

# ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ТЕПЛОСБЕРЕЖЕНИЕ

МАШИНОСТРОЕНИЕ, МЕТАЛЛУРГИЯ, НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС, ЭНЕРГЕТИКА, ТРАНСПОРТ, ЖКХ,  
ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ, БЕЗОПАСНОСТЬ, СТРОИТЕЛЬСТВО, ПИЩЕВАЯ ИНДУСТРИЯ, МЕДИЦИНА,  
ФИНАНСОВЫЙ СЕКТОР, ОБРАЗОВАНИЕ И НАУКА, ИНДУСТРИЯ СЕРВИСА, ТОРГОВЛЯ, СЕЛЬСКОЕ ХОЗЯЙСТВО

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

ЭКСПЛУАТАЦИЯ

ИНФОРМАЦИОННОЕ АГЕНТСТВО «МОНИТОР»  
**iCenter.Ru**

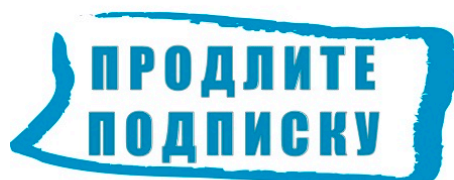


# № 4 (112) апрель 2016

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО ЗАКОНОПРОЕКТЫ  
ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ФИНАНСЫ ИНВЕСТИЦИИ ФОНДОВЫЙ РЫНОК БАНКРОТСТВО  
СЕРТИФИКАЦИЯ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ СТАНДАРТЫ АУДИТ КАЧЕСТВО  
СОГЛАШЕНИЯ ПАРТНЕРСТВО СЛИЯНИЯ ПОГЛОЩЕНИЯ РЕОРГАНИЗАЦИИ КАДРОВЫЕ  
НАЗНАЧЕНИЯ КАДРОВЫЕ РЕШЕНИЯ УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ ПРОБЛЕМЫ  
КОНФЛИКТЫ ИНЦИДЕНТЫ АРБИТРАЖНАЯ ПРАКТИКА ПРОЕКТЫ КОМПЛЕКСНЫЕ  
РЕШЕНИЯ ОПЫТ ВНЕДРЕНИЯ ТЕХНОЛОГИИ ОБОРУДОВАНИЕ ИНСТРУМЕНТЫ  
МАТЕРИАЛЫ ПРОДУКТЫ УСЛУГИ ОБЗОРЫ ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ  
АНАЛИТИКА ЭКСПЕРТНЫЕ ОЦЕНКИ ДЕЛОВОЙ КАЛЕНДАРЬ ВЫСТАВКИ ФОРУМЫ

## СПЕЦИАЛЬНОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Для получения издания  
во 2-м полугодии 2016



2 способа:

1. В вашем  
подписном  
агентстве

2. В редакции  
подробнее  
на iCenter.Ru

## ГЛАВНЫЕ НОВОСТИ

Правительство РФ получило право устанавливать порядок обеспечения безопасности объектов ТЭК	1
СГК ищет способы вернуть своих потребителей тепла	19
Применение мобильных робототехнических комплексов пожаротушения компании DOK-ING на объектах ТЭК	22
Старейшей омской ТЭЦ исполнилось 75 лет	27
Обзор: Реконструкция и модернизация ТЭЦ	29
Калининградтеплосеть избавится от 25 угольных котельных	33
Более 1,4 млрд рублей направит Магаданэнерго на обеспечение станций углем	35
Проблема теплосетевого хозяйства России – неэффективное управление местными властями	47

# СОДЕРЖАНИЕ НОМЕРА:

## РЕГУЛИРОВАНИЕ

### Государственные программы и решения

- Правительство РФ получило право устанавливать порядок обеспечения безопасности объектов ТЭК	1
- Предлагается установить наказание за невыполнение обязанности по подготовке схем теплоснабжения	1
- НП «РТ» и ГБУ «ЕИРЦ города Москвы» совместно развивают систему качества	1
- Минстрой России вышел с инициативой по упразднению ГУПов и МУПов	2
- Скорректирован порядок разработки и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения	2
- Подведены итоги работы Минэнерго России за 2015 год	2
- На Северном Кавказе хотят запустить предприятия по производству оборудования и запчастей для российского ТЭК	4

### Региональные программы и решения

- В 2016 году в Татарстане свыше 1,5 тыс. квартир переведут на индивидуальные системы отопления	4
- Комментарий пресс-службы ПАО "МОЭК" по проекту "Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2030 года с учетом развития присоединенных территорий"	5
- Парламентарии СПб включили в капремонт работы по установке автоматизированной системы отпуска тепла	6
- Системы теплоснабжения могут модернизировать в 4 муниципалитетах Подмосковья	7
- В парламенте Хабаровского края обсудили темпы газификации региона	7
- Обзор: Паводки-2016. Подготовка	8
- Ситуация на энергетическом рынке Тюменской области: проблемы и пути решения	9
- СГК и КузГТУ обсудили перспективы взаимодействия в деле повышения надежности системы теплоснабжения Кемерово	10
- Власти предложили Южноуральской ГРЭС вложиться в строительство котельной	11
- Систему теплоснабжения в Йошкар-Оле решили закольцевать	11
- В Оренбурге прошли публичные слушания по проекту актуализации схемы теплоснабжения города	11
- Курские теплоэнергетики выявили 3500 нарушений эксплуатации приборов учета	12

### Муниципальные программы и решения

- В рамках инвестпрограммы ООО "БашРТС" построит новые котельные, модернизирует теплосети и оборудование	12
- Балаковские теплоэнергетики рассказали об эффективной настройке тепловых узлов МКД	13
- На модернизацию коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения Тынды направят более 500 млн руб.	13
- Новые котельные сэкономят тепло в селе Боринское Липецкого района	14
- Азовское "Теплоэнерго" намерено отдать часть котельных инвесторам	14
- В «концессионном» списке	14
- Выборг переходит на единый тариф за тепло	15

### Зарубежный опыт и практика

- В Нью-Йорке создадут сеть для обмена солнечной энергией между соседями	15
- США начнет поставлять сланцевый газ в Швейцарию	16
- Создана целевая команда по реформированию топливно-энергетического комплекса Украины	16
- Ретрофит на ТЭЦ в Эстонии	17

## КОРПОРАТИВНЫЕ ПРОГРАММЫ И РЕШЕНИЯ

### Корпоративные итоги

- В ГУП «ТЭК СПб» прошёл научно-технический совет, посвященный реализации программы энергосбережения и повышению энергоэффективности на объектах	17
- Компания "Модульные котельные системы" приняла участие в выставке "Молочная и мясная индустрия"	18
- Итоги программы импортозамещения ГУП "ТЭК СПб" представлены в Центре Поддержки Экспорта	18
- SGK ищет способы вернуть своих потребителей тепла	19
- SGK направит более 1 млрд руб на подготовку Барнаула к следующему отопительному сезону	19
- ТГК-2 хочет к лету 2016 г внести Архангельскую ТЭЦ в СП с китайской Huadian	20
- Ситуация с теплоснабжением в Северном Приладожье	20

### Безопасность на объектах ТЭК

- Надземные теплотрассы Оренбурга оснастят дополнительной защитой	22
- Применение мобильных робототехнических комплексов пожаротушения компании DOK-ING на объектах ТЭК	22
- Неправомерное использование бывших в употреблении труб ведет к росту количества аварий на инфраструктуре ЖКХ	24
- «Фортум» подтвердил соответствие международным стандартам в области охраны труда	25
- Прокуратурой Великого Новгорода приняты меры по обеспечению пожарной безопасности в котельных муниципального предприятия	25
- На сетевом объекте АО «Янтарьэнерго» ликвидировали условное возгорание	25
- Сотрудников SGK наградили за ликвидацию аварии на тепломагистрали	26

## ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

### Тепловые электростанции

- Монтаж бункеров сырого угля продолжается на главном корпусе Совганской ТЭЦ	26
- Юго-Западная ТЭЦ получит газ в обход Газпрома	27
- Старейшей омской ТЭЦ исполнилось 75 лет	27
- Уралэлектромедь готовит проект ТЭЦ на 2,4 мегаватта	28
- Вологодская ТЭЦ должна перейти на резервное топливо для обеспечения ремонта газопровода	28
- Богословская ТЭЦ «РУСАЛа» ушла с оптового рынка электроэнергии	28
- Обзор: Реконструкция и модернизация ТЭЦ	29
- После заводских испытаний компрессорная станция для парогазовой установки ТЭЦ МЭИ доставлена на объект	30
- «Калининградтеплосеть» на 50% увеличит мощность РТС «Северная»	30
- На Пермских ТЭЦ будут выращивать овощи	31

### Котельные

- В Ивановской области "Газпром теплоэнерго" начинает подачу тепла на новой котельной в Заволжье	31
- SGK меняет состав теплового оборудования в Новокузнецке	32
- В ЦРБ Обливского района восстановят котельную	32
- Тепловики Приморья подвели первые итоги работы модульных котельных	32
- Новая модульная котельная обеспечит подогрев поля стадиона "Металлург"	33
- "Газпром теплоэнерго" достроит котельную в Ленобласти к концу I квартала 2016 года	33
- Калининградтеплосеть избавится от 25 угольных котельных	33

### Обеспечение топливом

- На Чукотке стартовал завоз угля по автозимнику для Анадырской ТЭЦ	33
---	----

- Сибирская генерирующая компания и кемеровский «Азот» реализуют новую схему поставок промышленного пара	34
- Высокое качество угля, доставленного в поселения НАО в 2015 году, позволило снизить расход топлива	34
- Котельные Приморья обеспечены достаточным запасом топлива	35
- Более 1,4 млрд рублей направит Магаданэнерго на обеспечение станций углем	35

## ТРАНСПОРТИРОВКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

- За лето теплоэнергетики заменят изоляцию на 50 км трубопроводов	36
- СГК начинает ремонтную кампанию на объектах теплосетевого комплекса в Кемерове	36
- В Ижевске за зиму произошло около 1000 порывов на сетях	36
- Строительство теплотрасс для перинатального центра в Абакане завершат за три месяца	37

## ТЕПЛОСБЕРЕЖЕНИЕ: ТЕХНОЛОГИИ, ОБОРУДОВАНИЕ, ПРИБОРЫ

- «Данфосс» разработал универсальное инженерное решение для двухтрубных систем отопления	37
- Коллекторы для теплого пола	38
- Как вернуть затраты на капремонт	39
- ISOVER развивает сегмент вентилируемых фасадов	40
- Получены сертификаты соответствия на новую линейку трёхходовых жаротрубных котлов серии "Турботерм-Гарант-Т"	40
1,5 МВт - 7,0 МВт	
- Системы котельного оборудования RAZ 2-150 – оптимальное решение для котельных Республики Карелия	41
- Новые приборы учета устанавливают на котельных и ЦТП Камчатки	41
- Группа Полимертепло предложила готовые решения для проектирования тепловых сетей с применением труб	41
Изопрофлекс и Касафлекс	
- Ученые разработали поверхностно-активное вещество с магнитными свойствами	42

## ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ

### Оплата за теплоснабжение

- Конфликт продолжается: «Фортум» через суд намерен взыскать более 600 миллионов рублей с СУЭНКО	42
- Глава нижегородской администрации предложил поощрять добросовестных плательщиков	42
- Теплоэнергетики в Балакове будут рассылать квитанции по электронной почте	43
- Российским теплоэнергетикам задолжали более 200 млрд рублей	43
- ТГК-2 ограничила поставку тепла в здания правительства и думы Ярославской области	43
- 1 апреля прекращают действие госконтракты на теплоснабжение подразделений МВД РФ в Архангельске и Северодвинске	44

## Аналитика. Обзоры. Тенденции. Перспективы

- В Санкт-Петербурге обсудили актуальные вопросы арматуростроения для ЖКХ	44
- Среди абитуриентов Физико-технического института СВФУ востребованы направления физики и энергетики	45
- В Москве прошел X Юбилейный международный конгресс "Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий"	45
- В первом квартале 2016 года в России стартовало около 80 крупных проектов по строительству, реконструкции и модернизации систем тепло- и водоснабжения	46
- Проблема теплосетевого хозяйства России – неэффективное управление местными властями	47
- Тепло кроют высоким потолком. Эксперты рассчитали, как вырастут тарифы	47
- ТГК-2 выступила на X ежегодной конференции «Российская энергетика» с предложениями по укреплению платежной дисциплины потребителей энергоресурсов	49

## РЕГУЛИРОВАНИЕ Государственные программы и решения

### Правительство РФ получило право устанавливать порядок обеспечения безопасности объектов ТЭК

10 марта 2016, Россия, Москва, neftegaz.ru. Президент РФ Владимир Путин подписал закон, дающий право правительству устанавливать порядок обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса (ТЭК), следует из сообщения на официальном интернет-портале правовой информации.

"Государственный контроль (надзор) за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса осуществляется в порядке, установленном правительством РФ, уполномоченными в соответствии с законодательством РФ федеральными органами исполнительной власти", — говорится в тексте закона. В прошлой редакции закона надзорное ведомство по безопасности в ТЭК определял президент.

Изменения вносятся в закон "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса". Таким образом, кабинет министров также наделяется полномочием определять порядок контроля за обеспечением безопасности объектов ТЭК. Целью принятия закона является совершенствование нормативно-правового регулирования в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности таких объектов. Предполагается, что это повысит эффективность мер по обеспечению безопасности объектов топливно-энергетического комплекса.

### Предлагается установить наказание за невыполнение обязанности по подготовке схем теплоснабжения

14 марта 2016, Россия, Москва, garant.ru. Минэнерго России разместило для общественного обсуждения законопроект о введении специальной административной ответственности за уклонение от обязанности разработать в установленный срок проект схемы теплоснабжения соответствующей территории. Планируется ввести штрафы для глав местных администраций, руководителей ответственных органов городов федерального значения и иных должностных лиц, если проект такой схемы не будет направлен в срок для согласования с федеральными властями.

Размер санкций не зависит от того, сколько жителей проживает на соответствующей территории, для которой разрабатывается схема теплоснабжения. В любом случае ответственные должностные лица, допустившие опоздание в разработке схемы теплоснабжения, обязаны будут уплатить штраф в сумме от 30 тыс. до 50 тыс. руб. В качестве альтернативы штрафу виновным может быть сделано предупреждение. Такое же наказание последует, если направленный для согласования проект схемы теплоснабжения будет разработан с нарушением установленных правил.

Предлагается также предоставить Минэнерго России право выносить предписания об устранении нарушений в части схем теплоснабжения, обязательные для исполнения региональными и местными органами власти. Если же чиновники подобные требования проигнорируют, то в случае одобрения поправок им также будет грозить административный штраф в размере от 30 тыс. до 50 тыс. руб. Министерство может получить кроме этого полномочие по рассмотрению дел об указанных правонарушениях.

Сегодня установлено, что схема теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 15 лет (п. 6 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения). Первоначальный срок утверждения схем в каждом поселении и городском округе был определен переходными положениями Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении". Статья 29 этого закона предусматривала, что схемы должны быть утверждены не позднее 31 декабря 2011 года. Однако не все регионы и муниципалитеты эту обязанность выполнили.

По данным Минэнерго России, по состоянию на февраль 2016 года не были утверждены схемы теплоснабжения в восьми из 39 крупных городов России (500 тыс. человек и более). При этом по двум городам (Тюмень и Севастополь) проекты схем теплоснабжения в принципе не поступали в Минэнерго России для утверждения. В городах и поселениях с населением менее 500 тыс. человек схемы теплоснабжения не утверждены как минимум в 10% случаев.

В министерстве отмечают, что отсутствие утвержденной схемы теплоснабжения приводит к невозможности принятия оптимальных инвестиционных решений, а также к затягиванию сроков назначения единой теплоснабжающей организации и сроков подключения потребителей к системам теплоснабжения. Среди негативных последствий также необоснованное усложнение договорных схем в системе теплоснабжения и многочисленные споры между участниками отношений.

### НП «РТ» и ГБУ «ЕИРЦ города Москвы» совместно развивают систему качества

16 марта 2016, Россия, Москва, rosteplo.ru. 11 февраля 2016 г. Генеральный директор НП «РТ» В. И. Поливанов и Руководитель ГБУ "Единый информационно-расчетный центр города Москвы" (ГБУ «ЕИРЦ города Москвы») А. В. Стенюшкин подписали соглашение о сотрудничестве.

Основными направлениями соглашения определены:

- содействие разработке, утверждению и применению нормативно-правовых актов, технологий и методик в областях теплоснабжения, энергоэффективности, энергосбережения, достоверного учёта тепловой энергии и параметров теплоносителя,
- развитие системы качества в области систем учёта тепловой энергии путём разработки стандартов и методических документов;
- формирование реестра организаций, успешно реализовавших проекты в области организации работ по внедрению, эксплуатации приборов и автоматизированных систем учета энергоресурсов и передачи данных.

## **Министром России вышел с инициативой по упразднению ГУПов и МУПов**

23 марта 2016, Россия, Москва, stroyorbital.ru. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации предлагает с 2018 года запретить ГУПы в сфере ЖКХ. По мнению ведомства, это позволит активизировать работу субъектов федерации по привлечению частных инвестиций в отрасль.

Такую форму хозяйствования, как унитарные предприятия в жилищно-коммунальном комплексе страны предлагается упразднить, передав все унитарные предприятия в концессию. Сейчас в концессию должны передаваться только неэффективные предприятия. По словам Андрея Чибиса, в 2015 году было заключено 271 концессионное соглашение, а общее количество концессий в сфере ЖКХ на сегодня достигло 699.

«Механизм государственно-частного партнерства уже доказал свою эффективность, поэтому мы считаем необходимым с 1 января 2018 года запретить такую форму хозяйствования - унитарного предприятия в сфере коммунального комплекса больше быть не должно. Это позволит ускорить работу по передаче проблемных компаний в концессию. Приоритетная задача министерства - оставлять в публичной собственности именно саму инфраструктуру, но к управлению и модернизации, а значит - повышению эффективности, нужно привлекать частный бизнес», - подчеркнул заместитель министра.

Как отмечал ранее глава Минстроя России Михаил Мень, к 2018 году планируется передать в концессии около 80% унитарных предприятий и создать в сфере ЖКХ несколько игроков национального уровня.

## **Скорректирован порядок разработки и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения**

23 марта 2016, Россия, Москва, consultant.ru. Постановление Правительства РФ от 18.03.2016 N 208 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка разработки и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения".

Указывается, в частности, что раздел схемы теплоснабжения, касающийся предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей, должен содержать, в том числе, предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Устанавливается, что актуализация (корректировка) схем водоснабжения и водоотведения должна осуществляться, в том числе, при изменении объема поставки горячей воды, холодной воды, водоотведения по централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения в связи с реализацией мероприятий по прекращению функционирования открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), прекращения горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к таким системам, на закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Кроме того, Постановлением уточняются сроки направления регулируемой организацией инвестиционной программы на утверждение в орган исполнительной власти субъекта РФ или орган местного самоуправления (в случае наделения органов местного самоуправления соответствующими полномочиями). Министром России с участием ФАС России поручено в трехмесячный срок разработать и утвердить примерную форму инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методические рекомендации по ее заполнению.

## **Подведены итоги работы Минэнерго России за 2015 год**

24 марта 2016, Россия, Москва, mashportal.ru. В Общественной палате Российской Федерации с участием Министра энергетики Российской Федерации Александра Новака состоялось заседание Общественного совета при Минэнерго России под председательством Президента и Председателя правления Сбербанка России Германа Грефа. В ходе заседания были подведены итоги работы Министерства за прошлый год. Члены Общественного совета также обсудили ключевые цели и задачи Минэнерго России на 2016 год.

Александр Новак отметил, что прошедший 2015 год был довольно сложным в связи с воздействием ряда факторов, в том числе, влиянием санкций и снижением цен на энергоресурсы, однако отрасли энергетики в целом справились с поставленными задачами.



"В электроэнергетике мы сохранили уровень производства, были обеспечены инвестиции, удалось добиться снижения аварийности, - сказал Министр. – В 2015 году мы вышли на 29 место в рейтинге Doing Business, был выполнена задача по успешному прохождению ОЗП. В конце 2015 года удалось соединить энергосистему Крыма с ЕЭС России".

Глава Минэнерго также отметил, что нефтяные компании обеспечили прирост добычи нефти до 534 млн тонн, продолжилось освоение восточных месторождений, увеличилась добыча на шельфе, что во многом стало возможно, благодаря подготовленным Минэнерго России стимулирующими нормативным документам.

Несмотря на то, что в газовой отрасли добыча упала на 1%, рост экспорта составил 7%, доложил Александр Новак. При этом продолжилась газификация регионов, создавались условия для развития биржевой торговли и распространения газомоторного топлива. Министр энергетики поделился планами о введении в эксплуатацию в 2016 году ГИС ТЭК, что позволит консолидировать и анализировать информацию по всем отраслям ТЭК.

Первый заместитель Министра Алексей Текслер подробно остановился на снижении зависимости российского ТЭК от импорта и внедрении инноваций в отраслях ТЭК. "В этой части совместно с Минпромторгом России и Минкомсвязи России утверждены и реализуются семь планов мероприятий по импортозамещению, затрагивающих интересы ТЭК. Минэнерго России выступает головным исполнителем по реализации плана по импортозамещению в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях промышленности России. Также к настоящему времени утверждено четыре национальных проекта по внедрению инноваций в отраслях ТЭК" - сообщил первый заместитель Министра.

По словам заместителя Министра Вячеслава Кравченко в части электроэнергетики в 2015 году производилось развитие сетевого комплекса, ВИЭ, совершенствование модели регулирования розничного и оптового рынков, продолжилась реализация дорожной карты по внедрению модели рынка тепла, была проделана важная работа по укреплению платежной дисциплины.

В числе задач на 2016 год Вячеслав Кравченко назвал повышение прозрачности и конкуренции на оптовом и розничном рынке, реализацию плана мероприятий по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии, дальнейшую оптимизацию модели оптового рынка электрической энергии и мощности, повышение эффективности использования сетевой инфраструктуры.

Заместитель Министра Андрей Черезов в своем докладе остановился на вопросах подготовки к прохождению осенне-зимнего периода, обеспечении бесперебойного снабжения электроэнергией, повышении системной надёжности и снижении аварийности. "Общая аварийность в электросетях с 2012 год по 2015 год снизилась на 37%", - отметил Андрей Черезов. Отдельно заместитель Министра остановился на проделанной работе по устойчивому энергоснабжению КФО и города Севастополя и отметил, что в настоящее время ведется работа по вводу 2ой очереди энергомоста в Крым.

Заместитель Министра Кирилл Молодцов в своем выступлении, в частности, обратил внимание на запуск биржевой торговли природным газом. "В настоящее время природный газ на организованных торгах реализуется со скидкой от 5 до 10% к уровню оптовых цен на газ, регулируемых государством", - сказал Кирилл Молодцов. Также в 2015 году отменено госрегулирование рынка ГМТ и утвержден комплекс мер по стимулированию потребления природного газа. В 2016 году, по словам заместителя Министра, планируется утверждение Генеральной схемы развития газовой отрасли на период до 2035 года, включая Восточную газовую программу и Концепцию внутреннего рынка.

"В нефтяной отрасли задачи, которые ставились в 2015 году, а это порядка 13 ключевых показателей, были в целом достигнуты, - доложил Кирилл Молодцов. - Продолжаются работы по выполнению планов по модернизации нефтеперерабатывающих производств. С 1 января 2016 года был осуществлен переход на обращение на территории России дизельного топлива экологического класса 5, с 1 июля 2016 года планируется перейти на оборот автомобильного бензина экологического класса 5. Также в 2015 году продолжилось совершенствование налоговой системы нефтяной отрасли. В числе задач на 2016 год – утверждение генеральной схемы развития нефтяной отрасли на период до 2035 года, стабильное топливообеспечение потребителей, увеличение глубины переработки нефти".

Заместитель Министра Анатолий Яновский напомнил, что в 2014 году была принята Программа развития угольной промышленности до 2030 года, на которой основана работа министерства в отрасли. "Основные задачи министерства в данной области – обеспечение сырьевой базы, развитие внутреннего рынка, обеспечение безопасности на производстве. По каждому направлению ведется системная работа, - сказал заместитель Министра. – Также активно продолжается работа над укреплением позиций российского угля на международном рынке".

В части международного сотрудничества Анатолий Яновский напомнил, что внешнеэкономическая деятельность, в том числе в сфере энергетики, имеет особое значение для экономики страны. "В течение 2015 года Минэнерго России на международной арене вело работу в рамках 94 межправительственных комиссия и 20 рабочих групп по энергетике", - сказал заместитель Министра.

Согласно сообщению заместителя Министра Антона Инюцына, по независимым экспертным оценкам, в 2015 году произошло повышение энергоёмкости ВВП на 0,9%, однако общий процент снижения энергоёмкости ВВП на конец 2015 года по отношению к 2007 г. составил 8,13 %. Ключевыми нормативными правовыми актами в области энергоэффективности, которые были подготовлены Минэнерго России в 2015 году стали два постановления Правительства Российской Федерации, являющиеся частью инициатив Министерства в области технологического регулирования.

Одно из них предъявляет качественно новые требования к энергоэффективности источников света, закупаемых на бюджетные средства. "По данным энергетических деклараций – сейчас доля светодиодов во внутреннем освещении в среднем по стране не превышает 5% - постановление Правительства № 898 поможет переломить эту тенденцию. По экспертным оценкам, замена только внутреннего освещения на энергоэффективное в бюджетном секторе позволит сэкономить около 10 млрд кВт\*ч, т.е. 32 млрд рублей ежегодно", - уверен Антон Инюцын.

В ходе заседания Заместитель Министра энергетики Антон Инюцын также отчитался о реализации концепции открытости за 2015 год. Он сообщил, что на постоянной основе ведется работа с 8 референтными группами, была осуществлена модернизация сайта ведомства, планируется утвердить публичную декларацию целей и задач на 2016 год.

"Согласно мониторингу по оценке открытости федеральных органов исполнительной власти, Минэнерго находится в ТОП 3 по рейтингу публикационной активности и на втором месте по оценке актуальности и качества опубликованных данных", - сказал Антон Инюцын.

Министр по вопросам Открытого правительства Михаил Абызов, говоря об основных целях открытости, обозначил следующие направления: информирование заинтересованных референтных групп или граждан, обеспечение эффективного общественного контроля, в том числе в целях противодействия коррупции, обеспечение прозрачности условий ведения бизнеса, обеспечение получения обратной связи и вовлеченность референтных групп. Министр также считает целесообразным добавить к КРІ министерства в текущем году такой показатель, как эффективность обратной связи. При этом он отметил, что эффективной эта работа будет только при наличии технологии работы с обращениями. Без нее результата не будет, полагает он.

Статс-секретарь – заместитель Министра энергетики Юрий Сентюрин Сентюрин рассказал о законопроектной работе министерства: "В настоящее время 22 законопроекта Минэнерго находятся в разработке, 6 внесены в Правительство РФ, 5 рассматриваются в Госдуме РФ. В настоящее время также полностью подготовлена нормативно-правовая база для устойчивого и безопасного обеспечения работы объектов ТЭК, что позволяет полностью выполнять требования федерального законодательства по безопасности на объектах ТЭК".

Юрий Сентюрин также доложил о ходе исполнения плана Минэнерго России по противодействию коррупции. Заместитель Министра сообщил, что работа по плану по противодействию коррупции Минэнерго продолжается на постоянной основе, контроль за выполнением мероприятий ведется ежеквартально".

По итогам заседания Общественного совета Министр Российской Федерации Михаил Абызов отметил, что несмотря на наличие большого количества задач, работа Минэнерго России в 2015 году заслужила хорошей оценки. "Работали результативно и эффективно. И по Крыму, и по другим проблемным точкам", - сказал Михаил Абызов.

Председатель Общественного совета при Минэнерго России Герман Греф отметил, что с Минэнерго существует обратная связь: "У Минэнерго очень сильная и профессиональная позиция, потому что только сильные люди могут провоцировать критическую дискуссию о своей работе. Это говорит о том, что у вас здоровая команда и вы не боитесь выступать и отвечать на самые разные вопросы о своей деятельности", - подытожил Герман Греф.

## **На Северном Кавказе хотят запустить предприятия по производству оборудования и запчастей для российского ТЭК**

30 марта 2016, Россия, ФО Северо-Кавказский, neftegaz.ru. Д. Медведев поручил ведомствам разработать дорожную карту о размещении на Северном Кавказе производств по изготовлению оборудования и запчастей для ТЭКа.

Об этом 30 марта 2016 г сообщили в правительстве РФ.

По информации пресс-службы кабмина, Д. Медведев поручил Минкавказу, Минпромторгу, Минэнерго, Минэкономразвития совместно с заинтересованными организациями проработать вопрос о размещении на территории СКФО производства оборудования, запасных частей и комплектующих изделий для ТЭКа.

Такое поручение Д. Медведев сформировал и выпустил по итогам совещания по социально-экономическому развитию СКФО, которое прошло в начале марта 2016 г.

Свои предложения ведомства должны будут представить до 20 апреля 2016 г.

Добавим, что это не первое поручение, которое глава правительства РФ дал ведомствам.

Чуть ранее Д. Медведев поручил Газпрому разработать дорожную карту по реализации планов по реструктуризации задолженности населения СКФО за газ.

На 1 января 2016 г жители региона задолжали 48,6 млрд рублей или 81,4% от суммарной задолженности населения России.

## **Региональные программы и решения**

### **В 2016 году в Татарстане свыше 1,5 тыс. квартир переведут на индивидуальные системы отопления**

10 марта 2016, Россия, Татарстан респ., tatar-inform.ru. В этом году в Татарстане 1700 квартир в 75 многоквартирных домах планируется перевести на индивидуальные системы отопления. Об этом сообщил сегодня на пресс-конференции ИА "Татар-информ" "Освещение, водоснабжение на селе. Установка котлов" начальник управления эксплуатации и реализации программ ЖКХ Минстроя Татарстана Ильдус Насыров.

Как сообщил И.Насыров, уже десять лет для повышения энергоэффективности жилищно-коммунального хозяйства в республике реализуется программа перехода на поквартирные системы отопления и установки блочных котельных. По его словам, программа позволила ликвидировать высокочрезвычайные, экономически не выгодные котельные, снизить потери на тепловых сетях, улучшить комфортность проживания с предоставлением новой услуги – горячего водоснабжения в сельской местности.

"Программа реализуется в многоквартирных домах, расположенных в основном в сельской местности, в районных центрах. Она реализуется в тех домах, где большие потери на тепловых сетях, где неэффективно использовать централизованное отопление. Решения принимаются на балансовых комиссиях. Если решение принято, что сети отрезаются от дома. А до этого проводятся работы по переводу квартир на индивидуальные котлы, - пояснил он. - Это дает гарантированное тепло людям. У людей, проживающих в сельской местности, также появляется горячая вода".

Как сообщил спикер, за время реализации программы с 2005 года переведено на индивидуальные системы отопления свыше 46 тыс. квартир. Таким образом, программа охватила более 150 тыс. человек, которые получили теплоснабжение и горячую воду.

По этой же программе строятся блочно-модульные котельные. "Это необходимо там, где технически невозможно перевести дома на двухконтурные котлы. Благодаря реализации программы устанавливается небольшая котельная, которая работает на один-три дома. Это гораздо эффективнее, чем использовать старые, вышедшие из строя тепловые сети", - отметил докладчик.

