

## Сегодня в номере

### Редакция

#### Учредитель

КОГУП «Агентство  
энергосбережения»

#### Главный редактор

Т. Л. Гудей

#### Редакционный совет

А. Г. Туней,  
директор КОГУП  
«Агентство энергосбережения»

#### Адрес редакции, адрес издателя

КОГУП «Агентство энергосбережения»  
610047, г. Киров, ул. Уральская, 7,  
тел. / факс: (8332) 25-56-60 (103)  
E-mail: agency@energy-saving.ru  
Электронная версия журнала:  
www.energy-saving.ru

Журнал зарегистрирован Управлением  
Федеральной службы по надзору в сфере  
связи, информационных технологий  
и массовых коммуникаций по Кировской  
области. Свидетельство ПИ № ТУ43-00553  
от 22 апреля 2015 года

Редакция не несет ответственности  
за достоверность информации, опубли-  
кованной в рекламных объявлениях.  
Мнения авторов могут не совпадать  
с позицией редакции журнала «ЭКО-ТЭК».  
При перепечатке материалов ссылка  
на журнал «ЭКО-ТЭК» обязательна

Обложка: Е. Захарищева, 15 лет,  
МБОУ ХТЛ г. Киров

#### Верстка, цветокоррекция

типография «Репринт»  
(ООО «Онлайн-сервис»)

Подписано в печать: 24.06.2021

#### Отпечатано в типографии «Репринт»

(ООО «Онлайн-сервис»), 622001,  
г. Нижний Тагил, ул. Ломоносова, 49,  
тел. (3435) 21-52-10  
E-mail: info@reprint.ru  
www.reprint.ru

Дата выхода в свет: 30.06.2021

Заказ № 212720

Тираж 999 экз.

Цена свободная

- 2 **НОВОСТИ**
- 10 **ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ**
- 19 **ЭНЕРГЕТИКА РЕГИОНА**  
Химическая очистка теплообменного оборудования  
как основа энергосбережения  
«У нас глаза горят!»: как МУП «Водоканал» меняет  
представление о сервисной компании  
Реконструкция теплосетей под контролем «Т Плюс»  
Пресечено хищение более 250 тысяч кВт\*ч  
Будущее учета в тепле и воде: из точки А в точку В
- 33 **ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ**  
Разбор новых требований к региональным  
и муниципальным программам энергосбережения  
О реализации программы капитального ремонта общего  
имущества многоквартирных домов в Кировской области
- 43 **ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РЕГИОНАЛЬНОЙ  
СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
В 2020 ГОДУ И ЗАДАЧАХ НА 2021 ГОД**
- 55 **КОНКУРСЫ**  
Положение о проведении областного конкурса творческих,  
проектных и исследовательских работ «Экономь тепло  
и свет - это главный всем совет» в рамках Всероссийского  
фестиваля энергосбережения и экологии #ВместеЯрче  
Положение об «Областном конкурсе научно-технических  
проектов и инноваций в сфере энергетики и ресурсо-  
сбережения - 2021»
- 61 **СУДЬБА СЕМЬИ В СУДЬБЕ ЭНЕРГЕТИКИ**  
Трудовая династия газовиков  
Знакомьтесь: семья Барановых!

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

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ**

**Президент России поручил проработать механизм спонсирования Фонда ЖКХ**



Президент РФ Владимир Путин поручил правительству подготовить предложения о механизмах предоставления средств Фонда национального благосостояния (ФНБ) Фонду содействия реформированию ЖКХ. Поручение было дано по итогам совещания с членами правительства 31 марта 2021 года. Доклад должен быть представлен Президенту до 16 апреля 2021 года. Ранее Минстрой РФ сообщил, что износ коммунальной инфраструктуры в целом по стране превышает 60%, а имеющихся программ финансирования проектов модернизации не хватает для эффективного обновления сетей.

В ходе совещания В. Путина с членами правительства вице-премьер РФ Марат Хуснуллин предложил использовать средства ФНБ для обновления сетей ЖКХ. По его словам, итоговые объемы ФНБ не пострадают, поскольку проекты обновлений являются окупаемыми за счет оптимизации затрат на содержание сетей и снижения их аварийности, повышения энергоэффективности. Кроме того, использование средств ФНБ для реновации инфраструктуры позволит в ряде случаев отказаться от повышения тарифов на коммунальные услуги.

*Интерфакс*

**Госдума поддержала поправки в закон о принятии в собственность объектов тепловой генерации**

Законопроект о внесении изменений в ФЗ-190 «О теплоснабжении» внесен Тюменской областной думой в Государственную в июне 2019 года.

Как пояснила председатель комитета по экономической политике и природопользованию Инна Лосева, в настоящее время федеральным законодательством определен порядок признания права собственности на бесхозяйные тепловые сети, однако эта норма не распространяется на источники тепловой энергии – теплоэлектроцентрали или котельные. В результате муниципалитет не может на законных основаниях принять в собственность тепловую сеть вместе с источником.

В Тюменской области отмечают актуальность данной проблемы: в регионе на данный момент более двадцати котельных не имеют собственника.

Принятие закона будет способствовать предотвращению аварийных ситуаций, связанных с прекращением функционирования бесхозяйных объектов теплоснабжения, позволит свести к минимуму риски прекращения поставок тепловой энергии потребителям, в том числе в жилой фонд и объекты социального назначения», – считает глава комитета.

Поправки нашли поддержку в Госдуме, поскольку проблема актуальна для всех субъектов РФ.

*duma72.ru*

**Николай Шульгинов рассказал о работе Минэнерго до 2035 года**



О том, как будет идти работа Министерства энергетики РФ по ключевым направлениям, рассказал в интервью министр Николай Шульгинов.

Основным вопросом к обсуждению стала подготовка к «энергетическому переходу» развитых стран мира. Шульгинов отметил, что переход на возобновляемые источники энергии произойдет не раньше 2035 года. При этом традиционные источники, по мнению министра, продолжат играть значительную роль в экономике Европы и США, в том числе как основной способ резервного накопления энергии на случай чрезвычайных ситуаций, таких как аномальные холода зимой.

При этом Шульгинов подчеркнул, что энергетикам необходимо стремиться к обеспечению максимальной экологичности производства и использования угля. В качестве примера министр энергетики РФ привел КНР, в которой в эксплуатацию вводятся новые угольные станции с системами улавливания выбросов CO<sub>2</sub>, которые имеют на 10% более высокий КПД, чем действующие предприятия.

*Минэнерго России*

**В обозримом будущем нефтяная отрасль останется одним из основных драйверов российской экономики**

В обозримом будущем нефтяная отрасль останется одним из основных драйверов российской экономики, поэтому властям необходимо продолжать постоянную работу, как в фискальном, так и в регуляторном плане для поддержания ее стабильной работы. Об этом заявил заместитель Министра энергетики РФ Павел Сорокин по итогам совещания по вопросам налогообложения нефтегазовой отрасли.

Совещание прошло 29 мая 2021 года в Сургуте.

По его словам, для формирования консолидированной позиции и оперативной проработки необходимых мер на площадке Комитета по бюджету и налогам Госдумы РФ будет создана специальная рабочая группа.

«Создание такой группы – важное решение, которое позволит в очень короткие сроки сблизить наши позиции и выйти с дополнительными инициатива-



ми по развитию отрасли. В рамках этого органа будут прорабатываться инициативы по различным группам запасов», – уточнил заместитель Министра.

В ходе рабочей поездки в ХМАО Павел Сорокин также провел рабочую встречу с губернатором Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Натальей Комаровой по вопросам газификации региона. Были обсуждены текущие вопросы исполнения плана по газификации региона до 2025 года, строительство газотранспортной инфраструктуры, а также процесс догазификации населенных пунктов, уже подключенных к газопроводам.

«Уровень газификации в регионе достойный, по методике Минэнерго России он составляет 83 %. Необходимо оценить, какой еще есть потенциал по догазификации», – отметил Павел Сорокин в ходе встречи.

*«Энергетика и промышленность России»*

## Комитет Госдумы по энергетике поддержал поправки «Единой России» к закону о газоснабжении

26 мая 2021 года на заседании комитета Госдумы РФ по энергетике принято решение рекомендовать к принятию поправки сенаторов и депутатов «Единой России» к закону о газоснабжении, которые обеспечат ускорение газификации, в том числе по бесплатному подключению населения к газу.

Авторами поправок к законопроекту № 815987-7 «О внесении изменения в статью 27 ФЗ «О газоснабжении в РФ» выступили Председатели обеих палат парламента – Валентина Матвиенко и Вячеслав Володин, секретарь Генсовета партии Андрей Турчак и руководитель

фракции «Единая Россия» в Госдуме Сергей Неверов. К этой инициативе присоединились председатель комитета по энергетике Павел Завальный и сенатор Андрей Кутепов.

В ходе заседания Павел Завальный представил поправки депутатам. Самая значимая из них – введение института единого оператора газификации. Им станет собственник Единой системы газоснабжения, то есть «Газпром» и его компании. Там же, где собственник ЕСГ не присутствует, появится региональный оператор газификации – самая крупная организация, не являющаяся единым оператором газификации, осуществляющая эксплуатацию и развитие на территории соответствующего субъекта РФ, федеральной территории газораспределительных сетей и их объектов, оказывающая услуги, связанные с подачей газа его потребителям и их обслуживанием».

Глава комитета обратил внимание членов комитета на то, что после приватизации газораспределительных организаций «Газпром» имеет отношение к 80 из 208 из них, и лишь в 56 обладает контрольным пакетом.

«При таком положении вещей существовавшая до последнего момента организационная модель газификации, где основная ответственность ложилась на «Газпром», не была достаточно эффективной. Поэтому и понадобилось введение института региональных операторов. Единый оператор и региональные операторы станут центром ответственности за газификацию регионов», – подчеркнул Павел Завальный.

Вносимые в законопроект поправки также решают вопрос об источниках финансирования газификации. Прежде всего это инвестиционная надбавка ГРО, которую теперь можно будет направлять на финансирование «последней мили».



Кроме того, единый оператор или региональный оператор как центр ответственности смогут привлекать средства через механизмы льготных кредитов, займов и так далее. Тарифы для населения при этом не должны расти выше инфляции, кроме того, на население инвестиционные надбавки распространяться не будут.

«Услуги населению по подключению к газу должны будут оказываться по принципу одного окна, на основании комплексных договоров. В рамках этих договоров до границы участка подведение газа будет осуществляться без привлечения средств граждан. И это – одно из важнейших решений, которое было предложено «Единой Россией», поддержано Президентом России, закреплено в «Дорожной карте газификации» и будет зафиксировано в нормативно-правовых актах на основании принимаемого законопроекта. Что же касается затрат на проведение газа в границах участков и газификации непосредственно домовладений, то стоимость этих услуг будет нормироваться и контролироваться», – пояснил Павел Завальный.

Согласно поправкам, меняется статус региональных топливно-энергетических балансов – из статистических документов они превращаются в аналитические и прогнозные, утверждаются первым должностным лицом субъекта Федерации и ложатся в основу концепции энергообеспечения региона. На их основе и будут строиться региональные программы газификации.

«Принципиально речь идет о совершенствовании всей модели газификации, которое позволит реализовать «Дорожную карту», утвержденную Правительством РФ, и достичь целевых показателей газификации в 82,9 % в течение десяти лет, то есть практически стопроцентной технологически возможной газификации как трубным газом, так и с использованием СПГ и СУГ. Газификация становится по-настоящему социальным проектом», – заявил Павел Завальный.

Законопроект планируется к принятию во втором чтении 1 июня 2021 года, с тем чтобы его можно было полностью принять до конца текущего созыва. Что касается нормативно-правовых актов, которые потребуются принять для исполнения данного закона, срок их разработки и утверждения законопроектом определен до 1 ноября 2021 года.

**ЖКХ**

**ГИС ЖКХ переведена в ведение Минстроя России**



1 мая вступил в силу закон «О внесении изменения в статью 7 Федерального закона «О государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства», согласно которому ГИС ЖКХ полностью перешла в ведение Минстроя. Ранее работу над системой вели два ведомства: Минстрой и Минцифры.

Данная информационная система была запущена в 2016 году. С ее помощью пользователи могут проверить задолженность за услуги ЖКХ, передать показания приборов учета, оплатить счета и проверить наличие лицензии у управляющей компании. ГИС ЖКХ также позволяет найти сведения о стоимости и перечне работ и услуг по содержанию многоквартирного дома, о предоставлении коммунальных услуг. За 2020 год к системе присоединилось более 400 тысяч новых пользователей.

Передача ГИС ЖКХ Минстрою подразумевает, что все нормативные акты и иные документы, а также координация работ по созданию, эксплуатации и модернизации системы будет координироваться и исполняться Минстроем.

*Минстрой России*

**Минэкономразвития РФ озвучило прогноз роста тарифов на ЖКУ**

Минэкономразвития России обозначило предел роста тарифов на жилищно-коммунальные услуги. В среднем по стране показатель не превысит 4% в год в период с 2022 по 2024 год. Об этом говорится в сценарных условиях прогноза

Минэкономразвития, рекомендованных для подготовки бюджета на 2022–2024 годы.

«Рост тарифов на услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, как и индекс изменения платы граждан за коммунальные услуги в целом, в 2022–2024 годах в среднем по России не превысит 4%, что соответствует целевой инфляции», – говорится в материалах ведомства.



Однако в некоторых муниципалитетах рост тарифа может превысить установленную величину. Например, в водоснабжении рост тарифа может случиться при реализации мероприятий, включенных в программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, введением нормативов потребления ЖКУ или переходом на альтернативную котельную.

*Минэкономразвития*

**Коллекторов не смогут привлекать для взыскания долгов по оплате коммуналки**



Управляющим компаниям (УК) запрещено привлекать коллекторов к возврату просроченной задолженности по внесению платы за жилье и жилищно-коммунальные услуги. Такой законопроект прошел первое чтение в Госдуме.

Как подчеркнула автор поправок, вице-спикер ГД Ирина Яровая, законопроект обеспечивает комплексный взгляд

на решение тех вопросов, которые ежедневно интересуют миллионы граждан нашей страны. По ее словам, поддержка инициативы обеспечит дополнительные гарантии со стороны государства в сфере ЖКХ.

Парламентарий напомнила, что коллекторам уже запрещено работать с гражданами по указанной теме. «Однако жизнь показала, что управляющие компании и коллекторы нашли квазиформу передачи данных правоотношений через агентские договоры и соглашения», – пояснила депутат. Подготовленный законопроект, по ее словам, полностью закрывает возможность работы коллекторов с гражданами по вопросам ЖКХ.

Еще одна норма гласит: если УК передает профессиональному участнику рынка какую-либо информацию, то должна быть обеспечена полная защита персональных данных. «Если права, требования и обслуживание передаются также другому профессиональному участнику рынка, за ним устанавливается обязанность исполнения всех ранее взятых перед жильцами дома обязательств предыдущей УК», – подчеркнула Ирина Яровая.

Наряду с УК этот проект также касается ТСЖ, жилищных кооперативов и прочего.

<https://rg.ru>

**Минэкономразвития предложило разрешить реинвестирование коммунального сектора**

Минэкономразвития РФ внесло на рассмотрение проект постановления, разрешающего ресурсоснабжающим организациям направлять средства, сэкономленные при реализации инвестиционных программ, на обновление коммунального комплекса. Проект опубликован на официальном портале нормативных правовых актов.



# НОВОСТИ

В пояснительной записке к проекту указано, что его целью является «повышение инвестиционной эффективности и темпов обновления объектов инфраструктуры предприятий тепло- и водоснабжения». Суть предложения состоит в возможности реинвестирования в отрасль не менее 80% средств, сэкономленных при реализации предыдущих инвестпрограмм. Остальная часть при этом может быть использована на усмотрение организации.

В министерстве пояснили, что в настоящее время не существует нормативных актов, закрепляющих статус средств, полученных в результате экономии, вследствие чего коммунальные организации не могут доказать их обоснованность при установлении тарифов. Это не только создавало проблемы при формировании бюджета на следующий год, но и снижало мотивацию к повышению эффективности расходования средств и, как следствие, инвестиционный потенциал сектора в целом.

При этом проект учитывает вероятность снижения качества выполнения инвестпрограмм, указывая, что экономия средств должна устанавливаться только при условии фактического принятия объектов на баланс и выполнения всех обязательств, предусмотренных программой, а также эффективного проведения закупочных процедур без нарушений.

ТАСС

## ЭКОЛОГИЯ

### Ведущие стейкхолдеры обсудили перспективы российского ТЭК в зеленой повестке

19–20 мая 2021 года в Ялте состоялась конференция «Российский ТЭК в зеленой повестке современности», организованная Национальным отраслевым журналом «Нефтегазовая вертикаль». На мероприятии обсудили вызовы и перспективы для российских производителей и поставщиков энергии в разрезе достижения целей устойчивого развития России до 2030 года.

Двухдневная конференция объединила федеральных и региональных чи-



новников, представителей крупнейших компаний ТЭК России, а также ведущих экспертов. Дискуссии касались широкого спектра вопросов: от декарбонизации как драйвера экономического развития до привлечения инвестиций в зеленые проекты отечественных компаний, от перспектив российских углеводородов в контексте глобальной экологической повестки до сценариев развития водородной энергетики и ВИЭ.

В пленарном заседании приняли участие помощник Руководителя Администрации Президента РФ Кирилл Молодцов, заместитель Министра экономического развития РФ Илья Торосов, сенатор Юрий Важенин, директор департамента финансовой политики Минфина РФ Иван Чебесков, начальник управления развития корпоративных отношений Банка России Андрей Якушин, первый вице-президент «Газпромбанка» Наталья Третьяк. По мнению участников дискуссии, ключевыми задачами России на текущем этапе глобального энергоперехода является создание таксономии, верификационного механизма зеленых проектов, а также условий для торговли квотами на выбросы парниковых газов. Решение этих задач поможет сформировать систему устойчивого финансирования в России и компенсировать выпадающие нефтегазовые доходы в федеральном бюджете.

В рамках конференции были подведены итоги конкурса детского рисунка «Энергетика будущего глазами детей». Подобные акции призваны формировать у подрастающего поколения личную экологическую ответственность и интерес к энергетической тематике. В торжественной церемонии награждения приняли участие помощник руководителя Администрации Президента РФ Кирилл Молодцов и министр топлива и энергетики Республики Крым Евгений Рукавишников.

Также в ходе конференции состоялась торжественная церемония гашения почтовой открытки, посвященной этому мероприятию. В церемонии гашения приняли участие помощник руководителя Администрации Президента РФ Кирилл Молодцов и директор ФГУП «Почта Крыма» Елена Принь. Памятная открытка, выпущенная ограниченным тиражом, будет иметь особую ценность для коллекций филателистов и филокартистов.

Официальными партнерами конференции «Российский ТЭК в зеленой повестке современности» выступили «Сервисная Компания ИНТРА», «Конструкторско-технологический проектный институт «Газпроект», ООО «Центр комплексного проектирования», АО «Газаппарат», НПО «Чистая энергия», «Завод «Нефтегазоборудование». Официальные информационные партнеры – МИЦ «Известия», международная информационная группа «Интерфакс», Российское Газовое Общество.

Конференция проходила в очном формате с соблюдением необходимых санитарно-эпидемиологических мер безопасности.

iz.ru

### О влиянии цифровизации на экологию и энергопотребление



«Концепция четвертой промышленной революции предполагает, в числе прочего, оптимизацию производственных процессов, в результате чего должна достигаться экономия ресурсов и энергии. Однако эта концепция не учитывает отрасль развлечений, в частности, ее наиболее массивной части – видеоконтента, который, по статистике, занимает около 80% объема передаваемых данных. Неудивительно, что значительно выросло и энергопотребление ИКТ. Сейчас на долю цифровой экономики приходится уже 12% мирового потребления элек-

троэнергии и 3% выбросов парниковых газов.

Рост энергопотребления сектора идет экстенсивно, в основном за счет роста числа устройств. При этом повышение энергоэффективности в последние несколько лет сильно замедлилось, в то время как потребности в цифровых услугах, напротив, показывают взрывной рост. По данным компании Cisco, каждые 10 лет объем трафика увеличивается в 10 раз. Помимо этого, развиваются технологии больших данных и интернета вещей, облачные технологии и дополненная реальность. Отдельным вопросом является энергопотребление, связанное с криптовалютами. Энергозатраты на крупнейшие цифровые валюты уже сравнялись с объемами энергопотребления многих стран Европы и мира. При этом и официальные центробанки ряда государств анонсировали запуск цифровых версий национальных валют, основанных на технологии блокчейна. Однако данная перспектива до сих пор является спорной, в основном по причине высокой энергетической стоимости транзакций (около 500 кВт\*ч).

С сохранением нынешних темпов роста энергопотребления информационной сферы общая доля ее в мировой энергетике в ближайшее время достигнет 20%. С учетом тенденций цифровые технологии могут стать одним из основных источников парниковых газов уже к 2040 году.

*Ведомости*

## РЕГИОНЫ

**На ремонтную программу в 80 РЭС «Россети Урал» в 2021-2023 годах направят 476 млн рублей**



По сообщению, опубликованному в официальном Telegram-канале группы компаний «Россети», первый заместитель гендиректора — главный инженер энергокомпании Андрей Майоров в Екатеринбурге провел совещание руководителей производственных блоков «Россети Урал».

В пресс-релизе говорится, что одной из главных тем совещания стала реализация концепции Vision Zero. Участники встречи обсудили один из пилотных проектов — долгосрочную программу «Россети Урал Пермэнерго» по исключению травматизма.

