. Главам муниципальных районов и городских округов области, руководителям предприятий жилищно-коммунального хозяйства необходимо значительно усилить работу в данном направлении и использовать все возможные способы по взысканию задолженности за потребленные жилищно-коммунальные услуги и направлять их на расчеты за потребленные топливно-энергетические ресурсы и на мероприятия по подготовке к новому отопительному сезону.

Для обоснования затрат теплоснабжающих организаций при производстве тепловой энергии в департаменте ЖКХ Кировской области организована работа по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов технологических потерь при транспортировке тепловой энергии. В 2015 году данным правом воспользовались 67 теплоснабжающих организаций, что составляет всего 22 % от общего количества таких организаций. Отсутствие нормативов удельного расхода при производстве тепловой энергии не позволит теплоснабжающим организациям претендовать на компенсацию из областного бюджета выпадающих доходов от изменения цены на топливо.

Таким образом, в условиях ограниченных возможностях бюджетной системы Кировской области, привлечение внебюджетных инвестиций является одним из реальных механизмов повышения качества и надежности оказания коммунальных услуг.

В ходе проведения подготовительных работ к предстоящему отопительному сезону всем участвующим лицам необходимо неукоснительно соблюдать требования Правил оценки готовности к отопительному сезону, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, особое внимание обратить на создание нормативных запасов топлива, формирование резервных запасов материально-технических ресурсов для предотвращения и (или) ликвидации аварийных ситуаций на контролируемых Вами объектах жизнеобеспечения, обеспечения своевременных расчетов за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА ПО ОТРАСЛЯМ ЭКОНОМИКИ УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

В рамках реализации государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики в Удмуртской Республике», утвержденной Постановлением Правительства Удмуртской Республики от 29.04.2015 года №213, проведен мониторинг эффективности использования топливно-энергетических ресурсов предприятий реального сектора экономики Удмуртской Республики. Сравнительный анализ проведен по данным за 2007–2014 годы. Информационной основой работы являются отчетные данные крупнейших предприятий республики.

А.Г. Попова,
заместитель директора по разработке и мониторингу программ энергоэффективности АНО «Агентство по энергосбережению УР»

www.energosber18.ru
www.normaexpert.ru

Проведенный анализ позволяет выявить влияние макроэкономических условий на динамику энергоемкости производства и послужить условием для принятия решений по снижению энергоемкости, в том числе по организации государственной политики в сфере поддержания энергосберегающих проектов на предприятиях реального сектора экономики.

Объем потребления ТЭР рассмотренными в данной работе предприятиями Удмуртской Республики составляет 58,5% от суммарного потребления первичных энергоресурсов в регионе (по данным за 2014 год).

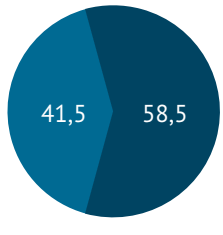
Доля производства продукции рассмотренных предприятий в ВРП региона суммарно также составляет 58,5% по данным за 2014 год, в том числе:

- предприятия промышленного сектора – 28,0%;
- предприятия ТЭК – 3,5%;
- предприятия нефтяной индустрии – 19,9%;
- предприятия строительной индустрии – 0,5%;
- агропромышленные предприятия – 5,3%;
- транспортные предприятия – 1,2%.

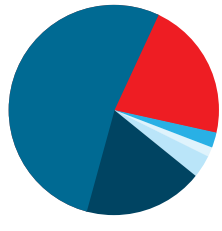
По данным за 2014 год крупнейшими в республике потребителями энергоресурсов являются Ижевские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 Удмуртского филиала ОАО «Волжская ТГК» и ОАО «Удмуртнефть», потребляющие в совокупности 50,7% от суммарного объема потребления энергоресурсов по рассмотренным предприятиям и 29,7% – от суммарного потребления первичных энергоресурсов в регионе. При этом Ижевская ТЭЦ-2 занимает лидирующие позиции по объемам энергопотребления во всем рассматриваемом временном интервале (с 2007 по 2014 гг.), с долей от 13,4% до 15,9% от суммарного регионального потребления первичных энергоресурсов, а Ижевская ТЭЦ-1 лишь в 2014 году оказалась в тройке лидеров среди предприятий по объемам энергопотребления с долей 7,8%, что обусловлено вводом в эксплуатацию блока парогазовой установки мощностью 230 МВт.

Максимальный спад объемов потребления ТЭР относительно 2007 года как в абсолютном, так и в долевом выражении наблюдается в ОАО «Ижсталь», занимавшем в 2007 году второе место по объемам энергопотребления с долей в регионе 6,5%, а в 2014 – 7 место с долей 2,5%; объем потребления энергоресурсов на предприятии при этом упал в 2,7 раза, что явилось следствием спада объемов производства за рассматриваемый период в 2,5 раза.

Доля потребления топливно-энергетических ресурсов рассмотренных отраслей УР

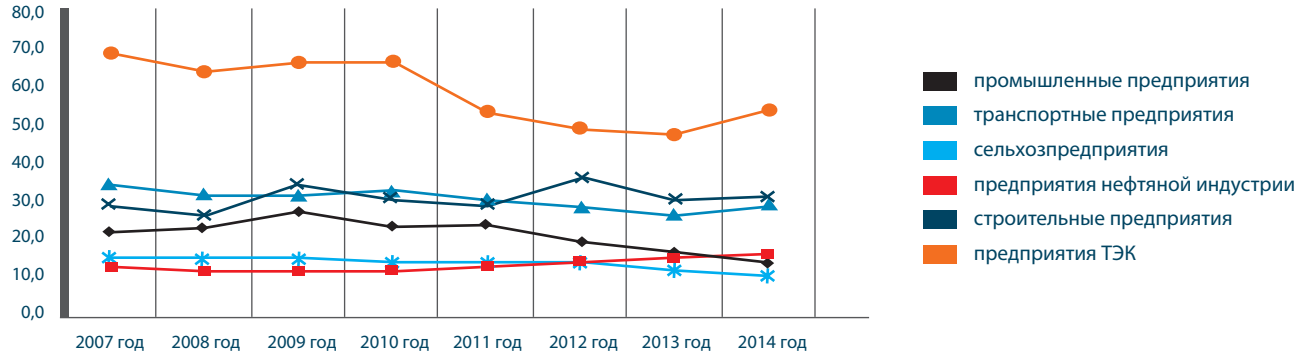


58,5 – отрасли, рассмотренные при проведении мониторинга
41,5 – прочие отрасли и население, не рассматриваемые при проведении мониторинга



30,8 – предприятия ТЭК
12,6 – предприятия нефтяной индустрии
10,8 – промышленные предприятия
2,0 – сельхозпредприятия
1,4 – транспортные предприятия
0,9 – строительные предприятия

Динамика энергоемкости в разрезе отраслей экономики



Максимальная доля объемов производства продукции в 2014 году приходится на ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Воткинский завод» и ОАО «Объединенная автомобильная группа» – 17,4%, 5,6% и 5,3%, соответственно, от ВРП республики. При этом ОАО «Удмуртнефть» является крупнейшим региональным предприятием по объемам производства во всем рассматриваемом периоде. ОАО «Воткинский завод» находится на второй позиции, начиная с 2011 года, с ежегодным ростом занимаемой доли в регионе. Доля производства продукции ОАО «Объединенная автомобильная группа» за рассматриваемый период имеет разнонаправленную динамику: спад с 10,8% в 2007 году до 0,2% в 2010 году с последующим ростом, достигающим 5,3% в 2014 году.

В целом же по рассмотренным отраслям экономики в 2014 г. наблюдается рост объемов производства продукции на 12,3% при росте валового регионального продукта на 12,8% относительно 2007 года в сопоставимых условиях, объемы потребления энергоресурсов при этом сократились: на 1,7% по рассмотренным отраслям и на 4,3% – в целом по региону.

Указанная динамика показателей определяет тренд энергоёмкости продукции, имеющий в анализируемый период разнонаправленную динамику, обусловленную как экономической ситуацией в различные периоды, так и проведением технического перевооружения и модернизацией объектов энергетического хозяйства предприятий республики.

В целом по рассмотренным предприятиям за период с 2007 по 2014 гг. энергоёмкость в сопоставимых условиях сократилась на 14,3%: с 32,17 кг.у.т./тыс.руб. до 27,56 кг.у.т./тыс.руб., что обусловлено совокупным снижением объемов потребления ТЭР на 1,7% при росте объемов производства продукции на 12,3%.

Максимальное снижение энергоемкости относительно 2007 года наблюдается на промышленных предприятиях (на 35,1%) и предприятиях агропромышленного комплекса (32,4%), рост – на предприятиях нефтяной индустрии (29,1%) и строительных предприятиях (8,7%).

Указанная динамика является следствием как структурных изменений в региональной экономике, так и результатом реализации на предприятиях мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности, на которые в период с 2007 по 2014 гг. было израсходовано 4 696,9 млн.руб., в том числе: 2007 год – 235,7 млн.руб.; 2008 год – 169,3 млн.руб.; 2009 год – 274,0 млн.руб.; 2010 год – 233,9 млн.руб.; 2011 год – 837,7 млн.руб.; 2012 год – 869,5 млн.руб.; 2013 год – 958,6 млн.руб.; 2014 год – 1 118,3 млн.руб. Доля затрат денежных средств, направленных на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в разрезе отраслей экономики представлена в таблице 1.

Доля затрат денежных средств, направленных на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Отрасль экономики	Доля затрат денежных средств, направленных на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	от объема производимой продукции предприятий в 2014 году	от суммарных затрат на ТЭР предприятия в 2014 году
промышленные предприятия	0,4%	8,2%
предприятия ТЭК	1,6%	3,8%
предприятия нефтяной индустрии	0,2%	2,2%
предприятия агропромышленного комплекса	0,1%	2,6%
строительные предприятия	0,1%	0,8%
транспортные предприятия	3,1%	10,1%

Проведенные в данный период объемы работ, направленные на повышение эффективности производства и потребления энергоресурсов, являются недостаточными, вследствие чего эффект от внедрения новых технологий перекрывается деградацией и падением эффективности старого изношенного оборудования, так как более 60 % его отработало нормативный ресурс.

Физический и моральный износ основных фондов – фундаментальная и общая проблема для всех звеньев энергетической цепи: от источника до потребителя. Решение этой проблемы должно осуществляться не путем элементарной замены оборудования, а основываться на проведении оптимизации схем и режимов функционирования систем энергоснабжения в целом и отдельных энергоустановок в частности с применением современного энергоэффективного оборудования и технологий.

Своевременное и грамотное использование результатов проводимого мониторинга приведет к достижению основной цели его ведения – снижению энергоемкости производства продукции как на отдельных предприятиях, так и в регионе в целом. Для этого необходимо организовать внедрение системы энергоменеджмента предприятий, включая организацию мониторинга и контроля энергоемкости производимой продукции.

Правительство утвердило перечень объектов и технологий с высокой энергоэффективностью

Документ разработан в целях реализации комплекса мер стимулирующего характера при создании объектов, имеющих высокую энергоэффективность (в т.ч. применение специальных коэффициентов к норме амортизации в отношении амортизируемых основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергоэффективность; освобождение от налога на имущество организаций в отношении вновь вводимых объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность).

В частности, к перечню таких объектов отнесены: коллекторы солнечные; частотно-регулируемый привод, станции управления с частотно-регулируемым приводом; компенсаторы реактивной мощности (шунтирующий реактор, управляемый шунтирующий реактор с подмагничиванием постоянным током, конденсаторные батареи, статические тиристорные компенсаторы, статические компенсаторы реактивной мощности, выполненные на базе современной силовой электроники); генераторы фотоэлектрические (солнечные батареи); установки ветроэнергетические и др.

Начало действия постановления 30 июня 2015 г.

Утратившими силу признаются постановление Правительства РФ от 16.04.2012 N 308 «Об утверждении перечня объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность, для которых не предусмотрено установление классов энергетической эффективности» и постановление Правительства РФ от 29.07.2013 N 637 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам высокой энергетической эффективности в зависимости от применяемых технологий и технических решений и вне зависимости от характеристик объектов, осуществление инвестиций в создание которых является основанием для предоставления инвестиционного налогового кредита, и перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам высокой энергетической эффективности на основании соответствия объектов установленным значениям индикатора энергетической эффективности, осуществление инвестиций в создание которых является основанием для предоставления инвестиционного налогового кредита».

ХИМИЧЕСКАЯ ОЧИСТКА КОТЛОВ И ТЕПЛООБМЕННИКОВ

А.П. Кротов, директор ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС+»

В процессе эксплуатации теплообменного оборудования (котлов, теплообменников и т.п.) при росте гидравлического сопротивления возникает необходимость химической очистки оборудования от образующегося в процессе работы слоя накипи с целью восстановления теплотехнических показателей.

Если принять во внимание, что накипь – плохой проводник тепла, она проводит тепло в 40-200 раз хуже, чем сталь, и тем самым увеличивает расход топлива, то в связи с этим увеличение эффективности использования теплотехнического оборудования, а в итоге снижение энергозатрат, является важнейшей задачей предприятий и коммунального хозяйства. Перерасход топлива в зависимости от степени загрязнения виден из следующей таблицы.

Толщина накипи, мм	0,3–0,4	1	2	3	4	5	6	7
Среднее значение перерасхода топлива, %	до 1	2,8	4,5	5,5	6,7	7,8	8,5	9,3

МЫ ПРЕДЛАГАЕМ:

- **ХИМИЧЕСКУЮ ПРОМЫВКУ**
- **ГИДРОПНЕВМАТИЧЕСКУЮ ПРОМЫВКУ**
- **МЕХАНИЧЕСКУЮ ОЧИСТКУ**

Рост цен на топливо делает актуальной задачу минимизации потерь тепла при его выработке и транспортировке к потребителю. Поэтому для эксплуатирующих теплоэнергетическое оборудование организаций одним из важнейших путей снижения себестоимости производства является поддержание оборудования и теплотрасс в надлежащем состоянии.

Химическая очистка теплообменного оборудования является эффективным способом снижения тепловых потерь. Она может применяться для следующего теплообменного оборудования:

- пароводяные, водо-водяные и другие теплообменники, бойлеры;
- паровые и водогрейные котлы низкого, среднего и высокого давления на котельных;
- участки теплотрасс, трубопроводы холодной и горячей воды, систем отопления жилых домов и производственных зданий.

Тепло-Сервис +

Задачей промывки является удаление из теплообменного оборудования накипи, шлама, продуктов коррозии и биоорганизмов с целью обеспечения нормальной циркуляции воды в системе и повышенной теплопередачи.

613047, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Ленина 1Б;

Телефон: +7 (912) 725 54 41; +7 (912) 708 92 02;
факс: 8(83361) 22-555

e-mail: evrohimprom@mail.ru; est43@bk.ru; evrohimprom@mail.ru;
сайт www.kest.su

Мы снижаем энергозатраты и продлеваем срок службы, поскольку теплопроводность накипи в 40 раз ниже теплопроводности металла.

Отложения толщиной всего 1 мм снижают теплоотдачу на 15 %.

ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС+»

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОЛНЕЧНОЙ ЭНЕРГИИ

ДЛЯ БЕСПЕРЕБОЙНОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ РОССИИ

Осадчий Г. Б.,
инженер, автор
140 изобретений
СССР
г. Омск

По состоянию на 31 марта 2014 года долги на розничном рынке электроэнергии России составили 189 млрд рублей, увеличившись по сравнению с ОЗП 2012/13 года почти на 30 %. Ситуация непростая, поскольку долги за тепло к началу апреля 2014 года также достигли астрономических размеров — 140 млрд рублей.

В этой связи встает вопрос о том, не лучше ли переходить на электроснабжение от возобновляемых источников энергии (ВИЭ), по крайней мере, в пригородах.

Сегодня в России наблюдается невиданный рост стоимости электроэнергии, потребляемой населением. Кроме ежегодного «планового» повышения её цены на 10–15 %, введена плата за электропотребление общедомовых приборов (Интернет-провайдеров, домофонов и кабельных сетей).

А по разъяснению, размещенному в интернете, жильцы обязаны оплачивать потребленную электроэнергию за тех проживающих в доме, которые не оплатили её за истекший месяц. Может случиться, что если дело пойдет так дальше, то за все электропотребление многоквартирного дома обяжут оплачивать одному-двум пенсионерам, а в масштабе страны двум-трем миллиардерам. Как показывает практика переходного периода, в России возможно все. Так, например, можно ввести плату за электроэнергию, теряемую в квартальных трансформаторах, поселковых, в линиях электропередачи и т.д.

В настоящее время электрические станции (ЭС), энергетики ВИЭ в России, кроме гидроэлектростанций (ГЭС) и малой части геотермальных электростанций (ГеоЭС) являются если не планово-убыточными, то с очень большим сроком окупаемости, что препятствует их повсеместному использованию.

Возникает вопрос, почему использование бесплатной энергии Солнца, ветра, теплоты Земли и малых водотоков не может пока конкурировать по ряду экономических показателей, за исключением экологических и социальных, с энергетикой, работающей на подчас дорогом ископаемом топливе.

В основном экономическая эффективность систем и установок энергетики ВИЭ, кроме стоимости 1 кВт установленной мощности напрямую зависит от коэффициента использования установленной мощности (КИУМ), который в ряде местностей их эксплуатации недопустимо низкий. Купив, например, дорогую ветроэлектрическую станцию (ВЭС), пользователь получает, как правило, электроэнергии в 3–5 и более раз меньше, чем она могла бы произвести при постоянном ветре, требуемых значений.

По данным С.П. Филиппова коэффициент использования установленной мощности электростанций таков:

Коэффициент использования установленной мощности электростанций малой энергетики России (2007 г.)

Тип ЭС	Мини-ГЭС	ГеоЭС	ВЭС
КИУМ	0,47	0,61	0,07

В 2010 – 2012 гг. в Крыму были построены четыре солнечные фотоэлектрические станции (ФЭС) общей мощностью 227,5 МВт. Общая выработка электроэнергии на них в 2012 году составила 303 млн кВт~ч [3]. Из чего следует, что у крымских ФЭС КИУМ = 0,15.

А по данным открытых интернет-источников, для ряда территорий, расположенных вдоль южной границы России, КИУМ, может быть следующим:

Коэффициент использования установленной мощности электростанций, использующих возобновляемые источники энергии в России (экспертные оценки)

Тип ЭС	ВЭС	Малые ГЭС	ФЭС	ЭС на биомассе	ЭС на биогазе
КИУМ	0,25	0,30	0,13	0,35	0,40

Как видно из таблиц, при работе от ВИЭ крайне нерационально используются мощности, в то время как на теплоэлектрических станциях (ТЭС) КИУМ достигает больших значений. Более высокий КИУМ у ВЭС, чем у ФЭС объясняется отчасти тем, что ветроколесо всегда ориентировано по направлению ветра, в отличие от фотоэлектрических панелей, когда утром и вечером солнечное излучение «скользит» по их рабочим поверхностям.

Несравненно более высокий КИУМ достигается на угольных и газовых электростанциях, в силу реализованных в них внешних и внутренних энергетических связей.

Угольная ТЭС, используя привозное ископаемое топливо, неся расходы по снижению вредных выбросов, производит недорогую электроэнергию. Это достигается за счет того, что при низкой стоимости 1 кВт установленной мощности ЭС, использование запасов угля со склада позволит подобрать оборудование для каждого технологического передела, работающего с номинальной нагрузкой. Особенно в периоды наибольшего потребления вырабатываемой электрической энергии.

Стоимость 1 кВт установленной мощности в свою очередь зависит от КПД основных технологических переделов. Как известно, высокий КПД на ТЭС достигается за счет расширенного (по температуре) термического паросилового (термодинамического) цикла, хотя летом он несколько ниже чем зимой, из-за отсутствия больших объемов холода для снижения нижней границы паросилового цикла.

Но это не в равной степени относится ко всем ЕС, работающим, на органическом топливе. Так многие поселки Севера Европейской части России, Сибири и Дальнего Востока снабжаются электроэнергией от дизельных электростанций (ДЭС) мощностью до 1,5 МВт. Число часов использования таких ДЭС составляет около 1000 часов в год (КИУМ = 0,11), с продолжительностью их работы 5–8 часов в сутки (в утренние и вечерние часы). Поэтому вырабатываемая ими электроэнергия одна из самых дорогих.

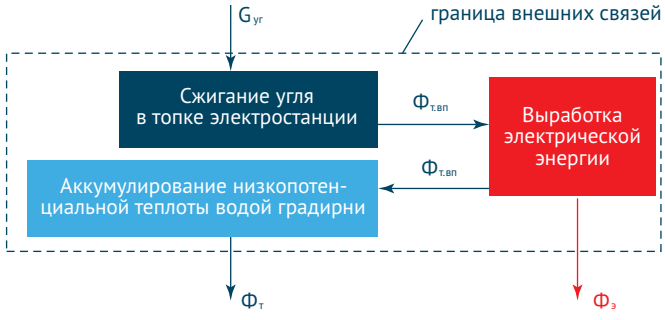
Схему 1 можно распространить и на ЭС, работающие на биомассе и биогазе. Этим объясняется их более высокий КИУМ.

Поскольку высоконапорный поток воды поступает на турбину без затрат энергии естественным путем, то стоимость электроэнергии ГЭС должна быть намного меньше, чем от угольной электростанции. Однако это не всегда так.

Весной через створы существующих ГЭС проходит в среднем 60 % годового стока воды. При этом от 10 до 25 % годового стока воды ГЭС сбрасывается вхолостую из-за отсутствия регулирующей емкости водохранилища. Это, в первую очередь, касается низконапорных плотин и турбин на реках Среднерусской равнины, в результате чего в тече-

РИСУНОК 1

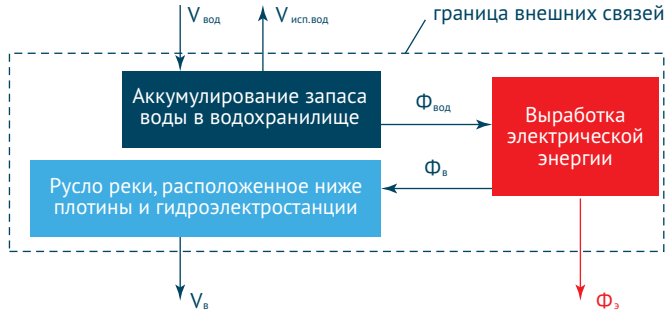
Принципиальная схема основных внешних и внутренних энергетических связей электростанции, работающей на угле



$G_{уг}$ – поступление угля; $Ф_{т.вп}$ $Ф_{т.вп}$ – тепловой поток высокого и низкого потенциала; $Ф_т$ – сброс низкопотенциальной теплоты в окружающую среду; $Ф_э$ – отпуск электроэнергии потребителю

РИСУНОК 2

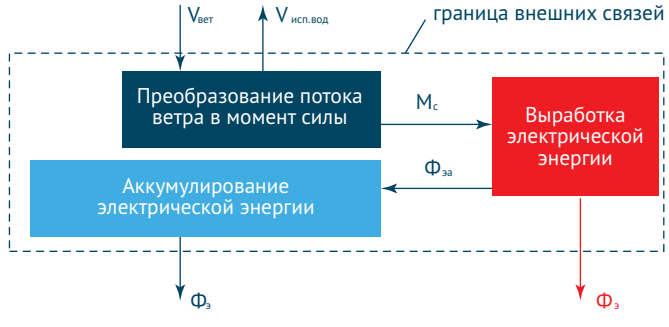
Принципиальная схема основных внешних и внутренних энергетических связей гидроэлектростанции



$V_{вод}$ – поступление воды в водохранилище ГЭС; $V_{исп.вод}$ – испарение воды из водохранилища; $Ф_{вод}$ – поток воды к гидротурбине; $Ф_в$ – сброс низкопотенциальной воды в русло реки; $V_в$ – поток воды в нижнем бьефе; $Ф_э$– отпуск электроэнергии потребителю

РИСУНОК 3

Принципиальная схема основных внешних и внутренних энергетических связей ветроэлектрической станции



$V_{вет}$ – поступление потока воздуха на турбину;
M_c – передача крутящего момента на электрогенератор;
$Ф_{эа}$ – поток электроэнергии для зарядки аккумулятора;
$Ф_э$ – отпуск электроэнергии потребителю

ние года все гидротурбины на ГЭС работают при номинальной мощности только весной. А в остальное время года часть их работает на неполную мощность или простаивает. Поэтому ГЭС не могут обеспечивать электроснабжение потребителя по потребности (номинальную выработку летом, осенью и особенно зимой).

На стоимость вырабатываемой электроэнергии ГЭС также влияет невысокая энергетическая плотность потока рабочего тела — воды.

В решении задач обеспечения малых потребителей часто используются схемные решения с аккумулированием выработанной ВЭС, ФЭС или бензиновым электрогенератором электроэнергии.

Отпуск потребителю электроэнергии может осуществляться бесперебойно и при отсутствии ветра до полной разрядки аккумуляторов.

Такие решения однозначно приводят к резкому повышению стоимости 1 кВт~ч электроэнергии. Так, для бесперебойного электроснабжения потребителя 1 кВт электроэнергии в течение 100 часов, когда на дворе слабый ветер или нет Солнца, требуется 100 кВт~ч электроэнергии, которая может быть получена от 138 аккумуляторов (обычный автомобильный аккумулятор ёмкостью 60 Ач напряжением 12 В после полной зарядки способен отдать 0,72 кВт~ч электроэнергии). А это, как правило, не по карману подавляющему большинству населения России.

Однако, для малых систем электроснабжения при стохастических поступлениях возобновляемой энергии применение таких накопителей обременительно, т.к. чем меньше мощность аккумулятора-накопителя тем дороже его 1 кВт установленной мощности, при резком падении его КИУМ, особенно при наличии одного-двух потребителей электроэнергии.

Малое гарантированное электрообеспечение можно решать с помощью ГеоЭС, однако на большей части Земли, там где нет вулканической деятельности, слишком быстро истощаются глубинные тепловые ресурсы. Из-за этого большие капитальные затраты на сооружение ГеоЭС не окупаются.

Исходя из того, что эффективность использования ВИЭ напрямую зависит от КИУМ, а если быть более точным, то в конечном итоге от наличия накопителя-аккумулятора первичной энергии, предлагается определять для каждой территории стоимость 1 кВт установленной мощности с учетом КИУМ.

Перспективным в этом смысле представляется гелиоэлектростанция на базе солнечного соляного пруда.

В отличие от обычной солнечной электростанции с гелиостатами, где концентрация энергии достигается оптическими методами, солнечный соляной пруд обеспечивает гидродинамическую концентрацию солнечной энергии. При средней плотности притока солнечной теплоты в отводимый нагретый рассол 75 Вт/м^2 плотность потока используемой энтальпии (энергии, достаточной для преобразования в теплоту) составляет 3,5~107 Вт/м^2. Гидродинамическая концентрация повышает плотность потока энергии более чем на пять порядков, т.е. в сотни тысяч раз.

