



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

за сентябрь 2016 года



ФГБУ «РОССИЙСКОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ АГЕНТСТВО» МИНЭНЕРГО РОССИИ

Москва, октябрь 2016

В отчете приводятся данные о работе электроэнергетики Российской Федерации, сведения о средневзвешенных ценах на топливо, используемое на объектах электроэнергетики, на электрическую энергию и мощность, данные о задолженности на оптовом и розничных рынках электрической энергии. Сведения приводятся за отчетный месяц и за прошедший период с начала текущего года, а также по некоторым ключевым показателям в электроэнергетике даётся оценка ожидаемых значений, которые могут быть достигнуты к концу текущего года.

Поскольку ежемесячная отчетность энергокомпаний, на основе которой формируются сведения о фактических средневзвешенных ценах на топливо и ценах на электрическую энергию на розничных рынках, поступает в Минэнерго России в соответствии с регламентом представления информации через месяц после окончания отчетного периода, в настоящем отчете эти данные приводятся за месяц, предшествующий периоду, за который выпускается отчет.

Отчет подготовлен ФГБУ «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Новости и события за месяц	3
Аннотация ключевых результатов.....	11
Потребление и производство электрической энергии.....	11
Оценка баланса электрической энергии.....	21
Топливоснабжение тепловых электростаций	23
Цены на электрическую энергию и мощность.....	36
Задолженность на рынках электроэнергии	45
Используемые сокращения.....	52
Список рисунков	54
Список таблиц.....	56
Список приложений	57
Приложение 1 Изменение электропотребления в субъектах Российской Федерации в сентябре и за 9 месяцев 2016 г. к аналогичным периодам 2015 г.	58
Приложение 2 Выработка электроэнергии электростанциями в сентябре и за 9 месяцев 2016 г. по отношению к аналогичным периодам 2015 г.	61
Приложение 3 Средневзвешенные фактические цены на электроэнергию для конечных потребителей в субъектах Российской Федерации.....	63
Приложение 4 Средневзвешенные фактические цены на электроэнергию для населения в субъектах Российской Федерации в сравнении с утвержденными тарифами.....	66
Приложение 5 Средневзвешенные фактические цены на электроэнергию для потребителей за исключением населения в субъектах Российской Федерации.....	69
Приложение 6 Средневзвешенные цены на электроэнергию по основным видам экономической деятельности в разрезе федеральных округов Российской Федерации.....	72

Сентябрь 2016

НОВОСТИ И СОБЫТИЯ ЗА МЕСЯЦ

Изменения нормативной правовой базы

Правительство Российской Федерации

- Принято Постановление Правительства РФ от 14.09.2016 № 919 «Об определении платы за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии - гидроэлектростанций к объектам электросетевого хозяйства». Постановлением утвержден порядок определения платы за технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций гидроэлектростанций, в отношении которых не заключены договоры о предоставлении мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и сооружение которых осуществляется в соответствии с инвестиционными соглашениями о совместном финансировании инвестиционных проектов за счет средств Инвестиционного фонда Российской Федерации и средств коммерческих организаций.
- Принято Распоряжение Правительства РФ от 14.09.2016 № 1938-р «О внесении изменений в план мероприятий («дорожной карты») «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденный распоряжением Правительства РФ от 30.06.2012 № 1144-р». Распоряжением утверждены изменения в План мероприятий («дорожную карту») «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 № 1144-р. Изменения направлены на сокращение срока подключения к газораспределительной сети, а также совершенствование правил технологического присоединения к сетям газораспределения и создания условий сокра-

Сентябрь 2016

щения сроков и этапов технологического присоединения.

- Принято Постановление Правительства РФ от 23.09.2016 № 953 «О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям». Постановлением внесены изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.
- Принято Постановление Правительства РФ от 23.09.2016 № 960 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 5 декабря 2006 г. № 748». Постановлением утверждены изменения, которые вносятся в Постановление Правительства РФ от 05.12.2006 № 748 «Об утверждении примерного концессионного соглашения в отношении систем коммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, объектов, на которых осуществляется обращение с отходами производства и потребления, объектов, предназначенных для освещения территорий городских и сельских поселений, объектов, предназначенных для благоустройства территорий, а так-

Сентябрь 2016

же объектов социального обслуживания населения».

- Принято Постановление Правительства РФ от 23.09.2016 № 961 «О порядке предоставления субсидий из федерального бюджета на государственную поддержку технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии» (вместе с «Правилами предоставления субсидий из федерального бюджета на государственную поддержку технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии»).
- Принято Постановление Правительства РФ от 27.09.2016 № 971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности». Постановлением внесены изменения в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Сентябрь 2016

**Минэнерго
Российской
Федерации**

Издан Приказ Минэнерго России от 31.08.2016 № 875 «О внесении изменений в Методику определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденную приказом Минэнерго России от 7 августа 2014 г. № 506» (Зарегистрировано в Минюсте России 27.09.2016 № 43822). На сайте Министерства энергетики Российской Федерации размещен проект «Энергетической стратегии России на период до 2035 г.» (редакция от 21.09.2016 г.)

Новости энергокомпаний**Генерирующие
компании**

- 07.09.2016 на Нижне-Бурейской ГЭС (ПАО «РусГидро») завершен монтаж основных элементов первого гидроагрегата станции. На постоянные места установлены рабочее колесо турбины, а также статор и ротор гидрогенератора, изготовленные ОАО «Силовые машины». На Нижне-Бурейской ГЭС будут установлены 4 гидроагрегата, мощностью 80 МВт каждый.
- 12.09.2016 на Якутской ГРЭС-2 (ПАО «РусГидро») введен в работу по временной схеме резервный трансформатор собственных нужд. Включены в работу также несколько секций комплектного распределительного устройства 10кВ, система постоянного оперативного тока и распределительное устройство собственных нужд 0,4 кВ первого и второго энергоблоков Якутской ГРЭС-2. Новый объект заменит выбывающие мощности действующей Якутской ГРЭС, создаст дополнительный резерв мощности в Центральном энергорайоне Республики Саха (Якутия).
- 14.09.2016 ПАО «Т Плюс» по договору предоставления мощности (ДПМ) ввело в эксплуатацию ТЭЦ «Академическая» в г. Екатеринбург, которая оснащена парогазовыми установками и самым современным энерго-

Сентябрь 2016

сберегающим оборудованием. Электрическая мощность ТЭЦ составляет 230 МВт, тепловая — 403 Гкал/ч. Станция обеспечит тепловой и электрической энергией несколько районов города.

- 27.09.2016 на Волжской ГЭС (ПАО «РусГидро») после капитального ремонта введен в работу гидроагрегат ст. № 13 установленной электрической мощностью 125,5 МВт.

Сетевые компании

- 01.09.2016 ООО «Башкирэнерго» провело капитальный ремонт воздушных линий электропередачи: на ВЛ 35 кВ «Сафарово – Удряк» в Чишминском районе Республики Башкортостан, произведена замена пяти опор, на ВЛ 110 кВ «Дема – Чишмы-тяга «Красная»» выполнена замена опоры и 382 изоляторов, на ВЛ 110 кВ «НПЗ – ГПП 1» и ВЛ 110 кВ «СПП – ГПП 2», питающих завод ОАО «Уфанефтехим», заменено 6,3 км грозотроса.
- 02.09.2016 ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети») завершило комплексный ремонт автотрансформаторной группы (АТГ) 500/220/10 на подстанции (ПС) 500 кВ «Холмогорская» в Ямало-Ненецком автономном округе. На ПС выполнен ремонт первой АТГ мощностью 501 МВА.
- 09.09.2016 ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети») включило в работу новый автотрансформатор мощностью 200 МВА на подстанции (ПС) 220 кВ «Южная» в Алтайском крае. В рамках некомплексной реконструкции на ПС введены в работу новый выключатель 220 кВ, разъединители 110 и 220 кВ, три ячейки 10 кВ, регистраторы аварийных событий и система сбора и передачи информации.
- 16.09.2016 ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети») обновило оборудование подстанции (ПС) 220 кВ «Уренгой» в Ямало-Ненецком автономном округе. На ПС заменено 14 комплектов измерительных трансформаторов на-

Сентябрь 2016

пряжения 110 и 220 кВ.

- 19.09.2016 филиал ПАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго» (ПАО «Россети») завершил комплексную реконструкцию подстанции (ПС) 35/10 кВ «Борино» в Липецком районе Липецкой области. В рамках проводимой реконструкции на ПС модернизировано открытое распределительное устройство 35 кВ с установкой современных элегазовых выключателей, осуществлено переустройство 4 заходов воздушной линии 35 кВ, произведена замена 2 трансформаторов на более мощные по 6,3 МВА. В результате мощность ПС увеличилась на 37%.
- 23.09.2016 ПАО «Якутскэнерго» ввело в работу новую трансформаторную подстанцию (ПС) и линии электропередачи 10 и 0,4 кВ квартала «Нэлэгэр-3» в поселке Амга в Республике Саха (Якутия). Новые линии электропередачи 10 и 0,4 кВ проложены с использованием самонесущего изолированного провода.
- 27.09.2016 филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Читаэнерго» (ПАО «Россети») ввел в эксплуатацию подстанцию (ПС) 35 кВ «Дачная». На ПС смонтирован силовой трансформатор мощностью 4000 кВА. Это обеспечит доступность и улучшит качество электроснабжения в ряде населенных пунктов Читинской области.
- 29.09.2016 ПАО «МОЭСК» (ПАО «Россети») завершило очередной этап реконструкции подстанции (ПС) 220 кВ «Пресня» – ключевого энергообъекта в программе подготовки к чемпионату мира по футболу 2018 г. Осуществлен перевод всех высоковольтных линий и кабельных вводов автотрансформаторов мощностью 250 МВА со стороны 110 кВ из открытого распределительного устройства в комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией. В результате суммарная мощность ПС увеличилась с 400 до 500 МВА,

Сентябрь 2016

появилась возможность подключения потребителей по новому классу напряжения 20 кВ.

Происшествия

Сетевые отключения

- 07.09.2016 ливни и шквалистый ветер, обрушившиеся на часть территории Пермского края, привели к нарушению электроснабжения в ряде населенных пунктов региона. Наибольшее количество отключений было зафиксировано в Пермском, Верещагинском, Лысьвенском и Кунгурском районах. Всего без электроснабжения оставались свыше 13 тыс. человек края. Подача электроэнергии восстановлена в полном объеме.
- 14.09.2016 филиал АО «ДРСК» – «Приморские электрические сети» (ПАО «РАО ЭС Востока») восстановил работу электросетевых объектов, поврежденных в результате прохождения тайфуна «Лайонрок», в результате которого без электроснабжения оставались 45 населенных пунктов с населением более 27 тыс. человек. Подача электроэнергии восстановлена в полном объеме.
- 20.09.2016 в результате шквалистого ветра с порывами до 30 м/с, града и проливного дождя жители г. Анапа остались без электроснабжения. Подача электроэнергии восстановлена в полном объеме.

Акции компаний

Московская межбанковская валютная биржа

- В сентябре 2016 г. существенный прирост стоимости относительно августа 2016 г. демонстрируют акции ПАО «Иркутскэнерго» (+25,6%), ПАО «Интер РАО» (+11,9%) и ОАО «ТГК-1» (+5,7%) и, снижение – акции ПАО «ОГК-2» (-5,6%), ПАО «Квадра» (-5,4%) и ПАО «ТГК-14» (-4,1%).
- С начала 2016 г. наибольший прирост стоимости де-

Сентябрь 2016

монстрируют акции ПАО «ФСК ЕЭС» (+199,1%), ПАО «Интер РАО» (+159,5%) и ПАО «Иркутскэнерго» (117,1%), снижение – акции ПАО «РАО ЭС Востока» (-8,1%), ПАО «ТПлюс» (-7,4%) и ПАО «Юнипро» (-5,8%).

Таблица 1.

Стоимость

обыкновенных
акций наиболее
крупных ком-
паний электро-
энергетики на
ПАО Москов-
ская Биржа¹

Наименование компании	руб./признаваемая котировка*				
	04.01. 2016	31.08. 2016	30.09. 2016	30.09.2016 31.08.2016	30.09.2016 04.01. 2016
ПАО "Интер РАО"	1,2295	2,8500	3,1905	11,9%	159,5%
ПАО "РАО ЭС Востока"	0,3810	0,3500	0,3500	0,0%	-8,1%
ПАО "ОГК-2"	0,2283	0,3591	0,3389	-5,6%	48,4%
ПАО "Юнипро"	3,0770	2,8300	2,8990	2,4%	-5,8%
ПАО "Энел Россия"	0,7160	0,8490	0,8480	-0,1%	18,4%
ОАО "ТГК-1"	0,0042	0,0073	0,0078	5,7%	83,6%
ОАО "ТГК-2"	0,0012	0,0018	0,0018	-0,3%	49,2%
ПАО "Мосэнерго"	0,8210	1,6720	1,7200	2,9%	109,5%
ПАО "Квадра"	0,0029	0,0031	0,0029	-5,4%	1,2%
ПАО "Т Плюс"	0,5150	0,4880	0,4770	-2,3%	-7,4%
ПАО "Иркутскэнерго"	8,2400	14,2400	17,8900	25,6%	117,1%
ПАО "ТГК-14"	0,0011	0,0024	0,0023	-4,1%	103,1%
ПАО "РусГидро"	0,6606	0,7964	0,7750	-2,7%	17,3%
ПАО "Россети"	0,4630	0,9365	0,9330	-0,4%	101,5%
ПАО "ФСК ЕЭС"	0,0597	0,1750	0,1785	2,0%	199,1%

* Признаваемая котировка ценной бумаги это её рыночная цена, определяемая как средневзвешенная цена по сделкам, совершенным на бирже с этой ценной бумагой в период от одного до десяти дней. Срок зависит от того, за какой период сделок наберется не менее десяти на общую сумму не менее 500 тыс. руб.

¹ Данные сайта: <http://www.micex.ru/marketdata/quotes>

Сентябрь 2016

АННОТАЦИЯ КЛЮЧЕВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Потребление и производство электрической энергии

В сентябре 2016 г., по сравнению с соответствующим месяцем 2015 г., электропотребление в Российской Федерации выросло на 1,5%, а индекс промышленного производства по данным Росстата снизился на 0,8%.

Производство электроэнергии электростанциями выросло на 2,2%.

Отпуск тепловой энергии тепловыми электростанциями общего пользования в сентябре 2016 г. снизился на 2,9% по сравнению с сентябрем 2015 г.

Максимальное потребление мощности в ЕЭС России в сентябре составило 122 915 МВт. Это выше максимума сентября 2015 г. на 3,5%.

Объемы и цены поставки топлива на ТЭС

Объемы поставки топлива² на ТЭС³ России в январе-августе 2016 г. составили (в скобках указана динамика по отношению к аналогичному периоду 2015 г.):

- газа – 102,069 млрд куб. м (снижение на 2,0%);
- нефтетоплива – 2 893,848 тыс. тонн (рост в ~3,5 раза);
- угля – 73,083 млн тонн (снижение на 2,0%).

Значительный рост объемов поставки нефтетоплива обусловлен, в основном, увеличением (началом) расхода (поставки) топочного мазута на ТЭС Республики Татарстан, а также ростом объемов поставки дизельного топлива на МГТЭС Республики Крым и г. Севастополь.

Средневзвешенные цены поставки топлива на ТЭС Рос-

² В группу газового топлива включены природный, попутный и искусственный газ; в группу нефтетоплива – мазут топочный, топливо дизельное и газотурбинное, а также прочие виды нефтетоплива; в группу угольного топлива – угли всех месторождений и марок Российской Федерации и Республики Казахстан.

³ С учетом крупных предприятий теплоснабжения, без учета блок-станций промышленных предприятий и предприятий муниципальной энергетики (ЖКХ).

Сентябрь 2016

сии в январе-августе 2016 г. составили (без НДС)⁴ (в скобках указана динамика по отношению к средневзвешенным ценам в 2015 г.):

- газа – 4 160 руб./тыс. куб. м (рост на 2,7%);
- нефтетоплива – 7 097 руб./т (снижение на 45,9%);
- угля – 1 328 руб./т (рост на 1,2%).

Значительное снижение средневзвешенных цен поставки нефтетоплива обусловлено уменьшением средневзвешенных цен поставки топочного мазута (в основном) и дизельного топлива.

Запасы топлива на объектах электроэнергетики

По состоянию на 01.10.2016 суммарные запасы топлива на объектах электроэнергетики России составили (на основании оперативной информации):

- угля – 17,5 млн тонн;
- мазута – 2,8 млн тонн.

По состоянию на 01.10.2016 утвержденные нормативы запасов топлива не выполнили:

- угля – 2 ТЭС;
- мазута – 14 ТЭС;
- дизельного топлива – 1 ТЭС и 2 энергетических предприятия;
- торфа – 1 ТЭС.

Цены электрической энергии на розничных рынках электроэнергии

В августе 2016 г. темп роста средневзвешенной цены электрической энергии на розничных рынках электроэнергии⁵ к августу 2015 г. составил 10,5% и, как и в большинстве месяцев 2016 г., сложился выше показателя накопленной инфляции (6,84%) за предшествующий 12-месячный период (Таблица 2). При этом инфляция за 8 месяцев 2016 г. зафиксирована на уровне 3,87%, это на

⁴ На условиях «франко-ТЭС» (СРТ).

⁵ С учетом организаций-потребителей ОРЭМ.

Сентябрь 2016

5,90 п.п. ниже, чем в аналогичном периоде 2015 г.

Таблица 2.
Средневзвешенные цены
электроэнергии
на розничных
рынках электрической энергии и уровень инфляции

	Август 2016 г., руб./кВт·ч	Август 2016 г. к августу 2015 г., %	8 месяцев 2016 г., руб./кВт·ч	8 месяцев 2016 г. к 8 месяцам 2015 г., %
Средневзвешенная цена электроэнергии,				
Уровень инфляции ⁶ , проценты	3,04	+10,5%	2,96	+8,8%
	0,01%	6,84%	3,87%	-5,90 п.п.

Цены электроэнергии на ОРЭМ

В августе 2016 г. средняя цена электроэнергии на ОРЭМ (в секторе РСВ) в 1-й ЦЗ составила 1288,0 руб./МВт·ч и увеличилась на 16,2%, во 2-й ЦЗ – 675,0 руб./МВт·ч и снизилась на 12,5% по сравнению с августом 2015 г.

За 8 месяцев 2016 г. средняя цена РСВ в 1-й ЦЗ составила 1145,8 руб./МВт·ч и увеличилась на 5,1%, во 2-й ЦЗ – 812,1 руб./МВт·ч и снизилась на 4,6% к аналогичному периоду 2015 г.

Долги по оплате электрической энергии

По оперативным данным⁷ на 1 октября 2016 г. общая задолженность на розничных рынках электрической энергии перед гарантирующими поставщиками и энерго-сбытовыми компаниями составила 220,2 млрд руб., что на 0,9 млрд руб. выше, чем на 1 сентября 2016 г. (+ 0,4%), и на 39,9 млрд руб. больше, чем на 1 января 2016 г. (+22,1%). По сравнению с данными на 1 октября 2015 г. задолженность возросла на 34,4 млрд руб. (+18,5%).

На 1 октября 2016 г. общая задолженность участников оптового рынка электроэнергии и мощности перед поставщиками электрической энергии и мощности составила 56,8 млрд руб. и выросла по сравнению с её значением на 1 сентября 2016 г. на 0,7 млрд руб. (+1,2%). По

⁶ по данным Росстата

⁷ Оперативные данные ОАО «ЦФР», рассчитанные на 05.04.2016

Сентябрь 2016

сравнению с данными на 1 января 2016 г. общая задолженность участников оптового рынка электроэнергии и мощности перед поставщиками выросла на 4,2 млрд руб. (+8,0%).