"За счет средств собственников квартир на основе договора-лизинга приобретаются оборудование (двухконтурный котел) и материалы, происходит проектирование и монтаж работ, устанавливается оборудование. Договор лизинга заключается на семь лет. По завершении действия договора имущество переходит собственнику квартиры", - отметил он.

Докладчик особо подчеркнул: чтобы, например, перевести на такую систему 16-квартирный жилой дом, необходимо провести работу с каждым собственником. И если хотя бы один собственник будет выступать против перехода на двухконтурные котлы, сделать это будет невозможно.

"Система двухконтурных котлов позволяет регулировать подачу тепла. Если человек уезжает на неделю, он может на минимуме оставить подачу. А потом приехать и включить больше тепла. И, соответственно, больше заплатить за пользование", - отметил чиновник.

По словам Насырова, за десять лет реализации программы построена 131 блочно-модульная котельная. В том числе, в 2015 году переведены на индивидуальные системы отопления 3513 квартир, построено 19 котельных. В 2016 году планируются мероприятия по переходу на индивидуальные системы отопления, установке котельных, строительству газопроводов, модернизации системы водоотведения на сумму 162,2 млн. рублей.

"На сегодняшний день ведутся работы на заключение договоров, разъяснительная работа с населением, - резюмировал он. - После завершения отопительного сезона начнутся работы по реализации программы".

## **Комментарий пресс-службы ПАО "МОЭК" по проекту "Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2030 года с учетом развития присоединенных территорий"**

11 марта 2016, Россия, Москва, moek.ru. В рамках рассмотрения замечаний и предложений по проекту утверждаемой части Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2030 года с учетом развития присоединенных территорий (далее – Схема), размещенной на сайте Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы, ПАО "Московская объединенная энергетическая компания" ("МОЭК") как единая теплоснабжающая организация на территории города Москвы считает необходимым отметить следующее. В целом утверждаемая часть Схемы соответствует решениям, принятым на заседаниях рабочей группы по актуализации Схемы теплоснабжения, которая была создана и действует при Департаменте топливно-энергетического хозяйства города Москвы. В ней корректно указаны радиальность тепловых сетей, мощности источников, расчетные присоединенные нагрузки.

Вместе с тем, ПАО "МОЭК" не считает бесспорным строительство новых энергокомплексов в зонах, где не прогнозируется рост электрических нагрузок и при этом отсутствуют ограничения на возможность покрытия этого роста извне, сальдо-перетоком. Кроме того, ввиду отсутствия механизма возврата инвестиций строительство источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в рамках действующих моделей электро- и теплоснабжения, в том числе парогазовых установок, с высокой вероятностью не окупается, экономически нецелесообразно и может привести к убыткам энергоснабжающих компаний или существенному росту тарифной нагрузки на конечных потребителей.

Также необходимо отметить существенные резервы электрических мощностей электростанций ПАО "Мосэнерго". Таким образом, для покрытия перспективных электрических и тепловых нагрузок в первую очередь необходимо рассматривать вопросы загрузки и реконструкции существующих мощностей, и только при невозможности передачи от них тепловой и электрической энергии – строительство новых. Это, в частности, предписывает п.10 Постановления Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. "О требованиях к Схемам теплоснабжения, порядке их разработки и утверждения".

Указанные в Схеме приросты площадей (209 млн кв. м на 15 лет) представляются ПАО "МОЭК" значительно завышенными. Анализ информации о площадях города Москвы в границах до 2012 года показывает, что на 1 января 2008 года эта площадь составляла 380 млн. кв. м, а на 1 января 2015 года - 400 млн кв. м. Соответственно прирост площадей в границах города Москвы до 2012 года составил 20 млн кв. м за семь лет, что составляет меньше трех млн кв. м в год. Соответственно, даже учитывая темпы прироста площадей в активно развивающейся территории ТиНАО, на наш взгляд, общий прирост не составит 14 млн. кв. м в год, которые указаны в схеме.

Ряд вопросов вызывает у ПАО "МОЭК" применение понятия радиуса эффективного теплоснабжения (РЭТ). В Федеральном законе от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" закреплено определение РЭТ – это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В Постановлении Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к Схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" указано, что РЭТ – это условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Необходимо отметить, что на данный момент отсутствует подзаконный акт, определяющий расчет РЭТ, что в свою очередь приводит к невозможности отказать теплоснабжающим компаниям в подключении потребителей с незначительной тепловой нагрузкой, но на значительных расстояниях от тепловой сети.

Это вынуждает теплоснабжающие компании при обращении к ним таких потребителей нести значительные затраты. ПАО "МОЭК" считает, что в условиях существующей застройки, особенно в условиях насыщенности коммуникаций в городе Москве, в Схеме теплоснабжения РЭТ логично либо исключить, либо трансформировать его определение следующим образом: РЭТ – это условие или технико-экономическое сравнение вариантов, при которых остается технически и экономически целесообразным подключение (переключение) потребителей к системе централизованного теплоснабжения, по сравнению с альтернативным вариантом – например, строительством ими собственного источника.

Этот сравнительный анализ должен учитывать в каждом конкретном случае все технические аспекты подключения потребителей к системе централизованного теплоснабжения (СЦТ) в данной зоне теплоснабжения, и их влияние на конечную стоимость осуществления проектов переключения (подключения).

Также ПАО "МОЭК" обращает внимание на то, что в Постановлении Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 прописаны достаточно длительные сроки актуализации Схемы, в то время как процесс обращения по технологическому присоединению, заключения и исполнения договоров технологического подключения носит постоянный характер. Схема не предполагает возможности вносить необходимые изменения в части технологических мероприятий по подключению в режиме "онлайн".

Соответственно, определенная часть подключаемых комплексных застроек и мероприятия для этого описаны в Схеме в соответствии с исходными данными, представляемыми ресурсоснабжающими организациями разработчику Схемы, а оставшаяся часть мероприятий должна вноситься или корректироваться при ежегодной актуализации Схемы.

## **Парламентарии СПб включили в капремонт работы по установке автоматизированной системы отпуска тепла**

11 марта 2016, Россия, Санкт-Петербург, communal-control.ru. Депутаты Законодательного собрания одобрили изменения в закон "О капитальном ремонте общего имущества в многоквартирных домах в Санкт-Петербурге".

Документ подготовлен постоянной комиссией по городскому хозяйству, градостроительству и земельным вопросам при участии представителей Жилищного комитета, НО "Фонд - региональный оператор капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах", экспертной группы по вопросам, связанным с реализацией региональной программы капитального ремонта и экспертов постоянной комиссии.

В законопроекте предусмотрено расширить перечень работ, финансируемых за счет средств фонда капитального ремонта и включить в него работы по установке автоматизированной системы отпуска тепла на цели отопления и горячего водоснабжения при подключении многоквартирного дома к системе теплоснабжения. Изменение, принятое на законодательном уровне, позволит впоследствии решить бытовую проблему, связанную с распределением ресурсов в многоквартирных жилых домах "на сценке".

В Петербурге 2,6 тысячи жилых домов, которые подключены к системам теплоснабжения и водоснабжения по схеме, когда непосредственное присоединение к сетям имеет один дом, а остальные присоединены последовательно к этому дому. Распределение объема отопления и соответственно платежей в таких домах происходит пропорционально площади многоквартирных домов, горячего водоснабжения – пропорционально количеству потребителей. С принятием предложенных изменений в законодательство при проведении работ по капитальному ремонту инженерных систем появятся законные основания расцепить такие дома, установить индивидуальные тепловые пункты в каждом из них, и оборудовать здания общедомовыми приборами учета тепла. Таким образом, во время зимнего отопительного сезона, жители будут оплачивать фактически потребленный ресурс в их доме.

**КОМПЕТЕНТНО: Иван Репин, ГУП "ТЭК СПб", главный инженер**

<<< Руководство предприятия целиком поддерживает проект закона, потому что установка индивидуальных тепловых пунктов с применением современного оборудования, в том числе и с погодным регулированием, поможет решить проблему так называемого перетопа и избавит от перерасхода тепловой энергии. >>>

## Системы теплоснабжения могут модернизировать в 4 муниципалитетах Подмоскovie

17 марта 2016, Россия, Московская обл., [ria.ru](http://ria.ru). Инвестиционные проекты по модернизации систем теплоснабжения планируют реализовать в Рошале, Сергиево-Посадском, Серпуховском, Талдомском районах Московской области, сообщил журналистам первый заместитель министра ЖКХ Московской области Андрей Лаптев.

В начале марта власти Подмоскovie подписали инвестиционный контракт с ПАО «Ростелеком» по модернизации систем теплоснабжения в Можайском районе, финансирование проекта составит более 700 миллиардов рублей. В течение двух лет будут модернизированы 40 устаревших котельных, две будут построены - в городском поселении Можайск и сельском поселении Бородинское. Большинство котельных, включенных в инвестпроект, будут переведены с твердого и жидкого топлива на газ, все объекты будут автоматизированы, уточнил Лаптев.

Он отметил, что инвестиционный проект ПАО «Ростелеком», который реализуется в Можайском районе, станет пробным.

### КОМПЕТЕНТНО: Андрей Лаптев, Правительство Московской области, первый заместитель министра ЖКХ

<<< Есть старые котельные, есть старое оборудование, которое технологически нельзя модернизировать. Нужно модернизировать оборудование на местах. Если мы говорим о полной диспетчеризации и дистанционном управлении, то нам очень важно провести эту работу. Впереди - Рошаль, Сергиево-Посадский, Серпуховский, Талдомский районы. Все они нуждаются в привлечении инвестора. Самостоятельно они не смогут обновиться. >>>

## В парламенте Хабаровского края обсудили темпы газификации региона

21 марта 2016, Россия, Хабаровский край, [vostokmedia.com](http://vostokmedia.com). Проблемные вопросы власти намерены решать на всех уровнях — вплоть до федерального

Вопрос о проблемах и перспективах газификации территорий и газоснабжения населения Хабаровского края обсудили краевые парламентарии на очередном заседании постоянного комитета Законодательной Думы региона по вопросам строительства, ЖКХ и ТЭК.

Как отметил председатель комитета Борис Гладких, в Думу поступила информация от министерства жилищно-коммунального хозяйства края, комитета регионального правительства по развитию топливно-энергетического комплекса, муниципальных районов и городских округов, акционерного общества "Газпром газораспределение ДВ".

"Несмотря на сложную экономическую ситуацию, газификация в крае продолжается. Например, в районе имени Лазо построено восемь котельных. Пока газа нет, но работы в этом направлении ведутся. Есть проблемные вопросы в части закрытия финансовых обязательств со стороны района. Завершено строительство внутрипоселковых газопроводов общей протяженностью около 40,4 километра. В перспективе строительство внутрипоселкового газопровода в населенных пунктах Гродеково, Дрофа, посёлок База Дрофа и Екатеринославка. В Вяземском районе завершена работа по строительству линейной части межпоселковых газопроводов для газификации ещё четырёх поселковых населенных пунктов — Вяземский, Отрадное, Садовое, Аван — общей протяженностью 23,3 километра, ведутся работы по монтажу газораспределительной станции Вяземский", — отметил Борис Гладких.

Председатель комитета также отметил, что достаточно длительное время продолжается газификация Хабаровского и Ульчского районов, где в отдельных населенных пунктах уже стоит вопрос и о газификации населения. В Хабаровске запущен газ для завода "Дальэнергомаш", на котельные Волочаевского городка, завершено строительство подводящего газопровода к котельной спортивно-зрелищного комплекса "Платинум Арена", проводится его испытание.

Начальник отдела газификации комитета правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса Наталья Жохова рассказала депутатам, что уровень газификации в крае 2015 году составил 15,8 процента, по сравнению с 2010 годом он вырос на 3,4 процента. Газификация осуществляется в соответствии со схемой, разработанной компанией "Газпром", и в рамках программ газификации. Программа 2012-2015 годов завершена, но запланированные мероприятия выполнены не в полном объеме, реализация проектов будет продолжена в 2016-2020 годах. Не в пользу края и значительное снижение объемов софинансирования.

Ещё одной проблемой для успешной реализации программы становится задолженность предприятий за природный газ. Так, в посёлке Известковом котельная построена ещё три года назад, но газ не запущен до сих пор. Вопрос тормозится из-за задолженности Амурского района. "Будет ли решена проблема?", — задал вопрос председатель комитета Думы по вопросам промышленности, предпринимательства и инфраструктуры Валерий Постельник.

"Пока вопрос не решается, — ответила Наталья Жохова. — По действующему соглашению между правительством региона и "Газпромом" о газификации Хабаровского края ПАО "Газпром" строит объекты газификации только при условии экономической эффективности вложенных инвестиций и отсутствии кредиторской задолженности за природный газ".

Борис Гладких предложил сформировать дорожную карту по таким объектам, чтобы они были постоянно на контроле. "Мы должны понимать перспективу их завершения", — подчеркнул он.

"Всю энергетику мы газифицировали ещё с 1987 года и до 2012-го. Сейчас на газ переведены все ёмкие объекты. Но ситуация сложилась так, что задолженность по краю превышает 700 миллионов рублей. Наша цель сегодня — выстроить схему, которая позволит закрыть эти вопросы", — отметил в ходе обсуждения заместитель председателя краевого парламента Юрий Матвеев.

Значительная часть задолженности — 354,9 миллиона рублей образовалась из-за скачка курса валют. В настоящее время порядок выплаты компенсации предприятиям региона не разработан. По словам замминистра ЖКХ края Марка Хакимова, этот вопрос должен быть решён на уровне Российской Федерации.

Ещё одна тема, которую подняли парламентариями, — введение в эксплуатацию газопроводов в регионе. В Хабаровском крае, где строила компания "Газпром", их успешно ввели и эксплуатируют. Иная ситуация обстоит там, где этим занимаются муниципальные образования. Депутат Владимир Лариков отметил, что после окончания строительства предъявляются претензии к подрядным организациям. Представители министерства ЖКХ региона связывают это с компетентностью последних — чтобы получить заказ на конкурсной основе, они снижают цену работ, что и сказывается на качестве. Председатель постоянного комитета Борис Гладких видит решение проблемы в создании единого заказчика в крае по строительству газораспределительных систем.

Как отметили в пресс-службе регионального парламента, по итогам обсуждения вопроса члены комитета договорились подготовить предложения, направленные на изменение ситуации по газификации, сложившейся в регионе, и позднее внести их в решение комитета.

## Обзор: Паводки-2016. Подготовка

09.03.2016, Россия, Забайкальский край, vt-inform.ru: **Теплоэнергетики готовятся к весенним паводкам**

На предприятиях «ТГК-14» началась подготовка к прохождению весеннего паводка и обеспечению надежной работы оборудования и сооружений в этот период. Соответствующий приказ подписал генеральный директор «ТГК-14» Виктор Мясник. В соответствии с приказом, в компании создана центральная паводковая комиссия, главная задача которой — проведение ряда мероприятий для недопущения внештатных ситуаций и оперативной ликвидации их возможных последствий.

- В компании разработан комплекс мероприятий по подготовке к пропуску талых вод. Во всех филиалах «ТГК-14» созданы и работают паводковые комиссии, - сообщил первый заместитель генерального директора по технической политике Алексей Лизунов. - Специалисты проверяют состояние оборудования, выполнение требований нормативных документов и подготовку сотрудников станций и теплосетей к работе в период прохождения паводка. На особом контроле находится уровень грунтовых вод вблизи подведомственных энергообъектов.

Специалистам предстоит проверить готовность гидромеханического оборудования, дренажных устройств и насосных станций откачки дренажных вод, багерных насосных и кабельных каналов. Особое внимание будет уделено проверке состояния дорог и подъездных путей к гидротехническим сооружениям, проверке систем сброса ливневых вод, откосов дамб золоотвалов и железнодорожных путей. Организованы работы по очистке от мусора, снега и льда кровель зданий и сооружений. Кроме этого, принимаются меры по защите опор тепловых сетей, проходящих по пойменным участкам и пересекающих водные преграды, от воздействия воды и ледохода.

Для оперативного предотвращения чрезвычайных ситуаций налажено взаимодействие с органами исполнительной власти, а также подразделениями МЧС по Забайкальскому краю и Республике Бурятия. Во всех филиалах компании прошли дополнительные инструктажи персонала, отработан план устранения аварийных ситуаций, аварийный резерв оборудования, техники и материалов укомплектован в полном объеме.

10.03.2016, Россия, Оренбургская обл., orenburg-gov.ru: **Оренбургские теплоэнергетики готовятся к весеннему половодью**

В рамках подготовки к паводку 2016 года в оренбургском филиале «Т Плюс» создали специальную комиссию и разработали комплекс мероприятий, которые позволят обеспечить бесперебойное функционирование энергооборудования в Оренбурге, Орске и Медногорске в период половодья.

Территории ТЭЦ, котельных и центральных тепловых пунктов Оренбургских тепловых сетей своевременно расчищаются от снега и льда, с крыш удаляются сосульки и наледь, проверяются водоотводящие системы, которые защитят от подтоплений энергооборудование, тепловые камеры и каналы теплотрасс, кабельные коммуникации.

В «Т Плюс» рассказали, что персонал компании проходит целевые инструктажи о мерах безопасности на период паводка. Теплоэнергетики также готовят спецтехнику, автотранспорт повышенной проходимости, откачивающие механизмы и плавсредства, оборудование для связи, химреагенты, материалы необходимые для проведения аварийно-восстановительных работ и устранения возможных аварийных ситуаций.

Под особый контроль взяты объекты, которые могут попасть в зону подтопления, проводятся дополнительные обследования гидротехнических сооружений и их подготовка к работе в период половодья.

Традиционно особое внимание весной уделяется водоподготовке. Химические цеха и очистные сооружения готовятся к приему воды ухудшенного качества. Усилен контроль за водно-химическим режимом электростанций и котельных. Для обеспечения максимально надежного прохождения паводка специалисты Оренбургского филиала работают в тесном взаимодействии с органами ГО и ЧС и муниципальными властями.

11.03.2016, Россия, Самарская обл., niasam.ru: **Самарские теплоэнергетики справятся с паводком с помощью ГНОМов**

Произведен осмотр гидротехнических сооружений.

Стратегические объекты Самарского филиала «Т Плюс» и ОАО «Предприятие тепловых сетей», обеспечивающие энерго- и теплоснабжение жителей и промышленных предприятий Самары, Тольятти, Новокуйбышевска и Сызрани, готовятся к приходу «большой воды». Под особым контролем энергетиков тепломагистраль и тепловые камеры в городах присутствия компании.

В рамках подготовки к прохождению паводка специалистами «Т Плюс Самара» произведен осмотр гидротехнических сооружений, проведена ревизия дренажных насосов и систем их автоматического запуска, создан запас химических реагентов для поддержания нужных параметров работы ТЭЦ в случае изменения химического состава воды в Волге и ее притоках.

На случай возникновения ситуаций с подтоплением энергообъектов на «Т Плюс Самара» сформированы аварийно-восстановительные бригады из числа оперативного персонала, которые обеспечены автотранспортом, передвижными средствами для откачки воды, землеройной техникой и грузоподъемными механизмами и около 50 мобильными насосами «ГНОМ» и специализированными костюмами «АКВА», способными в случае необходимости защитить работников аварийных бригад от воздействия горячей воды.

Особое внимание традиционно уделяется подготовке теплокамер, поскольку их подтопление талыми водами увеличивает риск возникновения внешней коррозии теплоотрасс. В настоящее время ведется уплотнение крышек люков тепловых камер, находящихся в низких местах и на проезжей части.

14.03.2016, Россия, Саратовская обл., sarinform.com: **Во время паводка на теплосетях будет организовано круглосуточное дежурство**

Саратовский филиал «Т Плюс» отчитался о готовности к паводку. На предприятии создана центральная паводковая комиссия под председательством главного инженера филиала Андрея Пашкина, которая проконтролирует обеспечение безопасной эксплуатации оборудования и надежную работу энергопредприятий в Саратове, Энгельсе и Балаково. Аналогичные комиссии также начали свою работу на всех теплоэлектростанциях и тепловых сетях компании.

В настоящий момент на тепловых электростанциях уже ведется постоянный контроль состояния подпорных и водопропускных сооружений. Подготовлена техника и сформирован необходимый запас материалов для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций. Проводится работа для недопущения попадания талых вод в подземные сооружения, каналы теплоотрасс. Также ведется подготовка химических цехов и очистных сооружений к приему воды ухудшенного качества, на местах сформирован дополнительный запас химических реагентов. Установлено взаимодействие с местными органами власти, управлениями МЧС.

Специалисты тепловых сетей ежедневно ведут осмотр опорных конструкций трубопроводов и принимают меры по отводу талой воды от люков тепловых камер, при необходимости осуществляют ее откачку с помощью мотопомп и мобильных насосов, ведут учет подтопленных участков тепловых сетей для осмотра и анализа их состояния.

«В период прохождения паводка на станциях будет дополнительно организовано круглосуточное дежурство ответственных лиц, аварийно-восстановительных бригад, оснащенных всеми необходимыми материалами и инструментами. Персонал прошел инструктаж и отработал действия по недопущению аварийных ситуаций во время интенсивного таяния воды», - сообщил Андрей Пашкин.

23.03.2016, Россия, Хакасия респ., 19rus.ru: **Теплоэнергетики Абакана усилили контроль за сетями в период таяния снега**

Как сообщает пресс-служба Абаканского филиала СГК, энергетики Южно-Сибирской теплосетевой компании усилили контроль за состоянием тепловых сетей в г. Абакане в связи с интенсивным таянием снега. На случай подтопления объектов теплоснабжения предусмотрена возможность откачки талых вод. В то же время около 1,5 тысяч тепловых камер города надежно защищены от попадания в них влаги.

В зоне повышенного внимания энергетиков находится более 20 отремонтированных участков квартальных тепловых сетей. Грунт, которым были отсыпаны участки, за зиму просел, и сейчас специалисты цеха тепловых сетей ЮСТК восстанавливают его до необходимого уровня. Сразу в нескольких районах города ежедневно отсыпаются те отрезки теплоотрасс, где в прошлом году велись ремонтные работы. Всю зиму эти объекты находились под наблюдением, а предупредительные знаки и ограждения будут оставаться на месте до полного просыхания грунта.

## **Ситуация на энергетическом рынке Тюменской области: проблемы и пути решения**

24 марта 2016, Россия, Тюменская обл., infoline.spb.ru. 23 марта 2016 г. департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области принял участие в экспертной встрече на площадке регионального отделения ОНФ в Тюменской области на тему: "Ситуация на энергетическом рынке Тюменской области. Проблемы и пути решения".

В рамках обсуждения вопросов теплоснабжения наибольшее внимание было уделено формированию тарифов в г. Тюмени. В частности, один из экспертов провел анализ установления тарифов для теплоснабжающих организаций г. Тюмени за период начиная с 2012 года. Учитывая, что время встречи было ограниченным, было принято решение о том, что ответы на часть вопросов, возникших в ходе анализа, будут даны вне рамок встречи в адрес заявителя и в адрес регионального отделения ОНФ.

В рамках дискуссии директор департамента Е.А. Карташков рассказал, что сегодня в городе основной объем тепловой энергии производится ТЭЦ -1 и ТЭЦ-2 (ОАО "Фортум") в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. АО "УТСК" покупает тепловую энергию, производимую Тюменскими ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, и поставляет по магистральным сетям протяженностью около 75 километров собственным потребителям (9,07% от объема производства тепловой энергии).

Потребители тепловой энергии, подключенные к сетям АО "УТСК", оплачивают тепловую энергию по тарифу, утвержденному для АО "УТСК", в размере 785,70 руб./Гкал (с НДС). Остальные 90,93% тепловой энергии потребителям продает ПАО "СУЭНКО" по тарифу, утвержденному для ПАО "СУЭНКО" в размере 1318,73 руб./Гкал (с НДС).

Тариф для потребителей, получающих тепловую энергию от ПАО "СУЭНКО", складывается из затрат на покупку тепловой энергии у АО "УТСК" и других поставщиков и затрат на эксплуатацию муниципального теплосилового комплекса, находящегося в аренде у ПАО "СУЭНКО", в т.ч. более 600 километров распределительных тепловых сетей, поэтому он объективно выше, чем тариф для АО "УТСК".

Таким образом, потребители, получающие тепловую энергию от распределительного теплосетевого комплекса, обоснованно платят за тепловую энергию больше, чем потребители, тепловые нагрузки которых присоединены к магистральным тепловым сетям.

Горячее обсуждение вызвала информация о том, что в тарифе для потребителей ПАО "СУЭНКО" учтены затраты на эксплуатацию муниципальных котельных и покупку тепла у ведомственных котельных. Отвечая на вопросы, Е.А. Карташков отметил, что единый тариф для всех жителей, получающих тепловую энергию из распределительных тепловых сетей и от муниципальных и ведомственных котельных, установлен в соответствии с действующим законодательством.

Вместе с тем затраты на производство тепловой энергии на котельных выше, чем в централизованной системе теплоснабжения, по нескольким причинам. Во-первых, это превышение мощности котельных над подключенной нагрузкой. Например, муниципальная котельная №4 в п. Новорожино имеет установленную мощность котельной 7,5 Гкал/ч, а подключенная нагрузка равна 0,29 Гкал/ч. Таким образом, котельная работает не в самом эффективном режиме.

Второе – значительная протяженность тепловых сетей при невысокой подключенной нагрузке. Такое соотношение протяженности тепловых сетей и нагрузки обуславливает высокие значения тепловых потерь в сетях, которые, согласно закону, подлежат учету в тарифе.

Третье – это малый объем реализации тепловой энергии от котельных тепловой энергии, учитывая, что тариф рассчитывается делением затрат на объем, меньшее значение знаменателя дает больший тариф.

Е.А. Карташков отметил, что проектом схемы теплоснабжения г.Тюмени предусматривалась замена избыточно мощных котлов на блочно-модульные котельные, автоматизация котельных, что позволит снизить затраты на их эксплуатацию.

Некоторые эксперты заявили о том, что нужно разделить тарифы. Мнения присутствующих по данному вопросу разошлись.

По оценке департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области, если выделить тариф на тепловую энергию, производимую котельными, из общего тарифа, он увеличится в сравнении с действующим в два раза при незначительном снижении тарифа для централизованной системы теплоснабжения. Рост на тепловую энергию затронет более 33 тысяч жителей Тюмени. Например, для семьи из 3 человек, проживающей в квартире площадью 54 кв.метра, ежемесячный платеж за отопление может увеличиться на 1,5 тыс.рублей. Поэтому предложение по разделению тарифов департаментом не поддерживается.

Е.А.Карташков также отметил, что невозможно отнести на каждого потребителя непосредственно его затраты, иначе можно дойти до того, что тариф на тепловую энергию будет увеличиваться с каждым километром удаления от ТЭЦ, и в каждом доме жители будут оплачивать тепловую энергию по разной цене. По его мнению, справедливо затраты на выработку и передачу тепловой энергии делить на всех потребителей, не принимая во внимание точку присоединения – близко к источнику тепловой энергии и магистральным тепловым сетям или же в тупиковой ветке распределительных тепловых сетей. В таком случае потребители, независимо от того, в каком районе города они живут, будут платить за тепловую энергию одинаково. Аналогичный подход с единым тарифом для всей зоны деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) предусмотрен Федеральным законом "О теплоснабжении".

## **СГК и КузГТУ обсудили перспективы взаимодействия в деле повышения надежности системы теплоснабжения Кемерова**

28 марта 2016, Россия, Кемеровская обл., kuzzbass.ru. Руководители АО «Кемеровская теплосетевая компания» (КТСК, входит в группу «Сибирская генерирующая компания») и кафедра теплоэнергетики Института энергетики Кузбасского государственного технического университета имени Т.Ф. Горбачева (КузГТУ) провели рабочую встречу. Предметом обсуждения стали вопросы сотрудничества в целях повышения надежности системы централизованного теплоснабжения города Кемерово.

Среди основных приоритетов технической политики Кемеровской теплосетевой компании ключевое место занимают обеспечение надежной работы объектов теплосетевого комплекса столицы Кузбасса и поддержание высокого качества теплоснабжения потребителей. Поэтому КТСК активно применяет современные материалы и оборудование, а также внедряет новые технологии, для чего выстраивает конструктивный диалог с научным сообществом.

Перспективам развития такого сотрудничества с представителями вузовской науки была посвящена встреча руководства Кемеровской теплосетевой компании с сотрудниками кафедры теплоэнергетики Института энергетики КузГТУ. Стороны обсудили возможность апробирования технических идей и научно-прикладных разработок сотрудников и студентов кафедры на производственной базе КТСК.

В частности, теплоэнергетикам были представлены два студенческих проекта, посвященных проблемам диагностики систем теплоснабжения. Они направлены на осуществление оперативного контроля технического состояния теплотрасс и на раннее выявление дефектов трубопроводов наземного и подземного способа прокладки.



Это позволяет предотвращать возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и снижать потери теплоносителя.

«Тесное взаимодействие с профильным вузом имеет для нас большой потенциал не только в области подготовки кадров, но и в целях развития теплосетевого комплекса города», — сказал директор АО «Кемеровская теплосетевая компания» Сергей Мифтахов. Он сообщил, что все предложенные проекты будут тщательно рассмотрены. При этом руководитель КТСК подчеркнул особую важность для бизнеса критерия экономической эффективности при оценке каждой прикладной научной разработки.

В завершение состоявшейся встречи Сергею Мифтахову была вручена благодарность ректора Кузбасского государственного технического университета «за соиздательную и плодотворную деятельность».

**КОМПЕТЕНТНО: Александр Богомолов, Кузбасский государственный технический университет имени Т.Ф. Горбачева (КузГТУ), заведующий кафедрой теплоэнергетики**

<<< Мы заинтересованы в том, чтобы наши студенты в ходе обучения получали навыки исследовательской работы и производственный опыт, а наши научные разработки и идеи приносили практическую пользу предприятиям кузбасской энергетики. >>>

## Власти предложили Южноуральской ГРЭС вложиться в строительство котельной

29 марта 2016, Россия, Челябинская обл., [polit74.ru](http://polit74.ru). Губернатор Челябинской области Борис Дубровский предложил директору "Южноуральской ГРЭС" Сергею Жевтяку рассмотреть вопрос о возможности строительства новой котельной для обеспечения теплом жилых домов в Южноуральске, сообщает пресс-служба главы региона.

"Южноуральская ГРЭС" на сегодняшний день является единственным источником теплоснабжения города. В конце 2018 года предприятие полностью перейдет только на выработку электроэнергии, и перестанет отапливать дома.

Глава региона напомнил, что власти оказывают предприятию всестороннюю поддержку: помогли в строительстве ГРЭС, дают больше 80 миллионов рублей в год на снижение налогов на имущество, и выплачивают выпадающие доходы по 200 миллионов рублей в год.

- Предлагаем и вам принять решение и вложиться в строительство котельной в рамках инвестпроекта возвратности, - сказал губернатор.

В ближайшее время правительство Челябинской области подготовит необходимую документацию по строительству котельной и передаст ее на рассмотрение в АО "Интер РАО – Электрогенерация", чьим филиалом является Южноуральская ГРЭС.

## Систему теплоснабжения в Йошкар-Оле решили закольцевать

29 марта 2016, Россия, Марий Эл респ., [kragrad.ru](http://kragrad.ru). Как считают эксперты, это повысит надежность и качество поставки тепла и горячей воды потребителям г. Йошкар-Олы.

