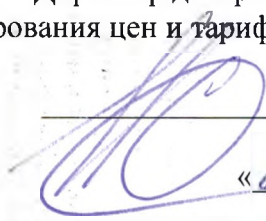


УТВЕРЖДАЮ
Директор департамента государственного
регулирования цен и тарифов Костромской области



И.Ю. Солдатова

« 08 » Июль 2020 года

РУКОВОДСТВО

**по соблюдению обязательных требований, выполнение которых оценивается при
осуществлении департаментом государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области регионального государственного контроля (надзора) за
регулируемыми государством ценами (тарифами) в электроэнергетике
в части соблюдения стандартов раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков**

Кострома
2020 год

Руководство по соблюдению обязательных требований, выполнение которых оценивается департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в части соблюдения стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 8.2 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».

Подконтрольными субъектами, в отношении которых осуществляется региональный государственный контроль (надзор), являются:

- сетевые организации;
- гарантирующие поставщики;
- энергоснабжающие и энергосбытовые организации (далее - субъекты рынков электрической энергии).

Перечень нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по региональному государственному контролю (надзору) в области регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в части соблюдения стандартов раскрытия информации, утвержден приказом департамента от 06.06.2019 № 6.

Данный приказ размещен на официальном сайте департамента в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на главной странице и разделе «Контроль – Перечень актов, содержащих обязательные требования» по адресу: www.tariff44.ru.

Предметом проверки является соблюдение субъектами электроэнергетики в процессе осуществления регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики, требований, установленных федеральными законами от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере электроэнергетики в части соблюдения стандартов раскрытия информации.

О соблюдении требований при раскрытии информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

В соответствии с абзацем 2 пункта 5 статьи 8 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», пунктом 2 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты №24), субъекты рынков электрической энергии обязаны обеспечивать свободный доступ к информации о своей деятельности в сфере электроэнергетики.

Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» утверждены виды информации, подлежащие раскрытию субъектами рынков электрической энергии.

Под раскрытием информации понимается обеспечение доступа к информации неограниченного круга лиц независимо от цели получения указанной информации.

В соответствии с пунктом 3 Стандартов № 24 субъектами электрической энергии информация раскрывается путем:

- а) 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);
- б) опубликования в электронных средствах массовой информации;
- в) предоставления по письменному запросу заинтересованных лиц при условии возмещения ими расходов, связанных с предоставлением информации;

г) направления администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии в соответствии с пунктом 51 Стандартов № 24;

д) опубликования на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или 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.

Во исполнение подпункта «а» пункта 3 Стандартов № 24 субъекты электрической энергии должны учитывать особенности опубликования органами государственной власти Костромской области официальных документов.

Частью 7 статьи 21 Закона Костромской области от 11.01.2007 № 106-4-ЗКО «О нормативных правовых актах Костромской области» источниками официального опубликования (размещения) нормативных правовых актов Костромской области являются:

1) газета «Северная правда», специализированный информационно-правовой бюллетень «СП - нормативные документы» (далее - официальные периодические печатные издания Костромской области);

2) официальный сайт администрации Костромской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – «Портал государственных органов Костромской области») (www.adm44.ru);

3) «Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru);

4) портал Министерства юстиции Российской Федерации «Нормативные правовые акты в Российской Федерации» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://pravo-minjust.ru> , <http://право-минюст.рф>).

Согласно пункту 4 Стандартов № 24 субъекты рынков электрической энергии могут публиковать в официальных печатных изданиях - газете «Северная правда» сведения о составе и характере раскрываемой информации со ссылкой на адрес сайта в сети «Интернет», где информация размещается в полном объеме.

Субъекты электрической энергии публикуя информацию в соответствии с подпунктом «б» пункта 3 Стандартов № 24 должны определить какой сайт организации относится к электронным средствам массовой информации.

В соответствии с абзацем 3 статьи 2 Закона РФ от 27.12.1991 № 2124-1 «О средствах массовой информации» под средством массовой информации (далее – СМИ) понимается периодическое печатное издание, сетевое издание, телеканал, радиоканал, телепрограмма, радиопрограмма, видеопрограмма, кинохроникальная программа, иная форма периодического распространения массовой информации под постоянным наименованием (названием).

СМИ осуществляет свою деятельность после его регистрации. Согласно второго абзаца статьи 8 Закона РФ от 27.12.1991 № 2124-1 «О средствах массовой информации» сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» может быть зарегистрирован как сетевое издание в соответствии с указанным законом.

Сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», не зарегистрированный в качестве средства массовой информации, средством массовой информации не является.

Таким образом, если субъект электрической энергии опубликовал информацию, подлежащую раскрытию в средствах массовой информации, на сайте, не зарегистрированном как СМИ, обязанность по раскрытию информации считается не выполненной.

В ходе контрольных мероприятий за исполнением субъектами электрической энергии требований Стандартов № 24 выявляются факты не уведомления органа контроля о месте опубликования информации, что является нарушением.