Способность к совершению работы характеризуется не потоком энергии, а потоком эксергии и поэтому следует обратить внимание на концентрацию эксергии солнечным прудом.

Плотность потока эксергии солнечного излучения ненамного ниже плотности энергии (примерно вдвое), так что его можно оценить средней величиной δo = 100 Вт/м^2. Это подводимая к пруду эксергия. Отводимой является эксергия горячего рассола, оцениваемая только по его температуре, т.е. термическая, а не химическая эксергия. При температуре горячего рассола 100°С и температуре холодного источника 10°С имеем:

$\delta э = 3{,}5\sim107\sim(100 - 10)/(100 + 273) = 0{,}93\sim107$ Вт/м^2.

Отношение плотностей потоков подводимой и отводимой эксергии:

$\lambda = \delta э/\delta o = 107/102 = 105$.

Иными словами, при отводе горячего рассола мы получаем гидродинамическую концентрацию потока эксергии в сто тысяч раз. Плотность потока эксергии в горячем рассоле много выше, чем при передаче энергии от горячих газов в хвостовых частях котельного агрегата, и выше, чем в океанских тепловых электростанциях. Поэтому солнечный пруд и представляется эффективным сборщиком возобновляемой энергии.

В немалой степени на эффективность работы данного вида электростанции сказывается сле-

Стоимость 1 кВт установленной мощности электрических станций, использующих возобновляемые источники энергии в России с учетом потенциала возобновляемого источника энергии (коэффициента использования установленной мощности), в долларах

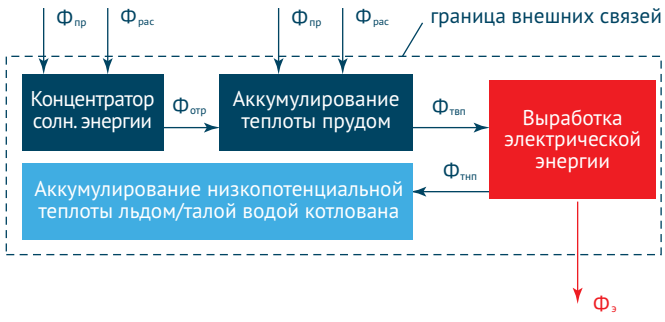
	ВЭС с аккумулятором	Малые ГЭС	ФЭС	ТЭС
Условная стоимость 1 кВт установленной мощности*	2500	1500	5000	1000
КИУМ	0,25	0,30	0,13	0,5 и более
Фактическая стоимость 1 кВт установленной мощности для данной территории с учетом КИУМ	10000**	5000	38460	2000 и менее

* количество и емкость аккумуляторов напрямую зависит от КИУМ ЭС того или иного типа для конкретной местности.

** в ряде районов Омской области для ВЭС при КИУМ =0,1 фактическая стоимость 1 кВт установленной мощности, по предлагаемой методике оценки эффективности использования ЭС, составит 25000 долларов.

РИСУНОК 4

Принципиальная схема основных внешних и внутренних энергетических связей гелиоэлектростанции, на базе солнечного соляного пруда



$Ф_{пр}$ $Ф_{отр}$ $Ф_{рас}$ – световой поток прямого, отраженного и рассеянного солнечного излучения; $Ф_{твп}$ $Ф_{тнп}$ – тепловой поток высокого и низкого потенциала; $Ф_{э}$ – отпуск электроэнергии

жение концентратором положения Солнца и использование холода льда котлована. Использование холода котлована позволяет снизить нижнюю границу паросилового цикла, что ведет к значительному повышению его КПД.

Снижение установленной стоимости 1 кВт ЭС на базе солнечного соляного пруда можно добиться, если в качестве источника холода для термодинамического цикла использовать вместо холода льда котлована, холод малых водотоков.

Если сравнить цену 1 кВт по установленной мощности, то обычные ВЭС имеют преимущество по сравнению с гелиоэлектростанцией на базе солнечного соляного пруда, но если их эффективность сравнивать с учетом аккумуляторов, входящих в состав ВЭС, обеспечивающих бесперебойность электроснабжения, то результат получается иной.

Конечно, при КПД преобразования тепловой энергии солнечного соляного пруда в электрическую энергию в пределах 10–12%, при плотности солнечного излучения, не превышающего, в больший период времени 1 кВт/м^2, за счет выработки электроэнергии окупаемости проекта можно достигнуть только на децентрализованных территориях. Однако если часть теплоты пруда использовать для горячего водоснабжения, а часть холода льда котлована для кондиционирования, то окупаемости можно достичь и в зонах централизованного энергоснабжения. Ведь нагрев воды в пруду в 8–10 раз дешевле, чем от электроэнергии. Также и кондиционирование (охлаждение воздуха) за счет естественного холода (льда котлована) в 8–10 раз дешевле, чем от электроприводного кондиционера.

У ГЭС и ЭС на базе солнечного соляного пруда и котлована со льдом/талой водой есть дополнительные, свойственные только им преимущества.

У ГЭС теплоту потока воды в нижнем бьефе, а у гелиоэлектростанции теплоту талой воды котлована и солнечного соляного пруда можно эффективно использовать зимой для теплоснабжения посредством теплонасосных установок.

С экономической точки зрения первостепенным фактором эффективного использования ВИЭ является аккумулирование первичной энергии на входе в систему генерации, что с избытком обеспечивается для ГЭС только весной, а для гелиоэлектростанции на базе солнечного соляного пруда, в зависимости от инсоляции, в течение всего летнего периода.

агентство ЭнергоСБЕРЕЖЕНИЯ

Энергосервисный контракт

Энергосервисный контракт - договор, предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком (ст. 2 ФЗ «Об энергосбережении..» № 261-ФЗ).

Плюсы для заказчика:

• Отсутствуют вложения в повышение энергоэффективности
• Возможность получения прибыли после окончания срока действия контракта
• Возможность получения части экономии в пределах срока действия контракта

Минусы для заказчика:

• Допуск третьих лиц в процесс энергоснабжения
• Безусловная оплата любой экономии на собственном объекте, даже в случае отсутствия прямого следствия реализованных энергосервисной компанией мероприятий

Плюсы для энергосервисной компании:

• Получение гарантированного подряда на исполнение работ
• Получение дополнительной прибыли в случае превышения величины достигнутой гарантированной экономии
• Отсутствие рисков содержания оборудования после окончания срока действия контракта

Минусы для энергосервисной компании:

• Длительный возврат инвестиций
• Необходимость оснащения каждого модернизируемого узла прибором учета
• Риск неполучения гарантированной экономии и возможность наложения штрафных санкций
• Необходимость детального аудита объекта перед началом контракта
• Риск содержания оборудования в течение срока действия контракта

Механизмы внедрения ресурсосберегающих мероприятий

• Непосредственная реализация энергосберегающих мероприятий заказчиком посредством заключения договоров на поставку, монтаж и обслуживание
• Применение механизма длительной рассрочки платежа на срок, рассчитанный из планируемых эффектов (лизинг, сублизинг)
• Заключение энергосервисных контрактов в соответствии с действующим законодательством России

Особенности:

Краткосрочное планирование
Понятные условия взаимодействия
Существенная финансовая нагрузка на заказчика

Долгосрочное планирование
Понятные условия взаимодействия
Финансовая нагрузка на заказчика несущественная

Перенос основной части контрактных рисков на энергосервисную компанию
Множество факторов, влияющих на величину экономии, окончательно не определены условия взаимодействия
Существенное снижение финансовой нагрузки на заказчика

Стоимость решения рассчитывается индивидуально

Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – комплекс программно- аппартных средств, предназначенных для учета потребления электроэнергии и мощности в автоматическом режиме, регистрации и хранения параметров энергопотребления, передачи информации в центр сбора информации для формирования отчетных документов и проведения расчетов.
Эффект: Экономия оплаты за электроэнергию до 15 %

В рамках энергосервисного контракта КОГУП «Агентство энергосбережения» предлагает следующие услуги:

- Модернизация внутреннего и наружного освещения
- Внедрение систем частотного регулирования
- Модернизация котельного оборудования
- Модернизация систем сжатого воздуха
- Модернизация систем водоснабжения
- Модернизация систем электроснабжения

Готовые решения от КОГУП «Агентство энергосбережения»– результат сотрудничества с ведущими российскими и зарубежными производителями энергоэффективного оборудования. По каждому направлению энергоэффективности Компания имеет не одно, а несколько решений различных ведущих производителей. Решения как правило имеют срок окупаемости до 3-х лет. На все представляемые решения распространяется схема финансирования за счет энергосервисного контракта. Для сферы промышленности предлагаются следующие направления: модернизация освещения, модернизация учета электрической энергии, модернизация инженерного оборудования

Мероприятия	Годовая экономия ресурсов, %*	Окупаемость, лет
• Модернизация систем теплоснабжения (установка ИТП с автоматическим регулированием, монтаж изоляции и т.п.)	• до 40	• 3-7
• Модернизация систем подготовки сжатого воздуха, насосных станций Установка ЧРП	• до 30 • до 20	• 4-7 • 4-7
• Модернизация систем охлаждения промышленных установок	• до 20	• 3-8
• Внедрение рекуперационных систем	• до 20	• 6-8
• Внедрение энергоэффективных мероприятий, направленных на экономию использования ХВС и ГВС	• до 20	• 4-6
• Проектирование и монтаж современных систем освещения	• до 70	• 2-5
• Строительство и модернизация объектов распределенной генерации	• до 30	• 5-10

На внешнее и внутреннее освещение приходится одна из наибольших частей в общей структуре потребления электроэнергии. В то же время освещение – имеет большой потенциал по энергосбережению и минимальные сроки окупаемости. **КОГУП «Агентство энергосбережения» оказывает полный спектр услуг в области модернизации освещения:** разработка концепции освещения; проведение светотехнический расчетов; выбор оптимального оборудования ведущих производителей; поставка оборудования; монтаж и техническое обслуживание. Эффект: снижение потребления электроэнергии до 80%, снижение мощности до 8 раз. Дополнительные преимущества: увеличенный срок службы, снижение расходов на обслуживание и замену источников света, снижение влияния вредных производственных факторов.

Перспективы энергосервисных договоров

Текущее положение.
Энергосервис в его классическом понимании является привлекательным сегментом энергетического бизнеса, до настоящего момента полностью не раскрытого. Отсутствие методологии заключения и реализации энергосервисных контрактов в бюджетной сфере, особенно это касается механизмов возврата инвестиций. Отсутствие понимания у потенциальных клиентов, что такое энергосервис, какие основные механизмы его реализации, какие выгоды прежде всего несет энергосервис для собственников. Отсутствие квалифицированных специалистов как со стороны заказчика (особенно в бюджетной сфере), так и со стороны исполнителя. Отсутствие адекватной оценки рисков, которыми сопровождается исполнение ЭСК, банковским сообществом (завышение процентных ставок по кредитам)
Что необходимо предпринимать всем участникам рынка: обращаться в органы исполнительной и законодательной власти с конкретными проработанными предложениями по доработке законодательства в сфере энергосервиса, разрабатывать и внедрять типовые схемы реализации энергосервисных контрактов, реализовывать пилотные проекты и по итогам публиковать анализ их результатов, как положительных так и отрицательных, вступать в профессиональные сообщества с целью обмена опытом в течение первых 2-3 лет.

Энергосервисный контракт является единственным инструментом привлечения внешних инвестиций

30 июня 2015 года в Москве состоялась III ежегодная конференция РБК «Энергоэффективность и энергосбережение 2015», посвященная проблемам рынков электрической и тепловой энергии, в которой приняли участие представители государственной корпорации – Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства. Начальник отдела энергоэффективных проектов Фонда ЖКХ Андрей Савранский в своем докладе обобщил опыт реализации региональных программ по энергосбережению в сфере жилищно-коммунального хозяйства. Он, в частности, рассказал о требованиях, которые предъявляются к энергосберегающим домам, о проблемах повсеместного внедрения энергоэффективных технологий и предложил варианты решения этих проблем:

• Энергосервисный контракт сегодня является единственным инструментом привлечения внешних инвестиций для снижения потребления энергоресурсов многоквартирных домах.

Принимавший участие в конференции член Комитета по энергетике Государственной Думы Сергей Есяков отметил повышение интереса к энергосберегающим технологиям в России:

• За последние 2–3 года в России стали активно устанавливаться приборы учета. Люди поняли важность контроля над потреблением энергоресурсов.

Заместитель начальника Управления контроля электроэнергетики ФАС России Дмитрий Васильев в своем выступлении на конференции отметил наиболее острые проблемы и вызовы, стоящие перед энергетическим сообществом в настоящее время.

• Уже который год продолжается рост избыточных резервов генерирующего оборудования, который по расчетам экспертов составит более 21 ГВт к 1 января 2016 года, – заявил Дмитрий Васильев. – Эта проблема требует решения уже сегодня. Создание экономических и технологических стимулов для вывода неэффективной и дорогостоящей генерации является задачей номер один в условиях стагнации спроса.

Фонд ЖКХ

В российской Арктике установят ветрогенераторы и солнечные панели

Оборудование альтернативной энергетики для обеспечения научных экспедиций экологически чистой энергией готовится к отправке на Мыс Желания (остров Новая Земля), сообщает пресс-служба национального парка «Русская Арктика».

Ветрогенераторы, солнечные панели, аккумуляторы и управляющие устройства уже доставлены в офис национального парка и ожидают отправки в высокие широты.

Планируется, что использование системы альтернативной энергетики полностью обеспечит опорный пункт парка «зеленой» электроэнергией, сообщили в пресс-службе. Это позволит не только сократить выбросы в атмосферу, но и даст существенный экономический эффект.

Интерфакс

Региональная служба по тарифам Кировской области

Отчет о результатах деятельности в 2014 году и задачах на 2015-2016 годы

Содержание:

Введение
1. Работа правления. Реестр регулируемых организаций 22
2. Результаты государственного регулирования тарифов (цен) 22
2.1. Регулирование тарифов в сфере электроэнергетики 22
2.2. Госрегулирование в сфере теплоснабжения за 2014 год 22
2.3. Государственное регулирование в сфере газоснабжения 22
2.4. Установление предельных розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению на территории Кировской области 22
2.5. Плата за технологическое присоединение газопотребляющего оборудования к газораспределительным сетям 22
2.6. Государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов 22
2.7. Мониторинг платы граждан за коммунальные услуги 22
2.8. Результаты государственного регулирования в прочих отраслях экономики и сферы услуг 22
3. Контрольная деятельность 22
4. Информационно-аналитическая работа 22
5. Нормотворческая деятельность и судебная практика 22
6. Работа с единой информационной аналитической системой «ФСТ России – РСТ – субъекты регулирования» 22
7. Делопроизводство, контроль, работа с письмами и обращениями 22
8. Работа с персоналом 22
9. Информационная работа, взаимодействие со СМИ 22
10. Бухгалтерская работа 22
11. Основные направления деятельности и задачи на 2015 год 22

ОТЧЕТ РСТ 2014

Деятельность региональной службы по тарифам Кировской области (далее – Служба) в 2014 году по государственному регулированию цен (тарифов) и контролю за их применением организациями, осуществляющими деятельность по оказанию услуг в сферах электроэнергетики, теплоэнергетики, водоснабжения, водоотведения, газоснабжения, транспорта и других услуг продолжилась в пределах компетенции Службы, определенной федеральными нормативными правовыми актами и нормативными правовыми актами Кировской области.

Основные направления тарифной компании 2014 года обусловлены необходимостью проведения взвешенной тарифной политики, направленной на соблюдение баланса интересов поставщиков и потребителей, обеспечивающей:

• осуществление государственного регулирования тарифов в рамках действующего законодательства, в рамках предельных индексов роста цен и Прогноза социально-экономического развития РФ;

• сдерживание роста платы граждан за коммунальные услуги;

• учет в тарифных решениях покрытия всех экономически обоснованных расходов, необходимых для устойчивой и бесперебойной работы организаций коммунального комплекса;

• направленность на достижение экономии бюджетных средств, выделяемых из бюджета на покрытие расходов при приведении платы граждан из-за установления тарифов, превышающих допустимый уровень роста тарифов на коммунальные услуги.

1. Работа правления. Реестр регулируемых организаций

В 2014 году подготовлено и проведено 50 заседаний правления Службы, на которых приняты 985 решений (в 2013 году принято 964 решения). Правлением Службы, в том числе в сферах:

электроэнергетики	155
теплоэнергетики	347
водоснабжения (холодное и горячее), водоотведения, захоронения ТБО	454
провоза пассажиров в автомобильном транспорте городского, пригородного, междугородного сообщения и ж/д транспортом в пригородном сообщении	10
газоснабжения населения (сжиженный и природный газ)	5
непромышленная сфера	1
прочие	13

В целях соблюдения основного принципа государственного регулирования тарифов – обеспечение открытости и доступности для потребителей информации о рассмотрении и об утверждении тарифов Службой проведено 4 заседания экспертного совета, на которых рассматривались:

• предложения РСТ Кировской области о предельных уровнях тарифов на 2015 год, направляемых в ФСТ России на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии; предложения о предельном уровне роста среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям Кировской области, на 2015 год; предложения о предельном индексе роста тарифов на водоснабжение и водоотведение в среднем по Кировской области на 2015 год;

• предложения РСТ Кировской области о предельных уровнях тарифов на электрическую энергию для населения на 2015 год; предложения о предельных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кировскйо области на 2015 год;

• рассмотрение предложений РСТ Кировской области об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год для филиала «Кировский» ОАО «Волжская ТГК», об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2015 год для ОАО «КТК», об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение для ОАО «ККС»;

• рассмотрение предложений транспортных организаций Кировской области об установлении тарифов на перевозки граждан автомобильным и электрифицированным транспортом в городском сообщении на 2015 год; рассмотрение предложений транспортных организаций Кировской области об установлении тарифов на перевозки граждан автомобильным транспортом в пригородном сообщении на 2015 год.

Работа экспертного совета обеспечивает всестороннее обсуждение и последующее принятия предложений по установ-

лению экономически обоснованных тарифов (цен), наиболее полный учёт экономически обоснованных интересов поставщиков и потребителей энергоресурсов, услуг на перевозку пассажиров общественным транспортом и жилищно-коммунальных услуг.

На 31.12.2014 года в Реестр регулируемых организаций вошли организации, осуществляющие следующие виды деятельности:

• поставку электрической энергии (мощности) осуществляют 3 гарантирующих поставщика;

• поставку электрической энергии на розничный рынок осуществляет 1 организация;

• услуги по передаче и распределению электрической энергии оказывают 52 организации;

• поставку тепловой энергии (мощности), услуги по передаче и распределению тепловой энергии оказывают – 311 организаций;

• услуги систем водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод и утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов – 409 организаций;

• оказание услуг по перевозке пассажиров в городском, пригородном и междугородном сообщении – 72 организации;

• оказание услуг по поставке вагонов по ж/д путям общего пользования – 9 организаций;

• оказание услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении – 3 организации.

2. Результаты государственного регулирования тарифов (цен)

2.1. Регулирование тарифов в сфере электроэнергетики

Регулирование тарифов на электрическую энергию на 2015 год осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»).

Формирование Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности на 2015 год в границах Кировской области

Формирование сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) (далее - сводный прогнозный баланс) на 2015 год осуществлялось в соответствии с Графиком прохождения документов для утверждения сводного прогнозного баланса Порядка, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1.

Основными задачами формирования сводного прогнозного баланса по Кировской области и определения объемов производства тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в сводном прогнозном балансе являются:

- удовлетворение спроса потребителей электрической (тепловой) энергии и мощности;

- обеспечение надежного энергоснабжения потребителей;

- минимизация затрат на производство и поставку электрической (тепловой) энергии (мощности).

Сводный прогнозный баланс формируется в целях:

а) расчетов регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с действующим законодательством;

б) заключения участниками ОРЭМ договоров, в том числе регулируемых, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка.

Приказом ФСТ России от 27 июня 2014 года № 170-э/1 утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2015 год.

С 2015 года на территории Кировской области появляется новый седьмой независимый поставщик, ООО «УВЗ-ЭНЕРГО», г.Нижний Тагил, который будет поставлять электрическую энергию ОАО «Электромашиностроительный завод «ЛЕПСЕ». Ранее поставка электроэнергии осуществлялась гарантирующим поставщиком ОАО «Кировэнергосбыт».

Кроме того, с 01.10.2014 года на территории Кировской области произошла реорганизация в форме присоединения гарантирующего поставщика ОАО «Кировэнергосбыт» к ОАО «ЭнергосбыТ Плюс». Решением правления РСТ Кировской области от 01.10.2014 №32/1-ээ-2014 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» присвоен статус гарантирующего поставщика и определены границы деятельности на территории Кировской области.

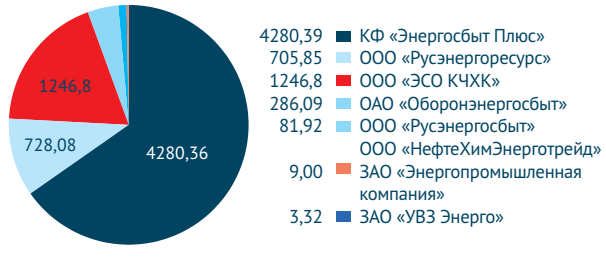
Объем электропотребления по области на 2015 год запланирован 7430,07 млн.кВтч, примерно на уровне плана 2014 г. (7453,58 млн.кВтч.).

Основные показатели Сводного прогнозного баланса на 2014 год:

- поставка электроэнергии потребителям (без собственных нужд станций и потерь в сетях ОАО «ЕЭС ФСК») утверждена 6637,41 млн.кВтч. или ниже плана 2014 года на 1,9 процента, практически на уровне факта 2013 года (6628,40 млн.кВтч.), в том числе по поставщикам:

РИСУНОК 1

Объемы покупки электроэнергии по сбытовым организациям на 2015 год, млн.кВтч



Отчет РСТ 2014

Технологический расход электрической энергии (потери) на 2015 год утвержден – 769,75 млн.Квт.ч. на уровне факта 2013 года (769,03 млн.кВтч.). Объем потребления населением утвержден в размере 1127,03 млн.кВтч. на уровне плана 2014 года (1126,19 млн.кВтч) и с ростом на 2,9 процента от факта 2013 года (1093,31 млн.кВтч.). В целом потребление электроэнергии за 2012–2014 годы колеблется в пределах 2 процентов. Отклонение фактических показателей от плановых также не превышают 2 процентов. Структура потребления электроэнергии значительно не меняется.

	план 2012	факт 2012	план 2013	факт 2013	план 2014	факт 2014	план 2015
Прочие потребители	4805,27	4820,21	4697,06	4718,84	4869,69	4762,71	4740,63
Потери	761,83	805,2	773,05	769,03	770,96	750,48	769,75
Население	1039,36	1072,79	1136,35	1093,31	1126,19	1124,59	1127,03
Электропотребление всего	6606,46	6698,2	6708,09	6581,18	6766,84	6635,78	6637,41
Отклонение факт от плана, %		1,3		1,9		1,9	

РИСУНОК 2

План и факт потребления электроэнергии
по структуре потребления за 2012–2014 годы

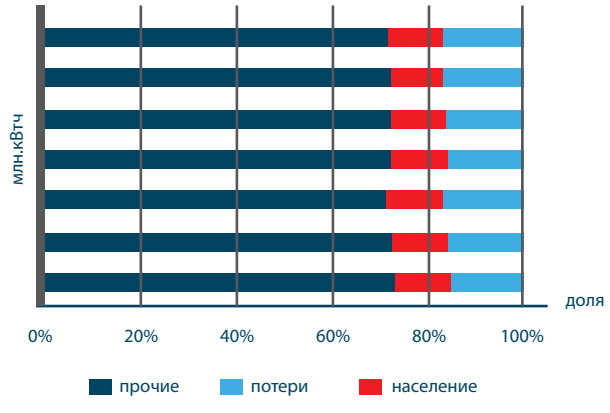


РИСУНОК 3

Поставщики электрической энергии
на розничном рынке, млн.кВтч

Как видно из приведенных балансовых показателей отклонение фактических данных от плановых за 2012–2014 годы колеблется в пределах 2 процентов. По диаграмме видно, что структура потребления электроэнергии значительно не меняется.

Поставку электрической энергии населению на территории области осуществляют три гарантирующих поставщика – ОАО «Кировэнергосбыт», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ОАО «Оборонэнергосбыт» с объемами поставки на 2015 год 1111,45 млн. кВтч, 13,53 млн. кВтч и 2,05 млн. кВтч соответственно.

Основная доля поставки электрической энергии потребителям Кировской области осуществляется гарантирующими поставщиками и составляет 75,2 процента. Однако по сравнению с 2014 годом доля поставок гарантирующими поставщиками на 2015 год снизилась на 1,2 процента по причине ухода крупного потребителя ОАО «Электромашиностроительный завод «Лепсе» от гарантирующего поставщика к независимому поставщику.

В конце 2014 года (с 1 декабря) была осуществлена реорганизация поставщика электрической энергии и мощности на оптовый рынок Кировского филиала ОАО «ТГК-5» в форме присоединения к ОАО «Волжская ТГК», который стал правопреемником Кировского филиала ОАО «ТГК-5». В течение 2014 года на ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4 были введены новые дополнительные мощности по выработке электрической энергии. Объем отпуска электрической энергии с шин электростанций на 2015 год утвержден в размере 4331,60 млн.кВтч. или с увеличением от плана 2014 года на 10 процентов или на 913,94 млн.кВтч (в 2014 году - 3937,08 млн. кВтч.).

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2 утверждены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 г.», в том числе для потребителей Кировской области:

- на первое полугодие 2015 года максимальные одноставочные тарифы и ставки на содержание на уровне предельных максимальных тарифов, установленных приказом ФСТ

РИСУНОК 4

Ставка на содержание электрических сетей:
ВН – 515895,84руб./МВт в мес;
СН 1 – 815670,84руб./МВт в мес;
СН 2 – 1002458,91руб./МВт в мес;
НН – 1373673,02руб./МВт в мес.

Ставка технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям:
ВН – 76,48руб./МВтч.;
СН 1 – 193,40руб./ МВтч.;
СН 2 – 279,94руб./ МВтч.;
НН – 583,90руб./ МВтч.

Одноставочный тариф:
ВН – 841,83 руб./МВтч.;
СН 1 – 1570,56 руб./МВтч.;
СН 2 – 1993,39 руб./МВтч.;
НН – 2993,73 руб./МВтч.

