

**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
**от 21 января 2004 г. N 24**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТОВ**  
**РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО**  
**И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.02.2005 [N 49](#),  
от 21.04.2009 [N 334](#), от 09.08.2010 [N 609](#), от 04.11.2011 [N 877](#),  
от 29.12.2011 [N 1179](#), от 04.05.2012 [N 442](#), от 27.06.2013 [N 543](#),  
от 22.07.2013 [N 614](#), от 26.07.2013 [N 630](#), от 31.08.2013 [N 758](#),  
от 09.12.2013 [N 1131](#), от 17.02.2014 [N 116](#), от 17.02.2014 [N 119](#),  
от 25.02.2014 [N 136](#), от 28.04.2014 [N 381](#),  
от 11.06.2014 [N 542](#))

На основании [статей 21 и 22](#) Федерального закона "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые [стандарты](#) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

2. Установить, что Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы, Федеральная служба по тарифам и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках своих [полномочий](#) осуществляют государственный контроль (надзор) в части соблюдения [стандартов](#) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.  
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 [N 334](#), от 27.06.2013 [N 543](#))

3. Установить, что порядок и сроки рассмотрения Федеральной антимонопольной службой, ее территориальными органами заявлений об оспаривании отказа в предоставлении информации, предусмотренной [стандартами](#) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, а также [порядок](#) хранения этими субъектами указанной информации утверждаются Федеральной антимонопольной службой.  
(п. 3 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 01.02.2005 N 49)

Председатель Правительства  
Российской Федерации  
М.КАСЬЯНОВ

Утверждены  
Постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 21 января 2004 г. N 24

**СТАНДАРТЫ**  
**РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО**  
**И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334,  
от 09.08.2010 N 609, от 04.11.2011 N 877, от 29.12.2011 N 1179,  
от 04.05.2012 N 442, от 27.06.2013 N 543, от 22.07.2013 N 614,  
от 26.07.2013 N 630, от 31.08.2013 N 758, от 09.12.2013 N 1131,  
от 17.02.2014 N 116, от 17.02.2014 N 119, от 25.02.2014 N 136,  
от 28.04.2014 N 381, от 11.06.2014 N 542)

## I. Общие положения

1. Настоящий документ в соответствии со [статьей 21](#) Федерального закона "Об электроэнергетике", [статьями 8 и 8.1](#) Федерального закона "О естественных монополиях" устанавливает требования к составу информации, раскрываемой субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии (далее - субъекты рынков электрической энергии), а также к порядку, способам и срокам ее раскрытия.  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

Под раскрытием информации в настоящем документе понимается обеспечение доступа к ней неограниченного круга лиц независимо от цели получения такой информации, а в установленных настоящим документом случаях - предоставление заинтересованным лицам по их запросам информации субъектами рынков электрической энергии, являющимися обладателями такой информации.

(п. 1 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

2. Субъекты рынков электрической энергии обязаны раскрывать информацию в соответствии с настоящим документом.

3. Субъектами рынков электрической энергии информация раскрывается путем:

опубликования в печатных изданиях, в которых в соответствии с федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти (далее - официальные печатные издания);

опубликования в электронных средствах массовой информации;

предоставления по письменному запросу заинтересованных лиц при условии возмещения ими расходов, связанных с предоставлением информации;

направления информации администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии в случаях, предусмотренных [пунктом 22\(2\)](#) настоящего документа;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

опубликования на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или на ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), определяемом Правительством Российской Федерации, в целях обеспечения доступа к информации о регулируемой деятельности субъектов естественных монополий.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

3(1). Субъекты рынков электрической энергии могут публиковать в официальных печатных изданиях сведения о составе и характере раскрываемой информации со ссылкой на адрес сайта в сети "Интернет", где информация размещается в полном объеме.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

Субъекты рынков электрической энергии направляют сведения о месте опубликования информации, подлежащей раскрытию в соответствии с настоящим документом, в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования. Субъекты рынков электрической энергии, осуществляющие деятельность в сферах деятельности субъектов естественных монополий, направляют указанную информацию также в Федеральную службу по тарифам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.06.2013 N 543, от 28.04.2014 N 381)

Абзац утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381.

(п. 3(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

3(2). Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381.