Об этом говорилось на встрече в Йошкар-Оле первого заместителя председателя Правительства Марий Эл Николая Кукина с генеральным директором группы компаний «Т Плюс» Борисом Вайнзихером.

Как рассказали в Управлении общественных связей и информации главы Марий Эл, Борис Вайнзихер отметил, что в текущем году запланирован ввод в эксплуатацию тепломагистрали М-7 – второго тепловывода от Йошкар-Олинской ТЭЦ-2, что позволит оптимизировать распределение потоков между магистралями М-3 и М-7, повысит надежность и качество поставки тепла и горячей воды потребителям г. Йошкар-Олы путем создания закольцованной схемы теплоснабжения, а также будет способствовать дальнейшему развитию города.

«Т Плюс» готова рассматривать дополнительные возможности полезного для города и региона использования резерва тепловых мощностей Йошкар-Олинской ТЭЦ-2.

Николай Кукин, в свою очередь, обратил внимание собеседника на важность диалога в вопросе выработки единой политики на рынке теплоснабжения г. Йошкар-Олы.

## В Оренбурге прошли публичные слушания по проекту актуализации схемы теплоснабжения города

29 марта 2016, Россия, Оренбургская обл., [orenburg-cci.ru](http://orenburg-cci.ru). Схема теплоснабжения Оренбурга, разработанная в соответствии с Генеральным планом развития города, была утверждена Министерством энергетики России в ноябре 2014 года. Необходимость актуализации схемы связана с динамичным развитием города и появлением новых планируемых зон застройки. На сегодняшний день в Оренбурге насчитываются 30 миллионов квадратных метров жилого фонда. Через 15 лет эта цифра, по прогнозу городских служб, увеличится еще на 10 миллионов квадратных метров. Новые площади необходимо отапливать, для этого будут строиться тепловые сети, модернизироваться действующие источники теплоснабжения.

Еще один актуальный аспект – это переключение теплоснабжения потребителей от проблемных поставщиков тепловой энергии (котельных ОАО «Оренбургский Радиатор», ОАО «Торговый дом «Форштадт» и других) на централизованное теплоснабжение от Сакмарской ТЭЦ. Кроме того, ряд котельных, например «Туркестанская», «Чкалова» и «Уральская» в 2018 году планируется вывести из эксплуатации и перевести в режим центральных тепловых пунктов, работающих в автоматическом режиме. Это станет шагом к оптимизации системы теплоснабжения города.

В соответствии с информацией по перспективам развития Оренбурга, предоставленной городскими службами, в период с 2016 до 2032 годы отпуск тепловой энергии внешним потребителям от Сакмарской ТЭЦ увеличится с 3 миллионов до 3 миллионов 984 тысяч гигакалорий в год. А суммарный отпуск тепла источниками теплоснабжения Оренбурга в 2032 году составит 5 миллионов 180 тысяч гигакалорий в год.

Актуализированная схема теплоснабжения Оренбурга предусматривает возможности снижения расхода топлива на производство тепловой энергии. Это даст городу экономический и экологический эффекты. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в целом по системе теплоснабжения города уменьшится на 2,7 килограмма условного топлива на гигакалорию, что позволит сэкономить около 14 тысяч тонн топлива в год или примерно 60 миллионов рублей в год. Для теплоэнергетиков экономия – это возможность вложить средства в модернизацию оборудования ТЭЦ и котельных.

В результате выполнения всех запланированных мероприятий по развитию системы теплоснабжения областного центра существенно уменьшатся и потери тепловой энергии в тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ. За период с 2016 по 2032 годы они снизятся на 130 тысяч гигакалорий в год.

Всего за ближайшие 15 лет на строительство, модернизацию и реконструкцию тепловой инфраструктуры в Оренбурге планируется потратить около 15 миллиардов рублей.

Публичные слушания по актуализированному проекту схемы теплоснабжения Оренбурга прошли без замечаний. Заключение об итогах слушаний и соответствующий протокол будут размещены на официальном сайте администрации города в сети Интернет. Далее проект будет направлен в федеральный орган исполнительной власти для утверждения.

## **Курские теплоэнергетики выявили 3500 нарушений эксплуатации приборов учета**

31 марта 2016, Россия, Курская обл., [dddkursk.ru](http://dddkursk.ru). Специалисты отдела тепловой инспекции Курского филиала ПАО «Квадра» проверили индивидуальные приборы учета горячего водоснабжения потребителей в 180 многоквартирных домах города Курска. По результатам выявлено более 3500 нарушений.

В пресс-службе компании пояснили, что большая их часть связана с эксплуатацией приборов учета, в частности, истечением срока поверки счетчиков. Кроме того, установлены случаи повреждения целостности пломб или отсутствия документов на приборы. Также выявлены факты передачи недостоверных показаний объема потреблённой горячей воды.

- Жители города, указывая в своих квитанциях меньшее количество потреблённой услуги, перекладывают эти затраты на добросовестных соседей. По всем фактам нарушений были составлены акты, на основании которых нарушителям будут сделаны доначисления за неоплаченный объем потребления горячей воды по нормативам, – отметил директор филиала ПАО «Квадра» – «Курская генерация» Александр Воронин.

Это значит, что кому-то в скором времени придут квитанции не с внушительными суммами за горячее водоснабжение. Напомним, что с учетом повышающего коэффициента норматив потребления горячей воды в Курской области с 1 января 2016 года составляет 4,55 кубометра на человека в месяц.

## **Муниципальные программы и решения**

### **В рамках инвестпрограммы ООО "БашРТС" построит новые котельные, модернизирует теплосети и оборудование**

09 марта 2016, Россия, Башкортостан респ., [sterlegrad.ru](http://sterlegrad.ru). ООО "БашРТС" реализует инвестиционную программу комплексного развития систем теплоснабжения на 2016-2018 годы. Главная её цель - обеспечение возможности подключения новых объектов, снижение потерь и износа сетей.

В списке наиболее крупных проектов - строительство котельной "Глумилино" мощностью 190 Гкал/ч в одноимённом уфимском микрорайоне, где ведётся активная жилищная застройка. Теплоисточник должен появиться до конца 2018 года. Ещё одну котельную мощностью 60 Гкал/ч планируется построить в Агидели.

Предстоит большой объём работ по строительству новых сетей. В этом году ООО "БашРТС" намерено завершить прокладку теплотрассы от насосной станции №6 до котельного цеха №3 для перевода тепловой нагрузки КЦ в летние месяцы на Уфимскую ТЭЦ-2. Также будет построен трубопровод длиной 2,5 км, который соединит Затонскую ТЭЦ с котельной на улице Лётчиков. В числе важных проектов и продолжение строительства магистральных труб в новом микрорайоне Глумилино.

Ещё одно крупное направление - реконструкция теплосетей с увеличением их пропускной способности. Прежние трубы заменят на новые большего диаметра.

Так, в Уфе "расширят" многокилометровый участок тепломагистрали №25, идущей от ТЭЦ-2. Проект трудоёмкий, поэтому закончить его планируется в 2021 году. Такой же реконструкции подвергнется ещё несколько теплотрасс в Уфе, Стерлитамаке и Нефтекамске. Кроме того, ООО "БашРТС" проведёт модернизацию центральных тепловых пунктов, котельного и вспомогательного оборудования.

В общей сложности программой предусмотрена реализация более ста проектов в Уфе, Благовещенске, Стерлитамаке, Салавате, Ишимбае, Нефтекамске и Агидели. На эти цели ООО "БашРТС" планирует направить 5,7 млрд рублей собственных средств, в том числе 1,87 млрд в 2016 году. В результате выполнения инвестпрограммы будет обеспечена возможность подключения перспективных тепловых нагрузок, а также повысится качество и надёжность теплоснабжения потребителей.

## **Балаковские теплоэнергетики рассказали об эффективной настройке тепловых узлов МКД**

10 марта 2016, Россия, Саратовская обл., balakovolife.ru. Специалисты Территориального управления по теплоснабжению в г. Балаково Саратовского филиала Т Плюс провели серию консультаций по вопросу организации эффективной работы тепловых узлов многоквартирных домов. Причиной для консультаций стала некачественная работа сотрудников отдельных управляющих организаций, допустивших перегрев жилых домов. По итогам проведенных мероприятий теплоснабжение проблемных объектов было нормализовано.

Тепловой узел МКД – это обычно находящийся в подвальном помещении дома комплекс технических устройств, которые отвечают за качественный прием теплоносителя, его равномерное распределение по всей внутридомовой системе отопления, а также обеспечивают учет тепла для коммерческих целей. Он включает в себя элеватор, грязевик, запорную арматуру, регулирующие задвижки, приборы учета тепловой энергии, иные контрольно-измерительные приборы, насосы и т.д. От грамотной настройки этих и других элементов во многом зависит, насколько эффективно и качественно будут отапливаться потребители.

В феврале 2016 г. в адрес балаковских энергетиков Саратовского филиала Т Плюс обратился один из коммерческих абонентов, который занимает помещение в доме № 16 по ул. Минская. Абонент просил специалистов энергокомпании оказать помощь в регулировке внутридомового теплового узла, из-за проблем в работе которого дом потреблял тепло неравномерно, значительно перегреваясь в одной части и испытывая нехватку теплоносителя в другой.

Энергетики Т Плюс провели расследование и установили, что температура обратной сетевой воды дома №16, поступающая на теплоисточник для нового подогрева, составляла +59 градусов вместо +48 градусов, которые положены по температурному графику. Следствием данного расхождения стал не только существенный перегрев расположенных непосредственно рядом с тепловым узлом коммерческих помещений абонента и квартир дома, но и появление дефицита тепла в другой его части, удаленной от теплового узла. После того как специалисты Т Плюс произвели настройку оборудования теплового узла, режим теплоснабжения дома был выровнен.

- Неспособность потребителей самостоятельно устранить дисбаланс в системе теплоснабжения внутри дома, - достаточно распространенная причина обращений в энергокомпанию, - отмечает начальник тепловой инспекции Территориального управления по теплоснабжению в г. Балаково Павел Суньков. - С наступлением весны и потеплением таких фактов все больше. При этом все чаще за профессиональными рекомендациями обращаются управляющие компании, заинтересованные в качественном обслуживании внутридомового оборудования. Совсем недавно наши специалисты успешно проконсультировали по этому вопросу одну из новых УК на ул. Титова.

Напомним, что накануне отопительного сезона 2015-2016 гг. специалисты Саратовского филиала Т Плюс проводили обучающие семинары для председателей ТСЖ г. Балаково, уполномоченных представителей собственников многоквартирных домов и технического персонала учреждений образования и культуры. В ходе этих мероприятий энергетики рассказали слушателям об устройстве внутридомовой системы отопления, принципах работы тепловых узлов МКД, а также на практике показали механизмы настройки, обслуживания и переключения индивидуальных бойлеров. Практика проведения подобных семинаров будет продолжена в этом году.

## **На модернизацию коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения Тынды направят более 500 млн руб.**

21 марта 2016, Россия, Амурская обл., advis.ru. Средства будут направлены на ремонт городской котельной, которая отапливает практически весь город и давно нуждается в реконструкции.

Договоренность о выделении средств была достигнута ранее на встрече губернатора области Александра Козлова с гендиректором госкорпорации Фонда содействия реформирования ЖКХ Константином Цициным. В ходе последнего визита в Благовещенск Константин Цицин вручил губернатору региона необходимые документы на софинансирование проекта.

Выделенные госкорпорацией 300 миллионов рублей - 60% средств от общей суммы средств. Ещё около 100 миллионов перечислит администрация города Тынды. Компания, которая после ремонта будет управлять коммунальным имуществом, должна перечислить 118 миллионов рублей.

"В результате реализации проекта повысится энергоэффективность работы котельной, снизятся удельные расходы топлива и электроэнергии", - рассказал министр ЖКХ Амурской области Сергей Гордеев.

## Новые котельные сэкономят тепло в селе Боринское Липецкого района

23 марта 2016, Россия, Липецкая обл., infoline.spb.ru. Практически полностью изменена схема теплоснабжения в селе Боринское Липецкого района, пишет "Липецкая газета". Две старые, нерентабельные котельные для отопления многоквартирных домов и больницы выведены из эксплуатации.

Устаревшее оборудование, ветхое здание, потери тепла в сети из-за большой протяженности трассы, снижение числа потребителей побудили к реконструкции системы теплоснабжения в селе. К тому же теплотрасса проходила по землям частного сектора. На сегодняшний день введены в эксплуатацию газовая котельная, оборудованная двумя котлами для снабжения тепловой энергией общежития на 20 квартир, две блочно-модульные котельные для теплоснабжения больничного комплекса села Боринское и детского сада "Теремок".

Также проведена реконструкция системы отопления производственной базы ЖКХ. Все жилье переведено на индивидуальное газовое отопление. Объем затрат составил 3 млн. рублей, из них средства областного бюджета – 2,6 млн., муниципальной казны – 400 тыс. рублей.

Повышению надежности энергоснабжения жилых домов и социальных объектов областные власти уделяют постоянное внимание. "Это один из факторов, заметно влияющих на качество жизни населения. В решении этой задачи необходимо применять самые современные технологии", - считает глава региона Олег Королев.

## Азовское "Теплоэнерго" намерено отдать часть котельных инвесторам

28 марта 2016, Россия, Ростовская обл., rostov.rbc.ru. Руководство МУП "Теплоэнерго" планирует вывести предприятие из кризиса путем передачи подвальных котельных в руки частных инвесторов. Сегодня долги МУП перед ресурсоснабжающими организациями превышают 100 млн руб.

МУП "Теплоэнерго" г.Азова планирует передать часть своих котельных частным инвесторам для их последующей модернизации. Об этом сообщил заместитель главы администрации города, начальник управления ЖКХ Анатолий Рябоконь. По его словам, в 2015г. ряд инвесторов уже заинтересовались этой возможностью, и в текущем году МУП продолжит взаимодействие с ними. Котельные будут передаваться на условиях концессионных соглашений. О том, сколько всего котельных будет модернизировано таким способом, пока не сообщается.

"Средства, которые мы привлекаем от частных компаний на модернизацию, позволят нам сократить издержки на производство тепловой энергии и выйти из кризиса", - пояснил директор МУП "Теплоэнерго" Роман Чмыхалов. Он также добавил, что именно высокий износ теплосетей и плохое состояние оборудования стали одной из основных причин высокой долговой нагрузки, которая скопилась у МУП перед ресурсоснабжающими организациями.

Благодаря работе с частными инвесторами и взысканию долгов со стороны управляющих компаний г-н Чмыхалов надеется вывести из кризиса МУП "Теплоэнерго" в течение ближайших трех лет. По его словам, задолженность управляющих компаний перед МУП сегодня составляет порядка 90 млн руб. "Исполнительных производств по отношению к УК у нас начато на 62 млн руб. За 2015г. с них было взыскано чуть более 1 млн руб., все остальное так и находится в исполнении. Сегодня мы инициируем процессуальные действия с привлечением к субсидиарной ответственности директоров тех компаний, которые допустили воровство денежных средств", - добавил Роман Чмыхалов.

Кроме того, совместно с администрацией Азова компания добилась автоматического "расщепления платежей". Теперь деньги граждан города за услуги ЖКХ переводятся сразу компаниям, поставляющим в дома свет, тепло, газ и воду. Управляющие компании получат лишь деньги за непосредственно оказанные ими услуги. Это, по словам Чмыхалова, позволило остановить процесс накопления новых долгов.

Как сообщалось ранее, в прошлом году задолженность азовского МУП "Теплоэнерго" перед ресурсоснабжающими организациями превышала 150 млн руб. и едва не привела к срыву отопительного сезона. Из-за долга компании перед "Газпром межрегионгаз Ростов" от газоснабжения были отключены 7 котельных города. Чтобы погасить часть задолженности по газу из бюджета Ростовской области "Теплоэнерго" было выделено 36 млн руб. Контракт с главой администрации Азова Игорем Щипелевым на фоне возникшего скандала был расторгнут досрочно.

Муниципальное унитарное предприятие г.Азова "Теплоэнерго" было создано 25 мая 2009г. Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии, а также производство теплоэнергетического оборудования

## В «концессионном» списке

29 марта 2016, Россия, Московская обл., vo-gazeta.ru. Недавно на портале gns.online появилась информация о том, что компания «Газпром Теплоэнерго» в течение двух лет может войти в теплоэнергетику Коломны и Коломенского района, взяв в концессию два муниципальных предприятия – «Тепло Коломны. Объединенные инженерные системы» и «Коммунальное хозяйство Коломенского района».

Отметим, что о таком варианте развития событий говорилось и раньше, но исключительно кулуарно (этим вопросом, к примеру, занималась Общественная палата Коломны). Теперь же о возможной концессии заявлено вполне официально.

Как отметил гендиректор АО «Газпром Теплоэнерго» Леонид Богорад, такая же участь ожидает муниципальные предприятия Сергиева Посада, Серпуховского района, Орехова-Зуева, Пушкина и Серпухова, а саму концессию он назвал отчасти вынужденным решением.

По его словам, предприятия, которые занимаются теплоснабжением в этих муниципалитетах, имеют крупные задолженности за газ. На данный момент некоторые из них проходят процедуру банкротства, а другими управляют неэффективные руководители. Когда же управление перейдет в руки АО «Газпром Теплоэнерго», ситуация с платежами за газ, по мнению Богорада, улучшится.

«Руководство Московской области обещает установить для этих предприятий такие тарифы, которые позволят им безубыточно функционировать и постепенно погашать накопленную задолженность», – отметил Л. Богорад.

Судить о том, какова ситуация с долгами и тарифами в вышеперечисленных муниципалитетах не беремся, однако с уверенностью можем сказать, что МУП «Тепло Коломны» задолженностей за газ не имеет и, по утверждению самого Л. Богорада, работает весьма эффективно.

Так почему же оно в «концессионном» списке?! Тем более, что, насколько нам известно, у МУП «Тепло Коломны» есть свой план развития. В частности, оно готово прийти работать в Коломенский район, и первый шаг в этом направлении уже сделан (предприятие взяло на обслуживание котельные в селе Акатьево и в поселке Сергиевском). А вот вариант самому оказаться в концессии «Тепло Коломны» вряд ли устраивает. Оно и понятно, ведь если добавить в бочку меда ложку дегтя, медок уже не тот будет.

## Выборг переходит на единый тариф за тепло

31 марта 2016, Россия, Ленинградская обл., rosteplo.ru. В течение трех месяцев теплоснабжение Выборга будет полностью передано ОАО «Выборгтеплоэнерго» — компании, которая занимается производством тепловой энергии, но сегодня предоставляет ее только трети жителей города. Об этом на брифинге в доме правительства заявил во вторник, 29 марта, губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко.

Разницу между тарифами ОАО «Выборгтеплоэнерго» и «Управляющей компании по ЖКХ» компенсирует региональный бюджет. В 2016 году сумма составит около 100 миллионов рублей, а в 2017 году — порядка 180 миллионов, сообщает правительство Ленинградской области.

«Одним из главных итогов проверки рабочей группы правительства стало то, что жилой фонд Выборга сегодня находится в неудовлетворительном состоянии. Кроме того, подтвердились замечания в адрес управляющей компании. В связи с этим принят ряд принципиальных решений. В частности, неправильна та ситуация, когда два одинаковых соседних дома, стоящих на границе раздела теплотрасс имеют разную стоимость тарифов, причем поставщик тепла — единый», — прокомментировал ситуацию Александр Дрозденко, подводя итоги рабочей группы администрации Ленинградской области по проверке «январских» платежей за отопление в Выборгском районе.

Дополнительно в Выборгском районе будет разработана программа модернизации котельных — стоимость тепла сегодня практически напрямую зависит от используемого вида топлива.

До конца 2016 года «Управляющая компания по ЖКХ» должна перевести все платежи за тепловую энергию на принцип «одной двенадцатой» — чтобы жители равномерно в течение всего года производили оплату за тепло. Однако, те собственники, которые захотят оплачивать отопление по счётчику, могут сделать это по решению общего собрания.

Как отметил Александр Дрозденко, администрация района и «Фонд капитального ремонта многоквартирных домов» готовят проектную документацию для проведения капремонта домов, являющихся памятниками культурного наследия в Выборге. Из-за несвоевременного проведения текущего ремонта в домах оказались значительные потери тепла через конструктивные элементы — межпанельные швы, кровли и основания фундаментов. Администрация и управляющая компания должны подготовить план по повышению энергоэффективности жилых домов.

Правительством Ленинградской области рекомендовано администрации Выборгского района выкупить контрольный пакет акций «Управляющей компании по ЖКХ» и, совместно с областным «Единым информационно-расчётным центром», ввести в районе единую квитанцию на оплату коммунальных услуг — таким образом, повысится прозрачность платежей за услуги ЖКХ.

## Зарубежный опыт и практика

### В Нью-Йорке создадут сеть для обмена солнечной энергией между соседями

21 марта 2016, США, energoinform.org. Компания TransActive Grid позволит соседям продавать и покупать электроэнергию друг у друга.

Проект компании позволит объединить дома с солнечными панелями или любыми другими источниками производства электроэнергии в сеть равноправных узлов для обмена электроэнергией, используя технологию блокчейна Ethereum. Технология Ethereum была первоначально разработана для обмена цифровой криптовалютой, в новой микросети криптовалютой становится выработанная электроэнергия, ей и будут обмениваться пользователи.

В традиционной электросети потребители покупают электроэнергию у нескольких крупных поставщиков. В случае аварий или стихийных бедствий в виде ураганов и штормов, которые не редки на восточном побережье США, потребители могут остаться без электроснабжения. Микросеть, сохраняя связь с глобальной сетью, позволяет покупать электроэнергию у тех жителей, чьи дома имеют солнечные панели, ветрогенераторы или другие источники энергии. Таким образом общая надежность сети повышается.

Экспериментальная микросеть создается в Бруклине. Она состоит из домов с солнечными батареями и других домов, которые присоединяются для возможной покупки электроэнергии.

Финансовую жизнеспособность платформа еще предстоит определить. Но по мнению создателей технологии, с финансовой точки зрения местные сообщества только выиграют, ведь деньги за электричество будут оставаться у их жителей, а не уходить электрокомпаниям. Жители сами смогут выбирать у кого покупать электроэнергию.

**КОМПЕТЕНТНО: Конахина И.А., Казанский Государственный Университет, профессор, заместитель директора Комплексного центра обучения в сфере энергоэффективности**

<<< Установка солнечных панелей и коллекторов для энергообеспечения жилых домов давно не в новинку в странах мирового сообщества, обладающих самым разным экономическим статусом. В нашей стране использование солнечной энергии преимущественно развивается в южных и восточных регионах. Интерес к подобным технологиям индивидуального энергоснабжения неуклонно растет, но, в силу того, что в России все еще сохраняется ориентированность на мощные топливосжигающие централизованные источники, развитие солнечной энергетики у нас движется весьма неспешными темпами. Тем не менее, опыт наших коллег весьма для нас важен, и может помочь разработке и совершенствованию экономико-правовых и технологических решений коллективного использования самых разнообразных источников энергоснабжения в рамках единой системы. >>>

## США начнет поставлять сланцевый газ в Швейцарию

22 марта 2016, США, lenta.ru. США будут поставлять сланцевый газ швейцарской нефтехимической компании Ineos. Об этом пишет The Wall Street Journal.

Ineos, входящая в десятку крупнейших в мире химических компаний, планирует получить первые поставки энергетического сырья из США в среду, 23 марта. Соединенные Штаты будут поставлять компании газ этан. Экспортерами выступают американские буровые компании Range Resources и Consol Energy, которые добывают сырье в крупнейшем месторождении сланцевого газа в Марцеллусе на западе Пенсильвании.

Стороны подписали договор на поставку сланцевого газа в течение 15 лет. «Добыча сланцевого газа оживило американскую индустрию. И впервые Европа может получить доступ к этому важному энергетическому и сырьевому источнику», — прокомментировал председатель совета директоров и основатель Ineos Джим Рэтклифф. В Ineos также отметили, что поставка станет первой морской перевозкой этана из Америки в Европу.

Ineos планирует использовать природный газ в производстве на нефтехимическом заводе в Норвегии. К 2020 году компания хочет получать из США до восьми отгрузок в месяц. Этан будет использоваться на нефтехимических заводах и промышленных предприятиях.

Издание пишет, что европейские лидеры уже долгое время надеются на американский сланцевый газ, который поможет заменить им российский (на его долю приходится треть всех поставок в регион). Импорт Ineos не сможет составить конкуренцию России, которая в основном поставляет метан, утверждает партнер норвежской компании Sund Energy Карен Санд (Karen Sund). Однако это поможет снизить цены на европейском рынке, добавляет она.

## Создана целевая команда по реформированию топливно-энергетического комплекса Украины

25 марта 2016, Украина, jurliga.ligazakon.ua. Целевая команда реформ по реформированию ТЭК является постоянным совещательным органом при Минэнергоугля.

Приказом от 22 марта 2016 года № 192 Минэнергоугля создало Целевую команду реформ по реформированию топливно-энергетического комплекса.

Целевая команда реформ по реформированию ТЭК (далее - ЦКР) является постоянным совещательным органом при Минэнергоугля, созданным с целью налаживания эффективного механизма обеспечения реализации государственной политики в ТЭК, стратегического планирования, подготовки предложений относительно приоритетных направлений реформирования ТЭК и реализации мероприятий по интеграции Украины в Европейский Союз.

Задачами ЦКР являются:

1) рассмотрение и подготовка обоснованных, с учетом международного опыта, предложений относительно приоритетных направлений реформирования ТЭК и их реализации относительно:

- энергетической безопасности;
  - внедрения структурных изменений в производстве и потреблении энергоносителей;
  - модернизации объектов ТЭК и привлечения инвестиций;
  - реализации приоритетных инвестиционных проектов;
  - максимального привлечения потенциала энергосбережения, использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии;
  - увеличения добычи (производства) собственных энергоносителей, уменьшения импорта;
  - диверсификации источников и путей снабжения энергоресурсов;
  - приближения параметров отечественного ТЭК к нормам и стандартам Европейского Союза;
  - создания либерализованных конкурентных рынков энергоносителей;
  - обеспечения организационно-правовых основ управления ТЭК;
  - приватизации объектов ТЭК;
- 2) содействия обеспечению координации работы по планированию реформ в ТЭК, мониторинга их внедрения и эффективности реализации;
- 3) подготовки предложений для решения проблемных вопросов, которые возникают во время реформирования ТЭК, совершенствования нормативно-правовой базы по вопросам деятельности ТЭК;
- 4) анализа выполнения решений Национального совета реформ в части ТЭК и т. п.

В состав ЦКР входят председатель, первый заместитель председателя, заместители председателя, члены и 3 секретари. Председателем ЦКР является Министр энергетики и угольной промышленности.

## Ретрофит на ТЭЦ в Эстонии

28 марта 2016, Эстония, [energyland.info](http://energyland.info). «Таврида Электрик» завершила первый этап проекта по ретрофиту подстанции, питающей установку по сероочистке на ТЭЦ в городе Кохтла-Ярве (Эстония). Объект принадлежит второму по величине производителю энергии - компании «VKG Energia». Проект выполняется совместно с инженерно-консультационной компанией «АМК Krakow S.A.» и компанией «Ekobana», специализирующейся на предоставлении услуг по управлению проектами для добывающего, перерабатывающего и энергетического секторов промышленности.

Задача заказчика произвести замену пришедших в негодность масляных выключателей и установить ячейки КРУ Mile для подстанции, питающей насосы сероочистки в сжатые сроки.

Подразделение «Таврида Электрик Экспорт» реализовала первую часть комплексного решения, в которую вошли: разработка проекта, установка и подключение вакуумных выключателей, и монтаж обновлённых цепей управления и защиты, а также их интеграция в существующую систему подстанции; монтаж нового КРУ, наладка и приемо-сдаточные испытания. «Таврида Электрик Экспорт» своими решениями обеспечила реновацию существующих распределительных шкафов в максимально сжатые сроки, всего 12 недель, и с минимальными финансовыми затратами для заказчика. Устаревшие масляные выключатели были заменены на современные выключатели ВВ/TEL. Все проектные работы, производство оборудования и его ПСИ были произведены на региональном производственном отделении «Таврида Электрик» в Эстонии.

## КОРПОРАТИВНЫЕ ПРОГРАММЫ И РЕШЕНИЯ

### Корпоративные итоги

### В ГУП «ТЭК СПб» прошёл научно-технический совет, посвященный реализации программы энергосбережения и повышению энергоэффективности на объектах

10 марта 2016, Россия, Санкт-Петербург, [armtorg.ru](http://armtorg.ru). Отечественные организации показали собственные продукты и технические решения для объектов теплоэнергетики. 2 марта в ГУП «ТЭК СПб» прошёл научно-технический совет, посвященный реализации программы энергосбережения и повышению энергоэффективности на объектах. Компания «Диаконт» презентовала метод магнитного контроля для внутритрубной дефектоскопии на магистральных теплотрассах, позволяющий с помощью переменного намагничивания диагностировать дефекты и износ стенок металлических труб.

Разработка является развитием системы сканирования и санации трубопроводов с помощью специального робототехнического комплекса, которая ранее уже использовалась в совместных проектах с теплоэнергетическими компаниями города. Система СММК-24 в настоящее время тестируется на теплосетях с выявлением дефектов труб и предлагается к внедрению на предприятии.

Российский производитель «ВТ Технологии» предложил в процессе реконструкции котельных использовать собственную разработку – паровую винтовую машину, позволяющую обеспечить собственные нужды в электроэнергии и сократить расходы на электроснабжение, обеспечивая экономию средств.

Представленный на совете модификатор топлива «Экос» компании ООО «ЭКО-СИСТЕМЫ» устанавливается на топливопроводах для повышения эффективности производства тепловой и электрической энергии. Принцип работы данной технологии основан на воздействии электромагнитного поля на углеводороды для снижения температуры вспышки и повышения теплоты сгорания.

Помимо оборудования в ходе мероприятия были рассмотрены теплоизоляционные и антикоррозийные материалы на основе полимеров «Корунд» от ООО «КИТ 18» и линейка материалов для изоляционной и коррозионной защиты ООО «Лайтхаус Групп». В ходе встречи представители ГУП «ТЭК СПб» обсудили технические особенности и актуальность представленных материалов и технологий для решения задач предприятия по импортозамещению и повышению энергоэффективности. Они оценили доклады производителей и решили рассмотреть наиболее перспективные разработки для использования в проектах.

## **Компания "Модульные котельные системы" приняла участие в выставке "Молочная и мясная индустрия"**

11 марта 2016, Россия, Москва, [adviz.ru](http://adviz.ru). С 1 по 4 марта 2016 года в МВЦ "Крокус Экспо" состоялась 14-я Международная выставка "Молочная и мясная индустрия" – ведущее бизнес-мероприятие, представляющее оборудование и технологии для молочного и мясного производства.

В течение четырёх дней работы выставки специалисты "Модульные котельные системы" консультировали клиентов по вопросам тепло- и энергообеспечения предприятий, рассказывали о технических особенностях котельного оборудования. На стенде велись переговоры, достигались договоренности для будущего подписания договоров. Всего было получено около 200 полезных контактов.

Реализуя одну из маркетинговых стратегий компании, мы приняли решение участвовать в нетипичной для нашей отрасли выставке. Данное мероприятие является специализированным для наших клиентов. Тем самым нам удалось познакомиться с клиентами напрямую, установить контакт и ответить на интересные вопросы. Основными целями участия в данной выставке были презентация новых котлов производства "Модульные котельные системы", повышение узнаваемости бренда и увеличение продаж.

