

3 февраля 2016 года

*Уважаемый Фарид Хайруллович!  
Уважаемый Айрат Радинович!  
Уважаемые участники заседания!*

Слайд 2

В 2015 году утверждена Стратегия социально-экономического развития Республики Татарстан до 2030 года.

**Татарстан – 2030** – это глобальный, конкурентоспособный, устойчивый регион с опережающими темпами развития, где мы, как «регуляторы» тарифно-ценового пространства, должны создавать условия для развития в республике конкурентной среды с разумной тарифной политикой и обеспечить «ценовую» доступность ресурсов, не замедляя при этом развитие ресурсоснабжающих предприятий. Иными словами наша цель достичь баланса экономических интересов. Эти подходы всегда лежали в основе нашей работы и данный тренд будет сохранён и в будущем!

Слайд 3

Чтобы охарактеризовать объем нашей работы в общих чертах, приведу несколько цифр. Мы регулируем более 1000 предприятий, валовая выручка которых составила порядка 100 млрд. рублей.

При принятии тарифных решений на 2016 год экономический эффект государственного регулирования составил **13 млрд. рублей**. Иными словами: на эту сумму при расчете тарифов были снижены заявленные организациями расходы как экономически необоснованные.

Всего	2015 год	2016 год
Всего	11,04 млрд. руб.	13,01 млрд. руб.
Тепловая энергия (комбинированная и некомбинированная)	4,75 (43,01%)	5,99 (46,5%)
Электрическая энергия (передача, сбыт)	2,65 (24,01%)	4,4 (33,8%)
Водоснабжение, водоотведение, утилизация ТБО	1,85 (16,72%)	2,32 (17,4%)
Транспортные услуги	1,68 (15,6%)	0,09 (0,7%)
Прочие	0,11 (1,1%)	0,21 (1,6%)

**Далее вашему вниманию более подробно представлю основные результаты нашей работы в 2015 году и задачи на 2016 год.**

В отчетном году было принято более 9 тысяч тарифных решений, порядка 95 тысяч показателей региональных стандартов оплаты ЖКУ, а также установлены предельные индексы изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по всем муниципальным образованиям.

Напомню, что в июле прошлого года произошла реорганизация федерального органа регулирования: Указом Президента Российской Федерации Владимира Владимировича Путина была упразднена Федеральная служба по тарифам. Её функции переданы Федеральной антимонопольной службе. Объединенную структуру возглавил руководитель ФАС России **Игорь Юрьевич Артемьев.**

Слайд 4

Также, произошли некоторые изменения в подходах государственного регулирования тарифов. **Отменены ограничения роста конечных тарифов.** Предельные уровни остались в тепловой энергии вырабатываемой в комбинированном режиме и в тарифах на передачу электрической энергии. В конечной цене ресурса эти тарифы являются только одной из составляющих частей.

Слайд 5

Основным ограничителем роста тарифов на сегодняшний день является интегральный показатель - **это предельный рост платы граждан.** Распоряжением Правительства Российской Федерации индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги для Республики Татарстан с 1 июля 2016 года

принят на уровне 4,5% (Распоряжение Правительства РФ от 28 октября 2015 года № 2182-р), напомним, что в 2015 году этот показатель был равен 9%.

**На снижение в два раза ограничения индекса платы граждан в 2016** году, в первую очередь, повлияло **ограничение роста** цены на природный газ, которая является основным драйвером роста цен на энергоресурсы.

Параметры Социально-экономического развития Российской Федерации, которые легли в основу определения уровня тарифов 2016 года, следующие:

- индексация оптовых цен на природный газ не превысит 2% (в 2015 году – 7,5%).

- индексация цен на электроэнергию на розничном рынке для потребителей (исключая население) не более 8,7% (в 2015 году – 8,9%);

- индекс потребительских цен не превысит 7,4% (в 2015 году - 6,7%).

Слайд 6

**Необходимо отметить, что особенностью тарифного регулирования 2016 года явился переход на установление долгосрочных тарифов.**

В 2012 году Указом Президента Российской Федерации была поставлена задача по переходу на долгосрочное регулирование и определена дата перехода – это 1 января 2016 года (№ 600 «О мерах по обеспечению граждан Российской Федерации доступным и комфортным жильем и повышению качества жилищно-коммунальных услуг»).