Согласно второго абзаца пункта 4 стандартов № 24 субъекты рынков электрической энергии обязаны направить сведения о месте опубликования информации в органы государственной власти (департамент), осуществляющие государственный контроль

(надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.

Департамент напоминает, что согласно пункту 6 Стандартов № 24 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.

Во исполнение подпункта «в» пункта 3 Стандартов № 24 департамент рекомендует субъектам электрической энергии обратить внимание на требования Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 (далее - Единые стандарты), в которых определен порядок взаимодействия сетевой организации с потребителями и сроки ответов на их обращения.

Согласно пункту 41 Единых стандартов сетевая организация направляет потребителю ответ по существу на его обращение в следующие сроки:

а) ответ на письменное обращение потребителя на бумажном носителе - в течение 30 дней со дня регистрации обращения сетевой организацией, в случае если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации;

б) обращение потребителя, направленное с использованием официального сайта в форме электронного документа, - в сроки, указанные в приложении № 5 к Единым стандартам;

в) ответ на обращение потребителя с использованием телефонной связи предоставляется непосредственно в момент обращения потребителя. В случае невозможности предоставить ответ в момент обращения потребителя работник сетевой организации записывает контактную информацию потребителя и не позднее 4 часов с момента регистрации обращения предоставляет ответ потребителю;

г) если обращение потребителя с использованием телефонной связи содержит жалобу и факты, изложенные в такой жалобе, требуют анализа материалов по обращению потребителя, работник сетевой организации, принявший телефонный вызов, оформляет жалобу в форме электронного документа, который регистрируется в установленном порядке. Срок ответа потребителю по такой жалобе не должен превышать 30 дней со дня регистрации обращения;

д) ответ на устное обращение потребителя в офис обслуживания потребителей предоставляется непосредственно при посещении потребителем офиса. В случае невозможности предоставления ответа на обращение потребителя при осуществлении очного обслуживания потребителя, а также если обращение потребителя содержит жалобу и факты, изложенные в такой жалобе, требуют анализа материалов по обращению потребителя, работник сетевой организации должен предложить потребителю направить в сетевую организацию письменное обращение или оформить обращение в офисе обслуживания на типовом бланке. После заполнения и подписания потребителем бланка обращения такое обращение регистрируется. Срок ответа на такое обращение не должен превышать 30 дней со дня регистрации обращения.

В случае если изложенные в обращении потребителя вопросы не относятся к компетенции сетевой организации, то в соответствии с пунктом 42 Единых стандартов, работник сетевой организации не позднее 5 рабочих дней со дня регистрации обращения информирует потребителя о невозможности предоставления ему ответа по существу

изложенных в обращении вопросов и сообщает контактную информацию организаций, к компетенции которых относятся такие вопросы.

Единые стандарты определяют перечень действий, которые сетевая организация осуществляет:

- в целях оказания услуг по передаче электроэнергии при обслуживании потребителей (в частности, заключение договора об оказании услуг по передаче электроэнергии, снятие контрольных показаний приборов учета, расчет объема переданной электроэнергии потребителю и т.д.);
- в рамках технологического присоединения (в частности, технологическое присоединение к электросетям по индивидуальному проекту);
- в рамках обслуживания потребителей по их заявлениям (в частности, установка, замена или эксплуатация приборов учета);
- при осуществлении очного и заочного обслуживания потребителей в офисах обслуживания потребителей;
- при организации офисов обслуживания потребителей сетевыми организациями.

Кроме того, Едиными стандартами определены требования к содержанию и навигации официального сайта сетевой организации.

В соответствии с пунктом 31 Единых стандартов информация, размещаемая на официальном сайте, должна быть:

- доступна для автоматической обработки;
- круглосуточно доступна потребителям без использования программного обеспечения, установка которого на технические средства потребителя требует заключения лицензионного или иного соглашения с правообладателем программного обеспечения, предусматривающего взимание с потребителя платы;
- доступна без взимания платы.

Согласно пункту 32 Единых стандартов навигация официального сайта должна соответствовать следующим требованиям:

- вся размещенная на официальном сайте информация должна быть доступна потребителям путем последовательного перехода по гиперссылкам начиная с главной страницы официального сайта. Количество таких переходов по кратчайшей последовательности должно быть не более пяти;
- потребителю должна предоставляться наглядная информация о структуре официального сайта и о местонахождении отображаемой страницы в этой структуре;
- на каждой странице официального сайта должны быть размещены: главное меню, ссылка на главную страницу, ссылка на карту официального сайта;
- заголовки и подписи на страницах должны описывать содержание (назначение) такой страницы, наименование текущего раздела и отображаемого документа;
- наименование страницы, описывающее ее содержание (назначение), должно отображаться в заголовке окна веб-обозревателя;
- текстовый адрес в сети Интернет (универсальный указатель ресурса, URL) каждой страницы должен отображать ее положение в логической структуре сайта и соответствовать ее содержанию (назначению), а также в текстовом адресе должны быть использованы стандартные правила транслитерации;
- на главной странице официального сайта и в отдельном разделе (далее - личный кабинет потребителя) размещается номер горячей линии по вопросам электроснабжения, гиперссылка на информацию, предусмотренную абзацами одиннадцатым и двенадцатым пункта 33 Единых стандартов, а также ссылки-баннеры на информационные интерактивные сервисы сетевой организации.