Как процитировали главного инженера «Россетей» на сайте энергокомпании: «Безопасность труда — главный приоритет. Предусмотрен комплекс мотивационных мер для лучших сотрудников, включая доплаты за достижения в сфере охраны труда, поощрения рационализаторам. Такие работники — это лидеры изменений в коллективах, необходимо поддержать их. Кроме того, запланированы и уже реализуются системные мероприятия по совершенствованию средств защиты, которые применяют наши специалисты».

В сообщении уточняется, что присутствующие на совещании также рассмотрели производственные итоги «Россети Урал», работы под напряжением в сетях до 1000 В и приведение в нормативное состояние районных электросетей.

В релизе указывается, что энергокомпания продолжает работу по повышению надежности и качества услуг: за минувший год количество технарушений в сети 0,4 кВ и выше уменьшилось на 4%, а средняя частота (SAIDI) и продолжительность (SAIFI) прекращения подачи электрической энергии снизилась на 26% и 16% соответственно.

Отмечено, что в 2023 году технологи должны освоить все электросетевые компании «Россетей», что позволит проводить ремонт без отключения потребителей, сократив трудозатраты и риски травматизма. В учебном центре «Россети Урал» создали специальный класс для подготовки персонала, который перед совещанием посетил Андрей Майоров.

На финансирование этой программы в 2021–2023 годах «Россети Урал» направят 476 млн рублей. Запланировано проведение работ в 80 районах электрических сетей по главным направлениям — ремонт и реконструкция

производственных зданий, бытовых и складских помещений, гаражей для автотранспорта и спецтехники.

*«Россети Урал»*

## КИРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

**Завершился отбор парков, скверов и пешеходных дорожек для благоустройства по нацпроекту**



В ночь с 30 на 31 мая завершился отбор территорий на платформе <https://43.gorodsreda.ru/>, которые будут благоустроены в рамках проекта «Формирование комфортной городской среды» нацпроекта «Жилье и городская среда».

Общее число жителей Кировской области, принявших участие в отборе территорий для благоустройства и конкретных дизайн-проектов, превысило 115 тысяч человек, из которых почти 63 тысячи — жители Кирова.

— Из тех территорий, которые набрали наибольшее количество голосов, 75 общественных пространств будут благоустроены в 2022 году, — отметил заместитель министра строительства, энергетики и ЖКХ Кировской области Владимир Климентовский.

Лидерами отбора в Кировской области стали: парк имени Кирова (Киров), пешеходная зона по улице Заречной (Кирс), парк «Южный» (Кирово-Чепецк), «Городской сад» (Котельнич), пешеходная зона на улице М. Горького (Нолинск), пешеходная зона на улице 30-летия Победы (Омутнинск), сквер за фонтаном с установкой памятника А. Грину на Соборной площади (Слободской), набережная реки Пижма (Советск), пешеходная зона по улице Радина (Яранск).

# НОВОСТИ

– Ежегодно в рамках проекта «Формирование комфортной городской среды» выделяются средства на преобразование парков, скверов, набережных, пешеходных зон. При выборе территорий для благоустройства мнение жителей является приоритетным, – подчеркивает губернатор Игорь Васильев.

Работа платформы <https://43.gorodsreda.ru/> продолжается. Жители региона смогут узнавать здесь о ходе реализации проектов благоустройства: здесь будет размещаться информация о заключении контрактов, выборе подрядчика, фото со строительных площадок.

[vk.com/minenergozh43](https://vk.com/minenergozh43)

## В Кирово-Чепецке по нацпроекту создают сквер «Река времени»



Проект благоустройства сквера на улице Первомайской в Кирово-Чепецке «Река времени» стал победителем Всероссийского конкурса лучших проектов создания комфортной городской среды в малых городах и исторических поселениях. Этот конкурс проводится в рамках федерального проекта «Формирование комфортной городской среды» национального проекта «Жилье и городская среда».

Перед реализацией работ по благоустройству сквера на этом участке были переложены водопроводные сети, идет перекладка канализационных сетей, до конца июня будет проведен ремонт тепловых сетей.

Параллельно с работами на инженерных сетях началась подготовительная работа по расчистке территории будущего сквера: убирают аварийные деревья, демонтируют старые архитектурные формы, огораживают территорию. Уже заключены договоры на поставку тротуарной плитки, на выполнение электро-

монтажных работ и поставку светового оборудования.

В июне начнутся работы по вертикальной планировке сквера, мощение дорожек, озеленение, после чего подключат электросети и установят световое оборудование.

[vk.com/minenergozh43](https://vk.com/minenergozh43)

## В Кирове по нацпроекту благоустроят «Сквер Трудовой славы»

В Кирове в рамках федерального проекта «Формирование комфортной городской среды» национального проекта «Жилье и городская среда» благоустроят «Сквер Трудовой славы».

Сейчас подрядчик завершает подготовку к благоустройству – выполняет земляные работы, разборку старых элементов и подготовку основания для устройства поверхностей.

В сквере предусмотрены современные элементы благоустройства. Полностью будет заменено существующее дорожное покрытие, установлены малые архитектурные формы, скамейки, урны, обустроены площадки для отдыха. В центральной части появится современное освещение, часть имеющихся светильников будет установлена по периметру второстепенных дорожек.

В сквере планируется выполнить обустройство входной и мемориальной площадок, центральной аллеи, пешеходных дорожек (регулярных и обходных), лестниц, стелы. Здесь будут размещены памятные знаки, посвященные предприятиям, которые имеют государственные награды за работу в тылу в годы Великой Отечественной войны. Кроме того, в сквере установят стелу с изображением герба города и текстом Указа о присвоении Кирову звания «Город трудовой доблести».



За благоустройство этой территории проголосовали жители во время рейтингового голосования в 2019 году. Тогда эта зеленая зона набрала максимальное количество голосов на территории Октябрьского района и была включена в план благоустройства на 2021 год.

– Мнение жителей при отборе территорий для благоустройства в приоритете. Сейчас на единой платформе <https://43.gorodsreda.ru/> продолжается голосование за территории, которые могут быть благоустроены в 2022 году. Отдать свой голос можно до 30 мая. Поэтому прошу всех жителей Кировской области зайти на платформу и выбрать территорию, которую, по их мнению, необходимо благоустроить, – сказал заместитель министра строительства, энергетики и ЖКХ Владимир Климентовский.

[vk.com/minenergozh43](https://vk.com/minenergozh43)

## Министерство строительства, энергетики и ЖКХ подвело итоги прошедшего отопительного периода 2020-2021 годов в Кировской области и рассказало о подготовке к предстоящему отопительному сезону



Отопительный период 2020–2021 годов в Кировской области начат в установленные сроки и без введения режимов чрезвычайной ситуации (в 2019 году для своевременного начала отопительного периода было введено 8 режимов ЧС).

На протяжении отопительного периода на особом контроле министерства оставался п. Заря Опаринского района, с. Загарье и д. Ложжари Юрьянского района. На данный момент отопительный период во всех районах Кировской области завершен. Администрация Опаринского района уже прорабатывает варианты организации теплоснабжения на территории п. Заря. В Юрьянском районе

началась подготовка к следующему отопительному периоду силами новой ресурсоснабжающей организации, в планах подготовки которой – перевод имеющегося оборудования на другой вид топлива.

Органам местного самоуправления из областного бюджета ежегодно оказывается финансовая помощь на подготовку объектов коммунальной инфраструктуры к работе в осенне-зимний период. В 2020 году размер субсидии составил 41,1 млн рублей. На эти средства был проведен ремонт 53 источников теплоснабжения, приобретено 26 объектов котельного и насосного оборудования, отремонтировано 35 участков тепловых сетей.

Для подготовки к предстоящему отопительному сезону в областном бюджете предусмотрено 33,2 млн рублей. Ремонтные работы на теплосетях и на источниках теплоснабжения начались. Так, уже прошел капитальный ремонт котельной № 4 в пгт Кикнур. Администрации Вятскополянского и Яранского районов уже заключили контракты на выполнение ремонтных работ.

[vk.com/minenergozh43](https://vk.com/minenergozh43)

## К 2030 году уровень газификации Кировской области достигнет показателя более 60%

*Правительство РФ утвердило «дорожную карту» повышения газификации регионов.*

Президент России Владимир Путин дал поручение по поэтапному завершению газификации регионов страны к 2024 году и 2030 году. На основе поручения разработан и утвержден план мероприятий по внедрению социально ориентированной и экономически эффективной системы газификации.

План содержит мероприятия, направленные на совершенствование законодательства в сфере газификации и газоснабжения, и предусматривает внедрение новой модели газификации, которая начнет действовать с 2022 года.

Новая модель предусматривает создание Единого оператора по газификации в регионах Российской Федерации, подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям, в том числе объектов капитально-



го строительства граждан без привлечения их средств до границ земельных участков, сокращение сроков и стоимости подключения, возможность заключения комплексного договора на подключение, поставку газа и обслуживание внутридомового газового оборудования с использованием структур «единого окна» через организации, осуществляющие деятельность в области газоснабжения, и через многофункциональные центры предоставления государственных и муниципальных услуг и с использованием единого портала государственных услуг.

Создание Единого оператора по газификации должно обеспечить полное исполнение межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, принятых во исполнение постановления Правительства РФ от 10.09.2016 № 903, что позволит однозначно определить зоны ответственности при реализации региональных программ газификации и синхронизировать мероприятия по развитию магистральной инфраструктуры.

Правительство Кировской области совместно с группой компаний «Газпром» и с другими компаниями и структурами, которые работают в сфере газификации и газоснабжения, обеспечат исполнение плана в рамках компетенции.

– На 1 января 2021 уровень газификации населения Кировской области составляет 47,9%. Согласно утвержденному плану, к 2030 году он достигнет показателя более 60%, – рассказали в министерстве энергетики и ЖКХ Кировской области.

В 2021 году в Кировской области за счет средств «Газпрома» планируется построить 65,7 километра межпоселковых газопроводов к 24 населенным пунктам. Кроме того планируется завершить строительство 74,6 километра распределительных газопроводов в городе Слободской. Пуск природного газа

в городе Слободском запланирован на август–сентябрь текущего года (до начала отопительного сезона 2021–2022 годов). После завершения строительства распределительных газопроводов в городе Слободском появится возможность газификации более 10 тысяч квартир и индивидуальных домов.

Также в этом году планируется завершить проектно-изыскательские работы по межпоселковым газопроводам общей протяженностью 136 километров к 23 населенным пунктам в пяти муниципальных образованиях, а также по распределительному газопроводу в городе Котельнич протяженностью 42,6 километра.

В 2021 году на проектирование и строительство объектов газификации в областном бюджете предусмотрено 240 млн рублей. На эти средства планируется построить 30 километров распределительных газопроводов в д. Большой Перелаз, с. Верхобыстрица, с. Березник и с. Бельюги Куменского района, а также завершить проектно-изыскательские работы по 169 километрам распределительных газопроводов в семи населенных пунктах. Благодаря этой работе появится возможность газифицировать более шести тысяч домовладений

[vk.com/minenergozh43](https://vk.com/minenergozh43)

## МУП «Водоканал» участвует в федеральном проекте по благоустройству дворов



# НОВОСТИ

С мая 2021 года специалисты МУП «Водоканал» города Кирова приступили к замене изношенных участков труб на придомовых территориях. После проведения ремонтных работ там будет уложено новое дорожное полотно в рамках федерального проекта «Формирование комфортной городской среды». Цель работы предприятия – полностью исключить аварийные ситуации на водопроводно-канализационных сетях и сохранить новый асфальт.

Специалисты «Водоканала» обследовали сети холодного водоснабжения и водоотведения дворовых территорий, участвующих в проекте «Формирование комфортной городской среды». В результате обследования были определены наиболее изношенные участки сетей, которые заменят на новые полипропиленовые трубы со сроком службы более пятидесяти лет.

На сегодняшний день специалисты Муниципального унитарного предприятия «Водоканал» заменили участок длиной более 25 метров по адресу г. Киров, ул. Производственная, д. 6. и более 80 метров по адресу Октябрьский проспект, д. 153.

Всего в рамках проекта «Формирование комфортной городской среды», работники «Водоканала» заменят изношенные трубы на 43 дворовых территориях. Работы будут проходить в течение всего летнего периода.

*МУП «Водоканал»*



## Комиссия по проведению отбора проектов по энергосбережению одобрила заявку ООО «Интеграция»

На днях в КОГУП «Агентство энергосбережения» г. Кирова под председательством заместителя министра строительства, энергетики и ЖКХ Кировской области Алексея Витальевича Журавлева состоялось очередное заседание комиссии по проведению отбора проектов по энергосбережению.

В ходе работы комиссии был рассмотрен проект «Снижение издержек ООО «Интеграция» по потреблению и оплате электроэнергии за счет замены и модернизации технологического, торгового оборудования».

Целью проекта является снижение затрат на электроэнергию, что достигается путем замены старого оборудования на современное технологичное. Мероприятиями проекта предполагается выполнить следующее:

- заменить устаревшее хлебопекарное оборудование и питающую электропроводку внутри здания в кулинарно-кондитерском цехе;
- заменить холодильное оборудование – открытые «бонеты» на закрытые «лари-бонеты».

Установка энергоэффективного оборудования на предприятии общественного питания и производства хлебобулочных изделий позволит существенно сократить потребление электрической энергии и затраты на энергоносители.

Выполнение энергосберегающих мероприятий будет способствовать сокращению потребления энергоресурсов, что позволяет уменьшить потребление электроэнергии на 29 980 кВт·ч в год и снизить стоимость продукции.

На реализацию мероприятий проекта ООО «Интеграция» потребуется 674,8 тысячи рублей. Годовая экономия составит 268 920 рублей. Срок окупаемости – два года.

Комиссия оценила достаточный уровень мероприятий по энергосбережению, планируемый уровень окупаемости проекта, высокий процент финансирования проекта за счет средств заявителя и приняла решение выделить ООО «Интеграция» целевой беспроцентный заём на сумму 451,8 тысячи рублей.

*КОГУП «Агентство энергосбережения»*



## 3 законодательство в энергосбережении

# ОБЗОР ИЗМЕНЕНИЙ РОССИЙСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ, ЭНЕРГЕТИКИ, СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖКХ ВО 2-м КВАРТАЛЕ 2021 ГОДА

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
<b>ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ</b>		
1	<p><b>Постановление Правительства РФ от 03.03.2021 № 305</b> «Об утверждении Правил проведения актуализации перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности, и критериев соответствия объектов и технологий объектам и технологиям высокой энергетической эффективности»</p>	<p>Регламентирован порядок проведения актуализации перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности.</p>
2	<p><b>Постановление Правительства РФ от 05.03.2021 № 328</b> «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности»</p>	<p>Скорректированы отдельные акты Правительства РФ по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности.</p> <p>Внесены изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утверждены Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172) и Правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (утверждены Постановлением Правительства РФ от 28.05.2013 № 449).</p> <p>В частности, начиная с 2021 года, отборы инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводятся отдельно в отношении каждого из видов генерирующих объектов, указанных в подпунктах 1–3 пункта 195 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, с датами начала поставки мощности генерирующих объектов, отобранных по их итогам, в период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2035 года.</p>
3	<p><b>Приказ Минэкономразвития России от 22.03.2021 № 131</b> «О требованиях энергетической эффективности в отношении товаров, указанных в приложении к Правилам установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг при осуществлении закупок для обеспечения государственных и муниципальных нужд, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1221»</p>	<p>Минэкономразвития утвердило требования энергоэффективности товаров для госзакупок.</p> <p>С 18 ноября 2021 года заказчики должны устанавливать требования энергоэффективности при закупке товаров со следующими кодами ОКПД2:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 27.11.23, 27.11.24, 27.11.25 – двигатели электрические асинхронные;</li> <li>• 26.40.20 – телевизоры;</li> <li>• 28.13 – насосы для воды;</li> <li>• 27.51.15.110 – комнатные вентиляторы;</li> <li>• 28.25.12 – кондиционеры воздуха.</li> </ul> <p>Новшества не применяются в случае, когда продукция, отвечающая таким требованиям, будет несовместима с товарами заказчика.</p>

## 3 Законодательство в энергосбережении

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
4	<p><b>Постановление Правительства РФ от 31.03.2021 № 501</b> «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики»</p>	<p>В соответствии с пунктом 46 Порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 2 августа 2010 г. № 588, Минэнерго России в инициативном порядке подготовило проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в приложение № 7.3 к государственной программе Российской Федерации «Развитие энергетики» (далее – проект постановления, государственная программа).</p> <p>Постановлением предусмотрена корректировка сведений о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов бюджета Республики Крым на реализацию государственной программы на приоритетной территории Республики Крым на 2020–2022 годы.</p>
5	<p><b>Постановление Правительства РФ от 24.12.2020 № 2255</b> «Об утверждении требований к осветительным устройствам и электрическим лампам, используемым в цепях переменного тока в целях освещения»</p>	<p><b>Постановлением Правительства РФ от 21.12.2020 № 2184</b> внесены изменения в <b>Правила предоставления коммунальных услуг</b>.</p> <p>В основном поправки касаются гарантирующих поставщиков и счетчиков электроэнергии. Из других изменений можно отметить новый абзац в п. 44 Правил, согласно которому отрицательный ОДН должен учитываться при начислениях в последующих периодах.</p> <p>В пункте 81(2) уточнили даты, с которых счетчик считается введенным в эксплуатацию в случае, если исполнитель не соизволил явиться для допуска прибора учета в эксплуатацию. Прежняя редакция предусматривала правила только в отношении счетчиков электроэнергии, теперь эту несправедливость устранили, и показания любого прибора учета можно будет учитывать, если исполнитель коммунальных услуг уклоняется от исполнения своих обязанностей.</p> <p>Также Постановление № 2184 вносит ряд изменений в другие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861);</li> <li>• Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87);</li> <li>• Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178);</li> <li>• Правила, обязательные при заключении управляющей организацией или ТСЖ либо кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями (Постановление Правительства РФ от 14.02.2012 № 124);</li> <li>• Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии (Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442).</li> </ul>
6	<p><b>Постановление Правительства РФ от 11.02.2021 № 161</b> «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»</p>	<p>Утверждена методика расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p>
7	<p><b>Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.03.2021 № 10/2-пр-2021</b> «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»</p>	<p>Установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в виде целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p> <p>Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны быть разработаны в соответствии с требованиями, предусмотренными решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.05.2010 № 16/7 «О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».</p> <p>Установлен перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы, и сроки их проведения.</p> <p>Регулируемым организациям необходимо привести программы в соответствие с требованиями, установленными настоящим решением, в срок до 01.07.2021.</p>

## 3 Законодательство в энергосбережении

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
8	<b>Приказ ФАС России от 30.03.2021 № 266а/21 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере услуг общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи, на 2022–2024 годы и утверждении форм отчетов о фактическом исполнении требований»</b>	Установлены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и их значения, достижение которых должно обеспечиваться в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022–2024 годы субъектов естественных монополий, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

### ЭНЕРГЕТИКА

9	<b>Приказ Минэкономразвития России от 25.01.2021 № 23 «О внесении изменения в пункт 4 Порядка представления декларации о потреблении энергетических ресурсов, утвержденного приказом Минэкономразвития России от 28 октября 2019 г. № 707»</b>	Продлен срок размещения в ГИС «Энергоэффективность» деклараций о потреблении энергетических ресурсов за отчетный 2020 год. Разместить декларации необходимо с 1 августа по 1 ноября 2021 года.
10	<b>Приказ Минэнерго России от 26.01.2021 № 27 «Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации»</b>	<b>Регламентирован порядок проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики РФ.</b> Правила устанавливают требования к порядку планирования, подготовки, проведения, включая методы и средства проведения, и подведения итогов противоаварийных тренировок. В организациях электроэнергетики должны проводиться учебные и контрольные тренировки. Контрольные тренировки проводятся индивидуально с отдельным работником или одновременно с несколькими работниками. С работниками, впервые допускаемыми к самостоятельной работе, в процессе дублирования при подготовке по новой должности должна проводиться индивидуальная контрольная тренировка. По субъектному составу персонала тренировки подразделяются на межсистемные, общесистемные, диспетчерские; станционные и цеховые; объектовые; межсетевые, сетевые, подстанционные и специализированные; подстанционные; специализированные. Приводятся формы программы проведения контрольной противоаварийной тренировки, протокола контрольной противоаварийной тренировки и журнала учета противоаварийных тренировок.
11	<b>Постановление Правительства РФ от 30.01.2021 № 85 «Об утверждении Правил выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»</b>	<b>Регламентирован порядок выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электроэнергии, объектов по производству электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок.</b>