Методикой предусмотрено три возможных долгосрочных метода:

- это Метод индексации; Метод доходности инвестированного капитала и Метод сравнения аналогов.

Какой метод наиболее применим для той или иной организации зависит от соответствия перечню критериев, установленных законодательством.

При этом, одним из основных критериев применения для всех долгосрочных методов является наличие инфраструктурного имущества на праве собственности или долгосрочной аренды.

Кроме того, у каждого метода есть индивидуальные критерии и особенности.

На сегодняшний день при переходе на долгосрочку ко всем организациям был применен «Метод индексации», который, на наш взгляд, наиболее прост в расчетах и имеет наиболее доступные критерии применения:

- а это осуществление организацией регулируемых видов деятельности в предыдущий период регулирования;
- и наличие инфраструктурных объектов для **осуществления регулируемой деятельности сроком не менее 1 года.**

Основной особенностью этого метода является то, что операционные подконтрольные расходы, такие как: расходы на сырье и материалы, на ремонт основных средств, на оплату труда, на услуги связи, транспорта, информационных услуг, устанавливаются на первый базовый год, а на последующие периоды индексируются на уровень индекса потребительских цен, который на 2016 год, напомним, составил 7,4%. Неподконтрольные расходы, такие как инвестиции, амортизация, налоги, аренда, на размер которых организация самостоятельно не может повлиять, ежегодно устанавливаются по фактическим данным.

Таким образом, по результатам тарифной кампании 2016 года на услуги электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами всего установлено тарифов для 521-ой организации. Долгосрочный «Метод индексации» применен к 346-и организациям – что составляет 66% от общего количества.

Почему не все 100% организаций попадают под долгосрочку, объясняется двумя причинами.

Первая, это то, что есть организации, которые обратились за тарифом впервые и к ним не применяются долгосрочные методы.

И второе, у оставшихся организаций документы, подтверждающие право пользования объектами коммунальной инфраструктуры, были оформлены по краткосрочным договорам аренды, что также не дает возможность применять к таким организациям долгосрочные параметры регулирования.

*В этой связи, хотелось бы обратиться к муниципалитетам! Необходимо выполнить свои гарантийные обязательства по оформлению имущества на долгосрочную основу, что предписано майскими Указами Президента Российской Федерации. Мы данную позицию чётко отслеживаем и будем учитывать при принятии тарифных решений на следующий период регулирования.*

Слайд 7

Позвольте далее более подробно остановиться **на тарифах 2016 года.**

Конечная цена на природный газ для прочих потребителей формируется из четырех составляющих:

- это опто́вая цена на газ (в конечной цене составляет около 86%);
- ставка по транспортировке газа по газораспределительным сетям (ГРО) (в конечной цене 12,5%);
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) (в конечной цене менее 1%);
- а также специальная надбавка для финансирования программы газификации (в конечной цене порядка 0,5%) (маx до 25% от ставок ГРО).

С 1 января 2016 года оптовая цена газа составила - 3855 рублей за 1000 кубов, цена с 1 июля 2016 года федеральным органом регулирования пока не утверждена.

**Ставки ГРО** установлены с дифференциацией по 7 группам потребителей на долгосрочный период - 3 года (с 01.07.2014, с 01.07.2015, с 01.07.2016). Рост тарифов ГРО с 1 июля 2016 года по каждой группе потребителей составит 4,9%.

Размеры **сбытовых услуг (ПССУ)** с 1 июля 2016 года на сегодняшний день пока также не утверждены.

**Специальная надбавка для финансирования программ газификаций** на 2016 год утверждена в размере 42,51 руб./1000м<sup>3</sup>, на уровне 2 полугодия 2015 года, то есть без роста.

Что касается **цены газа для населения**, то в первом полугодии 2016 года она составляет **5 рублей 16 копеек за куб.** Прогнозом социально-экономического развития предусмотрен рост со второго полугодия 2016 года, но **не более чем на 2%.**

После принятия ФАС России тарифных решений по всем необходимым составляющим нами будут установлены розничные цены на газ, реализуемый населению Республики Татарстан с 1 июля 2016 года.

Хочется отметить, что цена на газ для населения **не является** экономически обоснованной. Поскольку действующая конечная цена газа для прочих потребителей, даже с самым низким объемом потребления, а это 7 группа, составляет 6 рублей 70 копеек (2015 г. - 5,64). Размер перекрестного субсидирования в газоснабжении в республике в 2016 году по нашим прогнозам составит порядка 1,7 млрд. рублей (2015г. – 1,8 млрд. руб.)