4. Фактическая информация раскрывается по окончании отчетного периода.

Прогнозная информация раскрывается до начала отчетного периода.

Отчетный период для отдельных видов информации определяется в соответствии с настоящим документом, а в случае, если для каких-либо видов информации отчетный период не определен, - в зависимости от характера информации, но не более 1 календарного года.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

4(1). Любые изменения раскрытой информации (за исключением информации, отчетным периодом раскрытия которой являются час или сутки, и информации, предоставляемой по письменным запросам потребителей (заинтересованных лиц)) подлежат опубликованию субъектами рынков электрической энергии с даты принятия соответствующего решения в течение следующего периода времени:

а) в официальных печатных изданиях - в течение 30 календарных дней;

б) в электронных средствах массовой информации, на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации в целях обеспечения доступа к информации о регулируемой деятельности субъектов естественных монополий, - в течение 5 рабочих дней.

(п. 4(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

5. Субъекты рынков электрической энергии обязаны хранить раскрытую информацию в порядке, установленном федеральным антимонопольным органом.

6. Субъекты рынков электрической энергии ведут учет запросов информации, а также хранят копии отказов в предоставлении информации в течение 3 лет.

7. Отказ в предоставлении информации может быть обжалован в установленном законодательством Российской Федерации порядке в антимонопольный орган, Федеральную службу по тарифам, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (в рамках полномочий указанных органов) и (или) в суд.  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

8. Субъекты рынков электрической энергии несут ответственность за полноту и достоверность раскрываемой информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9. Субъекты рынков электрической энергии раскрывают следующую информацию:

а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка);

б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг);

в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:

подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года;

отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации,

реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования;

г) предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178.

(пп. "г" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

(п. 9 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

9(1). Субъекты рынков электрической энергии, являющиеся субъектами естественных монополий, раскрывают информацию, указанную в [подпунктах "б"](#) (в части регулируемых видов деятельности), ["в"](#) и ["г" пункта 9, подпункте "а" пункта 20, пункте 23](#) настоящего документа, по формам, утверждаемым уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

(п. 9(1) в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

9(2). Субъекты рынков электрической энергии, не являющиеся субъектами естественных монополий, раскрывают информацию, указанную в [подпунктах "б" - "д" пункта 15, пункте 16, пункте 17\(1\), подпунктах "б" и "г" пункта 18, подпункте "б" пункта 20, подпунктах "г" и "д" пункта 22](#) и [абзацах двенадцатом и тринадцатом пункта 24](#) настоящего документа, по формам, утверждаемым уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

(п. 9(2) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

9(3). До утверждения форм раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию, указанную в [пунктах 9\(1\) и 9\(2\)](#) настоящего документа, в свободной форме.

(п. 9(3) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

10. Информация, указанная в [подпункте "а" пункта 9](#) настоящего документа, подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации, на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в официальном печатном издании ежегодно, не позднее 1 июня.

(п. 10 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

10(1). Указанная в [подпункте "б" пункта 9](#) настоящего документа информация подлежит раскрытию:

а) организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальными сетевыми организациями (далее - сетевые организации) на официальных сайтах указанных организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в печатных средствах массовой информации - ежегодно, до 1 апреля;

б) системным оператором и субъектами оперативно-диспетчерского управления (далее - субъекты оперативно-диспетчерского управления) на официальных сайтах субъектов оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в официальном печатном издании ежегодно, не позднее 1 июня;

в) другими субъектами рынков электрической энергии в электронных средствах массовой информации и (или) в официальном печатном издании - ежегодно, не позднее 1 июня.