Задолженность участников оптового рынка электроэнергии и мощности перед поставщиками на 1 октября 2016 г. на 5,5 млрд руб. выше, чем на 1 октября 2015 г. (51,3 млрд руб.), что в процентном выражении составляет рост +10,7%.

Сентябрь 2016

ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ**Электропотребление в Российской Федерации**

Объем электропотребления в сентябре 2016 г. составил 79,3 млрд кВт·ч, что на 1,5% выше электропотребления в сентябре 2015 г. В сопоставимых температурных условиях электропотребление было бы выше на 2,8% (Таблица 3). Индекс промышленного производства, по данным Росстата, снизился на 0,8% по сравнению с соответствующим месяцем прошлого года.

Среднемесячная температура наружного воздуха в сентябре 2016 г. составила 11,9°C, что на 1,2°C ниже температуры сентября 2015 г. Это позволяет предположить, что часть роста электропотребления связана с превышением нагрузки электронагревательных приборов в условиях отключенного централизованного отопления.

Максимальное потребление мощности в сентябре 2016 г. зафиксировано 29.09.2016 г. и составило 122 915 МВт. Это на 2,7% выше абсолютного максимума сентября 2015 г., отмеченного 30.09.2015 г.

Таблица 3. Электропотребление в Российской Федерации

		Сентябрь 2016				Январь – сентябрь 2016			
		2015	2016	2016 к 2015 %	2016 . к 2015 в соп. усл, %	2015	2016	2016 к 2015 %	2016 к 2015 в соп. усл, %
в том числе	Россия	78,09	79,28	1,5%	2,8%	753,0	760,5	1,0%	2,2%
	Европейская часть и Урал	58,74	60,44	2,9%	3,5%	567,1	572,1	0,9%	3,5%
	Сибирский ФО	16,36	15,81	-3,4%	-2,8%	154,5	156,3	1,1%	1,3%
	Дальневосточный ФО	2,99	3,03	1,3%	3,3%	31,4	32,1	2,1%	3,4%

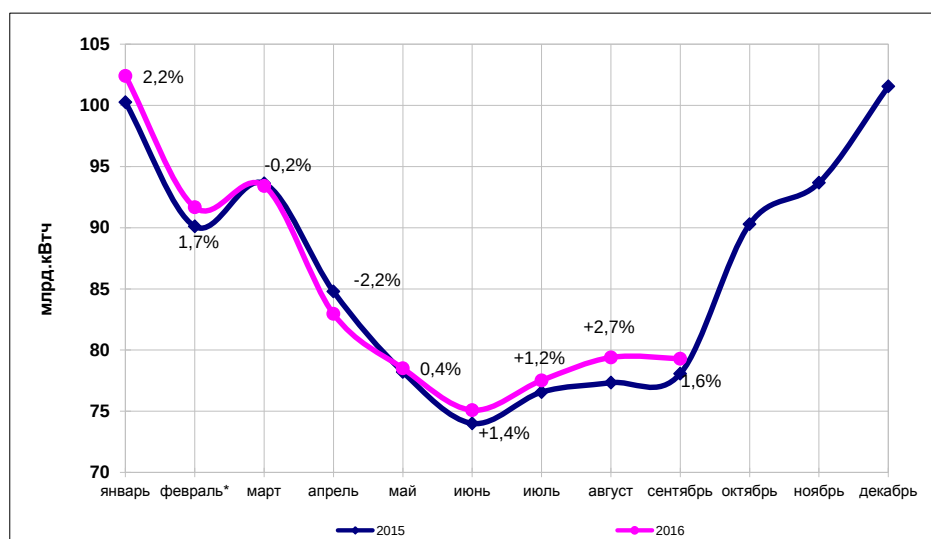
Сентябрь 2016

Отпуск тепловой энергии тепловыми электростанциями общего пользования в сентябре 2016 г. снизился на 2,9% по сравнению с отпуском тепла в сентябре 2015 г.

Рост электропотребления относительно 2015 года отмечен в сентябре 2016 года в ОЭС Центра, Средней Волги, Северо-Запада, Энергозонах Юга, Востока. Наибольший рост электропотребления наблюдался в ОЭС Средней Волги (+8,4% к значению электропотребления в сентябре 2015 года) при среднемесячной температуре наружного воздуха +11,5°C, что на 4,6°C ниже температуры сентября 2015 г. Снижение электропотребления произошло в ОЭС Урала и Энергозоне Сибири. Наибольшее снижение электропотребления наблюдалось в Энергозоне Сибири (-3,4% к значению сентября прошлого года). Среднемесячная температура наружного воздуха в этом регионе составила +10,9°C, что на 2,7°C выше температуры в сентябре 2015 г.

На рисунке 1 показано изменение фактического электропотребления по месяцам 2015 и в январе-сентябре 2016 годов.

Рисунок 1. Динамика электропотребления в Российской Федерации в 2015-2016 гг.



Примечание: Фактические значения месячного электропотребления и приросты к аналогичным периодам прошлого года даны без приведения к сопоставимым температурным и календарным условиям

Сентябрь 2016

Электропотребление в субъектах Российской Федерации

В сентябре 2016 г. увеличение электропотребления к уровню сентября 2015 г. отмечено в 60 субъектах Российской Федерации. В 19 субъектах рост электропотребления превысил 5%, а в пяти субъектах превысил 10%.

Максимальный прирост электропотребления имел место в Республике Мари-Эл (+20,1%). В сентябре 2016 г. температура наружного воздуха в этом регионе сложилась на 4,5°C ниже температурного уровня сентября прошлого года, однако такой существенный рост электропотребления в большей степени связан с увеличенной загрузкой продуктопроводов на территории региона.

Увеличение на 15% электропотребления наблюдалось в Воронежской области, при том, что температура наружного воздуха в сентябре превысила прошлогоднюю на 4,2 °C. Более половины роста электропотребления Воронежской области обусловлено увеличением собственных нужд Нововоронежской АЭС.

Снижение электропотребления к уровню 2015 г. отмечено в 23 субъектах Российской Федерации. В шести субъектах снижение превысило -5%.

Наибольшее снижение электропотребления отмечено в Республике Калмыкия (-11,9%) при температуре наружного воздуха, сложившейся в этом регионе на 4,0°C ниже уровня прошлого года, и в Омской области (-8,1%), где температура наружного воздуха превысила прошлогоднюю на 3,1 °C.

Изменение электропотребления в сентябре и за девять месяцев 2016 г. к аналогичным периодам 2015 г. по субъектам Российской Федерации приведено в таблице Приложения 1 к настоящему Отчету.

Сентябрь 2016

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Динамика и структура производства электрической энергии

В сентябре 2016 г. по сравнению с сентябрем 2015 г. производство электроэнергии увеличилось в целом по России на 2,2%.

Отпуск тепловой энергии тепловыми электростанциями общего пользования в сентябре 2016 г. снизился на 2,9% по сравнению с сентябрем 2015 г.

Таблица 4.

Производство электрической энергии в сентябре и за 9 месяцев 2016 г.

млрд кВт·ч

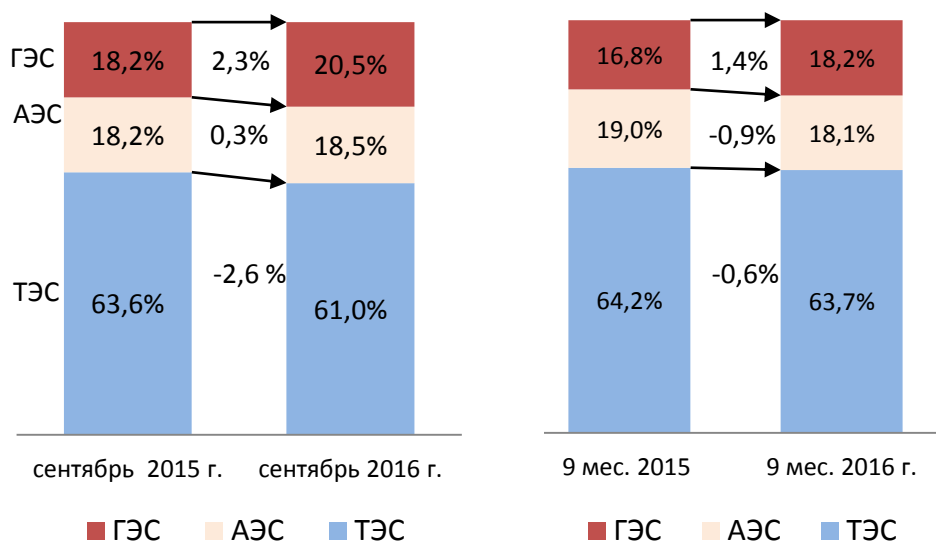
Тип электростанции	Сентябрь			Январь-сентябрь		
	2015	2016	прирост (+), снижение (-), %	2015	2016	прирост (+), снижение (-), %
Всего	79,28	81,05	2,2%	762,9	773,5	1,4%
ТЭС	49,58	49,45	-0,3%	490,2	492,6	0,5%
ГЭС	14,42	16,60	15,1%	128,0	140,9	10,1%
АЭС	15,28	15,0	-1,8%	144,8	140,0	-3,3%

Структура производства электрической энергии в сентябре и за девять месяцев 2016 года по типам электростанций показана на Рисунок 2.

Производство электроэнергии гидроэлектростанциями в сентябре 2016 г. возросло относительно сентября 2015 года на 15,1%. Запасы воды в водохранилищах Волжско-Камского каскада (при сниженном на 3% от нормы притоке воды в сентябре) на 5% выше среднееголетнего значения и на 10% ниже прошлого года, запасы воды на Енисейском каскаде ГЭС – выше среднееголетних значений на 19%. Запасы гидроресурсов в Чиркейском водохранилище, вследствие снижения притока воды, на 2% ниже среднееголетнего значения.

Сентябрь 2016

Рисунок 2.
Структура производства электроэнергии в сентябре и за девять месяцев 2016 года по типам электростанций



Запасы воды в водохранилищах Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС выше прошлогодних значений на 67% и 4%, соответственно. Сниженный на 19% от среднеемноголетнего значения приток воды, не позволил в сентябре пополнить запасы воды в водохранилищах Ангарского каскада ГЭС. На начало октября 2016 года эти запасы на 17 км³ ниже среднеемноголетнего значения за счет глубокой сработки многолетней емкости Братского водохранилища и озера Байкал в предшествующий период крайнего маловодья.

Производство электрической энергии по территориям

В сентябре 2016 г. по сравнению с сентябрем 2015 г. производство электроэнергии увеличилось в Европейской части России и энергозоне Востока (Таблица 5).

Снижение производства электроэнергии в энергозоне Сибири на 1,7% вызвано снижением электропотребления на 3,4%. Выработка электрической энергии тепловыми электростанциями в ОЭС Сибири в сентябре 2016 года была снижена относительно сентября 2015 года на 33,1%, а на гидроэлектростанциях — увеличена на 25,9% за счет повышенной энергоотдачи Енисейского каскада

Сентябрь 2016

ГЭС. При этом баланс электрической энергии в ОЭС Сибири сложился избыточным, сальдированный переток электрической энергии, в сентябре 2015 года направленный в ОЭС Сибири, в сентябре 2016 года изменился на выдачу электрической энергии из ОЭС Сибири за счет увеличения передачи в направлении энергосистемы Республики Казахстан.

Таблица 5. Производство электрической энергии по территориям

млрд кВт·ч

Территория	Сентябрь			Январь-сентябрь		
	2015	2016	прирост (+), снижение (-), %	2015	2016	прирост (+), снижение (-), %
Россия	79,28	81,05	2,2%	762,9	773,5	1,4%
Европа + Урал	59,74	61,65	3,2%	577,1	582,4	0,9%
Сибирь	16,23	15,95	-1,7%	151,7	156,3	3,0%
Дальний Восток	3,31	3,45	4,2%	34,1	34,8	2,0%

Сентябрь 2016

ОЦЕНКА БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**Фактический баланс электроэнергии в сентябре 2016 г.**

Баланс электроэнергии в сентябре 2016 г. (Таблица 6) складывался под влиянием следующих факторов:

- рост электропотребления по сравнению с аналогичным периодом 2015 года;
- рост выработки ГЭС по сравнению с аналогичным периодом 2015 г.;
- снижение выработки АЭС по сравнению с аналогичным периодом 2015 г.;
- рост сальдированного экспорта электроэнергии.

Таблица 6. Фактический баланс электрической энергии по Российской Федерации

Статья баланса	млрд кВт·ч			
	Сентябрь 2016	Прирост к 2015 %	9 месяцев 2016	Прирост к 2015 %
Электропотребление	79,3	1,5%	760,5	1,0%
Производство электроэнергии - всего,	81,1	2,2%	773,5	1,4%
в т.ч.: ТЭС	49,5	-0,2%	492,60	0,5%
ГЭС	16,6	15,1%	140,9	10,1%
АЭС	15,0	-1,8%	140,0	-3,3%
Сальдо перетоков	-1,8	48,7%	-13,0	30,8%

Ожидаемый баланс электрической энергии в 2016 г.

При разработке ожидаемого баланса электроэнергии на 2016 г. (Таблица 7) учтены фактические значения показателей баланса электроэнергии за 9 месяцев 2016 г. и ожидаемые значения этих показателей на оставшиеся 3 месяца 2016 г. Оценка ожидаемого баланса на период октябрь-декабрь 2016 г. учитывает следующие факторы:

- сохранение на период с октября по декабрь 2016 г. тенденций изменения электропотребления, сложившихся в каждом субъекте Российской Федерации за предшествующие 9 месяцев 2016 г.;
- производство электроэнергии на ГЭС – на уровне среднесезонных значений, в соответствии с данными Сводного прогнозного баланса произ-

Сентябрь 2016

водства и поставок электроэнергии на 2016 г. (далее – СПБ), с учетом фактических данных производства электроэнергии с января по сентябрь 2016 г.;

- производство электроэнергии на АЭС принято в соответствии с данными СПБ на 2016 год, с учетом фактических данных производства электроэнергии с января по сентябрь 2016 г.;
- значение сальдированных перетоков электрической энергии из Российской Федерации принято в соответствии с предложением ПАО «Интер РАО» (письмо № ИН/ЦК/235 от 19.04.2016 г.) и с учетом фактически сложившейся динамики изменения перетоков электроэнергии с зарубежными странами с января по сентябрь 2016 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года;
- с учетом принятых значений электропотребления, сальдированного экспорта и выработки электроэнергии на АЭС и ГЭС, производство электроэнергии на тепловых электростанциях замыкает ожидаемый баланс электроэнергии.

Таблица 7. Ожидаемый баланс электрической энергии в 2016 г.

Статья баланса	млрд кВт·ч			
	Факт. баланс 2015	Факт. баланс За 9 мес. 2016	Ожидаемый баланс электроэнергии на 2016г. с учетом факта за 9 мес.	Ожидаемый прирост 2016 к факту 2015, %
Электропотребление	1036,4	760,5	1047,5	1,1%
Производство электроэнергии,	1049,9	773,5	1066,5	1,58%
в т.ч.: ТЭС	684,8	492,6	687,0	0,32%
ГЭС	169,9	140,9	185,7	9,28%
АЭС	195,2	140,0	193,9	-0,7%
Сальдо перетоков	-13,5	-13,0	-19,0	41,1%

Сентябрь 2016

ТОПЛИВОСНАБЖЕНИЕ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАЦИЙ

Объемы поставки топлива на ТЭС

Объемы поставки топлива на ТЭС России в августе 2016 г. составили (в скобках указана динамика по отношению к августу 2015 г.):

- газа – 10,998 млрд куб. м (рост на 8,8%);
- нефтетоплива – 127,945 тыс. т (рост на 10,0%);
- угля – 7,275 млн т (снижение на 16,3%).

Динамика объемов поставки топлива на ТЭС накопительным итогом с начала года отражает более устойчивые тенденции (Рисунок 3, Рисунок 4).

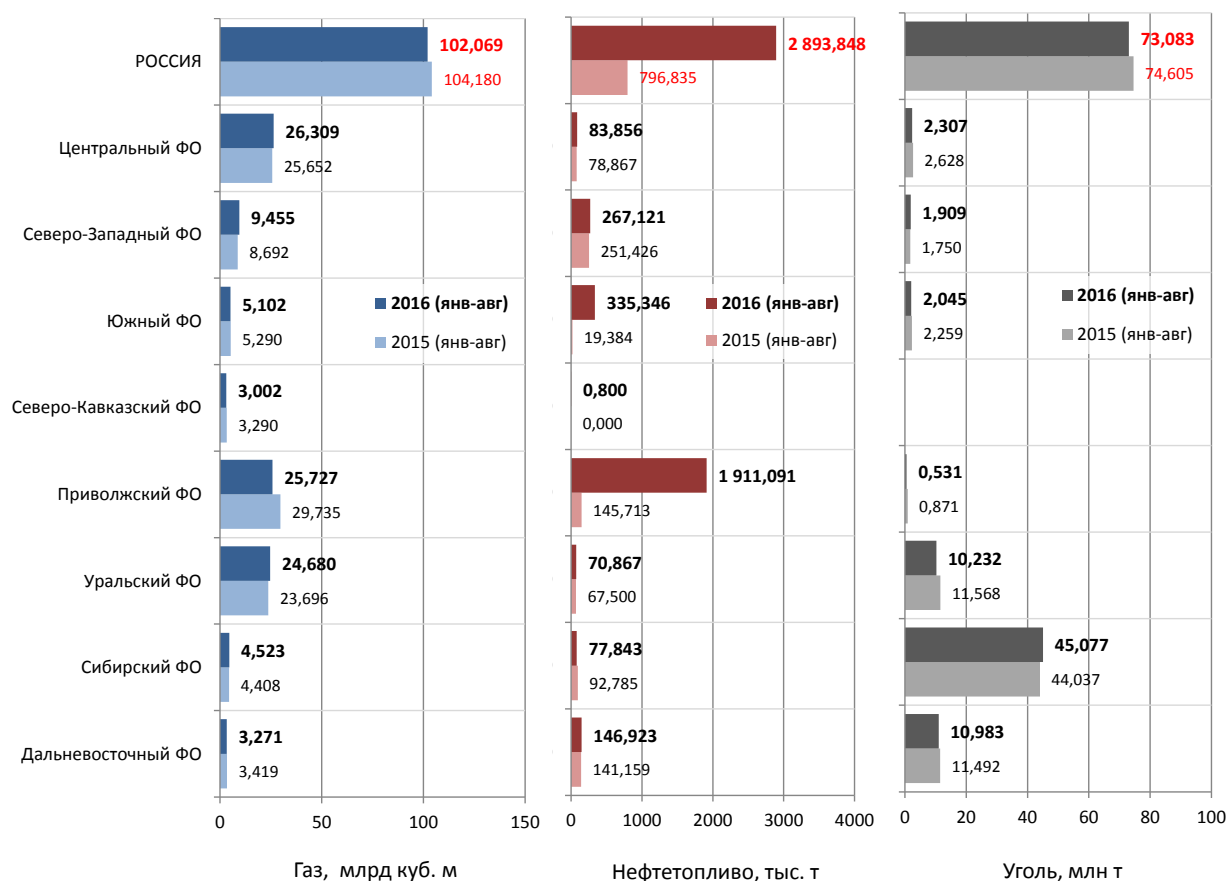


Рисунок 3. Объемы поставки топлива на ТЭС в январе-августе 2016 г. и 2015 г.