Слайд 8

**Далее продолжу о тарифах на электрическую энергию.**

Напомню, что цена на электрическую энергию также формируется из нескольких составляющих:

- это опто́вая цена **электрической энергии (мощности)**;
- тарифы на передачу **электрической энергии (мощности)**;
- и сбытовая надбавка **электрической энергии (мощности)**.

Из них регулируются нами только тарифы на передачу и сбыт электроэнергии.

Слайд 9

**Единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций в республике на 2016 год приняты в рамках, доведенных ФАС, предельных уровней.**

Со второго полугодия рост единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии составит по ВН -5 %; по СН 1 - 2,4%; по СН 2 - 1,0%; по НН - 4,0%.

*В целом, основные факторы роста тарифа: 1. Ввод новых объектов ООО «Сетевая компания» и рост амортизационных отчислений на 10,5%; 2. Повышение налога на имущество – рост на 35,6; 3. Рост выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения на 76,4 %. Объем выпадающих доходов на 2016 год составил 1 млрд.160 млн. рублей.*

Хочу отметить, что в целях исполнения поручения **Премьер-министра Ильдара Шафкатовича Халикова**, данное ещё в апреле 2015 года на заседании Экономического совета, нами были предприняты все мероприятия по сдерживанию тарифов **по уровням напряжения СН2 и НН**, часто используемых субъектами малого и среднего предпринимательства, и тарифы были **приняты с минимальным ростом соответственно 1% и 4%.**

*Хочу обратить внимание на слайд! Единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций нашей республики на уровнях напряжения ВН и СН1 являются одними из самых низких в Приволжском федеральном округе.*

В целом же **рост конечной цены для прочих потребителей** в 2016 году будет зависеть от изменений цены электроэнергии на оптовом рынке, но **не более 8,7%** в соответствии с прогнозом Социально - экономического развития Российской Федерации.

Слайд 10

**Цена электрической энергии для населения с января по июль 2016 года составляет 3 рубля 20 копеек за кВтч.**



Со второго полугодия тариф составит **3 рубля 43 копейки за кВтч.**, установленный с **минимальным ростом 7,2%**, при возможном максимальном росте, доведенном ФАС, 7,5%.

Хочется отметить, что на сегодняшний день полномочия по дифференциации льгот населению по тарифам на электрическую энергию закреплены за субъектами. **Правительством республики** было принято решение в сложившейся экономической ситуации **сохранить существующие льготы** в отношении населения, проживающего в сельской местности, и горожан с электроплитами, с **применением максимально возможного, понижающего коэффициента 0,7.**

**Цена на электрическую энергию для населения** является экономически **необоснованной** и сумма перекрестного субсидирования на 2016 год составит 5,8 млрд. рублей (в 2015 г. – 6,3 млрд. руб.). Справочно, экономически обоснованный тариф для населения в 2016 году составляет 4 рубля 86 копеек (3,43руб./кВтч).

Основные факторы снижения перекрестного субсидирования:

- рост конечных тарифов на электроэнергию для населения на 7,2%;
- рост индикативных цен на электроэнергию для населения на 7,1%;
- рост инфраструктурных платежей за электроэнергию на 7%;
- отмена понижающих коэффициентов для некоторых категорий, приравненных к населению (осужденные, гаражи, сараи).

В завершении этой темы, хотел бы добавить, что в ноябре прошлого года была инициатива Министерства энергетики Российской Федерации о **введении фиксированной абонентской платы за содержание объектов электрохозяйства.** Однако, Правительство Российской Федерации эту инициативу не поддержало. Думаем, что аналогичное решение будет принято в отношении **социальной нормы** на электрическую энергию, которую нам предписано внедрить уже в текущем году.

Слайд 11

Далее продолжу о тарифах на тепловую энергию.

Нами устанавливаются тарифы на тепловую энергию, производимую как в комбинированном, так и в некомбинированном режимах.

Тарифы на производство тепловой энергии в комбинированном режиме на 2016 год утверждены в рамках предельных уровней, установленных приказом Федеральной антимонопольной службы. (max 695,46 руб./Гкал (без НДС)).