(п. 10(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

10(2). Указанная в [подпункте "г" пункта 9](#) настоящего документа информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, - за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

(п. 10(2) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

## II. Стандарт раскрытия информации сетевой организацией

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

11. Сетевая организация помимо информации, предусмотренной [пунктом 9](#) настоящего документа, раскрывает информацию:

а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов;

а(1)) о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов;

(пп. "а(1)" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации;

об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;

о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;

о затратах на оплату потерь, в том числе:

о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;

об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;

о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;

о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;

о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;

о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;

о техническом состоянии сетей, в том числе:

о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;

об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам

питания напряжением 35 кВ и выше;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 31.08.2013 N 758)

с 1 октября 2013 г. - о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 31.08.2013 N 758)

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:

поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;

заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;

аннулированных заявок на технологическое присоединение;

выполненных присоединений и присоединенной мощности;

в(1)) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;

(пп. "в(1)" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения;

д) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;

е) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты;

е(1)) о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в [пунктах 12\(1\), 13 и 14](#) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации;

(пп. "е(1)" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.12.2013 N 1131)

е(2)) об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате

заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении;

(пп. "е(2)" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.12.2013 N 1131)

ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:

отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;

планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основныхстроек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);

з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:

о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);

о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок;

и) о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости (если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса);

(пп. "и" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 26.07.2013 N 630)

к) о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:

наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;

объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;

наименование и место нахождения центра питания;

(пп. "к" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 26.07.2013 N 630)

л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

(пп. "л" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.02.2014 N 119)

11(1). Информация в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше, указанная в [подпункте "в" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом

Правительством Российской Федерации, ежемесячно.

11(2). Информация в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения, указанная в [подпунктах "в" и "д" пункта 11](#) настоящего документа, предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

До 1 октября 2013 г. информация, указанная в [абзаце семнадцатом подпункта "б" пункта 11](#) настоящего документа, предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

(п. 11(2) в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 31.08.2013 N 758)

11(3). Информация, указанная в [подпункте "г" пункта 11](#) настоящего документа, предоставляется субъектам оперативно-диспетчерского управления 2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года.

11(4). Информация, указанная в [подпункте "к" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или ином официальном сайте в сети Интернет, определенном Правительством Российской Федерации, в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления от лица, намеревающегося осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, а также направляется по письменному запросу заинтересованным лицам в течение 7 рабочих дней со дня получения такого запроса.

(п. 11(4) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 26.07.2013 N 630)

11(5). Информация, указанная в [подпункте "е\(1\)" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации. Информация, указанная в [подпункте "е\(2\)" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит доведению до сведения заявителей с момента поступления заявки на технологическое присоединение и совершения сетевой организацией дальнейших юридически значимых действий по рассмотрению этой заявки, заключению и исполнению договора об осуществлении технологического присоединения в отношении каждой заявки, поступающей в сетевую организацию, с использованием личного кабинета заявителя на официальном сайте сетевой организации или ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации. Порядок создания личного кабинета определяется сетевой организацией самостоятельно.

(п. 11(5) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.12.2013 N 1131)

11(6). Информация, указанная в [подпункте "л" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным.

(п. 11(6) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.02.2014 N 119)

11(7). Информация, указанная в [подпункте "а\(1\)" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 5 дней со дня поступления в сетевую организацию решения регулирующего органа об установлении тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов.

(п. 11(7) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

12. Информация, указанная в [подпункте "а", абзацах первом - четырнадцатом подпункта "б", подпункте "д", абзаце втором подпункта "ж" и абзаце втором подпункта "з" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, до 1 марта.

Информация, указанная в [абзацах пятнадцатом и шестнадцатом подпункта "б" и в подпункте "в\(1\)" пункта 11](#), а с 1 октября 2013 г. - в [абзаце семнадцатом подпункта "б" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально.



(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 31.08.2013 N 758)

Информация, указанная в [абзаце восемнадцатом подпункта "б" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, по мере обновления, но не реже одного раза в месяц.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 31.08.2013 N 758)

Информация, указанная в [абзаце третьем подпункта "ж" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, до 1 марта, и по мере поступления информации обновляется в течение 10 дней со дня утверждения в установленном Правительством Российской Федерации порядке инвестиционной программы.

Информация, указанная в [подпункте "з" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в соответствии с законодательством Российской Федерации и локальными документами, определяющими порядок проведения открытых закупочных процедур.