Благодаря выставке удалось презентовать широкому кругу целевых потребителей разработанные компанией "Модульные котельные системы" котлы Valdex, которые вызвали особый интерес у посетителей и участников выставки. Также гости по достоинству оценили модульный принцип построения котельных, позволяющий в минимальные сроки производить строительство блочно-модульных котельных на площадке заказчика.

Подводя итоги, уже сейчас можно сказать, что выставка "Молочная и мясная индустрия" прошла для нашего предприятия весьма успешно, и мы с удовольствием снова примем участие в следующем году.

## **Итоги программы импортозамещения ГУП "ТЭК СПб" представлены в Центре Поддержки Экспорта**

18 марта 2016, Россия, Санкт-Петербург, [gptek.spb.ru](http://gptek.spb.ru). 14 марта ГУП "ТЭК СПб" приняло участие в торжественной церемонии открытия первого в России Центра Поддержки Экспорта в Центре импортозамещения и локализации Санкт-Петербурга.

В мероприятии участвовали члены правительства Санкт-Петербурга, Архангельской и Орловской областей, глава автономного территориального образования Гагаузии.

Центр поддержки экспорта представляет собой площадку международного и межрегионального сотрудничества, на которой экспортно-ориентированные компании Петербурга презентуют продукцию, производимую на экспорт. Выставочная экспозиция включает в себя работу постоянных отраслевых стендов по направлениям: машиностроение и металлоизделия, фармотрасль и медицинская промышленность, легкая промышленность, пищевая промышленность, электрооборудование, IT-технологии и электроника. Кроме того, на ротационных стендах свои товары продемонстрировали компании достигшие успехов в сфере импортозамещения.

Так на стенде ГУП "ТЭК СПб" был представлен отчет о реализации программы импортозамещения за 2015 год. По результатам прошлого года произошло снижение доли импортного оборудования и материалов при закупках товаров с 10% в 2014 году до 1,8%. Взамен импортных товаров у отечественных производителей закуплены запасные части, инструмент, принадлежности к насосному оборудованию, контрольно-измерительным приборам и автоматике, электроинструмент.

ГУП "ТЭК СПб" традиционно использует в работе оборудование отечественных производителей. Основные закупки производятся по следующим номенклатурным группам: тепломеханическое оборудование и оборудование химводоочистки, запорная арматура, трубная продукция, насосное оборудование, топливо (уголь, мазут, бензин, дизельное топливо).

В соответствии с планом, объем закупаемых товаров у поставщиков Санкт-Петербурга и Ленинградской области составил 550 млн рублей или 69% от общего объема закупок.



## СГК ищет способы вернуть своих потребителей тепла

23 марта 2016, Россия, Кемеровская обл., [kommersant.ru](http://kommersant.ru). Сибирская генерирующая компания (СГК) Андрея Мельниченко пытается вернуть потребителей тепла и пара. Одним из способов стало привязывание цен на тепло к стоимости угля — основного топлива для ТЭС Сибири, такой контракт СГК заключила со своим крупнейшим потребителем кемеровским "Азотом". ТЭС теряли потребителей с 1990-х годов, так как работали по фиксированному тарифу и проигрывали по цене собственным котельным потребителям. Но сейчас, признают в СГК, после либерализации цен на промышленный пар угольная генерация в Сибири начала выигрывать у котельных на более дорогом газе.

СГК нацелена в ближайшие три года вернуть на свои ТЭЦ основных промышленных потребителей пара и тепла, ранее построивших собственные котельные, рассказал "Ъ" гендиректор компании Михаил Кузнецов. Вчера компания объявила о заключении контракта с кемеровским производителем удобрений "Азот" (входит в "СДС "Азот"" "Сибирского делового союза") на поставку пара с Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2016 году, по которому "Азот" может выбирать 220 тыс. Гкал по нерегулируемой цене. Это дополнительные объемы к поставкам 1 млн Гкал в год по регулируемому тарифу, они выбираются ежеквартально после покупки регулируемых объемов. По словам гендиректора СГК, нерегулируемая цена привязана к цене угля (основное топливо ТЭС СГК). Договорная цена может опускаться до 50% от тарифа, отмечает источник "Ъ", знакомый с деталями соглашения.

"Азот" — крупнейший промышленный потребитель тепла СГК, в ее поставках основная доля приходится на население. В Красноярске СГК удалось в конце 2015 года вернуть крупного потребителя — завод "Красмаш", изготовителя баллистических ракет для подлодок. Его, как и многих потребителей, построивших собственную небольшую генерацию, устраивает и регулируемый тариф, отмечает глава СГК, но компании принципиально наращивать тепловую нагрузку ТЭЦ. СГК планирует договориться о переходе на ТЭЦ еще нескольких потребителей.

Сибирская генерирующая компания начала поставки тепла по нерегулируемым договорам в конце 2014 года, договоры есть с кемеровскими ООО "Химпром" (также имеет собственную котельную на коксовом газе) и ПО "Токем". Объем поставок в 2015 году по ним составил 503 тыс. Гкал, дополнительный доход СГК — 205 млн руб. Суммарная выработка тепла СГК — около 25 млн Гкал в год, но многие ТЭС имеют статус вынужденных генераторов из-за низкой загрузки по теплу. Контракты с потребителями не могут существенно повлиять на общий объем загрузки из-за низкой доли в объеме выработки, признают в СГК.

Обычно производство тепла и пара на ТЭЦ существенно рентабельнее, чем на котельной, благодаря когенерации (одновременно производится и электроэнергия), соглашается глава ассоциации "Совет производителей энергии" Игорь Миронов. Но до 2014 года тепло могло продаваться только по тарифу, генераторы не имели возможности давать скидки потребителям. За последние 20 лет отпуск тепла с ТЭС упал в 1,5 раза, сообщало ранее Минэнерго, в том числе за счет ухода промышленных потребителей на собственные котельные. Теперь у генкомпаний есть право заключать контракты с промышленными потребителями по свободной цене, но не выше тарифа, с 2018 года цены на промышленный пар полностью либерализуются.

В то же время, по мнению Михаила Кузнецова, издержки собственных котельных сейчас становятся слишком высокими для потребителя и превосходят даже регулируемые тарифы на тепло ТЭС. По данным компании, локальные котельные в Сибири работают, как правило, на газе, который сейчас дороже кузбасского угля. Так, газовая котельная "Азота" построена в середине 2000-х годов, когда компания была косвенно аффилирована с "Газпромом" через "Сибур", а тарифы на тепло индексировались более высокими темпами.

## СГК направит более 1 млрд руб на подготовку Барнаула к следующему отопительному сезону

30 марта 2016, Россия, Алтайский край, [interfax-russia.ru](http://interfax-russia.ru). "Сибирская генерирующая компания" направит на подготовку Барнаула к следующему отопительному сезону более 1 млрд рублей, сообщает пресс-центр администрации Алтайского края.

Так, в частности, средства генкомпания намерена вложить в ремонт теплосетей и генерирующего оборудования Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3. В рамках этой работы на электростанциях планируются капитально отремонтировать пять котлов и одну турбину. Кроме того предполагаются текущие ремонты оборудования ТЭЦ.

"Специалисты Барнаульской тепломагистральной и теплосетевой компаний проведут работы на участках трубопроводов на улицах Малахова, Попова, Северо-Западной, Заринской, Исакова, Балтийской и Гоголя. Запланировали капитальный ремонт на 47 объектах", — говорится в сообщении.

По данным региональной администрации, которая ссылается на руководителя барнаульских тепломагистральной и теплосетевой компаний Александра Гросса, "основной проблемой, возникающей при эксплуатации теплосетевого комплекса Барнаула, является низкая готовность к осенне-зимнему периоду управляющих организаций, отопительных кооперативов и частного сектора".

"Проблемой является и отсутствие ответственных лиц за эксплуатацию тепловых энергоустановок у собственников жилых домов, находящихся в непосредственном управлении, что не позволяет устранять выявленные в ходе проверок нарушения. Существует необходимость передачи таких объектов в управление организаций, отвечающих за эксплуатацию зданий и коммуникаций", — цитирует А.Гросса пресс-центр.

В состав ОАО "Барнаульская теплосетевая компания" входит Барнаульская ТЭЦ-3, на которую приходится более половины ежегодной выработки электрической энергии в столице Алтайского края. Установленная электрическая мощность теплостанции составляет 430 МВт, тепловая мощность - 1 тыс. 450 Гкал/час.

"Барнаульская генерация" включает в себя ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в Барнауле. Установленная электрическая мощность генкомпани составляет 210 МВт, тепловая мощность - 991,36 Гкал/час.

Все эти компании входят в структуру "Сибирской генерирующей компании", которая работает на территории Алтайского и Красноярского краев, Кемеровской области, республики Хакасия. Основные виды бизнеса - производство тепло- и электроэнергии, реализация электроэнергии и мощности, передача и поставка тепла потребителям, горячее водоснабжение.

## **ТГК-2 хочет к лету 2016 г внести Архангельскую ТЭЦ в СП с китайской Huadian**

30 марта 2016, Россия, Архангельская обл., [neftegaz.ru](http://neftegaz.ru). ТГК-2 в течение 1,5-2 месяцев рассчитывает провести все необходимые процедуры для внесения Архангельской ТЭЦ в СП с китайской компанией Huadian.

Об этом рассказал и.о. гендиректора ТГК-2 П. Зарубин 30 марта 2016 г.

Предстоит сделать немало.

ТГК-2 сильно обременена долгами за газ и Архангельская ТЭЦ находится в залоге у структур Газпрома.

СП Хуадянь-Архангельская ТЭЦ было учреждено в феврале 2016 г как раз для того, чтобы найти средства для погашения огромной задолженности, накопившейся у ТГК-2 перед Газпромом.

На начало марта 2016 г долг ТГК-2 составлял 6,1 млрд руб, к концу месяца он снизился до 5,6 млрд руб.

Накоплению этого долга, в свою очередь, способствовала низкая платежная дисциплина потребителей ТГК-2, которые задолжали компании 10 млрд руб.

Выйти из долгового кризиса ТГК-2 рассчитывает за счет средств в размере 3-3,5 млрд руб, полученных от создания СП с Huadian.

Проблемы могут возникнуть с синхронизацией вывода Архангельской ТЭЦ из-под залога с получением денежных средств.

ТГК-2 предложила Межрегионгазу схему действий, включающую различные варианты.

У нас всегда в сделках и взаимоотношениях возможны партнерские отношения, когда банк дает тот или иной вид обеспечения, гарантии, который помогает эту сделку сделать, сказал П. Зарубин.

В случае успешного завершения всех процедур СП Хуадянь-Архангельская ТЭЦ может выйти на операционную деятельность в июне-июле 2016 г.

В 2016 г ТГК-2, решив долговой вопрос, рассчитывает даже выйти на прибыль.

ТГК-2 является одной из крупнейших теплоэнергетических компаний Центрального и Северо-Западного федеральных округов.

ТГК-2 производит электрическую и тепловую энергию, а также реализует потребителям тепло, и горячую воду.

Предприятия компании расположены в Архангельской, Вологодской, Костромской, Новгородской и Ярославской областях.

## **Ситуация с теплоснабжением в Северном Приладожье**

31 марта 2016, Россия, Ленинградская обл., [eprussia.ru](http://eprussia.ru). В связи с появившимися в ряде карельских СМИ публикациями о работе Филиала ООО «Петербургтеплоэнерго» в Карелии, формирующими у населения негативную оценку деятельности компании в г. Олонец и Олонецком районе, ООО «Петербургтеплоэнерго» считает необходимым дать следующие разъяснения:

«Петербургтеплоэнерго» рассматривает свою деятельность в Карелии не как прибыльный бизнес, а больше как социальную функцию. В связи с этим вызывают недоумение призывы отказаться от услуг «Петербургтеплоэнерго» по теплоснабжению потребителей на территории Северного Приладожья, поскольку у компании нет никакой финансовой заинтересованности в продолжение своей дальнейшей деятельности в данном регионе.

ООО «Петербургтеплоэнерго» (дочерняя компания АО «Газпром теплоэнерго») начала свою работу на территории Северного Приладожья в 2011 году по просьбе Правительства Карелии.

По соглашению с Правительством Карелии АО «Газпром теплоэнерго» реализует масштабную инвестиционную программу в Лахденпохском, Питкярантском, Сортавальском и Олонецком районах, в рамках которой предусмотрены реконструкция, техническое перевооружение и строительство 63 объектов теплоэнергетики взамен 78 существующих общей стоимостью более 4 млрд. рублей. К настоящему времени построены уже 47 котельных. Сейчас ведутся работы по строительству источников тепла в Сортавальском районе.

На территории г. Олонец и Олонецкого района в рамках Программы ООО «Петербургтеплоэнерго» построило 19 источников тепла, выполнило реконструкцию тепловых сетей протяженностью 30 км в однотрубном исчислении и сетей инженерно-технического обеспечения (сетей водопровода – 450 м, водоотведения – 270 м, сетей электроснабжения – 670 м).

Строительство новых газовых котельных было вызвано острой необходимостью обеспечить надежное и бесперебойное теплоснабжение потребителей г. Олонец и Олонецкого района, поскольку старые котельные и тепловые сети в силу своей изношенности уже не могли выполнять данную задачу и поддерживать необходимую для отопления домов температуру теплоносителя. Это привело к тому, что часть жителей Олонца вынуждены были прибегать к дополнительным мерам для поддержания в своих квартирах в зимний период необходимой температуры (установка дополнительных секций батарей и обогревательных приборов). При дальнейшей эксплуатации старых котельных возникала угроза дальнейшего снижения качества теплоснабжения потребителей.

В декабре-январе 2015-2016 гг. Филиал ООО «Петербургтеплоэнерго» на территории г. Олонец и Олонецкого района начало подачу тепла с 7 новых газовых котельных, которые обеспечивают теплом и горячей водой 90 жилых домов и 28 социальных объектов.

Оплата за потребленную тепловую энергию начисляется в соответствии с показаниями приборов учета, которые установлены у 80% потребителей многоквартирных жилых домов г. Олонца.

В межотопительный период (май-сентябрь) потребители Олонца, у которых установлены приборы учета, отопление не оплачивают.

Все источники тепла в Олонце и Олонецком районе, работающие на газе, оборудованы современным автоматическим погодозависимым оборудованием. Благодаря такому оборудованию температура теплоносителя «подстраивается» под погодные условия и позволяет, в том числе, исключить в зоне ответственности «Петербургтеплоэнерго» (до ввода тепловой сети в дома) «перетопы», то есть завышение температуры для потребителей. Таким образом, ООО «Петербургтеплоэнерго» поставляло ресурс в соответствии с температурным графиком, и температура теплоносителя соответствовала нормативным показателям. Данный факт подтверждает Государственная жилищная инспекция Республики Карелия (ГЖИ). В то же время уже непосредственно в домах за температурное регулирование тепла для потребителей отвечают управляющие компании.

В январе 2016 г. в Олонце среднемесячная температура была минус -14,2° С, а в декабре составила лишь -0,4° С, что привело к увеличению полезного отпуска тепловой энергии на 48,52%, и, соответственно, к увеличению платы за тепло.

При этом, по данным ГЖИ, управляющие компании г. Олонец и деревни Мергега принимали тепло из центральной сети отопления в полном объеме, а не по потребности, и передавали до конечного потребителя без регулирования по индивидуальным расходам.

По данным ГЖИ, в тех домах, где была проведена регулировка систем теплоснабжения, счета на оплату тепловой энергии в феврале в сравнении с январем уменьшились почти на 30 %. Там же, где такая работа не осуществлялась, снижение оплаты произошло только благодаря повышению в феврале температуры воздуха. В связи с этим 10 марта ГЖИ подала иск против бездействия организаций, которые управляют многоквартирными домами в Олонце, отапливаемыми котельными ООО «Петербургтеплоэнерго».

**По данным ГЖИ, в тех домах, где была проведена регулировка систем теплоснабжения, счета на оплату тепловой энергии в феврале в сравнении с январем уменьшились почти на 30 %.**

Также, по результатам проверки ГЖИ, в ряде жилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, выявлены факты несанкционированного переоборудования: в частности, увеличение количества секций отопительных приборов, врезка водоразборной арматуры на приборах отопления, что привело к увеличению нагрузки, разрегулировке системы и, как следствие, к нарушению температурного режима жилых помещений.

Для «Петербургтеплоэнерго» Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в Олонце с 1 января 2016 года установлен тариф в размере 3 354,24 руб. за Гкал (без НДС), что соответствует прошлогоднему уровню тарифов. При этом жители оплачивают только 83% от установленной суммы, остальное компенсируется из бюджета Республики Карелия.

В соответствии с долгосрочной целевой программой «Реконструкция, техническое перевооружение и строительство объектов теплоэнергетики на территории Северного Приладожья Республики Карелия на период до 2027 года», утвержденной Постановлением Правительства Республики Карелия от 19 ноября 2011 года, ООО «Петербургтеплоэнерго» (исполнитель программы), осуществляет реализацию мероприятий Программы путем привлечения заемных средств.

Возмещение затрат ООО «Петербургтеплоэнерго», связанных с выполнением работ по реализации Программы, осуществляется ежегодно путем предоставления субсидий из бюджета Республики Карелия. Срок предоставления субсидий - 2014-2027 годы. Таким образом, вопреки распространявшейся информации, возврат этих средств в тариф на тепловую энергию не закладывался. То есть, инвестиционная составляющая (полностью все капитальные затраты на строительство котельных и тепловых сетей) в тарифе отсутствует. При этом процент по привлеченному займу составляет всего 1,2% годовых, при среднерыночной процентной ставке 15-17%, однако необходимые средства Правительство изыскать не смогло. В связи с этим оно предложило включить их в тариф на тепловую энергию.

Важно отметить, что при установлении тарифа на тепловую энергию на 2016 год доля расходов на обслуживание заемных средств (проценты по займу), привлеченному ООО «Петербургтеплоэнерго» составила не более 5% от общей необходимой валовой выручки.

Стоит также подчеркнуть, что в установленный в Олонце тариф не были заложены расходы на ремонты и оплату труда работников. Для этих целей «Петербургтеплоэнерго» будет вынуждено искать иные источники финансирования.

Также стоит напомнить, что задолженность карельских потребителей перед «Петербургтеплоэнерго» к началу текущего года превысила 400 млн. рублей.

## Безопасность на объектах ТЭК

### Надземные теплотрассы Оренбурга оснастят дополнительной защитой

11 марта 2016, Россия, Оренбургская обл., oren.ru. В связи с участвовавшими случаями повреждения участков надземных теплотрасс автомобильным транспортом теплоэнергетики разработали дополнительные меры защиты сетей, находящихся в зоне риска.

Специалисты Оренбургских тепловых сетей провели ревизию участков теплотрасс, которые находятся неподалеку от проезжей части или стоянок автотранспорта, а также во дворах жилых домов, и составили карту потенциально опасных мест. Для минимизации вероятности повреждения теплосетей на них планируется нанести специальную разметку, которая будет привлекать внимание автомобилистов, а также установить барьерно-сигнальные ограждения и дополнительные дорожные знаки.

Помимо этого, в ходе плановой замены надземных участков квартальных теплотрасс они планомерно убираются под землю.

Напомним, невнимательные автомобилисты и водители спецтехники стали настоящей угрозой для городского теплового комплекса. Если в прошлый отопительный сезон регулярность подобных инцидентов была ежемесячной, то в текущем году теплотрассы «попадают под удар» буквально каждые две недели.

Последний случай произошел в период праздничных выходных: снегоуборочная техника повредила теплотрассу на переулке Тупом. Отключения потребителей удалось избежать, но риск оставить жилой район без тепла и горячей воды в таких ситуациях чрезвычайно высок, что особо опасно в период холодов, которые еще не отступили окончательно.

Теплоэнергетики не раз обращали внимание на соблюдение мер предосторожности вблизи теплового хозяйства. Однако профилактическая работа пока не приносит желаемого результата. В связи с этим решено предпринять более действенные меры: предложение об установке дополнительных знаков, разметки и ограждений направлено на согласование в соответствующие инстанции.

### Применение мобильных робототехнических комплексов пожаротушения компании DOK-ING на объектах ТЭК

18 марта 2016, Россия, Москва, energyland.info. В случае возникновения техногенных аварий и пожаров, сопряженных с поражением больших площадей на объектах топливно-энергетического комплекса, обусловленных наличием мощного теплового излучения и образованием ударной волны, необходимо максимально сократить непосредственное нахождение людей в опасных зонах.

Для выполнения этих работ наиболее эффективно применять технологии проведения аварийно-спасательных работ с использованием робототехнических комплексов различного назначения.

В настоящее время отсутствуют общегосударственные или ведомственные нормы и правила, регламентирующие обязательное или рекомендательное применение мобильных робототехнических комплексов (МРК) для ликвидации аварий на объектах ТЭК. Однако существующий положительный опыт проведения пожарно-спасательных и аварийно-восстановительных работ с использованием различных типов РТК на объектах атомной промышленности, при ликвидации пожаров на арсеналах Министерства обороны показали их высокую эффективность, а зачастую единственно возможный путь решения проблемы.

**В настоящее время отсутствуют общегосударственные или ведомственные нормы и правила, регламентирующие обязательное или рекомендательное применение МРК для ликвидации аварий на объектах ТЭК.**

В то же время анализ развития пожара на гелиевом заводе в Оренбурге в 2004 году показал, что при наличии соответствующей безлюдной технологии проведения пожарно-спасательных операций возможно было бы избежать такого масштаба аварии. В связи с этим предлагается рассмотреть один из вариантов технического решения этой проблемы, предложенный хорватской компанией DOK-ING, что позволяет говорить об обоснованности и реализуемости подхода к созданию нормативных требований по применению мобильных робототехнических комплексов на объектах ТЭК, что и было показано в научно-исследовательских работ, выполненных во ВНИИПО по оценке эффективности применения такой техники при пожарах на резервуарных парках.

По своим тактико-техническим характеристикам существующие противопожарные МРК позволяют выполнять целый ряд пожарно-спасательных и аварийно-восстановительных операций:

1. Ведение визуальной разведки на участках местности с помощью телевизионной системы, в том числе работа в условиях сильной задымленности и обнаружение скрытых очагов возгорания с использованием тепловизоров.
2. Проведение инженерных и аварийно-спасательных операций по очистке проходов и зоны работы от завалов, транспортировка и удаление потенциально опасных предметов, разборку конструкций зданий для доступа к зоне горения.

3. Доставку ОТВ и проведение работ по пожаротушению очагов возгорания с использованием устройств пожаротушения:

- водо-пенный ствол с расходом ОТВ до 60 л/с (3600 л/мин) с запиткой от пожарного водопровода или удаленного водоисточника по рукавной линии;
- водо-пенный ствол с расходом ОТВ не менее 10 л/с (600 л/мин) с забором воды из бортовой емкости или прицепной цистерны.

4. При оснащении дополнительным навесным оборудованием МРК может также использоваться для подачи компрессионной пены и безысковых работ во взрывоопасных средах при вскрытии конструкций и подачи ОТВ внутрь емкостей, труб и резервуаров с применением установок гидроабразивной резки и пожаротушения.

5. Проведение специальных работ и мероприятий на месте аварий, пожара и ЧС.

В соответствии с решаемыми тактическими задачами конструкция МРК обеспечивает возможность использования на бетонных, плотных грунтовых и песчаных площадках в гололедицу, дождь, по траве, в том числе покрытых снегом или водой. Глубина преодолеваемого брода до 350 мм. Скорость передвижения в режиме дистанционного управления до 5 км/ч. Приводы трансмиссии должны обеспечивать разворот на месте на 360 градусов.

Так как в большинстве случаев работа комплекса пожаротушения будет осуществляться в условиях пересеченной местности и отсутствия свободных подъездных путей, в качестве шасси МРК среднего класса, как правило, рекомендуется использовать шасси дистанционно-управляемого гусеничного шасси с приводом от дизельного двигателя.

Для выполнения работ базовое шасси оснащается системой дистанционного управления, видеонаблюдения, инженерным вооружением, средствами пожаротушения и защиты от высоких тепловых потоков в условиях пожара, обеспечивающих длительность непрерывной работы в течении не менее 4 часов.

Управление МРК осуществляется по заранее заданной программе или оператором с пульта дистанционного управления (ПДУ) на расстоянии:

- по кабелю до 200 м;
- по радио каналу на открытой местности до 2500 м;
- по радио каналу в условиях городской застройки до 600 м.

В случае выхода из строя ПДУ, элементов связи, сбоя оборудования и программы или не поступления от оператора команд в течение заданного времени МРК должен автоматически возвратиться задним ходом в точку начала работ по координатам GPS в точном соответствии с записанным маршрутом движения.

Радиопомехи, создаваемые оборудованием, установленным на шасси МРК не должны превышать величин, установленных ГОСТ 17822-91. Комплекс должен устойчиво работать при воздействии на него промышленных радиопомех, не превышающих 150 мВ в диапазоне частот от 0,15 до 30 МГц в соответствии с ГОСТ Р 50009-92.

Для проведения работ по расчистке проходов и разграждения аварийного оборудования в качестве инженерного вооружения используется комбинированный бульдозерный нож с гидравлическим схватом и манипулятор, установленная в передней части шасси. На манипуляторе предусмотрена возможность установки механического дистанционно управляемого захвата или лафетных стволов, производительностью до 60 л/с (3600 л/мин).

Бульдозерный нож должен позволять выполнять расчистку проходов шириной до 1900 мм, передвигая при этом груз массой до 2500 кг. Схват может быть использован отдельно от бульдозерного ножа и в нерабочем положении складываться с целью защиты от повреждения. Максимальное раскрытие губок схвата до 1000 мм.

Управление направлением подачи ОТВ производится посредством управления исполнительного органа манипулятора, обеспечивающего 5 степеней свободы. Наличие манипулятора с установленными пожарными стволами-мониторами позволяет подавать ОТВ из-за укрытий, что повышает живучесть и устойчивость МРК к внешним воздействиям. Так же позволяет использовать МРК в качестве дистанционно управляемого пеноподъемника при выведении из строя, в следствие взрыва, стационарно установленных на резервуарах генераторов пены.

Основным способом пожаротушения МРК является комбинированный способ с использованием водопенных ОТВ. Кроме того, предусмотрена возможность использования комбинированного тушения с использованием сжиженного диоксида углерода (CO<sub>2</sub>) низкого давления и порошка, запасы которых размещаются на прицепе.

Для тепловой защиты механических узлов и систем управления в зоне воздействия мощных тепловых потоков в очаге пожара предусмотрена тепловая защита в виде системы внешнего водяного орошения.

Оборудование пожаротушения обеспечивает следующие режимы работы:

- Прямая и навесная подача ОТВ в очаг пожара с использованием компактной и распыленной водопенной или порошковой струи.
- Создание водяной завесы распыленной воды для повышения интенсивности тепловой защиты.
- Осуществление вскрытия строительных конструкций, резервуаров и элементов оборудования при помощи установки гидроабразивной резки и пожаротушения.

Оборудование пожаротушения должно обеспечивать различные способы подачи ОТВ, что определяется условиями проведения операции пожаротушения:

- Для тушения пожаров твердых и жидких горючих веществ и материалов необходимо наличие комбинированного ствола позволяет тушить пожары горючих жидкостей, связанные с горением проливов на поверхности и при истечении под давлением из аварийного оборудования, цистерн и резервуаров.

- Для обеспечения возможности применения средств подачи огнетушащего порошка или CO<sub>2</sub> на корпусе МРК предусматриваются крепежные узлы для размещения порошковых или газовых стволов.

- Для транспортирования дополнительных емкостей с газовыми или порошковыми ОТВ в кормовой части комплекс монтируется дистанционно управляемое прицепное устройство.

Конструкция МРК обеспечивает возможность транспортирования автомобильным, железнодорожным, воздушным и водным видами транспорта.

Разработанные МРК соответствуют климатическому исполнению У (эксплуатация при температуре воздуха - 40 °С до + 50 °С, категории размещения 1 (для эксплуатации на открытом воздухе), эксплуатации в атмосфере типов 1 и 2 (условно чистой и промышленной) по ГОСТ 15150-69 с размещением в период оперативного ожидания в помещении с температурой воздуха не ниже +5°С.

На объектах ТЭК в случае невозможности пожарных расчетов приблизиться к очагу возгорания из-за возникших препятствий на путях развертывания, экстремально высоких температур, возможности взрыва резервуаров или обрушения строительных и инженерных конструкций целесообразно применения дистанционно управляемого МРК, способного самостоятельно осуществить разбор завалов, проложить независимую рукавную линию и подать необходимое количество ОТВ непосредственно в эпицентр пожара.

Разработанные компанией DOK-ING комплексы могут также успешно применять различное навесное оборудование в виде дисковых пил, гидравлических кусачек, а также современных устройств гидроабразивной резки и пожаротушения для проведения работ в условиях взрывоопасной среды посредством безыскровой резки и вскрытия конструкций с целью подачи ОТВ непосредственно в цистерну, резервуар или эпицентр очага возгорания в минимальном объеме, достаточном для пожаротушения и ликвидации последствий ЧС.

В случае выхода из строя инфраструктуры объекта, пожарного водопровода, стационарных систем автоматического пожаротушения или невозможности использования мобильной пожарной техники с целью подачи ОТВ и воды для охлаждения стенок резервуаров становится актуальным применяться МРК с водо-пенными лафетными стволами большой производительности, а также пеноподъемником с системой забора из сторонней емкости, автоматическим дозированием концентрации и подачи пены низкой и средней кратности.

Сфера применения МРК постоянно расширяется и позволяет существенно снизить риски экономических потерь, за счет оперативного вмешательства, расчетного расхода ОТВ и управления процессами ликвидации аварий и пожаротушения комплексно, а также травматизма и гибели личного состава объектов и пожарных команд, не допуская посылать людей делать работу машин в опасной среде в условиях риска и неопределенности.

Автор: А.М. Талатов – С.Г.Цариченко

## **Неправомерное использование бывших в употреблении труб ведет к росту количества аварий на инфраструктуре ЖКХ**

22 марта 2016, Россия, Москва, metalinfo.ru. В последние годы в России отмечается резкий рост количества аварийных случаев на теплотрассах и водопроводных сетях, причем как на недавно отремонтированных, так и на только построенных, что требует все больше бюджетных средств, направляемых на устранение последствий аварий, - считает директор Фонда развития трубной промышленности Олег Калинин. – Один из последних примеров – прорыв теплотрассы на Софийской набережной, прямо напротив Кремля, в результате которого в образовавшуюся яму провалился троллейбус.

По мнению директора ФРТП, очень часто причиной аварий на трубопроводах является неправомерное использование бывших в употреблении труб вместо новой трубной продукции, заложенной в проектной документации. При этом б/у трубы поставляются на объекты либо с поддельными сертификатами, подтверждающих их качество и безопасность, либо вовсе без документов.

По данным Росстата, в 2014 году протяженность в России тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении, нуждающихся в замене, составила 49,7 тыс. км, 29 % от общей протяженности. Показатель потерь тепловой энергии вырос на 10%, что негативно влияет и на стоимость отопления.