## 3 Законодательство в энергосбережении

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
12	<p><b>Постановление Правительства РФ от 27.02.2021 № 283</b> «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений постановления Правительства Российской Федерации от 26 января 2019 года № 45»</p>	<p><b>Расширен перечень полномочий, осуществляемых Ростехнадзором.</b> В частности, установлено, что теперь Ростехнадзор в числе прочего:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– определяет порядок проведения плановых и внеплановых проверок саморегулируемых организаций в области энергетического обследования;</li> <li>– определяет порядок ведения государственного реестра саморегулируемых организаций в области энергетического обследования и перечень включаемых в него сведений;</li> <li>– ведет государственный реестр саморегулируемых организаций в области энергетического обследования.</li> </ul> <p>Ранее указанные полномочия осуществлялись Минэкономразвития России.</p>
13	<p><b>Постановление Правительства РФ от 09.02.2021 № 139</b> «О внесении изменений в Правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии»</p>	<p>Изменяется порядок расчета величины скорректированных удельных капитальных затрат. Вводятся правила расчета величины сниженных удельных капитальных затрат и расчетного удельного размера средств бюджетной поддержки.</p>
14	<p><b>Постановление Правительства РФ от 10.02.2021 № 146</b> «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности»</p>	<p>Утверждены изменения, которые вносятся в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».</p>
15	<p><b>Распоряжение Правительства РФ от 13.02.2021 № 350-р</b> «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») по развитию рынка малотоннажного сжиженного природного газа и газомоторного топлива в Российской Федерации на период до 2025 года»</p>	<p>Утвержден план мероприятий («дорожная карта») по развитию рынка малотоннажного сжиженного природного газа и газомоторного топлива в Российской Федерации на период до 2025 года.</p>
16	<p><b>Приказ Минэнерго России от 16.02.2021 № 74</b> «Об утверждении Порядка составления, утверждения и ведения бюджетных смет Минэнерго России»</p>	<p>Утвержден Порядок составления, утверждения и ведения бюджетных смет Минэнерго России.</p>
17	<p><b>Постановление Правительства РФ от 27.02.2021 № 283</b> «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений постановления Правительства Российской Федерации от 26 января 2019 г. № 45»</p>	<p>Полномочия по осуществлению государственного надзора за деятельностью саморегулируемых организаций в области энергетического обследования переданы Ростехнадзору. Ранее указанный вид надзора осуществлялся Минэкономразвития России.</p>

## 3 Законодательство в энергосбережении

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
18	<p><b>Приказ ФАС России от 24.12.2020 № 1263/20 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2021 год»</b></p>	<p>Внесены изменения в приказ ФАС России от 24 декабря 2020 года № 1263/20 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2021 год».</p>
19	<p><b>Приказ Минэнерго России от 26.02.2021 № 88 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021–2027 годы».</b></p>	<p>Утверждены схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021–2027 годы.</p>
20	<p><b>Постановление Правительства РФ от 31.03.2021 № 496 «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и признании утратившим силу подпункта «б» пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу отнесения территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1446»</b></p>	<p><b>Урегулированы некоторые вопросы в целях обеспечения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.</b></p> <p>В целях обеспечения равенства единых котловых тарифов для всех потребителей услуг, расположенных на территории одного субъекта РФ и принадлежащих к одной группе (категории), из числа тех, в отношении которых предусмотрена дифференциация тарифов на электроэнергию (мощность), а также в целях исполнения обязательств гарантирующих поставщиков по договорам поставки электрической энергии и мощности, территориальная сетевая организация заключает договор по передаче электрической энергии (мощности) с иной территориальной сетевой организацией при соблюдении установленных обязательных условий.</p> <p>В заключенном договоре объем услуг, оказанных иной территориальной сетевой организацией, определяется:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в точках разграничения балансовой принадлежности иной территориальной сетевой организации и потребителей электроэнергии (мощности), имеющих договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком;</li> <li>• и (или) при наличии положительного сальдо перетока электрической энергии из сетей иной территориальной сетевой организации в сети смежных с ней территориальных сетевых организаций в рамках одного субъекта РФ – в точках разграничения балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства иной территориальной сетевой организации и смежных с ней территориальных сетевых организаций.</li> </ul>

## 3 Законодательство в энергосбережении

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
21	<b>Постановление Правительства РФ от 31.03.2021 № 501</b> «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики»	Постановлением предусмотрена корректировка сведений о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов бюджета Республики Крым на реализацию государственной программы на приоритетной территории Республики Крым на 2020–2022 годы.
22	<b>Приказ Минэкономразвития России от 31.03.2021 № 152</b> «Об утверждении методических рекомендаций по выбору в субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях оптимальной ценовой категории для расчетов с гарантирующими поставщиками за потребленную электрическую энергию для целей освещения автомобильных дорог»	<b>Рекомендован порядок выбора в регионах и муниципальных образованиях оптимальной ценовой категории для расчетов с гарантирующими поставщиками за потребленную электроэнергию для целей освещения автодорог.</b> Содержатся рекомендации по выбору ценовых категорий, основные правила и порядок изменения ценовых категорий. В приложении указаны ключевые характеристики каждой ценовой категории, а также специфические особенности их применения.
23	<b>Приказ Ростехнадзора от 01.04.2021 № 132</b> «Об утверждении Временного порядка ведения Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственного реестра саморегулируемых организаций в области энергетического обследования и перечня включаемых в него сведений»	<b>Установлены временные правила ведения государственного реестра саморегулируемых организаций в области энергетического обследования.</b> Ведение реестра осуществляется Управлением государственного энергетического надзора Ростехнадзора. Реестр ведется на электронном носителе путем внесения реестровых записей.
24	<b>Приказ Минэкономразвития России от 13.05.2021 № 263</b> «О внесении изменений в приказ Минэкономразвития России от 15 июля 2020 г. № 425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды»	Внесены изменения в приказ Минэкономразвития России от 15 июля 2020 г. № 425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды».

## СТРОИТЕЛЬСТВО

25	<b>Постановление Правительства РФ от 12.02.2021 № 168</b> «О внесении изменений в Положение о резервировании земель для государственных или муниципальных нужд»	<b>Уточняется порядок резервирования земель для государственных или муниципальных нужд.</b> В частности, уточняется, что решение о резервировании земель, принятое органами государственной власти или органами местного самоуправления, подлежит размещению на официальном сайте органа государственной власти или органа местного самоуправления, принявшего решение о резервировании земель. Утрачивают силу отдельные положения (в частности, положение о том, что решение о резервировании земель принимается по отношению к земельным участкам, находящимся в пределах одного кадастрового округа).
----	---	---

## 3 Законодательство в энергосбережении

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
26	<b>Постановление Правительства РФ от 20.02.2021 № 237</b> «О внесении изменений в методику расчета нормативов финансовой устойчивости единого института развития в жилищной сфере»	Утверждены изменения, которые вносятся в методику расчета нормативов финансовой устойчивости единого института развития в жилищной сфере, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 13 октября 2020 г. № 1680 «О вопросах, связанных с обеспечением финансовой устойчивости единого института развития в жилищной сфере».
27	<b>Приказ Минстроя России от 01.03.2021 № 99/пр</b> «Об утверждении Плана разработки и утверждения сводов правил и актуализации ранее утвержденных строительных норм и правил, сводов правил на 2021 г.»	Утвержден План разработки и утверждения сводов правил и актуализации ранее утвержденных строительных норм и правил, сводов правил на 2021 год.
28	<b>Письмо Минстроя России от 05.03.2021 № 5336-ОГ/08</b> «О строительстве объектов индивидуального жилищного строительства и садовых домов»	Сообщается, в частности, что для целей выполнения кадастровых работ, подготовки технического плана объекта ИЖС, садового дома, осуществления государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав на указанные объекты до 1 марта 2026 года не требуется наличие в представленных в орган регистрации прав документах уведомления о планируемом строительстве, уведомления об окончании строительства или реконструкции.
29	<b>Постановление Правительства РФ от 18.03.2021 N 395</b> «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования».	<b>Вступили в силу изменения в отдельные акты Правительства РФ по вопросам привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации с применением инновационного энергетического оборудования.</b> Изменения внесены в: • Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172; • Правила определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 № 43. Уточняется, что в 2021 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок до 1 мая и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2027 года.
30	<b>Приказ Минстроя России от 29.03.2021 № 189/пр</b> «О внесении изменений в классификатор строительных ресурсов»	С 1 мая 2021 года введена в действие новая редакция Классификатора строительных ресурсов.
31	<b>Постановление Правительства РФ от 07.06.2021 № 865</b> «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»	<b>Устав публично-правовой компании «Фонд защиты прав граждан – участников долевого строительства» приведен в соответствие с дополнением функций и полномочий публично-правовой компании «Фонд защиты прав граждан – участников долевого строительства», внесенных Федеральным законом от 30.12.2020 № 542-ФЗ.</b> В частности, Фонд наделен полномочием по реализации совместных с органами исполнительной власти субъектов РФ программ, направленных на строительство (завершение строительства) многоквартирных домов на земельных участках, принадлежащих Фонду, с последующей передачей части жилых помещений органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации для их предоставления гражданам, нуждающимся в улучшении жилищных условий, гражданам, переселяемым из аварийного жилищного фонда, детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей, гражданам, имеющим низкий уровень дохода, гражданам, страдающим тяжелой формой хронических заболеваний, многодетным семьям.

## 3 Законодательство в энергосбережении

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
32	<b>Федеральный закон от 05.04.2021 № 79-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</b>	<b>Вступает в силу закон о «гаражной амнистии».</b> В частности, устанавливается, что до 1 сентября 2026 года гражданин, использующий гараж, являющийся объектом капитального строительства и возведенный до дня введения в действие Градостроительного кодекса РФ (30 декабря 2004 года), имеет право на предоставление в собственность бесплатно земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором он расположен, если: • земельный участок для размещения гаража был предоставлен гражданину или передан ему какой-либо организацией (в том числе с которой этот гражданин состоял в трудовых или иных отношениях) либо иным образом выделен ему либо право на использование такого земельного участка возникло у гражданина по иным основаниям; • земельный участок образован из земельного участка, предоставленного или выделенного иным способом гаражному кооперативу либо иной организации, при которой был организован гаражный кооператив, для размещения гаражей, либо право на использование такого земельного участка возникло у кооператива (организации) по иным основаниям и гараж и (или) земельный участок, на котором он расположен, распределены соответствующему гражданину на основании решения общего собрания членов гаражного кооператива либо иного документа, устанавливающего такое распределение.
33	<b>Постановление Правительства РФ от 09.04.2021 № 566 «О внесении изменений в приложение к Правилам выплаты возмещения гражданам, являющимся членами жилищно-строительного кооператива или иного специализированного потребительского кооператива, который создан в соответствии со статьей 201.10 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)» и которому были переданы права застройщика на объект незавершенного строительства и земельный участок»</b>	<b>Скорректирована формула, по которой определяется размер возмещения гражданину – члену потребительского кооператива, которому переданы права застройщика на проблемный объект.</b> Формула дополнена еще одним показателем, участвующим в расчете размера возмещения. Теперь при расчете размера возмещения будет учитываться доля гражданина – члена кооператива в праве собственности на жилое помещение, которой он обладал бы после госрегистрации права собственности.
34	<b>Письмо Минстроя России от 03.06.2021 № 23038-ИФ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительства во II квартале 2021 года»</b>	Минстрой России дополнительно информирует о рекомендуемой величине индексов изменения сметной стоимости строительства во II квартале 2021 года.

### ЖКХ

35	<b>Федеральный закон от 11.06.2021 № 214-ФЗ «О внесении изменений в статью 157 Жилищного кодекса Российской Федерации и Федеральный закон «О государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства»</b>	<b>Предусматривается ответственность за нарушение порядка расчета платы за коммунальные услуги перед собственником жилого дома</b>
36	<b>Письмо Минстроя России от 06.06.2021 № 23350-ИФ/04 «Об исчислении и взимании платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод»</b>	В связи с многочисленными обращениями организаций, осуществляющих водоотведение, абонентов и иных лиц Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» разъясняет вопросы об исчислении и взимании платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод.

## 3 Законодательство в энергосбережении

№	Наименование нормативного правового акта	Основные требования
37	<b>Письмо Минстроя России от 24.05.2021 № 20889-ОЛ/16</b> <i>«Об обращении с твердыми коммунальными отходами»</i>	Минстрой России разъясняет основания и порядок заключения договоров между ресурсоснабжающими организациями, региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами и собственниками помещений в многоквартирном доме, содержащих положения о предоставлении коммунальных услуг, договоров на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами.
38	<b>Постановление Правительства РФ от 01.02.2021 № 93</b> <i>«О признании утратившим силу пункта 79 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»</i>	Признан утратившими силу пункт 79 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».
39	<b>Постановление Правительства РФ от 18.03.2021 № 414</b> <i>«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»</i>	<b>Вступили в силу изменения в отдельные акты Правительства РФ в области обращения с твердыми коммунальными отходами.</b> Изменения внесены, в частности: • в Основы ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами и Правила регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (утверждены Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484); • в Правила проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора (утверждены Постановлением Правительства РФ от 03.11.2016 № 1133); • в Правила обращения с твердыми коммунальными отходами (утверждены Постановлением Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156). Регулируемая организация ведет отдельный учет доходов и расходов, массы и объема ТКО, обращение с которыми осуществляет, по каждому такому виду деятельности.
40	<b>Приказ Минстроя России от 09.12.2020 № 758/пр</b> <i>«Об утверждении методических рекомендаций по принятию субъектом Российской Федерации решений о внесении изменений в региональную программу капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах»</i>	В соответствии с частью 4.1 статьи 168 Жилищного кодекса Российской Федерации, утверждены методические рекомендации по принятию субъектом Российской Федерации решений о внесении изменений в региональную программу капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах.
41	<b>Распоряжение Правительства РФ от 16.03.2021 № 640-р</b> <i>«О долгосрочной программе развития производства сжиженного природного газа в Российской Федерации»</i>	Утверждена долгосрочная программа развития производства сжиженного природного газа в Российской Федерации, включающая план мероприятий по реализации долгосрочной программы развития производства сжиженного природного газа в Российской Федерации (далее – план мероприятий). Координатором деятельности федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и организаций по реализации плана мероприятий назначено Минэнерго России.



# ЭКО·ТЭК

Информационно-аналитический журнал  
Экономика Кировской области  
и топливно-энергетический комплекс

## ЭНЕРГЕТИКА РЕГИОНА



- Химическая очистка теплообменного оборудования как основа энергосбережения
- «У нас глаза горят!»: как МУП «Водоканал» меняет представление о сервисной компании
- Реконструкция теплосетей под контролем «Т Плюс»
- Пресечено хищение более 250 тысяч кВт\*ч электроэнергии
- Будущее учета в тепле и воде: из точки А в точку В

## ХИМИЧЕСКАЯ ОЧИСТКА ТЕПЛООБМЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ КАК ОСНОВА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ



С. Н. Зырянов,  
начальник отдела ПТО КОГУП  
«Агентство энергосбережения»,  
г. Киров

**В**о всем мире проблема образования отложений в технологическом и теплообменном оборудовании, а также в трубопроводах весьма актуальна. В процессе эксплуатации на стенках котлов теплообменников трубопроводов и отопительных приборах образуется накипь и известковый налет, появляются ржавчина и различные наросты, затрудняющие работу отопительных систем и водонагревателей. В результате происходит снижение теплоотдачи и значительно уменьшается эффективность использования оборудования.

Довести технические показатели и увеличить КПД оборудования до заводских параметров помогают современные методы очищения труб, радиаторов и теплообменников специальными промывочными установками, в комплектацию которых входит циркуляционный

насос. Его основной функцией является обеспечение принудительного передвижения закаченного в систему реагента, при помощи которого удаляется большинство загрязнений.

Специалисты КОГУП «Агентство энергосбережения», осуществляющие промывку, считают, что существует множество различных способов для очистки трубного пространства, внутренних поверхностей нагрева теплообменного оборудования: механические, химические, гидродинамические, с применением различного оборудования (шарошек, фрез, вращающихся насадок и прочего). Но каждый из этих способов имеет свои ограничения, они обладают рядом особенностей, которые не всегда эффективны, могут привести к различным повреждениям очищаемых поверхностей, не обладают универсальностью.

## Энергетика региона

Правильному выбору способа очистки предшествует глубокий и всесторонний анализ состояния теплообменных систем. Именно такой анализ позволяет специалистам КОГУП «Агентство энергосбережения» качественно и на высоком уровне решать сложные задачи.

### ПРЕИМУЩЕСТВА ХИМИЧЕСКОЙ ОЧИСТКИ:

- полное удаление отложений и накипи в растворенном состоянии;
- отсутствие образования пробок в результате отрыва крупных частиц накипи во время процесса очистки;
- удаление застарелых пробок и отложений;
- не требуется демонтаж оборудования;
- быстрота процесса очистки;
- проведение процесса очистки не зависит от сезона;
- эффективность очистки не зависит от сложности трубопроводов и обвязки оборудования.

Химическая промывка позволяет избавиться от накипи и налета намного быстрее и проще, но у данного метода есть и отрицательные стороны:

- слишком длительный процесс может повредить поверхность металла;
- короткий период воздействия наверняка оставит участки с нерастворенными наростами.

Избежать подобных ситуаций поможет использование качественных реагентов, а также четкое выполнение технологии очистки теплообменного и отопительного оборудования.

Следует обратить внимание на состояние и возраст отопительной системы. Возможно, рациональнее будет не промывать ее, а произвести замену. Забитые (загрязненные) поверхности теплообменников способны привести к покупке нового котла, поэтому следить за ним требуется регулярно, не допуская фатальной поломки. Для этого и предусматриваются профилактические меры, заключающиеся в своевременной промывке оборудования.



Загрязнение на котлах

### Сергей Зырянов, начальник производственно-технического отдела КОГУП «Агентство энергосбережения»:

– Отложения на стенках теплообменного оборудования в 0,2 миллиметра дают потери при теплообмене в среднем до 8%. Нетрудно подсчитать, какие затраты происходят по этой причине, а если взять во внимание, что толщина отложений в некоторых случаях достигает двух миллиметров и выше, то сумма потерь возрастает многократно. Кроме того, установлено, что наличие отложений ведет к возникновению водородных повреждений, коррозионному и эрозионному разрушению металлических поверхностей. В итоге при падении тепловой эффективности сокращается срок службы и ресурс теплоэнергетических установок».

### Специалисты КОГУП «Агентство энергосбережения» для промывки оборудования применяют разные технологии и различные химические составы, наиболее подходящие в конкретном случае.

#### Применяемые сотрудниками КОГУП «Агентство энергосбережения» технологии обеспечивают:

- удаление отложений и накипи с теплопередающих поверхностей;
- увеличение тепловой эффективности оборудования;
- бережное отношение к металлу.

#### Ожидаемый эффект от очисток теплообменного оборудования:

- снижение потребления энергоресурсов на 6–14%;

- увеличение сроков эксплуатации оборудования;
- увеличение тепловой эффективности оборудования;
- экономия финансовых средств.

Химическая очистка является наиболее экономичной альтернативой капитальному ремонту трубопроводов и теплообменного оборудования, зачастую вдвое продлевая срок их эксплуатации, а ее стоимость почти в 10 раз ниже.

## Энергетика региона

Опыт работы и накопленная статистика говорят о высокой эффективности применяемой технологии и ряде бесспорных преимуществ перед другими способами удаления отложений и накипи. В некоторых случаях химическая очистка – это единственный надежный и эффективный способ избавиться от отложений, так как он позволяет полностью перевести отложения в растворенное состояние и удалить их из системы. При этом обеспечивается полная сохранность оборудования.

Широкое применение данный метод получил при очистке внутридомовых систем отопления и отслуживших свой срок чугунных радиаторов (батарей). Химико-технологическая очистка продлевает срок их службы и позволяет полностью восстановить теплоотдачу. Применение технологии позволяет получить эффект

Труба до промывки...

...и после промывки



**Залогом эффективной очистки теплообменного оборудования является правильный выбор исполнителя работ. Профессионализм, репутация, качество должны стать главными критериями. Именно этими качествами обладают сотрудники производственно-технического отдела КОГУП «Агентство энергосбережения»**

### ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ СТОИМОСТЬ УСЛУГ КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Наименование работ	Сроки выполнения работ, дней	Ориентировочная стоимость работ с учетом всех коэффициентов, тыс. руб.
<b>Очистка систем отопления жилых и общественных зданий</b>		
Пятиэтажный жилой дом	3–5	24–70*
Девятиэтажный жилой дом	5–10	40–90*
<b>Очистка водоводяных, пароводяных подогревателей (бойлеров), пластинчатых теплообменников</b>		
ПВ168х4	1–2	10–20*
ПВ273х4	1–2	20–45*
<b>Очистка паровых и водогрейных котлов всех типов и мощностей</b>		
ДКВр 10-13	3–5	100–160*
Универсал 6	2–4	25–50*
КВ-ГМ-4	3–5	35–60*

\* Более точную стоимость можно узнать по запросу в ответном письме. В таблице представлен не полный список работ.

как теплоэнергетикам, так и потребителям, так как в очищенных теплосистемах за счет уменьшения сопротивления улучшаются гидравлические параметры и уменьшается температура обратной сетевой воды.

Для максимального эффекта от промывки систем отопления КОГУП «Агентство энергосбережения» рекомендует производить промывку со снятием батарей и отдельную их промывку. Заметим, что при общей промывке системы не всегда удается промыть все полости и секции радиаторов. Промывка со снятием позволяет промыть каждый радиатор с максимальным эффектом.

**Стоимость работ формируется исходя из модели котла, местонахождения, площади поверхности теплообмена, водяного объема и степени загрязненности.**

**Поможем вам подготовиться к отопительному сезону!**

610047, г. Киров, ул. Уральская, д. 7, КОГУП «Агентство энергосбережения»

**Сергей Николаевич Зырянов**

Телефон +7-912-712-7020  
E-mail: pto@energy-saving

## «У НАС ГЛАЗА ГОРЯТ!»: КАК МУП «ВОДОКАНАЛ» МЕНЯЕТ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ О СЕРВИСНОЙ КОМПАНИИ



Д. И. Ухин,  
директор МУП «Водоканал»,  
г. Киров

**2020 год стал первым полноценным годом работы для МУП «Водоканал». Директор компании Дмитрий Ухин рассказал, к чему стремится предприятие сегодня, почему на первом месте должен стоять сервис, а не копание ям, и как все это поможет кировчанам жить комфортнее.**

**С**овременный МУП «Водоканал» появился в 2019 году, 30 июля предприятию передали городские сети водоснабжения и обязанность обеспечивать кировчан холодной водой.