РИСУНОК 5

Ставка на содержание электрических сетей:
ВН – 572634,57руб./МВт в мес;
СН 1 – 901292,41руб./МВт в мес;
СН 2 – 1092737,49руб./МВт в мес;
НН – 1503325,99руб./МВт в мес.

Ставка технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям:
ВН – 82,22руб./МВтч.;
СН 1 – 207,91руб./ МВтч.;
СН 2 – 300,94руб./ МВтч.;
НН – 627,69руб./ МВтч.

Одноставочный тариф:
ВН – 904,90 руб./МВтч.;
СН 1 – 1688,35 руб./МВтч.;
СН 2 – 2142,89 руб./МВтч.;
НН – 3219,73 руб./МВтч.

России на 2 полугодие 2014 года, ставки на оплату потерь – на уровне установленных решением правления РСТ Кировской области на второе полугодие 2014 года;

- на второе полугодие 2015 года максимальные уровни тарифов утверждены с учетом роста на 7,5 процентов от максимальных уровней, утвержденных на первое полугодие 2015 года, в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, от сентября 2014 года, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации.

Минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии установлены без учета перекрестного субсидирования.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам со сбытовыми организациями и потребителями на территории Кировской области осуществляет «котлодержатель» филиал «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и необходимая валовая выручка (НВВ) для расчета единых (котловых) тарифов формируется из собственной НВВ филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и суммы НВВ всех территориальных сетевых организаций Кировской области.

Расчет необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства РФ от 31.07.2014 № 750 решением правления РСТ Кировской области утвержден (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов на 2011 год и составил 1 594 790 тыс. руб. В соответствии с пунктами 34,38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов был установлен как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с проектом Методических указаний по определению базового уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

Кроме того, осуществлена корректировка с учетом увеличения фактических показателей – индекса потребительских цен на 2013 год и количества активов.

Подконтрольные расходы для филиала «Кировэнерго» на 2015 год определены в размере **1 957 544,5 тыс.руб.** или с увеличением по отношению к утвержденным в тарифном решении на 2014 год на 8 процентов.

Неподконтрольные расходы определены в размере **1304574,5 тыс.руб.,** ниже учтенных в тарифном решение на 2014 год на 443781,1 тыс.руб. или со снижением на 25,4 процента, что главным образом обусловлено снижением оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС». В 2014 году Кировским филиалом ОАО «ТГК-5» введены дополнительные мощности на Кировских ТЭЦ 3 и 4 по выработке электрической энергии, в связи с чем, снизился отпуск электрической энергии и мощности из Единой национальной энергетической сети (ЕНЭС) в региональные сети, соответственно снизилась и оплата услуг.

Приказом Минэнерго России от 23.09.2014 № 635 для филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» утверждена инвестиционная программа на период 2015–2019 гг.

На 2015 год объем инвестиций утвержден в сумме 302 069 тыс.руб.

Также в соответствии с Методическими указаниями рассчитаны и учтены расходы - возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал.

В результате проведенной экспертизы определена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 год по фактическим данным завершенного периода 2013 года в размере 268 904,0 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка для филиала «Кировэнерго» определена в размере 4 566 676,5 тыс. руб. с ростом на 6,1 процента от учтенной в тарифном решении на 2014 год (4303056,7 тыс.руб.) с учетом оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС», что не превышает прогнозный рост, опреде-

ленный для сетевых организаций Сценарными условиями на 2015 год (7,5 процента). При этом увеличение собственных расходов филиала составило 28 процентов, в том числе:

- увеличение подконтрольных расходов составило 8%;
- неподконтрольные расходы снизились на 25 процентов, что обусловлено снижением оплачиваемой мощности, передаваемой по сетям ОАО «ФСК ЕЭС», с 613 МВт в месяц до 316,88 МВТ в месяц;
- корректировка на основе фактических данных по итогам работы филиала «Кировэнерго» за 2013 год увеличилась на 16,7 %;
- за счет положительного сглаживания в размере 193269,6 тыс.руб., так за четыре предыдущих года долгосрочного периода регулирования (2011-2014) сложилось отрицательное сглаживание в размере (-677760,5 тыс.руб.), которое необходимо возвратить за три оставшихся года долгосрочного периода, а с учетом процентов по норме доходности на новый капитал – 1095828,6 тыс.руб.

Ниже приведена информация о НВВ филиала «Кировэнерго», учтенной в тарифных решениях на 2012–2015 годы, и ее изменении:

Показатель	Единица измерения	2012	2013	рост, %	2014	рост, %	2015	рост, %
НВВ всего филиала «Кировэнерго»	тыс.руб	3 490 945,0	3 915 240,3	112,2	4 303 056,7	109,9	4 566 676,5	106,1
Подконтрольные расходы	тыс.руб	1 655 897,8	1 750 318,4	105,7	1 811 980,1	103,5	1 957 544,5	108,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб	1 547 924,6	1 465 973,7	-105,3	1 748 355,6	119,3	1 304 574,5	-125,4
Возврат капитала	тыс.руб	372 704,3	382 394,8	102,6	399 570,8	104,5	412 361,2	103,2
Доход на капитал	тыс.руб	127 272,7	168 736,0	132,6	404 025,4	139,4	430 022,9	106,4
Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб	90 000,0		-100,0	124 090,0		268 904,0	116,7
Сглаживание	тыс.руб	-302 854,4	147 817,5	148,8	-184 965,2	-225,1	193 269,6	204,5

Регулирование прочих территориальных сетевых организаций

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства РФ от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» правлением региональной службы по тарифам принято решение о пересмотре с 1 января 2015 года долгосрочных параметров регулирования базового уровня операционных, подконтрольных расходов и величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для территориальных сетевых организаций, долгосрочный период которых в 2014 году не заканчивается:

ООО «Региональная сеть» на 2014-2016 годы;
ООО «Сетевая компания «ИнТехСервис» на 2014–2016 гг;
ООО «Восточная энергетическая компания» на 2014–2017 гг;
ЗАО «ЭнергоТранс-С» на 2013-2015 годы;
ОАО «Завод «Сельмаш» на 2013-2015 годы;
ООО «Вятэнергосервис» на 2013-2015 годы;
ОАО «Оборонэнерго», филиал «Волго-Вятский» на 2013–2015 гг;
ООО «Энергостройгрупп» на 2013-2015 годы;
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на 2013-2015 годы.

Вышеуказанные долгосрочные параметры регулирования определены с учетом требований пункта 38 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (OPEX) определен с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и метода сравнения аналогов в соответствии с проектом Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов).

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

Особенностью регулирования сетевых организаций на долгосрочный период 2015–2019 годы стало определение базового уровня операционных подконтрольных расходов на 2015 год в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования с использованием метода экономически обоснован-

ных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов определен как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (80 процентов), и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с проектом методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (20 процентов).

Кроме того, в отличие от предыдущего долгосрочного периода регулирования в соответствии с вышеуказанным пунктом 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации перед началом долгосрочного периода регулирования определялся на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

Всего проведена экспертиза и установлены долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на новый долгосрочный период 2015–2019 годы для 42 территориальных сетевых организаций.

Установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период для 51 территориальной сетевой организации.

Необходимая валовая выручка на 2015 год по сетевым организациям за исключением филиала «Кировэнерго» определена в размере 1419167,15 тыс.руб. или с ростом от утвержденной тарифным решением на 2014 год на 10,9 процентов (на 2014 год – 1279591,2 тыс. руб.). Основными причинами увеличения НВВ прочих сетевых организаций стали:

- в течение 2014 года в региональную службу по тарифам с заявлениями на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии обратились 8 новых сетевых организаций, для которых на 2015 год утверждена необходимая валовая выручка в размере 31925 тыс.руб.;

- на 2015 год необходимая валовая выручка МУП «Горэлектросеть», которая составляет 31 процент от необходимой валовой выручки всех прочих сетевых организаций, увеличилась на 16,37 процента. Данный рост обусловлен тем, что при регулировании на 2014 год по результатам плановой проверки МУП «Горэлектросеть» НВВ на 2014 год утверждена со снижением по отношению к 2013 году на 7,4 процента.

- увеличение выпадающих доходов, обусловленных технологическим присоединением льготной категорией потребителей на 5,7 процента.

Для всех сетевых организаций установлены показатели надежности и качества предоставляемых товаров и оказываемых услуг.

Расчет (единых) котловых тарифов

Котловая выручка для расчета единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии определена в размере 7489487,87 тыс. руб. с ростом на 6 процентов от утвержденной тарифным решением на 2014 год в размере 7061519,48 тыс.руб. с учетом выполнения предписания ФСТ России по результатам рассмотрения досудебного спора с филиалом «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

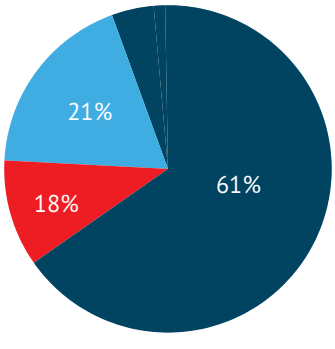
Основные составляющие НВВ на 2015 год:

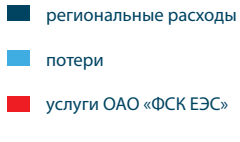
1. Собственные расходы сетевых организаций, в том числе и филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», необходимые для обслуживания и поддержания электросетевого хозяйства в надлежащем состоянии, определены в размере 5343244,38 тыс.руб. с ростом на 23 процента от утвержденных тарифным решением на 2014 год (4344121,39 тыс. руб.). Основной причиной такого значительного роста стало увеличение необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» на 28 процентов.

2. Расходы на оплату потерь в региональных сетях на 2015 г. определены в сумме 1503644,27 тыс.руб. с ростом на

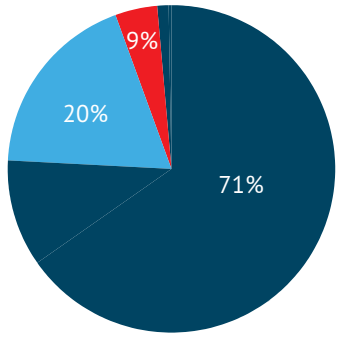
РИСУНОК 6

Структура котловой НВВ на 2014 год





Структура котловой НВВ на 2015 год



1,7 процента от учтенных тарифным решением на 2014 год. (1478871,28 тыс.руб.).

Тариф покупки электрической энергии с оптового рынка на второе полугодие 2015 года определен с ростом на 14 процентов от тарифа покупки на первое полугодие 2015 года с учетом роста сбытовой надбавки для сетевых организаций на 48%.

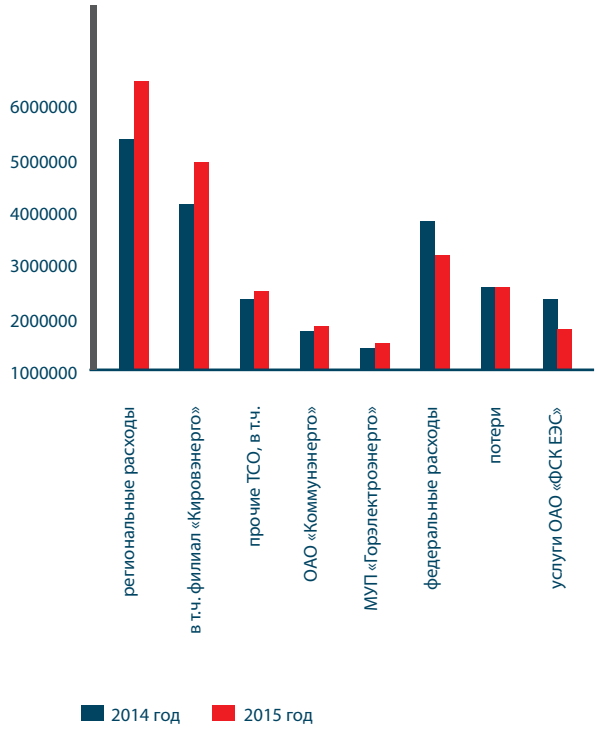
3. Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год снизилась по отношению к 2014 году на 642599,29 тыс.руб. (2014год -1238526,78 тыс.руб.) за счет снижения оплачиваемой мощности в связи с вводом новых дополнительных мощностей по выработке электрической энергии на территории Кировской области. Объем оплачиваемой мощности снизился на 296,12 МВт в месяц.

Как видно из диаграмм структура котловой необходимой валовой выручки изменилась в сторону увеличения региональных расходов и снижения федеральных.

В 2014 году и ранее порядка 40 процентов составляли федеральные расходы (оплата потерь и оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС») и 60 процентов – региональные расходы, в 2015 году за счет снижения платы ОАО «ФСК ЕЭС» федеральная составляющая снизилась на 10 процентов до 30 процентов, а доля региональных расходов составила 70 процентов, что является положительным фактором для формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

РИСУНОК 7

Изменение основных составляющих федеральных и региональных расходов на 2015 год по отношению к 2014 году



Далее в диаграмме представлены изменения основных составляющих региональных и федеральных расходов.

Как видно из диаграммы основным факторов роста региональных расходов стало значительное увеличение необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго».

Расчет (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год выполнен исходя из балансов электрической энергии и мощности, утвержденных приказом ФСТ России, в том числе:

- полезный отпуск электроэнергии – 5464,52 млн.кВтч., ниже учтенного в тарифном решении на 2014 год на 93,45 млн.кВтч. (2014 год - 5557,97 млн.кВтч) или на 1,7 процента;
- полезный отпуск мощности – 795 МВт в месяц, ниже учтенного в тарифном решении на 2014 год на 7,3 МВт в месяц (2014 год – 802,3 МВт) или на 0,9 процента.

Единые котловые тарифы на 2015 год утверждены с календарной разбивкой по полугодиям, в том числе:

- на первое полугодие в рамках предельных уровней, установленных приказом ФСТ России, и ниже тарифов, действующих во втором полугодии 2014 года, по ставке на мощность от 18,4 процентов по низкому уровню напряжения до 2,3 процентов по высокому уровню напряжения и по одноставочному тарифу от 1,8 процента до 4 процентов, в следующих размерах:

РИСУНОК 8

Ставка на содержание электрических сетей:
ВН – 515895,84руб./МВт в мес;
СН 1 – 815668,68руб./МВт в мес;
СН 2 – 1002458,91руб./МВт в мес;
НН – 1165945,91руб./МВт в мес.

Ставка технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям:
ВН – 76,48руб./МВтч.;
СН 1 – 193,40руб./ МВтч.;
СН 2 –279,94руб./ МВтч.;
НН – 582,15руб./ МВтч.

Одноставочный тариф:
ВН – 841,82 руб./МВтч.;
СН 1 – 1570,56руб./МВтч.;
СН 2 – 1985,99 руб./МВтч.;
НН – 2988,36 руб./МВтч.

Ставка на содержание электрических сетей:
ВН – 611573,92руб./МВт в мес;
СН 1 – 969530,62руб./МВт в мес;
СН 2 – 1159110,46руб./МВт в мес;
НН – 1486570,25руб./МВт в мес.

Ставка технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям:
ВН – 82,22руб./МВтч.;
СН 1 – 207,91руб./ МВтч.;
СН 2 –300,94руб./ МВтч.;
НН – 627,69руб./ МВтч.

Одноставочный тариф:
ВН – 960,85 руб./МВтч.;
СН 1 – 1800,65руб./МВтч.;
СН 2 – 2254,74 руб./МВтч.;
НН – 3424,92 руб./МВтч.

- на второе полугодие котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены выше предельных уровней, утвержденных приказом ФСТ России, превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Рост установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второе полугодие 2015 года по отношению к тарифам, установленным на первое полугодие 2015 г., составляет по ставке на содержание от 15,6 процентов до 27,5 процентов, по одноставочному тарифу от 13,5 до 14,6 процента. Дополнительный рост по отношению к установленным предельным уровням тарифов составил от 5,22 процентов до 6,37 процентов по одноставочному тарифу.

Среднеотпускной экономически обоснованный «котловой» тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2015 г. увеличился по отношению к среднеотпускному тарифу 2014 г. на 7,78 процента, рост среднеотпускного тарифа второго полугодия 2015 года к первому полугодию составляет 13,7%.

В соответствии с приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» и в целях обеспечения корректных расчетов сбытовыми организациями за услуги по передаче электрической энергии с 01.07.2015 года утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей в разрезе по категориям.

Регулирование сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков

Регулирование сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2015 год Службой осуществлялось в соответствии с приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков» с календарной разбивкой по полугодиям.

Сбытовые надбавки на 2015 год установлены с дифференциацией по группам (подгруппам) потребителей:

• население и приравненные к нему категории потребителей (далее – население);

• сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);

• прочие потребители.

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» установлены в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность, а также продифференцированы по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств.

На первое полугодие 2015 года сбытовые надбавки для групп населения и сетевые организации, и доходность с продаж для прочих потребителей утверждены на уровне действующих во втором полугодии 2014 года. Необходимые валовые выручки гарантирующих поставщиков для расчета сбытовых надбавок сформированых с учетом дополнительных расходов, связанных с выполнением требований действующего законодательства, в п. 11 постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», а также положений постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», в том числе по ежемесячному выставлению счетов-квитанций, и определены в следующих размерах:

- Кировский филиал «ЭнергосбыТ Плюс» – 681579 тыс.руб. с индексом роста 112 от НВВ 608544 тыс.руб., учтенной в тарифном решении на 2014 год;

- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» – 63746,08 тыс.руб. с индексом роста 101,4 от НВВ 62851,58 тыс.руб., учтенной в тарифном решении на 2014 год;

- ОАО «Оборонэнергосбыт» – 3586,6 тыс.руб. со снижением по отношению к НВВ, учтенной в тарифном решении на 2014 год в размере 3840,36тыс.руб., на 6,6 процента. Снижение необходимой валовой выручки обусловлено изменением границ деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» в соответствии с действующим законодательством и соответственно изменением объемов поставок электрической энергии (мощности) потребителям на территории Кировской области в сторону уменьшения почти в два раза, в том числе и объемов поставок населению.

Более высокий рост расходов по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» обусловлен следующими факторами:

- увеличением фонда оплаты труда на 12 процентов по отношению к учтенному в тарифном решении на 2014 год, что связано с расходами на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) в соответствии с действующим законодательством, в том числе населения, которое в основном обслуживается Кировским филиалом ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» (99процентов);

- оплата работ и услуг сторонних организаций увеличилась на 20983,8 тыс.руб. или на 16 процентов, что связано со значительным ростом (почти в полтора раза) услуг почты России и включением в расходы оплаты услуг управляющей компании, что ранее не учитывалось при расчете необходимой валовой выручки;

- оплата процентов по кредитам, увеличение составило 12751,16 тыс.руб. или с ростом на 33 процента по отношению к тарифному решению на 2014 год.

Доля потребления населением в общем объеме Кировского филиала увеличилась до 26 процентов.

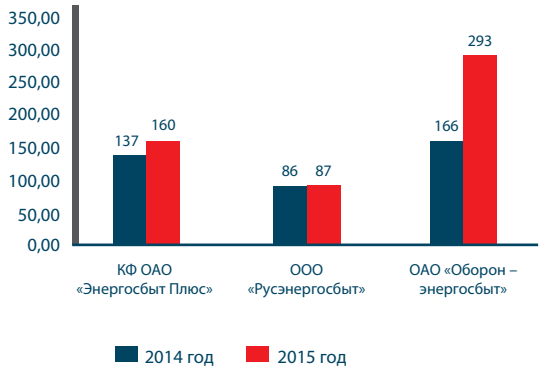
На диаграмме указаны среднеотпускные сбытовые надбавки для гарантирующих поставщиков Кировской области на 2014 и 2015 годы.

Рост среднеотпускных сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков области составил:

- Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» – 16,5 процентов, рост обусловлен снижением поставок электрической энергии на 2015 год по сравнению с 2014 годом на 173 млн. кВтч. или на 4 процента, что связано со снижением потребления и уходом крупного потребителя к независимому поставщику;

РИСУНОК 9

Среднеотпускные сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на 2015 год



- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» - 1,9 процента;
- ОАО «Оборонэнергосбыт» - 175,6 процентов, что обусловлено значительным снижением объемов поставок (почти в два раза).

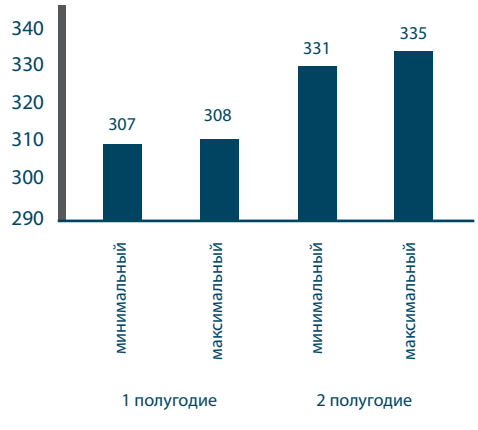
Тарифы на электрическую энергию для населения

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы для населения по субъектам Российской Федерации устанавливаются в рамках предельных уровней, утверждаемых Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФСТ России от 10.10.2014 № 225-э/1 утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию на 2015 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

РИСУНОК 10

Предельные уровни тарифов для населения, утвержденные приказом ФСТ России на 2015 год



Объем потребления населением на 2015 год утвержден сводным прогнозным балансом в размере 1127,03 млн.кВтч. практически на уровне плана на 2014 год – 1126,19 млн.кВтч.

Постановлением Правительства РФ от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» для Кировской области определена предельная величина перекрестного субсидирования, которая может включаться в тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей.

Для исполнения вышеуказанного постановления было принято решение об установлении со второго полугодия 2015 г. одноставочного тарифа на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на максимальном уровне в размере 335 коп./кВтч. (в том числе НДС) или с ростом на 8,77 процента от тарифа, установленного на первое полугодие 2015 года.

Расчет тарифов для населения и приравненным к нему категориям потребителей осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э (далее – Методические указания).

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие регулируемого периода 2015 года устанавливаются на уровне тарифов, действующих на 31 декабря года, предшествующего году регулирования, 2014 года. В соответствии с пунктом 10 Методических указаний Службой утверждены дифференцированные по зонам суток тарифы для населения одновременно по трем и двум зонам суток.

На второе полугодие 2015 года расчет тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по трем и двум зонам суток, выполнен в соответствии с пунктами 11–16 Методических указаний.

Для целей расчета тарифов коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, принимается равным 1,5.

Кроме того, в соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками и проживающего в сельских населенных пунктах утверждены тарифы с учетом применения понижающего коэффициента 0,7. Также для некоторых категорий потребителей, приравненных к населению, в соответствии с действующим законодательством принято решение о применении понижающего коэффициента 0,7 при расчете стоимости электрической энергии. Для населения и приравненным к нему категориям потребителей, установлены одноставочные тарифы на электрическую энергию в следующих размерах:

- 335,0 коп./кВтч. с НДС – для населения в городских населенных пунктах, за исключением населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками;

- 216,0 коп./кВтч. с НДС – для население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и сельского населения.

При этом среднеотпускной тариф для населения ниже экономически обоснованного уровня на 48 процентов, и население оплачивает только 52 процента фактической стоимости электроэнергии, прочие потребители по-прежнему дотируют население. Расчетный объём перекрестного субсидирования на 2015 год составил 2362,2 млн.руб. или снизился на 145,8 млн.руб. по отношению к объему перекрестного субсидирования, учтенного в тарифом решении в 2014 году с учетом изменений, внесенных по результатам рассмотрения ФСТ России досудебного спора между филиалом «Кировэнерго» и РСТ Кировской области. Максимальный объем перекрестного субсидирования, предусмотренный постановлением Правительства Российской Федерации, составляет 2409,92 млн.руб.

Экономически обоснованный тариф для населения с 01.07.2015 года определен в размере 4736,5 руб./МВтч. с ростом на 9,3 процента по отношению к экономически обоснованному тарифу 2014 года – 4332,61 руб./МВтч..

Расчет экономически обоснованного тарифа для населения выполнен исходя из:

- установленных приказом ФСТ России индикативных цен на электрическую энергию и мощность в целях поставки населению на 2015 год;
- экономически обоснованного тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков;
- расходов на услуги коммерческого оператора;
- услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Среднеотпускной тариф на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей определен исходя из прогнозных объемов потребления на 2015 год с учетом разбивки по полугодиям, утвержденных в сводном прогнозном балансе, структуры потребления электроэнергии городским населением, городским населением с электроплитами и сельским населением.

В таблице показана динамика изменения объёма перекрёстного субсидирования и роста тарифов для населения.

Показатель	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
Средний тариф для населения, коп./кВт ч (без НДС)	179,44	189,15	218,45	225,12	245,92
Рост тарифа для населения, в %	10	6,2	14,5	3,05	9,2
Размер перекрестного субсидирования, млн. рублей	1853	2286	2472,1	2508,07	2362,2
Рост объёма перекрестного субсидирования, %	39	23,4	8,14	1,4	-5,8

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществлялся в соответствии:

- со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее Методические указания);
- с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

В течение 2014 года Службой рассмотрено 5 дел по установлению как индивидуальной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, так и стандартизированных ставок платы. На 2015 год для 8 сетевых организаций установлены стандартизированные ставки платы и ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям, в том числе: ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», МУП «Горэлектросеть» и ОАО «Коммунэнерго», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «РРСК», ОАО «Оборонэнерго», ОАО «РЖД» и ООО «Региональная сеть».

На период регулирования утверждены:

- стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования;
- формулы платы за технологическое присоединение.

Установленные на 2015 год ставки для территориальных сетевых организаций не имеют ограничений по применению как по диапазонам напряжения, так и по мощности, за исключением заявителей, присоединяемых к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринима-

ющие устройства и объекты по производству электрической энергии максимальной мощностью не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ, а также по индивидуальному проекту.

Средняя ставка платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение без учета расходов на строительство последней мили сложилась в размере 385,0 руб./кВт или ниже сложившейся на 2014 год на 10,8 процента (2014 год-432,38,73 руб./кВт).

Стандартизированные ставки и ставки платы за единицу мощности рассчитаны с учетом перечня мероприятий, которые планируется выполнить за счет платы за технологическое присоединение, в соответствии с инвестиционными программами, утвержденными в установленном порядке.

В установленных ставках учтены исключительно расходы на строительство объектов от существующих сетей до границ участка заявителя.

Средняя ставка платы за единицу максимальной мощности с учетом выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», по всем сетевым организациям на 2015 год увеличилась по отношению к 2014 году на 2,5 процента.