Эксперты сходятся во мнении, что в целях обеспечения безопасности и эксплуатационной надежности объектов ЖКХ необходимо на законодательном уровне запретить использование бывших в употреблении труб в сетях теплоснабжения и питьевого водоснабжения. Более того, еще в июле 2013 года председатель правительства РФ Дмитрий Медведев поручил федеральным органам исполнительной власти разработать и представить проект нормативно-правового акта, запрещающего использование бывших в употреблении стальных труб, однако, вопрос до сих пор остается нерешенным.

Важно отметить, что с момента поручения Дмитрия Медведева в СМИ было отмечено 1425 фактов, связанных с авариями на коммунальных сетях, имевших различные последствия. Из них в 28 случаях был выявлен факт использования бывших в употреблении труб. Суммарный ущерб превысил 4 млрд рублей, из которых около 3 млрд составил ущерб, причиненный в 2012 году в результате действий злоумышленников, уложивших около 600 км бывших в употреблении труб в сети теплоснабжения Санкт-Петербурга.

В том же году в Воронеже были задержаны лица, подозревавшиеся в хищении 35 млн руб. бюджетных средств в ходе строительства канализационного коллектора с использованием бывших в употреблении труб вместо новых. Адвокаты обвиняемых построили свою защиту, ссылаясь на пробелы в строительном законодательстве, в котором использование бывших в употреблении труб не запрещено. В силу отсутствия указанной нормы, следственный комитет в качестве доказательства мошеннического применения б/у труб не смог использовать факт нарушения требований проектной документации, и дело было закрыто.

Пока поручение премьер-министра Дмитрия Медведева, данное почти три года назад, не будет исполнено, пока не будет запрещено неправомерное использование бывшей в употреблении некачественной трубной продукции, все мы и дальше будем сталкиваться с авариями на теплотрассах и водопроводных сетях, которые будут приобретать массовый характер по мере увеличения износа коммунальной инфраструктуры, - считает Олег Калинин.

## **«Фортум» подтвердил соответствие международным стандартам в области охраны труда**

23 марта 2016, Россия, Москва, armtorg.ru. «Фортум» успешно прошёл повторную сертификацию деятельности в области охраны труда в соответствии с международным стандартом OHSAS18001, направленным на разработку и внедрение системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда.

Независимая оценка состояния системы управления охраной труда проводилась в течение всего прошлого года российским представительством международной компании SGS. Во время аудита был отмечен высокий уровень управления системой охраны труда в нашей компании и вовлечённость всего персонала в этот процесс.

«Повторное получение международного сертификата OHSAS 18001 ещё раз доказывает, что действующая в «Фортум» система управления охраной труда соответствует международным стандартам и следует принципам устойчивого развития, реализуемым корпорацией Fortum во всех странах присутствия. Мы системно и ответственно подходим к этим аспектам своей деятельности: помимо жёсткого следования российским стандартам, мы выполняем также европейские требования», - говорит Парвиз Абдушукуров, вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности - главный инженер.

Управление охраной труда вместе с экологическим менеджментом является частью общей системы менеджмента качества дивизиона «Россия». В прошлом году ОАО «Фортум» завершило сертификацию деятельности в области экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 14001.

## **Прокуратурой Великого Новгорода приняты меры по обеспечению пожарной безопасности в котельных муниципального предприятия**

28 марта 2016, Россия, Новгородская обл., rosteplo.ru. Прокуратура Великого Новгорода с привлечением специалистов отдела надзорной деятельности по городу регионального ГУ МЧС России провела проверку соблюдения МУП «Теплоэнерго» требований пожарной безопасности при эксплуатации котельных.

Установлено, что в нарушение требований законодательства 15 котельных предприятия, где работают более 20 человек, не оснащены системой оповещения и управления эвакуацией людей, что может серьезным образом повлиять на надлежащую эвакуацию и спасение людей в случае возникновения пожара, привести к их гибели.

По данному факту прокуратура города в отношении МУП «Теплоэнерго» возбудила дело об административном правонарушении по ч. 1 ст. 20.4 КоАП РФ (нарушение требований пожарной безопасности).

По материалам прокурорской проверки предприятие привлечено к административной ответственности в виде штрафа в размере 75 тыс. руб.

Постановление вступило в законную силу.

Кроме того, прокуратура города направила в Новгородский районный суд исковое заявление об обязании МУП «Теплоэнерго» оборудовать котельные системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (на рассмотрении).

Ситуация находится на личном контроле прокурора Великого Новгорода Ефима Мостовщикова.

## **На сетевом объекте АО «Янтарьэнерго» ликвидировали условное возгорание**

30 марта 2016, Россия, Калининградская обл., energosmi.ru. В пожарно-тактических учениях производственного персонала ТЭЦ -1 «Калининградской генерирующей компании» (дочернее предприятие «Янтарьэнерго») и МЧС отработывалось взаимодействие сил федеральной противопожарной службы, руководства и сотрудников предприятия при пожаре повышенного ранга сложности. Спасателям предстояло ликвидировать условное возгорание на площадке хранения топливного мазута. Согласно замыслу, усугубляла ситуацию вышедшая из строя стационарная система пожаротушения, сообщили в энергокомпании.

«Если не принять мер для охлаждения резервуаров с горящим мазутом, то через 15 – 20 минут начнут деформироваться стенки резервуаров и произойдет выход горящего вещества на территорию объекта. А это уже настоящая чрезвычайная ситуация, тем более, что пожары в резервуарах характеризуются сложными процессами развития, и, как правило, носят затяжной характер и требуют привлечения большого количества сил и средств для их ликвидации. При таком развитии событий прописная истина «Пожар легче предупредить, чем потушить» становится, более чем актуальна», – поясняют спасатели.

Производственный персонал ТЭЦ-1 с первых минут возникновения пожара проявил организованность, успешно эвакуировал людей и вызвав службы экстренного реагирования. «Тренировка помогла нам проверить на деле собственное пожарное оборудование, проверить эффективность диспетчерских служб, оценить потенциал аварийно-спасательного звена ТЭЦ-1 и грамотно провести эвакуацию сотрудников административного корпуса. В целом все прошло успешно», – комментирует директор ТЭЦ-1 Михаил Карузин.

Ликвидировать чрезвычайную ситуацию на энергообъекте удалось менее, чем за час. Руководители тренировки отметили, что поставленные задачи были выполнены в полной мере. В учениях были задействованы более 40 человек и 11 единиц техники.

Это первые совместные учения энергетиков и спасателей в 2016 году. Для того, чтобы минимизировать вероятность возникновения чрезвычайных ситуаций и, как следствие, недопущения травматизма на производстве, подобные тренировки проводятся регулярно по поручению генерального директора АО «Янтарьэнерго» Игоря Маковского.

## **Сотрудников СГК наградили за ликвидацию аварии на тепломагистрали**

31 марта 2016, Россия, Алтайский край, [eprussia.ru](http://eprussia.ru). Два сотрудника Барнаульской тепломагистральной компании СГК, отличившиеся при ликвидации повреждения трубопровода на улице Северо-Западная, произошедшего в середине марта, награждены почетными грамотами администрации города. Заслуженные награды энергетикам вручил первый заместитель главы администрации Барнаула Петр Фризен.

30 марта в администрации Барнаула, состоялось торжественное мероприятие по вручению наград, на котором были отмечены слесарь по обслуживанию тепловых сетей БТМК Сергей Стракович и мастер первой группы сетевого района Барнаульской ТЭЦ -2 Вячеслав Шустов.

Городские власти отметили их заслуги и профессионализм, проявленный во время ремонта тепломагистрали на Северо-Западной после произошедшего 11 марта порыва. Тогда значительное время заняли поиски места повреждения и определение его характера. Работы осложнялись тем, что магистральный трубопровод уложен на большой глубине. Для того, чтобы добраться до предполагаемого места повреждения, требовалось убрать большое количество грунта, так как оно находилось на нижней части трубы. Благодаря оперативным действиям сотрудников БТМК удалось устранить повреждение в минимально возможные сроки и сократить период ограничения подачи тепла и горячей воды, уменьшив тем самым неудобства для потребителей.

Напомним, падение давления по магистралям контура Барнаульской ТЭЦ-2 произошло 11 марта в 11 часов 15 минут, с этого момента производились отключения и определение места поврежденного участка. Изначально планировалось устранить повреждение до конца дня. Однако ремонтные работы продолжались всю ночь и были завершены к 6 часам утра 12 марта. В них были задействованы 25 сотрудников БТМК, 9 единиц специальной техники.

## **ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ** **Тепловые электростанции**

### **Монтаж бункеров сырого угля продолжается на главном корпусе Совганской ТЭЦ**

10 марта 2016, Россия, Хабаровский край, [combienergy.ru](http://combienergy.ru). АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» (заказчик-застройщик одноименного объекта, дочерняя структура ПАО «РусГидро», находится в доверительном управлении ПАО «РАО ЭС Востока») выполнило монтаж пяти из 12 бункеров сырого угля на главном корпусе ТЭЦ в г. Советская Гавань. Бункеры будут использоваться для накопления и хранения топлива перед измельчением в мельницах и подачей в котлы станции. Работы по монтажу должны завершиться в конце марта 2016 года.

Монтаж бункеров начался в феврале. Для сборки всех 12 бункеров, объем каждого из которых составляет 120 кубометров, монтажникам предстоит выполнить почти 1 километр сварного шва. Также на основной строительной площадке ТЭЦ продолжается монтаж двух котлов, идет строительство главного корпуса, устройство фундаментов под две 63-мегаваттные турбины, выполняется строительство комплекса топливоподдачи, прокладка водоводов добавочной воды, устройство фундаментов ОРУ-110, склада дизельного топлива и насосной дизельного топлива со складом масла в таре.

В рамках возведения внеплощадочных объектов завершается строительство подъездного железнодорожного пути ТЭЦ и станции Мыс Марии. Полностью строительство завершится в третьем квартале 2016 года. Введен в эксплуатацию первый этап схемы выдачи электрической мощности. Идет строительство второго этапа схемы выдачи электрической мощности, работы планируются закончить в июне 2016 года.



В 2016 году, после выбора генерального подрядчика, планируется начать строительство схемы выдачи тепловой мощности. Проектирование и строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры ТЭЦ в Советской Гавани финансируется за счет средств инвестиционной программы «РАО ЭС Востока».

## Юго-Западная ТЭЦ получит газ в обход Газпрома

14 марта 2016, Россия, Ленинградская обл., energomart.com. Смольный обещает запустить второй блок Юго-Западной ТЭЦ стоимостью 12,7 млрд рублей осенью этого года, хотя основная схема газоснабжения станции отложена ПАО "Газпром" на 2018 год. Чтобы не ждать два года, пока истечет гарантия на оборудование блока, чиновники выбрали временную схему, по которой ООО "Петербурггаз", подконтрольное городу, реконструирует нитку от газораспределительной станции (ГРС) "Шоссейная-1". Ранее конкуренты Юго-Западной ТЭЦ рекомендовали Смольному закрыть станцию из-за неиспользуемых потребителями мощностей, но сейчас ее руководство отчитывается о высокой нагрузке.

На прошлой неделе комитет по энергетике и инженерному обеспечению сообщил, что запуск второй очереди ОАО "Юго-Западная ТЭЦ" в Приморской части Петербурга состоится в сентябре 2016 года, а отпуск энергии — через месяц. Планируется, что электрическая мощность блока составит 300 МВт, тепловая — 215 Гкал, а стоимость его строительства оценивается в 12,7 млрд рублей. Единственным инвестором Юго-Западной ТЭЦ является Смольный, после того как в 2008 году от проекта отказалась группа "Синтез", успев вложить в него 100 млн рублей при общей стоимости станции на уровне 30 млрд рублей.

Чиновники обещают полностью запустить станцию в срок, решив проблему ее газоснабжения. Дело в том, что газ для работы первой очереди поступает на Юго-Западную ТЭЦ с ГРС "Горелово", а топливо для второй очереди, по изначальным планам, должно поступать с ГРС "Лаголово", за реконструкцию которой отвечал "Газпром". При этом зампред правления монополии Валерий Голубев в марте прошлого рассказывал "Ъ", что ограничиться реконструкцией не выйдет, так как территория, на которой стоит ГРС, оказалась чуть ли не в центре населенного пункта — и теперь, согласно действующему законодательству, ее надо перенести в другое место (см. "Ъ" N 62 от 09.04.2015).

Эту работу "Газпром" сможет выполнить не раньше 2018 года, а простой оборудования грозит тем, что гарантия на него к моменту подачи газа закончится. К осени чиновники обещают выполнить временную схему газоснабжения второй очереди Юго-Западной ТЭЦ. Для этого "Петербурггаз" (51% принадлежит КУГИ, 49% — ОАО "Газпром газораспределение") проведет реконструкцию участка газопровода, с увеличением его диаметра, от ГРС "Шоссейная-1" до пересечения с ниткой от "Горелово". Эту информацию подтвердили "Ъ" в пресс-службе комитета по энергетике, отметив, что через два года вторая очередь будет переведена на стационарную схему "Газпрома". Стоимость работ по реконструкции участка от "Шоссейной-1" составляет около 800 млн рублей.

По мнению основного конкурента Юго-Западной ТЭЦ — ООО "Газпром энергохолдинг" (контролирует ОАО "ТГК-1"), у которого в четырех километрах от этой станции работает своя Первомайская ТЭЦ, — проект Смольного надо закрыть. Как заявлял глава "Газпром энергохолдинга" Денис Федоров (см. "Ъ" N 87 от 21.05.2015), город построил Юго-Западную ТЭЦ в расчете на то, что там будут перспективные нагрузки (к примеру, ЖК "Балтийская Жемчужина"), но они так и не появились. При этом директор Юго-Западной ТЭЦ Ростислав Костюк вчера сообщил "Ъ", что уже в этом году, во время январских морозов, первая очередь станции работала в режиме полной нагрузки как по электроэнергии, так и по теплу.

## Старейшей омской ТЭЦ исполнилось 75 лет

14 марта 2016, Россия, Омская обл., omsk.mk.ru. За годы Великой Отечественной войны ТЭЦ-2 увеличила мощность в 10 раз для бесперебойного выпуска продукции для фронта.

Сегодня ТЭЦ-2 отмечает своё 75-летие. Возведение станции началось перед войной, чтобы обеспечить необходимыми энергомощностями строящийся паровозовогазоремонтного завода. Первый промышленный ток завод получил 14 марта 1941 года. Эвакуированные в Омск предприятия, производящие авиамоторы, самолеты, снаряды и знаменитые танки Т-34 требовали все больше энергии, и ТЭЦ-2 модернизировалась "с колес", чтобы работать с максимальной нагрузкой. Комплектация станции проводилась по принципу "с миру по нитке". Выходившие из строя котлоагрегаты ремонтировали, даже не останавливая их работы. Энергию нужно было подавать без сбоев: рабочие обливались водой, мокрыми залезали в топку, чтобы устранить повреждения. Работая в режиме военного времени, Омская ТЭЦ-2 увеличила мощности в 10 раз.

В послевоенные годы ТЭЦ-2 вместе со всем городом возвращалась к мирной жизни, помогая Омску восстанавливаться и развиваться. В 1947 году впервые было осуществлено теплоснабжение от станции, работавшей до этого только в конденсационном режиме. Сотрудниками станции вблизи был построен поселок энергетиков.

Не стояло на месте и развитие производства тепловой и электрической энергии на самой ТЭЦ-2. Многие рационализаторские предложения работников станции нередко становились прецедентами в энергетике всего Советского Союза. В 1976 году были установлены вакуумные деаэраторы на подпитке теплосети, и за внедрение изобретений омских энергетиков наградили дипломом ВДНХ. На ТЭЦ-2 впервые в России была внедрена система нижнего дутья, позволившая сократить количество шлаков в котлах. Модернизация золоулавливающих устройств позволила довести КПД золоуловителей до 96 процентов.

После введения в эксплуатацию новых ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 перед "военной" станцией была поставлена новая задача: переориентироваться исключительно на выработку тепловой энергии и обеспечить теплоснабжение бурно развивающихся окраин. В 1990 году остановлена и демонтирована последняя турбина на ТЭЦ-2. К концу 90-х станция была переведена на газ. Уголь получил статус резервного топлива и для его использования оставлено всего два паровых котла из девяти.

Свое 75-летие станция встретила с высокими показателями экономичности и амбициозными планами на будущее. Самым заметным достижением последнего времени стал монтаж освещения 85-метровой дымовой трубы.

Установленные светодиодные прожекторы не только решили вопросы энергосбережения, позволили выполнить требования авиационной безопасности и усилить антитеррористическую защищенность объекта, но и стали подарком к юбилею станции и 300-летию Омска за счет архитектурного освещения. Теперь этот исторический промышленный объект виден даже из центра города. Сейчас на станции прорабатываются вопросы дальнейшей модернизации оборудования и даже рассматриваются перспективы возрождения генерации.

## **Уралэлектромедь готовит проект ТЭЦ на 2,4 мегаватта**

21 марта 2016, Россия, Свердловская обл., [novostienergetiki.ru](http://novostienergetiki.ru). Уральская горно-металлургическая компания готовит проект небольшой ТЭЦ на 2,4 мегаватта мощности для производства сплавов в поселке Верх-Нейвинский (Свердловская область) предприятия Уралэлектромедь, сообщили информационные агентства в понедельник, двадцать первого марта 2016-го года.

Предполагается, что теплоэлектроцентраль будет расположена в непосредственной близости от металлургических цехов, что позволит существенно сэкономить на строительстве ЛЭП (линия электропередачи) и теплотрасс.

В состав ТЭЦ войдут два газопоршневых генератора, два котлоагрегата, теплообменники, котлы утилизации, автоматизированная система управления и схема передачи электроэнергии.

Капиталовложения в строительство генерирующего объекта рассчитаны на уровне сто восемьдесят миллионов рублей.

Планируется, что сооружение мини-ТЭЦ будет реализовано в текущем году, пишут новости энергетики России.

## **Вологодская ТЭЦ должна перейти на резервное топливо для обеспечения ремонта газопровода**

22 марта 2016, Россия, Вологодская обл., [vologdaregion.ru](http://vologdaregion.ru). Вологодская ТЭЦ (актив ОАО «ТГК-2») в целях обеспечения бесперебойного теплоснабжения потребителей обязана перевести свое оборудование на резервное топливо – мазут, сообщает пресс-служба ООО «Газпром межрегионгаз Вологда».

Перевод ТЭЦ на резервное топливо вызван необходимостью существенно снизить давление в газопроводе «ГРС Вологда – Вологодская ТЭЦ» для проведения внеплановых ремонтных работ, намеченных на 23 марта.

Официальное уведомление об этом направлено руководству ОАО «ТГК-2», в комиссию по чрезвычайным ситуациям Вологодской области, в областной департамент ТЭК и ТР, прокуратуру и администрацию Вологды.

По состоянию на утро вторника, 22 марта ООО «Газпром межрегионгаз Вологда» не получал официального ответа от ОАО «ТГК-2» о готовности Вологодской ТЭЦ перейти на резервное топливо.

«Котельное хозяйство Вологодской ТЭЦ способно работать на мазуте, и позволяет в полной мере обеспечить теплоснабжение Вологды», - пояснил заместитель генерального директора по реализации газа ООО «Газпром межрегионгаз Вологда» Александр Мельников.

## **Богословская ТЭЦ «РУСАЛА» ушла с оптового рынка электроэнергии**

23 марта 2016, Россия, Свердловская обл., [pravdaurfo.ru](http://pravdaurfo.ru). Статус блок-станции позволит компании сэкономить на электричестве

ОК «РУСАЛ» завершила процесс вывода Богословской ТЭЦ (Краснотурьинск, Свердловская область) с оптового рынка электроэнергии. Теперь ТЭЦ получила статус блок-станции и производит электроэнергию только для нужд «Богословского алюминиевого завода».

Однако станция продолжает осуществлять теплоснабжение Краснотурьинска. Об этом «Коммерсантъ-Урал» рассказали в пресс-службе алюминиевой компании. Издание уточняет, что ежегодные поставки тепла в город составляют порядка 540 тыс. Гкал, максимальный уровень тарифа – 1,1 тыс. рублей за Гкал на первое полугодие 2016 года.

По данным ОАО «Администратор торговой системы» (входит в НП «Совет рынка»), еще в феврале ТЭЦ состояла в перечне организаций, предлагающих электроэнергию оптом. Гендиректор БАЗа Владислав Казачков отметил, что инвестиционная программа по капитальному ремонту оборудования и интеграции ТЭЦ в работу завода составляет 1,1 млрд рублей на период 2013-2016 годов. Из них 800 млн направлено на ремонт зданий, электрооборудования. В 2016 году, в частности, планируется ремонт котла №12 и двух дымовых труб. За счет уже проведенных работ производительность котельных агрегатов увеличилась на 14%. По оценкам «РУСАЛа», экономия от ухода оптового рынка и ремонтных работ может достигнуть 264 млн рублей в год.

Отметим, именно высокая цена на электроэнергию в себестоимости алюминия и низкие цены на LME стали причинами закрытия производства этого металла на БАЗе. В конце ноября 2013 года был закрыт последний 6 цех на БАЗе. В целом владелец ОК «РУСАЛ» Олег Дерипаска свернул производство алюминия на Урале и европейской части России, пока цена не установится на уровне 2,4 тыс. долларов за тонну.

## Обзор: Реконструкция и модернизация ТЭЦ

11.03.2016, Россия, Красноярский край, [rosteplo.ru](http://rosteplo.ru): **Красноярская ТЭЦ-1: начался капремонт основного оборудования**

«Сибирская генерирующая компания» приступила к реализации программы капремонта на Красноярской теплоэлектроцентрали №1. В ближайшие месяцы будут приведены в нормативное состояние две единицы основного оборудования ТЭЦ: шестая турбина и шестнадцатый котлоагрегат. Отметим, что ремонт будет проводиться без отключения потребителей.

На котле запланировано усиление металлоконструкций. Вспомогательное оборудование агрегата будет полностью отремонтировано. Работы займут чуть более 3 месяцев.

На турбине будет вскрыт цилиндр высокого давления, специалисты проведут его диагностику, а также обследуют ротор и трубопроводы отборов. Срок окончания ремонта намечен на середину апреля.

16.03.2016, Россия, ФО Дальневосточный, [combienergy.ru](http://combienergy.ru): **За два года ДГК вложит в модернизацию и перевод генерирующего оборудования на газ свыше 500 миллионов рублей**

АО «Дальневосточная генерирующая компания» (ДГК, входит в холдинг «РАО ЭС Востока») в 2016-2017 гг. намерено вложить более 500 миллионов рублей в проект по газификации Хабаровской ТЭЦ-1. Всего же за годы своей операционной деятельности Общество вложило в реализацию программы нового строительства, технического перевооружения и реконструкцию, в том числе перевод генерирующего оборудования на газ, порядка 40 миллиардов рублей.

Одним из ключевых направлений в инвестиционной деятельности Общества является реконструкция котельного оборудования станций и в дальнейшем его перевод на экологический чистый вид топлива – природный газ.

В этом году Общество планирует модернизировать угольный котлоагрегат №14 Хабаровской ТЭЦ-1 и перевести его на газовое топливо. Это будет уже седьмой по счету реконструированный котел электростанции. В 2017 году еще один котлоагрегат этой станции выведут в капитальный и ремонт, а после переведут на газ. На эти цели потребуется свыше 500 миллионов рублей.

Как отмечает заместитель генерального директора по строительству и инвестициям АО «ДГК» Максим НИКЛОНСКИЙ, Общество последовательно реализует инвестиционные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду и повышение эффективности ресурсопользования: «Улучшение экологической ситуации в городах, которые входят в зону ответственности Общества, является самостоятельной целью. Заботиться об улучшении экологии – это очень нужно и важно».

К этому он добавил, что в программе перспективного развития АО «ДГК» рассматривается возможность строительства новых, высокоэффективных ПГУ / ГТУ-ТЭЦ (с замещением выбывающих и неэффективных мощностей) в Хабаровске (Хабаровская ТЭЦ-4) и в Приморском крае (ПГУ на площадке Владивостокской ТЭЦ-2, ГТУ-ТЭЦ «Змеинка» во Владивостоке, ГТУ-ТЭЦ «Синяя сопка» в Артёмовском городском округе).

Всего за период своей операционной деятельности (началась в 2007 году) Общество направило на реализацию инвестиционной деятельности более 40 млрд рублей, проведя мероприятия по техническому перевооружению, строительству и реконструкции оборудования.

18.03.2016, Россия, Камчатский край, [ensorg.ru](http://ensorg.ru): **На Камчатской ТЭЦ-1 прошла модернизация**

На первой теплоэлектроцентрали в Петропавловске-Камчатском началась промышленная эксплуатация новой электролизной установки. Устройство было установлено в рамках технического перевооружения, проходившего на системе выработки водорода, который применяется для охлаждения обмотки генератора.

Электролизная установка является инновационным оборудованием, не имеющим аналогов на всем Дальнем Востоке. Ранее на ТЭЦ работали две установки, которые отслужили более 10 лет.

Новая установка сейчас находится в процессе отладки. Срок ее гарантийной работы составляет 30 лет. Установка производит водород в объеме 5,2 куб. метров ежечасно.

18.03.2016, Россия, Забайкальский край, [ensorg.ru](http://ensorg.ru): **Читинская ТЭЦ-1: реконструкция стартовала**

«ТГК-14» приступила к реализации мероприятий инвестиционной программы текущего года. Реконструкция основного оборудования началась на первой теплоэлектроцентрали Читы.

В частности, энергетикам предстоит заменить систему регулирования на турбогенераторе и перевести его с машинного возбуждения на тиристорное. Эти работы, предположительно, окончатся до наступления осени.

Реконструкция также охватит котлоагрегат, на котором пройдет замена горелочных устройств и систем подогрева воздуха. Данные мероприятия планируется завершить в середине апреля.

Инвестиции в Читинские объекты энергогенерации со стороны «ТГК-14» в 2016 году определены в объеме чуть менее 300 млн рублей. На эти средства будет проведено строительство 5 новых объектов, а также ремонт и реконструкция 16-ти.

21.03.2016, Россия, Краснодарский край, [eprussia.ru](http://eprussia.ru): **Завершился капремонт ВЛ «Армавирская ТЭЦ – Тепличная»**

Специалисты Армавирского филиала ПАО «Кубаньэнерго» (группа «Россети») завершили капремонт воздушной линии электропередачи «Армавирская ТЭЦ – Тепличная» от которой зависит надежность электроснабжения части жителей Армавира.

Энергетики произвели замену 180 изоляторов, 36 комплектов арматуры, смонтировали современную спиральную арматуру и отремонтировали фундаменты металлических опор. Работы были выполнены на участке длиной 12 км. Также в ходе ремонта произведена расчистка трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности, обновлены диспетчерские наименования и знаки безопасности на опорах.

Воздушная линия «Армавирская ТЭЦ – Тепличная» питает ряд социально-значимых объектов, в том числе городской узел связи, психоневрологический диспансер, снабжает электроэнергией свыше 14 тысяч потребителей Армавира. Всего в течение года энергетики планируют капитально отремонтировать 12 высоковольтных линий электропередачи общей ремонтной протяженностью более 140 км.

25.03.2016, Россия, Башкортостан респ., [ensorg.ru](http://ensorg.ru): **Началась модернизация ТЭЦ-1 в Улан-Удэ**

«ТГК-14» приступила к техническому перевооружению сезонного золоотвала на первой теплоэлектроцентрали в Улан-Удэ. Работы направлены на обеспечение энергообъекта водой и создания системы гидрозолоудаления.

Сейчас на золоотвале восстанавливается южная дамба. Специалисты выполняют срезку почвенно-растительного слоя. Также демонтируются зольные насосы. Золошлаковые отходы будут перемещены в тело дамбы, где будут уплотнены.

Модернизация золоотвала на много лет обеспечит потребности ТЭЦ в утилизации золошлаковых отходов. Проект реализуется в соответствии с экологическими стандартами.

В целом проект потребует более 35 лет – золоотвал будет прирастать ограждающими дамбами. Инвестиции в техническое перевооружение оцениваются в сумму менее 1 млрд рублей.

## **После заводских испытаний компрессорная станция для парогазовой установки ТЭЦ МЭИ доставлена на объект**

28 марта 2016, Россия, Москва, [neftegaz.ru](http://neftegaz.ru). ТЭЦ Национального исследовательского университета «МЭИ» (ТЭЦ МЭИ) - уникальный объект, который одновременно служит для обучения студентов, покрывает потребности ближайшего микрорайона, а также отдает около 50% мощности в городскую сеть. В 2016 г году исполняется 65 лет с момента пуска теплоэлектроцентрали.

Цель реконструкции ТЭЦ – повышение научно-образовательного потенциала МЭИ (ТУ) для практической подготовки студентов теплотехнических, энергомашиностроительных, электротехнических специальностей и выполнения научно-исследовательских работ в опытно-промышленных условиях. Проект повысит также объемы и надежность энергоснабжения Университета и района Лефортово г. Москвы.

Разработку проекта выполнило ЗАО «ПИЦ УралТЭП», генеральный подрядчик - ЗАО «Росинжиниринг Энерджи». В основе реконструкции – возведение современной парогазовой установки мощностью 10 МВт. ПГУ строится на базе высокоэффективной газотурбинной установки (ГТУ) Kawasaki типа GPB80D электрической мощностью 7,5 МВт.

Одним из достоинств данной ГТУ является низкий уровень выбросов CO<sub>2</sub>, что весьма важно, так как ТЭЦ расположена среди жилых домов и учебных корпусов Университета. В состав ПГУ входят также котел-утилизатор («Белэнергомаш») и паротурбинная установка (ПТУ) П-2,5/10,5-3,8/0,5 производства ОАО «КТЗ». Новая ПТУ мощностью 2,5 МВт будет установлена на месте старой демонтируемой паровой турбины.

Парогазовый энергоблок оснащается дожимной компрессорной станцией (ДКС) топливного газа от компании ЭНЕРГАЗ. ДКС типа EGSi-S-125/450W имеет производительность 2 750 м<sup>3</sup>/ч и будет подавать газ с необходимыми параметрами по чистоте и температуре в турбину ГТУ под рабочим давлением в диапазоне 2,04...2,4 МПа.

ДКС представляет собой блочно-модульную установку во всепогодном звукопоглощающем укрытии, оборудованную системами рабочего и аварийного освещения, обогрева и вентиляции помещения, газообнаружения и пожаротушения, системами индивидуального маслообеспечения и регулирования производительности.

Компрессорная станция будет функционировать в автоматическом режиме, система автоматизированного управления и контроля размещается внутри ДКС - в отсеке, отделенном от машинного зала газонепроницаемой огнестойкой перегородкой.

После успешного завершения цеховых испытаний, проводившихся под контролем заказчика - представителей ЗАО «Росинжиниринг Энерджи», ДКС доставлена на эксплуатационную площадку. Оборудование поставляется с высокой степенью заводской готовности и максимальной интеграцией всех узлов и элементов на единой раме, что значительно сокращает срок проведения строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

Поэтапный ввод в эксплуатацию ДКС топливного газа, включая шефмонтаж, пусконаладку, индивидуальные испытания оборудования и комплексную проверку в составе ПГУ, выполнит ООО «СервисЭНЕРГАЗ» (группа компаний ЭНЕРГАЗ).

## **«Калининградтеплосеть» на 50% увеличит мощность РТС «Северная»**

30 марта 2016, Россия, Калининградская обл., [energyland.info](http://energyland.info). Работы по реконструкции РТС «Северная» позволят устранить дефицит мощности и увеличить надежность теплостанции, рассказал главный инженер МП «Калининградтеплосеть» Александр Салмин во время рабочего выезда на самый крупный энергообъект предприятия.