– Я пришел в мае 2019 года за два с половиной месяца до перехода сетей. У нас было двухэтажное разваливающееся здание, 15 работников, 50 миллионов рублей долгов перед налоговой, арестованные счета и полное отсутствие техники. За два месяца нужно было подготовиться к обслуживанию всего города: найти 700 работников, купить 30 машин и взять кредит на 200 миллионов рублей. А сети

нам передали в мой день рождения, тогда еще появилась статья в СМИ, что мне подарили «Водоканал», – рассказал Дмитрий Ухин.

В августе 2019 года месячная выручка «Водоканала» составила 15 миллионов рублей, а сегодня это уже 180 миллионов рублей. На прямых расчетах с предприятием находится 211 тысяч лицевых счетов – 90% населения Кирова. И всю эту базу МУП собирал вручную, потому что компания, обслуживающая сети до этого, решила информацию не передавать. Ни об абонентах, ни о состоянии самих коммуникаций.

## Главное – сервис

– Мы считаем, что сервис – это важно. Мы ушли от РКЦ и принимаем население в своем уютном офисе. Делаем новый красивый и удобный личный кабинет. Работаем над качеством ответов колл-центра. Чиновники любят смотреть, как копают ямы, но мы немного не про это. Мне, как жителю, совершенно без разницы кто и что копает, мне важно, чтобы у меня круглосуточно была вода надлежащего качества и удобный способ взаимодействия с ресурсной организацией. Именно в этом направлении мы и идем, – говорит Дмитрий Ухин.

И этот подход разительно отличается от политики большинства организаций в области.

По статистике «Водоканала» показания счетчиков примерно 30–40% кировчан (а это около 60 тысяч человек) все еще передает по телефону. Именно поэтому с 20 по 25 число любого месяца в компанию так сложно дозвониться.

Решением может стать новый удобный личный кабинет. Сейчас он запущен в тестовом режиме. Любой абонент «Водоканала» может зарегистрироваться или зайти по логину и паролю от предыдущей версии кабинета, чтобы передать показания или оплатить счета. Со временем станут доступны такие услуги, как запись на поверку счетчиков, пере-

дача данных о поверке и даже заказ справок.

Кто-то из кировчан уже оценил личный кабинет и провел там восемь часов за один день. В «Водоканале» шутят, что смогли сделать площадку интереснее, чем соцсети. Хотя это может быть и сигнал о проблеме, которую нужно исправить. Примерно через три месяца старый личный кабинет будет закрыт совсем и останется только новый.

Еще одним показателем качественного сервиса в «Водоканале» считают длительность общения клиента и оператора колл-центра. Если при запуске услуги среднее время разговора составляло три с половиной минуты, то сейчас оно сократилось до полутора минут. Но Дмитрий Ухин считает, что даже это много. При этом важно, чтобы человек получил необходимую информацию и не остался обиженным.

**«Копать, ради того, чтобы копать, мы не будем»**

– Мы получили гигантскую систему, о проблемах которой не имели понятия и даже не знали, как это все эксплуатировалось. А нам уже дали задание сделать инвестпрограмму. За прошлый год мы провели полное обследование сетей,

актуализировали схему водоснабжения и водоотведения города Кирова и к 1 июня представим проект документа, – сообщает директор.

По планам инвестпрограмма рассчитана на десять лет начиная с 2022 года, но, если финансирование будет достаточным, весь объем работ реально провести и за пять лет. Пока основа плана для получения инвестиций такая: взять кредит в банке, реализовать все мероприятия как можно быстрее, получить необходимый эффект в виде операционной экономии и за счет этих средств вернуть займ.

– Экология – хорошая вещь. Но она никогда не окупается, собственно, как надежность и качество. Например, реконструкция очистных сооружений приводит лишь к увеличению операционных расходов. Сейчас у нас условно три блока, а будет шесть, увеличатся затраты на электроэнергию, необходим дополнительный персонал, но зато очистка станет лучше. Это прямые затраты, которые никак не вернуть. Окупаются энергоэффективность, автоматизация, цифровизация и персонал, – отметил Дмитрий Ухин.

Массово переключать водоводы «Водоканал» тоже не собирается. Как говорит директор, сведение аварийности к нулю возможно лишь на короткий период, вложить в это потребуются несколько десятков миллиардов рублей, а эффект будет небольшой. Поэтому в планах он обозначил лишь один участок, который точно пойдет на реконструкцию – 1,7 километра водовода в центре города.

**21,7** млн рублей

**чистая прибыль  
МУП «Водоканал»  
за 2020 год**

Остальные трубы будут менять точечно и лишь по необходимости. Потому что, если есть кусок трубы 1946 года, но на нем не было аварий 30 лет, трогать его не стоит. В то же время существуют сравнительно новые сети, утечки на которых случаются каждые две недели.

– Вся сеть у нас есть в электронном виде, и мы видим, где инциденты происходят чаще всего. Именно в таких местах мы и работаем. Поэтому я не могу сказать на десять лет вперед, какие сети нужно переключать. Мы закладываем



## Энергетика региона

условный объем работ на каждый год, например, полтора–два километра сетей, а потом решаем, где именно заменить водовод важнее. Это большая работа, но текущая, а не в рамках инвестпрограммы, – пояснил руководитель.

### Что войдет в инвестпрограмму?

**1. Реконструкция водоочистных сооружений в Корчемкино.** Вода, идущая из Корчемкино и так отвечает всем нормам СанПиН, но предприятие хочет сделать ее еще лучше, сократив расход реагентов. Чем меньше химических веществ в нее добавляется, тем лучше и вкуснее получается продукт. Кроме того, сократятся расходы на электроэнергию и те же самые реагенты, а еще произойдет автоматизация процесса, чтобы исключить влияние человеческого фактора на систему.

**90,6%**  
населения Кирова

находится на прямых расчетах с МУП «Водоканал»

**2. Автоматизация всех станций.** Все насосные станции «Водоканал» хочет собрать в одном информационном поле. Это обеспечит более эффективную управляемость, экономию электроэнергии и даже уменьшит аварийность на сетях. Все за счет того, что насосы будут работать тогда, когда это необходимо.

**3. Очистные сооружения канализации.** «Это гигантский проект, с которым мы еще думаем, как правильнее поступить. Есть программа-минимум на 1,4 миллиарда рублей. Она позволит привести существующие системы в хорошее состояние. Но у нас есть наилучшие доступные технологии, для их реализации нужно 5 миллиардов рублей, из-за массового роста цен может получиться и дороже. В этом случае мы получим кристально чистую воду питьевого качества. Это круто, но важно оценить, есть ли смысл так очищать стоки», – комментирует этот пункт Дмитрий Ухин.



**4. Окончание строительства водовода с очистными сооружениями из Корчемкино.** Всего в Киров из Корчемкино их идет восемь штук. Последний не достроен, не хватает около двух километров и предприятие намерено его завершить ради надежности всей системы.

**5. Объединение очистных сооружений в пригороде.** Лянгасово, Дороницы, Захарищевы, Победилово – в каждом из этих районов города построены свои очистные сооружения. «Водоканал» считает, что это неправильно и их стоит объединить. Оставить решили объект в Лянгасово, потому что здесь он находится за чертой поселения, а, например, в Дороницах – в середине села, вокруг построены дома, и жители жалуются на

запах. Работы начнут уже этим летом, а в дальнейшем продолжат в рамках инвестпрограммы.

Есть и масштабные планы на получение федеральных средств по программе «Чистая вода». В Коминтерне с ресурсом большие проблемы. Есть старые скважины, воды на всех не хватает и к тому же в некоторых местах она некачественная, присутствуют бор и барий. «Водоканал» предлагает протянуть водовод под Вяткой и поставлять в Коминтерн воду из Корчемкино. Специалисты предприятия уже разработали проектную документацию, сейчас она проверяется администрацией, а потом отправится на госэкспертизу. Это перспектива 2022–2023 годов, но наличие в микрорайоне



стабильного источника нормативной воды поможет качественнее развиваться и строительству. Очистные сооружения в микрорайоне тоже старые и маленькие, и работают на пределе своих возможностей. Поэтому канализацию рассчитывают провести через Вятку в обратную сторону и направить весь сток на очистные сооружения Кирова.

Большой вопрос с водой в Нововятске тоже хотят решить через «Чистую воду». И сюда можно провести водовод из Корчемкино, правда местные жители привыкли пить подземную воду и не хотят принимать изменения. Проблема в том, что местная подземная вода, как и в Коминтерне, содержит ненормативные бор и барий. Сейчас идут дискуссии,

встречи предприятия с жителями, обсуждения. Какое решение будет принято в итоге, пока никто не знает.

### «Мы фактически выступаем ливневкой»

Наверное, мало кто знает, но канализационные сети «Водоканала» отчасти работают как городская ливневка. Реализует предприятие 32 миллиона кубометров воды, а на очистные сооружения канализации приходит 52 миллиона кубометров каждый месяц. Излишки появляются от дождей и таяния снега.

Это плохо и мешает качественной работе. Во-первых, потому что на очистные сооружения поступает практически не загрязненная вода, а очистка осуществляется биологическим методом. Микроорганизмы питаются органическими загрязнениями, а когда они отсутствуют в стоках, питаются им нечем, и они погибают. Во-вторых, приходящая вода ниже по температуре, чем должна быть, в этом



## Энергетика региона

случае микроорганизмы умирают от холода.

– Все прошлое лето мы штопали канализацию, восстанавливали люки, провалы, изучали каждый уголок. Уже в этом апреле мы приняли на полтора миллиона кубометров меньше, а значит вода теплее, очистка происходит лучше, и, кроме того, уменьшается расход электроэнергии, потому что приходится перекачивать меньшие объемы. Вот и представьте: такая утилитарная вещь, как штопанье колодцев, может дать нам экономию в 15–20 миллионов рублей каждый месяц, – говорит топ-менеджер.

### Что заметят жители?

В пригороде этой зимой столкнулись с большой проблемой – промерзание водоводов. Причины две: слишком сильное промерзание земли (до двух метров) и ненормативное размещение труб (на глубине 1–1,5 метра). Предприятие уже готовится переложить часть водовода на глубину 2–2,5 метра, но решение проблемы зависит не только от самого «Водоканала». Большинство промерзаний возникло в частном секторе, где

муниципальные трубы идут лишь до границы земельного участка, а часть коммуникаций вовсе бесхозные. Поэтому важно, чтобы и жители углубили сети на своих землях, а к этому большинство кировчан пока не готово. Между тем, земля до сих пор до конца так и не оттаяла.

на **25%**  
снизилось количество  
аварий

на водопроводных сетях  
за 2020 год

Зато есть и хорошие новости. С 1 июля 2021 года «Водоканал» снижает тариф на водоснабжение и водоотведение для жителей пригорода на 1–18%. Это Лянгасово, Дороници, Победилово, Нововятск и еще часть населенных пунктов. Плата за услуги здесь сравняется с городским тарифом.

Кроме этого, в Кирове станет больше люков, которые не проваливаются и не торчат из дорожного полотна.

– Нас тоже интересует, чтобы наши люки и колодцы оставались целыми (Вспомним часть про ливневку. – *Прим. ред.*). Поэтому в прошлом году мы



попробовали поставить девять плавающих люков. Почти все пережили зиму очень хорошо. Это дороже, сложнее с точки зрения технологии, но зато надежнее. Нашли регламент «Мосводоканала» и посмотрели, как они их ставят. Нам интересно, мы горим этим. Я сейчас езжу по Москве и всегда смотрю на дорогу, как у них люки сделаны. На этот год мы планировали поставить еще десять плавающих люков, – рассказал Дмитрий Ухин.

Кроме этого, у кировчан станет реже пропадать холодная вода из-за аварий и раскопок. На это лето предприятие планировало восстановить 25 закольцовок – система, при которой у каждого дома есть альтернативный способ подключения к водоснабжению. В Кирове они есть, но почему-то просто не работают.



## РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОСЕТЕЙ ПОД КОНТРОЛЕМ «Т ПЛЮС»

В Кировском филиале «Т Плюс» состоялось рабочее совещание с представителями подрядных организаций, работающих на объектах реконструкции теплосетей в Кирове. Директор Кировского филиала энергокомпании Сергей Береснев поставил задачу: не допустить срыва по срокам и качеству проведения работ, а где это возможно, взять на себя повышенные обязательства и завершить работы раньше.



О. Г. Прохоренко,  
руководитель регионального центра  
стратегических коммуникаций

В текущем году с принятием концессионного соглашения объем работ по реконструкции в Кирове увеличен многократно. Только трубопроводов предстоит заменить на новые в ППУ-изоляции около 40 километров. Это в три раза больше чем в 2019-м. Но увеличение количества объектов не должно повлиять на сроки их сдачи и качество.

– Хочу обратиться к каждому из вас с просьбой: посмотреть внутренние резервы, найти дополнительные силы и максимально ускорить ход работ на объектах, сократив тем самым сроки отключения потребителей, – обратился к присутствующим Сергей Береснев. – А на тех объектах, где работы сопряжены с ограничениями движения транспорта, организовать их в две смены или даже в круглосуточном режиме. Чтобы наши потребители, все жители города Кирова не могли упрекнуть нас в затягивании сроков. Уверен, эта задача вам под силу.

На сегодняшний день уже сдано в эксплуатацию пять объектов теплосетей.



С. А. Береснев,  
директор Кировского филиала  
«Т Плюс»

Еще на шести объектах ведется благоустройство после выполнения монтажных работ. Всего из тридцати шести километров КТК приняли в эксплуатацию 18 километров трубопроводов, что составляет 50% от плана 2020 года. Пока подрядчиками не допущено ни одного отклонения от графика проводимых работ. Первые же объекты были сданы даже с опережением от трех недель до двух месяцев. Несмотря на это, в ходе рабочей встречи многие подрядчики взяли на себя дополнительные обязательства по сокращению сроков работ без ущерба качеству.

– Особое внимание прошу уделить тем объектам, где введено ограничение движения транспорта, а также улицы и дворы, где в 2020 году проводится ремонт и благоустройство по федеральным программам «Безопасные и качественные дороги» и «Комфортная городская среда». Это улицы Космонавта Волкова, Риммы Юровской, Производственная, 15, Дзержинского, 64, Грибоедова, Металлургов, Солнечная, 31, – сказал директор Кировского филиала «Т Плюс» Сергей Береснев.

В завершение встречи он вручил представителям подрядных организаций символические подарки на прошедший День строителя – настенные часы, которые будут напоминать о времени, оставшемся до часа «Х», когда в Кирове начинается отопительный сезон.

## ПРЕСЕЧЕНО ХИЩЕНИЕ БОЛЕЕ 250 ТЫСЯЧ КВТ\*Ч ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



*О. Маковеева,  
начальник отдела по связям  
с общественностью «Россети Центр  
и Приволжье Кировэнерго»*

**В первом квартале 2021 года специалисты «Россети Центр и Приволжье Кировэнерго» продолжают работу по выявлению и пресечению незаконного потребления электроэнергии. В этот период наибольший объем хищений зафиксирован в Слободском, Советском и Котельничском районах Кировской области.**

**С** января по март 2021 года специалисты Кировэнерго провели 247 рейдов по потребителям с целью выявления бездоговорного и безучетного потребления электрической энергии. В ходе проверок энергетика производили осмотры энергопринимающих устройств на предмет незаконных подключений и оценивали корректность работы приборов учета. По итогам этой работы выявлено 46 случаев безучетного и один факт бездоговорного потребления на общий объем 255538 кВт\*ч. При этом три потребителя для искажения показаний приборов учета применяли неодимовые магниты.

и организациями, работающими в сфере торговли.

Так, в Слободском районе зафиксирован случай безучетного потребления электрической энергии на общий объем более тридцати тысяч кВт\*ч. В ходе рейда установлено, что потребитель нарушил целостность пломбировочного материала на приборе учета электроэнергии и вводном коммутационном аппарате. Теперь ему придется заплатить за незаконное энергопотребление 267 тысяч рублей.

Энергетики намерены последовательно добиваться возмещения ущерба, причиненного энергокомпаниями всеми недобросовестными потребителями. Напомним, что сегодня в законодательстве предусмотрены довольно жесткие санкции для расхитителей электроэнергии. В случае выявления хищений нарушитель не только компенсирует ущерб электросетевой компании, но и привлекается к уголовной или административной ответственности с выплатой штрафа. С 9 июня 2019 года в России действуют поправки в КоАП РФ, согласно которым вдвое выросли штрафы за повторное самовольное подключение к электрическим сетям и за повторное самовольное (безучетное) энергопотребление. В таких случаях нарушители – физические лица обязаны выплатить от пятнадцати до тридцати тысяч рублей, юридические лица – от двухсот до трехсот тысяч рублей. Должностных лиц могут отстранить от деятельности на срок от двух до трех лет, а также наложить на них штраф от восьмидесяти до двухсот тысяч рублей.

Кировэнерго призывает всех, кому становится известно о случаях воровства электроэнергии, незаконного подключения к электросетям, изготовления, распространения и применения «заряженных» счетчиков, сообщать об этом в контакт-центр.



Большинство уличенных в незаконном потреблении электроэнергии – физические лица. Среди юридических лиц выявлены факты хищения энергоресурса индивидуальными предпринимателями

## КРАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ: ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПО УК РФ

Ответственность за кражу электроэнергии в РФ – один из самых интересных вопросов, который может возникать время от времени у многих людей. Это наказуемое действие, за которое очень часто может грозить ответственность. В некоторых случаях в силу вступает действие Уголовного кодекса нашей страны.

Помимо этого, здесь может возникать штрафное взыскание в обязательном порядке, где виновный возмещает ущерб в сторону ресурсоснабжающей компании. Это происходит лишь потому, что гражданин не соблюдает все пункты в подписанном договоре. Но какое же наказание может быть предусмотрено в отношении граждан и когда оно находит применение?

### ЧТО ПОНИМАЕТСЯ ПОД НАРУШЕНИЕМ?

Электроэнергия в нашей стране сегодня поставляется многими специализированными компаниями. Для того, чтобы подключить каждую квартиру в жилом доме и установить приборы учета количества использованной электроэнергии, применяется оборудование, которое монтируется повсеместно. Оно устанавливается на основании договорных отношений с владельцами помещений.

Ни в коем случае нельзя вносить никакие изменения в работу, отдергивать пломбы, а также проводить различные правонарушения.

**Если говорить о нарушении правил, то к ним нужно отнести следующие действия:**

1. Вы самостоятельно подключаетесь к общей электросети. При этом, вы получаете необходимую энергию, но не оплачиваете ее.
2. Вы можете предоставлять неточные показатели счетчиков или нарушать работу оборудования. В этом случае вы сэкономите свои средства, но воровать электроэнергию, как таковую, не будете.



Но, в последнее время все больше организаций переходят на электронные приборы учета электроэнергии. При помощи них можно быстро выявить любые нарушения и остановить их. Ресурсопоставляющие компании получают информацию при помощи таких приборов в реальном времени и могут оперативно отслеживать любые изменения в полученном электричестве.

Но, иногда бывают и такие ситуации, когда нарушение остается неучтенным много дней и месяцев. Чем дольше вы будете это делать, тем большее наказание вам грозит.

### КАК МОЖЕТ БЫТЬ ДОКАЗАНО НАРУШЕНИЕ?

Организация, которая занимается контролем расхода электроэнергии, ведет учет по всем заключенным договорам и потребителям. Там в расчет берутся все установленные приборы.

При помощи получаемых сведений проводятся проверки. Они могут быть либо плановыми, либо внеочередными.

**Во время таковых выявляются следующие данные:**

1. Проверка всех установленных приборов в квартире.
2. Проверка наличия незаконных изменений.
3. Проверка данных по бумагам и реальных по расходу энергии.
4. Проверка наличия незаконного подключения.

Когда человек подписал документ об оказании услуг и у него установлен только необходимый прибор, а также он постоянно передает правильные данные для расчета, то при задержке оплаты он несет лишь гражданскую ответственность. Чаще всего предъявляются к нему претензии, исковые заявления.

Но в ходе проверок может появиться не только этот недочет. Очень часто нарушение бывает связано с тем, что компонентами пользуются неправильно, наблюдаются факты хищения.

**Тогда разрабатывается специальный акт, где должны быть зафиксированы следующие данные:**

- адрес обнаружения дефекта и точная дата;
- информация о человеке, который нарушил установленные правила;

### ВНИМАНИЕ !!!

**Если происходит просрочка по платежам до двух месяцев, то тогда подача электроэнергии может быть приостановлена!**

## Энергетика региона

- основания нарушения. В этом пункте отображается причина;
- объяснение от нарушителя с точной формулировкой его позиции.

На основании приведенной официальной бумаги производится рассмотрение дела, после чего рассчитывается ущерб. Если изменения коснулись не-санкционированной установки приборов учета расхода электроэнергии или было показано незаконное подключение, то расчет делается по нормативным показателям расхода электроэнергии. Обычно это значение превышает в несколько раз реальное количество всей

**ВНИМАНИЕ !!! Часто встречается нарушение, связанное с умышленной поломкой приборов учета или изменением их характеристик с целью занижения показателей расхода электроэнергии. Доказать наличие умысла в действиях таких нарушителей очень сложно!**

электроэнергии, которое потребляется в той или иной квартире.

В зависимости от того, какой был причинен ущерб, принимается решение о том, что человек должен привлечь к какому-либо типу ответственности. Она

может быть гражданской, административной или уголовной. Но какие же нормативные акты рассматривают этот вопрос? Для этого лучше посоветоваться с юристом, который сможет объяснить всю суть данного нарушения.