Информация, указанная в [подпункте "и" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет, предоставляется потребителям путем размещения в печатном виде в центрах очного обслуживания и обновляется в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 26.07.2013 N 630)

В случае если появление свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности в центре питания связано с отказом потребителей услуг полностью или частично от максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств, то информация, указанная в [абзаце шестнадцатом подпункта "б" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 3 дней со дня, с которого максимальная мощность потребителя услуг считается сниженной.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

### III. Стандарт раскрытия информации субъектами оперативно-диспетчерского управления

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

13. Субъекты оперативно-диспетчерского управления помимо информации, предусмотренной [пунктом 9](#) настоящего документа, раскрывают информацию (за исключением информации о совокупных объемах генерирующих мощностей, используемых при производстве электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе):

а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары (работы, услуги), включая информацию о ценах (тарифах) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифа, а также о предельных уровнях цен на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и ценах на такие услуги с указанием нормативных правовых актов, регулирующих порядок их определения, и источников официального опубликования этих актов;

б) об основных потребительских характеристиках услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая информацию:

о значении частоты электрического тока по форме, установленной Федеральной службой по тарифам;

о величине установленной генерирующей мощности генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, об

их территориальном расположении, сроках создания и ввода в эксплуатацию;

о перечне субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, осуществляющих оказание услуг по обеспечению системной надежности, обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций и формированию технологического резерва мощностей, а также о видах, объемах и сроках оказания этими субъектами указанных услуг (при наличии) и иных данных по форме, установленной Федеральной службой по тарифам;

о фактах объявления режима с высокими рисками нарушения электроснабжения с указанием причины, времени и территории объявления такого режима;

о стандартных документируемых диспетчерских командах, используемых при управлении режимами генерации активной и реактивной мощности электростанций;

о совокупных объемах генерирующих мощностей субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности, используемых при производстве и поставках электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

о совокупных объемах генерирующих мощностей, используемых при производстве электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе;

об основных параметрах схемы развития Единой энергетической системы России, разрабатываемой в соответствии с установленным Правительством Российской Федерации порядком, в том числе:

о прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность по субъектам Российской Федерации на 7 лет с указанием прогнозируемых величин отдельно для каждого года, входящего в этот период;

о прогнозе изменений в значениях максимально допустимых величин поставки мощности между зонами свободного перетока в соответствующем году, определенных в соответствии с установленным Министерством энергетики Российской Федерации порядком и с учетом предусматриваемых схемой развития Единой энергетической системы России вводов линий электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ;

о суммарной мощности существующих и планируемых к строительству и выводу из эксплуатации электрических станций установленной мощностью 25 МВт и выше с указанием типа станции, перечня энергетических блоков, их установленной мощности и видов топлива (при наличии информации) по Единой энергетической системе России и зонам свободного перетока;

об основных параметрах расчетных моделей электроэнергетической системы, используемых при проведении в рамках ценовых зон оптового рынка конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, конкурентного отбора заявок для балансирования системы и выборе состава включенного генерирующего оборудования, с указанием:

количества узлов, ветвей и контролируемых сечений расчетной модели с разбивкой по ценовым зонам оптового рынка;

количества узлов и ветвей расчетной модели с разбивкой по классам основного напряжения моделируемых элементов сети;

о перечне учитываемых электрических станций установленной мощностью 25 МВт и выше;

о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования в рамках ценовых зон оптового рынка с указанием:

почасового прогнозируемого объема потребления электроэнергии (мощности) для Единой энергетической системы России и каждой объединенной энергосистемы, использованного для решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

почасового прогноза выработки гидроэлектростанциями и атомными электростанциями электроэнергии (мощности) по Единой энергетической системе России, учтенного в процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

суммарной почасовой величины ограничений максимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного по итогам решения задачи выбора состава

включенного генерирующего оборудования по Единой энергетической системе России и по каждой объединенной энергосистеме;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

суммарной почасовой величины минимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного по итогам решения задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования по Единой энергетической системе России и по каждой объединенной энергосистеме;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

о ремонтах генерирующего и сетевого оборудования по результатам контроля готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии и мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью плановых объемов и сроков проведения ремонтов, с указанием:

по Единой энергетической системе России и субъектам Российской Федерации - суммарных значений установленной мощности генерирующего оборудования (объектов диспетчеризации), вывод которого в ремонт предусмотрен утвержденными годовыми и месячными графиками ремонтов;

по Единой энергетической системе России и каждой объединенной системе - количества объектов диспетчеризации, вывод которых в ремонт предусмотрен утвержденными годовыми и месячными графиками ремонтов и в отношении которых осуществляется мониторинг соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов;