Сентябрь 2016

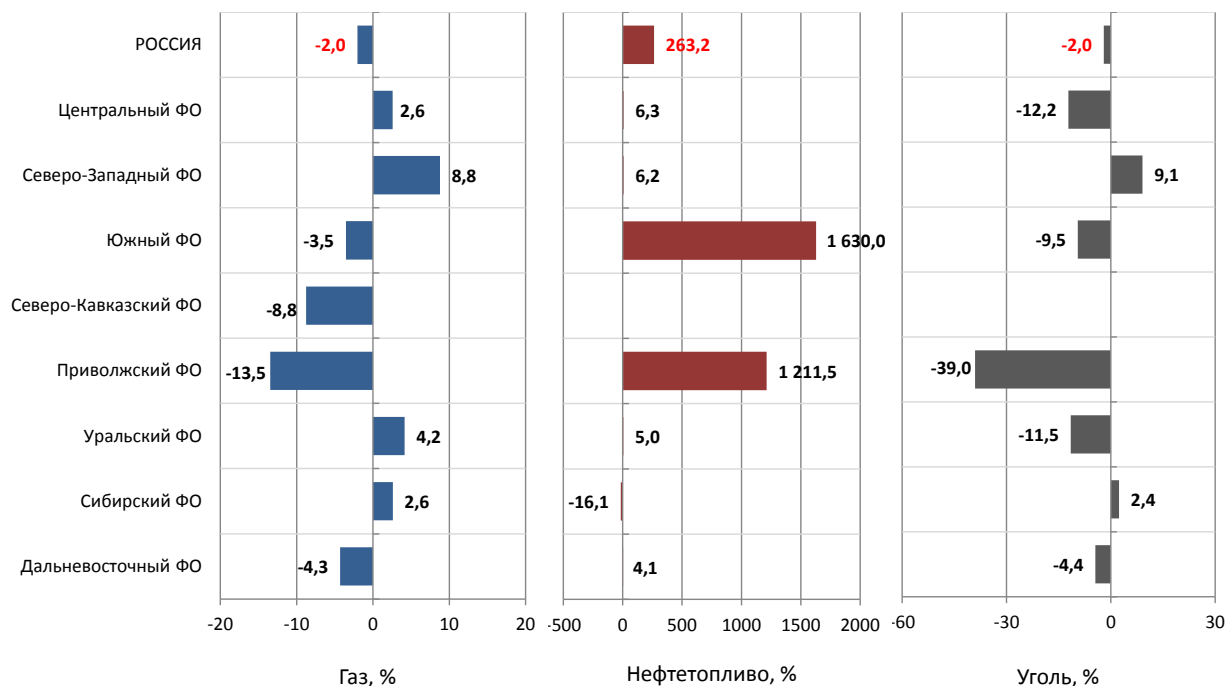


Рисунок 4. Изменение объемов поставки топлива на ТЭС в январе-августе 2016 г. по отношению к аналогичному периоду 2015 г.

Крупнейшими потребителями газа являются ТЭС ЦФО, ПФО и УФО, нефтепродукта⁸ – ТЭС ПФО, ЮФО и СЗФО, угля – ТЭС СФО, ДФО и УФО.

В ряде федеральных округов имело место значительное изменение объемов поставки топлива на ТЭС.

Центральный федеральный округ

Снижение объемов поставки угля на 12,2% обусловлено, в основном, частичным срабатыванием запасов на ТЭС ЦФО (при этом объемы расхода угля увеличились на 2,8%).

Южный федеральный округ⁹

Кардинальный рост объемов поставки нефтепродукта в ~17 раз обусловлен увеличением расхода (поставки) то-

⁸ Для ТЭС ПФО и ЮФО значительный рост объемов расхода (поставки) нефтепродукта является новой тенденцией 2016 года.

⁹ В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 28.07.2016 №375 «О Южном федеральном округе» Республика Крым и г. Севастополь включены в качестве субъектов РФ в состав ЮФО.

Сентябрь 2016

почного мазута на ТЭС Волгоградской области, а также дизельного топлива на МГТЭС Республики Крым и г. Севастополь (вследствие значительного роста их электрической нагрузки, начиная с декабря 2015 г.). Аномально высокое значение прироста объемов поставки нефтетоплива является результатом стабильно незначительных объемов расхода (поставки) нефтетоплива на ТЭС ЮФО в предыдущие годы.

В результате отмеченной динамики объемов поставки нефтетоплива (с учетом относительно небольшого снижения объемов поставки газа и угля на 3,5% и 9,5% соответственно) доля нефтетоплива в структуре расхода топлива на ТЭС ЮФО в январе-августе 2016 г. по отношению к аналогичному периоду 2015 г. увеличилась с 0,1% до 5,6%, доли газа и угля уменьшились соответственно с 82,0% до 76,9% и с 17,9% до 17,5%.

Приволжский федеральный округ

Снижение объемов поставки газа на 13,5% обусловлено уменьшением электрической нагрузки на ТЭС ПФО на фоне снижения выработки электроэнергии в ПФО в целом.

Кардинальный рост объемов поставки нефтетоплива в ~13 раз обусловлен увеличением (началом) расхода (поставки) топочного мазута в 2016 г. на ряде ТЭС ПФО, в основном, в Республике Татарстан. Поставка осуществлялась с НПЗ Республик Татарстан и Башкортостан по льготным ценам. Аномально высокое значение прироста объемов поставки нефтетоплива является результатом стабильно незначительных объемов расхода (поставки) нефтетоплива на ТЭС ПФО в предыдущие годы.

Снижение объемов поставки угля на 39,0% обусловлено, в основном, уменьшением электрической и тепловой на-

Сентябрь 2016

грузок и частичным замещением расхода угля газом на ряде газозольных ТЭС ПФО.

В результате отмеченной динамики объемов поставки разных видов топлива доля газа в структуре расхода топлива на ТЭС ПФО в январе-августе 2016 г. по отношению к аналогичному периоду 2015 г. уменьшилась с 98,1% до 91,4%, доля нефтетоплива увеличилась с 0,6% до 7,4%, доля угля уменьшилась с 1,3% до 1,2%.

Уральский федеральный округ

Величины изменений объемов поставки разных видов топлива на ТЭС УФО относительно незначительны, однако стабильная разнонаправленная динамика объемов поставки (расхода) газа (повышательная) и угля (понижающая) формирует устойчивую тенденцию замещения потребления угля газом.

Рост объемов поставки газа на 4,2% и снижение объемов поставки угля на 11,5% (в основном, импортного экибастузского) обусловлены увеличением электрической нагрузки на газовых ТЭС УФО (в основном, новых введенных в эксплуатацию ПГУ) при ее снижении на угольных генерирующих мощностях ТЭС (в том числе, в результате вывода из эксплуатации части генерирующего оборудования). На ряде ТЭС УФО осуществляется замещение выводимых из эксплуатации угольных генерирующих мощностей новыми газовыми ПГУ/ГТУ.

В результате отмеченной динамики объемов поставки газа и угля доля газа в структуре расхода топлива на ТЭС УФО в январе-августе 2016 г. по отношению к аналогичному периоду 2015 г. увеличилась с 79,8% до 82,4%, доля угля уменьшилась с 19,9% до 17,3%, доля нефтетоплива стабильна (0,3%).

Сентябрь 2016

Сибирский федеральный округ

Снижение объемов поставки нефтетоплива на 16,1% обусловлено, в основном, частичным срабатыванием запасов топочного мазута и дизельного топлива на ряде ТЭС СФО (в основном, в Красноярском крае).

**Цены по-
ставки топ-
лива на ТЭС**

Средневзвешенные цены поставки топлива¹⁰ на ТЭС России в августе 2016 г. составили (без НДС) (в скобках указана динамика по отношению к средневзвешенным ценам в августе 2015 г.):

- газа – 4 076 руб./тыс. куб. м (рост на 0,3%);
- нефтетоплива – 23 362 руб./т (рост на 8,0%);
- угля – 1 352 руб./т (рост на 0,3%).

Динамика средневзвешенных цен поставки топлива на ТЭС накопительным итогом с начала года отражает более устойчивые тенденции (Рисунок 5, Рисунок 6).

В январе-августе 2016 г. по отношению к 2015 г. рост средневзвешенных цен поставки газа на ТЭС всех федеральных округов не превышает 4%¹¹.

Средневзвешенная цена газа на ТЭС ДФО в январе-августе 2016 г., а также ее прирост по отношению к 2015 г., сопоставимы с соответствующими значениями на ТЭС других федеральных округов, вследствие того, что резкое увеличение цен закупки газа у консорциума «Сахалин-1», связанное с падением курса российского рубля к иностранной валюте в 2014 г., компенсируется для потребителей Хабаровского края¹² бюджетной субсидией¹³.

¹⁰ На условиях «франко-ТЭС» (СРТ).

¹¹ Природный газ, добываемый ПАО «Газпром», в соответствии с действующей нормативной правовой базой реализуется российским потребителям по регулируемым государством ценам. Доля ПАО «Газпром» в объеме поставок газа на ТЭС России составляет >50%.

¹² Доля ТЭС Хабаровского края в структуре поставки (расхода) газа на ТЭС ДФО в целом составляет ~40%.

¹³ Подпунктом 16 пункта 1 Статьи 21 Федерального закона от 14.12.2015 №359-ФЗ «О федеральном бюджете на 2016 год» предусмотрены бюджетные ассигнования в объеме до 2 243 587,0 тыс.

Сентябрь 2016

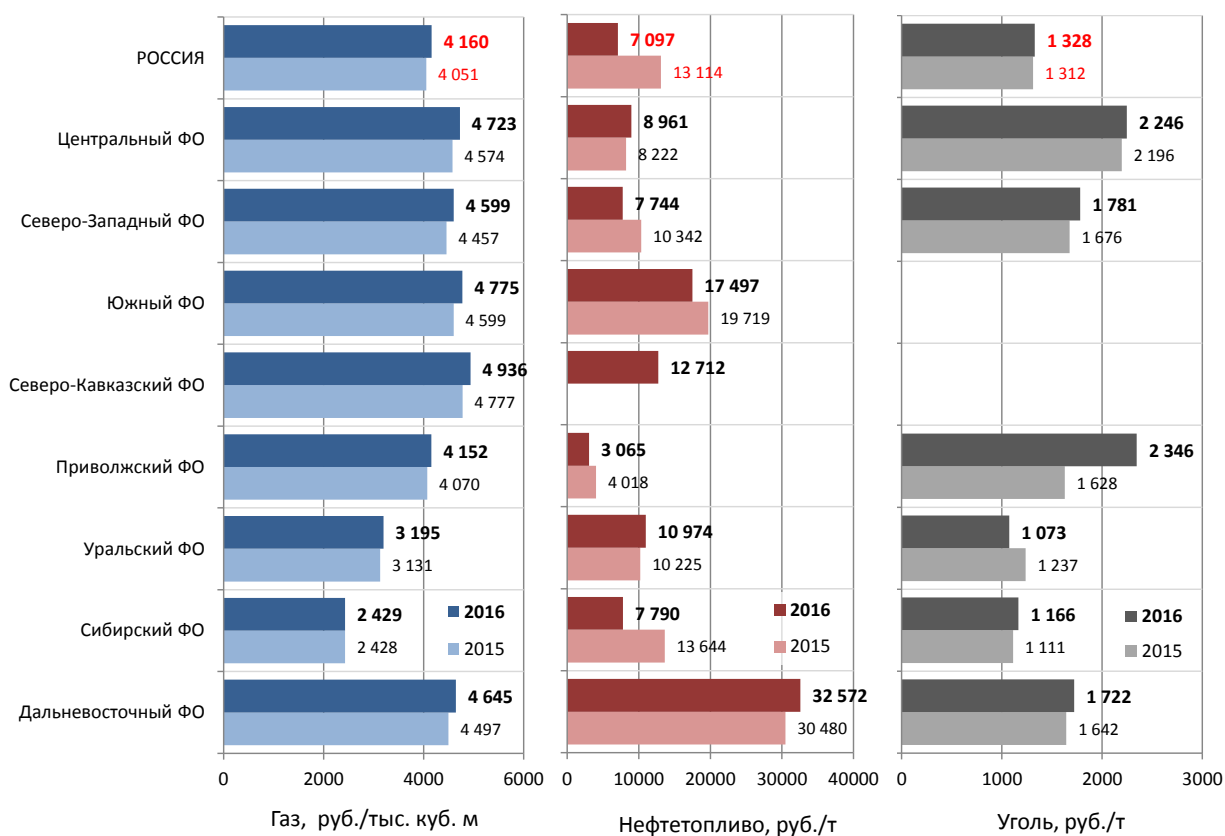


Рисунок 5. Средневзвешенные цены поставки топлива на ТЭС в январе-августе 2016 г. и в 2015 г. (без НДС)

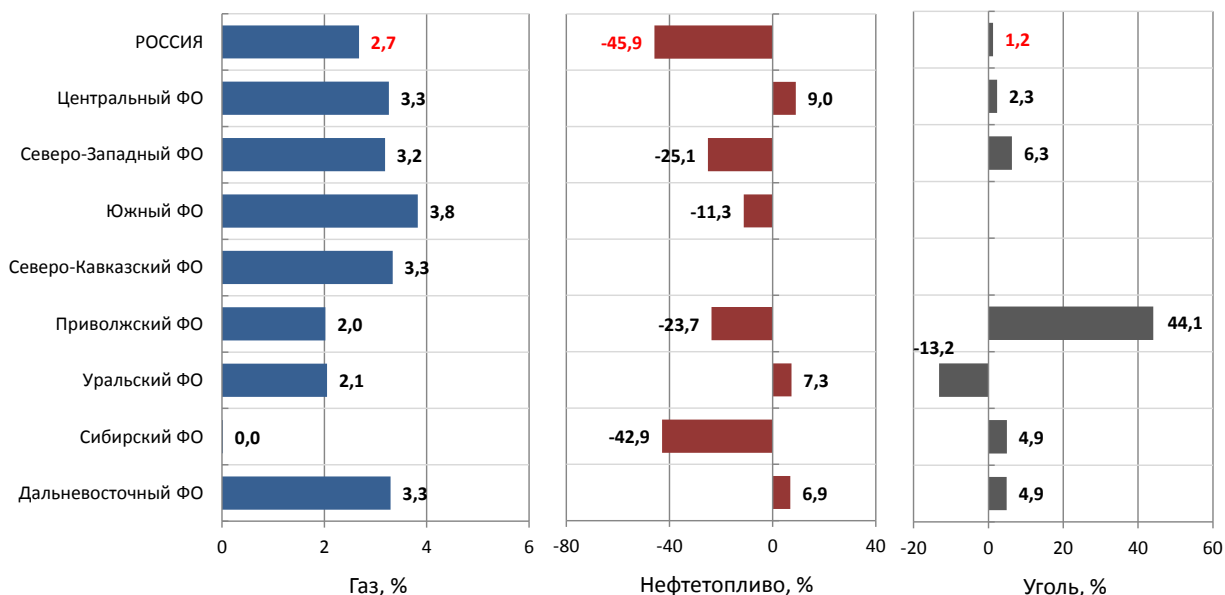


Рисунок 6. Изменение средневзвешенных цен поставки топлива на ТЭС в январе-августе 2016 г. по отношению к 2015 г.

рублей на компенсацию затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума «Сахалин-1» для потребителей Хабаровского края.

Сентябрь 2016

Наиболее низкие цены поставки газа имеют место на ТЭС СФО (в изолированном Норильском энергорайоне¹⁴ Красноярского края) и УФО (в Тюменской области¹⁵), наиболее высокие – на ТЭС СКФО (в Ставропольском крае¹⁶).

Динамика средневзвешенных цен поставки нефтетоплива на ТЭС не отражает устойчивых тенденций, вследствие их высокой волатильности, обусловленной, в том числе, нерегулярностью поставок и незначительными объемами: диапазон изменения цен в январе-августе 2016 г. по отношению к 2015 г. – от увеличения на 9,0% на ТЭС ЦФО до снижения на 42,9% на ТЭС СФО.

Для большинства ТЭС России нефтетопливо не является основным видом топлива, используется в качестве вспомогательного (для подсветки топочного факела, растопки котла и др.) и резервного. Наиболее крупными потребителями нефтетоплива в качестве основного вида топлива являются:

- топочного мазута – Мурманская ТЭЦ (ПАО «ТГК-1»);
- дизельного топлива:
 - дизельные электрические станции (ДЭС) Сахалинэнерго и Южных электрических сетей Камчатки (ПАО «РАО ЭС Востока»);
 - мобильные газотурбинные электрические станции (МГТЭС) Республики Крым и г. Севастополь (ПАО «Россети»).

¹⁴ Доля ТЭС Красноярского края (ТЭЦ АО «Норильско-Таймырской энергетической компании») в структуре поставки (расхода) газа на ТЭС СФО в целом составляет ~40%.

¹⁵ Доля ТЭС Тюменской области в структуре поставки (расхода) газа на ТЭС УФО в целом составляет >60%.

¹⁶ Доля ТЭС Ставропольского края в структуре поставки (расхода) газа на ТЭС СКФО в целом составляет ~98%.

Сентябрь 2016

Вследствие указанных особенностей динамики цен поставки нефтетоплива и формирования их средневзвешенных значений, консолидированных по разным видам нефтетоплива и субъектам РФ, причиной значительного изменения цены может являться как ее фактическое изменение на конкретный вид нефтетоплива, так и трансформация структуры объемов поставки – изменение долей топочного мазута и дизельного топлива, средневзвешенные цены поставки которых на ТЭС России в 2016 г. отличаются примерно на порядок.

Так, снижение средневзвешенной цены поставки нефтетоплива на ТЭС России в целом на 45,9% является более глубоким, чем по федеральным округам, вследствие увеличения доли топочного мазута в структуре объемов поставки нефтетоплива на ТЭС России в целом с 84% в 2015 г. до 90% в 2016 г.

Наиболее низкие цены поставки нефтетоплива имеют место на ТЭС ПФО (топочного мазута), наиболее высокие – на ТЭС ДФО (дорогостоящего дальнепривозного дизельного топлива на ДЭС малой распределенной энергетики в Республике Саха (Якутия) и Камчатском крае).

В январе-августе 2016 г. по отношению к 2015 г. рост средневзвешенных цен поставки угля на ТЭС всех федеральных округов находился в пределах ~6%, кроме ТЭС ПФО и УФО.

Рост средневзвешенной цены поставки угля на ТЭС ПФО на 44,1% обусловлен отсутствием поставки в январе-августе 2016 г. местного тюльганского угля (ОАО «Орентбургуголь»), доля которого в структуре поставки угля на ТЭС ПФО в 2015 г. составляла ~40%. В 2016 г. средневзвешенная цена поставки угля сформирована ценами дальнепривозных кузнецких углей, которые в 2015 г. были в среднем в ~5 раз выше цены тюльганского угля. При этом

Сентябрь 2016

в 2016 г. имел место незначительный рост средневзвешенной цены поставки кузнецких углей (менее 1%).

По информации СМИ, ОАО «Оренбургуголь» в 2016 г. остановило производственную деятельность, вследствие отказа ООО «Башкирская генерирующая компания», являвшегося основным потребителем тюльганского угля, от его поставки. Около 250 сотрудников ОАО «Оренбургуголь» находятся в вынужденном отпуске, а само предприятие — на грани банкротства. Начиная с мая 2016 г., ООО «Башкирская генерирующая компания» осуществляет поставку майкубенского (казахстанского) угля.

Снижение средневзвешенной цены поставки угля на ТЭС УФО на 13,2% обусловлено уменьшением цены поставки казахстанских углей (в основном, экибастузского). Снижение цен на экибастузский уголь на ТЭС УФО намечалось в IV квартале 2015 г.

Наиболее низкие цены поставки угля имеют место на ТЭС СФО (на сибирские энергетические угли) и УФО (на импортные казахстанские угли).

Запасы топлива на объектах электроэнергетики

По состоянию на 01.10.2016 суммарные запасы топлива на объектах электроэнергетики России составили (на основании оперативной информации):

- угля – 17,5 млн тонн;
- мазута – 2,8 млн тонн.

По состоянию на 01.10.2016 на объектах электроэнергетики, для которых в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 №ФЗ-190 «О теплоснабжении» нормирование запасов осуществляется Минэнерго России, запасы топлива составили (в скобках указано отношение к утвержденным нормативам на 01.10.2016):

Сентябрь 2016

- угля – 16,7 млн тонн (167,1%);
- мазута – 2,7 млн тонн (123,6%);
- дизельного топлива – 255,9 тыс. тонн (111,8%);
- торфа – 374,1 тыс. тонн (149,8%).

