

**ТЕМА НОМЕРА > с. 16**

**УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ – 99,97%**

Интервью гендиректора АО «Газпром энергосбыт», члена совета директоров ПАО «Россети» Станислава Аширова

**НЕДРА > с. 26**

**ОПТИМИЗАЦИЯ**

«Газпром» повышает эффективность геологоразведки

**ДИСКУССИЯ > с. 43**

**АМБИЦИИ ИНДИИ И РЕАЛЬНОСТЬ**

На вопросы журнала отвечает и.о. директора Института Дальнего Востока РАН Алексей Маслов

# ГАЗПРОМ

КОРПОРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ПАО «ГАЗПРОМ» | WWW.GAZPROM.RU | №5 2020 |

**ТЕМА НОМЕРА**

## НЕ ВОСТОК И НЕ ЗАПАД

Европа и США воюют с углем, Россия и Китай – с выбросами > с. 6





**ИНТЕРВЬЮ** На вопросы журнала отвечает генеральный директор АО «Газпром энерго-сбыт», член совета директоров ПАО «Россети» Станислав Аширов

**БЕСЕДУЕТ** Александр Фролов



# УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ – 99,97%

**- С**танислав Олегович, в 2019 году отрасль показала очередной рекорд потребления в рамках Единой энергосистемы (ЕЭС) России – спрос, хоть и незначительно, но вырос (на 0,4%). С чем он связан? При этом спрос в целом по России снизился на 0,1%. Почему? Дело только в нетипично теплом декабре? – Вы правы, фактическое потребление электроэнергии в рамках Единой энергосистемы России в 2019 году составило 1059,36 млрд кВт·ч, что выше факта 2018 года на 3802,9 млн кВт·ч (0,36%), а факта 2017 года – на 19481,8 млн кВт·ч (1,87%). При этом потребление электроэнергии в целом по России в 2019 году (с учетом изолированных энергосистем) составило 1075,2 млрд кВт·ч, что на 0,1% меньше, чем в 2018 году.

Снижение годового объема потребления электроэнергии в рамках ЕЭС России за счет влияния температурного фактора оценивается величиной в 6,8 млрд кВт·ч (0,6%) при повышении среднегодовой температуры в энергосистеме на 0,9 °С. Наиболее значительное влияние температуры на изменение динамики электропотребления наблюдалось в первом квартале и в декабре 2019 года. Тогда отклонения среднемесячных температур достигали максимальных значений.

Кроме температурного фактора на показатели в рамках ЕЭС повлияло некоторое увеличение потребления электроэнергии алюминиевыми заводами, предприятиями химической и нефтеперерабатывающей промышленности, а также предприятиями нефте- и газопроводного транспорта.

С января 2019 года к Единой энергосистеме присоединились Западный и Центральный энергорайоны энергосистемы Республики Саха (Якутия). Ранее они работали изолированно. Годовые объемы потребления в этих районах составили 3450,9 млн и 1753,1 млн кВт·ч соответственно.

**– Как объяснить рост потребления электрической мощности в рамках Объединенной энергосистемы Востока?**

– Действительно, особенность 2019 года в том, что только в ОЭС Сибири и Востока зафиксирован прирост энергопотребления. В то время как в энергозонах Урала, Средней Волги, Центра, Юга

В 2019 году отмечался рост электропотребления на предприятиях железнодорожного транспорта в границах территориальных энергосистем ОЭС Востока, на объектах магистрального нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан, магистрального газопровода «Сила Сибири»

**ФОТО** > АО «Газпром энергосбыт», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром переработка Благовещенск», Рixabay, из открытых источников: wikipedia/ Роман Дергунов

**ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2019 ГОДУ, МЛРД КВТ·Ч**

Финляндия	7,02	Казахстан	1,5
Литва	6,3	Грузия	0,53
Китай	3,1	Монголия	0,4



и Северо-Запада зафиксировано снижение электропотребления.