по Единой энергетической системе России и субъектам Российской Федерации - сводных результатов контроля готовности генерирующего оборудования, включая суммарные объемы генерирующей мощности, находившейся в ремонте (неготовность к работе), с разделением на ремонты, учитываемые на этапах годового, месячного, суточного и внутрисуточного планирования;

по Единой энергетической системе России - сводных данных по результатам мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов;

о результатах анализа работы Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы);

об обязательном страховании риска ответственности субъектов оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики с указанием:

организации, осуществляющей страхование;

объема средств, предназначенных для страхования и учтенных при установлении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

размера страховой премии, предусмотренной договором страхования;

о перечне системных генераторов;

о соблюдении установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с указанием:

зоны диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

критериев отнесения субъектов к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

формы и порядка ведения реестра лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

требований к заявке о предоставлении доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

г) об условиях, на которых осуществляется оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, а также об условиях и порядке осуществления технологического взаимодействия с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии с

указанием (при их наличии):

типовых форм договоров об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;

типовых форм соглашений о технологическом взаимодействии субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы);

д) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ), включая информацию об инвестиционной программе субъекта оперативно-диспетчерского управления, по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;

е) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая информацию:

о локальных актах субъектов оперативно-диспетчерского управления в отношении порядка проведения регламентированных закупок для нужд, необходимых для оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

о проведении открытых закупочных процедур в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами или локальными актами субъекта оперативно-диспетчерского управления, а также о стоимости и объемах товаров (услуг), приобретаемых с использованием открытых закупочных процедур;

о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг, в том числе с использованием конкурсов и аукционов, включая информацию о наименованиях товаров и предполагаемых объемах закупок.

13(1). Субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах помимо информации, предусмотренной [пунктом 9](#) настоящего документа, раскрывают информацию, указанную в [абзацах первом - третьем, пятом, седьмом, восьмом и двадцать втором - тридцать первом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа.

13(2). Информация, указанная в [абзацах двадцать третьем - двадцать шестом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, раскрывается субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.

13(3). Информация, указанная в [абзаце шестом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, предоставляется субъектам оптового рынка электрической энергии, а также иным субъектам, услуги которым оказывают субъекты оперативно-диспетчерского управления, в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

14. Информация, указанная в [подпункте "а" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию в официальном печатном издании не реже одного раза в год.

Информация, указанная в [абзаце двадцать седьмом подпункта "б" и подпункте "в" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, не позднее 1 марта.

Информация, указанная в [абзацах седьмом и восьмом подпункта "б" и подпункте "г" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно.

Информация, указанная в [абзацах девятом - двенадцатом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение месяца после утверждения в установленном Правительством Российской Федерации порядке схемы развития Единой энергетической системы

России.

Информация, указанная в [абзацах тринадцатом - шестнадцатом, тридцать третьем подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально.  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

Информация, указанная в [абзаце втором подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежедневно.

Информация, указанная в [абзацах третьем и четвертом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 10 дней со дня заключения договора об оказании услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей и договора об оказании услуг по обеспечению системной надежности.

Информация, указанная в [абзаце пятом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 7 дней после объявления режима с высокими рисками нарушения электроснабжения.

Информация, указанная в [абзацах семнадцатом - двадцать первом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в день, следующий за днем проведения расчетов по выбору состава включенного генерирующего оборудования по итогам решения соответствующей оптимизационной задачи.

Информация, указанная в [абзацах двадцать втором - двадцать шестом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежемесячно.

Информация, указанная в [абзацах двадцать восьмом - тридцать первом подпункта "б" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 10 дней со дня заключения соответствующего договора.

Информация, указанная в [подпункте "д" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 30 дней со дня утверждения инвестиционной программы в установленном Правительством Российской Федерации порядке.

Информация, указанная в [абзаце втором подпункта "е" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 30 дней со дня утверждения соответствующих локальных актов.

Информация, указанная в [абзацах третьем и четвертом подпункта "е" пункта 13](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в соответствии со сроками, предусмотренными законодательством Российской Федерации и локальными документами субъекта оперативно-диспетчерского управления, определяющими порядок проведения открытых закупочных процедур.