В целях обеспечения оперативного доступа потребителей к информации об оказываемых услугах и обслуживании сетевой организации в главном меню официального сайта сетевой организации в соответствии с пунктом 33 Единых стандартов выделяется

раздел «Потребителям». В указанном разделе размещается информация в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, а также следующие сведения:

- почтовый адрес сетевой организации, адреса и график работы офисов обслуживания потребителей, номера телефонов, по которым осуществляется обслуживание потребителей, адрес официального сайта сетевой организации;
- порядок подачи и рассмотрения обращений потребителей, содержащих жалобу на действия сетевой организации, с указанием сроков рассмотрения обращений и предоставления ответа;
- порядок и сроки заключения договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, предусмотренные законодательством Российской Федерации;
- порядок подачи заявки на технологическое присоединение, основные этапы ее рассмотрения и их сроки, сведения, которые должны содержаться в заявке на технологическое присоединение, и требования к прилагаемым к ней документам, формы заявок для заполнения потребителем;
- порядок выполнения технологического присоединения, этапы технологического присоединения и их сроки;
- порядок расчета платы за технологическое присоединение для всех групп потребителей, копии решений органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) об установлении платы за технологическое присоединение в отношении территориальных сетевых организаций, а также копия решения федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) по установлению платы за технологическое присоединение в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, порядок оплаты по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, особенности внесения платы отдельными группами потребителей, предусмотренные законодательством Российской Федерации;
- порядок расчета платы за оказание услуг по передаче электрической энергии для всех групп потребителей, копии решений органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций, а также копии решений федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, порядок оплаты по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии;
- порядок осуществления коммерческого учета сетевыми организациями, в том числе требования к местам установки приборов учета, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета без указания товарных знаков, знаков обслуживания, фирменных наименований, патентов, полезных моделей, промышленных образцов, наименований мест происхождения приборов учета или наименований производителей приборов учета;
- наименование приборов учета, установку которых осуществляет сетевая организация, их стоимость и стоимость работ по их установке;
- причины и сроки плановых перерывов в передаче электрической энергии, прекращения или ограничения режима передачи электрической энергии, в том числе предварительная информация о сроках ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) потребителей в связи с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, включенных в годовой (месячный) график ремонта;

- расчетные дата и время восстановления электроснабжения в случае введения внепланового ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);
- часто задаваемые вопросы, возникающие у потребителей, и ответы на них;
- актуальные изменения законодательства Российской Федерации в отношении процедур оказания услуг сетевыми организациями;
- утвержденные графики аварийного ограничения;
- паспорта услуг (процессов) сетевой организации;
- порядок работы в личном кабинете потребителя, включая получение первоначального доступа к личному кабинету, регистрацию и авторизацию потребителя.

Раздел «Потребителям» официального сайта сетевой организации рекомендуется разрабатывать в соответствии с приложением № 6 к Единым стандартам.

Очень важно отметить, что сетевая организации обязана организовать личный кабинет потребителя, который должен функционировать в постоянном режиме. Требования к организации личного кабинета определены пунктами 36, 37 Единых стандартов.

Единые стандарты вводят рекомендуемую форму паспорта услуг (процессов) в отношении каждой услуги (процесса), оказываемой сетевой организацией (приложение № 1 к Единым стандартам).

Департамент обращает внимание сетевых организаций об особенностях раскрытия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну), об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

В соответствии с абзацами 4, 9 пункта 29 Стандартов № 24 информация, указанная в подпунктах «м», «н» пункта 19 Стандартов №24, подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации.

Пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией» установлено, что с 01.01.2016 информация об инвестиционных программах (проектах инвестиционных программ) субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) уполномоченными органами исполнительной власти, и отчетах об их реализации раскрывается с использованием официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (далее – ФГИС ЕПГУ) в сети «Интернет» по адресу: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/about>.

Оператором ФГИС ЕПГУ является Министерство цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (Минкомсвязь России).

Для раскрытия информации на ФГИС ЕПГУ необходимо пройти процедуру регистрации в порядке, предусмотренном регламентом функционирования раздела официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в котором осуществляется размещение информации об инвестиционных программах (проектах инвестиционных программ) субъектов электроэнергетики, отчетах об их реализации, результатах рассмотрения и общественного обсуждения инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) субъектов электроэнергетики, утвержденным приказом Минкомсвязи России и Минэнерго России от 25.08.2016 № 403/847.

Регламент функционирования invest.gosuslugi.ru опубликован по адресу: <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001201701110016>.

Таким образом, раскрытие информации о реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики осуществляется не на официальных сайтах органов исполнительной власти, а на официальном сайте invest.gosuslugi.ru.