В настоящее время Объединенная энергетическая система Востока располагается на территории пяти субъектов Российской Федерации: Амурской области, Приморского и Хабаровского краев, Еврейской автономной области, а также Республики Саха (Якутия). Как я уже отметил, Западный и Центральный энергорайоны энергосистемы Республики Саха (Якутия) с января 2019 года вошли в состав Единой энергосистемы России с включением на параллельную работу с Объединенной энергосистемой Востока, что обеспечило присоединение к ОЭС Востока значительной части Якутской энергосистемы с охватом более 80% населения республики. Также отмечу рост в 2019 году электропотребления на предприятиях железнодорожного транспорта в границах территориальных энергосистем ОЭС Востока, на объектах магистрального нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан, магистрального газопровода «Сила Сибири».

«Газпром» успешно продолжает реализацию Восточной газовой программы, помимо запуска газопровода «Сила Сибири» активно строится Амурский ГПЗ,

введено Чагинское месторождение в Якутии. Всё это в комплексе и дает положительную динамику.

**Единый рынок**

**– Объем производства электроэнергии оказался выше показателей 2018 года на 0,4%. В каких направлениях реализовывался излишек?**

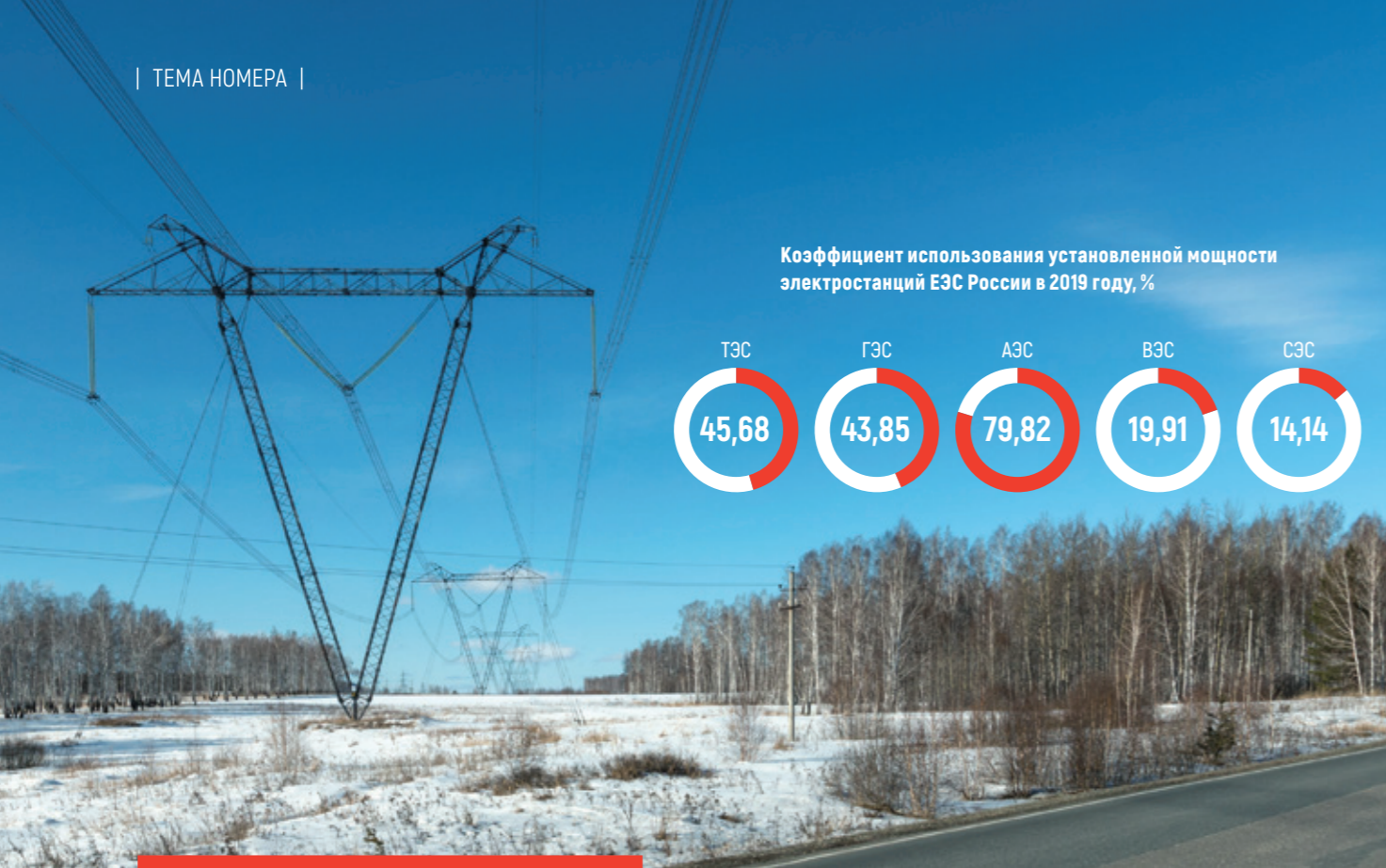
– Если выработка в целом по России в прошлом году составила 1096,4 млрд кВт·ч, то на экспорт было направлено более 20 млрд кВт·ч, на 12,8% больше, чем в 2018 году. Поставки шли преимущественно в Финляндию (7,02 млрд кВт·ч), Литву (6,3 млрд кВт·ч), Китай (3,1 млрд кВт·ч), Казахстан (1,5 млрд кВт·ч), Грузию (0,53 млрд кВт·ч) и Монголию (0,4 млрд кВт·ч). На экспорте электроэнергии было заработано 911,3 млн долларов (рост на 12,1%).