По состоянию на 01.10.2016 утвержденные нормативы запасов топлива не выполнили следующие ТЭС.

Курганская ТЭЦ (ОАО «Курганская генерирующая компания»): фактические запасы угля составили 125,74 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 2,66 тыс. тонн (97,9% от утвержденного норматива).

Партизанская ГРЭС (ПАО «РАО ЭС Востока»): фактические запасы мазута составили 0,48 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,09 тыс. тонн (84,4% от утвержденного норматива).

Владивостокская ТЭЦ-2 (ПАО «РАО ЭС Востока»): фактические запасы мазута составили 18,16 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,43 тыс. тонн (97,7% от утвержденного норматива).

Гусиноозерская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»): фактические запасы мазута составили 0,53 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,12 тыс. тонн (81,6% от утвержденного норматива).

Верхнетагильская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»): фактические запасы мазута составили 16,38 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,42 тыс. тонн (97,5% от утвержденного норматива).

Березовская ГРЭС-1 (ПАО «Юнипро»): фактические запасы мазута составили 4,53 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,67 тыс. тонн (87,2% от утвержденного норматива).

Сентябрь 2016

Томская ТЭЦ-3 (АО «Томская генерация»): фактические запасы мазута составили 6,91 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,12 тыс. тонн (98,3% от утвержденного норматива).

Волгоградская ТЭЦ-3 (АО «Каустик»): фактические запасы мазута составили 9,26 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,80 тыс. тонн (92,0% от утвержденного норматива).

Нижегородская ГРЭС (АО «Волга»): фактические запасы мазута составили 12,60 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,24 тыс. тонн (98,1% от утвержденного норматива).

Краснодарская ТЭЦ (НК «Лукойл»): фактические запасы дизельного топлива составили 5,97 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,03 тыс. тонн (99,6% от утвержденного норматива).

По состоянию на 01.10.2016 следующие энергетические предприятия, для которых в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 №ФЗ-190 «О теплоснабжении» нормирование запасов осуществляется органами государственной власти субъектов Российской Федерации, не выполнили утвержденные нормативы запасов топлива.

Березниковская ТЭЦ-4 (ПАО «Т Плюс»): фактические запасы мазута составили 6,77 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,21 тыс. тонн (97,0% от утвержденного норматива).

Южные электрические сети Камчатки (ПАО «РАО ЭС Востока»): фактические запасы дизельного топлива составили 8,74 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 4,86 тыс. тонн (64,3% от утвержденного норматива).

Сентябрь 2016

ООО «Тверская генерация»:

- **Тверская ТЭЦ-1** – собственные запасы мазута на 01.10.2016 не созданы при утвержденном нормативе 0,51 тыс. тонн. В мазутных емкостях размещено 1,78 тыс. тонн мазута ОАО «Тверские коммунальные системы», находящихся на ответственном хранении;
- **Тверская ТЭЦ-3** – собственные запасы угля и мазута на 01.10.2016 не созданы при утвержденных нормативах 42,03 тыс. тонн и 7,01 тыс. тонн соответственно. На угольном складе размещено 75,93 тыс. тонн угля, в мазутных емкостях – 7,21 тыс. тонн мазута ОАО «Тверские коммунальные системы», находящихся на ответственном хранении;
- **Тверская ТЭЦ-4** – собственные запасы мазута на 01.10.2016 не созданы при утвержденном нормативе 6,02 тыс. тонн. В мазутных емкостях размещено 6,30 тыс. тонн мазута ОАО «Тверские коммунальные системы», находящихся на ответственном хранении. Собственные запасы торфа на 01.10.2016 составили 0,23 тыс. тонн при утвержденном нормативе 28,36 тыс. тонн. Кроме этого, на складе размещено 36,61 тыс. тонн торфа ОАО «Тверские коммунальные системы», находящихся на ответственном хранении.

ПАО «Крым ТЭЦ»:

- **Симферопольская ТЭЦ** – фактические запасы мазута на 01.10.2016 составили 12,07 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,77 тыс. т (94,0% от утвержденного норматива). В сентябре 2016 г. на ТЭЦ доставлено 4,64 тыс. тонн мазута, расход мазута не осуществлялся;
- **Камыш-Бурунская ТЭЦ** – фактические запасы ма-

Сентябрь 2016

зута на 01.10.2016 составили 2,49 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 0,90 тыс. т (73,4% от утвержденного норматива). В сентябре 2016 г. мазут на ТЭЦ не доставлялся, расход мазута не осуществлялся.

МГТЭС Крым: фактические запасы дизельного топлива на 01.10.2016 составили 34,83 тыс. тонн, что ниже утвержденного норматива на 10,17 тыс. т (77,4% от утвержденного норматива).

Сентябрь 2016

ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

Цены электрической энергии на розничных рынках электроэнергии¹⁷

Средневзвешенный уровень цен на электроэнергию на розничных рынках с учетом организаций-потребителей ОРЭМ в среднем по Российской Федерации в августе 2016 г. составил 3,04 руб./кВт·ч, что выше уровня августа 2015 г. на 10,5% (Таблица 8).

Цена для населения составила 2,93 руб./кВт·ч с НДС, (+5,8% к уровню августа 2015 г.), цена прочих потребителей - 3,07 руб./кВт·ч без НДС (прирост +11,6%).

В августе отмечен прирост средневзвешенной цены к уровню июля 2016 г. на 0,9%, при этом рост цен для населения составил 0,4%, а для потребителей, не относящихся к населению, цены выросли на 1,0%.

Таблица 8. Средневзвешенные цены на электроэнергию по отдельным видам экономической деятельности потребителей на розничных рынках Российской Федерации в августе 2016 г. и за 8 месяцев 2016 г.

Виды экономической деятельности	Август 2016 г. руб./кВт·ч	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г. руб./кВт·ч	% к 8 месяцам 2015 г.
Потребители – всего	3,04	0,9%	10,5%	2,96	8,8%
Население, в т. ч.:	2,93	0,4%	5,8%	2,74	7,3%
Население городское	3,12	0,4%	5,1%	2,94	6,6%
Население сельское	2,48	-0,2%	9,5%	2,32	11,6%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	3,07	1,0%	11,6%	3,01	9,2%
Сельское хозяйство	4,20	2,8%	11,5%	3,98	10,4%
Добыча полезных ископаемых	2,58	-1,4%	13,2%	2,51	7,8%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	2,38	0,2%	10,4%	2,37	6,1%
Химическое производство	2,51	-0,1%	13,2%	2,44	10,0%
Металлургическое производство	1,67	0,5%	5,0%	1,72	1,8%
Транспорт и связь	4,08	0,9%	11,3%	3,90	9,8%
Прочие виды деятельности	3,68	1,6%	12,5%	3,55	11,8%

Таблица 9. Показатели инфляции по данным Росстата

	Август 2016 г.	Сентябрь 2015 г. – август 2016 г.	8 месяцев 2016 г.
Инфляция в Российской Федерации	0,01%	6,84%	3,87%

¹⁷ По данным отраслевой отчетности ГП, ЭСК и потребителей ОРЭМ. Цены по населению представлены с НДС, по остальным категориям потребителей – без НДС. В приведенных ценах не учитывается денежный поток по прямым договорам на оплату услуг по передаче электроэнергии между потребителями электроэнергии и ТСО.

Сентябрь 2016

По данным Росстата инфляция в Российской Федерации в августе 2016 г. составила символические 0,01% (Таблица 9).

За период с сентября 2015 г. по август 2016 г. накопленная инфляция отмечена на уровне 6,84%.

Средний темп роста розничных цен на электроэнергию в августе 2016 г. (10,5% к августу 2015 г.) в седьмой раз в 2016 г. (все месяцы кроме июля) сложился выше показателя накопленной инфляции.

Начиная с октября 2015 г., прекратилась наблюдавшаяся ранее тенденция превышения темпа роста цен на электроэнергию для населения по сравнению с темпом роста цен для прочих потребителей к уровню предыдущего года. По итогам августа 2016 г. темп роста цен на электроэнергию к аналогичному периоду 2015 г. для потребителей, не относящихся к населению, составил 11,2%, а темп роста цен для населения - 5,8%.

Наибольший темп роста цен за год в августе продемонстрирован в категориях «Добыча полезных ископаемых» (13,2%), «Химическое производство» (13,2%) «Прочие виды экономической деятельности» (12,5%), «Сельское хозяйство» (11,5%) и «Транспорт и связь» (11,3%).

По наиболее высоким розничным ценам приобретают электроэнергию потребители в категориях «Сельское хозяйство» (4,20 руб./кВт·ч) и «Транспорт и связь» (4,08 руб./кВт·ч). (Таблица 8).

Темп роста средневзвешенной цены на электроэнергию за 8 месяцев 2016 г. к соответствующему показателю за аналогичный период 2015 г. сложился на уровне 8,8%. При этом цены для населения выросли в среднем на 7,3%, для прочих потребителей – на 9,2%.

Отмеченные диспропорции складываются в результате

Сентябрь 2016

проведенной 1 июля 2016 г. индексации регулируемых тарифов на электроэнергию (сдерживаемого роста тарифов для населения при опережающем росте тарифов на услуги по передаче электрической энергии и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для прочих потребителей).

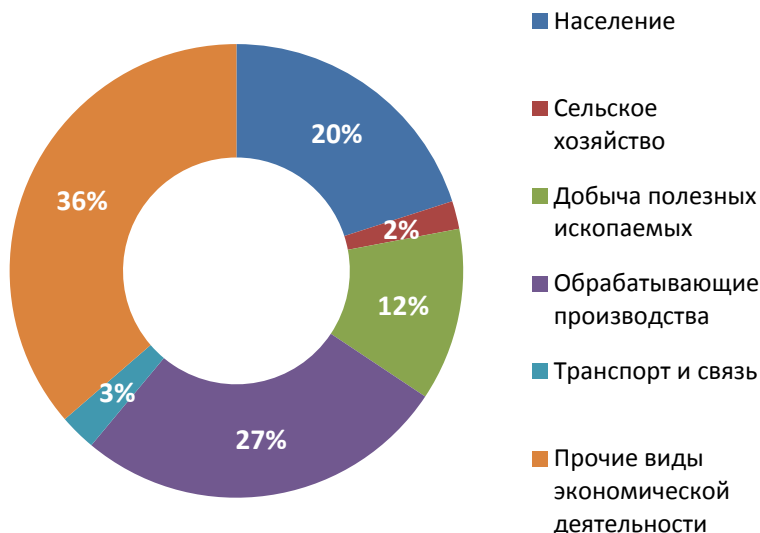
Фактические темпы роста цен на электроэнергию за 8 месяцев 2016 г. к аналогичному периоду 2015 г. частично превысили темпы, предусмотренные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год (в варианте от 26.10.2015 г.). Рост цен на розничных рынках для потребителей, исключая население, прогнозировался на уровне 107,8-108,7%, фактический рост составил 109,2%. Рост тарифов для населения был спрогнозирован на уровне 108,0%, фактический рост цен сложился на уровне 107,3%). В то же время наблюдаемая динамика изменения цен на электроэнергию в январе-августе 2016 г. к уровню 2015 г., а также менее высокие темпы индексации тарифов на электроэнергию в июле 2016 г. по сравнению с июлем 2015 г., дают основания ожидать непревышения фактическими значениями по итогам 2016 г. показателей, предусмотренных указанным Прогнозом.

На диаграмме (Рисунок 7) приведена структура объемов полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям в январе-августе 2016 г.

Значения средневзвешенных цен на электроэнергию, цен на электроэнергию для населения и цен на электроэнергию для потребителей, не относящимся к населению в субъектах Российской Федерации, а также темпов их роста в 2015-2016 гг. приведены в Приложениях 3 - 5.

Сентябрь 2016

Рисунок 7.
Структура полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям в среднем по Российской Федерации в январе-августе 2016 г.



В Приложении 6 приведены средневзвешенные цены на электроэнергию в разрезе отдельных видов экономической деятельности потребителей и федеральных округов Российской Федерации в августе и за 8 месяцев 2016 г., а также темпы их роста в 2015-2016 гг.

Причины наиболее существенного отклонения цен на электроэнергию

Северо-Западный федеральный округ

Заметное увеличение цен в г. Санкт-Петербурге по сравнению с 2015 г. вызвано высокими темпами роста утвержденных тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Уральский федеральный округ

Отмечено увеличение цен электроэнергии в Тюменской области к уровню 2015 г. в категории потребителей «Добыча сырой нефти и природного газа».

Сибирский федеральный округ

Рост цен в Забайкальском крае главным образом приходится на категорию «Прочие виды экономической деятельности», что связано с ростом тарифов на услуги по передаче электрической энергии на низком напряжении.

В Республике Хакасия отмечено снижение цен на электроэнергию для предприятий ОК РУСАЛ.

Сентябрь 2016

Дальневосточный федеральный округ

В Магаданской области и Республике Саха (Якутия) рост цен вызван снижением полезного отпуска из-за ухода потребителей на альтернативные источники энерго- и теплоснабжения, а также ростом затрат ПАО «Магаданэнерго» и ПАО «Якутскэнерго» соответственно.

Цены на оптовом рынке электроэнергии и мощности

Изменение цен реализации электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности по секторам рынка для первой и второй ценовых зон в августе 2016 г. и за 8 месяцев 2016 г. к аналогичным периодам 2015 г. представлено на диаграммах (Рисунок 8 и Рисунок 9).

Рисунок 8.
Средние цены реализации электроэнергии на ОРЭМ в августе 2015-2016 гг.

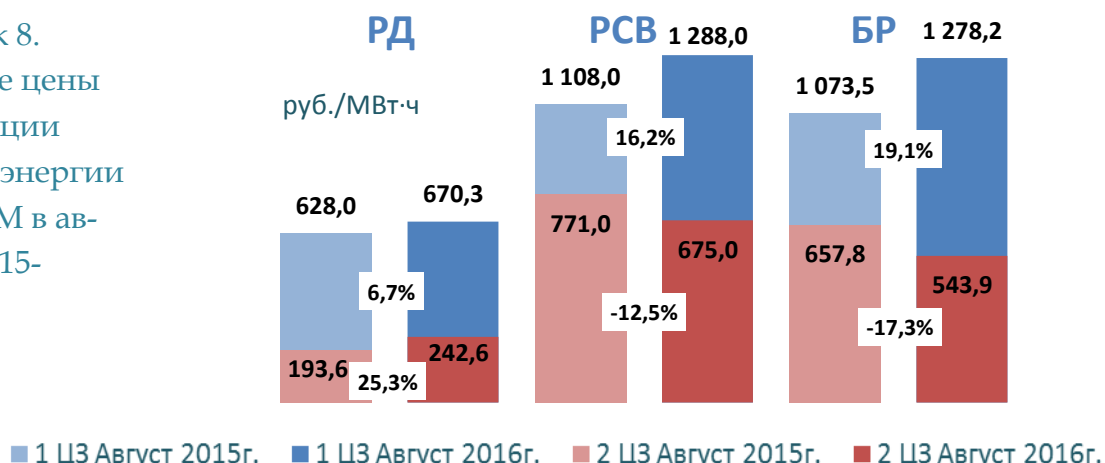
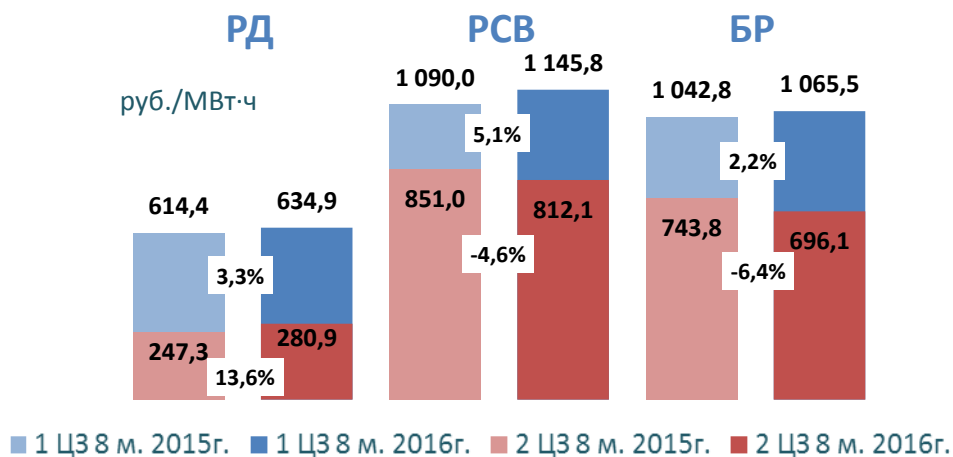


Рисунок 9.
Средние цены реализации электроэнергии на ОРЭМ за 8 месяцев 2015-2016 гг.



Увеличение цен РСВ в 1-й ЦЗ в августе 2016 г. объяснялось недостатком предложения поставщиков по ценам ниже 1300 руб./МВт·ч (в основном ГЭС из-за низкой водности и АЭС из-за плановых ремонтов), в результате чего ценообра-

Сентябрь 2016

зующими становились более дорогие заявки поставщиков.

Во 2-й ЦЗ снижение цен РСВ в августе 2016 г. было вызвано существенным ростом объемов предложения поставщиков при сохранении объемов спроса на электроэнергию.

Структура объемов реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ по секторам рынка для первой и второй ценовых зон в августе 2016 г. представлена на диаграммах (Рисунок 10 и Рисунок 11).

Рисунок 10.

Структура объемов реализации электроэнергии по секторам ОРЭМ в августе 2016 г.

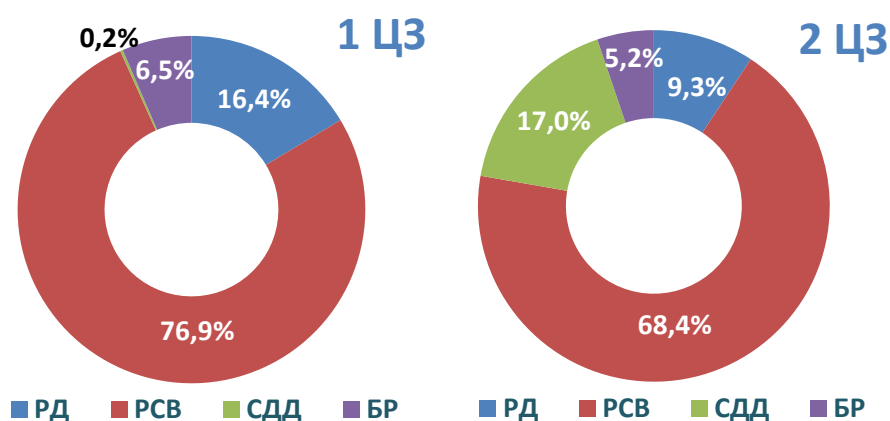
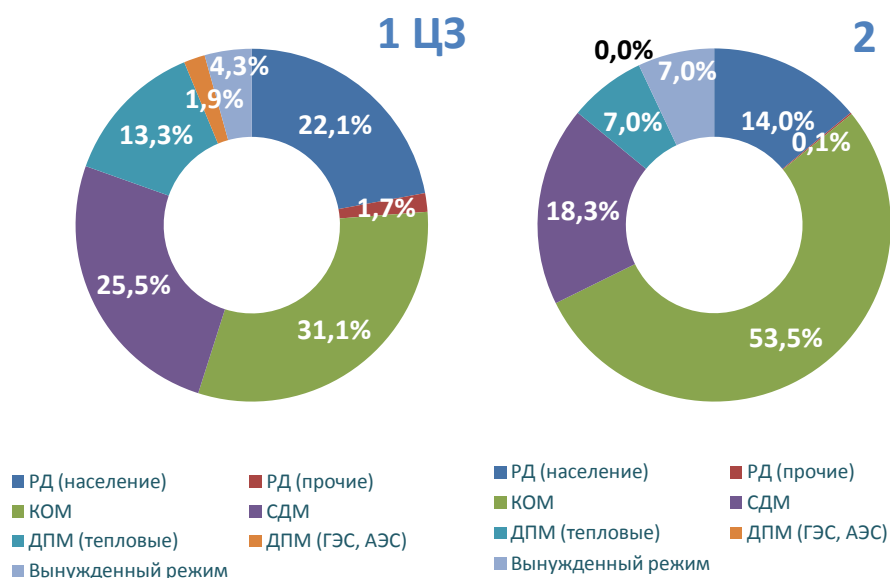


Рисунок 11.