В соответствии с пунктом 19(1) Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила № 977), в случае возникновения у оператора ФГИС ЕПГУ технических, программных неполадок или иных проблем, влекущих невозможность выполнения с использованием официального сайта системы действий (размещения информации, осуществления информационного взаимодействия), предусмотренных Правилами № 977 и (или) Стандартами № 24 субъекты электроэнергетики представляют указанную информацию органам исполнительной власти, уполномоченным на осуществление контроля за реализацией инвестиционных программ, на электронных носителях информации в сроки, установленные Правилами № 977 и (или) Стандартами № 24.

Во избежание технических проблем у оператора ФГИС ЕПГУ по раскрытию информации департамент государственного регулирования рекомендует направлять информацию о реализации инвестиционных программ для опубликования ее на официальном сайте органа контроля в сети «Интернет».

Так как положения Стандартов № 24 носят императивный характер, то обязательная для раскрытия информация должна быть опубликована в строгом соответствии с установленными Стандартами № 24 сроками, а при возникновении каких-либо изменений должна быть изменена в порядке, установленном Стандартами № 24.

Статьей 9.15 кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях установлена ответственность за нарушение субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности или розничного рынка электрической энергии установленных стандартами раскрытия информации порядка, способов или сроков опубликования информации либо предоставление заведомо ложной информации в печатных изданиях, в которых в соответствии с федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти, в электронных средствах массовой информации, а также нарушение порядка, способов или сроков предоставления информации по письменному запросу заинтересованных лиц в виде административного штрафа :

- на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей;
- на юридических лиц - от двухсот тысяч до пятисот тысяч рублей.

Перечень информации, подлежащей раскрытию сетевой организацией в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24

п/п №	Стандарт раскрытия информации	Норма Стандартов от 21.01.2004 № 24	Контрольный срок размещения	Норма Стандартов от 21.01.2004 № 24	Источник раскрытия
1.	<p align="center">Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка) за предыдущий год</p>	подпункт «а» пункта 12	Ежегодно, не позднее 1 апреля (при наличии инвестиционной программы)	абзац 1 пункта 15	На официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации для раскрытия информации об инвестиционных программах указанных субъектов электроэнергетики, ежегодно, не позднее 1 апреля.
			Ежегодно, не позднее 1 июня (при отсутствии инвестиционной программы)	абзац 2 пункта 15	В электронных средствах массовой информации, на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или в официальном печатном издании)
2.	<p align="center">Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) на плановый год</p> <p>Примечание: информация раскрывается по форме, утвержденной приказом Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»</p>	подпункт «б» пункта 12	Ежегодно, до 1 апреля	подпункт «а» пункта 16	На официальных сайтах сетевых организаций или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в печатных средствах массовой информации
2.1.	<p align="center">в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:</p> <p align="center">операционные и неподконтрольные расходы на плановый год, 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</p>	абзацы 1- 4 подпункта «в» пункта 12	В зависимости от характера информации, но не более 1 календарного года	абзац 3 пункта 5	На официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации

	<p>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</p> <p>Примечание: информация раскрывается по форме, утвержденной приказом Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»</p>				
3.	<p>Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за предыдущий год</p> <p>Примечание: информация раскрывается по форме, утвержденной приказом Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»</p>	подпункт «б» пункта 12	Ежегодно, до 1 апреля	подпункт «а» пункта 16	На официальных сайтах сетевых организаций или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в печатных средствах массовой информации
3.1.	<p>В случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:</p> <p>операционные и неподконтрольные расходы за предыдущий год, 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</p>	абзацы 1- 4 подпункта «в» пункта 12	В зависимости от характера информации, но не более 1 календарного года	абзац 3 пункта 5	На официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации

	<p>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</p> <p>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;</p> <p>отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.</p> <p>Примечание: информация раскрывается по форме, утвержденной приказом Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»</p>				
4.	<p>Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».</p> <p>Примечание: информацию раскрывают по форме согласно приложению № 1 к Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденного постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24</p>	подпункт «г» пункта 12	За 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию	пункт 17	На официальных сайтах регулируемых организаций или 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
5.	О ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий на плановый год, в отношении которых применяется государственное регулирование, включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое	подпункт «а» пункта 19	Ежегодно до 01 марта	абзац 1 пункта 29	Подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации

	присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов				
6.	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	подпункт «б» пункта 19	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	пункт 26	Подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
7.	О расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX 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 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-	подпункт «в» пункта 19	За 10 дней до представления в регулирующий орган сведений о соответствующих расходах	пункт 28	На официальном сайте территориальной сетевой организации или 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 субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов

диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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» (далее - Правила технологического присоединения).