Для льготных категорий заявителей установлена плата за технологическое присоединение в размере 550 руб. за одно технологическое присоединение и определена сумма выпадающих доходов по данной категории заявителей по всем сетевым организациям в размере 168065,88 тыс.руб. с увеличением на 35896,48 тыс.руб. от размера выпадающих доходов на 2014 год (132169,4 тыс.руб.), которые в соответствии с действующим законодательством учтены при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для соответствующих сетевых организаций, в том числе:

- филиал «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - 58002,34 тыс.руб.;
- МУП «Горэлектросеть» - 50199,74 тыс.руб.;
- ОАО «Коммунэнерго» - 59092,3 тыс.руб.;
- ООО «РСК» - 524,0 тыс.руб.;
- ОАО «Обронэнерго» - 247,5 тыс.руб.

Значительное увеличение расходов обусловлено ростом заявок на технологическое присоединение льготных категорий. Так план на 2014 год был сформирован исходя из 5061 заявок, факт за 2014 год – 5842 заявки, план на 2015 год из 6382 заявок.

2.2. Госрегулирование в сфере теплоснабжения за 2014 год

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения в 2014 г. осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и подзаконными федеральными нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере теплоснабжения, а также с учетом условий, определенных параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 г. и на плановый период 2016 и 2017 гг., разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации.

В 2014 году Службой рассмотрено 368 заявлений организаций об установлении тарифов на производство, передачу и отпуск тепловой энергии, тарифов на теплоноситель, платы за подключение к системе теплоснабжения на 2014-2015 годы.

При установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2015 год на основании заявлений регулируемых организаций РСТ Кировской области, руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 02.10.2014 № 1011, применен метод экономически обоснованных расходов (затрат) без учета требований пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Для 7 теплоснабжающих организаций области, которым права владения и пользования объектами в сфере теплоснабжения переданы муниципальными образованиями по договорам аренды или по концессионным соглашениям, тарифы установлены методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов, согласованных органом регулирования и установленных конкурсной документацией.

В 2014 году Службой с текущей даты установлена плата за подключение к тепловым сетям в отношении 3 теплоснабжающих организаций, тарифы на теплоноситель установлены в отношении 5 теплоснабжающих организаций, а также тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в отношении 3 организаций на период регулирования – 2015 год.

Приказом ФСТ России от 11.10.2014 № 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год» в среднем по Кировской области на 2015 год установлены предельные максимальные величины роста тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям с календарной разбивкой:

- с 1 января по 30 июня – 100,0% от среднего уровня тарифов, действовавших для теплоснабжающих организаций по состоянию на 31.12.2014;
- с 1 июля по 31 декабря – 109,9% от среднего уровня тарифов, действовавших для теплоснабжающих организаций по состоянию на 31.12.2014, для сравнения в 2014 году данный показатель был равен 105,5 %.

По результатам регулирования средневзвешенные величины тарифов на тепловую энергию по области составили:

по состоянию на 31.12.2014 – 1363,9 руб./Гкал (с НДС),
по состоянию на 01.01.2015 – 1368,2 руб./Гкал (с НДС),
по состоянию на 01.07.2015 – 1481,4 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, на 2 полугодие 2015 года индекс роста тарифов в среднем по Кировской области составил 108,6% от среднего уровня тарифов, действовавших для теплоснабжающих организаций по состоянию на 31.12.2014.

Экономия от госрегулирования тарифов в сфере теплоснабжения за 2015 год составила 5981,6 млн. руб.

Средние тарифы на 2015 год и их изменение по муниципальным районам и городским округам (с учетом услуг по передаче и налога на добавленную стоимость) с 01.07.2015 приведены в следующей таблице.

№ п/п	Муниципальное образование	Преобладающий вид топлива	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	Индекс роста, % 01.07.2015/01.01.2015
1	АРБАЖСКИЙ РАЙОН	дрова	2 066,6	2 187,9	105,9
2	АФАНАСЬЕВСКИЙ РАЙОН	дрова	2 087,1	2 204,2	105,6
3	БЕЛОХОЛУНИЦКИЙ РАЙОН	уголь, дрова	1 930,2	2 050,7	106,2
4	БОГОРОДСКИЙ РАЙОН	дрова	2 390,8	2 550,5	106,7
5	ВЕРХНЕКАМСКИЙ РАЙОН	уголь, дрова, торф, щепа	2 117,5	2 292,2	108,2
6	ВЕРХОШИЖЕМСКИЙ РАЙОН	дрова	1 801,5	2 083,6	115,7
7	ВЯТСКО-ПОЛЯНСКИЙ РАЙОН	природный газ	1 636,2	1 722,0	105,2
8	ГОРОД КИРОВ	природный газ	1 389,0	1 526,2	109,9
9	ГОРОД ВЯТСКИЕ ПОЛЯНЫ	природный газ	1 388,9	1 507,2	108,5
10	ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК	природный газ	670,6	713,6	106,4
11	ГОРОД КОТЕЛЬНИЧ	уголь, мазут	2 890,8	3 137,4	108,5
12	ГОРОД СЛОБОДСКОЙ	мазут, уголь	3 262,6	3 506,1	107,5
13	ДАРОВСКОЙ РАЙОН	дрова	1 906,0	2 078,3	109,0
14	ЗАТО ПЕРВОМАЙСКИЙ	мазут	3 719,7	3 772,8	101,4
15	ЗУЕВСКИЙ РАЙОН	природный газ	2 143,1	2 131,9	99,5
16	КИКНУРСКИЙ РАЙОН	опил, дрова	1 301,4	1 389,5	106,8
17	КИЛЬМЕЗСКИЙ РАЙОН	дрова, уголь	2 151,7	2 280,8	106,0
18	КИРОВО-ЧЕПЕЦКИЙ РАЙОН	природный газ	1 837,7	1 942,9	105,7
19	КОТЕЛЬНИЧСКИЙ РАЙОН	дрова, мазут	3 003,3	3 204,9	106,7
20	КУМЕНСКИЙ РАЙОН	мазут, уголь	2 659,0	2 786,2	104,8
21	ЛЕБЯЖСКИЙ РАЙОН	дрова, опил	1 929,9	2 005,3	103,9
22	ЛУЗСКИЙ РАЙОН	дрова	2 645,8	2 763,1	104,4
23	МАЛМЫЖСКИЙ РАЙОН	природный газ	2 238,1	2 332,5	104,2
24	МУРАШИНСКИЙ РАЙОН	дрова, щепа	2 168,7	2 329,3	107,4
25	НАГОРСКИЙ РАЙОН	дрова	1 868,7	1 960,3	104,9
26	НЕМСКИЙ РАЙОН	дрова	1 961,4	1 992,3	101,6
27	НОЛИНСКИЙ РАЙОН	природный газ, уголь	2 306,1	2 440,4	105,8
28	ОМУТНИНСКИЙ РАЙОН	природный газ	1 403,4	1 538,8	109,6
29	ОПАРИНСКИЙ РАЙОН	дрова, мазут	2 241,8	2 257,7	100,7
30	ОРИЧЕВСКИЙ РАЙОН	природный газ	1 550,3	1 678,5	108,3
31	ОРЛОВСКИЙ РАЙОН	дрова, уголь	1 997,2	2 232,5	111,8
32	ПИЖАНСКИЙ РАЙОН	уголь	2 561,6	2 776,0	108,4
33	ПОДОСИНОВСКИЙ РАЙОН	дрова, щепа	2 226,5	2 362,3	106,1
34	САНЧУРСКИЙ РАЙОН	дрова, уголь	2 178,0	2 352,7	108,0
35	СВЕЧИНСКИЙ РАЙОН	уголь, дрова	1 887,2	2 054,2	108,8
36	СЛОБОДСКОЙ РАЙОН	газ, уголь, дрова, торф	2 211,4	2 332,3	105,5
37	СОВЕТСКИЙ РАЙОН	уголь, мазут, дрова	3 000,4	3 205,1	106,8
38	СУНСКИЙ РАЙОН	природный газ	1 658,4	1 748,8	105,5
39	ТУЖИНСКИЙ РАЙОН	опил, дрова	1 566,7	1 645,7	105,0
40	УНИНСКИЙ РАЙОН	дрова	2 228,2	2 557,0	114,8
41	УРЖУМСКИЙ РАЙОН	природный газ	1 341,3	1 429,9	106,6
42	ФАЛЕНСКИЙ РАЙОН	природный газ	1 564,6	1 679,5	107,3
43	ШАБАЛИНСКИЙ РАЙОН	дрова	2 228,5	2 397,8	107,6
44	ЮРЬЯНСКИЙ РАЙОН	дрова, уголь	1 918,2	2 008,5	104,7
45	ЯРАНСКИЙ РАЙОН	уголь	2 748,4	2 902,8	105,6
Средневзвешенный тариф по Кировской области			1368,2	1481,4	108,6

Анализируя структуру используемого топлива в утвержденных тарифах на тепловую энергию за 2014, 2015 годы можно сделать вывод, что увеличивается доля природного газа в связи с дальнейшей газификацией области, а также вводом в эксплуатацию парогазовой установки на ТЭЦ-3 Кировского филиала ОАО «Волжская ТГК».

Кроме того, наблюдается увеличение использования в качестве технологического топлива дров и древесной щепы. Соответственно, снижается потребление дорогостоящих видов топлива – мазута топочного и каменного угля.

Регулирование тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более и ее реализацию на территории Кировской области осуществляет филиал «Кировский» ОАО «Волжская ТГК».

В 2014 году в состав Филиала входят: ТЭЦ-3; ПГУ (ТЭЦ-3); ТЭЦ-4; ТЭЦ-5 с установленной мощностью:

- по электрической энергии 919 МВт;
- по тепловой энергии 3281 Гкал/ч.

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, по Кировской области на 2015 год установлены приказом ФСТ России от 10.10.2014 № 226-э/2 в следующих размерах:

РИСУНОК 11

Предельные уровни тарифов, руб./Гкал

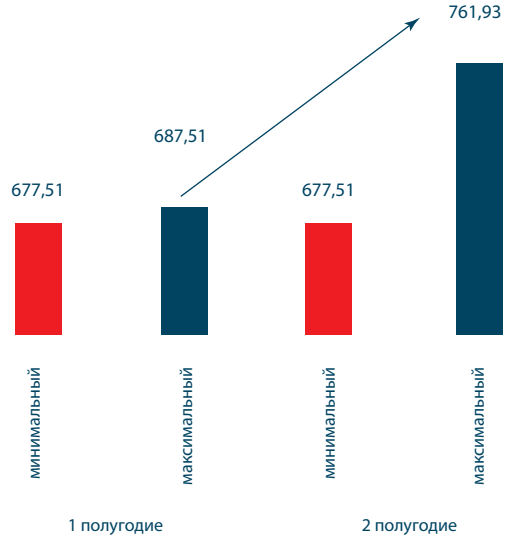
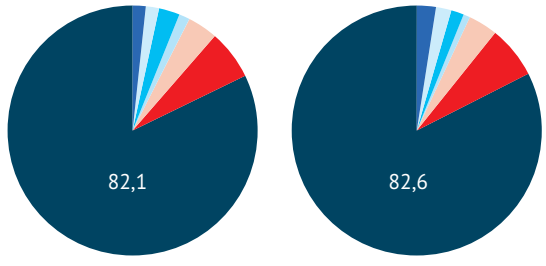


РИСУНОК 12

Структура затрат



2014 год

82,1	Вспомогательные материалы
6,6	Работы и услуги производственного характера
3,8	Затраты на оплату труда и отчисления
1,4	Топливо на технологические цели
1,7	Амортизация основных средств
1,7	Прочие затраты всего, в том числе
2,7	Расходы из прибыли

2015 год

82,6	Вспомогательные материалы
6,7	Работы и услуги производственного характера
3,8	Затраты на оплату труда и отчисления
0,7	Топливо на технологические цели
1,9	Амортизация основных средств
1,7	Прочие затраты всего, в том числе
2,6	Расходы из прибыли

Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов по филиалу «Кировский» ОАО «Волжская ТГК» на 2015 год утвержден в размере 5594,60 тыс.Гкал, с ростом на 2,83 тыс.Гкал или на 0,05 процента выше от учтенного в тарифном решении на 2014 год.

По результатам экспертизы Службой сформирована необходимая валовая выручка для расчета тарифов на тепловую энергию для филиала «Кировский» ОАО «Волжская ТГК» в размере 3755741,7 тыс. руб., в том числе на 1 полугодие 2014 года – 2110395 тыс. руб., на 2 полугодие 2014 года – 1645346,8 тыс. руб.

Среднеотпускной тариф на тепловую энергию по Кировской области на 2 полугодие 2015 года установлен в размере 761,93 руб./Гкал с индексом роста составил 110,8% по отношению к установленному в тарифном решении на 1 полугодие 2015 года 687,51 руб./Гкал.

Решением правления РСТ Кировской области от 17.12.2014 № 46/120-тэ-2015 тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ТЭЦ Кировского филиала ОАО «Волжская ТГК», на 2015 г. утверждены с разбивкой по полугодиям и по муниципальным образованиям город Киров 748,49 руб./Гкал и город Кирово-Чепецк 804,48 руб./Гкал.

Рост удельных условно-постоянных расходов (все расходы на производство тепловой энергии, кроме технологического

топлива) составил 104,2 процента, данный рост обусловлен инфляционными процессами.

Рост удельных условно-переменных расходов (технологическое топливо) составил 107,8 процентов, что обусловлено увеличением нормативов расхода условного топлива на производство 1 Гкал, ростом цен на технологическое топливо и изменением структуры топливного баланса.

Цены на топливо определены на основании цен (тарифов), регулируемых государством (газ природный и железнодорожные перевозки), и прогнозных цен приобретения угля, торфа и мазута:

Средневзвешенные цены:

Вид топлива	1 полугодие 2015 года	2 полугодие 2015 года	Уровень роста, %
Газ	3955,31 руб./ 1000 куб.м.	4216,42 руб./ 1000 куб.м.	106,6
Уголь	2252,66 руб./т.	2194,25 руб./т.	97,4
Торф	1235,20 руб./т.	1136,99 руб./т.	92,1
Мазут	6844,90 руб./т.	6844,90 руб./т.	100,0

Увеличение удельных расходов на технологическое топливо на производство тепловой энергии обусловлено переходом к их применению на уровне, утвержденном приказом Минэнерго России от 27.08.2013 № 501, определенных физическим методом разнесения расходов на топливо на производство электрической и тепловой энергии.

В соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012. № 1075, в целях сглаживания тарифных последствий Службой выбран максимальный срок перехода – 3 года.

В результате проведенных расчетов и в соответствии с пунктом 8 Правил распределения расхода топлива решением правления РСТ Кировской области утверждены понижающие коэффициенты дифференцированно по теплоэлектроцентралям филиала «Кировский» ОАО «Волжская ТГК» по годам долгосрочного периода в следующих размерах:

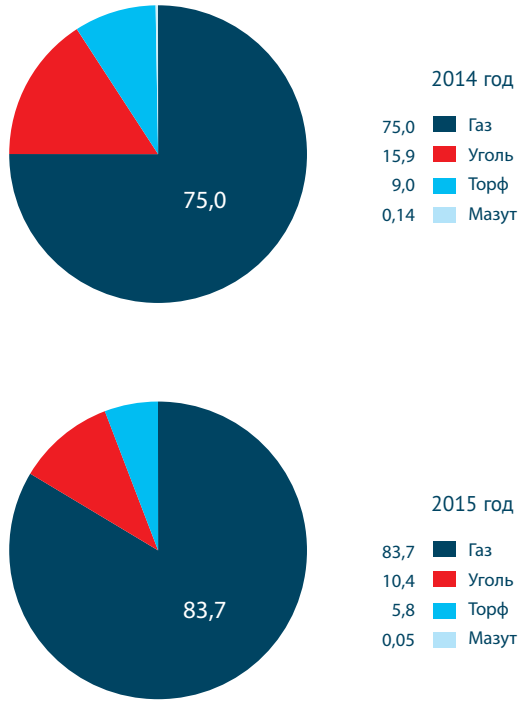
Наименование станции	2014 год	2015 год	2016 год
Кировская ТЭЦ-3	0,9146	0,9744	0,9851
Кировская ТЭЦ-4	0,9333	0,9800	0,9883
Кировская ТЭЦ-5	0,9016	0,9705	0,9828

В результате удельные расходы топлива при производстве тепловой энергии на 2015 год для теплоэлектроцентралей филиала «Кировский» ОАО «Волжская ТГК» приняты в следующих размерах, кг.у.т/Гкал:

Наименование станции	1 полугодие 2015 года	2 полугодие 2015 года
Кировская ТЭЦ-3	159,60	170,03
Кировская ТЭЦ-4	166,31	174,64
Кировская ТЭЦ-5	155,08	166,93

Структура топлива на 2015 год характеризуется по отношению к 2014 году увеличением объема сжигания природного газа, снижением сжигания более дорогого торфа и снижением сжигания угля.

РИСУНОК 13



Кроме филиала «Кировский» ОАО «Волжская ТГК» производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и ее реализацию на розничный рынок осуществляет ЗАО «Кировская ТЭЦ-1». Ее установленная генерирующая мощность составляет 10,3 МВт. Приказом Федеральной службы по тарифам от 27.06.2014 № 170-э/1 (в редакции от 30.10.2014) по ЗАО «Кировская ТЭЦ-1» утверждены производственные показатели на 2015 год по выработке электрической и тепловой энергии в следующих объемах:

- выработка электрической энергии составит 37,91 млн. кВтч., в т.ч. отпуск с шин –27,79 млн.кВтч.;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 417,69 тыс.Гкал., в т.ч. отпуск в сеть и потребителям с коллекторов – 416,77тыс.Гкал.

Отчет РСТ 2014

В качестве технологического топлива используется лимитный природный газ.

Удельные расходы топлива при производстве тепловой энергии на 2014 год приняты в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие 2015 года	2 полугодие 2015 года
ЗАО «Кировская ТЭЦ-1»	148,62	150,62

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки на второе полугодие 2015 года средний одноставочный тариф на тепловую энергию, вырабатываемую Кировской ТЭЦ-1, определен в размере 859,78 руб. за 1 Гкал или с ростом 101,3% от тарифа, установленного на второе полугодие 2014 года.

Анализ тарифов на тепловую энергию, установленных теплоснабжающим организациям малой энергетики

По результатам регулирования средневзвешенные величины тарифов на тепловую энергию для теплоснабжающих организаций малой энергетики в Кировской области составили:

по состоянию на 31.12.2015 – 2085,9 руб./Гкал (с НДС),
по состоянию на 01.01.2015 – 2108,2 руб./Гкал (с НДС),
по состоянию на 01.07.2015 – 2198,9 руб./Гкал (с НДС).

Индекс роста тарифов с 01.07.2015 в среднем по теплоснабжающим организациям малой энергетики Кировской области составил 105,4 % от среднего уровня тарифов, действовавших для теплоснабжающих организаций по состоянию на 31.12.2014.

Общий объем полезного отпуска тепловой энергии теплоснабжающих организаций малой энергетики сторонним потребителям на 2015 год составил 2827,8 тыс. Гкал (снижение на 1,3%).

Структура используемого технологического топлива на территории Кировской области (без учета комбинированной выработки ОАО «Волжская ТГК», ЗАО «Кировская ТЭЦ-1» и котельной ОАО «ЗМУ КЧХК»), утвержденная тарифными решениями на 2014, 2015 годы на рисунке 14.

По структуре используемого топлива в утвержденных тарифах на 2015 год по Кировской области преобладающими видами топлива на котельных остаются природный газ, уголь и мазут.

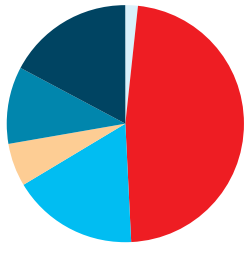
Доля использования в качестве технологического топлива природного газа в 2015 году сохраняется на уровне 2014 года (в 2014 году – 47,69%, в 2015 году – 47,51%).

Происходит замещение угля каменного и мазута топочного местными видами топлива. Доля использования дров и прочих видов топлива увеличивается на 1,31 % (в 2014 году – 16,04%, в 2015 году – 17,35%). Доля щепы увеличивается на 1,10 % (в 2014 году – 4,76%, в 2015 году – 5,86%), что обусловлено строительством и вводом в эксплуатацию в 2014 году котельных в пгт Светлополянск, пгт Рудничный Верхнекамского района, пос. Светлый, пос. Ленинская Искра Котельничского района. Доля использования мазута и печного топлива снижается на 1,01% (в 2014 году – 11,52%, в 2015 году – 10,51%).

РИСУНОК 14

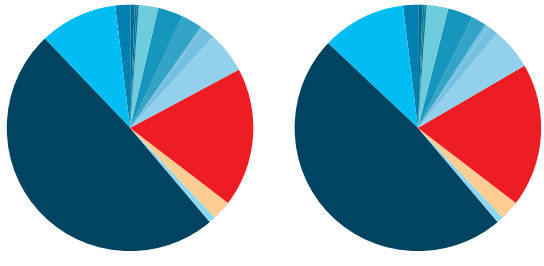
2014 год

2,56	Торф
47,69	Природный газ
16,04	Дрова, опил, пелеты, др.
4,76	Щепа
11,52	Мазут, печное топливо
17,43	Уголь



1,53	Торф
47,51	Природный газ
17,53	Дрова, опил, пелеты, др.
5,86	Щепа
10,51	Мазут, печное топливо
17,24	Уголь

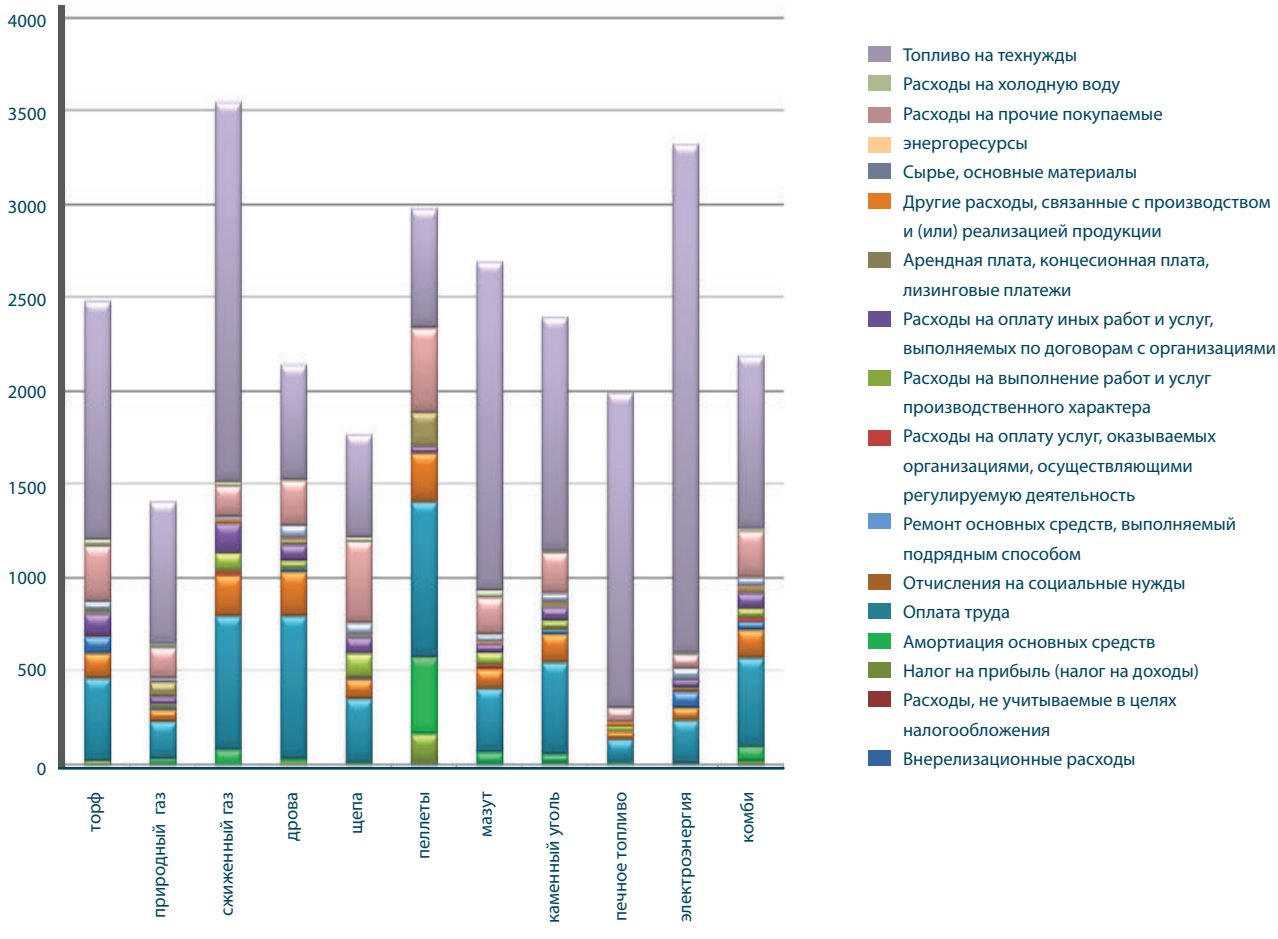
РИСУНОК 15



2014	2015	
1,93	1,97	Сырье, основные материалы
10,27	11,13	Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы
48,89	48,22	Топливо на технужды
0,91	0,9	Расходы на холодную воду
2,49	2,61	Амортизация основных средств
18,24	18,84	Оплата труда, всего
5,58	5,79	Отчисления на социальные нужды
1,59	1,28	Ремонт основных средств
0,4	0,49	Расходы на оплату услуг
2,72	2,14	Расходы на оплату работ производственного характера
3,29	3,16	Расходы на оплату иных работ и услуг
2,52	2,81	Арендная плата, концессионная плата, лизинг
0,47	0,39	Расходы, связанные с производством и реализацией
0,03	0,06	Внереализационные расходы
0,16	0,18	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения
0,51	0,54	Налог на прибыль (налог на доходы)

РИСУНОК 16

Состав затрат на производство 1 Гкал по видам технологического топлива по Кировской области (без учета комбинированной выработки и ОАО «ЭМУ КЧХК») 2015 год



В структуре затрат на производство тепловой энергии наибольшую долю занимают затраты на технологическое топливо. В структуре себестоимости производства тепловой энергии его доля практически не изменилась и составляет в 2015 г. – 48,22%, для сравнения в 2014 году – 48,89%.

Также одной из основных статей затрат в структуре себестоимости производства тепловой энергии являются расходы на оплату труда с отчислениями, которые составляют в 2015 г. 24,63%, для сравнения в 2014 г. – 23,82%.

Затраты на покупку электрической энергии составляют в 2015 г. – 11,13%, для сравнения в 2014 году – 10,27%. В то же время снижается доля прочих затрат (арендная плата, внереализационные расходы и другие расходы) в себестоимости производства тепловой энергии в 2015 г. – 16,02%, в 2014 г. – 17,02%.