Вместе с тем можно также отметить существенное снижение импорта электроэнергии в Россию. В 2019 году он упал до уровня 1,6 млрд кВт·ч (на 69% меньше, чем в 2018-м).

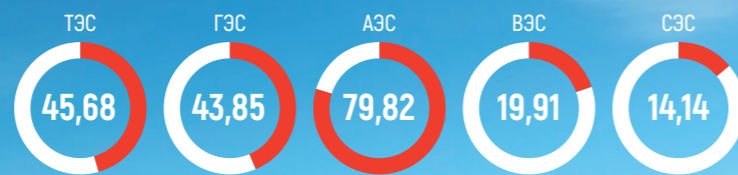
**– За счет чего?**

– Прежде всего за счет снижения перетоков из Казахстана.





Коэффициент использования установленной мощности электростанций ЕЭС России в 2019 году, %



В минувшем году нетто-выручка «Газпром энерго-сбыта» увеличилась на

**19,3%**

и составила 72,3 млрд рублей при чистой прибыли в 2,06 млрд рублей

– Кстати, о Казахстане: а как можно оценить готовность к формированию общего электроэнергетического рынка (ОЭР) Евразийского экономического союза (ЕАЭС)? Какие противоречия технического и юридического характера существуют между участниками ЕАЭС? – Статьей 104 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года был установлен конкретный срок вступления в силу международного соглашения о формировании общего электроэнергетического рынка – 1 июля 2019 года. Но участники союза столкнулись с рядом ключевых проблем. К примеру, спроса для организации торгов на сутки вперед (все энергосистемы избыточные, потребители подают преимущественно ценопринимающие заявки, возможность использования «модельной заявки» и т.д.). Свою роль играет и несопоставимость рыночной силы отдельных участников, отсутствие в ряде стран понятия оптового рынка и субъектов оптового рынка, а также степень приближения разраба-

тываемого рынка к «физике» (уровень детализации актуализированной расчетной модели, учет потерь и системных ограничений, взаимодействие системных операторов и выделение среди них координатора планирования, реализуемость поставок системными операторами). Помимо этого, между участниками ЕАЭС возникли разногласия вокруг трактовки тезиса о «приоритете внутренних потребностей». И это не полный список сложностей.

Кроме того, следует отметить, что при утверждении вышеуказанной концепции Республика Беларусь заявила особое мнение о том, что полномасштабная работа общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза на конкурентных началах возможна только после создания общего рынка газа.