Примечание: Территориальные сетевые организации в соответствии с пунктом 28 Стандартов № 24, раскрывают:

а) информацию о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, а также в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказами ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17;

б) информацию о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций;

в) информацию о фактических средних данных о

--	--	--	--

	<p>присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 2 Стандартов № 24;</p> <p>г) информацию о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 3 Стандартов № 24;</p> <p>д) информацию об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год, по форме согласно приложению № 4 Стандартов № 24;</p> <p>е) информацию о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год по форме согласно приложению № 5 Стандартов № 24.</p>				
8.	Об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий на плановый год и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:	подпункт «г» пункта 19			
8.1.1	об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации,	абзац 2 подпункта «г» пункта 19	Ежегодно до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
8.1.2	об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования,	абзац 2 подпункта «г» пункта 19			
8.1.3	о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования	абзац 2 подпункта «г» пункта 19			
8.2.	о затратах на оплату потерь на плановый год, в том числе:	абзац 2 подпункта «г» пункта 19	Ежегодно до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
8.2.1	об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об	абзац 2 подпункта «г»			

	установлении уровня нормативных потерь,	пункта 19			
8.3.	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;	абзац 2 подпункта «г» пункта 19	Ежегодно до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
9.	Об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий за предыдущий год и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:	подпункт «г» пункта 19	Ежегодно до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
9.1.	о балансе электрической энергии и мощности за предыдущий год, в том числе:	абзац 2 подпункта «г» пункта 19			
9.1.1.	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;	абзац 2 подпункта «г» пункта 19	Ежегодно до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
9.1.2.	об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;	абзац 2 подпункта «г» пункта 19			
9.1.3.	о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;	абзац 2 подпункта «г» пункта 19			
9.2.	о затратах на оплату потерь за предыдущий год, в том числе:	абзац 3 подпункта «г» пункта 19			
9.2.1	о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	абзац 3 подпункта «г» пункта 19	Ежегодно до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
9.2.3	о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования	абзац 3 подпункта «г» пункта 19			
9.2.4	о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости	абзац 3 подпункта «г»			

		пункта 19			
9.2.5	о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения	абзац 3 подпункта «г» пункта 19			
9.3.	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) за предыдущий год и мероприятий по их устранению	абзац 5 подпункта «г» пункта 19	Ежегодно до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
9.4.	об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии	абзац 6 подпункта «г» пункта 19	Ежеквартально	абзац 2 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
9.5.	о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше	абзац 7 подпункта «г» пункта 19	1) Ежеквартально 2) 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, подлежит опубликованию, в течение 3 дней со	1) абзац 2 пункта 29 2) абзац 8 пункта 29	1) На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации 2) На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации

			дня, с которого максимальная мощность потребителя услуг считается сниженной		
9.6.	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	абзац 8 подпункта «г» пункта 19	Ежеквартально	абзац 2 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
9.7.	о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация)	абзац 9 подпункта «г» пункта 19	По мере обновления, но не реже одного раза в месяц	абзац 3 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
10.	О наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные по субъектам Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества	подпункт «д» пункта 19	1) Информация в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше - ежемесячно. 2) Информация в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения – в течение 7 дней со дня поступления соответствующего запроса	1) Пункт 20 2) Пункт 21	1) На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации 2) Предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.
10.1.	поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения	абзац 2 подпункта «д» пункта 19			
10.2.	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору	абзац 3 подпункта «д» пункта 19			
10.3.	аннулированных заявок на технологическое присоединение	абзац 4 подпункта «д» пункта 19			
10.4.	выполненных присоединений и присоединенной мощности	абзац 5 подпункта «д» пункта 19			
9.	О величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче	подпункт «е» пункта 19	Ежеквартально	абзац 2 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом

	электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», с распределением по уровням напряжения;				Правительством Российской Федерации
10.	О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения	подпункт «ж» пункта 19	2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года	пункт 22	Предоставляется системному оператору (субъектам оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)
11.	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	подпункт «з» пункта 19	Ежегодно до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
12.	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	подпункт «и» пункта 19	До начала отчетного периода.	абзац 2 пункта 5	Подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
13.	О возможности подачи заявки на осуществление	подпункт «к»	До начала отчетного	пункт 24	Подлежит опубликованию на

	<p>технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно.</p> <p>Примечание: раскрывается посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети «Интернет», определяемого Правительством Российской Федерации</p>	пункта 19	периода		официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
14.	<p>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 такого 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</p>	подпункт «л» пункта 19	До начала отчетного периода	пункт 24	<p>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.</p> <p>Порядок создания личного кабинета определяется сетевой организацией самостоятельно.</p>
15.	<p>Об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну), включая:</p>	подпункт «м» пункта 19	ЕЖЕГОДНО, до 1 марта, или в сроки, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными	абзац 4 пункта 29	<p>Подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации</p>

			<p>постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, для раскрытия информации о проекте изменений в инвестиционную программу, и обновляется в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.</p>		
15.1.	<p>Перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования таких инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, одной или нескольких целей реализации инвестиционных проектов (развитие электрической сети, усиление электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное</p>	<p>абзацы 2-10 подпункта «м» пункта 19</p>	<p>Ежегодно, до 1 марта, или в сроки, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, для раскрытия информации о проекте изменений в инвестиционную программу, и обновляется в сроки, установленные Правилами</p>	<p>абзац 4 пункта 29</p>	<p>Подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации.</p> <p>Примечание: Информация, указанная в абзацах втором - десятом подпункта «м» пункта 19 Стандартов № 24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (указанные электронные документы формируются</p>