Увеличение цен на технологическое топливо оказало влияние на рост тарифов на тепловую энергию. Цена поставки природного газа принята в тарифах на 2 полугодие 2015 года в соответствии с данными об оптовых ценах на природный газ, о тарифах на транспортировку газа по газораспределительным сетям территориальных газораспределительных организаций и платы за снабженческо-сбытовые услуги.

Цены на другие виды технологического топлива предусмотрены в установленных тарифах на 2015 год исходя из оценки складывающихся в 2014 году рыночных цен с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

На рисунке 16 приведена структура затрат на производство тепловой энергии котельными Кировской области в зависимости от вида технологического топлива на 2 полугодие 2015 года.

В зависимости от используемого вида технологического топлива тарифы на тепловую энергию (руб./Гкал с НДС) на 2015 г. для теплоснабжающих организаций малой энергетики установлены в следующих размерах:

Вид топлива	Природный газ	Сжиженный газ	Мазут топочный	Каменный уголь	Торф	Дрова	Щепа	Пеллеты	Электрокотлы	Использование двух и более видов топлива
Средневзвешенный тариф в 2014 году, руб./Гкал	1332,3	3345,8	2590,4	2302,6	2011,9	2027,3	1665,5	2711,3	2865,9	2117,3
Средневзвешенный тариф в 2015 году, руб./Гкал	1399,5	3552,5	2699,2	2422,0	2489,9	2147,4	1773,5	2984,6	3328,3	2081,2
Индекс роста, %	105,0	106,2	104,2	105,2	123,8	105,9	106,5	110,1	116,1	98,8
Минимальный	1067,7	4174,4	2174,9	1797,2	2489,9	1000,8	924,3	2984,6	2930,1	854,0
Максимальный	5808,6	4207,9	5246,9	14094,7	2489,9	11797,7	2341,9	2984,6	9512,9	4898,5

Один из минимальных тарифов на тепловую энергию (с 01.07.2015) установлен РСТ Кировской области для ОАО «Уржумский СВЗ» в размере 1067,7 руб./Гкал. Невысокий уровень тарифа на тепловую энергию для ОАО «Уржумский СВЗ» обусловлен использованием на котельной экономичного топлива (природный газ), значительным объемом полезного отпуска тепловой энергии – 40428 Гкал в год.

Максимальная величина тарифа на тепловую энергию (с 01.07.2015) установлена РСТ Кировской области для ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» (горд Котельнич) в размере 14094,7 руб./Гкал. Относительно высокий уровень тарифа на тепловую энергию для ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» связан с незначительным объемом отпуска тепловой энергии (90,6 Гкал/год), использованием на котельной дорогостоящего топлива (каменный уголь).

Кроме того, в 2015 году относительно сферы теплоснабжения, РСТ Кировской области проведена следующая работа:

- сформированы и направлены в ФСТ России в соответствии с планом и запросами шаблоны в формате ЕИАС, в том числе ежеквартальные мониторинги за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, а также фактически сложившихся цен и объёмов потребления топлива теплоснабжающими организациями;
- подготовлена информация для департамента экономического развития и департамента финансов Кировской области о прогнозных тарифах на тепловую энергию для теплоснабжающих организаций на 2015-2017 годы;
- разработаны методические материалы по вопросам ценообразования для регулируемых организаций и органов местного самоуправления. Подготовлен шаблон по расчету тарифов на тепловую энергию для регулируемых организаций Кировской области (TEPLO.43 (v6.1), проведена доработка шаблона в связи с переходом на долгосрочное регулирование;
- оказывалась методическая помощь специалистам органов местного самоуправления, предприятий и организаций по действующей нормативной базе в вопросах ценообразования в сфере теплоснабжения.

2.3. Государственное регулирование в сфере газоснабжения

Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа

Департаментом энергетики и газификации Кировской области утверждена «Программа газификации Кировской области, по строительству и модернизации газораспределительных сетей ОАО «Газпром газораспределение Киров» на 2015 г. Программа предусматривает объем средств, необходимый для осуществления программы газификации в 2015 году 83396,66 тыс. руб., в том числе в качестве альтернативных источников финансирования – недоиспользованные средства, привлеченные за счет применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 2003–2013 годы в размере 3857,57 тыс. руб.

Мероприятия программы соответствуют требованиям Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4. Мероприятия программы предполагают модернизацию 19889 погонных метров газовых сетей, модернизацию электро-химической защиты с установкой телеметрии 23 объектов, модернизация 27 ГРП и ШРП, результатом чего станет повышение уровня безопасности пользования природным газом и газификация природным газом 8560 квартир.

Расчет специальной надбавки на 2015 год осуществлен экспертами региональной службы по тарифам исходя из планируемого объема поставки природного газа промышленным потребителям в размере 1861,63 млн. куб.м. и величины средств, предусмотренных для проведения газификации в 2015 году 79539,09 тыс. руб. В результате размер специальной надбавки, направляемой на финансирование программы газификации Кировской области, составит 42,73 руб./1000 куб.м. газа и дополнительные налоговые

платежи, возникающие от ее введения, в размере – 10,68 руб./1000 куб.м.газа. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, подлежат компенсации за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, но не более 70 процентов средств, полученных за счет специальной надбавки.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2015 год установлена решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2014 № 47/21-г-2015, действие решения распространяется на всю территорию Кировской области.

Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям вышеуказанных потребителей определены в размере 31950,4 тыс. руб. и не превышают 70 процентов средств, полученных за счет специальной надбавки.

В результате специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Киров» на 2015 год определена экспертами в размере 70,57 руб./1000 куб. м. газа

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению

Расчет розничных цен на природный газ, реализуемый населению, в соответствии с действующими Методическими указаниями по регулированию розничных цен на природный газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (Далее – Методические указания), осуществляется исходя из установленных ФСТ России:

- оптовой цены на газ, реализуемый населению;
- тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям;
- платы за снабженческо-сбытовые услуги.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, розничные цены на газ утверждаются не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

Учитывая то, что на 31 декабря 2014 года оптовая цена на природный газ и плата за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2015 года не установлены, оснований для пересмотра розничных цен на газ не было. Решением правления РСТ Кировской области от 27.12.2013 № 50/4 внесено изменение в части продления срока действия розничных цен на природный газ, действующих с 01.07.2014 года до 30.06.2015 года.

Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению

Согласованный Правительством Кировской области объем заказа балансового сжиженного газа на 2015 год составляет 7850 тонн, в том числе плановый объем реализации газа населению 7112,1 тонны, пополнение нормативных запасов и технологические потери газа 737,9 тонн. Общее снижение реализации газа населению в 2015 году составляет по отношению к учтенным тарифным решением объемам на 2014 год – 10 процентов. В соответствии с пунктом 2.1 постановления Правительства Кировской области от 28.12.2012 № 189/908 «О предоставлении субсидии из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд», решением правления региональной службы по тарифам Кировской области устанавливается экономически обоснованная цена за единицу сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд, на соответствующий финансовый год.

Расчет экономически обоснованных цен за единицу сжиженного газа, применяемых исключительно для расчета размера субсидии из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд, на 2015 год произведен по материалам экспертизы по установлению розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОАО «Газпром газораспределение Киров» населению для бытовых целей на 2015 год.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2015 году определена экспертами в сумме 379153,16 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2015 года 175679,44 тыс. руб., 2 полугодие 2015 года 203473,72 тыс. руб. (стоимость доставки газа включена в НВВ).

Экономически обоснованные цены на сжиженный газ на 2015 год представлены на рисунке 17.

Размер необходимой компенсации убытков из бюджета Кировской области, возникших от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд ОАО «Газпром газораспределение Киров» при применении регулируемых розничных цен на 1 полугодие 2015 года, предусмотрен в областном бюджете законом Кировской области от 04.12.2014 № 480-ЗО «Об областном бюджете на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов» в размере 82000 тыс. руб.

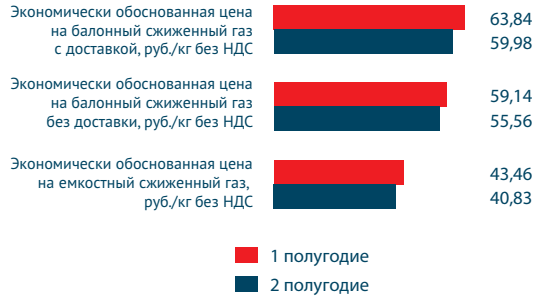
На 2 полугодие 2015 года размер розничных цен определен экспертами на экономически обоснованном уровне с ростом на 97,6 процентов к уровню розничных цен 1 полугодия 2015 года. Размер необходимых субсидий из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению на 2015 год определен экспертами в сумме 81061 тыс. руб.

Доходы от реализации сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств) прогнозируются в сумме 298092,07 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2015 года 94618,35 тыс. руб., во 2 полугодии 2015 года 203473,72 тыс. руб.

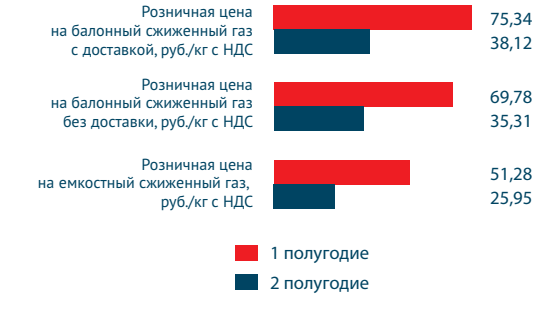
Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению, на 2015 год представлены на рисунке 17.

РИСУНОК 17

Экономически обоснованные цены на сжиженный газ на 2015 год



Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению, на 2015 год



2.4. Установление предельных розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению на территории Кировской области

В 2014 году региональной службой по тарифам рассмотрены 37 заявлений, представленных хозяйствующими субъектами муниципальных районов и городов, а также расчетные материалы на установление розничных цен на топливо твердое, реализуемое гражданам.

Увеличение розничных цен на топливо твердое предусмотрено с 01 июля 2015 года.

Средняя по области стоимость дров составила 574,2 руб./скл. куб.м. с ростом к уровню декабря 2014 года 101,63%.

Максимальная цена дров составила 820 руб./скл. куб.м. (Пижанский район), минимальная – 369 руб./скл. куб.м. (Опаринский район).

Розничные цены на каменный уголь, реализуемый гражданам, установлены с учетом рыночной цены на каменный уголь и предложений хозяйствующих субъектов на территории муниципальных образований Кировской области в диапазоне от 3600 до 4000 руб./тонна с доставкой или увеличены в среднем по области на 0,3% к уровню декабря 2014 года.

2.5. Плата за технологическое присоединение газопотребляющего оборудования к газораспределительным сетям

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, региональной службой по тарифам Кировской области установлены размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Киров» и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2014 и 2015 годы.

В соответствии с действующим законодательством в 2014 году плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей.

На 2014 год размеры платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Киров» установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 03.10.2014 года № 33/30–г–2014 в следующих размерах:

- для потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности на максимальном уровне – 50 тыс. рублей (с НДС);

- для потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности – 35 тыс. руб. (с НДС).

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов от применения платы для льготных категорий на 2014 год определена в размере 139639 рублей без НДС.

Минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического разви-

тия Российской Федерации (индекс потребительских цен. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов индекс потребительских цен на 2015 год определен на уровне 106,7.

Соответственно минимальный размер уровня платы за технологическое присоединение на 2015 год составляет 21,34 тыс. руб., максимальный – 53,35 тыс. руб.

На 2015 год для потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования установлена в размере – 53,35 тыс. рублей, для потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере – 37,345 тыс. руб.

Всего расходы на подключение (технологическое присоединение) по всем типам газопроводов с учетом налога на прибыль экспертной группой на 2015 год определены в размере 41667,56 тыс. руб. или экономически обоснованная стоимость одного подключения определена в размере 146,729 тыс. руб.

Выпадающие доходы от применения платы для льготных категорий потребителей на 2015 год определены в размере 31950,4 тыс. руб. без НДС.

Кроме того, РСТ Кировской области на 2014 и 2015 годы установлены стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

Расчет ставок производился на основании представленных сметных расчетов, плановых калькуляций и других обосновывающих материалов по фактической по объектной базе 2013 года.

Индекс роста стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение в 2015 году, к 2014 году по видам работ составил от 99,9 до 106,4.

2.6. Государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации, обезвреживания и захоронения твер дых бытовых отходов

В соответствии с реестром регулируемых организаций на 31.12.2014 регулируемыми видами деятельности в сфере водоснабжения и водоотведении занимаются 396 организаций.

Всего за установлением тарифов в 2014 году обратилось 356 организаций в сфере водоснабжения и водоотведения. Предоставлено государственных услуг 653. Утверждено тарифов в данной сфере – 729.

Работа службы по данному направлению деятельности была направлена на реализацию норм, предусмотренных федеральными законами, нормативными правовыми документами разных уровней.

Регулирование тарифов для организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения, водоотведения проводилось в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и следующими нормативными правовыми актами:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Методическими указаниями расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 02.10.2014 № 1011 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части применения методов регулирования тарифов;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 11 октября 2014 г. N 228-э/4 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения действующих тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

В 2014 году работа по регулированию тарифов складывалась в условиях, определенных параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации в сентябре 2014 года.

На 2015 год регулирование тарифов на коммунальные ресурсы осуществлялось, как и в 2014 году на два периода, с учетом изменения их уровня с 01.07.2015 года в рамках предельного роста, определенного ФСТ России.

При установлении тарифов на 2015 год в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения на основании заявлений организаций и учитывая постановление Правительства Российской Федерации от 02.10.2014 № 1011 в основном применялся метод экономически обоснованных расходов.

В целях реализации норм статьи 41.1. Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ органами местного самоуправления области заключены договоры о передаче прав владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов для 3 организаций области. Исходя из заключенных договоров, тарифы на водоснабжение и водоотведение установлены на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов методом индексации, установленным конкурсной документацией и согласованным органом регулирования.

Основным принципом проводимой тарифной кампании был принцип достижения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих деятельность в данных сферах и их абонентов. Проведение экспертизы обоснованности расчета тарифов основывалось на принципе обязательности

ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов услуг, доходов и расходов. Оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в финансовые потребности производилась исходя из анализа фактических данных по статьям затрат, представленных организацией, а также с учетом представленного плана мероприятий повышения эффективности деятельности регулируемой организации.

На основании предложений службы приказом ФСТ России от 11 октября 2014 г. № 228-э/4 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения действующих тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год» в среднем по Кировской области на 2015 год установлены предельные индексы максимально возможного изменения действующих тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, с календарной разбивкой:

- с 1 января по 30 июня – 100,0% от среднего уровня тарифов, действовавших для организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, по состоянию на 31.12.2014;

- с 1 июля по 31 декабря – 109,7% от среднего уровня тарифов, действовавших для организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, по состоянию на 31.12.2014.

Общий объем реализации питьевой воды тарифными решениями на 2015 год определен на уровне 66979,3 тыс. м^3, технической воды 47826,9 тыс.м^3.

При формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), вводимых в действие с 01.07.2015 года, годовая необходимая валовая выручка определена в размере 1999,3 млн. руб. (с НДС).

Общий объем сточных вод тарифными решениями на 2015 г. определен на уровне 59263,8 тыс.м^3. При формировании тарифов в сфере водоотведения, вводимых в действие с 01.07.2015 года, годовая необходимая валовая выручка определена в размере 1299,4 млн. руб. (с НДС). По результатам регулирования средневзвешенные тарифы по области составили:

- по состоянию на 31.12.2014 (по уточненному плану 2014 года) – на питьевую воду 24,98 руб./м^3 (с НДС), на техническую воду – 4,28 руб./м^3 (с НДС), на водоотведение – 21,19 руб./м^3 (с НДС);

- по состоянию на 01.01.2015 – на питьевую воду 24,92 руб./м^3 (с НДС), на техническую воду – 4,25 руб./м^3 (с НДС), на водоотведение – 21,08 руб./м^3 (с НДС);

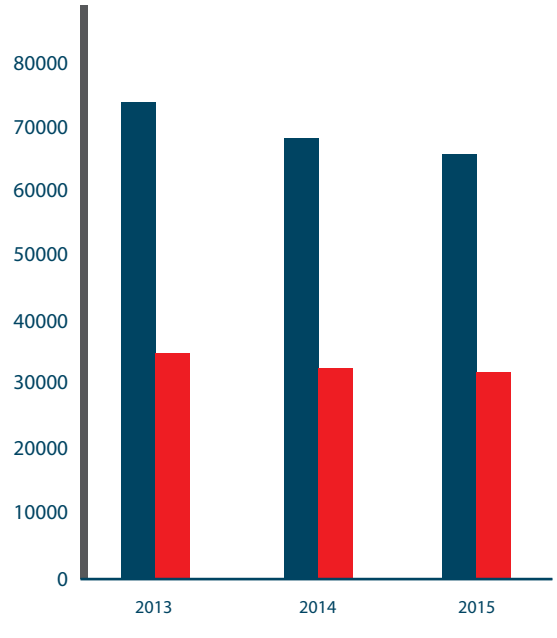
- по состоянию на 01.07.2015 – на питьевую воду 26,89 руб./м^3 (с НДС), на техническую воду – 4,66 руб./м^3 (с НДС), на водоотведение – 23,07 руб./м^3 (с НДС).

По результатам тарифной кампании фактический индекс роста тарифов в среднем по области с 01.07.2015 составил в сфере водоснабжения с учетом технической воды – 108,14%, в сфере водоотведения – 108,87% к тарифам, действовавшим для организаций в данной сфере по состоянию на 31.12.2014 года.

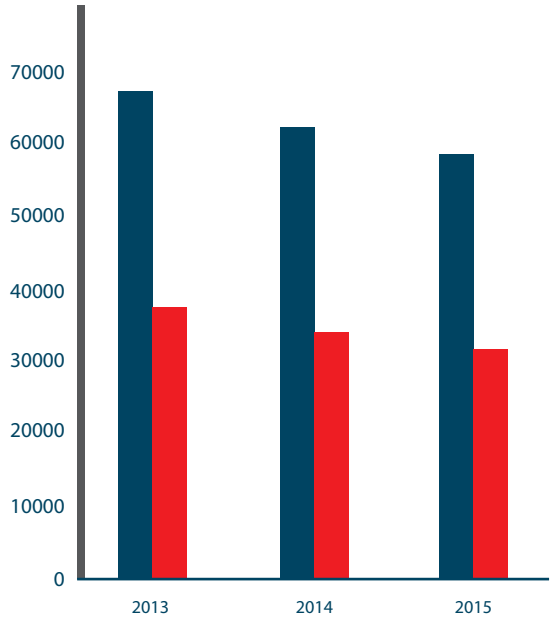
Экономия от государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2014 год составила 907,3 млн. руб.

РИСУНОК 18

Динамика снижения объемов реализации воды 2013–2015 гг.



Динамика снижения объемов пропуска и очистки сточных вод 2013–2015 гг.



Средние тарифы на 2015 год и их изменение по муниципальным районам и городским округам (с учетом НДС) с 01.07.2015 составили:

№ п/п	Наименование муниципального образования	Питьевая вода (питьевое водоснабжение)			Водоотведение		
		1 полугодие 2015 года	2 полугодие 2015 года	Рост, %	1 полугодие 2015 года	2 полугодие 2015 года	Рост, %
1	АРБАЖСКИЙ РАЙОН	25,61	27,52	107,46	39,25	29,29	100,09
2	АФАНАСЬЕВСКИЙ РАЙОН	36,39	39,43	108,37	23,49	24,65	104,94
3	БЕЛОХОЛУНИЦКИЙ РАЙОН	38,98	41,49	106,42	42,86	46,84	109,29
4	БОГОРОДСКИЙ РАЙОН	32,64	33,86	103,74	13,61	14,27	104,85
5	ВЕРХНЕКАМСКИЙ РАЙОН	29,58	31,31	105,84	21,65	23,50	108,72
6	ВЕРХОШИЖЕМСКИЙ РАЙОН	35,12	36,91	105,09	35,18	36,58	103,96
7	ВЯТСКОПОЛЯНСКИЙ РАЙОН	27,38	28,52	104,16	40,15	43,47	108,28
8	ДАРОВСКОЙ РАЙОН	21,05	23,31	110,71	44,99	47,63	105,87
9	ЗУЕВСКИЙ РАЙОН	25,23	26,60	105,41	23,70	24,53	103,50
10	КИКНУРСКИЙ РАЙОН	32,20	31,31	97,22	42,69	44,25	103,65
11	КИЛЬМЕЗСКИЙ РАЙОН	24,52	25,63	104,52	113,06	120,50	106,58
12	КИРОВО-ЧЕПЕЦКИЙ РАЙОН	25,50	26,85	105,31	33,62	36,53	108,67
13	КОТЕЛЬНИЧСКИЙ РАЙОН	20,09	21,37	106,34	22,69	23,79	104,83
14	КУМЕНСКИЙ РАЙОН	21,36	22,88	107,12	25,82	27,90	108,08
15	ЛЕБЯЖСКИЙ РАЙОН	28,20	29,17	103,46	42,10	43,56	103,47
16	ЛУЗСКИЙ РАЙОН	36,71	40,08	109,17	60,46	65,94	109,06
17	МАЛМЫЖСКИЙ РАЙОН	29,17	30,64	105,02	56,15	63,33	112,79
18	МУРАШИНСКИЙ РАЙОН	39,50	43,62	110,45	32,08	33,14	103,30
19	НАГОРСКИЙ РАЙОН	34,18	37,02	108,31			
20	НЕМСКИЙ РАЙОН	25,18	26,63	105,74	39,23	40,60	103,48
21	НОЛИНСКИЙ РАЙОН	32,14	33,44	104,03	33,59	34,37	102,31
22	ОМУТНИНСКИЙ РАЙОН	35,45	37,85	106,77	21,63	23,63	109,25
23	ОПАРИНСКИЙ РАЙОН	34,40	35,58	103,43	13,41	14,43	107,56
24	ОРИЧЕВСКИЙ РАЙОН	24,35	25,42	104,40	23,65	25,49	107,78
25	ОРЛОВСКИЙ РАЙОН	32,42	32,78	101,09	33,22	51,91	156,27
26	ПИЖАНСКИЙ РАЙОН	30,53	31,15	102,03	21,63	23,30	107,72
27	ПОДОСИНОВСКИЙ РАЙОН	36,82	39,70	107,83	17,60	17,83	101,35
28	САНЧУРСКИЙ РАЙОН	21,59	22,97	106,40	60,50	66,13	109,30
29	СВЕЧИНСКИЙ РАЙОН	21,02	23,05	109,67	12,43	13,00	104,59
30	СЛОБОДСКОЙ РАЙОН	16,05	17,30	107,78	27,86	29,77	106,88
31	СОВЕТСКИЙ РАЙОН	24,48	25,01	102,17	40,80	46,37	113,67
32	СУНСКИЙ РАЙОН	26,12	26,80	102,61	45,86	49,89	108,78
33	ТУЖИНСКИЙ РАЙОН	17,50	18,46	105,54	42,71	46,73	109,41
34	УНИНСКИЙ РАЙОН	35,16	38,18	108,60	7,47	8,16	109,24
35	УРЖУМСКИЙ РАЙОН	26,39	28,61	108,38	37,20	38,57	103,70
36	ФАЛЕНСКИЙ РАЙОН	25,25	25,88	102,49	10,97	11,34	103,34
37	ШАБАЛИНСКИЙ РАЙОН	19,30	20,95	108,55	31,47	34,39	109,28
38	ЮРЬЯНСКИЙ РАЙОН	28,41	29,70	104,54	29,12	31,63	108,62
39	ЯРАНСКИЙ РАЙОН	31,31	32,72	104,53	39,56	42,60	107,67
40	ГОРОД ВЯТСКИЕ ПОЛЯНЫ	24,65	26,46	107,34	36,82	40,25	109,32
41	ГОРОД КИРОВ	22,73	24,80	109,08	17,17	19,05	110,95
42	ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК	28,26	30,84	109,15	16,48	18,20	110,44
43	ГОРОД КОТЕЛЬНИЧ	36,76	40,29	109,60	23,68	25,93	109,51
44	ГОРОД СЛОБОДСКОЙ	24,71	26,48	107,15	30,66	31,33	102,19
45	ЗАТО ПЕРВОМАЙСКИЙ	18,45	21,09	114,32	19,52	20,17	103,34
КИРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ		24,92	26,89	107,91	21,08	23,07	109,44

Отчет РСТ 2014

На уровень тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения влияют, как внешние, так и внутренние факторы:

- объемы реализации воды и приема сточных вод;
- уровень энергоемкости установленного оборудования;
- производственная мощность объектов водоснабжения и водоотведения и их фактическая загруженность;
- количество, протяженность инфраструктуры, степень изношенности сетей и оборудования, что влияет на размер затрат, необходимых для поддержания систем водоснабжения и водоотведения в рабочем состоянии;
- ввод в эксплуатацию новых или модернизированных объектов;
- особенности технологического процесса производства и реализации каждой организации в сфере водоснабжения и водоотведения.

Рост тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения с 01.07.2015 обусловлен увеличением в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2013 года, следующих основных параметров:

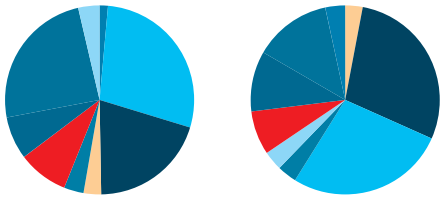
- цены на электроэнергию на 108,9%;
- тарифной ставки рабочего первого разряда, устанавливаемой отраслевым тарифным соглашением по предприятиям, организациям жилищно-коммунального хозяйства Кировской области на 105,5%;
- стоимости ремонтных работ и технического обслуживания на 104,9%.

Отличительной особенностью тарифной кампании на 2015 год в сфере водоснабжения и водоотведения явилось установление тарифов для отдельных организаций на основе долгосрочных параметров регулирования, а также тарифов для организаций вновь наделенных статусом гарантирующих организаций (г. Слободской, пгт Мирный Оричевского района, Уржумское городское поселение). В муниципальном образовании «Город Киров» статусом гарантирующего поставщика дополнительно наделена организация ОАО «Славянка» и установлены зоны ее деятельности. При формировании тарифов для гарантирующих организаций учтены затраты по оказанию услуг смежными сетевыми организациями, которые ранее осуществляли реализацию услуг потребителям самостоятельно.