Структура объемов реализации мощности по секторам ОРЭМ в августе 2016 г.



Наибольшие объемы электроэнергии в обеих ЦЗ приобретаются на РСВ. При этом во 2-й ЦЗ около 17% электроэнергии на ОРЭМ продается по свободным двухсторонним договорам (СДД), а в 1-й ЦЗ доля СДД стремится к

Сентябрь 2016

нулю.

На рынке мощности наибольшие объемы в обеих ЦЗ реализуются по результатам КОМ. Доля ДПМ в 1-й ЦЗ практически вдвое выше, чем во 2-й ЦЗ, доля РД – в полтора раза выше.

Изменение цен реализации мощности на ОРЭМ по секторам рынка для первой и второй ценовых зон в августе 2016 г. и за 8 месяцев 2016 г. к аналогичным периодам 2015 г. показано на диаграммах (Рисунок 12 - Рисунок 15).

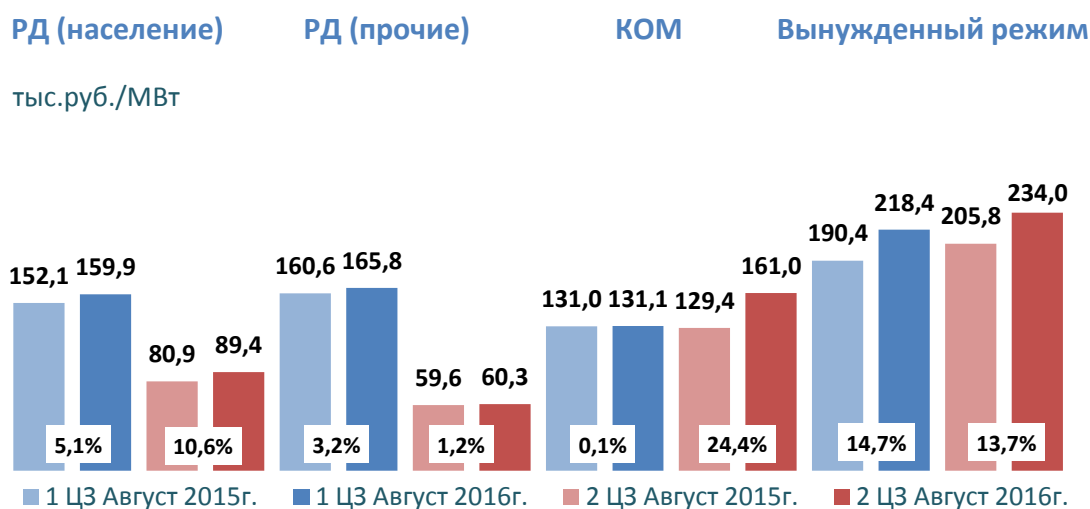


Рисунок 12. Средние цены реализации мощности на ОРЭМ в августе 2015-2016 гг.

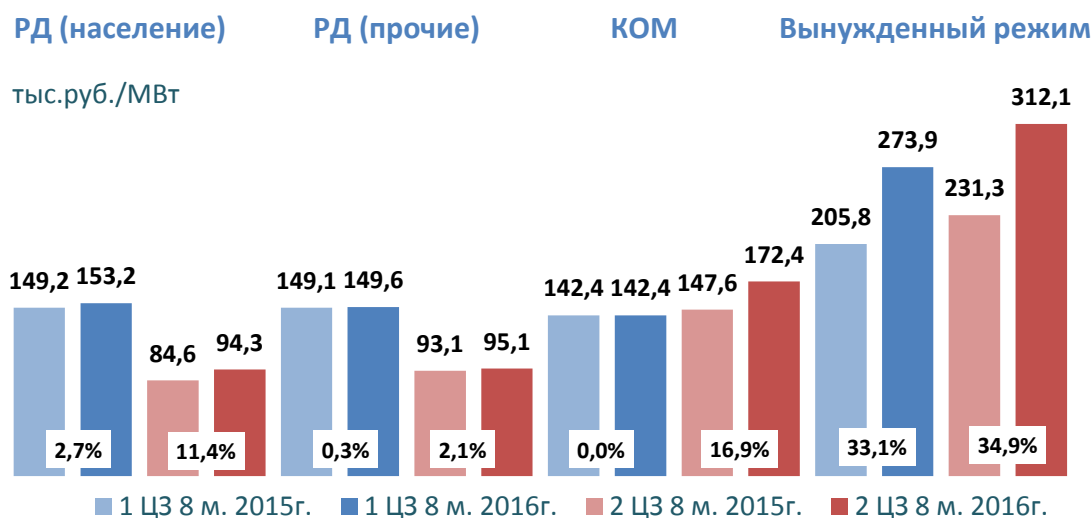


Рисунок 13. Средние цены реализации мощности на ОРЭМ за 8 месяцев 2015-2016 гг.

Сентябрь 2016

В августе 2016 г. объемы поставки мощности вынужденными генераторами в 1-й ЦЗ снизились по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 40%, а во 2-й ЦЗ выросли на 14%. При этом цена мощности, поставляемой в вынужденном режиме, в обеих ценовых зонах сложилась значительно выше, чем в августе 2015 г.

Заметный рост цены КОМ во 2-й ЦЗ вызван снятием с 1 мая 2016 г. ограничений на продажу 100% мощности сибирских ГЭС по рыночным ценам.

Рисунок 14.
Средние цены реализации мощности по ДПМ в августе 2015-2016 гг.

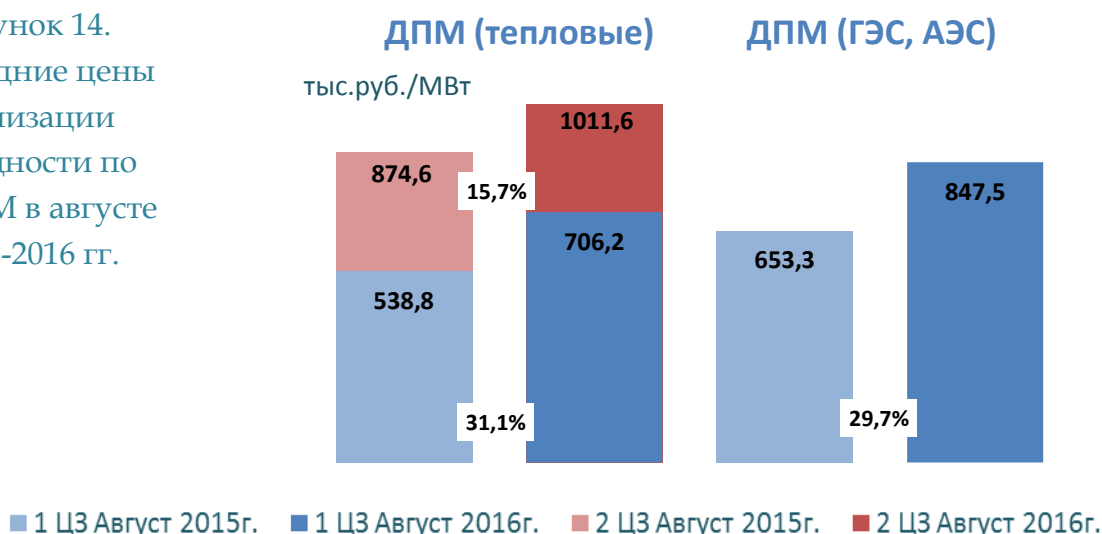
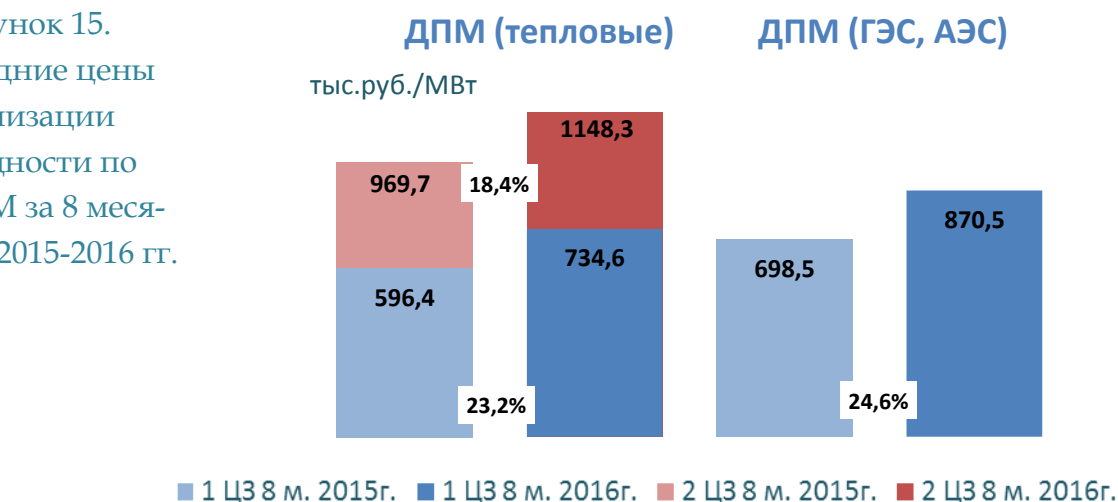


Рисунок 15.
Средние цены реализации мощности по ДПМ за 8 месяцев 2015-2016 гг.



В августе 2016 г. в обеих ценовых зонах по сравнению с августом 2015 г. отмечен значительный рост цены мощности ДПМ. Это связано с крупными вводами новых генерирующих объектов ДПМ в 2015-2016 гг., а также изменением порядка определения цены на мощность. Объем по-

Сентябрь 2016

ставки мощности по договорам ДПМ ТЭС в 1-й ЦЗ увеличился на 13%. Во 2-й ЦЗ в январе увеличение составляло 24%, а в августе – 8% в связи с выводом во внеплановый ремонт ТГ-3 Березовской ГРЭС. По договорам ДПМ (ГЭС, АЭС) в 1-й ЦЗ объем поставки мощности увеличился на 29%.

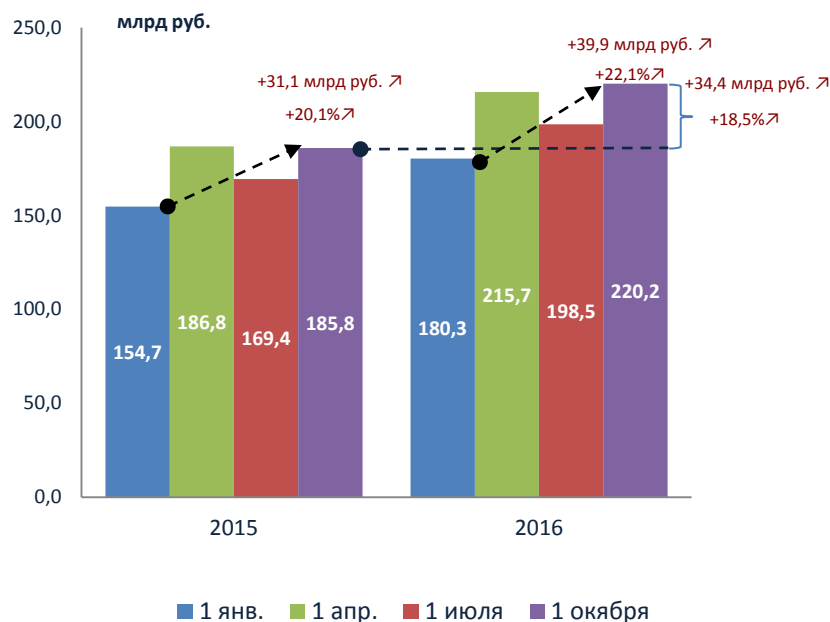
Сентябрь 2016

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ НА РЫНКАХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Розничные рынки электроэнергии

По оперативным данным на 1 октября 2016 г. общая задолженность¹⁸ на розничных рынках электрической энергии перед гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями составила 220,2 млрд руб. Задолженность на 1 сентября 2016 г. по уточнённым данным составила 219,3 млрд руб. (Рисунок 16). Задолженность за сентябрь 2016 г. увеличилась на 0,9 млрд руб. (+0,4%), и выросла на 39,9 млрд руб. по сравнению с её уровнем на 1 января 2016 г. (+22,1%). По сравнению с данными на 1 октября 2015 г. задолженность возросла на 34,4 млрд руб. (+18,5%).

Рисунок 17. Динамика задолженности потребителей перед ГП и энергосбытовыми компаниями на розничных рынках электроэнергии¹⁹



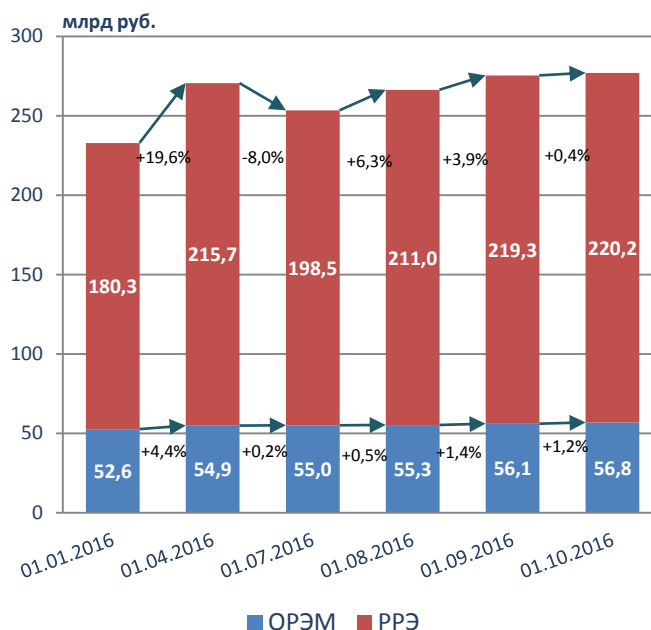
Сопоставление изменения задолженности на розничных рынках электроэнергии (РРЭ) и оптовом рынке электроэнергии (мощности) (ОРЭМ) показывает, что объёмы задолженности на розничных рынках примерно в четыре раза выше, чем на оптовом рынке электрической энергии (Рисунок 18).

¹⁸ Главными причинами формирования задолженности на розничных рынках электроэнергии являются: низкая платёжная дисциплина конечных потребителей, в первую очередь бюджетных и «неотключаемых», предприятий ЖКХ, а также испытывающих финансовые проблемы промышленных предприятий; проблемы взаиморасчётов гарантирующих поставщиков электроэнергии с сетевыми организациями, проблемы кредитования гарантирующих поставщиков, сложности введения режима ограничения потребления в отношении неплательщиков

¹⁹ Оперативные данные ОАО «ЦФР», рассчитанные на 24.06.2016

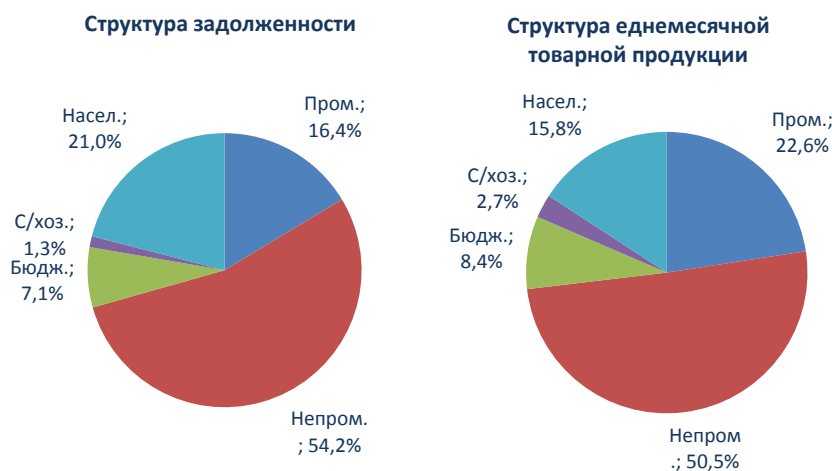
Сентябрь 2016

Рисунок 19. Динамика задолженности по оплате электрической энергии (мощности) на ОРЭМ и РРЭ



Структура задолженности потребителей на розничных рынках электрической энергии перед гарантирующими поставщиками и среднемесячной товарной продукции от реализации электроэнергии по данным на 20 октября 2016 г. представлена на диаграмме (Рисунок 20).

Рисунок 21. Структура задолженности потребителей по оплате электрической энергии (мощности) и товарной продукции от реализации электроэнергии на розничных рынках



Задолженность на розничных рынках перед гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями по группам потребителей по данным на 14 октября 2016 г. представлена в таблице ниже (Таблица 10).

Сентябрь 2016

Таблица 11. Структура задолженности по группам потребителей на различных рынках перед гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями

	Задолженность, млрд руб.			Прирост в 2016г., млрд руб.	Прирост в периодах ср. мес. ТП (мес.) с 01.01.2016 по 31.08.2016
	на 01.01.2016	на 31.08.2016	к ср. мес. ТП (мес.)		
Промышленные потребители	29,1	35,9	0,92	6,8	0,17
Непромышленные потребители	96,0	118,9	1,36	22,9	0,26
Бюджетные потребители	13,7	15,6	1,07	1,8	0,13
Сельскохозяйственные товаропроизводители	2,2	2,8	0,60	0,6	0,13
Население	39,3	46,1	1,68	6,8	0,25
Всего	180,3	219,3	1,27	38,9	0,22

Наибольшую задолженность имеют «Непромышленные потребители» (118,9 млрд руб.) и «Население» (46,1 млрд руб.). Наименьшую - «Сельскохозяйственные потребители» (2,8 млрд руб.).

Наибольший абсолютный прирост задолженности - в группе «Непромышленные потребители» (+22,9 млрд руб.). Наименьший - в группах «Сельскохозяйственные потребители» (+0,6 млрд руб.) и «Бюджетные потребители» (+1,8 млрд руб.).

Наибольший относительный прирост задолженности (в периодах среднемесячной товарной продукции) в 2016 г. наблюдается по группам «Непромышленные потребители» (0,26 периода) и «Население» (0,25 периода). Наименьший прирост задолженности - в группах «Бюджетные потребители» и «Сельскохозяйственные производители» (0,13 периода).

Сентябрь 2016

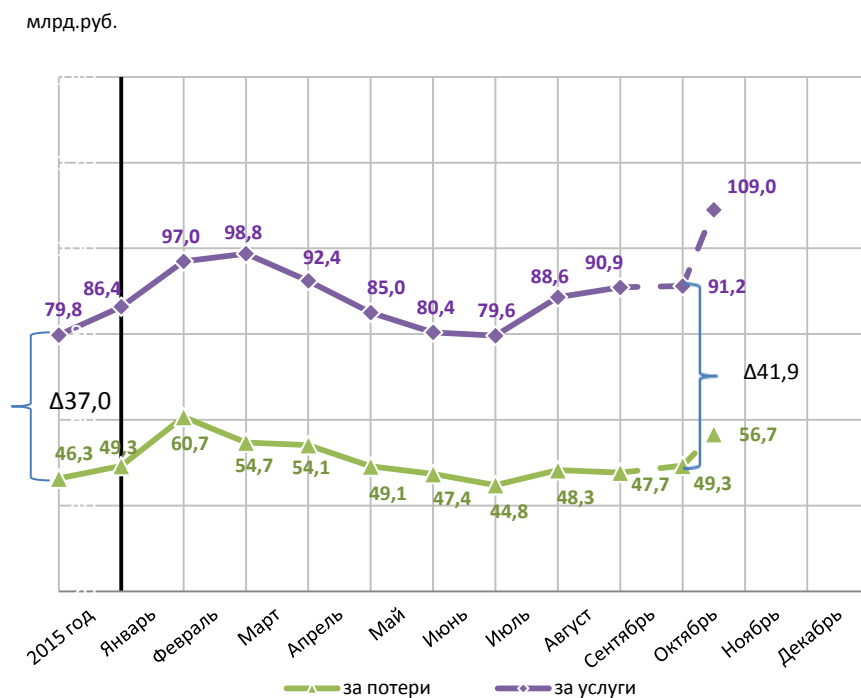
Взаимная за- долженность ГП, ЭСК и ТСО

По оперативным данным задолженность ТСО перед ГП и ЭСК за оплату компенсации потерь электроэнергии в сетях на 31.08.2016 составляет – 49,3 млрд руб. Задолженность ГП и ЭСК за услуги ТСО составляет 91,2 млрд руб.