Районная тепловая станция «Северная» снабжает тепловой энергией 640 жилых домов Центрального и Ленинградского районов, включая объекты социальной инфраструктуры. Несмотря на то, что оборудование станции доказало свою надежность и все потребители обеспечиваются теплом в полном объеме, руководство МП «Калининградтеплосеть» приняло решение разработать проект реконструкции станции.

«Калининград за последние годы стал больше, и станции стало не хватать резервных мощностей. Работы будут включать в себя замену нескольких котлов, реконструкцию мазутного хозяйства, перевод газового оборудования на полное автоматическое управление, что позволит исключить «человеческий фактор» при его эксплуатации. Впервые за 40 лет существования станции будут полностью заменены кабельные высоковольтные линии», - отметил Александр Салмин.

Общая проектная стоимость работ составит около 400 миллионов рублей.

Заключение госэкспертизы по проекту реконструкции РТС «Северная» будет получено в апреле 2016 года. Его реализация позволит увеличить мощность станции с 220 до 325 гигакалорий.

## На Пермских ТЭЦ будут выращивать овощи

01 апреля 2016, Россия, Пермский край, [vetta.tv](http://vetta.tv). Антон Трифонов по образованию - инженер-теплоэнергетик. В профессии 10 лет, после окончания вуза пришел работать в большую энергетику.

На четвёртом агропромышленном форуме он представляет проект компании «Т Плюс», суть которого – дать возможность агропроизводителям реализовывать свои инвестиционные проекты на территории тепловых электростанций. Например, построить теплицы.

Кирилл Диев, корреспондент:

Для аграриев преимущества выращивания овощей на площадках ТЭЦ очевидны. Ведь это означает доступ ко всем необходимым для выращивания ресурсам: воде - для орошения будущих урожаев; теплу - для поддержания комфортной для растений температуры; и электроэнергии - для освещения теплиц.

По словам Антона Трифонова, на территориях Пермских ТЭЦ, а также Чайковской ТЭЦ-18 сегодня имеются свободные площади, которые можно с пользой освоить. К тому же, по словам специалиста, данный проект, в первую очередь, позволит сократить затраты самих агропромышленников на выращивание овощей, а значит, - получится существенно снизить конечную стоимость продукта для покупателей.

Антон Трифанов, главный инженер Пермского филиала группы "Т Плюс":

- Создание инфраструктуры, условно, в поле оно всегда связано либо с присоединением к сети существующей, либо - со строительством собственной генерации. Наше преимущество заключается в том, что строить ничего не нужно, объекты уже готовы. Они уже много лет функционируют, они обладают обученным квалифицированным персоналом, мы имеем достаточно большие мощности, свободные для того, чтобы запитать как по теплу, так и по электроэнергии.

Сегодня в Пермском крае мало тепличных комплексов, которые могли бы обеспечивать пермских потребителей овощами круглый год. Поэтому, по словам министра сельского хозяйства Ивана Огородова, проект Пермского филиала "Т Плюс" является крайне важным и стратегическим, ведь это еще один шаг к импортозамещению в отечественном сельском хозяйстве.

Иван Огородов, министр сельского хозяйства Пермского края:

- Поэтому, если здесь мы имеем стабильные условия подключения, стабильные условия по поставке электричества и тепла, то это очень выгодное и интересное предложение. Мы однозначно популяризируем это предложение, отправим все потенциальным инвесторам не только внутри края но и за пределы края!

Одного из инвесторов проект пермских энергетиков заинтересовал уже на сегодняшнем сельхозфоруме. А значит, возможно, вскоре на прилавках наших магазинов мы снова даже зимой сможем увидеть пермские огурцы и помидоры.

## Котельные

### В Ивановской области "Газпром теплоэнерго" начинает подачу тепла на новой котельной в Заволжске

11 марта 2016, Россия, Ивановская обл., [zavgoradm37.ru](http://zavgoradm37.ru). В городе Заволжск Ивановской области начала подачу тепла новая водогрейная блочно-модульная газовая котельная мощностью 12 МВт (БМК №4). Она обеспечит теплом свыше 50 жилых домов, в которых проживает около 3,5 тысяч человек и 4 социальных объекта (школа и три детских сада).

Это уже четвертая БМК, построенная в Заволжске на средства "Газпром теплоэнерго". Новый источник тепла заменит три угольные котельные и одну мазутную, что позволит существенно повысить надежность и качество теплоснабжения, а также заметно улучшить экологическую обстановку в Заволжске.

Котельная пока работает в режиме пуска-наладки, но уже осуществляет подачу тепла потребителям. Примерно через два месяца она перейдет в режим постоянной эксплуатации.

## **СГК меняет состав теплового оборудования в Новокузнецке**

15 марта 2016, Россия, Кемеровская обл., [advis.ru](http://advis.ru). В связи с повышением температуры наружного воздуха Сибирская генерирующая компания (СГК) отключила в Новокузнецке отопительную водогрейную котельную Кузнецкой ТЭЦ.

Отключение паровых котлов, которые в зимний период подогревают сетевую воду от Кузнецкой ТЭЦ, производится ежегодно в середине марта с фиксацией на улице средней плюсовой температуры. С наступлением потепления потребность в подогреве теплоносителя станции отпадает, так как с этой задачей успешно справляются три бойлерные установки Кузнецкой ТЭЦ.

На данный момент потребителям Кузнецкой ТЭЦ отпускается теплоноситель со средней температурой 72-73 градуса, что соответствует заданным параметрам.

Оборудование водогрейной котельной Кузнецкой ТЭЦ включено в ремонтную кампанию СГК 2016 года. В июле и августе в рамках подготовки к новому осенне-зимнему периоду запланирован текущий ремонт двух паровых котлов, а также ремонт вспомогательного оборудования котельной.

## **В ЦРБ Обливского района восстановят котельную**

16 марта 2016, Россия, Ростовская обл., [donland.ru](http://donland.ru). На обеспечение надежного теплоснабжения в центральной районной больнице Обливского района губернатор Василий Голубев выделил из резервного фонда области 2,2 млн рублей.

Для медучреждения приобретут два газовых котла.

В начале января два из трех котлов, отопляющих ЦРБ, вышли из строя и ремонту не подлежат. Больница без тепла не осталась – температурный режим в пяти корпусах обеспечивает один котел. Но для надежности теплоснабжения требуется восстановить работоспособность всех установок.

Монтаж нового оборудования будет завершен до 1 октября 2016 года. Оно обеспечит теплом отделения терапии, хирургии, педиатрическое, диагностическое и инфекционные отделения, а также поликлинику, пищеблок и административный корпус.

## **Тепловики Приморья подвели первые итоги работы модульных котельных**

16 марта 2016, Россия, Приморский край, [primamedia.ru](http://primamedia.ru). Расход угля сократился на 25 %, хотя площадь обогрева осталась прежней.

Компания КГУП "Примтеплоэнерго" подвела первые результаты работы блочно-модульных котельных – конструкции в Михайловском районе Приморского края демонстрируют высокие показатели эффективности, на 25% сократился расход угля. Об этом РИА PrimaMedia рассказала Анастасия Ионашко, специалист по связям с общественностью КГУП "Примтеплоэнерго".

Модульная котельная №1.13 находится в с.Первомайское Михайловского района. Она отопляет школу и двухэтажный жилой дом на 8 квартир. Уже два месяца котельная работает в пуско-наладочном режиме. За этот период нареканий к ее работе зафиксировано не было.

– Установлены два котельных агрегата по 300 КВт мощности каждый. Обогрев школы и двухэтажного жилого дома осуществляется от одного котла, второй агрегат находится в резерве и в случае аварийных ситуаций сможет полностью заменить первый, – рассказал Сергей Попов, директор Михайловского филиала КГУП "Примтеплоэнерго". – За все время эксплуатации котельной, отклонений и нарушений в работе объекта зафиксировано не было. Мы стремимся к тому, чтобы наши абоненты получали максимально качественное тепло за меньшие деньги. Совсем скоро мы к этому придем. Уже сейчас можно наблюдать экономическую выгоду в использовании данного объекта: по сравнению с предыдущей котельной расход угля сократился на 25 %, хотя площадь обогрева осталась прежней.

Модульная котельная 1.10 функционирует в с.Первомайское Михайловского района. Она мощнее котельной 1.13 и за счет своей масштабности отопляет больше объектов: один многоквартирный и 20 "своих" домов.

– В данной котельной установлены два котла каждый на 400 КВт, мощности одного хватает на обеспечение теплом 21 объекта. Блочно-модульная котельная обеспечивает стабильность в подаче теплоснабжения. Она работает согласно установленному температурному графику без отклонений от него. Если раньше кочегар решал, подкинуть лопату угля или нет, то сейчас за него "думает" сама котельная, – отметил Сергей Заяц, главный инженер Михайловского филиала КГУП "Примтеплоэнерго".

7 модульных котельных в Михайловском тепловом районе работают в пуско-наладочном режиме. Всего в тепловом районе до конца 2016 года планируют запустить 20 таких котельных.

Срок службы модульных котельных, по словам производителей, 25 лет. Это двухконтурные котельные, которые хорошо себя зарекомендовали при эксплуатации. Все оборудование изготавливает завод в Новосибирске.

Если взять в подсчет экономии планы на установку всех модульных котельных за 2015 год, в количестве 79 единиц, то годовой эффект от их внедрения составит 95 млн рублей со сроком окупаемости 3,3 года. В перспективе – замещение еще 220 котельных на блочно модульные по всему Приморскому краю.

## **Новая модульная котельная обеспечит подогрев поля стадиона "Металлург"**

17 марта 2016, Россия, Тульская обл., tnews.tula.net. В 2016 году продолжатся работы по капитальному ремонту стадиона "Металлург" по ул. Кузцова, 229. Об этом сообщил врио губернатора Тульской области Алексею Дюмину на совещании по развитию областного центра глава городской администрации Евгений Авилов. Он рассказал, что в 2015 году завершены работы по демонтажу существующих трибун, прокладке наружного водопровода, наружной канализации, устройству мачт наружного освещения, раздевалок, трибун, завершены работы по устройству системы подогрева футбольного поля. На строительные работы потрачено 43307,3 тыс. рублей.

В текущем году по объекту "Капитальный ремонт футбольного поля стадиона "Металлург" запланированы строительство модульной котельной для обеспечения подогрева поля стоимостью 27 млн рублей, укладка покрытия футбольного поля, резинового покрытия беговых дорожек, секторов для прыжков и толкания ядра, установка трибун и навеса, устройство лестничного марша, обустройство парковочного пространства. На завершение ремонтных в бюджете предусмотрено финансирование на сумму порядка 20 млн. руб.

## **"Газпром теплоэнерго" достроит котельную в Ленобласти к концу I квартала 2016 года**

28 марта 2016, Россия, Санкт-Петербург, gambler.ru. "Газпром теплоэнерго" достроит новую котельную мощностью 180,22 Гкал/ч (209,6 МВт) в городе Тихвин Ленинградской области к концу I квартала 2016 года, сообщил генеральный директор предприятия Леонид Богорад. В октябре 2015 года компания выиграла концессию на модернизацию теплового хозяйства города Тихвин Ленинградской области.

"Концессия предполагает инвестирование свыше 3 млрд рублей в строительство новой котельной мощностью 180,22 Гкал/ч (209,6 МВт) и модернизацию тепловых сетей. Котельную мы думаем достроить к концу первого квартала текущего года. Так что, в отопительный сезон 2016-2017 гг. горожане будут получать тепло уже из новой котельной. Модернизацию тепловых сетей планируем завершить к 2018 году", - заявил Богорад.

В 2014 году компания подписала с правительством Ленинградской области комплексную программу инвестиций на шесть лет (по 3 млрд рублей ежегодно), которая подразумевает увязывание модернизации теплового хозяйства с процессом газификации области.

## **Калининградтеплосеть избавится от 25 угольных котельных**

31 марта 2016, Россия, Калининградская обл., energomap.com. МП «Калининградтеплосеть» планирует в 2016 году избавиться от угольных котельных, часть которых будет переведена на газ. Такой процесс предстоит тепловым пунктам, которые расположены по улицам Чувашская и Емельянова. Закрытие 25 угольных котельных не повлечет за собой сбоя в подаче тепла и никак не скажется на отопительном сезоне. Все дома, ранее зависевшие от старых энергообъектов, подключат на крупные газовые источники.

В планах «Калининградтеплосети» на 2016 год – оформление проектно-сметной документации, необходимой для реконструкции трех районных теплостанций – «Северная», «Горького» и «Красная», а также для строительства новой газовой котельной «Цепрусс». 25 марта предприятие закрыло мазутную котельную «Тихорецкая». 13 тысяч потребителей, чьи дома были подключены к данному пункту, теперь будут получать тепло от ТЭЦ-2. Переподключение сетей к ТЭЦ завершится в июне.

## **Обеспечение топливом**

### **На Чукотке стартовал завоз угля по автозимнику для Анадырской ТЭЦ**

04 марта 2016, Россия, Чукотский АО, gosnovosti.com. В Чукотском автономном округе началась доставка угля для Анадырской ТЭЦ по автозимнику через Анадырский лиман с шахты «Угольная». В целом планируется перевезти 80 тысяч тонн, что больше, чем годом ранее, на 5 тысяч тонн. Об этом сообщила советник отдела промышленности и ТЭК Департамента промышленной политики, строительства и ЖКХ Чукотского АО Людмила Реутова.

– Перевозкой топлива занимается АО «Транспортная компания Русгидро». Согласно рекомендациям Чукотского дорожно-эксплуатационного управления, на автозимник ежедневно выходят до 10 машин. В дальнейшем ожидается увеличение количества задействованных автомобилей. До начала перевозки с водителями предприятия, которые задействованы в транспортировке, сотрудники отдела ГИБДД городского округа Анадырь провели подробный инструктаж о правилах движения по зимнику, – рассказала Людмила Реутова.

В течение всего периода работы большегрузной техники на льду Анадырского лимана будет осуществляться контроль за соблюдением правил дорожного движения, в частности, скоростного режима, дистанции между транспортными средствами.

## **В Бурятии инвестируют 1 млрд рублей в предприятие по безотходной переработке древесины**

17 марта 2016, Россия, Бурятия респ., energomap.com. Первая очередь деревообрабатывающего комплекса российско-китайской компании "КР-ДженьКей" запущена в Джидинском районе Бурятии. Общий объем инвестиций в совместный проект составит 1 млрд рублей, сообщили в Фонде регионального развития (ФРР).

"Данный инвестиционный проект мы сопровождаем с 2015 года. Пока линия запущена в тестовом режиме. После всех пусконаладочных работ производство выйдет на полную мощность", - сказал гендиректор ФРР Анатолий Думнов.

В фонде подчеркнули, что работа предприятия будет налажена по принципу замкнутого цикла безотходного экологически чистого производства: отходы пойдут на производство топливных брикетов.

Кроме лесопильного производства в Джидинском районе инвестпроект предусматривает строительство в Улан-Удэ производственных и торгово-складских помещений, административного здания, железнодорожного тупика и баз первичной переработки древесины. "Будет создано 200 рабочих мест. Прирост ежегодных налоговых поступлений при выходе на полную мощность составит 70 млн рублей в год", - добавили в ФРР.

## **Сибирская генерирующая компания и кемеровский «Азот» реализуют новую схему поставок промышленного пара**

22 марта 2016, Россия, Кемеровская обл., energyland.info. В 2016 году поставки промышленного пара от Ново-Кемеровской ТЭЦ будут осуществляться комплексно – по регулируемым и нерегулируемым тарифам.

Дополнительное соглашение, подписанное директором Кузбасского филиала Сибирской генерирующей компании Юрием Шейбаком и генеральным директором КАО «Азот» Игорем Безухом, предполагает установление поквартальных периодов, в рамках которых будет вестись учет поставленного пара и переход от регулируемого к нерегулируемому тарифу.

Потребив оговоренный объем пара в течение квартала по регулируемому тарифу, предприятие начнет получать дополнительное тепло – на условиях нерегулируемого договора.

– Разработанная и согласованная между нашими предприятиями схема поставок промышленного пара дает возможность обеспечить баланс интересов каждой из сторон и сотрудничать в рамках требований регулятора, - отметил первый заместитель директора Кузбасского филиала СГК по экономическому развитию Александр Лавров. – Мы планируем, что в течение 2016 года «Азот» потребит весь объем промышленного пара по регулируемым тарифам, а это 1 млн гигакалорий, а также дополнительно 221 тыс. гигакалорий тепла по договорным нерегулируемым ценам.

Прописанные в дополнительном соглашении условия поставок уже с успехом реализуется. Так, к началу марта на «Азот» было поставлено 382 тыс. гигакалорий промышленного пара по регулируемому тарифу, до конца 1 квартала промышленное предприятие получает тепло по нерегулируемому договору.

Напомним, проекты по заключению нерегулируемых договоров по поставке промышленного пара с кемеровских станций СГК предприятиям Кемерово начали реализовывать в конце 2014 года. Поставка дополнительного пара на протяжении всего 2015 года осуществлялась тремя кемеровскими промышленными предприятиями: КАО «Азот» и ООО «Химпром» от Ново-Кемеровской ТЭЦ, ПО «Током» от Кемеровской ГРЭС (станция также входит в СГК). Суммарный объем поставок составил 503 тыс. гигакалорий тепла.

Заключение нерегулируемых договоров разрешено законодательством, все требования, в том числе необходимые согласования с РЭК Кемеровской области, со стороны СГК были выполнены в полном объеме.

Промышленные предприятия получают пар необходимых параметров с ТЭЦ и ГРЭС СГК по более низкой цене, чем себестоимость его производства на локальных заводских котельных. Станции энергохолдинга имеют возможность работать в условиях долгосрочной договоренности гарантированного отбора пара – в режиме когенерации увеличивать объемы производства электрической энергии.

## **Высокое качество угля, доставленного в поселения НАО в 2015 году, позволило снизить расход топлива**

24 марта 2016, Россия, Ненецкий АО, adm-nao.ru. Уголь, доставленный в села НАО в 2015 году, подтвердил заявленные технические свойства.

Расход твердого топлива в поселениях снизился по сравнению с прошлым годом. Остатки закупленного угля будут использованы в следующем году. Как считают в Департаменте, строительства и ЖКХ НАО, экономичному расходу способствовало высокое качество поставленного топлива, а также относительно теплая зима.

Основными отличиями угля, доставленного в рамках прошлого северного завоза, являются высокая теплота сгорания, повышающая КПД котлов до 11%, низкая зольность и большая величина фракций, что говорит о прочности твердого топлива.



Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» объявило открытый конкурс на поставку каменного угля на следующий осенне-зимний период. Предприятие планирует закупить 20 724 тонны каменного угля. Из которых 9 514 тонны необходимо доставить в порт г. Печора Республики Коми и 11 210 тонн - в порт г. Архангельска. Для сравнения в прошлом году предприятие закупило свыше 27 тысяч тонн.

В то же время для снижения затрат на осуществление северного завоза Департамент строительства и ЖКХ НАО прорабатывает вопрос использования альтернативного топлива.

В качестве замены угля рассматривается вариант использования стабильного газового конденсата и пеллет – специальных топливных гранул.

Решение о целесообразности замены будет принято после проведения пробных топок и просчета финансовых затрат на транспортировку и хранение древесных гранул, требующих специального оборудования при использовании.

Также для сокращения затрат при производстве тепловой энергии на действующих котельных муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» прорабатывается вопрос на перевод котельных в автоматический режим работы.

## **Котельные Приморья обеспечены достаточным запасом топлива**

25 марта 2016, Россия, Приморский край, [advis.ru](http://advis.ru). Отопительный сезон в Приморье продолжается в штатном режиме. Теплому обеспечены все краевые потребители, на котельных сформирован нормативный запас угля и мазута. Кроме того, регион готовится к новому отопительному сезону 2016-2017 годов. Постановления, в которых прописаны сроки и виды работ, подписаны главами всех муниципалитетов.

По информации департамента по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам, на складах котельных сохраняются нормативные запасы мазута, дизтоплива и угля.

"Сейчас на складах Приморья запасено свыше 35 тысяч тонн мазута, более 1,5 тысяч тонн дизтоплива и почти 97 тысяч тонн угля", – отметили в департаменте.

Напомним, в Приморье уже готовятся к новому отопительному сезону 2016-2017 годов. Постановления, в которых прописаны сроки и виды подготовительных работ, подписаны главами всех муниципалитетов.

Отметим, на подготовку к отопительному сезону 2015-2016 годов потратили около 1,5 млрд рублей. В рамках ремонта и модернизации жилищно-коммунального хозяйства и инфраструктуры специалисты переложили более 190 км инженерных сетей, отремонтировали 75 котельных, а также 64 насосных и бойлерных. Средства на модернизацию и реконструкцию объектов коммунальной инфраструктуры направлены, в том числе, из краевого бюджета в рамках краевой госпрограммы по обеспечению качественными услугами ЖКХ населения Приморского края.

## **Более 1,4 млрд рублей направит Магаданэнерго на обеспечение станций углем**

30 марта 2016, Россия, Магаданская обл., [rosteplo.ru](http://rosteplo.ru). Более 1,4 млрд рублей выделит ПАО «Магаданэнерго» на обеспечение тепловых электростанций углем для отопительного сезона 2016-2017 годов. 93% этих средств (без учета услуг по разгрузке угля в Магаданском морском торговом порту) компания направит на приобретение и доставку твердого топлива для Магаданской ТЭЦ. В этом году, как и в 2015-ом, сюда будет завезено 257 тысяч тонн кузнецкого угля, который добывают на Талдинском разрезе Кемеровской области. Первую партию угля на Магаданскую ТЭЦ планируется поставить в мае, а завершить завоз - традиционно в ноябре.

Поставщиком стратегического груза остается ООО «Магадан-Транзит ДВ». Компания организует доставку угля от месторождения до морского торгового порта столицы Колымы. Сначала топливо будут везти железной дорогой до порта Восточный в Приморье, потом морем на сухогрузах «Золотая Колыма» и «Золото Колымы».

- Использовать на ТЭЦ кузнецкий уголь, а не местный кадыкчанский, дешевле, - отметил Алексей Клековкин, главный инженер компании «Магаданэнерго». – Во-первых, везти автомобильным транспортом 250 -260 тыс. т за 700 км – это очень дорого, тем более теперь, когда за проезд большегрузов по федеральным трассам взимается плата за негативное воздействие на дорожное покрытие, а также предусмотрена плата за разрешение на проезд большегрузам. Во-вторых, сомнительно, что Кадыкчанский разрез сегодня способен за короткий срок выдавать твердое топливо в больших количествах. В-третьих, калорийность местного угля значительно ниже привозного, следовательно, его потребуется больше.

Замечу, что кузнецкий уголь идеально подходит для Магаданской ТЭЦ, ведь изначально станция проектировалась под привозное топливо. Если же переходить на кадыкчанский уголь, потребуются значительные затраты на перенастройку котельного оборудования. Еще один момент: у кадыкчанского угля более высокая зольность, поэтому выбросы в атмосферу увеличатся на порядок. Но от местного угля мы не отказываемся. Наша вторая станция - Аркагалинская ГРЭС – работает именно на этом топливе.

На Аркагалинскую ГРЭС в этом году доставят 48 тысяч тонн угля на сумму чуть более 79 млн рублей. Кадыкчанский разрез находится примерно в 60 км от станции, поэтому доставка твердого топлива идет круглый год в соответствии с графиком.

В настоящее время запасов угля на станциях «Магаданэнерго» вполне достаточно для завершения отопительного сезона 2015 -2016 годов: на складе Магаданской ТЭЦ находится 72,7 тыс. тонн твердого топлива, на Аркагалинской ГРЭС 13,5 тыс. тонн.

## ТРАНСПОРТИРОВКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

### За лето теплоэнергетики заменят изоляцию на 50 км трубопроводов

10 марта 2016, Россия, Саратовская обл., om-saratov.ru. Предстоящим летом будет заменена теплоизоляция на 50 км тепловых сетей в Саратове. Об этом сообщает пресс-служба «Т Плюс».

«Как правило, для изоляции трубопроводов используется минеральная вата и стеклопластик, срок службы которых не превышает 10 лет. К сожалению, помимо воздействий погодных явлений на изоляцию влияет халатное отношение отдельных категорий граждан, что значительно укорачивает срок ее службы. Нередко теплотрассы используют в качестве пешеходных дорожек, что так же приводит к разрушению тепловой изоляции. Подобное обращение с тепловой изоляцией не только негативно сказывается на сроках службы теплотрасс, но и портит внешний вид города», - говорится в пресс-релизе.

Согласно утвержденной годовой инвестиционной программе саратовского филиала «Т Плюс», которая формировалась в условиях растущей дебиторской задолженности за тепловую энергию, особое внимание в 2016 году будет уделено замене изоляции наземных трубопроводов в Саратове.

Специалисты энергокомпании ежегодно ведут эту работу, при этом производя замену в первую очередь тех участков, которые могут повлиять на температурный режим теплоснабжения потребителей во время прохождения отопительного сезона. В этом году, несмотря на планомерно растущую дебиторскую задолженность за потребленные энергоресурсы, которая в марте достигла отметки в 4,3 миллиарда рублей, энергетики заменят 50 километров.

К началу летней ремонтной кампании в Саратове «Т Плюс» на конкурсной основе определит подрядчика и приступит к выполнению работ.

### СГК начинает ремонтную кампанию на объектах теплосетевого комплекса в Кемерове

18 марта 2016, Россия, Кемеровская обл., armtorg.ru. АО «Кемеровская теплосетевая компания» (КТСК, входит в группу «Сибирская генерирующая компания») приступило к выполнению ремонтной программы 2016 года, направленной на подготовку коммунальной инфраструктуры областного центра Кузбасса к новому отопительному сезону. КТСК начала проведение плановых профилактических работ и ремонта оборудования объектов теплосетевого комплекса Кемерова.

В частности, теплоэнергетики приступили к замене дефектной запорной арматуры на внутриквартальных трубопроводах, осуществляют обслуживание сальниковых компенсаторов на тепломагистралях, проводят ревизию насосного оборудования подкачивающих насосных станций. Эти и другие технические мероприятия, которые сейчас выполняют специалисты предприятия, являются частью комплексной программы по подготовке системы централизованного теплоснабжения города к осенне-зимнему периоду 2016, 2017 годов.

Все плановые ремонтные работы на объектах Кемеровской теплосетевой компании в настоящее время проводятся без ограничения подачи тепла и горячей воды потребителям. Заметим, ремонтная программа КТСК в нынешнем году также предусматривает проведение перекладки ветхих участков теплотрасс, восстановление нарушенной тепловой изоляции трубопроводов, ремонт электротехнического и насосного оборудования. Традиционно большинство плановых ремонтов на объектах теплосетевого хозяйства столицы Кузбасса специалисты компании осуществляют в межотопительный период – с мая по сентябрь.

«Каждый год мы уделяем особое внимание качественному и своевременному выполнению ремонтной программы, – говорит директор АО «Кемеровская теплосетевая компания» Сергей Мифтахов. – От этого напрямую зависит стабильная работа теплосетевого комплекса, а, следовательно, надежное теплоснабжение нашего сибирского города в период зимних низких температур».

### В Ижевске за зиму произошло около 1000 порывов на сетях

24 марта 2016, Россия, Удмуртская респ., eprussia.ru. 23 марта заместитель Главы Администрации города Ижевска по ЖКХ Сергей Задорожный принял участие в прямом эфире радиопрограммы «Новая студия», в которой рассказал о прошедшем отопительном сезоне, сообщается на официальном портале администрации региона.

Сергей Задорожный отметил, что отопительный период 2015-2016 годов еще не завершен, но уже сейчас можно говорить, что он оказался очень тяжелым. Количество порывов на сетях отопления и горячего водоснабжения, которые необходимо было устранять в оперативном режиме, в январе этого года достигало 220. С 15 января 2015 года, за время действия режима повышенной готовности и режима ЧС, по настоящее время ликвидированы около 1000 повреждений на сетях. С 7 февраля порывы на сетях устраняются в текущем режиме - в течение суток и в нормативные сроки, проводится плановая замена изношенных участков трубопроводов. Ситуацию, при которой почти каждый второй житель Ижевска испытывал на себе проблемы с отключениями теплоснабжения и отсутствия горячей воды в квартирах, удалось полностью переломить.

10 февраля в Ижевске был отменен режим ЧС, 17 марта - режим повышенной готовности. Тем не менее, ситуация находится под контролем, ежедневно проходят заседания постоянно действующего городского оперативного Штаба по ЖКХ, где определяются приоритеты проведения ремонтов на трубопроводах. Каждый день силами бригад ООО «УКС» и подрядных организаций устраняются около 10 порывов на сетях. В таком режиме город будет работать до середины мая, до окончания отопительного сезона.

Сергей Задорожный сообщил, что группа «Т Плюс» согласилась с предложением Администрации Ижевска о проведении мероприятий и источниках финансирования при подготовке к прохождению осенне-зимнего периода 2016-2017 годов, после чего Администрация города отозвала извещение о расторжении договора аренды с ООО «Удмуртские коммунальные системы».

В марте на первом заседании Общественного совета по вопросам ЖКХ при Главе муниципального образования «Город Ижевск» ООО «УКС» был представлен проект инвестиционной программы по ремонту теплосетевых объектов на 2016 год, в рамках которой планируется заменить более 70 км тепловых сетей, реконструировать и модернизировать 13 центральных тепловых пунктов. Это почти в 2 раза больше, чем в прошлом году. В настоящее время проект дорабатывается, в него вносятся необходимые изменения и уточнения. Перечень объектов, подлежащих ремонту, формируется с учетом мониторинга результатов прохождения отопительного периода 2015-2016 годов, количества выявленных повреждений на сетях.

## **Строительство теплосети для перинатального центра в Абакане завершат за три месяца**

30 марта 2016, Россия, Хакасия респ., [abakan.bezformata.ru](http://abakan.bezformata.ru). За три ближайших месяца специалисты Южно-Сибирской теплосетевой компании (СГК) рассчитывают завершить строительство теплосети для подключения перинатального центра в столице Хакасии. Энергетики заверяют: тепло в семиэтажный корпус, рассчитанный на 150 больничных коек, будет подано точно в срок.

Перинатальный центр в Хакасии станет одним из самых крупных непромышленных потребителей тепла Абаканской ТЭЦ. Его заявленная тепловая мощность составит девять гигакалорий в час. Для подключения нового объекта к северной ветке тепломатриалы специалистам ЮСТК предстоит построить более 200 метров сети, сообщили в компании.

Энергетики оценивают работы как достаточно сложные: прокладка теплотрассы проходит в одном из активно развивающихся районов столицы, среди плотной многоэтажной застройки административными и торговыми зданиями. Кроме того, 30-метровый участок трубопровода должен быть смонтирован с учетом перепада высоты почти в 2,5 метра, что заметно усложнило задачу проектирования теплотрассы и потребовало дополнительных инженерных решений.

Тем не менее, работы, порученные опытному подрядчику, ведутся в строгом соответствии с графиком. В июне энергетики предполагают завершить первый этап строительства для подключения значимого социального объекта к системе теплоснабжения. Вторым этапом станет реконструкция теплосети по улице Крылова для увеличения ее пропускной способности. В новом отопительном сезоне недостатка тепла в долгожданном медицинском учреждении не будет.