Вид услуги	Количество организаций, осуществляющих деятельность	Предоставлено государственных услуг	Утверждено тарифов	
			всего	Условная экономия от снижения, тыс. руб.
Водоснабжение (ХВС и ГВС), водоотведение	396	653	729	924785,52

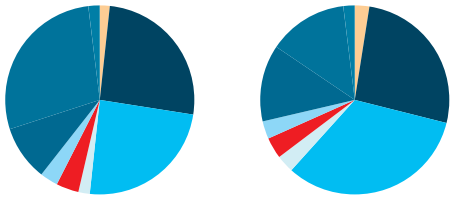
РИСУНОК 19

Структура затрат на услугу системы водоснабжения



2014 год	2015 год	
1,43	3,04	Реагенты
28,37	28,72	Электроэнергия
19,99	27,10	Зарплата с отчислениями
3,07	3,39	Амортизация
3,18	3,30	Аренда
8,53	7,50	Ремонт, АВР
7,46	10,29	Прочие прямые расходы, в том числе покупка воды
24,21	13,31	Общеэксплуатационные и цеховые расходы
3,72	3,35	Прибыль

Структура затрат на услугу системы водоотведения



2014 год	2015 год	
1,63	2,45	Реагенты
25,93	26,54	Электроэнергия
24,15	32,79	Зарплата с отчислениями
1,89	2,91	Амортизация
3,84	3,63	Аренда
3,14	3,13	Ремонт, АВР
9,34	13,02	Прочие прямые расходы, в том числе покупка воды
28,13	13,54	Общеэксплуатационные и цеховые расходы
1,94	2,00	Прибыль

По результатам тарифной кампании на 2015 год проведен сравнительный анализ структуры затрат организаций области, включенных в тарифы на водоснабжение и водоотведение с 01.07.2015 по отношению к затратам, включенным в тарифы, введенные в действие с 01.07.2014.

Затраты на покупку электрической энергии для работы основного и вспомогательного технологического оборудования, обеспечивающего устойчивое и безопасное функционирование объектов системы водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод занимают максимальный удельный вес в структуре затрат и составляют в 2015 году в сфере водоснабжения 28,72% , в сфере водоотведения - 26,54%. Увеличение затрат по статье «Электроэнергия» вызвано вводом в эксплуатацию новых очистных сооружений в Орловском городском поселении (объект «Строительство канализационных очистных сооружений и второй нитки канализационного коллектора протяженностью 3,6км» в соответствии с муниципальным контрактом от 30.08.2013 № 1-ОА ЭФ-СК), а также модернизированных очистных сооружений канализации в г. Советске.

Влияние роста цен на электроэнергию на рост необходимой валовой выручки в динамике в сфере водоснабжения, а также влияние роста цен на электроэнергию на рост необходимой валовой выручки в сфере водоотведения представлено на рисунке 20.

Одной из основных статей затрат являются расходы на оплату труда с отчислениями, которые составляют в 2015 году в сфере водоснабжения 25,93%, в сфере водоотведения 26,54,%. При формировании тарифов на 2015 год расходы на оплату труда учитывают оплату труда как основного персонала, так и цехового персонала и определяются с учетом поэтапного доведения среднемесячного уровня заработной платы до параметров, предусмотренных отраслевыми тарифными соглашениями.

Рост затрат по статье «прочие прямые расходы» объясняется увеличением количества сетевых организаций, осуществляющих услуги по транспортировке воды (стоков), и увеличением количества гарантирующих организаций муниципальных образованиях области, включая город Киров и город Слободской.

В связи с необходимостью реализации мероприятий по модернизации инфраструктуры ключевых линейных объектов водоснабжения МО «Город Киров» при формировании тарифов на услуги водоснабжения на 2015 год расходы из прибыли на развитие производства предусмотрены в сумме 9, 9 млн. руб. На территории области в зависимости от технологического процесса производства и реализации ресурса и объемов потребления имеет место существенный разрыв между максимальным и минимальным уровнями тарифов на водоснабжение и водоотведение.

Максимальный уровень тарифа на холодную воду установлен для ОАО «Славянка» в размере 225,03 руб./м3 (с НДС) - Омутнинский район. Уровень тарифа объясняется очень незначительными объемами реализации (0,8 тыс. м3 в год). Потребителями ресурса являются военный городок № 1 города Омутнинска РЭУ.

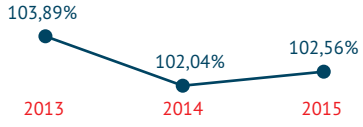
Минимальный уровень тарифа на холодную воду составляет 5,77 руб./м^3 (с НДС) - ООО Агрофирма «Путь Ленина» Котельничского района. Объем реализации воды составляет 157,6 тыс. м3, из них 132,3 тыс. м3 отпускается подразделениям организации, что составляет 84,0% от общего объема реализации. Удельный расход электроэнергии составляет 0,73 кВт/м^3 при наличии 7 скважин.

Максимальный тариф на водоотведение на территории области составляет 138,29 руб./м^3 (с НДС), установлен для ООО «ЖКХ» г. Малмыж на территории Рожкинского сельского поселения Малмыжского района. Уровень тарифа объясняется незначительными объемами приема сточных вод (10,0 тыс. м3) при наличии полного технологического процесса и производительности канализационных очистных сооружений 73 тыс. м3 в год, что составляет 13,7% от установленной мощности. До июля 2013 года эксплуатацию данных объектов осуществлял филиал ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» - Вятское линейное производственное управление магистральных газопроводов».

Минимальный уровень тарифа на водоотведение – 4,76 руб./м^3 для ООО «Юрьянские коммунальные системы» Юрьянского района. Сточные воды транспортируются самотеком, протяженность сетей 4,70 км.

РИСУНОК 20

Рост НВВ при росте затрат по статье «Электрическая энергия» в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России (Водоснабжение)



Рост НВВ при росте затрат по статье «Электрическая энергия» в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России (Водоотведение)

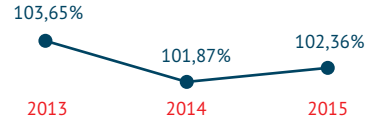


РИСУНОК 21

Сравнительная информация о максимальных тарифах на услуги систем водоснабжения и водоотведения на 2013–2015 гг.

Вид услуги	Количество организаций, осуществляющих деятельность	Предоставлено государственных услуг	Утверждено тарифов	
			всего	Условная экономия от снижения, в тыс. руб.
Утилизация ТБО	36	17	51	9268,72

В 2014 году 2 организации, осуществляющие деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения обратились в Федеральную службу по тарифам с заявлением о разногласиях, возникших между органом регулирования тарифов и организации, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в отношении установленных величин тарифов – МУМП «Лянгасово» г. Киров и в рамках досудебного разбирательства МУП «Водоканал» г. Кирово-Чепецк.

По результатам рассмотрения споров были пересмотрены в 2014 году тарифы для МУМП «Лянгасово» г. Киров и внесены изменения в заключение по МУП «Водоканал» г. Кирово-Чепецк без изменения уровня тарифов, установленных на 2014 год.

В связи с переходом на долгосрочное регулирование тарифов проведена работа по доработке шаблонов по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, необходимая нормативная правовая документация, используемая для подготовки расчетных материалов, доведена до уровня регулируемых организаций и специалистов муниципальных районов.

В соответствии с реестром регулируемых организаций на 31.12.2014 регулируемыми видами деятельности в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов занимаются 37 организаций.

Регулирование тарифов для организаций, осуществляющих деятельность в сфере утилизации, захоронения и обезвреживания ТБО производилось в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и следующими нормативными правовыми актами:

- постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Методическими указаниями по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Учитывая, что в 2013 году для организаций, осуществляющих деятельность в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, тарифы установлены на долгосрочный период, регулирование тарифов в 2014 году осуществлялось только для 17 организаций коммунального комплекса области, при этом 9 организаций обратилось в орган регулирования с заявлениями о досрочном пересмотре тарифов, из них к самым крупным субъектам регулирования относятся ОАО «Куприт» и ООО «САХ», осуществляющие эксплуатацию объектов в данной сфере на территории муниципального образования «Город Киров». Для 8 организаций коммунального комплекса тарифы устанавливались впервые.

Ограничение роста тарифов на услуги в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов на федеральном уровне не принималось.

По результатам тарифной кампании фактический рост тарифов в среднем по Кировской области составил 103,78%. По результатам экспертизы тарифов условная экономия от снижения относительно предложения организаций составила 9268,72 тыс. рублей.

Основную долю в структуре затрат данной сферы занимают затраты на заработную плату основных рабочих, горюче-смазочные материалы, обработку отходов на полигоне, общеэксплуатационные, прочие прямые расходы. Уровень тарифа в данной сфере зависит, прежде всего, от объема принимаемых к размещению отходов, условий обработки отходов, наличия парка машин, механизмов. На рост тарифа прямое влияние оказывает рост заработной платы, рост цен на горюче-смазочные материалы и другие факторы.

2.7 Мониторинг платы граждан за коммунальные услуги

Отличительной особенностью 2014 года явилось введение Федеральным законом от 28.12.2013 № 417-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и в отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01.07.2014 ограничения платы граждан за коммунальные услуги для регионов Правительством Российской Федерации с последующим утверждением предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по муниципальным образованиям высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации» в рамках поручений ФСТ России службой были подготовлены предложения об уровне индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем для Кировской области на второе полугодие 2014 года и на 2015 год и направлены Губернатором Кировской области для представления в Правительство Российской Федерации.

Исходя из установленного на второе полугодие 2014 года распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 718 индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем для Кировской области в размере 5% и предельно допустимого отклонения в размере 2,5%, РСТ Кировской области была проведена работа по анализу фактического роста платы граждан за коммунальные услуги по каждому городскому и

сельскому поселению и городскому округу во втором полугодии 2014 года с учетом установленных тарифов на коммунальные ресурсы по отношению к июню 2014 года. Всего в области 332 муниципальных образования, в том числе 6 городских округов.

По результатам проведенной работы и в целях реализации статьи 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации по вопросу ограничения повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги службой подготовлен проект Указа Губернатора Кировской области «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2018 года» и утвержден от 30.07.2014 № 128, которым на второе полугодие 2014 года для всех муниципальных образований области установлены предельные индексы размере 105,0%, за исключением города Кирова и города Кирово-Чепецка, которым предельный индекс установлен в размере 106,5%, т.е. в пределах индекса, установленного в среднем для Кировской области.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.11.2014 № 2222-р на 2015 год индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем для Кировской области установлен в размере 9,3% и предельно допустимое отклонение в размере 2,5%.

В целях подготовки проекта Указа Губернатора Кировской области по установлению по муниципальным образованиям области предельных индексов на 2015 год службой также была проведена работа по анализу изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по всем муниципальным образованиям.

Указом Губернатора Кировской области от 27.11.2014 № 54 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2018 года» установлены предельные (максимальные) индексы:

- на первое полугодие 2015 года - для всех муниципальных образований – 0, т.е. плата за коммунальные услуги сохраняется на уровне декабря 2014 года;

- на второе полугодие 2015 года - для всех муниципальных образований – 109,3%, за исключением города Кирова и города Кирово-Чепецка, которым предельный индекс установлен в размере 111,0%, т.е. в рамках индекса, установленного в среднем для Кировской области на второе полугодие 2015 года.

В соответствии с постановлением Правительства Кировской области от 28.09.2007 №107/401 РСТ Кировской области ежемесячно осуществляет мониторинг соблюдения предельных индексов.

В целях выполнения поручения Президента Российской Федерации, а также Правительства Российской Федерации от 01.03.2013 № ДК-П9-1327 о недопущении роста платы граждан за коммунальные услуги распоряжением Правительства Кировской области от 16.01.2014 № 1 «Об ограничении платы граждан за коммунальные услуги на первое полугодие 2014 года» РСТ Кировской области поручено установить для муниципальных образований области на первое полугодие 2014 года предельное ограничение.

В соответствии с данным поручением решением правления РСТ Кировской области от 17.01.2014 № 1/6-кс-2014 установлен предельный индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги на первое полугодие 2014 года в размере 100,0%.

Приведение платы граждан к установленному предельному индексу осуществлялось:

- в первом полугодии 2014 года по 238 муниципальным образованиям области;

- во втором полугодии 2014 года по 170 муниципальным образованиям (поселениям и городским округам), т.е. по тем муниципальным образованиям, где по состоянию на июнь месяц 2014 года были установлены сниженные стандарты уровня платежа граждан на отдельные виды коммунальных услуг. Всего по муниципальным образованиям области органами местного самоуправления установлено 1558 сниженных стандартов уровня платежа граждан на услуги по теплоснабжению, водоснабжению и водоотведению.

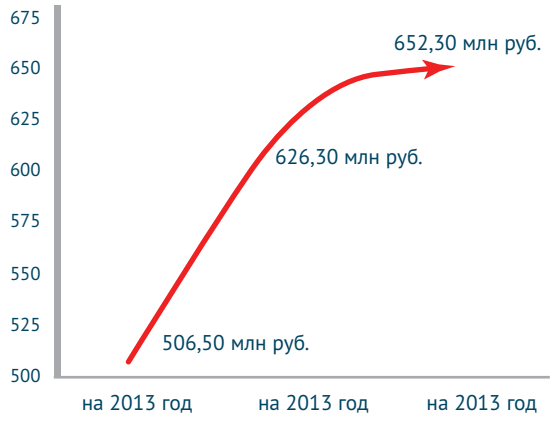
Субсидии на возмещение части недополученных доходов, возникающих от приведения платы граждан, предоставляются исполнителям коммунальных услуг (ресурсоснабжающим организациям, управляющим организациям и иным (ТСЖ, ЖСК)) за счет средств областного бюджета в соответствии с постановлением Правительства Кировской области от 20.03.2013 № 144/146.

В соответствии с представленной органами местного самоуправления информацией Службой формировался прогноз выпадающих доходов управляющих и ресурсоснабжающих организаций, возникающий в связи с приведением платы граждан в 2015 году к установленному ограничению. Прогнозная сумма субсидии на 2015 год составила 652,3 млн. рублей, в том числе по городу Кирову 298,5 млн. рублей.

Информация о среднем и максимальном изменении размера платы граждан за коммунальные услуги в разрезе муниципальных образований области по принятым тарифным решениям на 2014 год ежемесячно направлялась в ФСТ России в формате шаблонов по системе ЕИАС.

РИСУНОК 22

Динамика изменений сумм субсидий на возмещение части выпадающих доходов РСО и УК в соответствии с установленными ограничениями



2.8. Результаты государственного регулирования в прочих отраслях экономики и сферы услуг

Государственное регулирование тарифов на транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях, оказываемых предприятиями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами

В 2014 году рассмотрены расчетные материалы 2 предприятий, установлено 2 тарифа. Максимальный удельный вес в данном секторе услуг занимает ООО «Вятка-Промжелдортранс».

Расчет затрат на период регулирования произведен экспертами Службы исходя из фактических издержек заявителей за 2013 год и отраслевых индексов определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Тариф для ООО «Вятка-Промжелдортранс» установлен с увеличением на 31%. Основными факторами, влияющими на увеличение тарифа, являются:

- снижение объема перевозимых предприятием грузов в 2014 году на 28,5% относительно величины, учтенной при утверждении тарифа на 2013 год. Основная причина снижения объемов заключается в отказе основного заказчика в лице ОАО «ТГК-5» филиала «Кировский» заключить годовой договор транспортного обслуживания с ООО «Вятка-Промжелдортранс» и невозможности подтвердить и документально обосновать объем транспортировки грузов по железнодорожным путям ООО «Вятка-Промжелдортранс» в 2014 году.

- увеличение размера арендной платы, определенной экспертами Службы на 2014 год в размере 8,5 млн. руб. с ростом в 6 раз, по сравнению с величиной, учтенной в расчете тарифа на 2013 год. При расчете величины арендной платы экспертами Службы учтены следующие расходы, возникающие у арендодателей: амортизационные отчисления по основным средствам переданным в аренду; налоги и иные обязательные платежи и сборы, уплачиваемые в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

По результатам экспертизы заявок организаций экономия от государственного регулирования составила 73,3 млн. рублей.

Государственное регулирование тарифов на перевозку граждан железнодорожным транспортом в пригородном сообщении

На территории Кировской области услуги по перевозке граждан железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в 2014 году оказывали три пассажирских компании: ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания», ОАО «Северная пригородная пассажирская компания», ООО «Содружество».

Совокупные расходы перевозчиков состоят из трех укрупненных номенклатурных групп: собственные прямые расходы компании, расходы по договорам аренды с ОАО «РЖД», расходы на оплату услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования ОАО «РЖД».

Максимальную долю в совокупных расходах занимают расходы по договорам с ОАО «Российские железные дороги». Так, по основному перевозчику ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» их доля в 2014 году составила 60,21%, в том числе: оплата услуг управления и эксплуатации подвижного состава – 34,62%, капитальный ремонт, техническое обслуживание и текущий ремонт подвижного состава – 18,63%, плата за пользование – 6,4%, оплата услуг инфраструктуры – 0,56%. Собственные расходы компании составляют 39,79%.

С учетом указанного соотношения размер затрат пригородных компаний на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в значительной степени зависит от определяемых ОАО «Российские железные дороги» и законодательно не регулируемых расходных ставок по договорам, связанным с пользованием, управлением, эксплуатацией и всеми видами обслуживания и ремонта подвижного состава, принадлежащего ОАО «Российские железные дороги».

Новые тарифы на перевозку пассажиров установлены с 01.01.2015 в следующих размерах:

• на маршрутах, обслуживаемых ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания»: с 1 по 2 зоны – 22 рубля, с 3 по 4 зоны – 21 рубль, с 5 по 8 зоны – 20 рублей, с 9 по 16 зоны – 18 рублей, с 17 по 18 зоны – 16 рублей, с 19 по 20 зоны – 15 рублей. Средний тариф составил 20,26 рублей за зону. Стоимость проезда повысилась в среднем на 11,2%. Утвержденные тарифы для граждан ниже, чем фактическая себестоимость перевозки одного пассажира в 2014 году, которая составила 23,46 руб. за одну десятикилометровую зону.

• на маршрутах, обслуживаемых ОАО «Северная пригородная пассажирская компания»: с 1 по 2 зоны – 22 рубля, с 3 по 4 зоны – 21 рубль, с 5 по 8 зоны – 20 рублей, с 9 по 12 зоны – 18 рублей. Средний тариф составил 20,95 рублей за зону. Стоимость проезда увеличилась в среднем на 9,5%;

• на маршрутах, обслуживаемых ОАО «Содружество»: с 1 по 2 зоны – 22 рубля, с 3 по 4 зоны – 21 рубль. Средний тариф составил 21,79 рублей за зону. Стоимость проезда повысилась в среднем на 23,8%. Тариф, действующий в 2014 году, составлял

РИСУНОК 23

Динамика себестоимости услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, выполняемых ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» в 2011–2014 годах

17,60 руб. за зону и был установлен Служба на заявленном организацией уровне экономически обоснованного тарифа. В связи с изменением учетной политики, в части определения доходов и пассажирооборота, плановая стоимость проезда одной зоны на 2015 год существенно увеличилась и составила 39,41 руб. за зону. Поэтому, в целях снижения размера бюджетных субсидий, выделяемых на компенсацию выпадающих доходов перевозчика, возникающих в связи с установлением тарифов для граждан ниже экономически обоснованного уровня, для ОАО «Содружество» Служба установило тарифы с ростом, превышающим инфляцию на потребительском рынке, но по абсолютной величине, совпадающей с другими пригородными компаниями.

При этом, рост тарифов на перевозки граждан железнодорожным транспортом в среднем по Кировской области не превысил фактическую инфляцию в 2014 году – 11,4% (рис. 24).

Необходимо отметить, что величины утвержденных тарифов по абсолютному уровню ниже чем тарифы, действующие на конкурентных видах транспорта: пригородные автомобильные перевозки пассажиров – 2,75 руб./пасс.*км. (в сопоставимом значении 27,5 руб. за десять километров).

Несмотря на увеличение тарифов, себестоимость поездки и в 2015 году превышает стоимость билета, которую оплачивает пассажир. Для обеспечения безубыточности перевозочного процесса в области предусмотрен механизм бюджетной компенсации пригородной пассажирской компании недополученных доходов, возникающих в связи с государственным регулированием тарифов. Выпадающие доходы пригородных пассажирских компаний от перевозки пассажиров в пригородном сообщении компенсируются из регионального бюджета. Размер тарифов для пассажиров определен в соответствии с финансовыми возможностями областного бюджета на компенсацию пригородной пассажирской компании недополученных доходов, возникающих в связи с государственным регулированием тарифов.

Государственное регулирование тарифов на проезд пассажиров в автомобильном транспорте городского и пригородного сообщения

Служба с 01.03.2015 установила и ввела в действие предельные максимальные тарифы на проезд пассажиров в автомобильном и электрифицированном транспорте городского сообщения и автомобильном транспорте пригородного сообщения на территории Кировской области. Решение принято на основании экономической экспертизы расчетных материалов предоставленных перевозчиками и проведенной в соответствии с Методическими рекомендациями, разработанными Минтрансом России и введенными в действие в 2013 году.

Решением правления Службы установлены предельные максимальные тарифы в следующем размере: проезд в городском сообщении – 19,00 руб. за одну поездку в троллейбусе или городском автобусе; проезд в пригородном сообщении – 2,75 руб. за пассажиро-километр.

Тарифы являются предельными максимальными и, в зависимости от особенностей организации транспортного обслуживания граждан, перевозчики, по согласованию с органами местного самоуправления, могут устанавливать размер платы за проезд пассажиров ниже установленной Службой, а также определять стоимость проездных билетов.

Вопрос об изменении уровня тарифов на проезд пассажиров в городском и пригородном сообщении рассмотрен в Общественной палате Кировской области и на экспертном совете РСТ Кировской области при участи представителей органов исполнительной власти области и местного самоуправления.

В соответствии с Методическими рекомендациями при формировании тарифов расходы по основным статьям затрат (зарплата, ГСМ, электроэнергия, шины, ремонт, общехозяйственные расходы) определены на основании норм и нормативов, установленных действующим законодательством, и прогнозных цен по элементам затрат, с учетом определяемых

РИСУНОК 24

Динамика платы граждан с 1 по 20 зоны по маршруту следования железнодорожного транспорта, обслуживаемого на территории области ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» в 2013–2015 годы

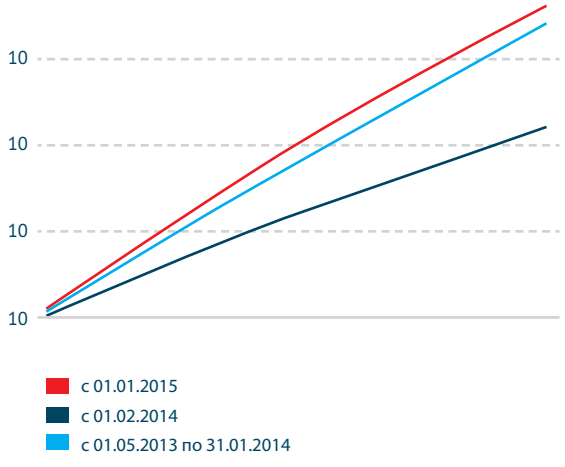
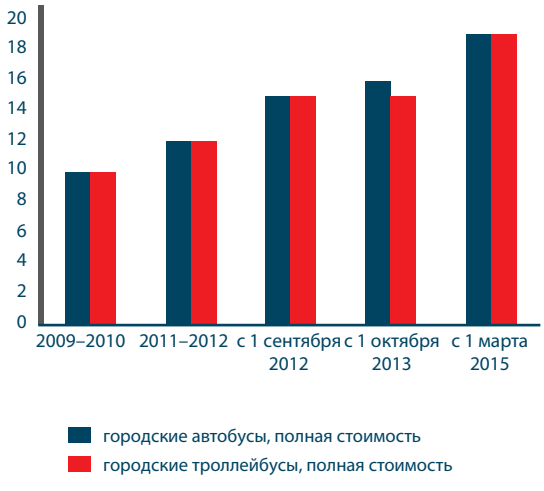


РИСУНОК 25

Динамика тарифов на перевозки граждан автомобильным и электрифицированным транспортом в городском сообщении за 2013–2015 годы



маршрутной сетью показателей работы предприятия, таких как совокупный пробег и совокупные машино-часы работы транспорта. Цена на ГСМ и среднемесячная заработная плата водителей и кондукторов определены, соответственно, исходя из фактических цен на ГСМ и среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций по Кировской области в завершенном периоде регулирования (2013 год), с учетом индексов установленных прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Кроме указанных параметров в расчете тарифов учтены утвержденные актами органов государственной власти технико-экономические показатели: нормативная удельная трудоемкость технического обслуживания, нормативная удельная трудоемкость текущего ремонта, базовые удельные расходы на запасные части, удельные расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, удельный расход на электроэнергию на тягу троллейбусов, удельные расходы на содержание контактно-кабельной сети, тяговых подстанций, службы движения и ряд других показателей.

Значительную долю в совокупных расходах занимают косвенные расходы и прочие расходы по обычным видам деятельности, которые методологически определены в зависимости от пробега и вида транспорта в доле от 0,48 (ОАО «Автохозяйство») до 1,58 (АО «АТП») от суммы затрат на топливо, смазочные материалы, электроэнергию (для троллейбусов), износ и ремонт шин, ТО и ремонт. В данной статье учтены все дополнительные затраты перевозчиков, связанные с обслуживанием электронных транспортных карт, оснащение техническими средствами контроля за соблюдением водителями режимов движения - тахографы, оснащение аппаратурой «ГЛОНАСС», расходы по обязательному страхованию пассажиров, то есть те затраты, которые в последнее время вызывали наибольшую негативную реакцию среди перевозчиков, и являлись одной из главных причин инициативы перевозчиков по пересмотру платы за проезд.

Расходы из прибыли определены с учетом базовой рентабельности услуги, инвестиционной составляющей на обновление подвижного состава и инвестиционной составляющей на обновление пассивной части основных средств.

Основные факторы, оказавшие наибольшее влияние на увеличение тарифов в городском сообщении в 2015 году, следующие:

- снижение пассажирооборота на 29%. При формировании тарифов на 2014 год объем пассажирооборота определялся в соответствии с Методическими рекомендациями исходя из годового пробега транспортных средств на маршрутах, средней пассажировместимости автобуса, коэффициента использования вместимости транспортных средств и средней дальности поездки одного пассажира. В настоящее время указанный механизм расчета исключен из Методических рекомендаций. При формировании тарифов на 2015 год пассажирооборот определялся по предложению предприятий, с учетом фактических значений 2013 года, с корректировкой на изменение совокупного годового пробега;

- рост среднемесячной заработной платы персонала на 26%, которая определена с учетом среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций по Кировской области в 2013 году, по данным статистики (2012 год – 16826,9 руб., 2013 год – 21210,3 руб.);

- исключение бюджетных инвестиций на приобретение троллейбусов.