Тем не менее 29 мая 2019 года в городе Нур-Султан президентами пяти государств – членов ЕАЭС подписан Протокол о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в части формирования общего электроэнергетического рынка. Он является базой для разработки на следующих этапах целого ряда нормативных документов, более детально регулирующих функционирование ОЭР Союза. А в декабре прошлого года в Санкт-Петербурге Высший Евразийский экономический совет утвердил план мероприятий, направленных на формирование ОЭР ЕАЭС. В соответствии с этим планом мероприятия по созданию единого рынка запланированы до 2026 года.

#### Кто заплатит за резерв?

– Если вернуться к российским реалиям, то как скажется на рынке распределение перекрестного субсидирования населения на потребителей Федеральной сетевой компании (ФСК)?

– Распределение перекрестного субсидирования за счет увеличения тарифов ФСК – это достаточно давняя инициатива Минэнерго. На текущий момент идет обсуждение и согласование с заинтересованными федеральными

органами исполнительной власти законопроекта «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части дифференциации тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Пока существуют серьезные противоречия – как с федеральными органами исполнительной власти, так и с потребителями услуг, в том числе из-за того, что не согласован и не раскрыт планируемый механизм перераспределения дополнительно полученной ФСК от потребителей услуг необходимой валовой выручки (в объеме перекрестного субсидирования) другим сетевым компаниям.

На данный момент перекрестное субсидирование на розничном рынке оплачивается в рамках единых котловых тарифов на передачу электроэнергии. Размер так называемого законного перекрестного субсидирования, учитываемого в тарифах на услуги по передаче электроэнергии в 2020 году, составляет 236,7 млрд рублей, но имеются и альтернативные расчеты.

ФАС России предусмотрен механизм, который дает региональным тарифным органам возможность увеличивать тарифы для населения более быстрыми темпами, чем для остальных групп потребителей, тем самым постепенно снижая уровень перекрестного субсидирования. В действительности же его общие объемы неуклонно растут и лишь часть регионов воспользовалась указанным способом и добилась существенных успехов.

– Как в этом плане оценивать избыток сетевых мощностей, который никуда не делся?

– Что касается избытка сетевых мощностей, то Минэнерго продолжает продвигать законодательную инициативу по оплате резерва. На данный момент проект продолжает обсуждаться на уровне министерств и ведомств и не находит единодушного одобрения. Также категорически против данного проекта выступают и крупные потребители электросетевых услуг. В целом с 2011-го по 2018 год, согласно документам о техприсоединении, электросетевые компании по заявкам потребителей построили сетевую инфраструктуру для максимальной мощности в 88 ГВт, при этом фактическая потребляемая мощность приросла лишь на 8 ГВт.

Приблизительные модельные расчеты по энергообъектам «Газпрома» показывают, что в случае введения платы за резерв ежегодное увеличение стоимости услуг по передаче электроэнергии для дочерних обществ составит 20–30 млрд рублей в год. В связи с этим уже развернута совместная работа под руководством Управления энергетикой Департамента 308 по мониторингу всей ситуации, выверке электросетевого резерва у потребителей, переоформлению документов (где это возможно) о техприсоединении с фиксацией новых величин максимальной мощности.

#### Расширяясь на Восток

– Каковы итоги деятельности «Газпром энергосбыта» в 2019 году?

– В 2019 году нам удалось достичь всех поставленных ключевых показателей эффективности. Нетто-выручка увеличилась на 19,3% и составила 72,3 млрд рублей при чистой прибыли в 2,06 млрд рублей. Объем операций с электроэнергией достиг 24,3 млрд кВт·ч (плюс 23,4% к 2018 году), при этом объем поставок предприятиям Группы «Газпром» составил 19,2 млрд кВт·ч в 72 регионах РФ.



ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТА» В 2019 ГОДУ

Нетто-выручка	72,3 МЛРД РУБЛЕЙ
Чистая прибыль	2,06 МЛРД РУБЛЕЙ
Объем операций с электроэнергией	24,3 МЛРД КВТ·Ч
Объем поставок предприятиям Группы «Газпром»	19,2 МЛРД КВТ·Ч
Регионы поставок в РФ	72

С 1 июля 2019 года был запущен механизм управления спросом на оптовом рынке электроэнергии при участии потребителей розничного рынка. «Газпром энергосбыт» выступил агрегатором для своих потребителей с самого первого отбора, проведенного Системным оператором. Активное участие в данном пилотном проекте приняли предприятия «Газпром нефти»: «Газпромнефть-ННП» и «Славнефть-Мегионнефтегаз». Общая мощность изменения спроса по данным потребителям составила 12 МВт.

– Как расширялась территория вашей деятельности?

– Количество регионов присутствия достигло 74, мы работаем практически во всех субъектах РФ, во всех ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также на территориях, не связанных с ЕЭС. В каждой такой территории имеется своя специфика формирования стоимости электрической энергии (мощности) и необходимо правильно управлять энергосбытовыми рисками. Например, в неценовых зонах для покупателей оптового рынка до сих пор в финансовых расчетах практически действует принцип take-or-pay по электрической заявленной мощности на год вперед. У потребителей гарантирующего поставщика такого риска нет, но нет и возможности заключить свободные двусторонние договоры и сэкономить на оплате сбытовой надбавки.

Последние несколько лет территории нашей деятельности расширяется в основном за счет регионов Дальнего Востока. Так, в 2019 году начата поставка электроэнергии на объекты Чаандинского НКМ, приняты на энергоснабжение компрессорные станции газопровода «Сила Сибири» в Амурской области и Якутии.

– Какие еще работы в 2019 году и первом квартале 2020-го осуществлялись в периметре Группы «Газпром»?

– Продолжена работа по переводу на энергоснабжение нашим предприятием АЗС «Газпром нефти» и возводимых АГНКС компании «Газпром газомоторное топливо».



Эта сфера нашей деятельности охватывает заправочные станции в 34 регионах страны.

С 1 января 2019 года началась поставка электроэнергии с оптового рынка для производственных объектов предприятий «Газпром трансгаз Волгоград», «Газпром добыча Уренгой» (первая очередь), «Газпром трансгаз Югорск» (первая очередь), «НПП «Нефтехимия». А с 1 января 2020 года к указанному списку добавились следующие объекты: «ГЭХ Инжиниринг» (объекты «Газпром переработка Благовещенск», Амурская область), «Газпром добыча Уренгой» (вторая очередь), «Газпром трансгаз Югорск» (вторая очередь).

Параллельно мы ведем работы по организации прямых поставок с оптового рынка для «Газпром СПГ Портовая», «Газпром ПХГ» (Канчуриновское УПХГ), «Газпром трансгаз Уфа» (линейная часть), «Газпром трансгаз Югорск» (третья очередь), «Газпром добыча Ноябрьск» (производственные объекты в Якутии).

### Цифровой опыт

– В связи с этим вопрос, а будут ли проводиться мероприятия по оптимизации затрат на электроэнергию на Амурском ГПЗ?

– С 1 января мы начали поставку электроэнергии с оптового рынка в точках электросетевого присоединения возводимого Амурского ГПЗ к Единой национальной электрической сети (ПАО «ФСК ЕЭС»). Для минимизации затрат был заключен и реализуется рамочный свободный двусторонний договор с «РусГидро», позволяющий добиться снижения стоимости покупки сверхбалансовых величин электропотребления.

Это очень важная часть нашей работы по оптимизации затрат и хеджированию ценовых рисков в соответствии со Стратегией «Газпрома» в электроэнергетике, поэтому мы будем продолжать этим системно заниматься на всех объектах Группы.

– Насколько в текущих условиях был бы востребован российским бизнесом ваш опыт оптимизации затрат на электроэнергию для предприятий «Газпрома» и АЗС «Газпром нефти»? Возможно ли в принципе этот опыт перенести на предприятия за пределами Группы «Газпром»?