	<p>обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики) и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), указанных для каждого года ее реализации, в том числе показателей, характеризующих достижение указанных целей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по отдельным проектам (группам проектов, инвестиционной программе в целом).</p> <p>Под идентификатором инвестиционного проекта понимаются уникальное цифровое, буквенное, символьное обозначение или комбинации таких обозначений, включая коды, предназначенные для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта. Идентификатор инвестиционного проекта определяется субъектом рынков электрической энергии однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.01.2016 № 10, и не подлежит изменению.</p>
15.2.	<p>Краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе с указанием целей и обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, включая сроки ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)</p>
15.3.	<p>План финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало</p>

утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

сетевой организацией на основе их шаблонов и (или) описаний схем, используемых для формирования электронных документов в формате XML и обеспечивающих считывание и контроль содержащихся в них данных (далее - схемы XML-документов), опубликованных на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети «Интернет»).

Формы, правила заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия утверждены приказами Минэнерго России:

- от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»,

- от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам

	<p>календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)</p>
15.4.	<p>Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.01.2019 № 10, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненных нормативах цены</p>
15.5.	<p>План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо)</p>
15.6	<p>Финансовый план субъекта рынков электрической энергии, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), начиная с первого года ее реализации с распределением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта рынков электрической энергии за предыдущий и текущий годы</p>
15.8.	<p>Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Стандартов № 24, а именно: а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по</p>

			раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»
--	--	--	--

определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.01.2016 № 10;

б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;

в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;

г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

д) графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;

е) отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;

ж) информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом;

з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению

--	--	--	--

мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;

и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.05.2014 № 250;

л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;

м) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

--	--	--	--

Федерации от 17.10.2009 № 823, если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;

в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики,

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823, если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

о) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;

п) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением

--	--	--	--

	<p>планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.</p>				
15.9.	<p>Значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы, установленные в порядке, утвержденном приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.06.2014 № 346</p>		<p>Ежегодно, до 1 марта, или в сроки, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, для раскрытия информации о проекте изменений в инвестиционную программу, и обновляется в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными</p>		
15.10	<p>Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов);</p>	<p>абзацы 10-17 подпункта «м» пункта 19</p>		<p>абзац 4 пункта 29</p>	<p>Подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации. (https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/)</p> <p>Примечание: Информация, указанная в абзацах одиннадцатом - семнадцатом подпункта «м» пункта 19 Стандартов № 24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации.</p>
15.11	<p>Программу научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с</p>				

	распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой)
15.12	Копию решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 29 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее - Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики)
15.13	Программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности)
15.14	Заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным;
15.15	Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их

постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.		
--	--	--

	реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002-р				
15.16	Информацию о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств;				
16.	Об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, включая:	подпункт «н» пункта 19	Ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год	абзац 9 пункта 29	Подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации (https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/)
16.1	Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:				Подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации (https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/)
16.1.1	введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов				
16.1.2	объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы	абзацы 2-10 подпункта «н» пункта 19	Ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год	абзац 9 пункта 29	Примечание: Информация, указанная в абзацах втором - десятом подпункта «н» пункта 19 Стандартов № 24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (указанные
16.1.3	объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы				
16.1.4	стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные				

	нормативы цены				электронные документы формируются сетевой организацией на основе их шаблонов и (или) описаний схем XML-документов, опубликованных на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети «Интернет»).
16.1.5	значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше				Формы, правила заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия утверждены приказами Минэнерго России:
16.2	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту				- от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».
16.3	Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии				
16.4	Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 настоящего документа, по состоянию на отчетную дату;				
16.5	Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации	абзац 11 подпункта «н» пункта 19	Ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за	абзац 9 пункта 29	Подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации (https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/) Примечание: Информация, указанная в абзаце одиннадцатом подпункта «н»

	Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002-р		предыдущий календарный год		пункта 19, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации.
17.	О способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:	подпункт «о» пункта 19		абзац 5 пункта 29	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.
17.1.	о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	абзац 2 подпункта «о» пункта 19	Ежегодно, до 1 марта	абзац 1 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
17.2.	о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок.	абзац 3 подпункта «о» пункта 19	В соответствии со сроками закупочных процедур	абзац 5 пункта 29	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.
18.	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)	подпункт «п» пункта 19	Информация обновляется в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений, внесенных в инвестиционную программу.	абзац 6 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации в сети Интернет, предоставляется потребителям путем размещения в печатном виде в центрах очного обслуживания