Динамика задолженности ГП и энергосбытовых компаний за январь - сентябрь 2016 г. представлена на диаграмме (Рисунок 22). Увеличение сальдированной задолженности ГП и ЭСК за январь-сентябрь 2016 г. составило 4,9 млрд руб., что в процентном отношении составляет рост на 13,3%

В разногласиях между ГП и ТСО на розничных рынках электроэнергии на 31.07.2016 суммарно находится 44,7 млрд руб.

Рисунок 23. Динамика задолженности ГП и ЭСК за потери и услуги по передаче электроэнергии²⁰



* - выделенная пунктиром информация носит оперативный характер

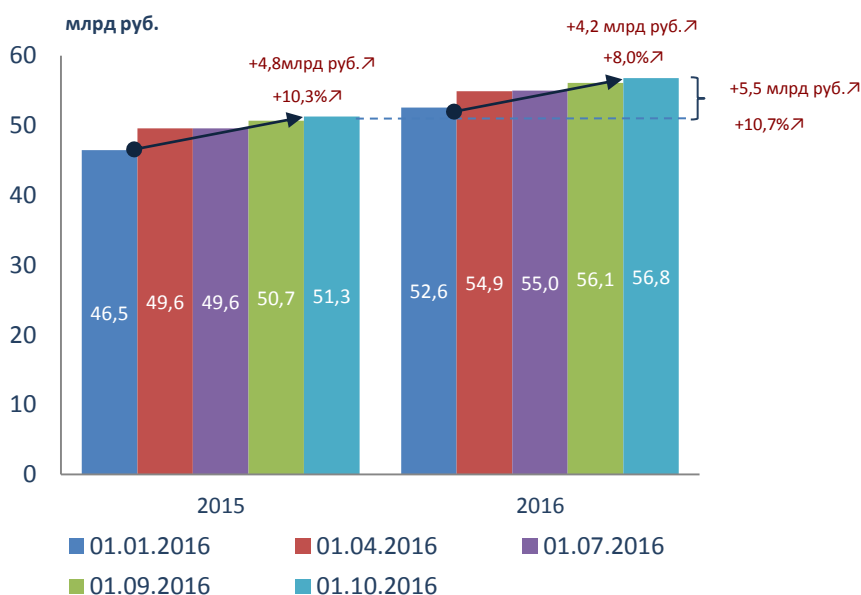
²⁰ Выделенная пунктиром информация носит оперативный характер

Сентябрь 2016

**Оптовый рынок
электроэнергии
и мощности²¹**

На 1 октября 2016 г. общая задолженность участников оптового рынка электроэнергии и мощности в ценовых и неценовых зонах рынка перед поставщиками электрической энергии и мощности составила 56,8 млрд руб. и по сравнению с её значением на 1 сентября 2016 г. увеличилась на 0,7 млрд руб. или +1,2%. Прирост задолженности с 1 января 2016 года составил 4,2 млрд руб. или 8,0%. За аналогичный период 2015 года увеличение задолженности участников оптового рынка электроэнергии и мощности перед поставщиками электрической энергии и мощности составило 4,8 млрд руб. или 10,3%. Задолженность на 1 октября 2016 г. по сравнению с аналогичным периодом 2015 года (на 1.10.2015 – 51,3 млрд руб.) выросла на 5,5 млрд руб., что в процентном отношении составляет рост на 10,7% (Рисунок 24).

Рисунок 25. Динамика задолженности по оплате покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ



²¹ Основная причина формирования задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности заключаются в неудовлетворительной платёжной дисциплине ряда гарантирующих поставщиков электроэнергии и независимых энергосбытовых компаний. При этом сложности со своевременной оплатой указанными организациями электроэнергией и мощностью, приобретённой на оптовом рынке электроэнергии и мощности, напрямую связаны с их деятельностью на розничных рынках электроэнергии.

Сентябрь 2016

В составе задолженности на ОРЭМ по территориям Российской Федерации по оперативным данным на расчётную дату 20 октября 2016 г. (Рисунок 26) наибольшая задолженность в Северо-Кавказском федеральном округе – 36,58 млрд руб. или 63,8 % от общей задолженности на ОРЭМ. На 1 января 2016 г. эта задолженность составляла 31,86 млрд руб. или 60,5% от общей задолженности на ОРЭМ.

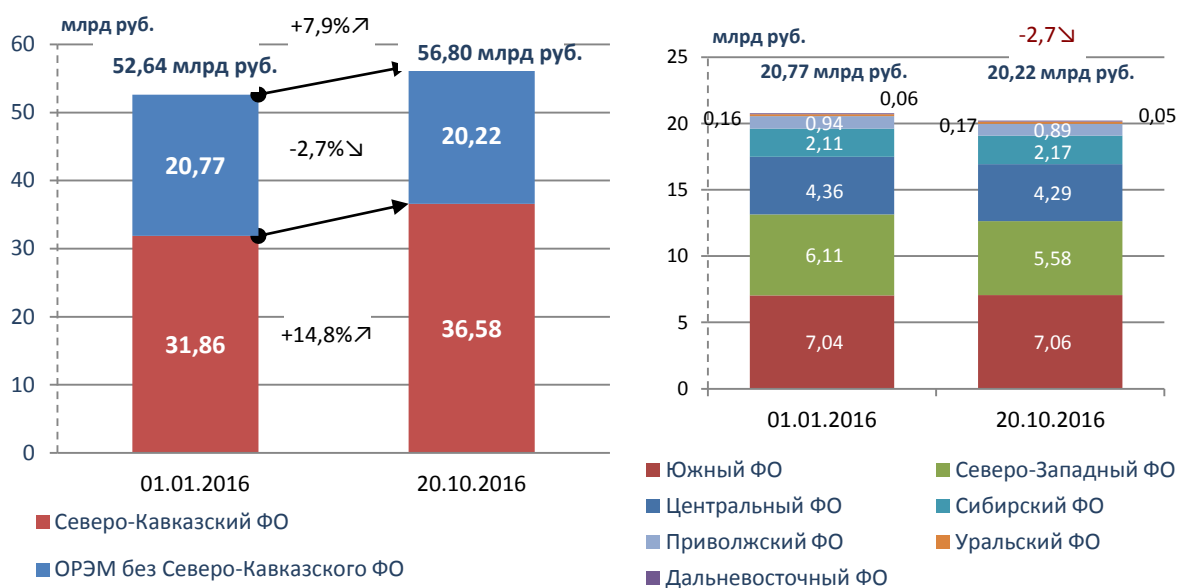


Рисунок 27. Задолженность по оплате электрической энергии (мощности) на ОРЭМ по территориям Российской Федерации

Общая задолженность всех остальных федеральных округов – 20,22 млрд руб. Среди них основная масса долгов формируется в Южном, Северо-Западном и Центральном федеральных округах – 16,9 млрд руб. (83,7%).

В Сибирском федеральном округе задолженность составляет 2,17 млрд руб. (10,7%). Наименьшая задолженность в Дальневосточном федеральном округе (51,9 млн руб.).

В составе задолженности на ОРЭМ 58% задолженности приходится на гарантирующих поставщиков, 42% - на прочих потребителей ОРЭМ (Рисунок 28).

От всей задолженности на ОРЭМ 97% формируется в ценовых зонах рынка, 3% - в неценовых зонах.

Сентябрь 2016

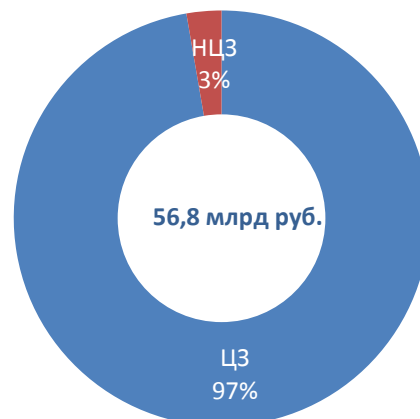
Структура задолженности на ОРЭМ
потребителей на 20.10.2016Структура задолженности на ОРЭМ
по зонам рынка на 20.10.2016

Рисунок 29. Структура задолженности по оплате электрической энергии (мощности) на ОРЭМ

Сентябрь 2016

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

АО	автономный округ, автономная область
АЭС	Атомная электростанция
БР	Балансирующий рынок
ГАЭС	Гидроаккумулирующая электростанция
ГМЦ	Гидрометцентр
ГП	Гарантирующий поставщик
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДЗО	Дочернее зависимое общество
ДПМ	Договор предоставления мощности
ДФО	Дальневосточный федеральный округ
ЕЭС	Единая энергетическая система
ЖКХ	Жилищно-коммунальное хозяйство
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ЗСП	Зона свободного перетока мощности
КОМ	Конкурентный отбор мощности
НДС	Налог на добавленную стоимость
НЦЗ	Неценовая зона
ОАО	Открытое акционерное общество
ОГК	Оптовая генерирующая компания
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ПАО	Публичное акционерное общество
ПГУ	Парогазовая установка
ПСУ	Паросиловая установка
ПФО	Приволжский федеральный округ
РАО	Российское акционерное общество
РД	Регулируемые договоры
РК	Районная котельная
РРЭ	Розничные рынки электрической энергии
РСВ	Рынок «на сутки вперед»

Сентябрь 2016

СДД	Свободные двухсторонние договоры
СДМ	Свободные договоры купли-продажи мощности
СЗФО	Северо-Западный федеральный округ
СКФО	Северо-Кавказский федеральный округ
СПБ	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электро- энергии
СФО	Сибирский федеральный округ
ТГК	Территориальная генерирующая компания
ТСО	Территориальная сетевая организация
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
УФО	Уральский федеральный округ
ФО	Федеральный округ
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
ЦЗ	Ценовая зона оптового рынка электроэнергии и мощности
ЦФО	Центральный федеральный округ
ЭСК	Энергосбытовая компания
ЮФО	Южный федеральный округ

Сентябрь 2016

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Динамика электропотребления в Российской Федерации в 2015-2016 гг.	16
Рисунок 2. Структура производства электроэнергии в сентябре и за девять месяцев 2016 года по типам электростанций	19
Рисунок 3. Объемы поставки топлива на ТЭС в январе-августе 2016 г. и 2015 г.	23
Рисунок 4. Изменение объемов поставки топлива на ТЭС в январе-августе 2016 г. по отношению к аналогичному периоду 2015 г.	24
Рисунок 5. Средневзвешенные цены поставки топлива на ТЭС в январе-августе 2016 г. и в 2015 г. (без НДС)	28
Рисунок 6. Изменение средневзвешенных цен поставки топлива на ТЭС в январе-августе 2016 г. по отношению к 2015 г.	28
Рисунок 7. Структура полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям в среднем по Российской Федерации в январе-августе 2016 г.	39
Рисунок 8. Средние цены реализации электроэнергии на ОРЭМ в августе 2015-2016 гг.	40
Рисунок 9. Средние цены реализации электроэнергии на ОРЭМ за 8 месяцев 2015-2016 гг.	40
Рисунок 10. Структура объемов реализации электроэнергии по секторам ОРЭМ в августе 2016 г.	41
Рисунок 11. Структура объемов реализации мощности по секторам ОРЭМ в августе 2016 г.	41
Рисунок 12. Средние цены реализации мощности на ОРЭМ в августе 2015-2016 гг.	42
Рисунок 13. Средние цены реализации мощности на ОРЭМ за 8 месяцев 2015-2016 гг.	42
Рисунок 14. Средние цены реализации мощности по ДПМ в августе 2015-2016 гг.	43
Рисунок 15. Средние цены реализации мощности по ДПМ за 8 месяцев 2015-2016 гг.	43

Сентябрь 2016

Рисунок 16. Динамика задолженности потребителей перед ГП и энергосбытовыми компаниями на розничных рынках электроэнергии	45
Рисунок 17. Динамика задолженности по оплате электрической энергии (мощности) на ОРЭМ и РРЭ.....	46
Рисунок 18. Структура задолженности потребителей по оплате электрической энергии (мощности) и товарной продукции от реализации электроэнергии на розничных рынках	46
Рисунок 19. Динамика задолженности ГП и ЭСК за потери и услуги по передаче электроэнергии	48
Рисунок 20. Динамика задолженности по оплате покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ.....	49
Рисунок 21. Задолженность по оплате электрической энергии (мощности) на ОРЭМ по территориям Российской Федерации.....	50
Рисунок 22. Структура задолженности по оплате электрической энергии (мощности) на ОРЭМ.....	51

Сентябрь 2016

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Стоимость обыкновенных акций наиболее крупных компаний электроэнергетики на ПАО Московская Биржа	10
Таблица 2. Средневзвешенные цены электроэнергии на розничных рынках электрической энергии и уровень инфляции	13
Таблица 1. Электропотребление в Российской Федерации	15
Таблица 2. Производство электрической энергии в сентябре и за 9 месяцев 2016 г.	18
Таблица 3. Производство электрической энергии по территориям.....	20
Таблица 4. Фактический баланс электрической энергии по Российской Федерации.....	21
Таблица 5. Ожидаемый баланс электрической энергии в 2016 г.	22
Таблица 8. Средневзвешенные цены на электроэнергию по отдельным видам экономической деятельности потребителей на розничных рынках Российской Федерации в августе 2016 г. и за 8 месяцев 2016 г.....	36
Таблица 9. Показатели инфляции по данным Росстата	36
Задолженность на розничных рынках перед гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями по группам потребителей по данным на 14 октября 2016 г. представлена в таблице ниже (Таблица 10).	46
Таблица 10. Структура задолженности по группам потребителей на розничных рынках перед гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями	47

Сентябрь 2016

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1. Изменение электропотребления в субъектах Российской Федерации по отношению к аналогичным периодам предыдущего года

Приложение 2. Выработка электроэнергии электростанциями по отношению к аналогичным периодам предыдущего года

Приложение 3. Средневзвешенные цены на электроэнергию для конечных потребителей в субъектах Российской Федерации

Приложение 4. Средневзвешенные фактические цены на электроэнергию для населения в субъектах Российской Федерации в сравнении с утвержденными тарифами

Приложение 5. Средневзвешенные фактические цены на электроэнергию для потребителей за исключением населения в субъектах Российской Федерации

Приложение 6. Средневзвешенные цены на электроэнергию по основным видам экономической деятельности, по федеральным округам Российской Федерации

Сентябрь 2016

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Изменение электропотребления в субъектах Российской Федерации в сентябре и за девять месяцев 2016 г. к аналогичным периодам 2015 г.

		млн кВт·ч			
ФО	Субъект Российской Федерации	Сентябрь 2016 г.	Прирост к сентябрю 2015 г., %	9 месяцев 2016 г.	Прирост к 9 месяцам 2015 г., %
ЦФО	Белгородская область	1 225,1	6,2%	11 082,7	1,3%
	Брянская область	336,4	-0,2%	3 162,0	-3,0%
	Владимирская область	544,2	6,5%	5 017,0	1,1%
	Воронежская область	865,9	15,0%	7 917,3	4,2%
	Ивановская область	272,4	9,8%	2 533,4	2,0%
	Калужская область	523,7	9,6%	4 687,1	2,7%
	Костромская область	296,6	10,3%	2 637,2	1,4%
	Курская область	666,5	1,7%	6 200,1	-1,0%
	Липецкая область	930,9	-3,8%	9 007,8	-0,1%
	г. Москва и Московская область	8 006,2	5,7%	75 399,7	2,6%
	Орловская область	212,5	3,5%	2 037,8	0,6%
	Рязанская область	528,2	6,2%	4 796,9	3,0%
	Смоленская область	494,5	-0,2%	4 507,4	-2,6%
	Тамбовская область	269,1	5,9%	2 494,9	2,0%
	Тверская область	633,8	-2,1%	5 943,8	-2,3%
	Тульская область	767,0	2,1%	7 209,6	1,1%
	Ярославская область	634,1	4,4%	5 943,2	1,9%
СЗФО	Архангельская область и Ненецкий АО	555,9	1,7%	5 286,8	0,3%
	Вологодская область	1 056,1	-0,7%	9 941,6	-0,8%
	Калининградская область	312,3	1,7%	3 190,3	1,8%
	г. Санкт-Петербург и Ленинградская область	3 354,3	3,7%	32 261,5	2,5%
	Мурманская область	943,8	4,1%	8 923,6	0,4%
	Новгородская область	343,6	10,6%	3 256,9	8,0%
	Псковская область	165,5	5,8%	1 604,1	4,1%
	Республика Карелия	613,4	4,7%	5 790,9	2,8%
ЮФО	Республика Коми	706,8	3,0%	6 522,8	1,5%
	Краснодарский край и Республика Адыгея	2 013,5	0,6%	19 607,3	4,3%
	Астраханская область	296,3	1,0%	3 178,0	-1,9%
	Волгоградская область	1 095,3	0,9%	11 019,3	-1,2%
	Ростовская область	1 339,1	2,4%	13 509,8	2,6%
СКФО	Республика Калмыкия	34,8	-11,9%	387,2	-0,9%
	Ставропольский край	766,5	2,4%	7 367,6	1,2%

Сентябрь 2016

ФО	Субъект Российской Федерации	Сентябрь 2016 г.	Прирост к сентябрю 2015 г., %	9 месяцев 2016 г.	Прирост к 9 месяцам 2015 г., %
	Республика Ингушетия	48,3	1,5%	507,8	3,2%
	Республика Дагестан	387,4	4,1%	4 481,9	1,6%
	Республика Кабардино-Балкария	121,8	4,0%	1 199,6	1,7%
	Республика Северная Осетия-Алания	127,2	-0,6%	1 492,0	-1,6%
	Республика Карачаево-Черкесия	90,9	-1,9%	896,7	-2,9%
	Чеченская Республика	187,9	2,7%	1 892,5	-0,4%
ПФО	Нижегородская область	1 586,4	11,6%	14 158,5	0,4%
	Кировская область	576,1	2,5%	5 257,2	-1,4%
	Самарская область	1 776,6	8,4%	16 769,0	-1,1%
	Оренбургская область	1 171,0	0,5%	11 466,6	-0,2%
	Пензенская область	373,0	-0,7%	3 487,6	-2,2%
	Пермский край	1 801,5	-1,4%	16 918,9	-0,7%
	Саратовская область	984,4	8,5%	9 369,4	-0,2%
	Ульяновская область	451,5	5,4%	4 235,5	-1,0%
	Республика Башкортостан	2 026,2	2,5%	19 400,9	1,2%
	Республика Марий Эл	218,7	20,1%	1 870,5	2,8%
	Республика Мордовия	252,0	3,4%	2 256,7	-1,1%
	Республика Татарстан	2 233,8	9,3%	20 557,5	4,8%
	Республика Удмуртия	750,9	3,3%	6 986,7	1,7%
	Республика Чувашия	385,3	1,7%	3 590,6	0,3%
УФО	Курганская область	326,9	1,5%	3 156,5	-0,2%
	Свердловская область	3 233,5	-3,9%	30 485,0	-2,7%
	Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 338,5	0,7%	68 813,4	1,3%
	Челябинская область	2 680,5	-3,3%	25 495,6	-2,7%
СФО	Алтайский край и Республика Алтай	767,3	-5,6%	7 692,2	0,3%
	Красноярский край	3 389,2	-0,7%	33 182,1	6,8%
	Иркутская область	3 926,3	-0,6%	38 374,8	0,8%
	Кемеровская область	2 401,3	-4,8%	23 004,7	-1,6%
	Новосибирская область	1 097,2	-6,5%	11 251,7	1,0%
	Омская область	744,6	-8,1%	7 737,6	-1,0%
	Томская область	647,4	1,4%	6 192,8	-0,6%
	Забайкальский край	558,7	-2,3%	5 634,5	1,4%
	Республика Бурятия	368,1	-1,9%	3 850,5	0,9%
	Республика Тыва	47,5	-7,4%	558,7	4,1%
	Республика Хакасия	1 316,7	-0,8%	12 405,6	0,9%
ДФО	Приморский край	817,1	0,0%	9 349,3	2,1%

Сентябрь 2016

ФО	Субъект Российской Федерации	Сентябрь 2016 г.	Прирост к сентябрю 2015 г., %	9 месяцев 2016 г.	Прирост к 9 месяцам 2015 г., %
	Хабаровский край	530,9	-2,4%	5 889,7	-0,3%
	Амурская область	578,0	3,0%	5 922,4	2,8%
	Камчатский край	119,9	0,9%	1 185,7	1,2%
	Магаданская область	168,9	7,9%	1 574,4	6,8%
	Сахалинская область	189,7	4,9%	1 900,8	3,0%
	Чукотский АО	33,3	0,9%	330,8	-2,4%
	Республика Саха	457,7	0,2%	4 691,1	2,1%
	Еврейская АО	109,5	15,9%	1 043,8	5,8%
КФО	Республика Крым и г. Севастополь	504,9	2,7%	5 081,6	-0,02%

Сентябрь 2016

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Выработка электроэнергии электростанциями в сентябре и за девять месяцев 2016 г. по отношению к аналогичным периодам 2015 г.