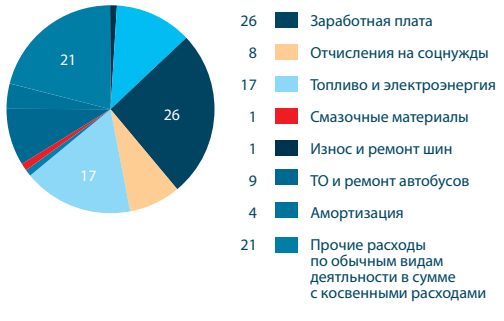
Структура расчетного тарифа на проезд электрифицированным и автомобильным транспортом в городском сообщении приведены на диаграммах рисунка 26.

РИСУНОК 26

Структура тарифа на услуги при перевозке пассажиров электрифицированным транспортом в городском сообщении на 2015 год

Структура тарифа на услуги при перевозке пассажиров автомобильным транспортом в городском сообщении на 2015 год

Структура единого тарифа на услуги по перевозке пассажиров электрифицированным и автомобильным транспортом в городском сообщении на 2015 год



Предельный максимальный тариф на перевозку граждан автомобильным транспортом в пригородном сообщении установлен в размере 2,75 руб. за пассажиро-километр с ростом 27,3% к тарифу, действующему в 2014 году. Величина тарифа для граждан определена в размере 94% от экономически обоснованного тарифа, так как учитывались предоставляемые из областного бюджета субсидии автотранспортным предприятиям, осуществляющим перевозку пассажиров по социальным маршрутам (рис. 27).

Основными факторами, определяющими увеличение тарифов на проезд пассажиров в пригородном сообщении в 2015 году, являются:

- снижение пассажирооборота на 48,6%;

- рост среднемесячной заработной платы персонала на 26%, которая определена с учетом среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций по Кировской области в 2013 году, по данным статистики (2012 год - 16826,9 руб., 2013 год - 21210,3 руб.);

- значительное сокращение субсидий автотранспортным предприятиям за счет средств областного бюджета (со 100 млн. руб. до 16 млн. руб.).

Условная экономия от государственного регулирования тарифов на перевозки пассажиров в городском и пригородном сообщении составила 558 млн. руб.

Постановлением Правительства Кировской области от 16.01.2015 № 21/5 «О внесении изменений в постановление Правительства Кировской области от 10.04.2007 № 91/162» внесены изменения в сферу тарифного регулирования перевозок пассажиров автомобильным транспортом в Кировской области. Из сферы тарифного регулирования выведены перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по внутриобластным и межобластным (межреспубликанским в пределах Российской Федерации) маршрутам, включая такси.

Государственное регулирование тарифов на перевозки пассажиров и багажа на переправах

В 2014 году рассмотрены расчетные материалы муниципального казенного учреждения «Речная переправа города Котельнича», оказывающего услуги по перевозке пассажиров на переправе Затон-Котельнич и ООО «Альянс плюс», оказывающего услуги по перевозке пассажиров и грузов на переправе через реку Вятка (Белохолуницкий район), которым утверждены следующие тарифы:

– переправа Затон-Котельнич – 15 руб. за перевозку одного пассажира.

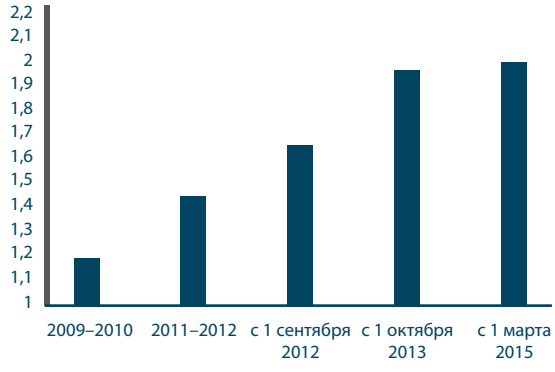
– переправа через реку Вятка (Белохолуницкий район) – 54,34 руб. за перевозку одного пассажира.

Государственное регулирование предельного размера платы за проведение технического осмотра на территории Кировской области

В 2014 году региональной службой по тарифам Кировской области, в соответствии с Методикой расчета предельного размера платы за проведение технического осмотра, утвержденной Приказом ФСТ РФ от 18.10.2011 № 642-а, рассмотрены материалы 14 организаций, осуществляющих проведение технического осмотра на территории Кировской области и представивших расчетные материалы.

РИСУНОК 27

Динамика тарифов на перевозки граждан автомобильным транспортом в пригородном сообщении за 2009–2015 годы



Анализ финансово-экономической деятельности операторов технического осмотра транспортных средств показал, что 4 оператора из представивших расчетные материалы закончили 2013 год с убытком.

Расчет материальных затрат, затрат на содержание и ремонт основных средств, косвенных расходов на период регулирования произведен экспертами Служба исходя из фактических издержек операторов за 2013 год и отраслевых индексов определенных прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Средний рост платы за проведение технического осмотра на территории Кировской области в разрезе категорий транспортных средств составил 9%. В частности, плата для потребителей за технический осмотр легкового автомобиля (M_1) возрастет на 39 рублей и составит 470 рублей.

Основными факторами, определяющими увеличение тарифов в 2015 году, являются:

- рост амортизационных отчислений на 28,5% к фактическому значению 2013 года, обусловленному значительными расходами операторов на обязательное приобретение специализированного оборудования необходимого при получении аттестата аккредитации оператора технического осмотра.

- рост затрат по статье «Оплата труда», обусловленному нормативным расчетом заработной платы персонала на период регулирования исходя из нормативного количества персонала и среднемесячной заработной платы персонала. При этом среднемесячная заработная плата на период регулирования определена исходя из номинальной начисленной среднемесячной заработной платы работников Кировской области в 2013 году по коду 74.3 ОКВЭД «Технические испытания, исследования и сертификация», по информации представленной территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Кировской области, с учетом индексов потребительских цен на 2014-2015 г.г.

При подготовке проекта постановления Правительства Кировской области учитывались положения Доклада о реализации Федерального закона от 1 июля 2011 года № 170-ФЗ «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изме-

Изменение предельного размера платы за проведение технического осмотра по отдельным категориям транспортных средств

№ п/п	Категория транспортных средств	с 30.07.2013	с 9.11.2014	Изменение	
				в руб.	в %
1	2	3	4	5	6
1	Транспортные средства, используемые для перевозки пассажиров и имеющие, помимо места водителя, не более восьми мест для сидения (M_1)	431	470	39	9,0%
2	Транспортные средства, используемые для перевозки пассажиров, имеющие, помимо места водителя, более восьми мест для сидения, технически допустимая максимальная масса которых не превышает 5 тонн (M_2)	776	845	69	8,9%
3	Транспортные средства, используемые для перевозки пассажиров, имеющие, помимо места водителя, более восьми мест для сидения, технически допустимая максимальная масса которых превышает 5 тонн (M_3)	935	1 018	83	8,8%

нений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», подготовленного Министерством экономического развития Российской Федерации, в соответствии с которым субъектам Российской Федерации в 2014 году необходимо обеспечить повышение размера платы за проведение технического осмотра по категории М1 до минимальной суммы 450 рублей.

Государственное регулирование размера оплаты расходов на перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку

В соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, в случае нарушения правил эксплуатации, использования и управления транспортным средством, применяется исключение (задержание) транспортного средства из процесса перевозки людей и грузов путем перемещения его при помощи автоэвакуатора на специализированную стоянку и хранение до устранения причины задержания.

Служба в соответствии с Законом Кировской области от 03.07.2012 № 164-ЗО «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранение, оплаты расходов на перемещение и хранение, возврата транспортных средств» и на основании расчетных материалов, представленных организациями осуществляющими перемещение задержанных транспортных средств, решением правления Служба от 17.10.2014 утвердила размер оплаты расходов на перемещение задержанного транспортного средства категории C, D, E и массой более 3,5 тонны в размере 2923 руб. за рейс.

До настоящего времени, оплата расходов на перемещение на специализированную стоянку задержанного Госавтоинспекцией МВД России по Кировской области транспортного средства действовала в виде единой величины – 1430 руб. за рейс и применялась при расчетах за эвакуацию исключительно легковых автомобилей. Перемещение задержанных автобусов, грузовиков, негабаритных транспортных средств массой более 3,5 тонны требует другого технического решения и, соответственно, более высоких расходов на оказание услуги, что учитывалось Служба при принятии решения.

Расчет затрат на регулируемый период выполнен экспертами исходя из фактических затрат заявителей за время оказания услуги - 2 квартал 2014 года - и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанных Минэкономразвития России (сентябрь 2014 г.)

Плата за хранение задержанных транспортных средств в 2014 году не изменялась.

3. Контрольная деятельность

В соответствии с Положением о Службе (с учетом изменений от 03.06.2014, 05.11.2014) и нормами законодательства о государственном регулировании цен (тарифов), Служба осуществляет региональный государственный контроль (надзор) за применением цен (тарифов) и проводит проверки организаций, осуществляющих деятельность в сфере регулируемого ценообразования, в части обоснованности величины и правильности применения указанных цен (тарифов), в том числе:

- в сфере электроэнергетики;
- в сфере теплоснабжения;
- в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;
- за соблюдением стандартов раскрытия информации регулируемыми организациями.

До 19.02.2014 Служба дополнительно осуществляла контроль (надзор) за правильностью применения некоторых регулируемых государством цен (тарифов, надбавок), в том числе на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты, детское питание, технический осмотр, социальные услуги и пр.

За 2014 году службой проведено 67 проверок, в том числе 48 плановых проверок и 19 внеплановых проверок.

РИСУНОК 28

Структура проверяемых субъектов представлена на рисунке 29В результате плановых проверок выявлено 21 нарушение. По результатам внеплановых проверок выявлено 2 нарушения (рис. 30).

Основные нарушения связаны с неисполнением следующих нормативно-правовых актов:

- постановления Правительства РФ от 30.12.2009 № 1140 «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса»;
- постановление Правительства РФ от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- постановление Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.06.2010 № 20/1 «Об установлении предельной наценки (включающей торговую надбавку) на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных школах, профтехучилищах, средних специальных и высших учебных заведениях».

Кроме того, выявлены следующие недостатки в деятельности проверяемых субъектов:

- отсутствие технических средств для контроля выработки и отпуска тепловой энергии, подъема и отпуска воды;
- приобретение товаров (работ, услуг) осуществляется без проведения закупочных процедур (за исключением приобретения основных первичных ресурсов на производство тепловой энергии (природный газ, электроэнергия, вода) у единственных поставщиков), что снижает эффективность закупок;
- несоблюдение сроков и полноты опубликования информации в системе ЕИАС;
- отсутствие графиков планово-предупредительных работ;
- фактические нормы расхода энергоресурсов значительно превышают удельные нормы расхода энергоресурсов, установленные на основании технических паспортов установленного оборудования. Данное обстоятельство связано с низким КПД котельных, несвоевременным проведением текущего и капитального ремонтов, в большинстве случаев отсутствует химводоочистка. Кроме того, в котельных, на скважинах установлено мощное устаревшее энергоемкое оборудование, что также влияет на превышение фактических удельных расходов над нормативными;
- превышение фактических потерь над нормативными потерями тепловой энергии и воды в системах теплоснабжения и водоснабжения, что вызывает повышенный расход топлива, электроэнергии и отрицательно влияет на финансово-экономические результаты деятельности ресурсоснабжающих организаций.

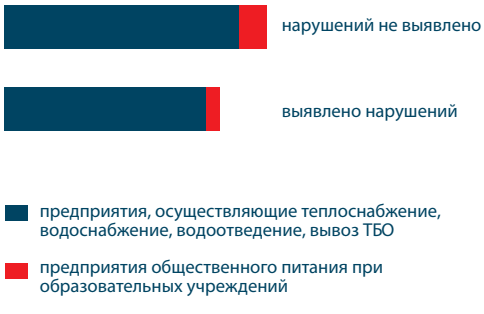
В 2014 году Служба осуществляла мониторинг и систематическое наблюдение за исполнением обязательных требований о стандартах раскрытия информации, по результатам которых было составлено более 170 протоколов об административных правонарушениях.

РИСУНОК 29

Структура проверяемых субъектов

РИСУНОК 30

В результате плановых проверок выявлено 21 нарушение.
По результатам внеплановых проверок
выявлено 2 нарушения



Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 05.04.2010 № 215 «Об утверждении Правил подготовки докладов об осуществлении государственного контроля (надзора), муниципального контроля в соответствующих сферах деятельности и об эффективности такого контроля (надзора)» отделом подготовлен доклад об осуществлении государственного контроля (надзора) за 2013 год, содержащий в т. ч.:

- сведения, характеризующие выполненную в отчетный период работу по осуществлению государственного контроля (надзора) контроля по соответствующим сферам деятельности;
- действия службы по пресечению нарушений обязательных требований и (или) устранению последствий таких нарушений;
- анализ и оценка эффективности проводимого службой контроля (надзора);
- выводы и предложения по результатам государственного контроля (надзора).

В соответствии с действующим законодательством Службой подготовлен план проведения контрольных мероприятий региональной Службы по тарифам Кировской области на 2015 год.

4. Информационно-аналитическая работа

В течение 2014 года в соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации и Федеральной службы по тарифам Службой проводилась работа по комплексному мониторингу социально-экономической ситуации в муниципальных образованиях области с заполнением электронных шаблонов в формате ЕИАС, в том числе по:

• ежемесячному мониторингу о среднем и максимальном изменении размера платы граждан за коммунальные услуги в разрезе муниципальных образований;

• о прогнозном изменении размера совокупной платы граждан за коммунальные услуги с 01.07.2014 года;

• ежеквартальному мониторингу «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы и надбавки в сфере водоснабжения, водоотведения»;

• по установленной плате за подключение к системам коммунальной инфраструктуры в сфере водоснабжения и водоотведения на 2013-2014 годы.

• о принятых решениях по установлению тарифов регулируемых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов по состоянию на 31.12.2014 (уточненный план 2014 года);

• о решениях об установленных тарифах на 2015 год организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов (план на 2015 год).

В течение 2014 года в Министерство строительства и ЖКХ Российской Федерации были подготовлены информации по вопросам:

• об объемах производства и уровне установленных для организаций области тарифов по категориям потребителей в сфере водоснабжения и водоотведения на 2014 год;

• о ценах на горячую воду;

• анализа соответствия объемов потребления коммунальных ресурсов, принятых при установлении тарифов для организаций области объемам потребления в соответствии с нормативами потребления.

В Федеральную службу по тарифам готовились разного уровня мониторинги, включая ежемесячный мониторинг о среднем и максимальном изменении размера платы граждан за коммунальные услуги в разрезе муниципальных образований области. Направлялись информации:

• об установленных для муниципальных образований области предельных индексах изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги;

• о проводимой информационно-разъяснительной работе с населением области о введенном со второго полугодия 2014 года ограничении платы граждан за коммунальные услуги;

• о предложениях по механизму контроля за изменением размера платы граждан за коммунальные услуги;

• о предложениях по проекту Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги;

• по обращениям граждан по вопросам платы за коммунальные услуги.

Для встреч Губернатора области с представителями организаций и населением были подготовлены подробные материалы по каждому муниципальному району о результатах тарифной кампании на 2014 год, о наличии на территории района ресурсоснабжающих организаций, об уровне максимальных и минимальных тарифов с обоснованием причин, влияющих на уровень тарифа, сроках изменения тарифов на коммунальные ресурсы, об уровне роста тарифов в среднем по области с календарной разбивкой и о необходимости приведении платы граждан за коммунальные услуги в 2014 году к установленным для муниципальных образований области предельным индексам изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги. Информационные материалы по вопросам тарифной политики в области готовились для видеоконференций с главами муниципальных районов и городских округов, для селекторных совещаний, в том числе проводимых полномочным представителем Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе. Готовились ответы на вопросы, заданные населением области в ходе «Прямых линий» с Губернатором области.

В течение года для Правительства Кировской области осуществлялась подготовка информации:

- по перечню вопросов для проведения проверки исполнения федерального законодательства и решений Президента Российской федерации в жилищно-коммунальной сфере;
- об итогах реализации Программы социально-экономического развития Кировской области на 2012-2014 годы;
- на запрос партии «Единая Россия» о ситуации в сфере жилищно-коммунальных услуг Кировской области по теме «Тарифы – как их считать, как укладываться в устанавливаемые предельные рамки»;
- по горячей воде для полномочного представителя Президента РФ в ПФО;
- об анализе формирования тарифов на коммунальные

услуги, действовавших с 1 июля 2014 года на территории Кировской области в сравнении с регионами Приволжского федерального округа;

- по проекту Модельного комплекса мер («дорожная карта») по развитию жилищно-коммунального хозяйства Кировской области;

По результатам рабочих визитов Губернатора Кировской области подготовлены информации по оценке влияния дополнительных затрат на уровень тарифа на питьевую воду и водоотведение для Котельничского МП «Горводоканал», возникающих в связи с передачей объекта «Расширение и реконструкция водоснабжения г. Котельнича» из федеральной собственности в муниципальную, по вопросу уровня тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения и составляющих затрат по МУП «Водоканал» и ООО «Корпорация «Мегаполис» в Ярнском районе, по МУП «Краснополянский водоканал» в Вятскополянском районе, по уровню тарифа на услугу по водоотведению в Санчурском районе, по результатам анализа инвестиционной программы ОАО «Кировские коммунальные системы» «Развитие систем водоснабжения и водоотведения города Кирова на 2009 - 2013 годы», о реализации проекта «Внеплощадочные системы водоснабжения г. Кирова» и другие.

Информации о тарифах на коммунальные ресурсы, установленных для организаций области на 2014 год были подготовлены для: департамента экономического развития Кировской области, Кировстата, департамента финансов Кировской области и департамента жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

Для департамента финансов Кировской области в течение года были подготовлены соответствующие расчеты по размеру сумм субсидий в целях приведения платы граждан в соответствие с установленным предельным индексом изменения размера платы граждан за коммунальные услуги на 2015 год, вносились предложения по увеличению суммы субсидии, необходимой в целях приведения платы граждан в 2014 году.

Подготовлены аналитические записки по поручениям заместителей Председателя Правительства области по разным вопросам, касающихся как вопросов тарифообразования в сфере коммунальных ресурсов, так и пассажирского транспорта.

Подготовлен материал по прогнозу цен на 2015-2017 годы по товарам, входящим в перечень по областному заказу для департамента государственных закупок Кировской области;

РСТ Кировской области участвовала в совещаниях по вопросам регулирования тарифов, как в сфере водоснабжения и водоотведения, так и на перевозки пассажиров.

В целях анализа предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок, действующих в Кировской области, и их влияния на результаты финансово-экономического состояния оптовых организаций и организаций розничной торговли, осуществлявших реализацию ЖНВЛП в отчетном периоде регулирования (2013-2014 гг.) по поручению ФСТ России проведена работа по анализу предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к ценам на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов по организациям оптовой и розничной аптечной сети и информация в формате электронных шаблонов направлена в ФСТ России в установленные сроки.

По запросам Приволжского окружного управления госрезерва подготовлено 12 информаций о диапазоне цен на ряд товаров на оптовом рынке г. Кирова.

В целях разработки прогнозов объемов продукции, закупаемой для государственных и муниципальных нужд за счет средств областного, местных бюджетов и внебюджетных источников финансирования и связи с обращением департамента государственных закупок Кировской области подготовлена и сведена информация о минимальных и максимальных ценах на продукцию, закупаемую для государственных и муниципальных нужд на 2014 год (оценка) и 2015–2017 годы (прогноз).

В соответствии с постановлением Правительства Кировской области от 07.12.2004 № 23/257 «О создании межведомственной комиссии и утверждении порядка расчетов размеров денежного содержания детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в Кировской области» в 2014 году проведен мониторинг цен на детские товары и подготовлена информация о минимальных и максимальных на ряд товаров в торговых предприятиях г. Кирова. Данная информация используется для расчета денежного содержания ребенка-сироты и ребенка, оставшегося без попечения родителей, и включает в себя расходы на питание, приобретение одежды, обуви, мягкого инвентаря, медицинское обслуживание, бесплатное проживание.

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации от 09.01.2012 № Пр-66 ежеквартально формировался мониторинг цен для главного федерального инспектора по Кировской области на горюче-смазочные материалы, лекарственные препараты, тарифов на услуги ЖКХ и платы за технический осмотр.

Подготовлено 12 мониторингов цен на горюче-смазочные материалы.

5. Нормотворческая деятельность и судебная практика

Административно-надзорное производство

В течение 2014 года рассмотрено 334 дела об административных правонарушениях из них:

- 17 дел по ч. 1 ст. 14.6 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (завышение регулируемых цен);
- 87 дел по ч. 2 ст. 14.6 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (иное нарушение порядка ценообразования);
- 3 дела по ч. 1 ст. 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (несоблюдение организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, требования о принятии программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности);
- 227 дел по ч. 1 ст. 19.8.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (нарушение установленных стандартов раскрытия информации субъектами естественных монополий и организациями коммунального комплекса).

Результаты административно-надзорного производства в 2014 году	2013	2014	Изменение 2014/2013
Количество рассмотренных дел	259	334	+75
ТЭК	11	108	+97
ЖКХ	239	224	–15
Торговля	9	1	–8
Транспорт	0	0	0
Прочее	0	1	+1
Количество дел, по которым были применены меры административного воздействия	209	284	+75
Количество дел, направленных по итогам рассмотрения в суд	44	46	+2
Количество дел, по которым производство прекращено, в том числе:	6	4	–2
в связи с малозначительностью правонарушения	3	1	–2
в связи с отсутствием состава правонарушения	3	1	–2
в связи с истечением срока давности привлечения к ответственности	0	2	+2

Общая сумма наложенных и подлежащих к уплате штрафов в результате рассмотрения административных дел составила 6 403 000 рублей, из них по состоянию на 31.12.2014 года уплачено 2 154 000 рублей. Постановления о наложении штрафов в размере 773 000 рублей направлены в службу судебных приставов для принудительного исполнения. Срок исполнения постановлений об административных нарушениях о наложении штрафов в размере 3 476 000 рублей, не истек.

Службой составлено и направлено на рассмотрение мировым судьям 24 протокола об административных правонарушениях по ч. 1 ст. 20.25 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, предусматривающей ответственность за несвоевременную уплату штрафа. Сумма штрафов, наложенных мировыми судьями, составила 1 140 000 рублей.

Нормотворческая деятельность

Службой в 2014 году разработано 15 проектов постановлений Правительства Кировской области, а именно:

1) от 31.03.2014 № 256/237, от 24.07.2014 № 272/481, от 03.09.2014 № 278/611, от 30.12.2014 № 19/267 «О внесении изменений в постановление Правительства Кировской области от 28.09.2007 № 107/401», которыми утверждены изменения в Порядок пересмотра размера подлежащей внесению платы граждан за коммунальные услуги при приведении в соответствие с утвержденными в установленном порядке предельными индексами;

2) от 12.05.2014 № 262/334, от 22.08.2014 № 276/576 «О внесении изменений в постановление Правительства Кировской области от 10.04.2007 № 91/162», изменен Перечень товаров и услуг, государственное регулирование цен (тарифов) на которые на территории Кировской области осуществляют иные органы исполнительной власти области;

3) от 03.06.2014 № 265/361, от 05.11.2014 № 8/98 «О внесении изменений в постановление Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365», посредством которых внесены изменения в Положение о региональной службе по тарифам Кировской области, а впоследствии утверждено Положение о региональной службе по тарифам Кировской области в новой редакции;

4) от 03.06.2014 № 265/362 «О внесении изменений в постановление Правительства Кировской области от 15.11.2013 № 236/755», которым утверждены изменения в Порядке осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Кировской области;

5) от 14.08.2014 № 275/552 «Об утверждении Административного регламента по исполнению государственных функций по осуществлению регионального государственного контроля (надзора) региональной службой по тарифам Кировской области», утвердившее порядок, сроки и последовательность действий (административных процедур) при исполнении государственной функции региональной службой по тарифам Кировской области;

6) от 22.08.2014 № 276/578 «О внесении изменений в постановление Правительства Кировской области от 18.09.2012 № 171/546», в результате принятия которого внесены изменения в административные регламенты предоставления государственных услуг региональной службой по тарифам Кировской области;

7) от 03.09.2014 № 278/601 «О признании утратившим силу постановления Правительства Кировской области от 28.04.2014 № 260/295»;

8) от 27.10.2014 № 7/89 «Об установлении предельного размера платы за проведение технического осмотра на территории Кировской области», установившее предельные размеры платы за проведение технического осмотра на территории Кировской области»;

9) от 05.12.2014 № 14/180 «Об утверждении административных регламентов предоставления региональной службой по тарифам Кировской области государственных услуг», утвердившее 11 регламентов предоставления государственных услуг региональной службой по тарифам Кировской области;

10) от 30.12.2014 № 19/276 «О внесении изменений в постановление Правительства Кировской области от 29.12.2010 № 84/673 «О мерах по стабилизации цен на социально значимые продукты питания», с принятием которого размеры розничных торговых надбавок на социально значимые продукты питания установлены без ограничения определенного срока.

Кроме того, Службой разработаны 2 проекта указа Губернатора Кировской области от 27.11.2014 № 54 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2018 года» и от 29.12.2014 № 74 «О межотраслевом совете потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Кировской области».

Для сравнения в 2013 году было подготовлено 11 проектов постановлений и 1 проект распоряжения Правительства Кировской области.

Судебная практика

В 2014 году Служба приняла участие в рассмотрении 160 судебных дел (в 2013 – в 133 делах), из них:

1. В качестве ответчика – 109 судебных дела (в 2013 - 46 дел).

В 2014 году оспаривались 3 тарифных решения Службы:

а) по заявлению МУМП «Лянгасово» о признании недействующим решения Службы от 22.11.2013 № 43/14 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку воды для Кировского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» в Арбитражном суде Кировской области, в Октябрьском районном суде г. Кирова и в Кировском областном суде. Решением Кировского областного суда в удовлетворении требования заявителя отказано;

б) по заявлениям ООО «Эскорт авто-М», ООО «Линия Авто-1», ООО «Автохозяйство» о признании недействующим решения Службы от 31.07.2012 № 31/1 «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа в автомобильном и электрифицированном транспорте городского, пригородного и междугородного сообщения на территории Кировской области» в Арбитражном суде Кировской области и Кировском областном суде. Решением Кировского областного суда производство по делу прекращено;

в) по заявлению ООО «УК «Наш Дом» о признании недействующим решения правления Службы от 23.05.2014 № 16/2-кс-2014 «О тарифах на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «УК «Наш Дом» (муниципальное образование «Город Киров»)». По решению Кировского областного суда в удовлетворении требования заявителю отказано.