	Примечание: Единые стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждены приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186				
19.	<p>О лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. 	подпункт «р» пункта 19	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.	пункт 23	Подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или ином официальном сайте в сети «Интернет», определенном Правительством Российской Федерации
20.	<p>О качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации за отчетный период раскрывается по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.</p> <p>Примечание: Информация раскрывается в соответствии с Приложением 7 к Единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186</p>	подпункт «с» пункта 19	Не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным	пункт 25	Информация, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации
21.	Об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической	подпункт «т» пункта 19	По мере обновления, но не реже одного раза в месяц	абзац 3 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации

	энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.				
22	О выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии	подпункт «у» пункта 19	До начала отчетного периода.	абзац 7 пункта 29	На официальном сайте сетевой организации в сети Интернет

Перечень информации, подлежащей раскрытию гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими и энергосбытовым организациями в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24

п/п №	Стандарт раскрытия информации	Норма Стандартов от 21.01.2004 № 24	Контрольный срок размещения	Норма Стандартов от 21.01.2004 № 24	Источник раскрытия
1.	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка) за предыдущий год	подпункт «а» пункта 12	Ежегодно, не позднее 1 апреля (при наличии инвестиционной программы)	абзац 1 пункта 15	На официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации для раскрытия информации об инвестиционных программах указанных субъектов электроэнергетики, ежегодно, не позднее 1 апреля.

			Ежегодно, не позднее 1 июня (при отсутствии инвестиционной программы)	абзац 2 пункта 15	В электронных средствах массовой информации, на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или в официальном печатном издании)
2.	Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за предыдущий год	подпункт «б» пункта 12	Ежегодно, не позднее 1 июня (другими субъектами рынков электрической энергии)	подпункт «в» пункта 16	В электронных средствах массовой информации и (или) в официальном печатном издании
2.1.	в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии: 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	абзацы 1-4 подпункта «в» пункта 12	В зависимости от характера информации, но не более 1 календарного года	абзац 3 пункта 5	На официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации
3.	Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О	подпункт «г» пункта 12	За 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую	пункт 17	На официальных сайтах регулируемых организаций или 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

	<p>ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».</p> <p>Примечание: информацию раскрывают по форме согласно приложению № 1 к Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденном постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24</p>		информацию		регулирования тарифов
4.	<p>Цена на электрическую энергию, дифференцированную в зависимости от условий, определенных законодательством Российской Федерации.</p> <p>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</p>	подпункт «а» пункта 45	Не реже одного раза в год	абзац 1 пункт 47	Подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в сети «Интернет»
5.	<p>Основные условия договора купли-продажи электрической энергии, в том числе:</p> <p>срок действия договора;</p> <p>вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная);</p> <p>форму оплаты;</p> <p>формы обеспечения исполнения обязательств сторон по договору;</p> <p>зону обслуживания;</p> <p>условия расторжения договора;</p> <p>ответственность сторон;</p> <p>иную информацию, являющуюся существенной для потребителей;</p>	подпункт «б» пункта 45	Не реже одного раза в год	абзац 1 пункт 47	Подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в сети «Интернет»
6.	<p>Информация о деятельности гарантирующего поставщика, энергоснабжающей и энергосбытовой организации, в том числе:</p> <p>информация о гарантирующем поставщике, включая зону его обслуживания, место нахождения, почтовый адрес, телефоны, факс и адрес электронной почты;</p> <p>перечень лицензий на осуществление соответствующего вида деятельности;</p>	подпункт «в» пункта 45	Информация, указанная в абзацах первом – четвертом подпункта «в» пункта 45 Стандартов № 24, раскрывается не реже одного раза в год	абзац 1 пункт 47	Подпункт «в» за исключением абзаца пятого подпункта «в» пункта 45 Стандартов № 24 подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в сети «Интернет»

	информация о банковских реквизитах; информация об изменении основных условий договора купли-продажи электрической энергии и условий обслуживания населения		Информация, указанная в абзаце пятом подпункта «в» пункта 45 Стандартов № 24, раскрывается не позднее одного месяца до вступления в силу изменений, внесенных в основные условия договора купли-продажи электрической энергии и условия обслуживания населения.	абзац 2 пункт 47	
7.	Информация об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам по территориальным сетевым организациям по уровням напряжения	подпункт «г» пункта 45	Ежемесячно, до 10-го числа.	абзац 3 пункт 47	Подлежит опубликованию в электронных средствах массовой информации
8.	Информация о ежемесячных фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей	подпункт «д» пункта 45	В течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса	абзац 4 пункт 47	Предоставляется соответственно системному оператору и субъекту оперативно-диспетчерского управления.
9.	Информация об инвестиционной программе	подпункт «е» пункта 45	Ежегодно, не позднее 1 июня	абзац 5 пункт 47	Подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в сети «Интернет»
10.	Информация 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), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 № 614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в	подпункт «ж» пункта 45	В течение 30 дней со дня принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации	абзац 6 пункт 47	Подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в сети «Интернет».

	некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения 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 норм		Федерации		
11.	Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности) уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии	подпункт «з» пункта 45	До начала отчетного периода.	абзац 7 пункт 47	Подлежит размещению на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в сети «Интернет»
12.	Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие и энергосбытовые организации, отнесенные к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации, или Министерством энергетики Российской Федерации совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, раскрывают информацию об инвестиционных программах (проектах инвестиционных программ) (за исключением сведений, составляющих государственную тайну), включая: а) перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования указанных инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, определяемых однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов	подпункты «а» - «ж» пункта 46	Ежегодно, до 15 апреля, или в сроки, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, для раскрытия информации о проекте внесения изменений в инвестиционную программу, и обновляется в сроки, установленные	пункт 48	Подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации (https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/)

инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также целевых показателей, на достижение которых направлена реализация инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы). Идентификатор инвестиционного проекта не меняется;

б) краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание целей и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

в) план финансирования и освоения инвестиций по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), а также плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

г) план принятия к бухгалтерскому учету основных средств (в натуральном и стоимостном выражении) и нематериальных активов (в стоимостном выражении) с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо);

д) копию решения об одобрении инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) советом директоров

<p>Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.</p>		
--	--	--

	<p>(наблюдательным советом), а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 48 Стандартов № 24 предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики);</p> <p>е) программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности);</p> <p>ж) заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным.</p> <p>Примечание: Информация, указанная в подпунктах «а» - «г» пункта 46 Стандартов № 24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами и правилами заполнения указанных форм, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации.</p> <p>Информация, указанная в пункте 46, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации.</p>				
13.	<p>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:</p>	пункта 52			
13.1.	<p>а) об объемах покупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке электроэнергии с указанием: поставщика электрической энергии (мощности);</p>	подпункт «а» пункта 52	По установленным общим требованиям	Пункты 3, 4	По установленным общим требованиям

	объемов поставки электрической энергии (мощности) по договору; цены на электрическую энергию (мощность);				
13.2.	б) о фактическом полезном отпуске электрической энергии (мощности) потребителям с выделением поставки населению	подпункт «б» пункта 52	Ежемесячно	Подпункт «б» пункта 52	Информация подлежит опубликованию на официальном сайте сбытовой компании
14.	<p>Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие и энергосбытовые организации, функционирующие на территориях неценовых зон оптового рынка, вместо информации, предусмотренной подпунктами «б» - «г» пункта 49 Стандартов №24, раскрывают информацию:</p> <p>а) о значении средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемую для расчета конечной регулируемой цены для первой ценовой категории, указанной в разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442;</p> <p>б) о значениях составляющих расчета средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории, указанных в разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442;</p> <p>в) о данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам и учитываются в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, при определении средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей (покупателей), выбравших для расчетов первую ценовую категорию, а также о причинах, вызвавших необходимость такого учета;</p> <p>г) о значениях регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны, для первой - шестой ценовых категорий;</p> <p>д) о значениях составляющих регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в</p>	пункт 53	Ежемесячно, не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем	пункт 54	Подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих и энергосбытовых организаций в сети «Интернет»

	неценовые зоны, для первой - шестой ценовых категорий, использованных гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей и энергосбытовой организацией при расчете указанных регулируемых цен за расчетный период, определенных в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.				
Гарантирующие поставщики помимо информации, предусмотренной пунктами 12 и 45 Стандартов № 24, раскрывают следующую информацию:					
15.	Размер регулируемой сбытовой надбавки с указанием решения уполномоченного регулирующего органа об установлении тарифа	подпункт «а» пункта 49	Не реже одного раза в год)	подпункт «а» пункта 49	Информация подлежит опубликованию на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети «Интернет»
16.	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: <ul style="list-style-type: none"> - 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; 	подпункт «б» пункта 49	В сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической	абзац 1 пункта 50 пункт 51	Подлежит опубликованию гарантирующими поставщиками, по форме согласно приложению, к Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)» Подлежит направлению гарантирующими поставщиками администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

	<ul style="list-style-type: none"> – 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 распределением 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 распределением по ценовым категориям, в том числе суммарный объем потребления электрической энергии в отношении потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, с распределением 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) 		энергии), но не реже одного раза в месяц		
17.	Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанного с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения)	подпункт «в» пункта 49		пункт 51	Подлежит направлению гарантирующими поставщиками администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.
18.	Цены и объемы электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии,	подпункт «г» пункта 49	По установленным общим требованиям	пункты 3,4	По установленным общим требованиям

	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				
19.	Основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии	подпункт «д» пункта 49	По установленным общим требованиям	пункт 5, подпункт «д» пункта 49	Публикуется на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети «Интернет» или в официальном печатном издании
20.	Размер задолженности по оплате электрической энергии	подпункт «е» пункта 49	Предоставляется в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса потребителя (покупателя)		
21.	Почасовые объемы продажи электрической энергии (мощности), произведенной на каждом квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования соответствующего производителя электрической энергии (мощности) и сетевой организации, заключивших указанный договор	подпункт «ж» пункта 49	Не реже одного раза в месяц	абзац 2 пункта 50	Подлежит опубликованию гарантирующими поставщиками в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.