## БУДУЩЕЕ УЧЕТА В ТЕПЛЕ И ВОДЕ: ИЗ ТОЧКИ А В ТОЧКУ В

**Умный учет в тепле и воде будет выполнять гораздо больше функций, чем просто прозрачность расчетов – он должен предоставить поток данных для полного технологического контроля за генерацией, передачей и потреблением ресурсов и управления эксплуатацией объектов. Изменяются приборы, будут создаваться новые технологические альянсы, появятся операторы данных. Как из сегодняшнего состояния, точки А, прийти в это желаемое, точку В? Уже сегодня надо создавать стандарты цифрового учета.**

### ПОСТАНОВКА ЗАДАЧИ

Тепловая энергия и вода – ресурсы, во-первых, местные, во-вторых, взаимосвязанные. В этом их специфическое отличие от электроэнергии – на ее учет мы оглядываемся в поисках трендов, но в тепле и воде история развивается по-своему.

У ресурсника есть потребность получать больший объем данных, чем это необходимо для взаиморасчетов – данные с приборов учета могут использоваться для эксплуатации как генерирующих, так и сетевых объектов, быстрого поиска и устранения неисправностей. Нужен анализ нормальных режимов потребления и выявление ненормальных режимов.

Концепция совершенствования коммерческого приборного учета в целях повышения его достоверности и цифровизации теплоснабжения, разработанная ведущими участниками рынка, показы-

вает возможный вектор изменения учета и роли счетчиков.

В этом будущем прибор учета становится генератором данных и цифровым агентом сразу для нескольких систем: у поставщика для взаиморасчетов, у абонента для контроля качества, у любых технологов для эффективной эксплуатации объектов, поиска и локализации аварий.

### НАЧАЛО МАРШРУТА

Точка А вполне понятна. Сегодня диспетчеризация – передовой край учетной мысли – приучила нас к такому типу обмена данными, когда прибор надо спросить, и он ответит.

Другой важный момент – сегодня показания приборов не синхронизированы. В результате имеем крайне низкий уровень точности данных. Например, сходимость показаний общедомового прибора учета тепла с суммой поквартирных не



*С. Ледовский, председатель Совета СРО Ассоциации «Метрология энергосбережения», генеральный директор НПО «КАРАТ»*

превышает 70%. Если очень постараться и сделать действительно хороший поквартирный учет – получим небаланс в районе 10%, неплохо. Однако чтобы от этих 10% прийти к единицам процентов, надо пройти непростой технологический путь. И начинать его надо уже сейчас.

### ЦЕЛЕВОЕ СОСТОЯНИЕ

Точка В многим еще не очевидна, пробуем ее формализовать.

1. В отличие от привычной диспетчеризации, логика интернета вещей ведет

нас к проактивности прибора, когда при возникновении определенного набора признаков он сам выходит на связь и сообщает информацию уровню выше. Пример, понятный каждому потребителю, – квартирный счетчик холодной воды 25 числа отправит потребление за месяц и получит подтверждение о принятии.

Интереснее в эксплуатации технологических объектов. Делегируя прибору учета определенные контрольные функции, получим смарт-прибор, помогающий в управлении объектом, отслеживающий в реальном времени параметры, например, температуры и давления в сети. Здесь появляются специфические требования по накоплению и быстрой передаче технологической информации с определенной дискретностью.

2. Изменится архитектура систем. Технологии уйдут от аналоговых связей между составляющими прибора учета, вычислитель перестанет их измерять. Произойдет переход к полностью цифровому сигналу, электрически и информационно защищенному, а вычислитель получает готовые данные от датчиков и производит расчет. Здесь может понадобиться внутренний стандарт цифрового обмена между датчиками.

3. А значит, нужна стандартизация данных, формата их представления. Данные с любого прибора учета должны быть понятны, стандартны. При оцифровке большого количества потребителей может возникнуть приборное многообразие, но технологии должны быть едины. Такая стандартизация уже осознается всеми участниками рынка.

4. Приборы учета должны быть жестко синхронизированы между собой средствами объединяющей их цифровой системы. Для реализации новых задач (цифровой модели теплосети, например), существующие скорости передачи данных надо поднять, убрать задержки и тайм-ауты, ввести требования на уровне десятков миллисекунд (десятые доли секунды), чтобы видеть тепловую волну. Если мы вспомним о целях цифровизации, такое требование станет очевидным. Это позволит сопоставить данные на разных участках сети, описать цифровым языком сеть (например в периметре ЦТП) с учетом температуры наружного воздуха, чтобы на основе объективных

данных управлять параметрами сети на входе к каждому потребителю.

5. Нам понадобятся приборы с минимальным монтажом, возможно, с частью трубы, чтобы варил, нажали кнопку – все работает. В общей системе! Plug-and-play.

6. Более дружелюбные интерфейсы и решения, кастомизированные под различных заказчиков, и конечно, с разделением их прав в системе. Со стороны оператора данных возможно и участие в эксплуатации объекта, а возможна просто выгрузка данных, связать которые с конкретными объектами может только эксплуатирующая организация, например, водоканал.

7. Все это требует более серьезных вычислительных мощностей.

8. Функции в этой цепочке распределены – кто-то предоставляет услуги связи, кто-то выгрузку данных. Тем интереснее вопрос, как сформируются операторы данных, будут ли это PCO, или, возможно, тарифные органы.

9. Цена становится стоимостью получения нужных данных (помним о целях цифровизации, которые разные у разных участников коммунальной энергетики). Эта цена будет зависеть от уровня обработки данных, и запрос от заказчиков тоже будет разным. На цену будут влиять тарифы телекомов и операторов учета.

Все это позволит реализовать в цифре тепловую и гидравлическую волну, «умную теплосеть».

## ПОСТАНОВКА ЗАДАЧИ

Итак, нужен навигатор из точки А, где мы сегодня находимся, в точку В, где хотим оказаться. Главное, на наш взгляд, и многие участники рынка уже сформировали такой запрос – начать создавать стандарты цифрового учета. Прежде всего нужно сделать стандартными сообщения, источником которых может быть прибор учета, здесь на помощь может прийти протокол MQTT.

Однако сначала надо создать стандарты информационных моделей в коммунальных ресурсах – описать все возможные схемы подключения, которые допускаются с точки зрения нормативных документов, используя для этого

сложившиеся форматы представления и кодировки данных (методология DLMS/COSEM).

Стандарт будет предусматривать, какие возможны посылки данных с прибора. Согласно упомянутой отраслевой концепции, теплосчетчик, видя всплеск температуры, сам формирует сообщение и посылает его в сеть. То есть прибор учета в этой идеологии сам формирует новые данные и знает, когда и как их сообщать.

Производители приборов учета уже сегодня ведут НИР и ОКР в этом направлении, в качестве первых шагов оптимизируют свое производство. НПО «КАРАТ», например, унифицирует линейку приборов, выведя модуль связи наружу. Мы исключили из функционала основного процессора прибора многообразие каналов и протоколов связи. Взамен спроектировали и производим накладку на прибор, которая поддерживает диалог с прибором по интерфейсу IrDA и передает данные по одной из четырех технологий связи – LoRaWAN, NB IoT, M-Bus или интерфейс RS-485.

Эта накладка может как сразу поставляться с прибором, так и достраиваться к нему через какое-то время. Заказчик сегодня получает возможность оборудовать объект приборами учета сравнительно недорого, но без дистанционного снятия показаний в единую систему. А после решить, как объединять приборы, и дооснастить их сетевой накладкой, запустить соответствующий софт и пользоваться всеми преимуществами умного учета. При этом умные поквартирные приборы учета с предвзвешенным модулем связи остаются для заказчиков больших партий.

Локомотивами цифровизации остаются федеральные органы по стандартизации и соответствующие технические комитеты. Крупные игроки, в свою очередь, уже реализовали высказанные идеи в макетах и опытных образцах, и отраслевые ассоциации готовы предложить свое участие в разработке протоколов и форматов.

Сочетание новых стандартов связи интернета вещей и традиционных GSM/GPRS позволит вывести учет воды и тепла на новый уровень, реализовать проекты «цифровой теплосети» и шагнуть вперед в качестве технологической эксплуатации коммунальной инфраструктуры.

# ЭКО·ТЭК

Информационно-аналитический журнал  
Экономика Кировской области  
и топливно-энергетический комплекс

## ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ



- Разбор новых требований к региональным и муниципальным программам энергосбережения
- О реализации программы капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов в Кировской области

## РАЗБОР НОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ К РЕГИОНАЛЬНЫМ И МУНИЦИПАЛЬНЫМ ПРОГРАММАМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ



*Павел Карастелин,  
Председатель совета  
Союза энергосервисных компаний*



*Анастасия Ефремова,  
главный юрист  
Союза энергосервисных компаний*

**Н**овые требования к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденные постановлением Правительства РФ от 11.02.2021 № 161, дают основания полагать и одновременно напомнить всем уполномоченным в субъектах РФ, что именно этот документ на региональном уровне должен иметь ключевую роль в формировании политики повышения энергетической эффективности в субъекте.

Естественно, что в том или ином виде региональные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности приняты в каждом субъекте РФ (данная норма установлена ст. 14 федерального закона № 261-ФЗ), однако в связи с выходом Постановления № 161 они должны быть пересмотрены, а возможно, и не только программы, но и весь подход к формированию политики энергосбережения в рамках региона (в первую очередь) и муниципального образования.

## СОСТАВ РЕГИОНАЛЬНОЙ (МУНИЦИПАЛЬНОЙ) ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

**П**остановлением № 161 было отменено действовавшее с 2009 года Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Что поменялось? Был серьезно изменен подход к пониманию роли данного документа в политике субъекта Российской Федерации или муниципального образования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В отличие от Постановления № 1225, указывавшего только на необходимость перечня целевых показателей, перечня и сроков выполнения мероприятий по энергосбережению, программа, составленная в соответствии с требованиями Постановления № 161, должна содержать:

а) анализ тенденций и проблем в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования;

б) цели, задачи и приоритеты развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования;

в) основные направления развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования;

г) перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энерге-

тической эффективности с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического эффекта от реализации соответствующей программы, сроки проведения таких мероприятий в соответствии с настоящим документом;

д) значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы;

е) информацию об источниках финансирования мероприятий с указанием отдельно бюджетных (при их наличии) и внебюджетных (при их наличии) источников финансирования таких мероприятий.

При этом программы должны быть сбалансированы по приоритетам, целям, задачам, мероприятиям, показателям, финансовым и иным ресурсам и срокам реализации. Должен быть обеспечен принцип согласованности и сбалансированности программ и документов стратегического планирования, результаты которых должны быть учтены в программах, согласованности деятельности органов государственной власти Российской Федерации и органов государственной власти субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Такие требования ранее отсутствовали.

Главная цель разработки программы – достижение целевых показателей при наименьших затратах ресурсов.

В постановлении № 161 делается упор на увязку программ с действующими на уровне субъектов Российской

Федерации, муниципальных образований программами в области развития жилищно-коммунального хозяйства, капитального ремонта жилых и (или) многоквартирных домов. Также программа должна быть взаимосвязана с другими программами на региональном и муниципальном уровне, при этом, что немало важно, программы муниципального уровня также должны быть взаимосвязаны с региональной программой.

Таким образом, программа, составленная в соответствии с требованиями Постановления № 161, должна представлять из себя целостный законченный рабочий инструмент, конечная цель которого – достигнуть определенных в нем целевых показателей при наименьших затратах ресурсов. Программа учит, в том числе, наличие финансовых и иных ресурсов, рисков, в результате реализации ее мероприятий будет обеспечиваться повышение энергоэффективности, а установленные целевые показатели позволят отследить и оценить количественно и/или качественно степень реализации мероприятий и достижение целей программы.

Работа над таким документом потребует согласованных действий не одного ведомства субъекта Российской Федерации и/или муниципального образования, а также, скорее всего, внесения корректив в стратегию развития субъекта Российской Федерации и/или муниципального образования и другие региональные программы, в первую очередь, в жилищно-коммунальной сфере, для обеспечения увязки их между собой.



## ИЗМЕНЕНИЯ В ПЕРЕЧНЕ МЕРОПРИЯТИЙ

**В** части перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности также внесены значительные изменения. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в постановлении № 1225 скорректирован, при этом большая часть мероприятий из них попала в дополнительные (п. 14 постановления № 161), часть – в обязательные (п. 13 постановления № 161). Установлены новые обязательные мероприятия в постановлении № 161, которые отсутствовали в постановлении № 1225 (однако были установлены соответствующие целевые показатели в Приложении № 1 к постановлению № 1225):

а) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах;

б) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, направленных в том числе на развитие жилищно-коммунального хозяйства;

в) по энергосбережению в организациях с участием государства или муниципального образования и повышению

энергетической эффективности этих организаций.

В п. 13 постановления № 161 в числе обязательных мероприятий также появилось мероприятие, которое отсутствовало в постановлении № 1225 (в том числе в целевых показателях): по стимулированию производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов.

Теперь мероприятия не разделены на мероприятия отдельно для региональных, отдельно для муниципальных программ, как это было в постановлении № 1225, однако для муниципальных программ предусмотрена возможность включения отдельных мероприятий (п. 11 постановления № 161), в частности:

а) содержащихся в программах организаций, осуществляющих свою деятельность на территории муниципального образования;

б) содержащихся в программах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению органами местного самоуправления;

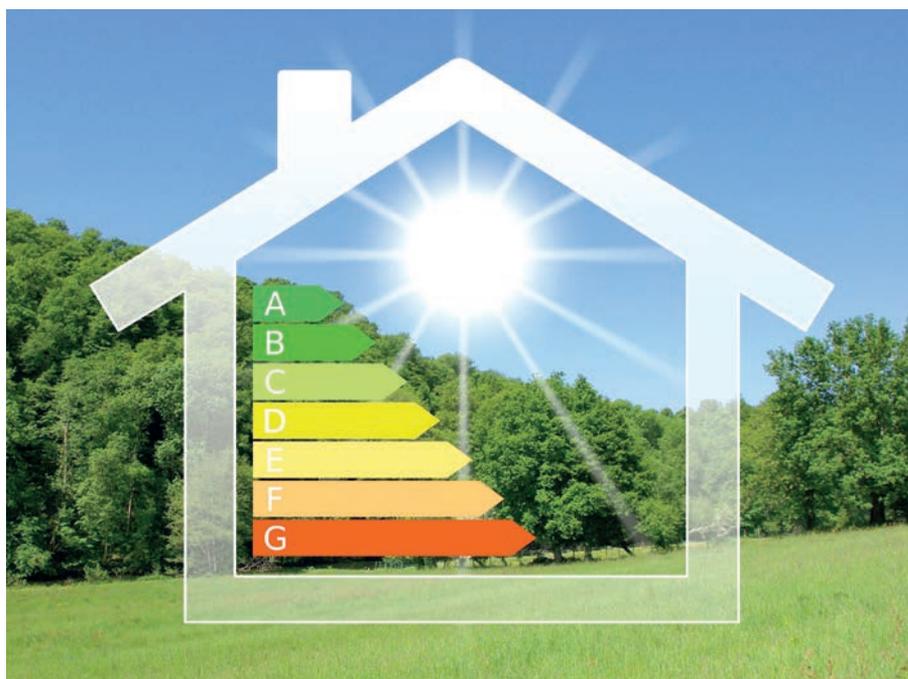
в) содержащихся в программах организаций с участием государства или муниципального образования, государственных (муниципальных) учреждений, реализация которых обеспечит достижение потенциала снижения потребления энергетических ресурсов.

Таким образом, помимо обязательных мероприятий, которые должны присутствовать в муниципальной программе (п. 13 постановления № 161), есть возможность дополнить их мероприятиями организаций, которые обязаны иметь программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности (государственные (муниципальные) учреждения, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению органами местного самоуправления, организации с участием государства или муниципального образования), а также иных организаций, которые осуществляют свою деятельность на территории муниципального образования.

Также узаконили возможность включения мероприятий, предусмотренных примерным перечнем мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденным уполномоченным федеральным органом исполнительной власти. Приказом Минэкономразвития РФ от 17.02.2010 № 61 утвержден такой примерный перечень мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который в настоящее время, безусловно, требует корректировки, в связи с выходом постановления № 161.

Также хочется отметить, что установленный перечень обязательных мероприятий в настоящее время в полной мере соответствует требованиям, установленным ч. 6 ст. 14 федерального закона № 261-ФЗ.

Субъектам Российской Федерации, органам местного самоуправления отводится весьма скромная роль в формировании перечня мероприятий – подпункт «к» п. 13 постановления № 161 –



## Энергосбережение

«по иным вопросам, определенным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, органом местного самоуправления», при этом возможность установить иные целевые показатели под «свои мероприятия» постановлением № 161 не предусмотрена (в отличие от постановления № 1225). Тем не менее, для каждого мероприятия должен быть целевой показатель (или показатели), который дает возмож-

ность количественно и/или качественно оценить экономический эффект и достижение целей программы благодаря реализации мероприятий. Это дает основания полагать, что в случае установления в программе иных мероприятий, в соответствии со спецификой субъекта Российской Федерации, муниципально-го образования, будет возможно установить для них иные целевые показатели.

При этом не учитывать особенности развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в каждом конкретном регионе не получится в связи с разницей подходов к формированию политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также различному опыту реализации мероприятий.

## ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



**Ц**елевые показатели также подверглись корректировке в сторону упрощения. Разграничены обязательные (п. 20 постановления № 161) и дополнительные (п. 27 постановления № 161) целевые показатели, при этом перечень дополнительных показателей также установлен постановлением № 161 и является закрытым. Подобное разграничение в постановлении № 1225 отсутствовало, было указано только на возможность установить иные показатели, определенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органом местного самоуправления.

Изменения:

1. Остались без изменения как вид показателей следующие показатели:

а) целевые показатели в государственном секторе;

б) целевые показатели в жилищном фонде;

в) целевые показатели в промышленности, энергетике и системах коммунальной инфраструктуры;

г) целевые показатели в транспортном комплексе.

2. Введены новые виды целевых показателей:

а) целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов;

б) целевые показатели, характеризующие уровень использования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и (или) возобновляемых источников энергии.

3. Исключены общие целевые показатели как вид показателей. Большая часть

общих целевых показателей из постановления № 1225 перенесена в дополнительные целевые показатели (п. 27 постановления № 161), часть общих целевых показателей из постановления № 1225 – исключена.

Сами целевые показатели также подверглись корректировке.

1. Введены следующие целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов (отсутствовали в постановлении № 1225):

а) доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых энергетических ресурсов по видам коммунальных ресурсов в общем числе многоквартирных домов (процентов);

б) доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых



домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов по видам коммунальных ресурсов в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях) (процентов);

в) доля потребляемых государственными (муниципальными) учреждениями природного газа, тепловой энергии, электрической энергии и воды, приобретаемых по приборам учета, в общем объеме потребляемых природного газа, тепловой энергии, электрической энергии и воды государственными (муниципальными) учреждениями (процентов).

2. Введены следующие целевые показатели, характеризующие уровень использования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и (или) возобновляемых источников энергии:

а) доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения (процентов) (отсутствовал в постановлении № 1225);

б) ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе

использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт (МВт) (перенесен из общих целевых показателей ППРФ 1255).

3. Целевые показатели, характеризующие потребление энергетических ресурсов в государственных (муниципальных) организациях, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) скорректированы, половина целевых показателей государственного/муниципального сектора постановления № 1225 перенесена в дополнительные целевые показатели (п. 27 постановления № 161).

4. Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве оставлены без изменений, при этом половину целевых показателей постановления № 1225 исключили, а также добавили новый целевой показатель: доля многоквартирных домов, имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше (процентов).

5. Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в промышленности, энергетике и системах коммунальной инфраструктуры скорректированы, половину целевых показателей постановления № 1225 исклю-

чили, часть скорректировали и перенесли в дополнительные целевые показатели (п. 27 постановления № 161), а также добавили новый целевой показатель: доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения (процентов).

6. Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в транспортном комплексе, оставлены без изменений (скорректирован только один показатель), половину целевых показателей в транспортном комплексе постановления № 1225 исключили, а также добавили новый целевой показатель: количество транспортных средств (включая легковые электромотоциклы) с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (единиц).