## электрической энергии

15. Производители электрической энергии помимо информации, предусмотренной [пунктом 9](#) настоящего документа, раскрывают:

а) информацию о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения;

б) информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год;

в) информацию об инвестиционных программах производителей электрической энергии;  
(пп. "в" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

г) информацию о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции;

(пп. "г" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

д) информацию об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива.

(пп. "д" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

16. Гидроэлектростанции помимо информации, предусмотренной [пунктами 9 и 15](#) настоящего документа, раскрывают информацию о режиме использования и состоянии водных ресурсов.

17. Информация, указанная в [пунктах 15 и 16](#) настоящего документа, подлежит опубликованию в официальном печатном издании ежегодно, не позднее 1 июня.

17(1). Производители, являющиеся субъектами розничных рынков электрической энергии, по запросу Федеральной антимонопольной службы и ее территориальных органов предоставляют следующую информацию:

а) объем продажи электрической энергии гарантирующему поставщику;

б) величина мощности, соответствующая продаже электрической энергии гарантирующему поставщику.

(п. 17(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

### V. Стандарт раскрытия информации коммерческим оператором оптового рынка

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

18. Коммерческий оператор оптового рынка помимо информации, предусмотренной [пунктом 9](#) настоящего документа, раскрывает:

а) информацию об услугах коммерческого оператора оптового рынка, включая информацию о тарифах на услуги с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов;

б) статистическую информацию о функционировании оптового рынка электрической энергии (с указанием объемов продажи и покупки электрической энергии по субъектам Российской Федерации) на сутки вперед, включая информацию:

о равновесных ценах на электрическую энергию в 1 тыс. наиболее крупных узлов расчетной модели электрической сети с почасовой разбивкой по итогам отбора ценовых заявок за текущие торговые сутки;

о суммарных объемах продажи и покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, полученных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки;

о плановых совокупных объемах производства и потребления электрической энергии, полученных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки;

о графике совокупного спроса и предложения (по ценовым зонам и (или) по всему рынку) по итогам отбора ценовых заявок за текущие торговые сутки;

о плановом объеме производства электрической энергии по итогам отбора ценовых заявок за текущие торговые сутки (в соответствии со структурой генерации);

о плановых значениях перетоков электрической энергии по контролируемым сечениям, в том числе по сечениям экспортно-импортных операций и перетокам в неценовую зону, полученных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки;

о зонах свободного перетока, в том числе о плановых объемах и средневзвешенных ценах, определяемых путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки, на покупку и продажу по зонам свободного перетока;

об объемах суммарных плановых нагрузочных потерь электроэнергии в линиях расчетной модели, относимых на каждую группу точек поставки потребления, и об объемах суммарных расчетных нагрузочных потерь электрической энергии (агрегированно по субъектам Российской Федерации);

в) о перечне организаций, с которыми коммерческим оператором оптового рынка заключены договоры об оказании услуг по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, с указанием реквизитов договора и стоимости оказываемых услуг;

г) об объемах планового почасового потребления электрической энергии по типам потребителей и объемах планового почасового производства электрической энергии по типам станций;

д) о механизмах учета нерегулярных колебаний графиков энергопотребления, влияющих на размер цен, определяемых путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки, а также о сроках введения и отключения указанных механизмов.

19. Информация, указанная в [подпунктах "а" и "в" пункта 18](#) настоящего документа, подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации не реже одного раза в год. Эта информация подлежит ежедневному опубликованию в электронных средствах массовой информации.

Информация, указанная в [подпунктах "б" и "г" пункта 18](#) настоящего документа, подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации. Указанная информация, опубликованная ранее чем один год назад, предоставляется по письменному запросу любому заинтересованному лицу в течение 30 дней со дня получения соответствующего запроса.

Информация, указанная в [подпункте "д" пункта 18](#) настоящего документа, подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации по мере обновления, но не реже, чем один раз в год.