## **ТЕПЛОСБЕРЕЖЕНИЕ: ТЕХНОЛОГИИ, ОБОРУДОВАНИЕ, ПРИБОРЫ**

### **«Данфосс» разработал универсальное инженерное решение для двухтрубных систем отопления**

14 марта 2016, Россия, Москва, пресс-релиз. Компания «Данфосс» — ведущий мировой производитель энергосберегающего оборудования — представила спроектированный для российского рынка этажный распределительный узел TDU.3 для жилых многоквартирных зданий с горизонтальной двухтрубной системой отопления.

Новинка представляет собой компактное изделие полной заводской готовности. Конструкция имеет 168 стандартных модификаций (отличающихся типами и номиналами регуливающей арматуры), предназначенных для использования в системах с различными гидравлическими параметрами и диаметрами трубопроводов. При необходимости возможен также выпуск распределительных узлов по индивидуальной спецификации заказчика.

«Наше решение позволяет максимально ускорить и оптимизировать проектирование, монтаж, наладку и обслуживание систем отопления. Распределительный узел TDU.3 спроектирован, изготовлен и протестирован в заводских условиях. Мы используем специальное программное обеспечение с функцией 3D-моделирования, что позволяет оптимизировать пространственную модель, сделать оборудование удобным для обслуживания и более надежным по сравнению с решениями, которые собираются по месту. Продуманное расположение легкодоступных соединений облегчает монтаж и делает его возможным даже в стесненных условиях. Применение узла позволяет на 10-15% снизить расход тепла за отопительный период, обеспечить высокую гидравлическую стабильность системы в целом, а также скорректировать и ограничить расход теплоносителя на каждую квартиру в отдельности. Причем все это — независимо от установленных внутри квартиры отопительных приборов и оборудования», — рассказывает Юрий Маринин, руководитель проекта компании «Данфосс».

Распределительный узел TDU.3 включает в себя автоматический регулятор перепада давления, коллектор на 2-8 квартир, запорные краны, балансировочные клапаны для обеспечения проектного расхода теплоносителя в каждой квартире. Для легкого монтажа теплосчетчиков на объекте предусмотрены накидные гайки с отверстиями под пломбировку и проставки стандартного размера. Узел может поставляться в кожухе, предназначенном для монтажа в местах общего пользования.

Наличие шаровых кранов на выпусках коллектора и запорной функции у балансировочных клапанов позволяет устанавливать теплосчетчик или отсечь его для обслуживания, не нарушая теплоснабжение других квартир. Все регулирующие устройства расположены так, чтобы обеспечить легкий доступ к ним. Для поддержания постоянного перепада давлений в конструкции узла использован лучший на рынке на сегодняшний день регулятор ASV-PV Danfoss.

Как отмечает Юрий Маринин, с каждым годом в России растет число многоквартирных жилых зданий, в которых реализована горизонтальная двухтрубная система отопления. Если в СССР практически 100% домов строилось с однотрубной системой, то сегодня она неумолимо сдает позиции двухтрубной, доля которой в городском жилом фонде составляет, по некоторым оценкам, уже около 30%. Если же говорить о высотном строительстве и жилье премиум-класса, то это 100%.

**КОМПЕТЕНТНО: Юрий Маринин, Данфосс, руководитель проекта**

<<< Двухтрубная система позволяет эффективнее распределять тепло между потребителями, существенно повысить уровень температурного комфорта в жилых помещениях и добиться значительной экономии тепла. А в случае применения горизонтальной разводки она дает возможность без труда вводить прямой приборный учет тепла для каждой квартиры в отдельности, причем как на этапе строительства дома, так и в ходе его эксплуатации. Это соответствует требованиям федерального закона № ФЗ-261 «Об энергосбережении» и является современным техническим решением. >>>

## Коллекторы для теплого пола

14 марта 2016, Россия, Саратовская обл., om-saratov.ru. Трубы, которые участвуют в обеспечении подогрева пола, а также коллектор являются главными составляющими нагревательной части полов, которые работают при помощи циркуляции водной массы.

Главная функция коллектора для теплого пола – распределение теплоносителя по контурам в равных частях, чтобы один участок не нагревался сильнее другого. Каждый отопительный сегмент отвечает за определенную зону. Коллектор позволяет регулировать уровень нагрева определенных территорий.

Хотя функция теплого пола актуальна больше для домашней установки, она также пользуется спросом и в других, чаще коммерческих, учреждениях. В основном это касается ясли-садииков и дошкольных учреждений, но встречаются такие системы и в частных клиниках.

Трубы для теплого пола, обеспечивающие нагрев путем циркуляции воды, - это основной элемент конструкции. Они устанавливаются на бетонную стяжку, которая обязательно должна быть ровной. Материал нагревается и отдает тепло помещению. Такой обогрев очень эффективен, когда речь идет об экономии и теплосбережении. При наличии автономного отопления, владелец заметит большую разницу.

Основной холод исходит от пола, а если его поддерживать в теплом состоянии, то затраты на основной обогрев сильно уменьшатся. Это позволяет экономить на электро- или газоснабжении.

Трубы, которые устанавливаются на стяжку, могут быть металлопластиковыми или полиэтиленовыми. Обычно предпочтение отдают первому варианту, поскольку такой материал быстрее нагревается и дольше сохраняет тепло, при этом быстро его отдавая. Оба устройства являются достаточно гибкими, это играет ключевую роль при монтаже системы теплых полов. Поверхность труб гладкая, как внутри, так и снаружи, а углы поворотов плавные, поэтому не возникает застоя и большого гидравлического сопротивления.

При помощи специального регулировочного механизма, пользователь может задавать любой температурный режим всей системы, или осуществлять контроль только определенных сегментов, что повышает эффективность системы.

**КОМПЕТЕНТНО: Конахина И.А., Казанский Государственный Университет, профессор, заместитель директора Комплексного центра обучения в сфере энергоэффективности**

<<< Преимущества и недостатки теплых полов достаточно хорошо известны. Их использование позволяет обогревать большие пространства при невысокой температуре подачи теплоносителя (26-27 °С). С точки зрения термодинамической эффективности здесь явный выигрыш, поскольку разница температур теплоподвода и тепловосприятия очень небольшая (всего 6-8 °С). С точки зрения тепловой эффективности положительным фактором является равномерность подвода теплоты в помещение, в том числе с возможностью зонирования мест пребывания человека. Однако решения с фронтальным подводом теплоты от отопительных батарей или регистров по-прежнему остаются вне конкуренции вследствие простоты обслуживания, особенно в аварийной ситуации. >>>

## Как вернуть затраты на капремонт

21 марта 2016, Россия, Москва, пресс-релиз. С каждым годом затраты на содержание жилья становятся все ощутимее для семейного бюджета большинства россиян. Особую остроту этот вопрос приобрел с началом кризиса и совпавшим с ним по времени вводом повсеместных обязательных сборов на капремонт. Однако у него есть решение.

Вернуть деньги поможет экономия

В 2011 г. жилой дом №97 по проспекту Зои Космодемьянской в Азове был включен в адресную программу капитального ремонта. Однако его жители выяснили, что перечень стандартных работ не включает мероприятий по повышению энергоэффективности здания. Между тем построенному в 1961 г. дому они были жизненно необходимы.

На тот момент действующее законодательство еще не позволяло собственникам самостоятельно корректировать план работ по капитальному ремонту, поэтому на общем собрании они приняли решение добавить свои средства к тем, что были выделены региональным бюджетом. Благодаря этому удалось существенно расширить смету в части модернизации системы отопления. Помимо замены стальных трубопроводов, в доме были установлены балансировочные клапаны, обеспечивающие равномерное распределение тепла по всем отопительным стоякам, а на отопительных приборах в квартирах – автоматические радиаторные терморегуляторы «Данфосс».

Также жильцы приняли решение ввести у себя поквартирный учет тепла. Это было вполне логично, поскольку установка радиаторных терморегуляторов позволила каждому собственнику самостоятельно определять, какую температуру поддерживать в комнатах. А значит, у каждого появилась реальная возможность экономить и, таким образом, самостоятельно вернуть затраченные на ремонт деньги.

Еще одним условием получения экономии является утепление дома. Частично это было сделано в рамках программы капремонта: крыша получила новую двухслойную теплоизоляцию, а фасады покрыли энергосберегающим составом. Но собственники решили на этом не останавливаться и за свой счет установили на лестницах пластиковые окна, а также заменили входные двери в подъездах.

В итоге общая сумма средств, вложенных жильцами в реконструкцию своего дома, составила 1 466 355 рублей, или примерно по 40 тысяч рублей с каждой квартиры. Также в финансировании ремонта приняли участие владельцы двух расположенных на первом этаже магазинов и парикмахерской. «На оборудование для отопительной системы и окна нам предоставили рассрочку на 25 месяцев, поэтому мы рассчитывали, что полученная экономия поможет покрыть расходы. И не ошиблись», – рассказывает Галина Лях, председатель домового совета.

В первый же отопительный сезон экономия, полученная за счет модернизации системы теплоснабжения, утепления и введения поквартирного учета тепла, составила 121 443 рубля, или примерно по 4857 рублей на каждую квартиру. Некоторым жильцам удалось сэкономить еще больше – до 6000 рублей. Таким образом, 30-40% ежемесячного платежа за выполненные работы собственники возвращали благодаря экономии тепла.

**В первый же отопительный сезон экономия, полученная за счет модернизации системы теплоснабжения, утепления и введения поквартирного учета тепла, составила 121 443 рубля, или примерно по 4857 рублей на каждую квартиру.**

Зимой 2015-2016 гг., учитывая рост коммунальных тарифов, эффект стал еще ощутимее. «Сейчас цены на тепло выросли очень значительно, и счета за отопление нам выставляют из расчета 2067,10 руб./Гкал. Не будь в нашем доме балансировки системы отопления и радиаторных терморегуляторов в квартирах, мы бы тратили на отопление безумные деньги. Например, в нашем доме арендаторы нескольких квартир, которые сдают в найм, не используют терморегуляторы, и счета за тепло у них достигают 3000 руб. в месяц. А в квартирах, где собственники стараются экономить, получается от 200-300 руб. в межсезонье до 1200-1500 руб. в самые холодные месяцы», – рассказывает Галина Лях. По ее мнению, применение энергосберегающих технологий в небольших домах, где есть сплоченный коллектив жильцов, особенно выгодно.

Ремонт без затрат

Сегодня в России действует новая программа, согласно которой жильцы должны полностью оплачивать капремонт, ежемесячно сдавая на него деньги вместе с квартплатой. Нововведение пришлось по душе не всем. Помимо прочего, жители многоквартирных домов беспокоятся, что за длительный период собранные средства могут обесцениться – их просто не хватит на проведение нужных работ и закупку материалов. Основания для этого, к сожалению, есть, но существует и способ избавиться от опасений. А именно – сперва сделать ремонт, а уже потом платить за него, причем исключительно за счет полученной от проведения энергосберегающих мероприятий экономии.

Так, например, поступили жители дома №11, корпус 2, по Индустриальному проспекту в Санкт-Петербурге. «Здесь была реализована схема с энергосервисным контрактом. Это особая форма договора, которая позволяет собственникам жилья привлечь на нужды ремонта сторонние средства. А возвращать их будет сопровождающая сделку и выполняющая работы энергосервисная компания за счет той экономии энергоресурсов, которая будет получена в результате использования энергосберегающих технологий. Жильцы при этом вообще не ощущают никакой дополнительной финансовой нагрузки», – комментирует Антон Белов («Данфосс»).

По словам специалиста, такая схема финансирования уже давно и успешно применяется за рубежом, но в России широкое распространение получает только в последние годы. Это стало возможным благодаря принятому в 2009 году закону «Об энергосбережении» и ряду других законодательных и нормативных новаций, пришедших в нашу страну.

Дома по Индустриальному проспекту относятся к достаточно хорошо известной в Санкт-Петербурге 137-й серии. Она была популярна в 1980-90 гг., и в результате подобные здания составляют сегодня порядка 17% городского жилого фонда. Несмотря на свой относительно небольшой возраст, эти здания уже давно нуждаются в серьезной модернизации, поскольку не соответствуют современным требованиям по энергоэффективности.

Управляющее домом ТСЖ №1160 заключило контракт с «Первой Санкт-Петербургской Энергосервисной Компанией», которая нашла необходимые средства и выполнила все работы по реконструкции системы отопления. Взамен устаревшего оборудования в доме были установлены два блочных тепловых пункта «Данфосс» с погодозависимым регулированием и автоматические балансировочные клапаны на отопительных стояках. Ремонтные работы производились летом 2015 г.

Уже первые месяцы отопительного сезона показали существенную экономию тепла: потребление тепловой энергии за октябрь-декабрь составило 30,01% от среднего показателя за аналогичный период 2014-2015 гг. Суммарная же экономия тепла за отопительный сезон, по прогнозам специалистов и условиям энергосервисного контракта, должна быть не менее 25%. «В целом устанавливаемое при капремонте в жилых многоквартирных домах оборудование Danfoss может обеспечивать до 20-30% экономии тепла по сравнению с домами, где модернизация не проводилась», – добавляет Антон Белов.

Проведение капремонта в многоквартирном доме за собственный счет многим жильцам представляется дорогостоящей и нереализуемой на практике задачей. Однако если в ходе ремонтных работ выполняется модернизация инженерных систем здания, которая ведет к экономии коммунальных ресурсов, то казавшееся невозможным становится реальностью. Это наглядно иллюстрирует пример двух жилых домов из разных регионов России.

**КОМПЕТЕНТНО: Антон Белов, Данфосс, заместитель директора отдела тепловой автоматики**

<<< Радиаторные распределители INDIV, установленные на каждом отопительном приборе, определяют его долю в общем потреблении тепла зданием, которое фиксирует общедомовой теплосчетчик. Эта доля как раз и меняется в зависимости от того, как потребители настраивают свои терморегуляторы. Например, на ночь температуру в комнатах можно делать пониже, более комфортной для сна. Нет смысла топить на полную катушку и в период вашего отсутствия дома. А система учета обеспечивает расчеты за тепловую энергию в зависимости от индивидуального потребления. >>>

## **ISOVER развивает сегмент вентилируемых фасадов**

23 марта 2016, Россия, Челябинская обл., [advis.ru](http://advis.ru). Компания "Сен-Гобен" продолжает создавать и совершенствовать решения для тепло- и звукоизоляции на основе каменной ваты. В марте 2016 года на заводе в г. Челябинске стартовало производство нового продукта ISOVER Венти Оптимал. Материал предназначен для применения в вентилируемых фасадах в качестве основного или внешнего слоя утепления без ограничений по этажности. При его создании эксперты руководствовались последними наработками компании в производстве плит с минимальной толщиной и высокой прочностью. "Новый продукт обладает стандартной для данного сегмента прочностью на сжатие – 10кПа, но специальная технология ориентации волокна в плите позволила повысить прочность при изгибе.

Это делает монтаж удобным и сокращает риски повреждения плит, даже с минимальной толщиной от 30мм", - комментирует Николай Лысов, менеджер по продукту ISOVER. ISOVER Венти Оптимал стал важной частью линейки продуктов на основе каменной ваты для вентилируемых фасадов в промышленно-гражданском строительстве, а в индивидуальном – позволит решить ряд задач по утеплению и доутеплению стен с сайдингом или блок-хаусом без применения защитных мембран. На сегодняшний день ISOVER предлагает уникальный комплекс решений в сегменте вентилируемых фасадов.

Теперь у потребителя есть возможность выбора наиболее подходящего варианта: для стандартных строительных задач – ISOVER Венти Оптимал; при необходимости обеспечить повышенную механическую прочность, в том числе без применения ветро-гидрозащитной мембраны – ISOVER Венти; для малоэтажного строительства (до 4-х этажей) – ISOVER Стандарт с применением защитной мембраны; для увеличения теплотехнической однородности ограждающей конструкции и повышения общего уровня теплосбережения – комбинированное решение с продуктами из минеральной ваты на основе стекловолокна в качестве внутреннего слоя.

## **Получены сертификаты соответствия на новую линейку трёхходовых жаротрубных котлов серии "Турботерм-Гарант-Т" 1,5 МВт - 7,0 МВт**

25 марта 2016, Россия, Москва, [infoline.spb.ru](http://infoline.spb.ru). Успешно завершились испытания типового образца водогрейного трёхходового котла "Турботерм-Гарант-Т-2500" с рабочей температурой до 150 °С и давлением до 1,0 МПа. По результатам испытаний получены сертификаты соответствия Техническим регламентам Таможенного союза и сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности России на новую линейку трёхходовых жаротрубных котлов серии "Турботерм-Гарант-Т" теплопроизводительностью от 1,5 МВт до 7,0 МВт.

Гарантией надёжности и высокой эффективности котлов серии "Турботерм-Гарант-Т" стал пятнадцатилетний опыт изготовления и эксплуатации котлов серии "Турботерм-Гарант", учтённый при разработке новой серии. В конструкции котлов сохранены все лучшие технические решения, проверенные временем.

## **Системы котельного оборудования RAZ 2-150 – оптимальное решение для котельных Республики Карелия**

25 марта 2016, Россия, Карелия респ., [advis.ru](http://advis.ru). Компания АТН занимает лидирующие позиции на рынке теплоэнергетики Республики Карелия, осуществляя строительство и сервисное обслуживание источников теплоснабжения от жилых домов до промышленных объектов.

На презентации Систем RAZ 2-150 руководитель компании заинтересовался Продукцией РАЦИОНАЛ как новым продуктом в теплоэнергетике, позволяющим оптимизировать процессы строительства котельных.

На одном из объектов Компанией АТН планируется применение Системы RAZ-58 Online, в сочетании с Модульным зданием R-9, Узлом оборудования склада хранения жидкого топлива R-10 и Металлоконструкцией дымовых труб R-11.

Применение Продукции РАЦИОНАЛ позволит в значительной мере сократить время проектирования котельной и в кратчайшие сроки ввести объект в эксплуатацию.

## **Новые приборы учета устанавливают на котельных и ЦТП Камчатки**

29 марта 2016, Россия, Камчатский край, [kamchatinfo.com](http://kamchatinfo.com). 56 приборов учета расхода жидкого топлива и 32 прибора учета тепловой энергии установлено в 2015 году на котельных и центральных тепловых пунктах (ЦТП) филиала Коммунальная энергетика ПАО "Камчатскэнерго". Приборы установлены в Милюковском муниципальном районе, Елизовском городском поселении, Петропавловск-Камчатском городском округе.

Работы по установке приборов учета выполняются в рамках исполнения федерального закона №261 "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности". Установка приборов позволит вести более точный учет выработанной тепловой энергии и затраченного топлива на единицу продукции по каждому объекту тепловой генерации.

Для учета тепловой энергии и топлива на котельных и ЦТП установлены приборы отечественных производителей – тепловычислители, ультразвуковые расходомеры, счетчики учета топлива. Эти электронные устройства просты в эксплуатации и имеют широкие возможности съема показаний на внешние носители и приборы.

"По мере выполнения требований закона об энергосбережении всеми участниками процесса мы выйдем во всех муниципальных образованиях на разработку мероприятий по уменьшению потерь тепловой энергии, поскольку увидим реальную картину как технологических, так и коммерческих потерь, - рассказал и.о. главного инженера Коммунальная энергетика Андрей Чеботарев.

В 2016 году работы по установке приборов учета на объектах теплогенерации будут завершены. Общий объем вложений в выполнение программы энергосбережения за 2015-2016 год составит около 50 млн. рублей. До конца года приборами учета будут оснащены еще 17 котельных в г. Петропавловске-Камчатском, Новоавачинском, Николаевском, Начикинском, Новолесновском, Раздольненском сельских поселениях, Елизовском городском поселении, Милюковском муниципальном районе.

## **Группа Полимертепло предложила готовые решения для проектирования тепловых сетей с применением труб Изопрофлекс и Касафлекс**

30 марта 2016, Россия, Москва, [rosteplo.ru](http://rosteplo.ru). На сайте Группы Полимертепло размещены готовые решения для проектирования тепловых сетей с применением труб Изопрофлекс и Касафлекс, выполненные в программе AutoCAD. Об этом сообщает пресс-служба компании.

Решения для проектирования тепловых сетей с применением труб ИЗОПРОФЛЕКС и КАСАФЛЕКС разработаны Группой ПОЛИМЕРТЕПЛО совместно с компанией «Инжпроектсервис». Впервые проектировщикам предлагаются чертежи труб и комплектующих, узлов соединений и способов прокладки трубопроводов ИЗОПРОФЛЕКС и КАСАФЛЕКС, предназначенные для привязки к конкретным проектам, а именно:

- трубы и комплектующие ИЗОПРОФЛЕКС и КАСАФЛЕКС всех типоразмеров;
- сечение траншеи для прокладки;
- устройство бесканальных ответвлений;
- прокладка в непроходных каналах;
- варианты прокладки в кабельных каналах и тоннелях;
- надземная прокладка;
- устройство камер на тепловых сетях и сетях ГВС;
- конструкция прохода через стены;

- узлы ввода в здания;
- узлы сопряжения с металлическими трубопроводами;
- устройство и конструкции опор для применения в местах сопряжения;
- установка шаровых кранов;
- система водоудаления;
- прокладка трубопроводов в футляре;
- система ОДК.

Рабочий файл в формате .dwg с готовыми решениями для проектирования тепловых сетей с применением труб ИЗОПРОФЛЕКС и КАСАФЛЕКС доступен на сайте Группы ПОЛИМЕРТЕПЛО в разделе "скачать".

Группа ПОЛИМЕРТЕПЛО – ведущий разработчик и производитель высокотемпературных полимерных трубопроводов для наружных сетей горячего водоснабжения и отопления. Компанией разработаны и освоены в производстве принципиально новые в мировой практике полимерные трубопроводы повышенной надежности ИЗОПРОФЛЕКС-А с гарантийным сроком службы 49 лет.

## Ученые разработали поверхностно-активное вещество с магнитными свойствами

31 марта 2016, США, [wek.ru](#). Как сообщает YelPag, американские химики из Университета Южной Калифорнии (США) разработали поверхностно-активное вещество (ПАВ), обладающее выраженными магнитными свойствами. Внешне это выглядит достаточно необычно – внутри трубки находится химическое вещество, которым можно управлять с помощью обычного магнита. Разработка представляет практический интерес для использования в промышленной обработке материалов, а так же в экологии, где существует проблема удаления ПАВ из окружающей среды после того, как данное вещество вступило в контакт с частицами нефти. Использование магнита было бы идеальным методом, чтобы быстро и качественно избавиться от нефтяного пятна и химического вещества, использованного при локации загрязнения.

ПАВ активно используются в качестве компонента в чистящих, моющих и косметических средствах: только в России производится более 1 млн тонн синтетических моющих средств в год. ПАВ нашли свое применение в строительстве, медицине (в качестве антисептиков), теплоэнергетике для обработки внутренних поверхностей систем теплоснабжения, с целью улучшения показателей смачиваемости и уничтожения микроорганизмов.

Практически в каждой из отраслей промышленности, ПАВ находят свое применение – это действительно те вещества, сфера использования которых будет только увеличиваться. Ожидается, что мировой рынок ПАВ в нынешнем году достигнет 31 млрд, а к 2020 достигнет 36 млрд. долларов. Ученые утверждают, что хотя магнитные свойства нового состава ПАВ имеют выраженные свойства, до реального их применения еще далеко – для этого необходимо разрабатывать соответствующие технологии и удешевлять стоимость конечного продукта.

## ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ

### Оплата за теплоснабжение

#### Конфликт продолжается: «Фортум» через суд намерен взыскать более 600 миллионов рублей с СУЭНКО

18 марта 2016, Россия, Тюменская обл., [tumenpro.ru](#). Иск о взыскании 636,46 миллионов рублей с ПАО «СУЭНКО» подан в Тюменский арбитражный суд. Истом в заявлении указана компания «Фортум», крупнейший поставщик тепловой энергии на территории Тюменской области.

В «Фортуме» затруднились оперативно предоставить информацию о предмете иска. Но учитывая характер взаимоотношений двух компаний, можно почти безошибочно определить, что к взысканию представлены долги за тепло.

Напомним, в конце 2015 года теплогенерирующие компании России составили рейтинг крупнейших должников, на лидирующую позицию в котором вырвалась компания «Тепло Тюмени» – филиал СУЭНКО.

#### Глава нижегородской администрации предложил поощрять добросовестных плательщиков

28 марта 2016, Россия, Нижегородская обл., [eprussia.ru](#). Сергей Белов предложил всем домоуправляющим и ресурсоснабжающим организациям Нижнего Новгорода присоединиться к акции ОАО «Теплоэнерго» «Запуская генератор тепла».



Акция «Запускай генератор тепла», прошедшая в прошлом году, повысила собираемость коммунальных платежей с 40 до 60 %, сообщает пресс-служба нижегородской городской администрации. Этого удалось добиться без введения штрафных санкций.

Генеральный директор «Теплоэнерго» Александр Котельников добавил, что акция в конечном итоге оказалась выгодной и для самой компании.

100 горожан по итогам акции стали обладателями денежных сертификатов номиналом от 1 000 до 30 000 рублей. В 2016 году будет разыграно 100 денежных сертификатов номиналом до 120 000 рублей. Розыгрыши будут проводиться ежеквартально, выигранные суммы будут зачисляться на лицевые счета победителей и могут направляться только на оплату услуг ОАО «Теплоэнерго».

Также в акции есть и главный приз – квартира. Он будет разыгран среди участников, набравших наибольшее количество бонусов «Тепло», в феврале 2017 года.

В акции «Запускай Генератор тепла, оплачивая услуги вовремя» принимают участие нижегородцы, оплачивающие счета за отопление вместе с коммунальными платежами через ООО «Центр-СБК». Участниками акции автоматически становятся все, кто оплачивает квитанции вовремя.

## **Теплоэнергетики в Балакове будут рассылать квитанции по электронной почте**

29 марта 2016, Россия, Саратовская обл., balakovolife.ru. Балаковское отделение Саратовского филиала ЭнергосбыТ Плюс приступило к созданию базы адресов электронной почты потребителей - жителей многоквартирных домов г. Балаково.

Это первый шаг компании к переходу на централизованное распространение счет-квитанций за тепловую энергию посредством e-mail. Энергетики рассчитывают, что значительная часть клиентов компании при желании сможет получать дубликаты платежей за тепло по электронной почте уже к середине текущего года, когда данная программа будет введена в эксплуатацию.

Подать заявку на внесение своего электронного адреса в реестр рассылки можно двумя путями: написать соответствующее заявление в адрес Балаковского отделения ЭнергосбыТ Плюс или заполнить специальную форму на сайте МУП «Информационно-расчетный центр», которое занимается выставлением квитанций за тепловую энергию и их распространением в Балакове. При выборе последнего способа необходимо пройти в раздел «Ввод показаний ПКУ», ввести номера дома, квартиры и лицевого счета, после чего активируется окно для заполнения адреса электронной почты, на который по желанию потребителя будут приходить дубликаты платежей после старта программы.

## **Российским теплоэнергетикам задолжали более 200 млрд рублей**

30 марта 2016, Россия, Москва, ensor.ru. «Совет производителей энергии», в который входят крупнейшие теплогенерирующие компании страны, обновил «антирейтинг» должников за поставленные ресурсы. Список составлен по информации 11 участников рынка и отражает данные на 1 марта.

Первую строчку «антирейтинга» занимают предприятия, подконтрольные Минобороны. Их суммарный долг приблизился к отметке в 4,5 млрд рублей. Более 3,8 млрд рублей составила задолженность компании «Тепловые сети Воркуты» (Коми). Порядка 3,3 млрд рублей задолжал филиал «СУЭК» – «Тепло Тюмени».

Кроме того, долги на сумму, превышающую 1 млрд рублей, накопили МУПы «Челябинские коммунальные тепловые сети» (3,1 млрд) и «Тамбовинвестсервис» (1,6 млрд), а также московское ООО «Энергогенерация» (1,1 млрд).

Суммарная дебиторская задолженность перед компаниями «Совета производителей энергии» еще в феврале превысила отметку в 200 млрд рублей.

## **ТГК-2 ограничила поставку тепла в здания правительства и думы Ярославской области**

31 марта 2016, Россия, Ярославская обл., kr.ru. ТГК-2 ограничила поставку тепла в здания, находящихся в ведении Учреждения по содержанию и эксплуатации административных зданий Ярославской области. В том числе на 50% сократили теплоснабжение зданий правительства и думы, департамента жилищно-коммунального комплекса.

- Пойти на крайнюю, но законную, меру ТГК-2 вынуждена в связи с неисполнением обязательств по оплате потребленной тепловой энергии Учреждением по содержанию и эксплуатации административных зданий. Задолженность составляет 3,26 млн. руб., а общая задолженность организаций, финансируемых из областного бюджета, составляет 7,9 млн. руб., - говорится в сообщении на сайте теплоснабжающей организации. - Помимо этого Ярославская область накопила перед ТГК-2 внушительный долг - 26,7 млн руб. по компенсации теплоэнергетикам разницы между экономически обоснованным тарифом и «тарифом для населения».

Также в ТГК-2 добавляют, что, несмотря на обращения в правительство региона, вопрос с погашением задолженности не решен до сих пор.

## **1 апреля прекращают действие госконтракты на теплоснабжение подразделений МВД РФ в Архангельске и Северодвинске**

31 марта 2016, Россия, Архангельская обл., energyland.info. 1 апреля 2016 года, в соответствии с действующим законодательством, подразделения Министерства внутренних дел РФ в Архангельске и Северодвинске обязаны прекратить теплоснабжение собственных зданий.

Это связано с наличием задолженности за потреблённую тепловую энергию, превышающую два периода оплаты. Также до настоящего времени не заключены государственные контракты на теплоснабжение объектов ведомства во втором квартале 2016 года, что лишает ОАО «ТГК-2» правовых оснований на подачу тепловой энергии подразделениям МВД.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808, основанием для отпуска тепловой энергии потребителю является наличие заключённого в установленном порядке договора теплоснабжения. Для организаций, финансируемых из средств соответствующего бюджета, основанием для поставки тепловой энергии является наличие государственного контракта.

31 марта ОАО «ТГК-2» в очередной раз предупредило о полном прекращении теплоснабжения объектов МВД в Архангельске и Северодвинске. В соответствии с действующим законодательством, на основании законного требования теплоснабжающей организации, должник обязан самостоятельно отключить теплопотребляющие установки зданий и сооружений. В случае неисполнения законных требований ресурсоснабжающей организации ограничение теплоснабжения будет произведено принудительно.

При этом, на основании ст. 9.22. КоАП РФ (в редакции Федерального закона от 03.11.2015 № 307-ФЗ «Об укреплении платёжной дисциплины потребителей энергетических ресурсов»), надзорные органы вправе привлечь должника к административной ответственности на сумму от 100 до 200 тыс. рублей за невыполнение порядка ограничения и прекращения подачи тепловой энергии, что приведёт к дополнительным расходам из бюджета Министерства внутренних дел.

Информация о введении ограничений в подразделениях МВД РФ, расположенных в Архангельске и Северодвинске, направлена в администрации городов, прокуратуру, управления Ростехнадзора и МЧС.

В соответствии с действующим законодательством, руководство учреждений обязано предпринять все необходимые меры для обеспечения своей работы.