7. В дополнительные целевые показатели, помимо ряда целевых показателей, включенных из постановления № 1225, включены следующие показатели (отсутствовали в постановлении № 1225):

а) объем субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива, субсидий гражданам на внесение платы за коммунальные услуги из бюджета соответствующего уровня (тыс. рублей);

б) доля энергоэффективных капитальных ремонтов многоквартирных

## Энергосбережение

домов в общем объеме проведенных капитальных ремонтов многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (процентов);

в) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/м<sup>3</sup>);

г) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт·ч/м<sup>3</sup>);

д) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт·ч/м<sup>3</sup>);

е) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт·ч/м<sup>3</sup>);

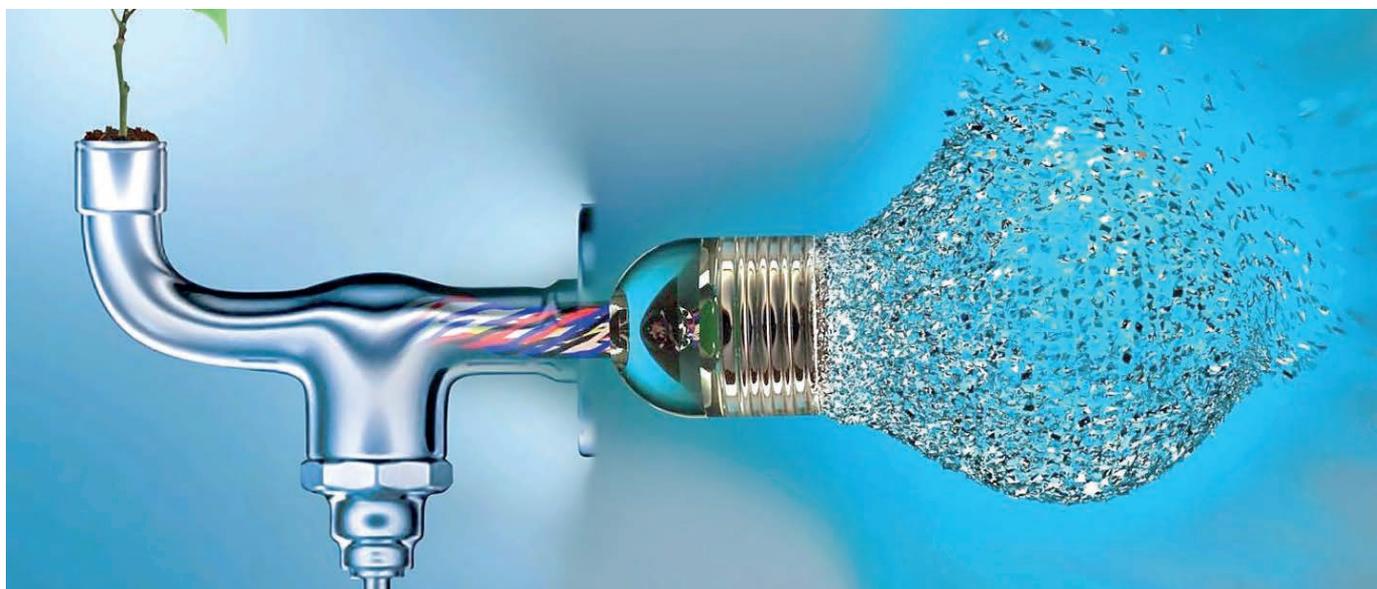
ж) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт·ч/м<sup>3</sup>).

В целом из анализа усматривается значительная корректировка целевых показателей по сравнению с перечнем показателей из постановления № 1225, Большая часть из которых либо исключена, либо перенесена в перечень дополнительных целевых показателей (п. 27 постановления № 161). Учитывая этот факт,

а также наличие новых целевых показателей в числе обязательных, программы в данной части также подлежат корректировке.

В настоящее время на общественном обсуждении находится проект приказа Минэкономразвития России «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Принятие данного приказа даст возможность скорректировать целевые показатели программ.

## ЦЕЛЕВЫЕ УРОВНИ СНИЖЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ



Статьей 24 федерального закона № 261-ФЗ установлено требование снижения государственным (муниципальным) учреждением в сопоставимых условиях:

1) суммарного объема потребляемых им дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации;

2) объема потребляемой им воды в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации.

Принятыми во исполнение нормативными правовыми актами: постановлением Правительства РФ от 07.10.2019 № 1289 (далее – постановление № 1289), приказом Минэкономразвития России от 15.07.2020 № 425 (далее – методические рекомендации), предусмотрены требования и методические рекомендации по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственным (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема

потребляемой ими воды (далее – энергетических ресурсов и воды).

Ч. 6 постановления № 1289 определено, что целевой уровень снижения потребления ресурсов устанавливается главными распорядителями бюджетных средств в соответствии с Методическими рекомендациями, в том числе на основании результатов проведенных энергетических обследований и данных деклараций о потреблении энергетических ресурсов.

В соответствии с частями 7–8 постановления № 1289, достижение целевого уровня снижения потребления ресурсов



обеспечивается за счет реализации мероприятий программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности соответствующих организаций. Организации обязаны разработать или скорректировать ранее утвержденные программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с установленными целевыми уровнями снижения потребления ресурсов.

Для определения целевого уровня снижения энергетических ресурсов и воды, в соответствии с Методическими рекомендациями, главным распорядителям бюджетных средств (ГРБС) рекомендуется осуществлять следующие действия:

- определять базовый год, по отношению к показателям которого осуществляется определение потенциала снижения потребления ресурсов и целевого уровня снижения потребления ресурсов;
- определять потенциал снижения потребления ресурсов каждого государственного (муниципального) учреждения, находящегося в их ведении (по каждому виду ресурсов, для каждого здания);
- определять целевой уровень снижения потребления ресурсов государственного (муниципального) учреждения

на трехлетний период (2021–2023 гг. и последующие трехлетние периоды) в сопоставимых условиях;

- устанавливать государственному (муниципальному) учреждению целевой уровень снижения потребления ресурсов на трехлетний период (2021–2023 гг. и последующие трехлетние периоды) и с его учетом осуществлять составление проектов бюджетов в целях планирования бюджетных ассигнований на оказание государственных (муниципальных) услуг (выполнение работ), составление бюджетной сметы казенного учреждения, а также определение размера субсидий на выполнение государственного (муниципального) задания бюджетным или автономным учреждением.

При этом определение потенциала снижения потребления ресурсов рекомендуется осуществлять в следующей последовательности:

- 1) определяется функционально-типологическая группа, к которой принадлежит объект (здание, сооружение, помещение общественного назначения) (по соответствующим таблицам Методических рекомендаций);
- 2) определяются все потребляемые на объекте ресурсы (на основании данных приборов коммерческого учета);

3) рассчитывается удельный годовой расход каждого ресурса в базовом году (по формулам, приведенным в Методических рекомендациях);

4) удельный годовой расход потребления каждого ресурса в базовом году приводится к сопоставимым условиям (по формулам, приведенным в Методических рекомендациях);

5) определяется потенциал снижения потребления каждого ресурса (по формулам и таблицам, приведенным в Методических рекомендациях).

Исходя из вышеизложенного, очевидно, что целевой уровень снижения в понимании постановления № 1289 не является целевым показателем в понимании постановления № 161. Тем не менее, эти два постановления связаны между собой.

Для определения целевого уровня снижения потребления каждого ресурса необходимо рассчитать удельный годовой расход потребления каждого ресурса в базовом году, который, в свою очередь, рассчитывается исходя из объема потребления ресурса.

При этом соответствующие целевые показатели присутствуют в числе обязательных в постановлении № 161 (п. 23):

## Энергосбережение

а) удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения (Гкал/м<sup>2</sup>);

б) удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения (кВт·ч/м<sup>2</sup>);

в) удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения (Гкал/м<sup>2</sup>);

г) удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения (кВт·ч/м<sup>2</sup>);

д) объем потребления дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля и воды государственным (муниципальным) учреждением (т, м<sup>3</sup>, Гкал, кВт·ч).

А также в числе дополнительных целевых показателей (п. 27):

к) удельный расход тепловой энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на один квадратный метр общей площади);

л) удельный расход электрической энергии на снабжение органов государ-

ственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на один квадратный метр общей площади);

м) удельный расход холодной воды на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на одного человека);

н) удельный расход горячей воды на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на одного человека);

о) удельный расход природного газа на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на одного человека).

При этом, согласно п. 16 постановления № 161, значения целевых показате-

лей должны отражать, в том числе, сокращение расходов бюджетов на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений субъекта Российской Федерации, муниципальных учреждений, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, а также расходов бюджетов на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива, субсидий гражданам на внесение платы за коммунальные услуги с учетом изменений объема использования энергетических ресурсов в указанных сферах.

Таким образом, выполнение требований снижения целевого уровня потребления ресурсов государственными (муниципальными) учреждениями коррелирует с требованием достижения целевых показателей в государственном секторе, установленных программой. Иными словами, за счет выполнения требований снижения целевого уровня потребления ресурсов будет «закрываться» выполнение части программы (в госсекторе). Также это означает, что программа должна учитывать требования снижения целевого уровня потребления ресурсов, установленные ГРБС, то есть вышеуказанные целевые показатели должны быть установлены исходя из установленных ГРБС требований.



## В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ ТРИ ГОДА НЕ МЕНЯЕТСЯ РАЗМЕР ПЛАТЫ ЗА КАПРЕМОНТ



**На пленарном заседании регионального Заксобрания министр строительства, энергетики и ЖКХ Игорь Селезнев рассказал депутатам о реализации программы капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов в Кировской области:**

«...Сейчас размер платы за капитальный ремонт находится на уровне 2018 года. Перед Фондом капитального ремонта и министерством строительства, энергетики и ЖКХ региона стоит задача – усилить работу с просроченной задолженностью по взносам за капитальный ремонт, чтобы эти источники финансирования обеспечили финансовую устойчивость региональной программы без существенных изменений размера взноса на капитальный ремонт в среднесрочной перспективе. На сегодняшний день вопрос об изменении размера платы на обсуждение не выносился...»

## В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРОВЕДЕН КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ 3 111 ДОМОВ

**Игорь Селезнев рассказал о реализации областной программы капитального ремонта домов**

**З**а период реализации областной программы на 2015–2020 годы капитально отремонтировано 3 111 многоквартирных домов. Это треть от общего количества домов, включенных в программу (всего в программе 9 936 объектов, из них 1 697 многоквартирных домов формируют фонд на специальных счетах).

Программа реализуется в рамках трехлетнего периода. Так, в программу 2020–2022 годов включено 2 145 домов. В 2020 году работы по капитальному ремонту общего имущества были выполнены в 646 многоквартирных домах, что

составило 90 процентов от плана 2020 года.

В 2021 году капитальный ремонт планируют провести в 803 многоквартирных домах, из которых конкурс на разработку проектно-сметной документации и строительно-монтажные работы объявлен в отношении 80 домов; заключены договоры (полного цикла) в отношении 79 домов; в отношении 116 домов проектно-сметная документация принята, на 200 домов уже разработана проектно-сметная документация, в 160 домах идут строительно-монтажные работы, в 86 домах работы уже завершены.



# ЭКО·ТЭК

Информационно-аналитический журнал  
Экономика Кировской области  
и топливно-энергетический комплекс

## ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ В 2020 ГОДУ И ЗАДАЧАХ НА 2021 ГОД



• Отчет о результатах деятельности  
РСТ в 2020 году и задачах на 2021 год

## ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РСТ в 2020 году и задачах на 2021 год

**Региональная служба по тарифам Кировской области является проводником государственной политики в области государственного регулирования цен (тарифов) в пределах своей компетенции на территории области.**

Деятельность региональной службы по тарифам осуществляется для реализации основных целей и задач государственного тарифного регулирования, а именно:

- защита интересов потребителей товаров, работ, услуг регулируемых субъектов;
- обеспечение доступности товаров, работ, услуг регулируемых субъектов для потребителей;
- достижение оптимального сочетания, так называемого «баланса интересов» потребителей и субъектов регулирования;
- приоритет долгосрочного регулирования тарифов;
- регулирование тарифов на основе федерального законодательства, единых подходов и правил при формировании экономически обоснованной стоимости коммунальных услуг с учетом достижения эффективности деятельности и качества предоставляемых коммунальных услуг;
- создание экономических стимулов для использования ресурсосберегающих технологий в производственных процессах;
- создание инвестиционной привлекательности отрасли для обеспечения устойчивого функционирования и развития инфраструктуры;
- государственный контроль (надзор) за исполнением действующего законодательства РФ в сфере государственного регулирования тарифов на коммунальные услуги;
- защита интересов потребителей от необоснованного роста тарифов, ограничение предельного роста платы граждан за коммунальные ресурсы.

Деятельность региональной службы по тарифам Кировской области в 2020 году по государственному регулированию тарифов и контролю за их применением организациями, осуще-

ствляющими деятельность по оказанию услуг в сферах электроэнергетики, теплоэнергетики, водоснабжения, водоотведения, обращения с твердыми коммунальными отходами, газоснабжения, транспорта и других услуг, осуществлялась в пределах компетенции Службы, определенной нормативными правовыми актами Российской Федерации и Кировской области.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ. РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2021 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 2021 ГОД В ГРАНИЦАХ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2021 год в разрезе по поставщикам и покупателям оптового и розничного рынков, по объемам поставок электрической энергии (мощности) населению, технологического расхода электрической энергии (потерь) по территориальным сетевым организациям и объемам заявленной мощности по сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

В 2021 году на территории Кировской области осуществляют деятельность восемь энергосбытовых организаций, в том числе два гарантирующих поставщика электроэнергии.

Объем электропотребления по области на 2021 год запланирован в размере 7 039,04 млн кВт•ч, что ниже планового электропотребления 2020 года (7 155,00 млн кВт•ч) на 1,62 процента, или на 115,96 млн кВт•ч.



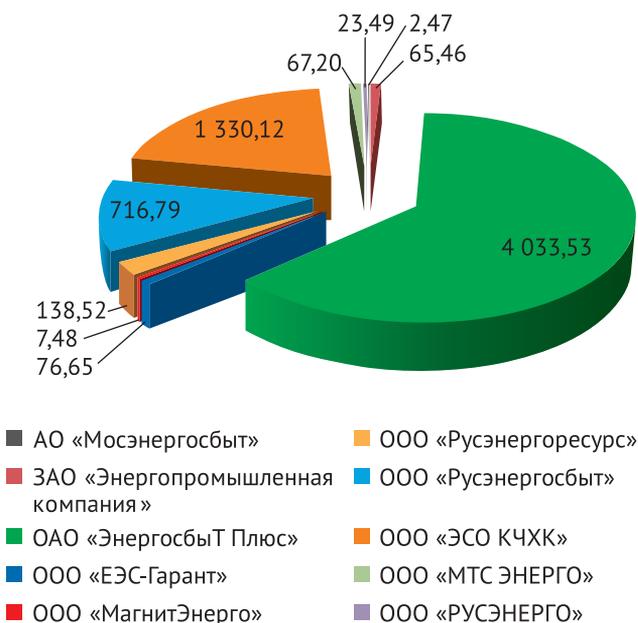
# Отчет РСТ-2020

Снижение электропотребления в 2021 году связано с существенным снижением электропотребления в течение 2020 года.

**Основные показатели Сводного прогнозного баланса на 2021 год:**

1. Поставка электроэнергии потребителям оптового и розничного рынка (без электропотребления станций и потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС») утверждена в размере 6 461,70 млн кВт•ч, что ниже плана 2020 года (6 524,28 млн кВт•ч) на 0,96 процента, или на 62,58 млн кВт•ч.

**Объемы покупки электроэнергии энергосбытовыми организациями для реализации потребителям Кировской области, млн кВт•ч**



2. Технологический расход электрической энергии (потери) на 2021 год утвержден в размере 609,65 млн кВт•ч, что ниже плана 2020 года (617,19 млн кВт•ч) на 7,54 млн кВт•ч, или на 1,22 процента.

3. Объем электропотребления населением утвержден в размере 1 236,93 млн кВт•ч, что ниже плана 2020 года (1 232,78 млн кВт•ч) на 4,15 млн кВт•ч, или на 0,34 процента. Объемы потребления населением сформированы с учетом энергопотребления за три предыдущих года.

## РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области осуществляет 25 территориальных сетевых организаций.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации) осуществляют с «котлодержателем» – филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.11.2020 № 1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по пере-

даче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» утверждены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению по субъектам Российской Федерации на 2021 год.

**На I полугодие 2021 года** максимальные ставки на содержание электрических сетей, ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях утверждены на уровне ставок, установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/9-ээ-2020 на II полугодие 2020 года.

**На II полугодие 2021 года** максимальные ставки утверждены в рамках предельных уровней тарифов по отношению к I полугодью 2021 года со следующими ростами:

- на содержание электрических сетей – на 4,0 процента;
- на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях – на 5,6 процента;
- одноставочный тариф – на 4,0 процента.

**Необходимая валовая выручка для расчета единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год определена в размере 9 500 554,93 тыс. руб. Рост составил 3,30 процента от утвержденной валовой выручки на 2020 год (9 196 828,73 тыс. руб.), в том числе расходы:**

- на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций – 6 629 063,01 тыс. руб., или с ростом на 3,28 процента от расходов 2020 года (6 418 348,23 тыс. руб.);
- на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» – 964 822,22 тыс. руб., или с ростом на 3,28 процента от расходов 2020 года (934 174,42 тыс. руб.);
- на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в региональных сетях – 1 906 669,20 тыс. руб., или с ростом на 3,38 процента от расходов 2020 года (1 844 306,08 тыс. руб.). Цена покупки потерь учтена в размере 3 127,5 руб./МВт•ч.

Изменение структуры необходимой валовой выручки за 2019–2021 годы указано в диаграмме ниже.



Среднеотпускной экономически обоснованный «котловой» тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год составил 1 953,00 руб./МВт•ч и увеличился по отношению к среднеотпускному тарифу 2020 года (1 865,34 руб./МВт•ч) на 4,7 процента.

## 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 антимонопольной службой.

Приказом ФАС России от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию на 2021 год для населения, в том числе для потребителей Кировской области по периодам в следующих размерах:

I полугодие	
Минимальный уровень тарифа, коп./кВт•ч	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт•ч
<b>409,0</b>	<b>410,0</b>
II полугодие	
Минимальный уровень тарифа, коп./кВт•ч	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт•ч
<b>423,0</b>	<b>431,0</b>

**Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2020 № 2827-р в среднем для Кировской области установлены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2021 год в размерах:**

- на период с 1 января по 30 июня 2021 года – 0,0% к уровню декабря 2020;
- на период с 1 июля по 31 декабря 2021 года – 4,2% к уровню декабря 2020.

**Указом губернатора Кировской области утверждены предельные (максимальные) изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период:**

- с 1 января по 30 июня 2021 года – в размере 0,0% к уровню декабря 2020;
- с 1 июля по 31 декабря 2021 года – в размере 4,2% к уровню декабря 2020.

**С целью непревышения установленного предельного роста платы граждан за коммунальные услуги одноставочный тариф на электрическую энергию для городского населения, проживающего в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и электроотопительными установками, установлен в следующих размерах:**

- с 1 января по 30 июня 2021 года – в размере 410,0 коп./кВт•ч, или на уровне второго полугодия 2020 года;
- с 1 июля по 31 декабря 2021 года – в размере 427,0 коп./кВт•ч, или с ростом 4,1 процента.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования № 1178 при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для

пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Учитывая вышеуказанные положения, установлены понижающие коэффициенты в размере 0,7.

Соответственно тариф для указанных категорий потребителей с учетом коэффициента 0,7 составит в первом полугодии 287,0 коп./кВт•ч, во втором полугодии – 299,0 коп./кВт•ч.

Как и в предыдущие годы, тарифы на электрическую энергию для категории потребителей, приравненных к населению «Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства» установлены с учетом понижающего коэффициента 0,7.

Кроме того, РСТ Кировской области утверждены дифференцированные по зонам суток (двухзонные и трехзонные) тарифы на электрическую энергию для населения.

Средний тариф на электрическую энергию для населения в 2021 году сложился в размере 349,97 коп./кВт•ч, или 3,50 руб./кВт•ч с учетом НДС. Экономически обоснованный тариф для населения составил 602,69 коп./кВт•ч, или 6,03 руб./кВт•ч с учетом НДС.

Расчетный объем перекрестного субсидирования на 2021 год составил 2 406,86 млн руб., что на 2,86 млн руб. ниже объема перекрестного субсидирования 2020 года (2 409,72 млн руб.).

## РЕГУЛИРОВАНИЕ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ

Регулирование сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков (далее – ГП) на 2021 год РСТ Кировской области осуществлялось в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

Сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

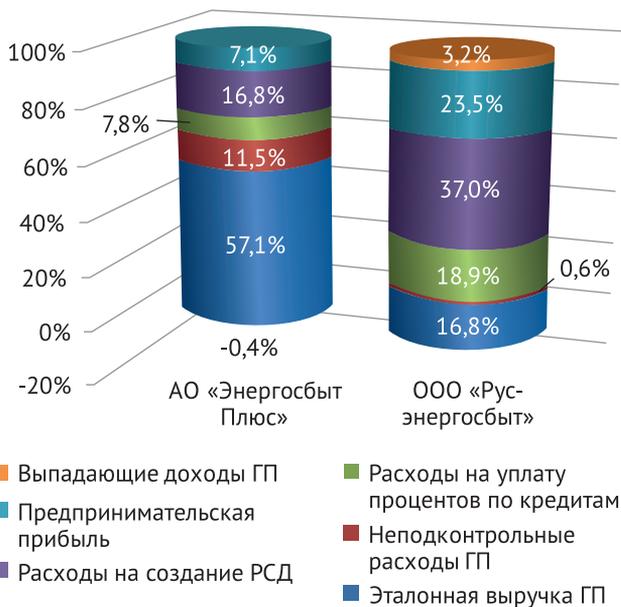
- население и приравненные к нему категории потребителей;
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- прочие потребители – дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

**Необходимые валовые выручки гарантирующих поставщиков для расчета сбытовых надбавок определены в следующих размерах:**

- АО «ЭнергосбыТ Плюс» – 1 602 221 тыс. руб.;
- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» – 119 205,45 тыс. руб.

# Отчет РСТ-2020

## Структура необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков в 2021 году



Величина сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Энергосбыт Плюс» в первом и втором полугодии 2021 года одинаковая, так как в 2020 году при переходе на 100% эталонную выручку произошел существенный рост сбытовых надбавок со второго полугодия 2020 года.

## ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, РСТ Кировской области произведен расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

**На период регулирования решением РСТ Кировской области от 29.12.2020 № 43/17-ээ-2021 утверждены:**

- стандартизированные тарифные ставки в текущих ценах, единые для всех сетевых организаций;
- ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт в текущих ценах;
- формулы платы за технологическое присоединение.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций определены экспертами исходя из фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию в текущих ценах.

## ГОСРЕГУЛИРОВАНИЕ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА 2020 ГОД

По состоянию на 01.01.2021 государственное регулирование тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется в отношении 232 организаций.

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения проводилось в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения), приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Отличительной особенностью тарифной кампании 2021 года явилось то, что для большинства теплоснабжающих организаций 2021 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования (2019–2023 годы), поэтому в соответствии с действующим законодательством осуществлен пересмотр (корректировка) ранее установленных на 2021 год тарифов методом индексации тарифов на тепловую энергию.

**Кроме того, тарифная кампания 2021 года охарактеризовалась рядом особенностей:**

1. Муниципальными образованиями Кировской области в последние три года активно осуществляется изменение формы передачи во владение регулируемым организациям объектов коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения от аренды в концессию. В настоящее время действуют 93 концессионных соглашений в сфере теплоснабжения.

2. Переход ряда организаций на нерегулируемые договорные отношения. С 1 января 2019 года не подлежат государственному регулированию цены (тарифы) в части установления тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара, а также цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую с использованием теплоносителя в виде воды монопотребителям. На 01.01.2021 года на территории Кировской области условиям «монопотребления» соответствуют 79 котельных, принадлежащих 45 тепло-



снабжающим организациям, для которых ранее устанавливались регулируемые тарифы.

Кроме того, в 2020 году по 37 заявлениям органов местного самоуправления в целях проведения конкурсов на право заключения концессионных соглашений региональной службой по тарифам Кировской области в рамках своей компетенции согласованы метод регулирования тарифов и значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, а также предоставлены сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

В соответствии с временным порядком взаимодействия органов исполнительной власти Кировской области при подготовке, заключении концессионного соглашения, объектом которого являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельные объекты таких систем, рассмотрено 24 проекта концессионных соглашений в отношении объектов теплоснабжения на предмет соответствия действующему законодательству, из них согласовано 18 проектов, 6 направлены на доработку.

В соответствии с правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике) рассмотрено 9 проектов инвестиционных программ на предмет доступности тарифов регулируемых организаций для потребителей, из них согласовано 7 проектов инвестиционных программ, отказано в согласовании двух проектов инвестиционных программ.

Экспертиза предложений об установлении тарифов проводилась специалистами Службы без привлечения сторонних экспертов. В отчетном периоде специалистами отдела регулирования в сфере теплоэнергетики было осуществлено 453 экспертизы по определению экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, тарифов на теплоноситель, тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, платы за технологическое присоединение к тепловым сетям.

**При установлении тарифов учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации в сентябре 2020 года** (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

**Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 обусловлен следующими основными факторами:**

- увеличение прогнозных цен на технологическое топливо, в том числе:

- каменный уголь – на 100,7% (с 5253,8 до 5293,1 руб./т);
- торф – на 104,8% (с 1890,8 до 1980,7 руб./т);
- цена на газ природный с 01.07.2021 года увеличена на 103,0%;

- увеличение прогнозных цен на электроэнергию в связи с ростом оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии в среднем на 108,0%;

- снижение объема полезного отпуска тепловой энергии;
- включение расходов на реализацию инвестиционных мероприятий. На основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, тарифными решениями на 2021 год предусмотрены средства из прибыли на финансирование инвестиционных мероприятий на общую сумму 590,1 млн рублей, или с ростом более чем в 1,4 раза по отношению к 2020 году;

- учет при утверждении тарифов расходов, сложившихся по результатам корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, на общую сумму 230,85 млн руб.

## 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» ПАО «Т Плюс» (далее – Филиал).

Приказом ФАС России от от 16.10.2020 № 1002а/20 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней 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», на 2021 год утверждены предельные 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, в следующих размерах:

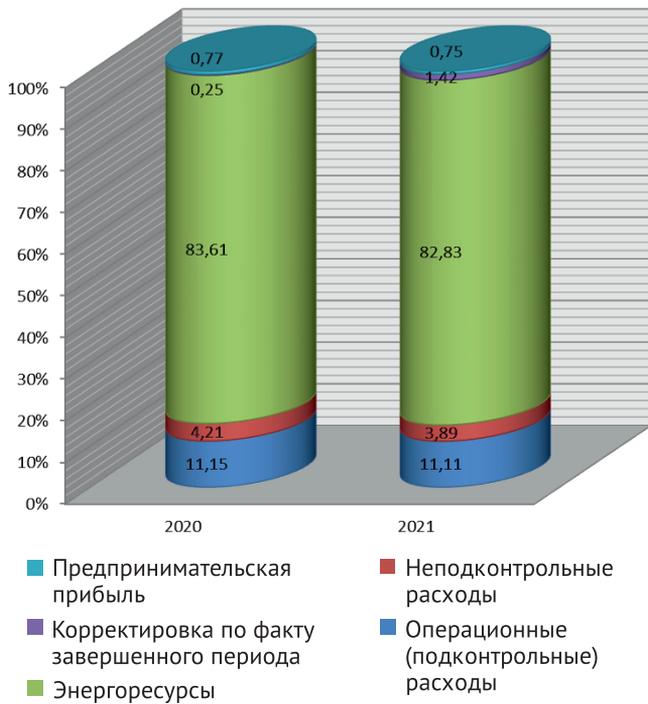
Тарифы на I полугодие 2021 г., руб./Гкал, без НДС		Тарифы на II полугодие, 2021 г., руб./Гкал, без НДС	
Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа
677,51	852,18	677,51	912,13

В целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

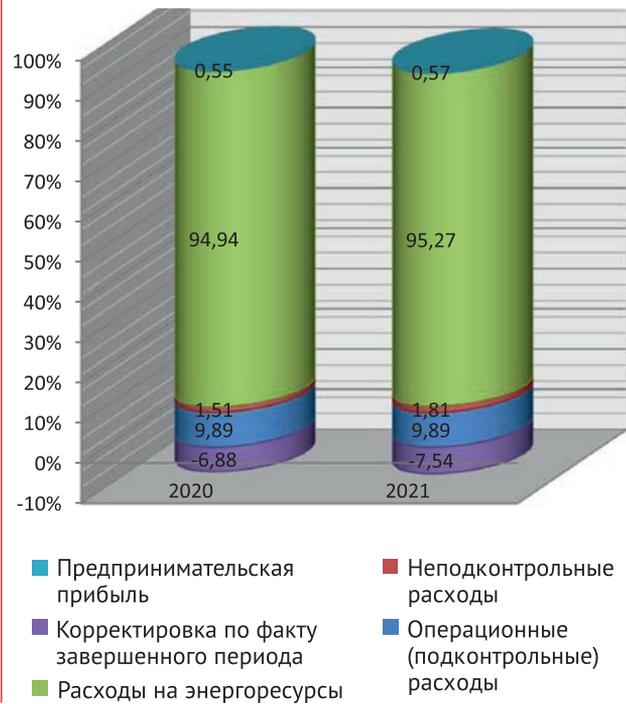
Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энер-

# Отчет РСТ-2020

**Структура затрат тарифа на тепловую энергию в городе Кирове**



**Структура затрат тарифа на тепловую энергию в городе Кирово-Чепецке (ТЭЦ-3 (ПГУ))**



гии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, установлены на территории Кировской области по системам теплоснабжения: в городе Кирове (ТЭЦ-4, -5); в городе Кирово-Чепецке (ТЭЦ-3 ПГУ).

**Прогнозная необходимая валовая выручка для установления тарифов на тепловую энергию на 2021 год определена в размере 4 168 700,84 тыс. руб., в том числе:**

- город Киров – 3 789 352,81 тыс. руб., или с ростом на 3,18 процента по отношению к необходимой валовой выручке, утвержденной на 2020 год;
- город Кирово-Чепецк – 379 348,03 тыс. руб., или с ростом на 2,69 процента по отношению к необходимой валовой выручке, утвержденной на 2020 год.

Основную долю в расходах на производство тепловой энергии на коллекторах станций ПАО «Т Плюс» занимают расходы на технологическое топливо.

При установлении тарифов на долгосрочный период 2019–2023 годов структура топлива определена исходя из фактической структуры используемого топлива за три предыдущих года. При корректировке тарифов на 2021 год структура топлива учтена без изменения.

Цены на топливо сформированы исходя из сложившихся в настоящее время цен, с учетом соответствующих индексов роста в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

Составляющие стоимости газа (оптовая цена на газ, тариф на транспортировку природного газа, размер специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа, а также размер платы за снабженческо-сбытовые услуги) подлежат государственному регулированию. При определении плановых расходов на приобретение топлива на технологические цели

экспертами учитывались утвержденные органами регулирования тарифы на составляющие стоимости газа, а также цены согласно договоров поставки технологического топлива.

Структура планируемой необходимой валовой выручки на 2021 год не претерпела значительных изменений по сравнению с 2020 годом. Рассматривая структуру расходов теплоснабжающих организаций малой энергетики, следует отметить, что наибольшую долю занимают расходы на приобретение энергетических ресурсов, операционные расходы.

**Структура затрат теплоснабжающих организаций малой энергетики на 2021 год, млн рублей**



# Отчет РСТ-2020

Операционные расходы в структуре необходимой валовой выручки занимают 26,1%, в которых заработная плата основного производственного персонала, цехового и административно-управленческого персонала занимает 71,6%.

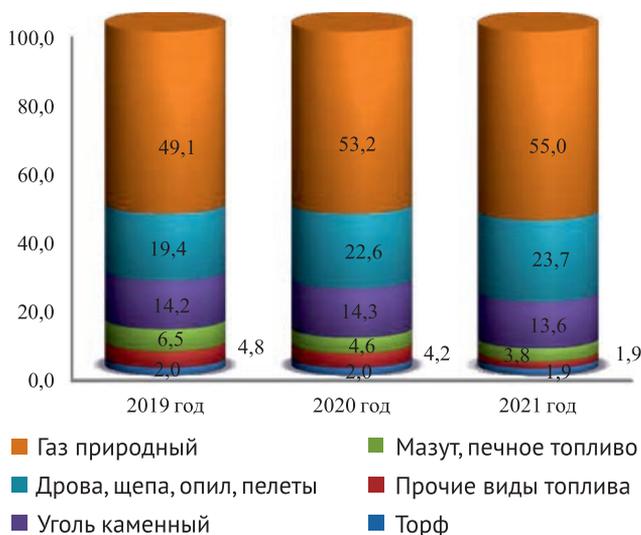
Неподконтрольные расходы в структуре необходимой валовой выручки составляют 13,2%, в составе которых основную долю занимают отчисления на социальные нужды 40,8%, расходы на арендную плату 14,6%, а также амортизация 32,9%.

Максимальную долю в структуре необходимой валовой выручки занимают расходы на приобретение энергетических ресурсов – 56,4%, в том числе расходы на топливо составляют 70,9% от величины затрат на энергетические ресурсы.

## Расходы на приобретение энергетических ресурсов



Структура используемого технологического топлива на территории Кировской области (без учета комбинированной выработки Кировского филиала ПАО «Т Плюс», АО «Кировская ТЭЦ-1» и котельной АО «Объединенная химическая компания «Уралхим»), утвержденная тарифными решениями на 2021 год, сложилась следующим образом:



Рассматривая структуру используемого топлива в утвержденных тарифах на 2021 год по Кировской области, следует отметить, что преобладающими видами топлива являются природный газ, каменный уголь и дрова.

Структура топлива в 2021 году характеризуется по отношению к 2020 году незначительными изменениями, а именно увеличением сжигания объемов дров, щепы, опила на 1,1%, природного газа – на 0,1%, снижением сжигания каменного угля на 0,7%, мазута и печного топлива – на 0,8%, прочих видов топлива – на 2,3%.

## ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

В 2020 году рассмотрено 6 заявлений о корректировке тарифов на теплоноситель на 2021 год, в том числе в отношении: АО «КТК» (3 тарифа), МУП «Кировские тепловые сети» (г. Киров), ООО «Энерго Снабжающая Компания» (ЗАТО Первомайский Кировской области), КОГУП «Облкоммунсервис» (пос. Светлополянск Верхнекамского района), МКУП ЖКХ «Коммунальник» (Омутнинский район), ООО «СтройЖилКомплект» (Кирово-Чепецкий район).

## ТАРИФ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В 2020 году специалистами отдела регулирования в сфере теплоэнергетики было осуществлено три экспертизы по корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения, в том числе по заявлению регулируемой организации в отношении АО «КТК» на территории г. Кирово-Чепецка, по собственной инициативе РСТ Кировской области в отношении ООО «СтройЖилКомплект» на территории Кирово-Чепецкого района и ООО «Энерго Снабжающая Компания» на территории ЗАТО Первомайский Кировской области.

## ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ В СФЕРЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В целях реализации Программы газификации Кировской области, разработанной в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области утверждена «Программа газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей на 2021 год» (далее – Программа).

Программа финансируется за счет инвестиционной составляющей – специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров», согласно постановлению Правительства РФ № 335 от 03.05.2001.

Эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, учтена на 2021 год в размере 1,66% (на уровне показателей 2020 года) и рассчитана на основании представленных Обществом документов (Отчет о финансовых результатах за 2019 год, копия протокола заседания Совета директоров Общества № 21/2019-2020 от 20.05.2020 об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности в области «бюджетирование» на 2020 год).

## Отчет РСТ-2020

С учетом налога на прибыль размер выпадающих доходов от технологического присоединения к газовым сетям составил **101 968,09** тыс. руб. Указанный размер не превышает 70 процентов средств, полученных за счет применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров».

В качестве альтернативного источника финансирования утвержденной программы газификации учтен неуплаченный налог на прибыль 2019 года в размере **30 237,51** тыс. руб.

В результате валовая выручка, необходимая для расчета специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, определена экспертами в размере **231 789,04** тыс. руб. (160 040,46 + 101 986,09 – 30 237,51).

Расчет специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на 2021 год произведен экспертами региональной службы по тарифам Кировской области, исходя из планируемого объема поставки природного газа промышленным потребителям в размере 2 000,54 млн куб. м., учтенного Федеральной антимонопольной службой при установлении тарифов на услуги АО «Газпром газораспределение Киров» по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2019–2023 годы.

**В результате специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на 2021 год определена экспертами в следующих размерах:**

- первое полугодие 2021 года – 110,21 руб. / 1000 куб. м. (22,49% от среднего размера тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей);
- второе полугодие 2021 года – 122,54 руб. / 1000 куб. м. (25,00% от среднего размера тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей).

### РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, РЕАЛИЗУЕМЫЙ НАСЕЛЕНИЮ

Средняя розничная цена сформирована исходя из следующих составляющих:

- оптовая цена на природный газ установлена приказом ФАС России от 10.07.2020 № 636/20 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению» в размере 3 761 руб. / 1000 куб. м с 1 августа 2020 года;
- плата за снабженческо-сбытовые услуги установлена приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Киров на территории Кировской области», в размере 311,78 руб. / 1000 куб. м по группе «население»;
- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» по группе «население» на территории Кировской области с 1 июля 2020 года в размере 1 494,81 руб. / 1000 куб. м, утвержденного приказом ФАС России от 02.12.2019 № 1581/19.



### РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ НА СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ, РЕАЛИЗУЕМЫЙ НАСЕЛЕНИЮ

Распоряжением Правительства Кировской области от 29.12.2017 № 112 «О региональной газораспределительной организации» общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Киров» назначено уполномоченной региональной газораспределительной организацией по вопросам поставки сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения Кировской области.

Цены на баллонный газ установлены на территории Кировской области для ООО «Газэнергосеть Киров» без учета доставки до потребителя.

Прогнозируемая необходимая валовая выручка для установления тарифов на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2021 год определена в размере 279 497,31 тыс. руб., в том числе:

- на газ из групповых резервуарных установок – 188 305,39 тыс. руб.;
- на газ в баллонах – 90 554,46 тыс. руб.;
- газ в индивидуальные установки – 637,46 тыс. руб.

Розничные цены на газ в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки), на основании заявления ООО «Газэнергосеть Киров» установлены впервые в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19.

### ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ

Согласно постановлению 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», постановлению Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспреде-

ления», Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2021 № 44/5-г-2021 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год» установлены платы:

- для потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 69 437,30 рублей с учетом налога на добавленную стоимость, для других случаев – в размере 57 864,41 рублей (налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины);

- для потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 49 429,93 рублей с учетом налога на добавленную стоимость, для других случаев – в размере 41 191,61 рублей (налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины).

Экономически обоснованная стоимость одного подключения определена экспертной группой в размере 103,30 тыс. руб. без налога на добавленную стоимость, исходя из стоимости мероприятий, предполагающих строительство только газопроводов в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

## ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ

На территории Кировской области тарифы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) установлены для 20 организаций на захоронение ТКО, и для одной организации – единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО.

Тарифы в сфере обращения с ТКО на 2021 год установлены с учетом массы отходов, предусмотренных территориальной схемой обращения с отходами, в том числе ТКО, на территории Кировской области (далее – Территориальная схема) и заявок организаций, направленных в рамках долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Территориальной схемой в 2021 году планируемая масса твердых коммунальных отходов определена на уровне 284,63 тыс. тонны.

При установлении тарифов на услуги по захоронению ТКО в структуре совокупных расходов операторов по захоронению ТКО максимальную долю занимают операционные

■ Структура затрат операторов по захоронению твердых коммунальных отходов на 2021 год, млн рублей



расходы (77,3%), основную часть которых занимают расходы на заработную плату и отчисления – 40,3%, и расходы на оплату услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО (работы по разработке, разравниванию, сдвиганию, уплотнению грунта, в том числе ГСМ) и ремонт основных средств – 27,3%.

В общей доле расходов доля неподконтрольных расходов составляет 14,3%, в том числе расходы по плате за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО – 84,12%.

## ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ РЕГИОНАЛЬНОГО ОПЕРАТОРА В 2020 ГОДУ

Статусом регионального оператора по обращению с ТКО на территории Кировской области наделено акционерное общество «Куприт» (далее – АО «Куприт»). Зонай деятельности АО «Куприт» является вся территория Кировской области.

**Единый экономически обоснованный тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2020 год был утвержден решением правления РСТ Кировской области от 20.12.2019 № 46/3-тко-2020 для АО «Куприт» в следующих размерах:**

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 745,80 руб. за куб. м (налог на добавленную стоимость не взимается), или со снижением к тарифу, действующему на 31.12.2019, на 7,83%;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 в размере 775,46 руб. за куб. м (налог на добавленную стоимость не взимается), или со снижением к тарифу, действующему на 31.12.2019, на 4,17%.

При формировании вышеуказанных тарифов на услугу регионального оператора на 2020 год из состава годовой рас-

## Отчет РСТ-2020

четной необходимой валовой выручки АО «Куприт» были исключены расходы в соответствии с предписанием ФАС России, определенные по результатам проведенной проверки в 2019 году.

**Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год установлен решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2020 № 41/1-тко-2021:**

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 779,40 руб. за куб. м (налог на добавленную стоимость не взимается), или со снижением к тарифу, действующему на 31.12.2020, на 7,39%;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 812,06 руб. за куб. м (налог на добавленную стоимость не взимается), или со снижением к тарифу, действующему на 31.12.2020, на 3,5%.

Основными причинами, влияющими на величину единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, являются особенности Кировской области в части низкой плотности населения, большой протяженности между населенными пунктами, что существенно влияет на среднюю протяженность транспортного плеча между образователями отходов и местами захоронения отходов, а также низкий объем образования ТКО (учитывая высокую долю условно постоянных расходов в общих расходах регионального оператора, чем меньше объем оказания услуг, тем выше тариф).

### МОНИТОРИНГ ПЛАТЫ ГРАЖДАН ЗА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

В соответствии со статьей 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

**Во исполнение вышеуказанной статьи распоряжением Правительства Российской Федерации от 15 ноября 2018 г. № 2490-р и от 29.10.2019 № 2556-р в среднем для Кировской области установлены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2020 год в размерах:**

- на период с 01 января по 30 июня 2020 года – 0,0%;
- на период с 01 июля по 31 декабря 2020 года – 4,0%.



**Предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов установлены в следующих размерах:**

- на период с 01 января по 30 июня 2020 года – 0,0 %;
- на период с 01 июля по 31 декабря 2020 года – 2,8%.

**Указом Губернатора Кировской области от 05.12.2018 № 156 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года» (в редакции Указа Губернатора Кировской области от 12.12.2019 № 176 «О внесении изменений в Указ Губернатора Кировской области от 05.12.2018 № 156) для муниципальных образований Кировской области установлены предельные (максимальные) индексы, в рамках индекса, установленного в среднем для Кировской области на 2020 год:**

• на первое полугодие 2020 года – для всех муниципальных образований – 100,0%, т. е. плата за коммунальные услуги сохранялась на уровне декабря 2019 года;

• на второе полугодие 2020 года – для муниципального образования «Город Киров» – 107,6%, для остальных муниципальных образований Кировской области – 104,0%. Основанием для увеличения предельного индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальном образовании «Город Киров» является реализация заключенного между Правительством Кировской области, муниципальным образованием «Город Киров» и АО «Кировская теплоснабжающая компания» концессионное соглашение в отношении объектов системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения города Кирова, которым предусмотрены обязательства по созданию и реконструкции объектов концессионного соглашения на период 2019–2053 годов.