#### VI. Стандарт раскрытия информации энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками

20. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики помимо информации, предусмотренной [пунктом 9](#) настоящего документа, раскрывают:

а) цену на электрическую энергию, дифференцированную в зависимости от условий, определенных законодательством Российской Федерации. При этом отдельно раскрывается цена закупки электрической энергии, стоимость услуг по ее передаче, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю;

б) основные условия договора купли-продажи электрической энергии, в том числе:

срок действия договора;

вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная);

форму оплаты;

формы обеспечения исполнения обязательств сторон по договору;

зону обслуживания;  
условия расторжения договора;  
ответственность сторон;  
иную информацию, являющуюся существенной для потребителей;  
в) информацию о деятельности энергоснабжающей, энергосбытовой организации и гарантирующего поставщика, в том числе:  
информацию о гарантирующем поставщике, включая зону его обслуживания, место нахождения, почтовый адрес, телефоны, факс, адрес электронной почты;  
перечень лицензий на осуществление соответствующего вида деятельности;  
информацию о банковских реквизитах;  
информацию об изменении основных условий договора купли-продажи электрической энергии и условий обслуживания населения;  
г) информацию об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения;  
(пп. "г" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)  
д) информацию о расчете нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии и коэффициента бета (доли покупки потерь по регулируемой цене);  
(пп. "д" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)  
е) информацию о ежемесячных фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей;  
(пп. "е" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)  
ж) информацию об инвестиционной программе;  
(пп. "ж" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)  
з) информацию о порядке определения расчетной мощности потребителей (исходя из заявленного объема электрической энергии), оплачивающих электроэнергию по одноставочным тарифам;  
(пп. "з" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)  
и) утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442;  
к) информацию о величине установленной социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) для групп домохозяйств и типов жилых помещений, предусмотренных [Положением](#) об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), для потребителей, получающих пенсию по старости и (или) инвалидности, для потребителей, проживающих в жилых помещениях, отнесенных к аварийному жилищному фонду или жилому фонду со степенью износа 70 процентов и более, а также об условиях применения такой социальной нормы указанными потребителями, о случаях неприменения такой социальной нормы и ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), установленных для населения и приравненных к нему категорий потребителей в пределах и сверх такой социальной нормы.  
(пп. "к" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614, в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136)

21. Информация, указанная в [подпунктах "а" - "в"](#) пункта 20 настоящего документа, за исключением [абзаца пятого](#) подпункта "в", подлежит опубликованию в официальном печатном издании не реже одного раза в год.

Информация, указанная в [абзаце пятом](#) подпункта "в" пункта 20 настоящего документа, раскрывается не позднее одного месяца до вступления изменений в силу.

Информация, указанная в [подпунктах "г" - "д"](#) пункта 20 настоящего документа, подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации ежемесячно, до 10 числа.  
(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

Информация, указанная в [подпункте "е"](#) пункта 20 настоящего документа, предоставляется соответствующему субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.  
(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

Информация, указанная в [подпункте "ж"](#) пункта 20 настоящего документа, подлежит опубликованию в официальном печатном издании ежегодно, не позднее 1 июня.



(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

Информация, указанная в [подпункте "з" пункта 20](#) настоящего документа, предоставляется в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

Абзац утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

Абзац утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

Информация, указанная в [подпункте "к" пункта 20](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в течение 30 дней со дня принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

22. Гарантирующие поставщики помимо информации, предусмотренной [пунктами 9 и 20](#) настоящего документа, раскрывают следующую информацию:

а) размер регулируемой сбытовой надбавки с указанием решения уполномоченного регулирующего органа об установлении тарифа (информация подлежит опубликованию в официальном печатном издании не реже одного раза в год), а начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, - сбытовые надбавки, рассчитанные гарантирующим поставщиком в соответствии с [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (в сроки, предусмотренные [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц);

б) предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в соответствующем расчетном периоде, дифференцированные по ценовым категориям, в том числе следующие составляющие расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории, учтенные гарантирующим поставщиком при расчете указанного предельного уровня, а также составляющие расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), учтенные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен для первой - шестой ценовых категорий и нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (ставки нерегулируемых цен) для первой - шестой ценовых категорий:

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен по первой ценовой категории;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке;

величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

суммарная величина мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям;

объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей;

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке;

объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

суммарный объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям, в том числе суммарный объем потребления электрической энергии в отношении

потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, с разбивкой по каждой зоне суток;

объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей;

величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения);

в) причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанного с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения);

г) информация о ценах и объемах электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, а также величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

д) информация об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (публикуется на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет или в официальном печатном издании);

е) информация о размере задолженности по оплате электрической энергии (предоставляется в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса потребителя (покупателя)).