– Основной эффект для сокращения затрат потребителей по-прежнему достигается за счет покупки электроэнергии на оптовом рынке, и мы продолжаем реализацию всех мероприятий по выводу объектов на оптовый рынок. Практика показывает, что к ощутимым экономическим потерям могут привести ошибки в оценке схемы электроснабжения, неправильная тарификация, некорректное оформление документов о присоединении электроустановок, организации учета.

Для своих потребителей на розничном рынке мы выступаем аудитором всех необходимых документов и защищаем тарифные интересы, не допуская изменения расчетного уровня напряжения, применения расчетных методов для определения объемов электроэнергии и мощности и т.д.

Нам иногда буквально приходится распутывать схему электроснабжения: почти каждый случай индивидуален, зачастую наши потребители присоединены к электросетевой компании опосредованно, через сети третьих лиц, часть которых – недобросовестные.



«Газпром энергосбыт» – корпоративная энергосбытовая компания. Но мы не бьем по площадям, а работаем индивидуально с каждым своим потребителем. За почти 14 лет деятельности нами накоплен огромный опыт, знания, компетенции, ценные «большие данные» (Big Data). Конечно, это вполне можно применить и за пределами Группы «Газпром». Вместе с тем в текущих условиях неопределенности на первый план выходят факторы стабильности и надежности энергосбытовой компании.

– Если вспомнить о «больших данных», то нельзя не спросить, насколько успешен процесс цифровизации в рамках «Газпром энергосбыта».

– Цифровая трансформация для энергосбытовой компании – это в первую очередь цифровизация бизнес-процессов, внутренних интерфейсов и интерфейсов взаимодействия с потребителем. Цифровая трансформация требует более глубоких изменений, чем обыкновенная программа по снижению затрат, поэтому она должна быть интегрирована в корпоративную стратегию. Это стало особенно важно в последние годы, когда обострилась конкуренция среди энергосбытовых компаний. Борьба идет за каждого, пусть небольшого, но платежеспособного потребителя.

В 2019 году мы сформировали центр компетенций – проектный комитет, выявили процессы с наибольшим потенциалом улучшения и сокращения затрат, запустили пилотный проект цифровизации. Конечно, в компании уже давно были внедрены фрагментарные элементы информационных систем, обеспечивающие сбор и обработку данных, автоматизацию отдельных функций и процессов. Однако комплексная цифровизация, помимо автоматизации, предполагает серьезную перестройку системы принятия решений, риск-менеджмента, все аспекты сбора, хранения и обработки Big Data.

Критически взглянув на компетенции и запросы IT-интеграторов, мы приняли решение начать реализовывать процесс цифровизации на базе собственных решений и систем. Важно было определить, какие направления являются ключевыми, сколько ресурсов компания готова потратить на каждое ключевое направление.

В самом начале процесса цифровизации было непросто преодолеть скептический настрой и инерцию внутри компании. Как известно, процесс цифровой трансформации начинается с лидеров, которые способны объяснить сотрудникам компании, в чем состоит ощутимое преимущество для них. Для достижения целей внутри компании нами сформированы

рабочие группы, принята дорожная карта стандартизации процессов и внедрения программных модулей пилотного проекта, ведется работа по совершенствованию IT-инфраструктуры. Кроме того, продолжаем наращивать компетенции сотрудников. В дальнейшем цифровая трансформация затронет все уровни иерархии и все типы процессов, поэтому в программу будет вовлечена вся организация.

## С 1 июля 2020 года должен был заработать институт лицензирования энергосбытовой деятельности, однако новый состав Правительства России посчитал данную инициативу излишней и заморозил процесс принятия необходимых правовых актов

# 262,9

МЛРД РУБЛЕЙ составила задолженность на конец 2019 года на розничном рынке электроэнергии

### Кто заплатит за счетчик?

– Как изменилась деятельность в рамках функции гарантирующего поставщика?

– Прошлый год существенных изменений не принес, сбыты не лишились статусов. А вот 2020 год, полагаю, принесет существенные изменения.