По состоянию на 31 марта 2016 г. общие долги потребителей тепловой и электрической энергии Архангельской области перед ОАО «ТГК-2» составляют почти 3 млрд руб.

## **Аналитика. Обзоры. Тенденции. Перспективы**

### **В Санкт-Петербурге обсудили актуальные вопросы арматуростроения для ЖКХ**

04 марта 2016, Россия, Санкт-Петербург, armtorg.ru. В Санкт-Петербурге 2 марта 2016 г. состоялся круглый стол "Использование потенциала отечественных производителей трубопроводной арматуры и насосного оборудования при проектировании систем коммунальной инфраструктуры Санкт-Петербурга". Мероприятие проводилось в рамках научно-практической конференции "Актуальные вопросы стандартизации и контроля качества трубной продукции, арматуры и насосного оборудования".

В мероприятии приняли участие как представители крупнейших эксплуатирующих организаций региона - ГУП "Ленгипроинжпроект", ЗАО "Санкт-Петербургский институт теплоэнергетики", ГУП "Водоканал СПб", ГУП "ТЭК Санкт-Петербурга", ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга", ООО "Петербурггаз", так и ведущие производители и поставщики трубопроводной арматуры и оборудования для ЖКХ – специалисты ЗАО "Саратовэнергомашкомплект", ЗАО "ВА "Интерарм", ОАО "МосЦКБА, "Угрешский завод трубопроводной арматуры". ЗАО "Нордпайп", ООО "Лортэкс Эко", Торговый дом ADL, СП "Термобрест", ООО "Темпер", ООО "Хавле-Севком" и др.

С докладом о действующих и разрабатываемых нормативных документах федерального и отраслевого уровня в области импортозамещения, обеспечения качества трубопроводной арматуры выступил исполнительный директор Научно-Промышленной Ассоциации Арматуростроителей И. Т. Тер-Матеосянц. Он рассказал о возможностях использования вступившего в силу с 1 октября 2015 года Постановления Правительства РФ №719 от 17.07.15 "О критериях отнесения промышленной продукции к промышленной продукции, не имеющей аналогов, произведённых в Российской Федерации".

Участники обсудили опыт работы по импортозамещению при проектировании объектов теплоснабжения, потребности эксплуатирующих организаций в трубопроводной арматуре и насосах, обозначили "критические" импортные позиции, замещение которых остро необходимо в 2016-17 гг., а также роль проектных организаций в выборе отечественных производителей арматуры для нужд инженерно-энергетического комплекса.

В целом, как отметили участники Круглого стола и конференции, диалог получился плодотворным, а большинство принятых решений будут иметь практическое значение. Более подробная информация о мероприятии и презентации докладов будут опубликованы на следующей неделе.

## **Среди абитуриентов Физико-технического института СВФУ востребованы направления физики и энергетики**

04 марта 2016, Россия, Саха (Якутия) респ., sakhapress.ru. Учащиеся школ города Якутска прошли обучение в Школе абитуриента Физико-технического института СВФУ.

3 марта школа подвела итоги – ее посетили 83 школьника, среди них востребованы направления физики, энергетики и педагогического образования.

В этом году в институте выделено 155 бюджетных мест на академический и прикладной бакалавриат. Выпускники могут поступить на направления по физике, радиотехнике, теплоэнергетике и теплотехнике, электроэнергетике и электротехнике, ядерной физике, технологии художественной обработки материалов и педагогическому образованию. Для поступления в институт необходимо сдать ЕГЭ по русскому языку, математике и физике.

Подробнее с программами подготовки физико-технического института и правилами приема в федеральный университет можно ознакомиться на сайте Центральной приемной комиссии СВФУ.

**КОМПЕТЕНТНО: Анна-Мария Тимофеева, Физико-технический институт СВФУ, ответственный по профориентационной работе**

<<< Школа работает уже третий год. Если проследить результаты работы, то примерно 25% слушателей становятся студентами института. В январе мы также проводим обучение для выпускников из улусов. Все слушатели обучаются у преподавателей института по физике и математике, посещают лаборатории института, знакомятся с кафедрами. >>>

## **В Москве прошел X Юбилейный международный конгресс "Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий"**

09 марта 2016, Россия, Москва, rosteplo.ru. 1 и 2 марта 2016 года в Москве в ЦВК «Экспоцентр» в рамках выставки «Мир климата» прошел X юбилейный, Международный конгресс «Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий».

Организаторами форума выступили Национальное объединение организаций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (НОЭ), Ассоциация «НОСТРОЙ», Национальное объединение изыскателей и проектировщиков (НОПРИЗ), НП «АВОК СЕВЕРО-ЗАПАД» и НО «АПИК».

Деловую программу форума открыла 1 марта 2016 года панельная дискуссия «Разработка и применение типовых проектных решений и нормативное регулирование, как пути повышения энергоэффективности объектов капитального строительства в России».

С приветственным докладом к участникам и гостям юбилейного конгресса обратился председатель Оргкомитета форума, президент НОЭ Владимир Пехтин.

Также на панельной дискуссии выступили заместитель председателя Экспертного совета по жилищной политике и ЖКХ при Комитете Государственной думы, вице-президент НАМИКС Валерий Казейкин, вице-президент, руководитель Аппарата НОЭ Леонид Питерский, эксперт в Экспертном совете при Комитете Государственной думы ФС РФ по энергетике Рашид Артиков, генеральный директор маркетингового агентства «Литвинчук Маркетинг» Георгий Литвинчук, заместитель председателя Комитета систем инженерно-технического обеспечения, связи и телекоммуникаций зданий и сооружений Ассоциации «НОСТРОЙ», председатель Совета Союза «ИСЭС-Монтаж» Алексей Бусахин, председатель Комитета систем инженерно-технического обеспечения, связи и телекоммуникаций зданий и сооружений Ассоциации «НОСТРОЙ» Иван Дьяков, первый заместитель председателя Комитета ТПП РФ по предпринимательству в сфере строительства, председатель ТК 400 Лариса Барина и член Совета НОПРИЗ, президент НП «АВОК СЕВЕРО-ЗАПАД» Александр Гримитлин.

В завершение панельной дискуссии председатель Оргкомитета юбилейного конгресса «Энергоэффективность. XXI век», президент НОЭ Владимир Пехтин вручил три гранта победителям конкурса, организованного Оргкомитетом. Гранты предоставляют право на прохождение обучения по программе повышения квалификации и стажировки в России и в Голландии.

Обладателями грантов стали: менеджер по работе с проектными организациями ООО «Вольф - Энергосберегающие системы» Дмитрий Козлов, начальник отдела ОВиК ООО «АИКОМ» Анастасия Рыкунова и заместитель начальника отдела общестроительных работ ООО «Газпром Трансгаз Москва» Дмитрий Дубинский.

Далее деловую программу первого дня X Международного конгресса «Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий» продолжили тематические секции «Энергосервис и энергетический аудит» и «Строительная теплофизика и энергоэффективное проектирование ограждающих конструкций», семинар EUROVENT/АПИК «Центр Инноваций (INNOVATION/HUB)» и заседание Совета НОЭ.

Во второй день юбилейного конгресса «Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий» прошла секция «Способы снижения энергопотребления системами отопления, вентиляции и кондиционирования», а также общественные обсуждения профессионального стандарта «Механик (специалист) по холодильно-вентиляционной технике» и разделов Альбома типовых проектных решений по автоматизированным индивидуальным тепловым пунктам, узлам крепления трубопроводов инженерных сетей к строительным конструкциям.

Модератором этих дискуссий выступил член Совета НОПРИЗ, президент НП «АВОК СЕВЕРО-ЗАПАД», д.т.н., профессор Александр Гримитлин.

Профстандарт «Механик (специалист) по холодильно-вентиляционной технике» представил доцент кафедры кондиционирования воздуха Университета ИТМО Алексей Тимофеевский, а раздел Альбома «Типовые проектные решения по инженерным системам жилых, общественных зданий и складских помещений «Автоматизированные индивидуальные тепловые пункты и автоматизированные узлы учета тепловой энергии» - генеральный директор Консорциума ЛОГИКА-ТЕПЛОЭНЕРГОМОНТАЖ Павел Никитин.

В свою очередь от разработчика раздел «Типовые проектные решения узлов крепления трубопроводов инженерных сетей (трубопроводы ВК, ОВ, Газ, ГВС) к строительным конструкциям здания» вынес на рассмотрение генеральный директор ООО «ПКБ «Теплоэнергетика» Ефим Палей.

Экспертами и докладчиками секций конгресса также выступили представитель Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ Александр Фадеев, советник президента Ассоциации НОСТРОЙ Елена Фадеева, заведующий кафедрой «Строительство уникальных зданий и сооружений», директор Инженерно-строительного института ФГАОУВО «Санкт-Петербургский государственный политехнический университет» Николай Ватин, научный руководитель ГК «ИНСОЛАР» Григорий Васильев, технический директор ООО «СанТехПрокт» Альберт Шарипов, заместитель начальника отдела консалтинга и экспериментального проектирования ОАО «СантехНИИпроект» Алевтина Богаченкова, генеральный директор ООО «Витатерм», к.т.н., член президиума НП «АВОК» Виталий Сасин, советник по научным разработкам ООО «ИННОВЕНТ», к.т.н., член Совета АСВК Юрий Московкой президент СРО Ассоциация «Метрология Энергосбережения» Герман Гришин.

Все предложения, высказанные участниками X юбилейного конгресса «Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий», были внесены в общую резолюцию форума, которая в дальнейшем будет направлена в органы государственной и исполнительной власти, профильные министерства и ведомства, общественные организации и национальные объединения.

Десятый форум завершен, но обсуждение тем, затронутых в рамках его деловой программы, не закончено и продолжится в ноябре 2016 года на XI Международном конгрессе «Энергоэффективность. XXI век», который пройдет в Санкт-Петербурге.

## **В первом квартале 2016 года в России стартовало около 80 крупных проектов по строительству, реконструкции и модернизации систем тепло- и водоснабжения**

10 марта 2016, Россия, Москва, [advis.ru](http://advis.ru). По данным нового периодического Обзора INFOLine "Инвестиционные проекты в ТЭК и инженерной инфраструктуре", в первом квартале 2016 года в регионах РФ стартовало порядка 80 новых крупных проектов по строительству, реконструкции и модернизации систем тепло- и водоснабжения с совокупным объемом финансирования более 38 млрд рублей.

Крупнейшие из запущенных проектов реализуются на территории Московского региона, а также Санкт-Петербурга и Ленобласти, такие как:

- Строительство новой котельной в Ленинградской области компанией ОАО "Газпром теплоэнерго". Объем выделяемых на проект инвестиций составляет 1,8 млрд руб.
- Модернизация системы теплоснабжения в Москве и области на общую сумму около 1,2 млрд руб.
- Строительство котельной и тепловых сетей в Санкт-Петербурге, осуществляемое компанией "Теплоэнерго". Объем инвестиций в проект составит порядка 700 млн руб.
- Реконструкция подводящего канализационного канала в Юго-Восточном административном округе и канализационной насосной станции, расположенной на территории Рублево-Архангельское. Проект выполняет компания "Мосводоканал". Общая стоимость обоих проектов оценивается примерно в 350 млн руб. Московские проекты, стартовавшие в феврале 2016 года, включены в новую глобальную схему развития системы теплоснабжения города Москвы на период до 2030 года. В рамках данной Схемы в столице будет ликвидирован ряд неэффективных и загрязняющих окружающую среду источников теплогенерации и нескольких десятков районных котельных.

Проводимые мероприятия предполагают также и техническое перевооружение 8 энергоблоков Т-250 и реконструкцию другого паросилового оборудования ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"; строительство пяти энергокомплексов и 68 водогрейных котельных в Троицком и Новомосковском административных округах; строительство и реконструкцию тепловых сетей протяженностью 1,4 тыс. км, включая 267 км на территории ТиНАО.

Утверждение схемы создаст дополнительную возможность для инвесторов, подрядных организаций, поставщиков оборудования принять участие в реализации предусмотренных ею проектов. Суммарные капиталовложения в реконструкцию и новое строительство энергоисточников и теплосетевых объектов столицы на период до 2030 года оцениваются в размере 291,6 млрд руб., в том числе в новое строительство и реконструкцию энергоисточников – 201,0 млрд руб. (69 %), в новое строительство и реконструкцию тепловых сетей и теплосетевых объектов – 90,6 млрд руб. (31 %).

## Проблема теплосетевого хозяйства России – неэффективное управление местными властями

21 марта 2016, Россия, Москва, energyland.info. Члены Комиссии РСПП по ЖКХ поддерживают позицию Минэнерго РФ о чиновничьем управлении как о причине неэффективности теплоэнергетики, высказанную заместителем министра энергетики Вячеславом Кравченко на круглом столе «Текущее состояние систем теплоснабжения в стране: инерционный путь к деградации».

Мероприятие состоялось в рамках встреч представителей политической элиты, отечественного бизнеса, лидеров общественного мнения и представителей экспертных кругов, которые регулярно организует Либеральная платформа партии «Единая Россия».

По словам заместителя министра, схемы теплоснабжения, которые утверждаются на уровне местных властей, допускают избыточность и неэффективность выработки тепла. Он считает, что сложившаяся негативная ситуация удовлетворяет некие интересы, отличные от интересов потребителей тепла. «Появляется новый, не нужный никому источник тепловой генерации со стоимостью существенно выше, чем у ТЭЦ и отбирает у нее объем полезного отпуска», - сказал Вячеслав Кравченко, выступая на круглом столе. Для демонстрации своих слов Кравченко представил схему теплоснабжения некоего реального города, в котором ТЭЦ загружена на 57%, и вокруг нее строятся и функционируют котельные, которые, в свою очередь, создают избыток тепловой мощности на 43%. Тарифы этих котельных превышают в разы тарифы ТЭЦ и эта ситуация «целиком и полностью в компетенции местных органов власти», считает Кравченко.

Заместитель министра резко раскритиковал слова присутствующего на встрече заместителя губернатора Тюменской области Вячеслава Вахрина, который в своем выступлении предлагал изъять у Минэнерго функцию утверждения схем теплоснабжения крупных городов с населением свыше 500 тысяч человек. «Тюмень до сих пор схему теплоснабжения не сделала. Поверьте мне, лучше бы я другим чем-нибудь занимался, нежели написанием писем в Генеральную прокуратуру по этому поводу», - сказал Кравченко.

По мнению члена Комиссии РСПП по ЖКХ Парвиза Абдушукурова, проблема в регулировании теплоэнергетического комплекса существует. Был утвержден план действий («дорожная карта») по реформированию теплоэнергетики, однако готовящиеся федеральные законы отходят от идей, описанных в этом документе, который согласован с мнением отраслевого сообщества и одобрен Президентом России. Абдушуков считает, что ключевые решения по теплу спускаются на местный уровень, а муниципалитеты показывают удручающий рост тарифов для находящихся под их управлением котельных. Так, для Тюмени разница между тарифами составляет 2 тысячи рублей: 3 тысячи рублей у муниципальных котельных, 1 тысяча у всех остальных. То есть, муниципальное управление обходится дороже в три раза.

Член Экспертного совета при Правительстве Российской Федерации Андрей Лихачев в своем выступлении поддержал точку зрения Минэнерго и экспертов, готовивших «дорожную карту» реформирования теплоэнергетики. Была проделана гигантская работа по созданию проекта реформирования отрасли, и критики текущей системы теплоснабжения в стране должны понимать, что другого детально разработанного проекта, кроме предложений Минэнерго, сейчас нет, - считает эксперт.

Кроме того, на круглом столе горячо обсуждалась тема выборов критериев для ЕТО (единой теплоснабжающей организации). По этому вопросу также позиции местных властей и экспертного сообщества существенно расходятся. По критериям, установленным законодательством, ЕТО – крупнейшая и финансово устойчивая организация. По версии региональных чиновников ЕТО – небольшая распределительная теплосеть с миллиардным долгом перед поставщиками. То есть, предложения муниципалитетов заключаются в том, что к сбору всех платежей за тепло должны быть допущены организации с формой собственности, которая не позволит контрагентам компании ни взыскать средства, ни обанкротить ее.

Обсуждение вопросов теплового бизнеса будет продолжено на следующих встречах Либеральной платформы партии «Единая Россия».

## Тепло кроют высоким потолком. Эксперты рассчитали, как вырастут тарифы

30 марта 2016, Россия, Москва, kommersant.ru. Готовящаяся Минэнерго реформа рынка тепла в городах-миллионниках по методу альтернативной котельной будет наиболее заметна для потребителей там, где тарифы на тепло сейчас занижены, следует из анализа экспертов НИУ ВШЭ. Цены на тепло для потребителей могут вырасти более чем в полтора раза в Казани, Новосибирске, Омске, минимальный рост предполагается в Нижнем Новгороде, где тариф и сейчас весьма высок. С 2017 года реформу планируют опробовать на пилотных городах, в их число могут войти Екатеринбург и Норильск.

Институт проблем ценообразования и регулирования естественных монополий НИУ ВШЭ провел расчет предельных цен на тепло в городах-миллионниках (кроме Москвы и Петербурга) при переходе на ценообразование по методу альтернативной котельной. Эта методика уже прописана в проекте постановления правительства, подготовленном Минэнерго, но расчета самих тарифов по ней еще не делалось.

По расчетам экспертов института, инвестиционно привлекательные тарифы на тепло на второе полугодие 2015 года выше текущих на 3-78%. Так, новый метод предполагает рост тарифа в Казани на 78%, в Новосибирске на 63%, в Омске на 61,6%. Цена альтернативной котельной более чем на 30% выше нынешних тарифов в Челябинске (46%), Волгограде (42%), Екатеринбурге (40%). Умеренный рост тарифа необходим в Уфе – на 28%, Ростове-на-Дону – на 15,6%, Нижнем Новгороде – на 3,5% (подробнее см. инфографику).

Предельная цена по принципу альтернативной котельной предусматривает проект строительства с нуля котельной мощностью 10 Гкал/ч с окупаемостью вложений в 18,81% годовых и возвратом вложений за десять лет. В тариф включены расходы на топливо и эксплуатационные затраты с учетом наилучших доступных технологий. Инвестпроект реализуется на 30% из средств инвестора, на 70% — из заемных.

Как правило, уровень тарифа альткотельной, по расчетам экспертов института, существенно выше действующих тарифов там, где они наиболее низки — например, менее 1000 руб. за 1 Гкал в Омске и Новосибирске при необходимом около 1,6 тыс. руб. за 1 Гкал.

В Ростове-на-Дону и Нижнем Новгороде, где разница не так существенна, тарифы уже выше 1,6 тыс. руб. за 1 Гкал. Наиболее дорогая альткотельная в Екатеринбурге — почти 3 тыс. руб. за 1 Гкал при действующем тарифе 2,1 тыс. руб. за 1 Гкал.

Минэнерго разрабатывает новую модель на рынке тепла с 2014 года, чтобы привлечь инвестиции в устаревшие мощности. Законопроект о поэтапном внедрении модели в городах (кроме Москвы и Петербурга) находится в правительстве и готовится к внесению в Госдуму, пояснили в Минэнерго.

Модель предполагает либерализацию цен на тепло (пока тарифы регулируются на местном уровне). В городе выбирают единую теплоснабжающую организацию (ЕТО, крупный поставщик тепла), она становится единым закупщиком. Сейчас тариф на тепло определяется обычно методом "затраты плюс", в новой системе с альткотельной его предел приравнивают к цене поставки тепла от альтернативного источника, замещающего централизованное теплоснабжение.

Если уровень тарифов сейчас ниже предельного, то цена растет равномерно в переходный период — не дольше пяти лет. В 2017 году на новую систему перейдут только крупные "пилотные" города с утвержденными схемами теплоснабжения и долей ТЭЦ более 50%, где власти согласны на тарифный эксперимент. Пока правительство не сформировало список "пилотов", но Минэнерго отмечает готовность властей Екатеринбурга и Норильска.



Директор Института проблем ценообразования и регулирования естественных монополий НИУ ВШЭ Илья Долматов замечает, что приведенное сравнение тарифов, в частности, показывает, насколько интересно инвестору строить новые котельные и как скоро рост тарифа может привести к переходу крупных потребителей тепла на самообеспечение (пока тариф ниже цены альткотельной, ухода потребителей не должно быть).

Но Александр Григорьев из Института проблем естественных монополий считает, что "альткотельная — просто еще одно лекарство, но не лечение проблемы теплоэнергетики". По его мнению, ценообразование по методу более дорогой альткотельной не решает главной проблемы — перекрестного субсидирования между теплом и электроэнергией.

Анастасия Фомичева

**КОМПЕТЕНТНО: Конахина И.А., Казанский Государственный Университет, профессор, заместитель директора  
Комплексного центра обучения в сфере энергоэффективности**

<<< Метод альтернативной котельной рассматривается как «экономически обоснованный» метод расчета предельного уровня тарифа тепловой энергии, устанавливаемого для потребителей в конкретном регионе. Данный предел обозначает уровень одинаково приемлемый и для потребителя, и для инвестора, заинтересованного в получении прибыли. Тем самым предполагается решить проблему с обновлением морально устаревшего оборудования и изношенных тепловых сетей. Тем не менее, именно экономическая обоснованность данного метода вызывает сомнения. Дело в том, что в расчете себестоимости отпускаемой тепловой энергии от любого источника – котельной или ТЭЦ, уже должна присутствовать такая статья расхода, как амортизация оборудования и строений. Если бы данная статья расходовалась должным образом, проблем со своевременным обновлением парка оборудования и транспортирующих тепловых сетей не возникало бы. Выбора у потребителя с подключением к тому или иному источнику нет, его просто вынуждают платить по самому высокому тарифу из всех возможных в альтернативе. >>>

## **ТГК-2 выступила на X ежегодной конференции «Российская энергетика» с предложениями по укреплению платежной дисциплины потребителей энергоресурсов**

01 апреля 2016, Россия, Москва, events44.ru. ОАО «ТГК-2» стало одним из участников X ежегодной конференции «Российская энергетика», организованной газетой «Ведомости». С докладами на мероприятии выступили представители Министерства энергетики РФ, ФАС России, Ассоциации «НП Совет рынка», руководители крупных энергокомпаний и другие представители отраслевого сообщества. Был рассмотрен широкий круг вопросов: в том числе, в рамках сессии «Регулирование розничного рынка: в поиске ответственных за платежи» участники обсудили проблему укрепления платежной дисциплины потребителей энергоресурсов.

Исполняющий обязанности генерального директора ТГК-2 Петр Зарубин отметил в своем докладе, что на фоне нестабильной экономической ситуации наблюдается рост задолженности перед компанией со стороны практически всех групп потребителей тепла и электроэнергии. Сейчас их общий долг перед ТГК-2 составляет 10 млрд руб., из них более 3,2 млрд руб. – невозможная к взысканию задолженность, то есть убыток. Данная тенденция носит общеотраслевой характер: неплатежи за тепло и электроэнергию угрожают финансовой стабильности всех генерирующих компаний. По данным Совета производителей энергии задолженность перед крупными генерирующими компаниями в настоящее время составляет за тепло более 201 млрд руб., с начала года наблюдается рост задолженности на 31,5 млрд руб., уровень оплаты составил 62,9%.

По данным ассоциации «НП Совет рынка» задолженность на ОРЭМ на 29 февраля 2016 года составила 78,2 млрд руб., в том числе долги покупателей, лишенных статуса, составили 44,3 млрд руб. При этом проблема неплатежей кроется не в гражданах, которые в своем большинстве являются добросовестными плательщиками, а в недобросовестных управляющих компаниях и бюджетных потребителях, которые платят только в конце второго месяца задолженности или еще позже, тем самым фактически кредитуются за счёт энергетиков.

«Управляющие жилищные компании либо на 2-3 месяца задерживают выплаты, либо не платят вообще, прибегая к всевозможным ухищрениям и уловкам. Конечно, ситуация понемногу начинает меняться к лучшему: благодаря усилиям Минэнерго в 2015 году был принят Федеральный закон №307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов. Благодаря этому у энергетиков впервые появился реальный рабочий инструмент воздействия на неплательщиков. Вместе с тем, закон не решил главной задачи – искоренить злоупотребления со стороны управляющих компаний, усилиями которых в современном российском ЖКХ сформировался рынок мошеннических действий. Так, к примеру, один из наших должников, управляющая компания ОАО «Управдом заволжского района» в г. Ярославле проработала несколько месяцев, создала долгов на несколько сотен миллионов рублей и обанкротилась», — подчеркнул Петр Зарубин.

– «Единственным способом решения проблемы неплатежей является полное исключение посредников из платежной цепочки. В Архангельске и Северодвинске, где наша компания смогла перейти на прямые расчеты с жильцами многоквартирных домов, собираемость платежей резко повысилась», — добавил он.

Еще одна недоработка нового закона состоит в том, что многие его положения, направленные на укрепление платежной дисциплины, не распространяются на группу так называемых «неотключаемых потребителей», к которым относятся управляющие компании и бюджетные учреждения. Не решена и проблема разницы во времени между оплатой ресурсов и получения платежей с потребителей.

В соответствии с Порядком расчетов за природный газ энергокомпания обязаны оплачивать 85% от планового объема потребления газа в текущем месяце, то есть, по сути, авансом. Однако потребители тепло- и электроэнергии рассчитываются с энергетиками по факту потребления, и денежные средства от них поступают в лучшем случае через 2 месяца, как правило же, – через 3 и более. Эта ситуация программирует хронический кассовый разрыв в финансах генерирующих компаний, закрывать который посредством дорогостоящих кредитов в текущих экономических условиях становится всё сложнее.

В конечном счете, это приводит к снижению показателей ликвидности и платежеспособности энергокомпаний, и, как следствие, создает угрозу нарушения надежного и бесперебойного электро- и теплоснабжения потребителей, оттока инвесторов (и так немногочисленных в сфере теплоэнергетики), и, в конечном итоге, делает невозможным модернизацию энергообъектов.

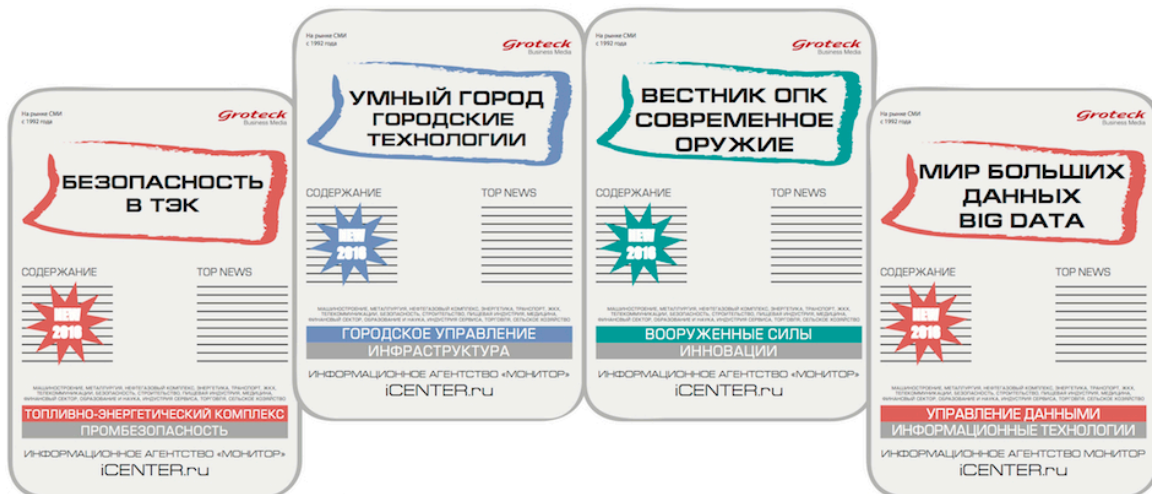
В докладе исполняющего обязанности генерального директора ТГК-2 были озвучены конкретные предложения, направленные на устранение «белых пятен» в законодательной базе. В частности, в отношении недобросовестных управляющих компаний, представляется возможным повысить штрафы за просрочки платежей, ввести запрет на изменение организационно-правовых прав собственности и названий, запрет на трудоустройство руководящего персонала во вновь создаваемые новые управляющие компании.

Также необходимо закрепить в Жилищном кодексе нормы перехода энергокомпаний на прямые договоры с собственниками жилья. Кроме того, ТГК-2 предлагает законодательно закрепить синхронизацию условий оплаты газа в адрес ресурсных компаний и тепла – в адрес генерирующих компаний, равно как и условия ограничения и прекращения отпуска газа и тепловой энергии.

Реализация предложенных мер значительно снимет остроту проблемы неплатежей за тепло и электроэнергию. Так, долг потребителей перед одной только ТГК-2 может снизиться почти вдвое.

Сокращение задолженности перед энергетиками позволит приступить к так необходимой модернизации генерирующего и теплосетевого оборудования, что приведёт к улучшению качества и повышению надёжности теплоснабжения наших потребителей и в дальнейшем стабилизировать тарифы.





Выход с 01.01.2016

# НОВИНКИ-2016

**ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ ОТРАСЛЕВОЙ МОНИТОРИНГ  
БОЛЕЕ 60 ТЕМАТИЧЕСКИХ ИЗДАНИЙ  
ПОМОГУТ СПЕЦИАЛИСТАМ:**

Выявить Вызовы, Угрозы и Риски  
Определить Точки Развития  
Прогнозировать Темпы Развития  
Оценить Деловую Репутацию Партнеров  
Принять Взвешенное Решение

Выход с 01.07.2016

## iCenter.Ru



**22 АПРЕЛЯ 1937**

**Впервые в СССР организован  
экспертный Совет для проведения  
экспертиз и консультаций  
по вопросам котлонадзора**



Чем теплее, тем спокойнее... ИА "Монитор"

НОВИНКИ \* ОБЗОРЫ \* АНАЛИТИКА \* РЕЙТИНГИ \* ТРЕНДЫ \* ЭКСПЕРТИЗА

ТРЕНДЫ \* ЭКСПЕРТИЗА \* НОВИНКИ \* ОБЗОРЫ

## ИСТОРИЧЕСКИЙ КАЛЕНДАРЬ:

НОВИНКИ \* ОБЗОРЫ \* АНАЛИТИКА \* РЕЙТИНГИ

Подробнее об «Историческом календаре»  
на сайте <http://2016.icenter.ru/2>

ТРЕНДЫ \* ЭКСПЕРТИЗА \* НОВИНКИ \* ОБЗОРЫ \* АНАЛИТИКА \* РЕЙТИНГИ

Периодичность выхода Ежемесячно  
Учредитель ООО «Гротек»  
Генеральный директор Андрей Мирошкин  
Издатель Информационное агентство «Монитор»  
Руководитель агентства Татьяна Никонова  
Свидетельство о регистрации СМИ ИА № 77-1095  
Тираж Менее 1000 экз.

**Подписка по каталогам в отделениях Почты России:**  
**Газеты и журналы индекс 18323**

Почта: 123007, Москва, а/я 82  
Телефон: (495) 647-0442 Факс: (495) 221-0862  
Подписка: [monitor@groteck.ru](mailto:monitor@groteck.ru) [www.icenter.ru](http://www.icenter.ru)  
Редакционное сотрудничество: [monitor@groteck.ru](mailto:monitor@groteck.ru)

Copyright © «ГРОТЕК»  
Copyright © дизайна компания «ГРОТЕК»  
Перепечатка и копирование не допускаются без письменного согласия правообладателя.  
Рукописи не рецензируются и не возвращаются.  
В бюллетене используются материалы открытых источников информации.

iCenter.Ru