№п/п	Наименование среднего тарифа по РТ	2 полугодие 2015	1 полугодие 2016	Отклонение ко второму полугодю 2015г.	2 полугодие 2016	Отклонение к первому полугодю 2016г.
1	Тарифы на производство тепловой энергии в комбинированном режиме, руб./Гкал (без НДС)	672,72	654,7	Снижение на 3,1%	691,39	Рост на 5,6%
2.	Тариф на тепловую энергию в комбинированном режиме, поставляемую всем потребителям от тепловых сетей, руб./Гкал (без НДС):	1297,68	1263,24	Снижение на 2,7%	1306,19	Рост на 3,4%
3	<b>Конечные тарифы на тепловую энергию</b> , производимую в режиме <b>комбинированной выработки</b> , поставляемую потребителям Республики Татарстан, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии, установлены с дифференциацией по системам теплоснабжения по 5 городам, руб./Гкал (с НДС)					
3.1.	<b>Казань</b>	<b>1504,26</b>	<b>1504,26</b>	Без роста	<b>1564,25</b>	Рост на 4%
3.2.	<b>Набережные Челны</b>	<b>1566,26</b>	<b>1480,0</b>	Снижение на 5,5%	<b>1517,46</b>	Рост на 2,5%
3.3.	<b>Нижнекамск</b>	<b>1475,55</b>	<b>1438,0</b>	Снижение на 2,5%	<b>1487,93</b>	Рост на 3,47%
3.4.	<b>Зайнск</b>	<b>1549,34</b>	<b>1549,34</b>	Без роста	<b>1611,31</b>	Рост на 4%
3.5.	<b>Уруссу</b>	<b>1851,47</b>	<b>1846,0</b>	Снижение на 0,3%	<b>1915,51</b>	Рост на 3,8%

Слайд 12

Хочется отметить, что **конечные тарифы на тепловую энергию**, производимую в режиме **комбинированной выработки**, установлены с дифференциацией по системам теплоснабжения в 5 городах: это Казань, Набережные Челны, Нижнекамск, Зайнск и Уруссу.

Если посмотреть на слайд, то мы видим, что со второго полугодия максимальный рост тарифов не превысит 4%, а в первом полугодии в таких городах как **Челны, Нижнекамск, Уруссу** тариф принят даже со **снижением**.

Слайд 13

**Что касается тарифов на тепловую энергию в некомбинированной выработке, то рост тарифов для населения в среднем по республике со второго полугодия 2016 года составит **3,7%**.**

№п/п	Наименование среднего тарифа по РТ	1 полугодие 2016	Отклонение к ко второму полугодю 2015г.	2 полугодие 2016	Отклонение к первому полугодю 2016г.
1	Тарифы на тепловую энергию в некомбинированном режиме, руб./Гкал (с НДС)	1686,98	Без роста	1749,31	Рост на 3,7%

Слайд 14,15

**Далее перейду к вопросам водоснабжения и водоотведения.**

**Рост конечного тарифа для населения в среднем по республике** на водоснабжение и водоотведение со второго полугодия 2016 года не превысит 3%.

№п/п	Наименование среднего тарифа по РТ	1 полугодие 2016	Отклонение к ко второму полугодю 2015г.	2 полугодие 2016	Отклонение к первому полугодю 2016г.
1	На водоснабжение руб./куб.м.(с НДС)	22,88	Без роста	23,52	Рост на 3%
2.	На водоотведение руб./куб.м.( с НДС)	16,8	Без роста	17,34	Рост на 3%

Слайд 16

Необходимо отметить, что при регулировании тарифов на 2016 год мы столкнулись с проблемой резкого скачка цен на приобретаемые комплектующие и услуги.

Во многих случаях рост цен обусловлен изменением курсовой разницы иностранной валюты.

Однако, мы наблюдаем повышение цен и на всю линейку товаров, даже там, где влияние импорта минимальное.