млн кВт·ч						
	Сентябрь		При- рост, в %	9 месяцев		При- рост, в %
	2015	2016		2015	2016	
Россия						
Выработка всего	79 280,2	81 052,5	2,24%	762 938,7	773 479,1	1,38%
в том числе:						
- ТЭС	49 578,4	49 457,4	-0,24%	490 166,4	492 598,4	0,50%
- ГЭС	14 417,4	16 596,9	15,12%	127 979,9	140 922,3	10,11%
- АЭС	15 284,4	14 998,2	-1,87%	144 792,4	139 958,4	-3,34%
В том числе генерирующие компании:						
ПАО «ИНТЕР	6 981,3	7 161,8	2,59%	63 376,0	57 814,4	-8,78%
РАО-						
Электрогенерация»						
ПАО "ОГК 2"	4 964,2	5 582,6	12,46%	46 746,6	48 320,7	3,37%
ОАО "Э.ОН Рос-	4 420,8	3 830,7	-13,35%	38 623,8	39 912,4	3,34%
сии" (ОГК 4)						
ПАО "Энел Рос-	3 631,0	3 649,0	0,50%	32 831,4	31 524,4	-3,98%
сия"						
ПАО "РусГидро"	5 965,8	7 761,2	30,09%	57 411,8	69 698,5	21,40%
АО "ТГК-11"	553,6	442,6	-20,05%	4 864,6	4 719,0	-2,99%
ООО "Башкир-	1 550,2	1 541,6	-0,56%	13 677,4	14 357,6	4,97%
энерго"						
ПАО "Т Плюс"	3 289,2	3 458,3	5,14%	39 129,1	37 896,1	-3,15%
ОАО "ТГК-1"	1 666,7	2 019,2	21,15%	18 829,2	20 259,4	7,60%
ПАО "Мосэнерго"	3 566,1	4 427,5	24,16%	38 556,7	40 937,3	6,17%
(ТГК-3)						
ПАО "Иркутск-	3 900,7	4 083,7	4,69%	34 580,1	34 412,7	-0,48%
энерго"						
ОАО "ТГК-2"	503,6	479,0	-4,88%	6 092,8	6 116,5	0,39%
ООО "Тверская	50,1	51,7	3,31%	809,8	781,6	-3,48%
Генерация"						
ПАО "Квадра"	515,9	603,4	16,95%	6 497,1	6 588,8	1,41%
(ТГК-4)						
ООО "ЛУКОЙЛ"	1 247,0	1 254,7	0,61%	12 456,4	12 744,7	2,31%
(ЮГК ТГК-8)						
ОАО "Фортум"	1 607,7	1 992,9	23,96%	17 736,3	19 638,3	10,72%
(ТГК-10)						
ПАО "ТГК-14"	139,8	124,1	-11,21%	1 806,6	1 766,9	-2,20%
ООО "Сибирская	2 716,5	1 563,4	-42,45%	25 900,2	25 390,8	-1,97%
генерирующая						
компания"						

Сентябрь 2016

	Сентябрь		При- рост, в %	9 месяцев		При- рост, в %
	2015	2016		2015	2016	
АО "Дальнево- сточная ГК"	1 681,5	1 240,2	-26,24%	18 521,6	16 798,0	-9,31%
ПАО "Камчатск- энерго"	65,0	70,8	8,92%	692,8	714,1	3,08%
ОАО "ЮЭСК"	9,3	9,2	-0,87%	91,4	91,3	-0,01%
ПАО "Магадан- энерго"	6,2	3,7	-40,27%	102,9	109,2	6,10%
ОАО "Сахалин- энерго"	145,5	156,8	7,76%	1 500,9	1 555,3	3,62%
АО "Чукотэнерго"	15,1	16,0	6,41%	176,8	168,0	-5,00%
ПАО "Якутск- энерго"	264,4	253,7	-4,07%	2 667,5	2 652,4	-0,57%
Выработка прочих генерирующих компаний	29 823,0	29 274,6	-1,84%	279 259,2	278 510,9	-0,27%

Сентябрь 2016

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Средневзвешенные фактические цены на электроэнергию для конечных потребителей в субъектах Российской Федерации

руб./кВт·ч

ФО	Субъект Российской Федерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 месяцам 2015 г.
ЦФО	Белгородская область	2,91	0,7%	6,0%	2,87	10,3%
	Брянская область	4,24	1,7%	11,2%	3,98	8,4%
	Владимирская область	3,96	2,0%	19,8%	3,60	13,4%
	Воронежская область	3,64	2,2%	9,5%	3,51	10,2%
	Ивановская область	3,96	1,2%	18,4%	3,64	10,8%
	Тверская область	4,01	4,8%	8,1%	3,77	8,3%
	Калужская область	4,04	1,5%	12,1%	3,81	9,4%
	Костромская область	4,27	2,2%	11,1%	4,04	9,7%
	Курская область	3,22	1,2%	15,6%	3,08	10,3%
	Липецкая область	2,88	2,6%	1,0%	2,79	-1,9%
	г. Москва	4,12	0,7%	9,9%	3,88	10,1%
	Московская область	3,86	1,2%	11,3%	3,65	9,2%
	Орловская область	3,96	2,2%	5,4%	3,78	8,3%
	Рязанская область	3,68	2,2%	16,0%	3,48	12,4%
	Смоленская область	3,54	2,1%	12,4%	3,44	11,5%
	Тамбовская область	4,05	2,3%	10,1%	3,84	8,8%
	Тульская область	3,40	1,4%	3,9%	3,35	4,7%
	Ярославская область	3,35	1,3%	8,6%	3,27	10,3%
СЗФО	Архангельская область	4,04	-4,4%	2,9%	4,22	12,3%
	Ненецкий АО	4,66	-1,0%	0,0%	4,59	4,9%
	Вологодская область	2,74	-2,1%	7,1%	2,84	8,6%
	Калининградская область	3,17	-3,2%	-2,0%	3,14	6,5%
	г. Санкт-Петербург	3,99	1,7%	23,4%	3,85	24,8%
	Ленинградская область	3,44	4,0%	12,2%	3,35	15,8%
	Мурманская область	2,31	2,9%	7,1%	2,41	12,2%
	Новгородская область	3,62	2,5%	9,3%	3,54	6,9%
	Псковская область	3,70	-6,5%	0,2%	3,88	9,0%
	Республика Карелия	2,70	4,7%	14,9%	2,64	4,0%
ЮФО	Республика Коми	2,66	-0,6%	-4,3%	2,54	-6,4%
	Краснодарский край	4,20	3,5%	11,8%	3,94	11,4%
	Астраханская область	3,88	4,0%	16,8%	3,58	7,8%
	Волгоградская область	3,22	8,8%	9,8%	2,95	1,4%
	Ростовская область	4,20	3,0%	10,2%	3,97	6,6%
	Республика Адыгея	4,30	3,4%	7,8%	4,17	10,4%
	Республика Калмыкия	4,81	2,5%	11,9%	4,54	11,0%
	Республика Крым	3,17	0,6%	10,9%	2,84	9,9%
	г. Севастополь	3,26	1,8%	9,5%	2,99	6,7%
СКФО	Ставропольский край	3,63	4,7%	15,1%	3,42	7,3%
	Республика Ингушетия	3,81	13,2%	3,7%	3,30	4,2%

Сентябрь 2016

ФО	Субъект Российской Федерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 месяцам 2015 г.
	Республика Дагестан	2,31	3,9%	4,1%	2,06	0,1%
	Республика Кабардино-Балкария	3,26	2,4%	7,2%	3,18	5,6%
	Республика Северная Осетия-Алания	2,51	7,0%	-3,0%	2,54	9,6%
	Республика Карачаево-Черкессия	3,46	4,4%	12,6%	3,34	7,3%
	Чеченская Республика	2,59	-2,2%	15,1%	2,50	6,5%
ПФО	Нижегородская область	3,44	0,0%	12,3%	3,33	10,5%
	Кировская область	3,56	1,4%	5,8%	3,35	2,9%
	Самарская область	3,58	0,4%	17,1%	3,42	14,7%
	Оренбургская область	3,01	2,9%	12,5%	2,82	6,7%
	Пензенская область	3,91	-9,9%	12,7%	3,69	11,8%
	Пермский край	2,84	-1,3%	8,2%	2,90	9,4%
	Саратовская область	3,43	1,4%	8,8%	3,22	10,5%
	Ульяновская область	3,31	0,6%	8,8%	3,23	10,8%
	Республика Башкортостан	2,81	3,4%	13,9%	2,65	8,2%
	Республика Марий Эл	4,23	-2,8%	10,8%	4,21	15,9%
	Республика Мордовия	3,77	2,1%	12,3%	3,58	11,8%
	Республика Татарстан	2,75	2,1%	11,1%	2,64	5,3%
	Республика Удмуртия	3,10	-0,1%	13,3%	2,92	8,6%
	Республика Чувашия	3,33	0,4%	14,8%	3,12	11,9%
УФО	Курганская область	3,92	-0,4%	9,2%	3,96	6,8%
	Свердловская область	2,85	1,7%	11,1%	2,75	6,8%
	Тюменская область	2,64	3,5%	27,8%	2,48	16,7%
	Ханты-Мансийский АО - Югра	2,62	-3,7%	7,9%	2,60	4,1%
	Ямало-Ненецкий АО	3,34	-4,0%	9,1%	3,44	10,3%
	Челябинская область	2,58	-1,4%	14,6%	2,57	9,9%
СФО	Алтайский край	3,07	-2,8%	4,7%	3,10	11,2%
	Красноярский край	1,63	0,6%	1,9%	1,74	3,6%
	Эвенкийский АО	12,90	-2,9%	0,3%	13,10	-2,5%
	Иркутская область	1,43	0,5%	4,4%	1,47	5,1%
	Кемеровская область	2,18	-1,3%	3,5%	2,31	9,3%
	Новосибирская область	2,52	-7,6%	10,0%	2,59	16,3%
	Омская область	2,87	-2,8%	12,3%	2,88	14,8%
	Томская область	2,48	-4,6%	4,4%	2,59	2,0%
	Забайкальский край	3,33	-5,9%	26,4%	3,56	33,9%
	Республика Бурятия	2,84	-10,3%	-3,1%	3,26	5,2%
	Республика Алтай	4,38	-0,1%	6,6%	4,27	10,6%
	Республика Тыва	3,76	18,7%	20,9%	3,11	9,6%
	Республика Хакасия	1,06	-3,8%	-18,7%	1,46	-11,8%
ДФО	Приморский край	2,77	0,1%	2,3%	2,92	8,7%
	Хабаровский край	2,98	-1,3%	6,6%	3,05	9,9%
	Амурская область	2,13	0,9%	1,3%	2,38	0,2%

Сентябрь 2016

ФО	Субъект Российской Федерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 ме- сяцам 2015 г.
	Камчатский край	5,31	1,4%	8,7%	4,98	11,0%
	Магаданская область	5,15	4,3%	26,2%	4,10	18,1%
	Сахалинская область	4,32	0,5%	1,0%	4,28	7,4%
	Чукотский АО	11,29	0,1%	11,4%	11,19	4,4%
	Республика Саха	6,64	-0,9%	15,0%	6,39	16,3%
	Еврейская АО	2,01	3,4%	1,0%	2,21	3,2%

Сентябрь 2016

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Средневзвешенные фактические цены на электроэнергию для населения в субъектах Российской Федерации в сравнении с утвержденными тарифами

		руб./кВт·ч				
ФО	Субъект Российской Федерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	Утвержд. тариф ²²	% к утвержд. тарифу
ЦФО	Белгородская область	2,58	0,2%	2,1%	3,62	-28,6%
	Брянская область	2,94	0,2%	1,0%	3,27	-10,2%
	Владимирская область	3,39	2,5%	7,3%	4,05	-16,3%
	Воронежская область	2,48	0,3%	4,9%	3,40	-27,2%
	Ивановская область	3,27	1,7%	9,2%	3,89	-16,0%
	Тверская область	3,81	10,7%	12,9%	4,11	-7,4%
	Калужская область	3,12	0,6%	6,9%	4,23	-26,2%
	Костромская область	3,61	0,6%	8,5%	4,02	-10,2%
	Курская область	2,67	0,5%	4,5%	3,56	-24,9%
	Липецкая область	2,49	-0,1%	-2,7%	3,30	-24,6%
	г. Москва	4,05	1,1%	9,2%	5,38	-24,8%
	Московская область	3,97	0,6%	5,1%	4,81	-17,4%
	Орловская область	3,13	-0,1%	6,0%	3,50	-10,6%
	Рязанская область	3,53	0,7%	7,7%	4,03	-12,4%
	Смоленская область	2,43	-0,5%	4,4%	3,49	-30,5%
	Тамбовская область	2,77	1,0%	5,0%	3,51	-21,0%
	Тульская область	3,05	2,4%	2,3%	3,87	-21,3%
	Ярославская область	2,96	1,3%	1,3%	3,30	-10,2%
СЗФО	Архангельская область	3,34	8,8%	22,3%	4,41	-24,3%
	Ненецкий АО	3,80	0,3%	6,7%	4,62	-17,7%
	Вологодская область	2,95	0,2%	5,4%	4,05	-27,2%
	Калининградская область	3,41	-0,5%	3,1%	3,79	-9,9%
	г. Санкт-Петербург	3,35	0,0%	7,8%	4,12	-18,8%
	Ленинградская область	2,82	-0,1%	4,4%	3,70	-23,8%
	Мурманская область	2,10	-0,1%	0,5%	2,62	-19,8%
	Новгородская область	3,29	1,2%	9,9%	3,97	-17,1%
	Псковская область	2,90	2,1%	3,7%	3,98	-27,2%
	Республика Карелия	2,07	0,0%	7,1%	3,15	-34,3%

²² Утвержденные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) одноставочные тарифы на электроэнергию для населения и приравненных к нему потребителей за исключением населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроротопительными установками, а также населения, проживающего в сельских населенных пунктах. Для Владимирской, Орловской, Ростовской, Нижегородской областей, Красноярского и Забайкальского краев приведены соответствующие вышеуказанным тарифы в пределах социальной нормы потребления электроэнергии. Для г. Москвы приведены тарифы за исключением присоединенных территорий муниципальных образований. Для Республики Крым и г. Севастополя приведены тарифы за объем потребления до 150 кВт·ч в месяц (включительно).

Сентябрь 2016

ФО	Субъект Российской Фе- дерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	Утвержд. тариф ²²	% к ут- вержд. тарифу	
ЮФО	Республика Коми	3,30	13,7%	3,6%	4,26	-22,5%	
	Краснодарский край	3,03	0,3%	4,9%	4,28	-29,2%	
	Астраханская область	3,87	0,0%	26,3%	4,34	-10,8%	
	Волгоградская область	3,39	1,9%	3,7%	3,86	-12,1%	
	Ростовская область	3,54	0,6%	3,9%	3,60	-1,7%	
	Республика Адыгея	3,04	1,3%	7,0%	4,28	-29,0%	
	Республика Калмыкия	3,53	0,4%	4,1%	4,14	-14,8%	
	Республика Крым	2,14	4,5%	20,3%	1,74	22,9%	
	г. Севастополь	1,93	-2,8%	22,8%	1,75	10,3%	
СКФО	Ставропольский край	3,03	-3,5%	3,1%	4,16	-27,1%	
	Республика Ингушетия	2,69	2,1%	-4,4%	3,25	-17,1%	
	Республика Дагестан	1,93	-0,3%	3,7%	2,34	-17,4%	
	Республика Кабардино- Балкария	2,69	-8,5%	4,2%	3,47	-22,5%	
	Республика Северная Осе- тия-Алания	3,29	0,0%	3,2%	3,77	-12,8%	
	Республика Карачаево- Черкесия	3,03	0,3%	11,6%	3,70	-18,0%	
	Чеченская Республика	1,73	-15,8%	4,6%	2,46	-29,6%	
	ПФО	Нижегородская область	3,43	0,5%	7,0%	3,32	3,2%
		Кировская область	2,97	0,4%	4,0%	3,51	-15,3%
Самарская область		2,57	-2,0%	7,0%	3,67	-30,1%	
Оренбургская область		2,16	-0,5%	4,0%	2,68	-19,5%	
Пензенская область		2,79	0,8%	7,4%	3,13	-11,0%	
Пермский край		2,53	3,6%	-9,4%	3,62	-30,0%	
Саратовская область		2,70	0,9%	4,9%	3,19	-15,4%	
Ульяновская область		2,82	1,0%	8,3%	3,22	-12,3%	
Республика Башкортостан		2,27	-0,2%	7,3%	2,74	-17,3%	
Республика Марий Эл		2,40	1,3%	-7,0%	3,38	-29,0%	
Республика Мордовия		2,58	0,1%	5,0%	3,25	-20,6%	
Республика Татарстан		3,05	0,5%	7,6%	3,43	-11,1%	
Республика Удмуртия		2,90	0,0%	2,4%	3,44	-15,6%	
Республика Чувашия		2,59	0,1%	6,4%	2,98	-13,0%	
УФО		Курганская область	2,76	0,4%	0,7%	3,82	-27,8%
	Свердловская область	2,51	-0,2%	12,3%	3,54	-29,2%	
	Тюменская область	1,83	0,9%	4,9%	2,58	-29,0%	
	Ханты-Мансийский АО - Югра	1,87	0,2%	4,9%	2,58	-27,6%	
СФО	Ямало-Ненецкий АО	1,95	0,4%	6,3%	2,58	-24,6%	
	Челябинская область	2,12	0,4%	5,3%	2,92	-27,4%	
	Алтайский край	2,79	0,3%	7,9%	3,70	-24,6%	
	Красноярский край	1,72	0,0%	9,1%	2,26	-24,1%	
	Эвенкийский АО	1,58	0,0%	9,0%	2,08	-24,0%	
	Иркутская область	0,72	1,0%	4,1%	0,97	-25,5%	
	Кемеровская область	2,22	0,0%	3,8%	3,04	-27,0%	