(п. 22 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

22(1). Указанная в [подпункте "б" пункта 22](#) настоящего документа информация подлежит опубликованию гарантирующими поставщиками в сроки, предусмотренные [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц, по форме согласно приложению к Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

(п. 22(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

22(2). Информация, указанная в [подпунктах "б" и "в" пункта 22](#) настоящего документа, подлежит направлению гарантирующими поставщиками администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии в порядке, предусмотренном [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии.

(п. 22(2) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

23. Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие и энергосбытовые организации, к числу покупателей которых относятся граждане-потребители и (или) приравненные к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группы (категории) потребителей (покупателей), раскрывают информацию:

а) об объемах покупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке электроэнергии с указанием:

поставщика электрической энергии (мощности);

объемов поставки электрической энергии (мощности) по договору;

цены на электрическую энергию (мощность);

б) о фактическом полезном отпуске электрической энергии (мощности) потребителям с выделением поставки населению (информация подлежит опубликованию на официальном сайте сбытовой компании ежемесячно).

(п. 23 введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

## VII. Стандарт раскрытия информации советом рынка

(введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2010 N 609)

24. Совет рынка помимо информации, предусмотренной [пунктом 9](#) настоящего документа, раскрывает информацию:

о каждом из членов наблюдательного совета совета рынка по форме, утверждаемой этим

советом (с учетом соблюдения законодательства Российской Федерации о персональных данных);  
об источнике официального опубликования [Правил](#) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Правительством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

о форме договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии;

о форме и условиях договоров купли-продажи электрической энергии на оптовом рынке;

о форме и условиях иных договоров, обеспечивающих функционирование торговой системы оптового рынка электрической энергии;

о вступительном и текущих членских взносах, уплачиваемых членами совета рынка, размере комиссионного вознаграждения и об иных сборах, установленных наблюдательным советом совета рынка, с указанием оснований их взимания;

о результатах осуществляемого советом рынка контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка - участниками обращения электрической энергии и (или) мощности, организациями коммерческой инфраструктуры, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

о перечне субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных советом рынка в реестр субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), с указанием раздела реестра, в который включен каждый из субъектов, местонахождения такого субъекта, телефонов и адреса электронной почты;

о перечне квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с указанием местонахождения объекта и реквизитов юридического лица, которому принадлежит указанный объект;

о результатах проверки квалифицированных генерирующих объектов на соответствие критериям квалификации, установленным [Правилами](#) квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.02.2014 N 116)

о прогнозных значениях предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории, поставляемую розничным потребителям (покупателям), заключившим договор энергоснабжения, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии с территориальной сетевой организацией, на следующий месяц по участникам оптового рынка - гарантирующим поставщикам с указанием соответствующих субъектов Российской Федерации, и используемых параметрах для прогноза этих цен;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.04.2014 N 381)

о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий месяц по субъектам Российской Федерации с указанием используемых параметров для прогноза этих цен, а также с указанием исключительно в информационных целях прогнозного максимального уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

25. Информация, указанная в [абзацах втором - восьмом пункта 24](#) настоящего документа, подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации не реже одного раза в год.

Информация, указанная в [абзацах девятом - одиннадцатым](#) пункта 24 настоящего документа, подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации не реже одного раза в квартал.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 17.02.2014 N 116)

Информация, указанная в [абзаце двенадцатом пункта 24](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет в срок не позднее 1 октября текущего периода регулирования и актуализации в течение 13 месяцев со дня первой публикации - ежемесячно не позднее 2 дней до конца месяца, а также в

течение 7 рабочих дней со дня официального опубликования нормативных правовых актов, положения которых потребуют изменения использованных при построении прогнозов исходных данных.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 N 442, от 17.02.2014 N 116)

Информация, указанная в абзаце тринадцатом пункта 24 настоящего документа, подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации ежемесячно, за 10 дней до начала следующего месяца.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.02.2014 N 116)

---