*На примере химреагентов на слайде представлены изменения цен из расчета приобретения на 1 куб воды по водоканалам Казани, Челнов и Нижнекамска.*

Наименование организации	2014г. руб./куб. м	2015 г. руб./куб. м	2016 г. руб./ куб. м	Отклонение 2016/2014
МУП "Водокнал" г.Казань	0,71	0,96	1,53	215%
ООО "ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ" г.Набережные Челны	0,71	0,64	1,69	238%
ОАО «Станция очистки воды – Нижнекамскнефтехим» г. Нижнекамск	1,62	1,45	2,14	132%

*Мы видим, что рост цен за последние два года достигает от 132 до 238%.*

*Нами будет направлен в УФАС соответствующий запрос для исключения возможности спекуляции монополистов и контроля за осуществлением закупок (223-ФЗ), так как мы думаем, что подобные ситуации возникают не только в Татарстане, но и по всей России.*

*Почему мы акцентируем внимание на этом вопросе?*

*Проблемой здесь является то, что в условиях жёсткого ограничения платы граждан, а соответственно и роста тарифов, скачок цен зачастую вытесняет другие важные составляющие, такие как ремонты и индексация оплаты труда, которая итак в коммунальной сфере невелика и зачастую не дотягивает даже до среднерайонного уровня, не говоря уже о среднереспубликанском. А это, в свою очередь, приводит к оттоку квалифицированных кадров и ставит под угрозу обеспечение надёжного и качественного функционирования.*

Далее остановлюсь на вопросе установления платы за **технологическое присоединение.**

Хочется отметить, что с октября 2015 года для субъектов малого и среднего предпринимательства **стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к системам электроснабжения** для заявителей с присоединяемой мощностью не более 150 кВт снижены на 50 %.

В целом **СТС по технологическому присоединению к системам электроснабжения на 2016 год приняты без роста.**

При этом, по предложению Сетевой компании мы постарались расширить тарифное меню, включив в него: строительство воздушных линий на деревянных опорах; строительство кабельных линий с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия; строительство столбовых трансформаторных подстанций.

Это, на наш взгляд, позволит заявителю рассчитать более четко свои затраты, учитывая только те мероприятия, которые предусмотрены тех. условиями.

**Ставки за присоединение к системам газораспределения для ООО «Газпром трансгаз Казань» на 2016 год установлены без роста.**

Сохранены «льготы» по тех. присоединению для населения с расходом газа до 5 куб.м/час (22919,16руб.) и малого предпринимательства с расходом газа до 15 куб.м./час (57297,90 руб.).

**Ставки за подключение к системам теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения также приняты без увеличения.**

Далее, несколько слов о **рассмотрении инвестиционных программ** в рамках закрепленных полномочий.

Все проекты инвест. программ рассматриваются открыто и публично на заседаниях Экспертного совета при Кабинете Министров Республики Татарстан.

На сегодняшний день, реализуется **21 инвестиционная программа** с общим объемом финансирования - **40,3 млрд. рублей на период до 2019 года.**

Из них на заседаниях **Экспертного совета в 2015 году** было утверждено 7 инвест. программ на общую сумму - 18 млрд. рублей.

При том, **единогласно членами Экспертного совета** было принято решение всем организациям **исключить** такой источник как **«Прибыль».**

	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Количество (шт.)	21	14	11	3
<b>Объем финансирования (тыс.руб.) (40 329 025,18)</b>	<b>10 007 321,01</b>	<b>11 031 737,5</b>	<b>10 046 906,67</b>	<b>9 243 060,0</b>
В том числе				
Теплоснабжение некомбинированное	470926,28	268122,48	82760,67	
Передача тепловой энергии	43738,02	43738,02		
Теплоснабжение в комбинированной выработки	1769997	2283800	2056190	1554540
Водоснабжение	260751,05	354712	373643	
Водоотведение	384571,93	338845	356263	
ТБО	35688,73			
Электроэнергетика	7041648	7742520,0	7178050	7688520

По итогам реализации инвестиционных программ **в 2015 году (25 инвестиционных программ)** при запланированном объеме **7,5 млрд. рублей** за счет «Тарифных источников» реализованы мероприятия на сумму **7,3 млрд. рублей** (Не выполнили: в сфере водоснабжения МУП «Водоканал», ОАО «ВКиЭХ, ООО «Челныводоканал», в сфере теплоснабжения ООО «РСК»).

*Безусловно, мы будем разбираться в причинах недоосвоения, если не будут представлены веские основания, то денежные средства будут изъяты.*

Запланированный объем реализации инвест. программ на 2016 год составляет 10 млрд. рублей, по результатам исполнения которых мы также вас будем информировать.