Сентябрь 2016

ФО	Субъект Российской Федерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	Утвержд. тариф ²²	% к утвержд. тарифу
	Новосибирская область	1,91	0,2%	3,2%	2,42	-20,9%
	Омская область	3,04	0,2%	6,6%	3,56	-14,6%
	Томская область	2,26	-0,3%	22,2%	3,10	-27,2%
	Забайкальский край	2,63	-1,5%	-19,7%	2,76	-4,8%
	Республика Бурятия	2,63	-13,2%	-13,0%	4,10	-35,9%
	Республика Алтай	3,54	0,1%	7,4%	4,63	-23,6%
	Республика Тыва	2,22	8,0%	4,0%	3,15	-29,6%
	Республика Хакасия	1,39	0,2%	2,6%	1,92	-27,5%
ДФО	Приморский край	2,18	0,4%	7,4%	3,37	-35,3%
	Хабаровский край	3,40	0,8%	6,9%	4,11	-17,3%
	Амурская область	2,59	0,0%	1,1%	3,40	-23,8%
	Камчатский край	4,62	1,3%	9,4%	8,17	-43,5%
	Магаданская область	4,10	2,6%	7,2%	6,93	-40,9%
	Сахалинская область	3,27	0,0%	0,7%	3,83	-14,6%
	Чукотский АО	5,03	6,0%	1,1%	7,90	-36,3%
	Республика Саха	3,30	-0,8%	5,4%	5,47	-39,6%
	Еврейская АО	2,44	2,4%	2,5%	3,62	-32,6%

Сентябрь 2016

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Средневзвешенные фактические цены на электроэнергию для потребителей за исключением населения в субъектах Российской Федерации

		руб./кВт·ч				
ФО	Субъект Российской Федерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 месяцам 2015 г.
ЦФО	Белгородская область	2,94	0,8%	6,4%	2,91	10,8%
	Брянская область	4,91	2,4%	14,9%	4,52	10,2%
	Владимирская область	4,18	1,7%	24,4%	3,74	15,0%
	Воронежская область	4,15	2,2%	9,8%	4,03	11,7%
	Ивановская область	4,22	1,0%	21,6%	3,87	11,5%
	Тверская область	4,11	2,6%	5,9%	3,93	7,7%
	Калужская область	4,25	1,3%	12,8%	4,04	10,0%
	Костромская область	4,57	2,4%	11,2%	4,34	9,9%
	Курская область	3,30	1,1%	16,8%	3,15	10,6%
	Липецкая область	2,95	3,2%	1,9%	2,87	-4,6%
	г. Москва	4,15	0,6%	10,2%	3,93	10,7%
	Московская область	3,80	1,5%	14,6%	3,59	9,9%
	Орловская область	4,34	2,7%	3,5%	4,15	8,9%
	Рязанская область	3,71	2,5%	18,1%	3,52	13,5%
	Смоленская область	3,73	2,0%	12,7%	3,65	11,8%
	Тамбовская область	4,66	2,3%	11,7%	4,40	9,1%
	Тульская область	3,49	1,1%	4,0%	3,44	4,0%
	Ярославская область	3,45	1,1%	10,3%	3,39	11,6%
СЗФО	Архангельская область	4,26	-12,9%	-8,2%	4,94	11,2%
	Ненецкий АО	5,15	0,0%	-3,8%	5,07	4,0%
	Вологодская область	2,70	-2,6%	7,4%	2,85	8,9%
	Калининградская область	3,06	-4,6%	-4,5%	3,06	6,9%
	г. Санкт-Петербург	4,22	2,2%	28,8%	4,12	30,7%
	Ленинградская область	3,64	4,9%	14,4%	3,59	18,6%
	Мурманская область	2,34	3,3%	7,8%	2,44	12,5%
	Новгородская область	3,74	2,8%	8,9%	3,74	6,7%
	Псковская область	4,09	-9,3%	-0,8%	4,40	9,7%
	Республика Карелия	2,82	5,3%	15,7%	2,81	3,5%
ЮФО	Республика Коми	2,54	-3,7%	-6,2%	2,43	-9,6%
	Краснодарский край	4,84	4,7%	14,6%	4,50	13,2%
	Астраханская область	3,89	6,8%	10,3%	3,67	10,9%
	Волгоградская область	3,20	9,6%	10,7%	2,91	0,0%
	Ростовская область	4,57	4,4%	13,7%	4,25	8,3%
	Республика Адыгея	5,04	2,2%	4,9%	5,02	11,1%
	Республика Калмыкия	5,92	5,7%	19,2%	5,44	12,1%
	Республика Крым	3,95	-0,7%	7,6%	3,73	8,8%
	г. Севастополь	4,53	1,1%	6,9%	4,29	8,6%
СКФО	Ставропольский край	3,89	8,0%	19,7%	3,62	6,9%

Сентябрь 2016

ФО	Субъект Российской Федерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 месяцам 2015 г.
	Республика Ингушетия	5,34	22,9%	26,4%	4,28	10,9%
	Республика Дагестан	2,83	6,3%	9,3%	2,40	-1,0%
	Республика Кабардино-Балкария	3,55	7,6%	4,0%	3,37	1,6%
	Республика Северная Осетия-Алания	2,19	11,9%	-9,7%	2,27	5,5%
	Республика Карачаево-Черкессия	3,62	5,9%	13,5%	3,51	5,1%
	Чеченская Республика	3,81	7,0%	27,1%	3,32	11,0%
ПФО	Нижегородская область	3,44	-0,1%	13,6%	3,34	9,9%
	Кировская область	3,65	1,7%	4,9%	3,43	1,3%
	Самарская область	3,80	1,3%	19,0%	3,63	15,8%
	Оренбургская область	3,10	3,4%	13,1%	2,91	6,2%
	Пензенская область	4,42	-12,4%	14,4%	4,21	15,3%
	Пермский край	2,89	-2,1%	11,5%	2,98	11,4%
	Саратовская область	3,72	2,1%	10,4%	3,47	11,3%
	Ульяновская область	3,56	0,1%	9,5%	3,53	12,0%
	Республика Башкортостан	2,90	3,9%	14,9%	2,74	8,5%
	Республика Марий Эл	4,65	-2,8%	13,9%	4,62	17,4%
	Республика Мордовия	4,09	2,8%	14,2%	3,88	12,9%
	Республика Татарстан	2,71	2,2%	11,6%	2,60	5,1%
	Республика Удмуртия	3,14	-0,1%	15,6%	2,95	8,9%
	Республика Чувашия	3,60	0,6%	16,5%	3,36	12,5%
УФО	Курганская область	4,21	-0,9%	10,7%	4,30	8,2%
	Свердловская область	2,93	2,1%	10,8%	2,88	6,8%
	Тюменская область	2,72	3,9%	29,3%	2,56	16,9%
	Ханты-Мансийский АО - Югра	2,66	-3,8%	7,8%	2,65	4,0%
	Ямало-Ненецкий АО	3,53	-5,2%	8,7%	3,73	11,7%
	Челябинская область	2,66	-1,9%	15,8%	2,69	10,1%
СФО	Алтайский край	3,21	-4,1%	3,1%	3,34	13,2%
	Красноярский край	1,63	0,6%	1,4%	1,75	3,3%
	Эвенкийский АО	38,60	0,0%	8,0%	36,15	8,1%
	Иркутская область	1,46	0,3%	4,4%	1,53	5,4%
	Кемеровская область	2,17	-1,6%	3,5%	2,34	9,9%
	Новосибирская область	2,71	-9,1%	11,7%	2,81	18,8%
	Омская область	2,79	-4,4%	15,8%	2,89	19,0%
	Томская область	2,52	-5,3%	2,1%	2,66	-0,4%
	Забайкальский край	3,57	-8,1%	51,4%	3,79	43,0%
	Республика Бурятия	2,95	-8,9%	2,2%	3,41	6,6%
	Республика Алтай	5,17	-0,1%	6,5%	5,08	13,1%
	Республика Тыва	5,28	27,1%	31,8%	3,88	10,9%
	Республика Хакасия	1,04	-4,0%	-19,8%	1,47	-12,5%
ДФО	Приморский край	3,20	0,1%	3,0%	3,65	14,1%
	Хабаровский край	2,92	-1,5%	6,9%	3,06	10,7%

Сентябрь 2016

ФО	Субъект Российской Федерации	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 ме- сяцам 2015 г.
	Амурская область	2,03	1,0%	1,3%	2,34	-1,3%
	Камчатский край	5,72	1,2%	8,1%	5,32	12,1%
	Магаданская область	5,27	4,1%	28,2%	4,13	19,5%
	Сахалинская область	5,01	0,3%	1,1%	4,90	8,0%
	Чукотский АО	12,56	0,7%	14,0%	12,31	5,5%
	Республика Саха	7,48	-1,0%	18,4%	7,27	19,6%
	Еврейская АО	1,94	3,7%	0,9%	2,23	3,1%

Сентябрь 2016

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Средневзвешенные цены на электроэнергию по основным видам экономической деятельности в разрезе федеральных округов Российской Федерации²³

				руб./кВт·ч	
Виды экономической деятельности	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 месяцам 2015 г.
Российская Федерация					
Потребители - всего	3,04	0,9%	10,5%	2,96	8,8%
Население, в т. ч.:	2,93	0,4%	5,8%	2,74	7,3%
Население городское	3,12	0,4%	5,1%	2,94	6,6%
Население сельское	2,48	-0,2%	9,5%	2,32	11,6%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	3,07	1,0%	11,6%	3,01	9,2%
Сельское хозяйство	4,20	2,8%	11,5%	3,98	10,4%
Добыча полезных ископаемых	2,58	-1,4%	13,2%	2,51	7,8%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	2,38	0,2%	10,4%	2,37	6,1%
Химическое производство	2,51	-0,1%	13,2%	2,44	10,0%
Металлургическое производство	1,67	0,5%	5,0%	1,72	1,8%
Транспорт и связь	4,08	0,9%	11,3%	3,90	9,8%
Прочие виды эконом. деятельности	3,68	1,6%	12,5%	3,55	11,8%
Справочно: Российская Федерация без учета потребителей ОРЭМ					
Потребители - всего	3,22	0,8%	10,7%	3,09	8,8%
Население, в т. ч.:	2,93	0,4%	5,8%	2,74	7,3%
Население городское	3,12	0,4%	5,1%	2,94	6,6%
Население сельское	2,48	-0,2%	9,5%	2,32	11,6%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	3,31	1,0%	12,1%	3,20	9,4%
Сельское хозяйство	4,20	2,8%	11,5%	3,98	10,4%
Добыча полезных ископаемых	2,59	-1,4%	13,3%	2,52	7,8%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	2,87	0,0%	12,2%	2,74	6,3%
Химическое производство	2,50	-0,3%	13,1%	2,44	10,0%
Металлургическое производство	2,24	0,6%	14,0%	2,07	4,9%
Транспорт и связь	4,08	0,9%	11,3%	3,90	9,8%
Прочие виды эконом. деятельности	3,83	1,8%	14,5%	3,68	13,7%
Центральный федеральный округ					
Потребители - всего	3,75	1,4%	10,0%	3,57	9,1%
Население, в т. ч.:	3,59	1,2%	6,3%	3,40	7,8%
Население городское	3,81	1,2%	5,3%	3,60	6,7%
Население сельское	3,09	0,8%	16,8%	2,92	18,0%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	3,80	1,4%	11,2%	3,63	9,6%
Сельское хозяйство	4,40	3,0%	8,8%	4,16	8,6%
Добыча полезных ископаемых	2,43	0,6%	5,1%	2,42	8,0%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	3,36	0,3%	11,9%	3,21	8,1%

²³ С учетом данных потребителей ОРЭМ, кроме справочных разделов.

Сентябрь 2016

Виды экономической деятельности	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 месяцам 2015 г.
Химическое производство	2,77	0,2%	11,8%	2,66	6,8%
Металлургическое производство	2,72	1,1%	11,3%	2,65	6,3%
Транспорт и связь	4,06	1,8%	10,0%	3,87	7,7%
Прочие виды эконом. деятельности	4,07	1,8%	11,5%	3,85	10,1%
Северо-Западный федеральный округ					
Потребители - всего	3,28	1,0%	11,9%	3,25	13,8%
Население, в т. ч.:	3,04	1,0%	6,9%	2,86	8,3%
Население городское	3,17	0,5%	6,6%	2,99	8,4%
Население сельское	2,42	1,0%	6,0%	2,29	8,8%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	3,35	0,9%	13,3%	3,37	15,4%
Сельское хозяйство	4,24	-0,6%	2,4%	4,30	9,5%
Добыча полезных ископаемых	1,86	0,6%	1,8%	1,79	-3,4%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	2,90	1,8%	18,0%	2,85	16,3%
Химическое производство	3,68	-0,4%	65,5%	3,09	34,4%
Металлургическое производство	2,10	4,0%	14,2%	2,02	12,6%
Транспорт и связь	4,35	2,2%	21,7%	4,26	21,1%
Прочие виды эконом. деятельности	3,96	0,1%	11,4%	3,97	17,2%
Южный федеральный округ					
Потребители - всего	3,89	4,6%	11,4%	3,61	7,8%
Население, в т. ч.:	3,09	0,7%	7,3%	2,91	7,1%
Население городское	3,45	1,5%	8,9%	3,22	7,3%
Население сельское	2,50	-1,8%	3,9%	2,45	7,2%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	4,27	6,5%	13,2%	3,93	8,4%
Сельское хозяйство	4,68	3,8%	14,1%	4,59	11,0%
Добыча полезных ископаемых	4,13	-3,3%	5,0%	4,02	6,2%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	3,40	7,4%	17,6%	3,09	7,5%
Химическое производство	3,21	1,0%	9,6%	3,20	9,4%
Металлургическое производство	2,80	7,3%	16,4%	2,55	6,3%
Транспорт и связь	4,52	4,8%	11,9%	4,15	8,6%
Прочие виды эконом. деятельности	4,52	5,8%	10,3%	4,20	7,6%
Северо-Кавказский федеральный округ					
Потребители - всего	3,14	4,2%	10,2%	2,94	5,5%
Население, в т. ч.:	2,50	-3,2%	1,6%	2,46	5,6%
Население городское	2,95	-3,3%	1,4%	2,95	7,5%
Население сельское	2,01	-2,9%	2,0%	1,97	5,3%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	3,54	8,0%	15,7%	3,27	6,9%
Сельское хозяйство	4,33	4,2%	11,1%	4,15	4,4%
Добыча полезных ископаемых	3,11	-8,8%	2,5%	3,20	3,1%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	2,73	9,0%	19,0%	2,51	7,0%
Химическое производство	2,35	11,4%	25,3%	2,23	14,1%
Металлургическое производство	1,53	3,3%	-25,8%	1,39	-12,1%
Транспорт и связь	3,69	4,9%	7,0%	3,38	2,0%

Сентябрь 2016

Виды экономической деятельности	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 месяцам 2015 г.
Прочие виды эконом. деятельности	3,96	8,7%	16,8%	3,61	8,6%
Приволжский федеральный округ					
Потребители - всего	3,14	0,6%	12,3%	3,01	9,4%
Население, в т. ч.:	2,73	0,4%	4,4%	2,60	7,4%
Население городское	2,97	0,3%	3,8%	2,84	6,9%
Население сельское	2,19	-0,4%	4,9%	2,08	8,8%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	3,22	0,7%	13,7%	3,10	9,7%
Сельское хозяйство	4,39	4,0%	13,2%	4,15	11,0%
Добыча полезных ископаемых	2,72	0,0%	14,4%	2,57	8,2%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	2,89	-0,3%	14,0%	2,77	8,5%
Химическое производство	2,51	0,1%	16,4%	2,40	9,7%
Металлургическое производство	2,59	2,4%	19,5%	2,37	9,7%
Транспорт и связь	4,28	-0,6%	7,5%	4,03	6,1%
Прочие виды эконом. деятельности	3,52	1,3%	15,2%	3,38	12,1%
Уральский федеральный округ					
Потребители - всего	2,73	-0,1%	13,5%	2,67	8,2%
Население, в т. ч.:	2,20	0,1%	7,7%	2,04	8,6%
Население городское	2,26	-0,2%	7,8%	2,11	9,0%
Население сельское	2,03	0,5%	7,8%	1,87	8,2%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	2,80	-0,1%	14,0%	2,76	8,1%
Сельское хозяйство	3,88	3,7%	13,8%	3,63	7,9%
Добыча полезных ископаемых	2,60	-2,3%	17,8%	2,53	10,4%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	2,49	-1,0%	12,1%	2,48	4,3%
Химическое производство	3,09	1,7%	11,9%	2,99	6,0%
Металлургическое производство	2,23	-3,6%	13,1%	2,26	4,9%
Транспорт и связь	4,14	1,1%	14,6%	4,00	9,2%
Прочие виды эконом. деятельности	3,35	3,0%	13,4%	3,27	11,4%
Сибирский федеральный округ					
Потребители - всего	1,89	-2,0%	3,3%	2,02	6,2%
Население, в т. ч.:	2,16	-0,2%	3,5%	2,01	6,8%
Население городское	2,19	-0,4%	3,2%	2,09	6,4%
Население сельское	2,09	0,2%	4,3%	1,88	7,7%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	1,85	-2,2%	3,2%	2,02	6,1%
Сельское хозяйство	3,13	0,7%	12,0%	3,17	14,2%
Добыча полезных ископаемых	2,52	-1,8%	3,5%	2,63	4,5%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	1,46	-1,5%	-0,5%	1,59	0,9%
Химическое производство	1,94	-6,6%	-1,2%	2,19	13,0%
Металлургическое производство	1,29	0,1%	-3,7%	1,41	-1,8%
Транспорт и связь	2,95	-5,3%	8,4%	3,01	14,9%
Прочие виды эконом. деятельности	2,46	-4,3%	6,9%	2,59	12,2%
Справочно: Сибирский федеральный округ без учета потребителей ОРЭМ					
Потребители - всего	2,32	-3,5%	7,2%	2,33	8,3%

Сентябрь 2016

Виды экономической деятельности	Август 2016 г.	% к июлю 2016 г.	% к августу 2015 г.	8 месяцев 2016 г.	% к 8 месяцам 2015 г.
Население, в т. ч.:	2,16	-0,2%	3,5%	2,01	6,8%
Население городское	2,19	-0,4%	3,2%	2,09	6,4%
Население сельское	2,09	0,2%	4,3%	1,88	7,7%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	2,36	-4,4%	8,3%	2,42	8,7%
Сельское хозяйство	3,13	0,7%	12,0%	3,17	14,2%
Добыча полезных ископаемых	2,52	-1,8%	3,5%	2,63	4,5%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	1,95	-6,4%	10,6%	1,93	6,0%
Химическое производство	1,94	-6,6%	-1,2%	2,19	13,0%
Металлургическое производство	1,35	-1,3%	6,4%	1,49	16,2%
Транспорт и связь	2,95	-5,3%	8,4%	3,01	14,9%
Прочие виды эконом. деятельности	2,52	-4,5%	7,6%	2,67	13,9%
Дальневосточный федеральный округ					
Потребители - всего	3,60	0,0%	6,1%	3,65	8,0%
Население, в т. ч.:	2,82	-0,1%	3,5%	2,57	5,7%
Население городское	2,90	-0,6%	2,8%	2,70	5,2%
Население сельское	2,51	1,8%	5,0%	2,14	5,2%
Потребители, исключая население, в т. ч.:	3,87	0,1%	7,3%	4,03	9,6%
Сельское хозяйство	3,74	1,5%	4,7%	3,78	4,1%
Добыча полезных ископаемых	3,55	0,0%	8,4%	3,42	4,2%
Обрабатывающие производства, в т. ч.:	3,47	-2,8%	-7,2%	3,89	3,5%
Химическое производство	2,61	3,5%	-3,9%	2,83	0,9%
Металлургическое производство	2,21	5,0%	14,4%	2,31	28,6%
Транспорт и связь	4,62	-1,5%	9,7%	4,50	11,1%
Прочие виды эконом. деятельности	3,95	0,8%	10,7%	4,12	11,7%