Указом Губернатора Кировской области от 10.12.2020 № 174 «О внесении изменений в Указ Губернатора Кировской области от 05.12.2018 № 156» для муниципальных образований Кировской области установлены следующие предельные (максимальные) индексы:

- на первое полугодие 2021 года – для всех муниципальных образований – 100,0%;
- на второе полугодие 2021 года – для всех муниципальных образований Кировской области – 104,2%, т. е. в рамках индекса, установленного в среднем для Кировской области на второе полугодие 2021 года.

### ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЗАДАЧИ НА 2021 ГОД

**Основными направлениями деятельности службы на предстоящий период являются:**

1. Установление подлежащих государственному регулированию цен (тарифов):
  - повышение качества осуществления государственного регулирования, совершенствование механизмов формирования и установления тарифов по направлениям деятельности Службы;
  - применение методов долгосрочного регулирования для стимулирования инвестиционной деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, повы-



шения качества услуг и более эффективного использования ресурсов;

- решение поставленных ФАС России задач по реализации положений «новой тарифной политики», своевременное реагирование на изменение нормативной правовой базы регулирования и использование новых принципов и подходов в государственном регулировании тарифов;

- повышение открытости процесса установления тарифов на коммунальные услуги, учет мнения общественного и экспертного сообщества в принятии решений по осуществлению государственного регулирования тарифов, эффективное взаимодействие с экспертным и общественным советом Службы.

2. Правовое обеспечение деятельности Службы, контрольно-надзорная деятельность:

- по согласованию с Прокуратурой области запланировано проведение двух плановых проверок;

- проведение систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации регулирующими организациями.

3. Организационные мероприятия:

- сопровождение в рамках своих полномочий и компетенций процесса перехода г. Кирово-Чепецка в ценовую зону теплоснабжения;

- повышение качества осуществления государственного регулирования, совершенствование механизмов формирования и установления тарифов по направлениям деятельности Службы;

- применение методов долгосрочного регулирования для стимулирования инвестиционной деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, повышения качества услуг и более эффективного использования ресурсов;

- обеспечение прозрачности принятия решений, информирования потребителей по вопросам государственного регулирования тарифов;

- повышение качества и эффективности осуществления контроля (надзора) за порядком ценообразования, применения цен, тарифов и стандартов раскрытия информации в соответствии с нормами законодательства о государственном регулировании цен (тарифов);

- повышение уровня знаний кадрового потенциала руководителей и специалистов службы, проведение информационной работы по основным направлениям государственного регулирования тарифов среди потребителей и организаций;

- эффективное взаимодействие с ФАС России при осуществлении полномочий по государственному регулированию тарифов;

- участие в «цифровой трансформации» в сфере государственного управления посредством внедрения новых цифровых технологий и платформенных решений в целях автоматизации процессов исполнения полномочий, сбора и анализа собираемых данных, продолжение внедрения и использования информационно-аналитических систем ЕИАС ФАС России, ГИС ЖКХ, ГАС Управление, ГИС ГМП;

- осуществление мониторинга и анализ изменений размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

**Эффективное решение этих задач позволит реализовать ключевую цель государственного регулирования тарифов – обеспечить баланс интересов организаций инфраструктурного сектора экономики региона, субъектов естественных монополий и потребителей услуг.**

Руководитель региональной службы по тарифам Кировской области  
**М. В. Михайлов**

# ЭКО·ТЭК

Информационно-аналитический журнал  
Экономика Кировской области  
и топливно-энергетический комплекс

## КОНКУРСЫ



- Положение о проведении областного конкурса творческих, проектных и исследовательских работ «Экономь тепло и свет - это главный всем совет» в рамках Всероссийского фестиваля энергосбережения и экологии #ВместеЯрче
- Положение об «Областном конкурсе научно-технических проектов и инноваций в сфере энергетики и ресурсосбережения - 2021»

## ПОЛОЖЕНИЕ

### О ПРОВЕДЕНИИ ОБЛАСТНОГО КОНКУРСА ТВОРЧЕСКИХ, ПРОЕКТНЫХ И ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ «ЭКОНОМЬ ТЕПЛО И СВЕТ - ЭТО ГЛАВНЫЙ ВСЕМ СОВЕТ» В РАМКАХ ВСЕРОССИЙСКОГО ФЕСТИВАЛЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭКОЛОГИИ #ВМЕСТЕЯРЧЕ



#### 1. ЦЕЛИ КОНКУРСА

1.1. Приобщение жителей Кировской области к пониманию проблем энерго-, ресурсосбережения и участию в их решении на местном и региональном уровнях.

1.2. Расширение и закрепление ключевых знаний о новых перспективных технологиях в области энергосбережения.

1.3. Раскрытие для населения ценностного содержания окружающего мира, формирование активной жизненной позиции.

1.4. Повышение исследовательского и познавательного интереса населения к теме ресурсосбережения, развитие культуры сбережения энергии и бережного отношения к окружающей среде.

#### 2. СРОКИ И ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРСА

2.1. Работы принимаются с 1 августа 2021 года по 1 декабря 2021 года.

2.2. Итоги конкурса подводятся до 18 декабря 2021 года.

2.3. Награждение победителей будет проведено в декабре 2021 года.

2.4. В конкурсе могут принять участие все желающие как индивидуально, так и коллективно, при участии педагогов, научных руководителей.

#### 3. КОНКУРС ПРОВОДИТСЯ ПО ТРЕМ ВОЗРАСТНЫМ КАТЕГОРИЯМ:

- I категория – до 9 лет;
- II категория – от 9 до 15 лет;
- III категория – от 15 лет и старше.

#### 4. КОНКУРС ПРОВОДИТСЯ В КАЖДОЙ ВОЗРАСТНОЙ КАТЕГОРИИ ПО СЛЕДУЮЩИМ НОМИНАЦИЯМ:

4.1. Рисунки и плакаты на тему «Экономь тепло и свет – это главный всем совет», «Что такое газ для нас?» (газомоторное топливо) и прочее.

## Конкурсы

4.2. Поделки «Вторая жизнь вещей» (из бросового материала) на тему ресурсосбережения.

4.3. Литературная номинация. На конкурс принимаются материалы в виде рассказов, стихов, сказок, репортажей, сочинений, сценариев фильмов и мультфильмов на тему «Экология стала самым громким словом на земле» (В. Распутин); «Мы научились плавать в воде, как рыбы, летать в небе, как птицы, осталось только научиться жить на Земле, как люди» (Бернард Шоу); «Будущее в энергосбережении»; «Помни, береги и уважай».

### 5. ТРЕБОВАНИЯ К РАБОТАМ

5.1. Рисунки и плакаты выполняются на листе формата А3 (297×420 мм) гуашью, тушью, фломастерами, либо на компьютере. Рассматриваются только творческие авторские работы.

5.2. Объем для работ в номинации «Литературная» не должен превышать пяти машинописных страниц. Работы должны быть выполнены на белых стандартных листах бумаги формата А4, расположенных вертикально. Текст может быть напечатан на компьютере с межстрочным интервалом 1,5 знака, размер шрифта 14, или написан от руки разборчивым почерком черной или синей пастой (текст на каждом листе пишется только с одной стороны).

5.3. Работы прикладного характера (поделки) больших размеров (более одного метра в диаметре) представляются фотографиями форматом не менее 15×20 см, в количестве не более десяти штук, а также на видео- и цифровых носителях с описанием, указанием размера, материала и прочего.

5.4. Работы (проекты), поступившие на конкурс, не рецензируются и не возвращаются. Они переходят в собственность организаторов конкурса. Из работ комплектуются выставки работ (авторство сохраняется).

5.5. Желающие принять участие в конкурсе представляют свои работы конкурсной комиссии с указанием сведений в регистрационном листе участника (прилагается). На оборотной стороне работы указывается ее название, номинация конкурса, фамилия, имя, отчество автора и педагога, возраст участника конкурса, подробный домашний адрес, телефон (для связи).



### 6. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ РАБОТ

6.1. Работы оцениваются по следующим показателям:

- новизна и актуальность работы, побуждающее воздействие к экономии ресурсов;
- творческий подход к разработке, яркость образов;
- оригинальность идеи и исполнения;
- глубина проработки проблемы;
- уровень техники исполнения;
- лаконичность и емкость текстовой части плаката;
- научно-техническая обоснованность (для номинации «Поделки»);
- степень участия учащихся в выполненной работе;
- аккуратность;
- качество оформления работы и дизайн.

### 7. КОНКУРСНАЯ КОМИССИЯ:

7.1. Конкурсная комиссия осуществляет оценку работ методом подсчета среднего арифметического оценок всех членов комиссии.

7.2. Победителями признаются работы, набравшие наибольшее количество баллов.

7.3. По итогам конкурса победителям в каждой номинации по каждой возрастной категории вручаются дипломы 1-й, 2-й, 3-й степени, ценные подарки. Педагогам – благодарственные письма.

7.4. Состав конкурсной комиссии формируется Организаторами конкурса. В состав конкурсной комиссии входят представители Министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, КОГУП «Агентство энергосбережения», художники, писатели.

Работы направляются в КОГУП «Агентство энергосбережения» (610047, г. Киров, ул. Уральская, 7). Справки по телефонам: 25-56-60, 8919-508-26-12. Татьяна Леонидовна Гудей. E-mail: gydey@bk.ru.

## ПОЛОЖЕНИЕ

### ОБ «ОБЛАСТНОМ КОНКУРСЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ И ИННОВАЦИЙ В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ - 2021»



#### 1. ЦЕЛИ КОНКУРСА

- привлечение молодежной аудитории к культуре энергосберегающего образа мышления;
- популяризация идей и проектов, направленных на повышение энергоэффективности и энергосбережения;
- выявление молодых ученых, талантливых и одаренных студентов вузов, аспирантов и учащихся старших классов, стремящихся реализовать себя через инновационную деятельность, стимулирование участия молодежи в научно-технической деятельности.

#### 2. СРОКИ И ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ

- 2.1. Конкурс проводится министерством строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, КОГУП «Агентство энергосбережения».
- 2.2. Работы принимаются с 1 августа по 1 ноября 2021 года.
- 2.3. Итоги конкурса подводятся до 20 ноября 2021 года.
- 2.4. Награждение победителей проводится в ноябре 2021 года.

2.5. Участие в конкурсе бесплатное.

2.6. Конкурс проводится в целях активизации научно-технической и инновационной деятельности, выявления и поддержки разработок студентов вузов, аспирантов, ссузов, учащихся старших классов и просто заинтересованных в области энергоэффективности и энергосбережения и направлен на развитие научно-технического, экономического прогресса в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности.

1.7. Конкурс проводится в заочной форме. Присланные материалы проходят оценку утвержденным составом конкурсной комиссии.

1.8. Конкурсные работы могут быть разработаны как одним человеком, так и группой (но не более трех человек).

**Количество принимаемых к конкурсу работ от одного учебного заведения не ограничивается.**

#### 3. УЧАСТНИКИ КОНКУРСА

3.1. К участию в конкурсе допускаются граждане России в возрасте от пятнадцати лет на момент подачи заявки на участие. В конкурсе могут участвовать учащиеся старших классов общеобразовательных школ, гимназий, лицеев, студенты

## Конкурсы

начального, среднего, высшего и последипломного профессионального образования, аспиранты и просто заинтересованные граждане.

### 4. НОМИНАЦИИ КОНКУРСА

4.1. Конкурс проводится по номинациям:

- «Лучший проект по энергосбережению и повышению энергоэффективности на промышленном предприятии»;
- «Инженерная разработка» (техническое устройство, демонстрационная установка) на тему энергосбережения;
- «Инновационная городская инфраструктура. Благоустройство территории (двора, парка, города)».

4.2. • Подтверждением участия в конкурсном отборе является заполненная форма заявки.

### 5. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ И СОДЕРЖАНИЮ МАТЕРИАЛОВ

5.1. К участию в конкурсе допускаются как индивидуально, так и коллективно выполненные работы, включающие:

- заявку участника;
- конкурсную работу;
- презентацию работы;
- реферат по теме объемом до пяти страниц с отзывом руководителя проекта, рецензента.

5.2. Конкурсные работы принимаются в электронном виде (в формате doc, rtf).

### 6. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ РАБОТ

6.1. Работы оцениваются по следующим показателям:

- актуальность и научная новизна темы работы;
- глубина проработки проблемы;
- практическая ценность работы и возможность внедрения результатов;
- наличие инновационных подходов в работе и соответствие работы заявленной номинации;
- оформление работы (качество оформления, презентабельность материалов).



Прием заявок и конкурсных работ с обязательной пометкой «Областной конкурс научно-технических проектов и инноваций в сфере энергетики и ресурсосбережения - 2020» осуществляется по адресу: 610047, г. Киров, ул. Уральская, д. 7 или по адресу электронной почты: [gydey@bk.ru](mailto:gydey@bk.ru)

6.2. Материалы, направленные на конкурс, не рецензируются и участникам конкурса не возвращаются.

6.3. В период с 1 ноября по 20 ноября 2021 года конкурсная комиссия оценивает допущенные к участию в конкурсе работы. Информация о содержании проектов и прохождении экспертизы в период их проведения и до объявления результатов конкурса не раскрывается.

### 7. ПОДВЕДЕНИЕ ИТОГОВ КОНКУРСА

7.1. Церемония награждения победителей конкурса проводится в рамках XXI Межрегионального форума «Эффективная энергетика и ресурсосбережение».

7.2. Победители конкурса в каждой номинации награждаются дипломами и денежными призами. В каждой номинации определяется 1 (один) победитель.

7.3. Все участники будут награждены Сертификатами участников конкурса.

### 8. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

610047, г. Киров, ул. Уральская, д. 7, КОГУП «Агентство энергосбережения».

Ответы на вопросы по проведению конкурса и краткие консультации можно получить, написав Татьяне Леонидовне Гудей по адресу: e-mail: [gydey@bk.ru](mailto:gydey@bk.ru). Телефон 8919-508-26-12.

Вся информация о конкурсе, включая образцы заявок и координаты оргкомитета, размещены на сайте: [energy-saving.ru](http://energy-saving.ru)

КОГУП «Агентство энергосбережения» официально проинформирует руководство учебных заведений о победителях конкурса.



Ника Литвиненко,  
ученица 10-го класса  
МБОУ ВПГ г. Кирова

15 мая в парке «Аполло» прошел праздник «ЭНЕРГО-НОЧЬ-2021» в рамках Всероссийского фестиваля энергосбережения и экологии «Вместе Ярче».

Основной посыл мероприятия очень прост: каждый может, находясь дома или на работе, на собственном примере показывать, как беречь энергию.

Ведь «Энергия – это жизнь и движение», – считает Сергей Собянин. К энергии нужно относиться бережно и ценить усилия энергетиков, разрабатывающих и применяющих современные генерирующие установки, современные системы передачи и распределения энергии.

Благодаря фестивалю Россия смогла объединить свои усилия: у многих людей и организаций изменилось отношение к вопросам бережного отношения к энергии и повышению энергоэффективности производств.

При подготовке к масштабному фестивалю участники и организаторы писали стихи, готовили макеты, монтировали выставку, придумывали квесты и развлечения, чтобы подарить праздник детишкам и их родителям.

Я была волонтером на этом мероприятии, мы с ребятами предлагали гостям праздника разгадать кроссворд на тему энергобезопасности, нарисовать мелками на асфальте «зажигательные» рисунки, прокатиться на электро-самокате по парку «Аполло» и даже почувствовать себя настоящими пожарными и электриками.

Ключевым моментом стало открытие в детском парке выставки «Город без опасности». На стендах в стихотворной форме и картинках доступно для каждого разъясняются основные правила поведения в городе: почему нельзя наступать на люки, что необходимо сделать, когда видишь парение из-под земли или оборванный провод, почему нельзя пользоваться неисправными электроприборами и как вести себя в грозу.

Выставка будет работать в период летних школьных каникул и станет важным подспорьем для родителей и педагогов детских лагерей в разъяснении правил безопасного поведения на улице и в быту.

Я считаю, что и выставка, и сам фестиваль в парке «Аполло», совместно проведенные компаниями топливно-энергетического комплекса Кировской области, получились ярким и запоминающимся, он оставил не только воспоминания, но и практические знания у гостей.

– Задача, которую мы ставили перед собой, готовя эту выставку – сделать Киров самым безопасным городом для всех его жителей. Я считаю, что и выставка, и сам праздник в парке «Аполло», проведенный совместно ресурсоснабжающими компаниями и КОГУП «Агентство энергосбережения» Кировской области, получились яркими и запоминающимися, – директор Кировского филиала «Т Плюс» Сергей Береснев



– Мы постоянно работаем над тем, чтобы донести правила энергобезопасного поведения до каждого ребенка, – рассказал директор «Россети Центр и Приволжье Кировэнерго» Владимир Колесников. – Не секрет, что дети лучше усваивают информацию, если она преподносится им в игровой форме. Именно поэтому мы проводим такие мероприятия, как «Энергоночь». Выставка «Город без опасности» расскажет юным кировлянам, чем опасен оборванный провод и почему нельзя наступать на люки...



# ЭКО·ТЭК

Информационно-аналитический журнал  
Экономика Кировской области  
и топливно-энергетический комплекс

## СУДЬБА СЕМЬИ В СУДЬБЕ ЭНЕРГЕТИКИ



«В том, что касается будущего, я повторяю одно: за что бы вы ни взялись, главное – будьте преданны своему делу до конца. Не обязательно достигать какого-то звездного успеха, но быть честным перед самим собой в выбранной профессии – обязательно».

Роберт Де Ниро

# Судьба семьи в судьбе энергетики

## ТРУДОВАЯ ДИНАСТИЯ ГАЗОВИКОВ

### СЕМЬЯ ШИРОКОВЫХ - ШИЛЯЕВЫХ

ОБЩИЙ ТРУДОВОЙ СТАЖ ДИНАСТИИ  
В АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ  
КИРОВ» В Г. КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ

**82** ГОДА

#### Родословная

**Анатолий Андреевич  
Ворончихин**  
Брат бабушки  
Водитель АДС  
**Стаж работы 3 года**

**Геннадий Семенович  
Шиляев**  
Брат дедушки  
Механик САТ  
**Стаж работы 3 года**

**Зоя Андреевна  
Шиляева**  
Бабушка  
Мастер по снабжению  
**Стаж работы 22 года**

**Анатолий Семенович  
Шиляев**  
Дедушка  
Слесарь-сливщик  
**Стаж работы 8 лет**

**Светлана Анатольевна  
Широкова**  
Мама  
Начальник ПТО  
**Стаж работы 34 года**

**Наталья Викторовна  
Широкова**  
Начальник ПТО  
**Стаж работы 12 лет**  
(работает по настоящее время)

#### Зоя Андреевна Шиляева

В 1968 году Зоя Андреевна открыла трудовую династию. Большую часть трудового стажа она проработала мастером по снабжению. В период тотального дефицита достать необходимые части и материалы было очень сложно... За добросовестную работу Зоя Андреевна неоднократно поощрялась, ей было присвоено звание «Почетный ветеран труда».



#### Анатолий Семенович Шиляев

Анатолий Семенович совместно с Зоей Андреевной на протяжении восьми лет трудился слесарем-сливщиком сжиженного газа.



## Судьба семьи в судьбе энергетики

### Светлана Анатольевна Широкова



В 1976 году продолжила трудовую династию Светлана Анатольевна, дочь Зои Андреевны и Анатолия Семеновича.

С увеличением строительства газовых сетей и приходом природного газа она, осваивая новые технологии, прошла путь от диспетчера АДС до начальника ПТО. За добросовестную работу Светлана Анатольевна была награждена грамотой Министерства энергетики РФ, ей присвоено звание «Почетный ветеран труда».

### Наталья Викторовна Широкова

С 2008 года работает на предприятии Наталья Викторовна Широкова, внучка Шиляевых.

Начала трудовой путь с инженера по эксплуатации оборудования газовых объектов. В настоящее время работает начальником ПТО.

За добросовестную работу Наталье Викторовне вручено Благодарственное письмо Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.



Подрастает в семье Шиляевых – Широковых и новое поколение – правнук, который проявляет большой интерес к газовому хозяйству и работе старших поколений семьи.

### Новое поколение



## Судьба семьи в судьбе энергетики

# ЗНАКОМЬТЕСЬ: СЕМЬЯ БАРАНОВЫХ!

ОБЩИЙ ТРУДОВОЙ СТАЖ  
В АО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» **85** ЛЕТ

### Зинаида Алексеевна Баранова

Стаж работы в ГЭО **42** года

Зинаида Алексеевна пришла на предприятие сразу после окончания института в июле 1978 года и с тех пор вот уже 42 успешно сводит дебет с кредитом в качестве бухгалтера. На фото: Зинаида Баранова (слева) и Наталья Тимина, диспетчер Кировсвета.



### Александр Григорьевич Баранов

Стаж работы в ГЭО **23** года

Супруг Зинаиды Алексеевны – Александр Григорьевич – пришел на предприятие в мае 1997 года. С тех пор успешно трудился в строительной группе сначала каменщиком, затем кровельщиком. При его участии отремонтировано более тысячи ТП на территории города Кирова.



### Алексей Александрович Баранов



Стаж работы в ГЭО **20** лет

Алексей Александрович, сын Александра Григорьевича и Зинаиды Алексеевны, начал свою карьеру в городских сетях 20 лет назад водителем службы механизации и транспорта, затем работал там же механиком, а год назад возглавил эту службу.

Общий стаж династии Барановых в ГЭО составляет 85 лет, но это, конечно, не предел, так как они продолжают трудиться. А еще у Алексея подрастают замечательные дети и, возможно, двухлетний Степан станет продолжателем этой славной энергетической династии!