Слайд 19

Также к компетенции Госкомитета относится регулирование тарифов **в сфере транспортных услуг, социальной и непромышленной сферах.**

Хотелось бы отметить, что с января 2016 года вступил в силу 220-ый Федеральный закон, который определяет новые правила по организации регулярных перевозок пассажиров общественным транспортом ([Закон РТ № 107-ЗРТ от 26.12.2015](#)).

Одно из нововведений, это разделение перевозок: на регулируемые и нерегулируемые.

Данный закон вызывает много вопросов!

В этой связи, нам предстоит большой объем работы совместно с Министерством транспорта и дорожного хозяйства Республики Татарстан, с заинтересованными министерствами и Муниципальными образованиями.

Мы надеемся, что будет сохранен положительный опыт в данной сфере, чтобы не ухудшить положение как пассажиров, так и перевозчиков.

Слайд 20

Несколько слов о перевозках железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

У нас перевозчиком является ОАО «Содружество», тариф которому на 2016 год проиндексирован на 13,5% в среднем за одну 10-километровую зону. Хочется отметить, что даже с индексацией тариф остается самым низким в ПФО.

Слайд 21

Надеемся, что принятые нами решения, безусловно, положительно скажутся на качестве предоставления транспортных услуг, а перевозчикам позволят осуществлять безубыточную деятельность.

Также хочу отметить, что в текущем году Правительство Российской Федерации уделяло особое внимание вопросу недопущения резкого необоснованного роста цен на медикаменты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов.

В 2016 году предельные оптовые и розничные надбавки на ЖНВЛП остались без изменений.

Слайд 22

Кроме установления тарифов, нами осуществляется **государственный контроль** по соблюдению законодательства в сфере регулируемого ценообразования, в частности на предмет экономической обоснованности величины тарифов, правильности их применения, а также соблюдения стандартов раскрытия информации.

В 2015 году проведено 143 контрольных мероприятия.

---



Возбуждено 103-и дела об административных правонарушениях, наложены штрафы на сумму 4 млн. 850 тысяч рублей (взыскано 4 млн. 330 тысяч рублей).

Слайд 23

**Основные характерные нарушения** - это осуществление деятельности **без утвержденных тарифов и нарушения порядка ценообразования.**

**На 2016 год запланировано проведение проверок в отношении 60 организаций.**

Слайд 24

Нельзя обойти вниманием **вопрос противодействия коррупции.**

Подчеркну то, что **главные факторы** борьбы с коррупцией в нашей работе - это **открытость и публичность.**

**При принятии тарифных решений**, как на стадии рассмотрения, так и при их утверждении, **принимают участие** Депутаты Государственного Совета, **представители:** Межотраслевого совета потребителей при Президенте, Общественной палаты, Ассоциации предприятий и предпринимателей, Ассоциации предприятий малого и среднего бизнеса, Федерации профсоюзов, министерств, ведомств, муниципальных образований, средств массовой информации.

Аналогичный подход, как я уже упомянул ранее, применяется и при рассмотрении инвестиционных программ.

*Многие из присутствующих сегодня в зале не понаслышке знают, о проходящих жарких дебатах на наших заседаниях.*

*В связи с чем, Уважаемые коллеги, хочется сказать слова благодарности за ваше активное участие в нашей совместной работе!*

Слайд 25

**Далее позвольте перейти к ключевым задачам, которые нам предстоит решить в 2016 году.**

**Во-первых,** в целях реализации требований федерального законодательства нами будет продолжена работа по установлению тарифов на долгосрочный период регулирования.

При этом Муниципалитетам:

- необходимо привести правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования и владения объектами коммунальной инфраструктуры, в соответствие с требованиями законодательства;

- ежегодно актуализировать схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения с учетом необходимых объемов реализации услуг и мероприятий по реконструкции и строительству.

**Во-вторых,** будет продолжена работа по контролю за изменениями размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

[Слайд 26](#)

**В-третьих,** первым шагом в реализации задач, поставленных перед нами Стратегией «Татарстан-2030», станет, на наш взгляд, создание **электронной модели регуляторной инфраструктуры**, которая позволит интегрировать различные информационные ресурсы, имеющиеся у каждого ведомства, в единую систему, что в свою очередь даст возможность достоверно и актуально использовать информацию при принятии тарифных решений.

*В заключение напомним, что подробная информация о тарифах на 2016 год размещена на нашем официальном сайте в разделе «Тарифы».*

Благодарю за внимание!