С 1 июля 2020 года должен был заработать институт лицензирования энергосбытовой деятельности, однако новый состав правительства России посчитал данную инициативу излишней и заморозил процесс принятия необходимых правовых актов. Сегодня можно констатировать, что в установленные сроки лицензирование не будет запущено.

В этом году заканчивается первый трехлетний период работы гарантирующих поставщиков по сбытовым надбавкам, утвержденным по методу эталонных затрат. Утверждаемые эталоны планировалось пересматривать не чаще одного раза в три года. Возможно, нас ждет подведение итогов и предложения по изменению методики со стороны Федеральной антимонопольной службы.

В конце 2018 года был принят федеральный закон, определяющий основы работы интеллектуальных систем учета. Он предполагает, что с середины 2020 года счетчики электроэнергии и всё, что связано с их приобретением, установкой, обслуживанием, заменой и проверкой, перейдет в ведение энергетических компаний и перестанет быть заботой потребителей – в частности, многоквартирные

### ГЛАВНЫЕ НЕПЛАТЕЛЬЩИКИ И ДОЛЖНИКИ В 2019 ГОДУ, МЛРД РУБЛЕЙ

Непромышленные потребители	137,4
Население	54,6
Промышленные потребители	53,4
Бюджетные потребители	14,2
Производители сельхозтоваров	3,2

дома переходят в зону ответственности гарантирующих поставщиков. Начиная с 1 января 2022 года правила по интеллектуальному учету энергии будут обязательны к применению по всем вновь устанавливаемым приборам учета, а потребители смогут получать в «личных кабинетах» дополнительный набор информации о ежедневном почасовом потреблении, качестве оказываемых услуг и иной важной информации.

– Как в 2019 году изменилась платежная дисциплина в вашей сфере ответственности? И какова она в среднем по рынку?

– В целом 2019 год в части платежной дисциплины был лучше, чем 2018-й. Общий долг за электроэнергию на оптовом рынке энергии и мощности (ОРЭМ) составил 76,092 млрд рублей. Приrost составил всего 1,24 млрд рублей, что несопоставимо меньше, чем за 2018 год.

Долги на ОРЭМ непрерывно растут последние четыре года: в 2015 году они увеличились на 6,15 млрд рублей, в 2016-м – на 7,82 млрд рублей, в 2017 году – на 6,13 млрд рублей, в 2018-м – на 8,34 млрд рублей. Замедление роста неплатежей связано в основном с продажей на аукционах долгов ушедших с рынка гарантирующих поставщиков в Челябинской и Вологодской областях. Наибольший уровень неплатежей на оптовом рынке традиционно приходится на Северный Кавказ (уровень расчетов ≈83,6%). В целом уровень расчетов на оптовом рынке в 2019 году высокий и составляет 99,97%.

На розничном рынке электроэнергии (РРЭ) задолженность на конец 2019 года составила 262,9 млрд рублей, увеличившись за год на 18,3 млрд рублей, то есть на 7,5%. При этом уровень расчетов улучшился на 0,2% и достиг уровня в 99%. Главные неплательщики и должники – непромышленные потребители (137,4 млрд рублей), население (54,6 млрд рублей), потребители промышленные (53,4 млрд рублей) и бюджетные (14,2 млрд рублей), а также производители сельхозтоваров (3,2 млрд рублей). Традиционно плохо обстоят дела с платежами от оборонных предприятий и учреждений, а самый низкий процент оплаты фиксируется у группы «Бюджетные потребители».



Улучшилась динамика задолженности перед сетевыми компаниями. Общая задолженность в 2019 году составила 52 млрд рублей (в 2018 году – 57 млрд рублей, в 2017 году – 59 млрд рублей). Это связано с тем, что появились правовые основания лишать статуса гарантирующих поставщиков в случае накопления двухмесячной неоплачиваемой задолженности.

### Тепло, эпидемия и долги

– Как на деятельности «Газпром энерго-снабжения» сказалась текущая теплая зима?