По 103 делам в Арбитражном суде Кировской области и судах общей юрисдикции обжаловались постановления должностных лиц Службы по делам об административных правонарушениях.

2. В качестве заявителя (истца) – 11 судебных дел (в 2013 г. – 4 судебных дела):

а) по заявлению о признании недействующим постановления судебного пристава-исполнителя о взыскании исполнительского сборы. Дело прекращено в связи с добровольным удовлетворением требования Службы;

б) по жалобам Службы на определения мировых судей по делам об административных правонарушениях – 10 дел;

3. В качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельные требования относительно предмета спора, – 39 судебных дел (в 2013 – 83 дела), в том числе:

а) по исковым заявлениям ресурсоснабжающих организаций г. Кирова о взыскании с субъекта Российской Федерации «Кировская область» и МО «Город Киров» убытков, возникших в результате поставки населению коммунальных ресурсов (8 дел);

б) по исковым заявлениям транспортных организаций г. Кирова о взыскании с Российской Федерации и субъекта Российской Федерации «Кировская область» убытков, возникших в результате перевозки населения (2 дела);

в) по исковым заявлениям ОАО «ТГК-5» о взыскании с администрации г. Кирова неосновательного обогащения, возникшего в результате перечисления арендной платы за земельные участки (3 дела);

г) по исковым заявлениям ОАО «Коммунэнерго» о взыскании задолженности по оплате тепловой энергии в части возникших тепловых потерь (5 дел);

д) иным категориям (21 дело).

Антикоррупционная экспертиза нормативных правовых актов

В 2014 году проведена антикоррупционная экспертиза 985 изданных Службой нормативных правовых актов (в 2013 – 964 экспертиз).

6. Работа с единой информационной аналитической системой «ФСТ России - РСТ - субъекты регулирования»

В течение года специалисты Службы держали под постоянным контролем вопросы участия Службы и субъектов регулирования в реализации на местах Единой информационно-аналитической системы «ФСТ России - РСТ Кировской области - субъекты регулирования».

Для обеспечения доступа неограниченного круга лиц к раскрытой информации на официальном сайте Службы www.rstkirov.ru в 2014 году был проведен комплекс мероприятий по разработке и внедрению новой методики и специально-

го программного обеспечения для размещения информации, раскрываемой регулируемыми организациями Кировской области через ЕИАС ФСТ России. Было выгружено более 26 тысяч отчетов по стандартам раскрытия информации.

Более 14 тысяч отчетов по Стандартам раскрытия информации за 2011-2013 гг. были размещены списками, сгруппированными по отчетным периодам и типу отчетов, на сайте Службы в разделе «Архив в формате шаблонов ЕИАС за 2011–2013 гг.».

Для отчетов по Стандартам раскрытия информации за 2013-2015 гг. были разработаны реестры раскрытой информации, структура имени файла. Сотрудниками Службы было выгружено вручную 12 тысяч отчетов, переименовано в структурированный вид и загружено в реестры с использованием разработанного программного обеспечения.

Сотрудниками отдела организационной работы и бухгалтерского учета систематически проводятся мероприятия по оценке статистики подключения к ЕИАС, направляются информационные письма всем неподключенным к ЕИАС организациям, проводятся разъяснения порядка подключения и решение возникающих технических проблем. На официальном сайте Службы размещена статистика подключения организаций к ЕИАС, установочный модуль ЕИАС, инструкции, схема подключения, информационные письма.

Ежемесячно проводится систематическое наблюдение и анализ за соблюдением стандартов раскрытия информации субъектами контроля. По результатам ежемесячных мониторингов составлено 16 отчетов. Так за 2014 год 84% организаций направили около 10 тысяч отчетов через систему ЕИАС, что на 10 % больше от среднего числа отчитывающихся организаций и на тысячу отправленных отчетов больше и по сравнению с 2013 годом.

В 2014 году информация раскрыта через систему ЕИАС 76,20% регулируемыми организациями, оказывающими услуги в сфере теплоснабжения; 70,13% организациями в сфере холодного водоснабжения; 73,04% организациями в сфере горячего водоснабжения; 74,58% организациями в сфере водоотведения; 67,28% организаций в сфере УТБО.

7. Делопроизводство, контроль, работа с письмами и обращениями

В 2014 году отделом подготовлено проведение 50 заседаний правления РСТ Кировской области, на которых установлены и надлежащим образом оформлены решения по 985 вопросам. Оформлено 50 протоколов.

В 2014 году в работе правления РСТ Кировской области принимали участие члены правления Никонова Марина Леонидовна, заместитель руководителя УФАС по Кировской области и Владимиров Дмитрий Юрьевич, представитель НП «Совет рынка».

За прошедший год Службой рассмотрено 109 писем, обращений, заявлений, граждан и организаций (в 2013 году было 313). На все жалобы и обращения заявителям своевременно отправлены письменные ответы. Снижение количества жалоб говорит о том, что в 2014 году совместно с Правительством Кировской области проводилась определённая предварительная работа с населением области по разъяснению принимаемых тарифных решений в рамках полномочий РСТ Кировской области.

В 2013 году в адрес Службы поступило 4569 входящих документов и обращений, зарегистрированных в электронной базе учета (в 2012 году было 3750).

Всего через приёмную руководителя Службы было обработано в 2014 году 18 тысяч 885 входящих и исходящих документов (в среднем по 77-78 документов в день). В 2014 году в адрес Службы поступило 5515 входящих документов и обращений, зарегистрированных в электронной базе учета (на 946 больше, чем в 2013 году). По системе «Дело-1 АКО» в Службу поступило 2930 документов, по системе проекты «Дело-1» - 116 документа. В 2014 году было подготовлено и отправлено адресатам 5306 исходящих документов (на 73 больше, чем в 2013 году). В 2014 году было отправлено 6037 писем, в том числе 3364 заказных почтовых отправлений (на 510 больше, чем в 2013 году.

Существенную часть работы сотрудников Службы составляют ответы на телефонные обращения по вопросам установления и применения тарифов и цен.

Одним из приоритетных направлений деятельности является обеспечение открытости и доступности для потребителей, в том числе и для населения, информации об утверждении тарифов. С этой целью были организованы выступления и публикации в средствах массовой информации, встречи с населением и проведение семинаров со специалистами муниципальных образований.

Актуальными по-прежнему остаются вопросы по росту тарифов на услуги организаций коммунального комплекса в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения. Население волнуют затраты на производство и реализацию услуг потребителям. Достаточно много обращений от граждан, проживающих в домах, где созданы или создаются вновь товарищества собственников жилья, касается применения Правил предоставления коммунальных услуг гражданам, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 307 и Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, а также по вопросам расчетов за горячую воду с использованием внутридомовых инженерных систем (бойлеров), о правильности определения объемов потребленных ресурсов на общедомовые нужды, по оплате за проезд пассажиров на автомобильном транспорте.

Работа по рассмотрению обращений и жалоб

Работа с обращениями граждан осуществляется в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

В целях обеспечения реализации прав граждан и организаций на доступ к информации о деятельности региональной службы по тарифам Кировской области в 2014 году осуществлялось своевременное и регулярное размещение информационных и аналитических материалов на официальном сайте РСТ Кировской области.

За 2014 году было дано 150 письменных ответов на обращения граждан, организаций и учреждений.

Анализ тематики вопросов, затрагиваемых в обращениях граждан, свидетельствует о том, что наиболее острой для населения является проблема роста цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию, природный газ, жилищно-коммунальные, транспортные услуги.

8. Работа с персоналом

По состоянию на 31.12.2014 года штатная численность работников Службы составляла 42 человека, в том числе 38 человек замещали должности государственной гражданской службы, 4 человека – должности не относящиеся к должностям государственной гражданской службы.

В 2014 году 13 государственным гражданским служащим РСТ были присвоены первичные или очередные классные чины.

В прошедшем году 9 государственных гражданских служащих Службы прошли обучение по программам повышения квалификации. На повышение квалификации государственных гражданских служащих Службы в 2014 году затрачено из бюджета 84,9 тыс. рублей.

В соответствии с дополнительными требованиями законодательства о государственной гражданской службе в 2014 году проводилась работа по корректировке должностных регламентов гражданских служащих Службы.

За 2014 год в Службе издан 221 приказ по вопросам кадровой службы.

На постоянной основе ведется работа по деятельности комиссий по урегулированию конфликта интересов; по стажу государственной гражданской службы, аттестационной (квалификационной) комиссии и др. Проведена работа по актуализации положений по работе данных комиссий и обновлены составы согласно требований действующего законодательства. Работниками отдела проводится работа по реализации мероприятий, предусмотренных планом противодействия коррупции.

В 2014 году проведена работа по актуализации кадрового резерва и проведение конкурсов на включение в кадровый резерв по всем категориям гражданских служащих.

9. Информационная работа, взаимодействие со СМИ

В соответствии с требованиями законодательства, федеральных и региональных вышестоящих органов исполнительной власти Служба систематически информирует поставщиков, потребителей электрической и тепловой энергии, услуг жилищно-коммунального комплекса о работе по утверждению тарифов и о своей деятельности по вопросам тарифной политики на территории области.

Информация в печатном виде и на электронном носителе систематически передается в пресс-центр Правительства Кировской области.

Ежемесячно составляется план информационного обеспечения деятельности Службы, а также делается анализ информационной работы Службы за прошедший месяц.

За 2014 год в печатных и электронных СМИ г. Кирова и области прошло 247 материала, освещающих деятельность Службы по 107 информационным поводам (в среднем в месяц выходило по 20 материалов).

Систематически выпускались информационные поводы по вопросам тарифного регулирования в разные информационные источники. В течение 2014 года подготовлены материалы и давались интервью по вопросам изменения тарифов и информация о величине платы граждан за коммунальные услуги во втором полугодии 2014 года:

- выступление по теме «Тарифное регулирование перевозки граждан общественным транспортом на территории Кировской области» СТС 9 канал, 33 канал;
- выступление по теме: «Калькулятор коммунальных платежей» «ТНТ-43 Регион»;
- интервью для телекомпании «ТНТ-43 Регион» по вопросу изменения тарифов с 01.07.2014;
- ответы на вопросы газеты «Вести Киров», «Комсомольская правда», «Аргументы и факты» - Вятка», «Pro ГОРОД», «Гудок».

Решения правления Службы об установленных тарифах публиковались в газете «Вести Киров» и размещались на Интернет-сайте РСТ Кировской области, а также регулярно в справочно-информационных системах «КонсультантПлюс», «Гарант» и «Кодекс».

По результатам тарифного регулирования в 2014 году было направлено на опубликование 985 решений правления Службы.

Регулярно обслуживается Интернет-сайт РСТ Кировской области. Систематически пополняется раздел Службы на Интернет-сайте.

В соответствии с планами мероприятий, представители Службы готовили информацию и принимали участие в проведении единых информационных дней на территории Богородского района области и г. Котельнич. Ежемесячно проводились встречи с жителями Богородского района и города Котельнич, вручение персональных поздравлений Президента РФ юбилярам – ветеранам ВОВ.

В 2014 году представители Службы приняли активное участие в работе выездных кустовых совещаний, организованных Ассоциацией «Совет муниципальных образований Кировской области» с участием глав муниципальных образований области по вопросам хода реформы МСУ.

8 и 9 апреля 2014 года при технической поддержке областного государственного образовательного бюджетного учреждения «Региональный центр энергетической эффективности» специалистами Службы проведен справочно-обучающий семинар-совещание с заместителями глав и специалистами администраций муниципальных образований, специалистами ресурсо-снабжающих организаций по вопросам организации и методике подготовки материалов для установления тарифов (цен) на тепловую энергию и услуги ЖКК на 2015 год. На семинаре-совещании присутствовало 316 специалистов. Все участники семинара получили в электронном виде более 30 образцов документов и копий нормативных правовых актов, необходимых для дальнейшей работы, а также сертификаты слушателей семинара-совещания.

20 августа 2014 года сотрудники региональной службы по тарифам Кировской области приняли участие во Всероссийском практическом online-семинаре на тему «Реформа

Отчет РСТ 2014

жилищного и коммунального хозяйства: тарифное регулирование отрасли». В работе online-семинара приняли участие представители Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации Федеральной службы по тарифам, руководители и специалисты учреждений жилищного и коммунального хозяйства, а также специалисты профильных ассоциаций и некоммерческих партнерств.

В рамках живой дискуссии обсудили, проведение каких мероприятий необходимо для создания эффективной системы работы между высшими правительственными органами и региональными властями для достижения максимального взаимопонимания, качественного развития Российского жилищно-коммунального хозяйства, повышения эффективности работы в условиях постоянной модернизации отрасли, а так же для повышения доступности и качества услуг для конечных потребителей. Отдельно большим блоком были рассмотрены вопросы: тарифного регулирование отрасли ЖКХ; о политике ценообразования и регулирования тарифов на коммунальные ресурсы; практика регулирования; актуальные вопросы начисления и сбора платежей за ЖКУ, ограничение платы граждан и многое другое.

Данное мероприятие – отличная интерактивная площадка для обсуждения тарифной политики отрасли ЖКХ, а так же нововведений в российском законодательстве и поиска решений проблемных вопросов.

В целом данный online-семинар был направлен на установление открытого диалога и конструктивного взаимодействия органов регулирования с ресурсоснабжающими организациями и органами местного самоуправления. По результатам проведения данного мероприятия участники получили кроме потрясающей практической информации, которую нужно применять в работе государственного регулирования, но и приобрели новые деловые связи, знакомства для обмена профессиональным опытом.

Решением правления Службы от 06.06.2014 № 18/8-пр-2014 был утвержден порядок опубликования на официальном сайте РСТ Кировской области раскрываемой информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, а также организациями, осуществляющими регулируемую деятельность в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.

На сайте службы размещены нормативные документы и информационные письма по стандартам раскрытия информации, формы предоставления отчетности, имеется возможность обращения к технической поддержке пользователей ЕИАС, а также реализована функция самостоятельного контроля за соблюдением стандартов раскрытия информации.

В 2014 году проведены работы по изменению содержания официального сайта Службы: установлена новая система управления сайтом для обеспечения большей безопасности сайта, актуализирована база нормативных документов, функционируют сервисы обратной связи «Интернет-приемная» и «Вопрос-ответ», предоставлен доступ к Калькулятору коммунальных платежей, еженедельно публикуются решения, протоколы, повестки заседаний правлений Службы, постоянно размещается обновленная информация, относящаяся к компетенции Службы. За 2014 год на сайте Службы размещено 32222 файла, в том числе: 1025 решений правления, 986 приложений к решениям, 107 пресс-релизов и документов, 26564 отчетов по раскрытию информации. Также ведется постоянная работа по актуализации информации о Службе на официальном информационном сайте Правительства Кировской области.

Важную роль в работе занимает информирование населения о деятельности региональной службы по тарифам, ценовой ситуации на рынке Кирова и области, профилактической работе по снижению количества нарушений порядка ценообразования.

Во исполнение поручения Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Козака Д.Н. от 20.09.2014 № ДК-П9-7143 на официальном информационном сайте региональной службы по тарифам Кировской области (www.rst-kirov.ru) 21.10.2014 предоставлен доступ к Калькулятору коммунальных платежей с размещением соответствующей ссылки в блоке постоянно доступных баннеров. В разделе «Плата граждан» размещены Калькулятор коммунальных платежей, инструкция пользователя, ежемесячные мониторинги соблюдения предельных индексов изменения вносимой платы граждан, иная информация и нормативно-правовые акты, касающиеся платы граждан за коммунальные услуги.

Жители Кировской области были проинформированы новостными пресс-релизами о возможности онлайн-проверки соответствия роста размера платы граждан за коммунальные услуги.

За два месяца посетители сайта РСТ Кировской области воспользовались Калькулятором коммунальных платежей 1,5 тысячи раз. Большое количество обращений к информационному инструменту, позволяющему гражданам обеспечить он-

лайн-проверку соответствия роста размера платы граждан за коммунальные услуги установленным ограничениям, говорит об эффективности его внедрения.

10. Бухгалтерская работа

Работники отдела, отвечающие за ведение бухгалтерского учета, в полном объеме и надлежащим образом осуществляют ведение бухгалтерского, налогового и бюджетного учета и составление и представление отчетности во все фискальные и контролирующие органы в соответствии с требованиями действующего законодательства

Нарушения действующего законодательства в работе бухгалтерии Службы в 2014 году не было отмечено.

За 2014 год поступило доходов в областной бюджет по денежным взысканиям (штрафам) за нарушения законодательства о государственном регулировании цен (тарифов) в части цен (тарифов), регулируемых органами государственной власти субъектов Российской Федерации, налагаемые органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сумме 3 026,7 тыс. руб. (в 2013 году 2071,5 тыс. руб.).

В 2014 году Службе утверждены бюджетные ассигнования по ВЦП «Реализация на территории Кировской области государственной ценовой политики в регулируемых сферах деятельности, определяемых законодательством РФ и Кировской области» в сумме 26 518 тыс. руб.

Освоено бюджетных средств 25 824,4 тыс. руб., что составляет 97,4% годового плана.

В 2015 году для достижения наилучших результатов в рамках ограничения финансовых ресурсов планируется усилить контроль за эффективностью расходования бюджетных средств.

В 2014 году проводились процедуры по закупке товаров, работ, услуг в соответствии вступившим в действие с 01.01.2014 г. Федерального закона №44-ФЗ от 05.04.2013 г. «О контрактной системе».

План закупок выполнен.

В 2015 году планируется оптимизация расходов на закупку товаров, работ, услуг для нужд РСТ в рамках исполнения требований закона №44-ФЗ от 05.04.2013 г. «О контрактной системе».

11. Основные направления деятельности и задачи на 2015 год

Ведение деятельности в рамках полномочий, определенных Правительством Кировской области, направленной на:

- повышение качества осуществления государственного регулирования;
- совершенствование механизмов формирования и установления тарифов по направлениям деятельности Службы;
- проведение углубленного анализа экономической эффективности устанавливаемых для организаций тарифов для принятия взвешанных тарифных решений;
- усиление ответственности при принятии тарифных решений,
- анализ всех взаимосвязей и причин роста тарифов, подготовка предложений в Правительство области о необходимых мероприятиях, направленных на ограничение роста тарифов;
- формирование предложений и проекта указа Губернатора Кировской области по установлению предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях и индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Кировской области, в связи с дополнениями, внесенными в Жилищный кодекс в части ограничения повышения платы граждан за коммунальные услуги (статья 157.1);
- повышение уровня знаний кадрового потенциала;
- при постоянном изменении нормативной правовой базы, проведение обучающих семинаров и совещаний с ресурсоснабжающими организациями;
- открытость процесса регулирования;
- увеличение информированности населения и ресурсоснабжающих организаций об особенностях тарифного регулирования;
- увеличение количества и повышение эффективности осуществления контрольных мероприятий за порядком ценообразования, применения цен, тарифов и стандартов раскрытия информации в соответствии с нормами законодательства о государственном регулировании цен (тарифов);
- взаимодействие с межотраслевым советом потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Кировской области по вопросам, относящимся к компетенции Службы;
- продолжение внедрения использования системы ЕИАС;
- ведение работ по внедрению единой интегрированной электронной среды регулирования через информационное объединение действующих государственных информационных систем в сферах государственного регулирования, а также создания ФСТ России Единого государственного портала по раскрытию информации регулируемыми субъектами и органами регулирования в рамках проекта федерального закона, который 30 января 2015 года принят Государственной Думой.

Выполнение основных задач по компетенции, определенных ФСТ России в рамках реализации подпрограммы «Повышение эффективности регулирования функционирования естественных монополий», 4 ключевые задачи:

- повышение эффективности функционирования инфраструктурных организаций;
- защита интересов потребителей товаров (услуг), включая защиту уязвимых категорий потребителей и повышение роли квалифицированных потребителей;
- обеспечение государственного контроля за деятельностью инфраструктурных организаций;
- совершенствование системы государственного регулирования инфраструктурных организаций.

Эффективное решение этих задач позволит реализовать ключевую цель госрегулирования тарифов – обеспечить баланс интересов субъектов естественных монополий и потребителей их услуг.

Руководитель региональной службы
по тарифам Кировской области
Н.В. Беляева

РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

КОГОБУ ДПО Региональный центр ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Любая организация нуждается в квалифицированных кадрах. Чем выше профессионализм работника, богаче практический опыт, глубже теоретические знания, тем эффективнее (качественнее и быстрее) он будет выполнять свою работу. Соответственно, тем большую ценность он будет представлять для предприятия. Поэтому вполне логично предположить, что подготовка, переподготовка, повышение квалификации сотрудников являются не тяжким бременем, которое ложится непомерным финансовым грузом на плечи работодателя, а условием успешной реализации планов, которые стоят перед организацией. Региональный центр энергетической эффективности поможет Вам в подготовке квалифицированных рабочих и специалистов.

Профессиональная подготовка:

- Оператор котельной;
- Машинист (кочегар) котельной;
- Контролер лома и отходов металла;
- Прессовщик лома и отходов металла;
- Лифтер;
- Машинист компрессорных установок;
- Монтажник санитарно-технических систем и оборудования;
- Оператор заправочных станций;
- Сливщик-разливщик;
- Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования;
- Слесарь аварийно-восстановительных работ;
- Наполнитель баллонов;
- Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов;
- Станочник-распиловщик;
- Вальщик леса;
- Рамщик;
- Обрубщик сучьев;
- Раскряжевщик;
- Чокеровщик;
- Стропальщик;
- Оператор хлораторной установки.

Повышение квалификации:

- Курсы повышения квалификации руководителей, главных инженеров, специалистов по вопросам жизнеобеспечения учреждений, предприятий жилищно-коммунального комплекса;
- Повышение квалификации руководителей, специалистов органов государственной власти и областных государственных учреждений по курсу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»;
- Обучение специалистов органов местного самоуправления основам разработки схем теплоснабжения поселений и городских округов;
- Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами;
- Подготовка лиц на право обращения с опасными отходами;
- Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления;
- Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля;
- Персонал ведомственного контроля радиационной безопасности;
- Радиационная безопасность при проведении работ с использованием генерирующих источников ионизирующего излучения;
- Повышение квалификации по Федеральному закону от 21.07.2005 № 94-ФЗ по программе «Управление государственными и муниципальными заказами»;
- Повышение квалификации по Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ по программе «Организация закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц в соответствии с Законом № 223-ФЗ»;
- Основы предпринимательской деятельности;
- Информационные технологии в деятельности должностных лиц и муниципальных служащих;
- Информационные технологии в образовании.

Программы дополнительного образования:

- Охрана труда;
- Пожарно-технический минимум;
- Рабочий люльки, находящейся на подъемнике;
- Обучение персонала, допущенного к работе на паровых стерилизаторах;
- Рабочие по обслуживанию грузоподъемных кранов, управляемых с пола или со стационарного пульта;
- Курсы целевого назначения «Устройство и безопасная эксплуатация сосудов, работающих под давлением»;
- Подготовка специалистов по контролю лома черных и цветных металлов на взрывобезопасность;
- Допуск к работе с применением пропан - бутановой смеси;
- Подготовка и переподготовка водителей автотранспортных средств, осуществляющих перевозку опасных грузов;
- Оператор погрузчиков гидроманипуляторов;
- Курсы целевого назначения «Монтаж наружных и внутренних санитарно-технических систем и оборудования из пластиковых материалов»;
- Курсы целевого назначения «Персонал, осуществляющий визуальное наблюдение за пассажирами, находящимися на эскалаторе»;
- Курсы целевого назначения «Персонал, обслуживающий газоиспользующие установки. работающие на природном газе»;
- Курсы целевого назначения «Очистка крыш от снега и наледи»;
- Радиационная безопасность при заготовке, переработке и реализации лома черных и цветных металлов;
- Курсы целевого назначения «Организация производства земляных работ»;
- Радиационная безопасность и дозиметрический контроль объектов внешней среды;
- Курсы целевого назначения «Правила работы на высоте»;
- Охрана труда при проведении верхолазных работ;
- Обучение ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок;
- Обучение неэлектротехнического и электротехнического (электротехнологического) персонала на допуск к группе электробезопасности;
- Обучение должностных лиц и специалистов гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций организаций по гражданской обороне и защите от чрезвычайных ситуаций;
- Обучение руководителей организаций и учреждений, отнесенных к категории по гражданской обороне;
- Обучение специалистов управляющих организаций по содержанию внутридомового газового оборудования.

Предаттестационная подготовка:

А.1. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов организаций по основам промышленной безопасности;

А.4. Подготовка и аттестация по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов организаций, эксплуатирующих подъемные сооружения;

Б.4.3. Подготовка и аттестация в области промышленной безопасности руководителей и специалистов организаций, осуществляющих разработку месторождений полезных ископаемых открытым способом;

Б.7.2. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов организаций, эксплуатирующих объекты, использующие сжиженные углеводородные газы;

Б.7.4. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов организаций, эксплуатирующих системы газораспределения и газопотребления;

Б.8.12. Подготовка и аттестация членов аттестационных комиссий организаций, эксплуатирующих сосуды, работающие под давлением;

Б.8.13. Подготовка и аттестация лиц, ответственных за осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации сосудов, работающих под давлением;

Б.8.16. Подготовка и аттестация лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию сосудов, работающих под давлением;

Б.9.1. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов, ответственных за безопасное производство работ кранами;

Б.9.2. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов, ответственных за содержание кранов в исправном состоянии;

Б.9.3. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов, ответственных по надзору за безопасной эксплуатацией грузоподъемных кранов;

Б.9.4. Подготовка и аттестация членов аттестационных комиссий организаций, эксплуатирующих грузоподъемные краны;

Б.9.5. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов организаций, эксплуатирующих лифты;

Б.9.6. Подготовка и аттестация членов аттестационных комиссий организаций, эксплуатирующих подъемники (вышки);

Б.9.8. Подготовка и аттестация по промышленной безопасности специалистов, ответственных за содержание подъемников (вышек) в исправном состоянии;

Б.9.9. Подготовка и аттестация по промышленной безопасности лиц, ответственных за безопасное производство работ подъемниками (вышками);

Б.10.1. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов, ответственных за безопасность при транспортировании опасных веществ на опасных производственных объектах;

Г.1.1. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих эксплуатацию электроустановок;

Г.2.1. Подготовка и аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих эксплуатацию тепловых энергоустановок и тепловых сетей.

Региональный центр энергетической эффективности - это:

- **Профильные кабинеты;**
- **Опытные педагоги с практическими навыками;**
- **Дистанционное обучение;**
- **Выездное обучение в районы Кировской области и на предприятия;**
- **Организация семинаров и круглых столов.**