– Конечно, столь мягкая зима в России и Европе существенно сказалась на динамике потребления энергии. Этой зимой мы наблюдали снижение электропотребления со стороны крупнейших газотранспортных предприятий более чем на 12% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Снижение произошло за счет января и февраля. В декабре, напротив, электропотребление газотранспортных предприятий увеличилось на 10% на фоне неопределенности с пролонгацией транзитного договора с Украиной.

– Как в целом на российском рынке, с вашей точки зрения, сказались теплая зима и последовавшая за ней эпидемия COVID-19?

– Потребление электроэнергии за три месяца 2020 года в целом по России составило 290,3 млрд кВт·ч, что на 1,1% меньше, чем за такой же период 2019-го. В ЕЭС России потребление электроэнергии с начала года составило 285,6 млрд кВт·ч – на 1,2% меньше, чем в январе-марте 2019 года. Однако без учета влияния дополнительного дня високосного года электропотребление по Единой энергосистеме и по России в целом уменьшилось на 2,3% и 2,2% соответственно.

Выработка электроэнергии за первый квартал текущего года в целом по стране составила 293,9 млрд кВт·ч. Это на 1,8%

290,3

МЛРД КВТ·Ч составило потребление электроэнергии за три месяца 2020 года в целом по России, что на 1,1% меньше, чем за такой же период 2019-го

В настоящий момент средний уровень снижения энергопотребления во втором квартале (по ЕЭС) составляет около 4%, а в Московской агломерации –

7%

В первом квартале 2020 года на РРЭ задолженность достигла 308,9 млрд рублей, увеличившись за три месяца на

17,5%

меньше объема выработки в январе-марте 2019 года. А тот же показатель по ЕЭС – 289,2 млрд кВт·ч (меньше на 1,9%). Без учета влияния дополнительного дня високосного года снижение составило 3% по ЕЭС и 2,9% по стране в целом.

Негативное воздействие, связанное с эпидемией коронавируса и ограничительными мерами, остается пока умеренным: по сравнению с аналогичными периодами 2019 года за первую неделю апреля 2020 года снижение электропотребления по ЕЭС России составило 4,5%, за вторую неделю – 3,2%, за третью неделю – 1,7%. В настоящий момент средний уровень снижения во втором квартале (по ЕЭС) составляет около 4%, а в Московской агломерации – 7%.

– А как в таком случае обстоят дела с платежной дисциплиной по стране в первом квартале 2020 года?

– В первый квартал каждого года задолженности на энергорынках традиционно растут. Так, на 1 апреля общий долг за электроэнергию на ОРЭМ составил 77,884 млрд рублей. Рост за первый квартал – на 2,4%.

В тот же период времени на РРЭ задолженность достигла 308,9 млрд рублей, увеличившись за три месяца на 17,5%. Самый низкий процент оплаты остается у бюджетных потребителей (85,8%) и населения (88,2%).

Вместе с тем первые предварительные данные за апрель 2020 года выглядят удручающе. Правительство РФ в своем постановлении от 2 апреля постановило не применять положения на взыскание неустойки (штрафа, пени) за несвоевременное и (или) не полностью исполненное обязательство по оплате коммунальных ресурсов до 1 января 2021 года, а также запрещено производить отключение некоторых категорий потребителей в случае неплатежей за электро- и теплоснабжение.

Динамика второго квартала текущего года свидетельствует о том, что на отрасль надвигается масштабная волна неплатежей и можно ожидать снижения уровня оплаты за потребленные энергоресурсы на 15–20% в зависимости от продолжительности влияния коронавируса на электропотребление (режима самоизоляции). Генерирующие и энергосбытовые компании уже настоятельно просят уполномоченные государственные органы взять под контроль ситуацию с платежами за электроэнергию и тепло, так как сейчас общий долг в ЖКХ составляет 1,4 трлн рублей, а бюджетные организации и население имеют низкие проценты оплаты перед ресурсоснабжающими организациями.

Основное количество наших потребителей – это предприятия Группы «Газпром», стабильно работающие компании с высокой платежеспособностью, поэтому наша компания сохраняет разумный оптимизм. ■

