

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ № А 16/322

о назначении административного наказания

19.2016г.

г. Тюмень

Я, заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы Тюменской области – Полухин Дмитрий Александрович, рассмотрев материалы дела об административном правонарушении № А 16/322, возбужденного в отношении общества с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания» (далее – ООО «ТЭСК», Общество) (местонахождение: 625046, г. Тюмень, ул. 30 лет Победы, д. 133, ОГРН 1107232035470, ИНН 7204160220), по признакам административного правонарушения, предусмотренного ст. 9.15 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (далее – КоАП РФ), в присутствии защитника Шверстова Евгения Юрьевича (доверенность б/н от 02.09.2016г.),

## У С Т А Н О В И Л:

О «ТЭСК» является территориальной сетевой организацией, а также субъектом [естественной монополии, в отношении которого осуществляется государственное регулирование и контроль](#), является субъектом розничного рынка электрической энергии, осуществляет деятельность на рынке услуг по передаче электрической энергии и имеет тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный решением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 28.12.2015 № 143.

Согласно части 1 статьи 4 Федерального закона «О естественных монополиях» услуги по передаче электрической энергии относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий.

В соответствии с пунктом 5 статьи 8 Федерального закона «О естественных монополиях» в целях обеспечения прозрачности деятельности субъектов естественных монополий, открытости регулирования деятельности субъектов естественных монополий и защиты интересов потребителей субъекты естественных монополий обязаны обеспечивать свободный доступ к информации о своей деятельности, которая регулируется в соответствии с настоящим Федеральным законом.

Свободный доступ к информации о регулируемой деятельности субъектов естественных монополий обеспечивается субъектами естественных монополий в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными Министром экономического развития Российской Федерации, путем ее опубликования в средствах массовой информации, включая сеть "Интернет", и предоставления информации на основании письменных запросов потребителей.

Согласно пункту 2 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (далее – Стандарты раскрытия информации), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, субъекты рынков электрической энергии обязаны раскрывать информацию в соответствии с данным стандартом.

Согласно п. 8 Стандартов раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии несут ответственность за полноту и достоверность раскрываемой информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 3 Стандартов раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию путем:

публикования в печатных средствах массовой информации, в которых в соответствии с федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти;

публикования в электронных средствах массовой информации;

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

предоставления информации администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии в случаях, предусмотренных пунктом 22(2) настоящего документа;

публикования на официальных сайтах субъектов рынков электрической энергии или на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", утвержденном Правительством Российской Федерации, в целях обеспечения доступа к информации о регулируемой деятельности субъектов естественных монополий.

Таким образом, на ООО «ТЭСК» возложена обязанность опубликовать информацию, предусмотренную Стандартами раскрытия информации, соблюдая установленные порядок, способы и сроки раскрытия информации.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации сетевые организации обязаны раскрывать информацию в соответствии с пунктом 9 и пунктом 11 Стандартов раскрытия информации.

В целях исполнения полномочий по государственному контролю за соблюдением Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, возложенных на Федеральную антимонопольную службу России и ее территориальные органы, комиссией Тюменского УФАС России был проведен осмотр интернет-сайта ООО «ТЭСК», расположенного по адресу <http://www.tesk72.ru/>, о чем составлен акт осмотра интернет-сайта от 06.07.2016г.

Согласно актом, зафиксирован факт отсутствия на сайте Общества информации, в числе факт не размещения информации в установленные Стандартами раскрытия информации сроки по подпунктам «а», «б» пункта 9 Стандартов раскрытия информации, а также по подпунктам «а», «б», «в», «в(1)», «д», «ж», «ж(1)», «з», «л», «м» пункта 11 Стандартов раскрытия информации. Также согласно материалам, представленным из Тюменской области, ХМАО, ЯНАО (заявление вх.№ 4195 от 26.05.2016г.), зафиксирован факт нарушения срока размещения информации по подпункту «г» пункта 11 Стандартов раскрытия информации.

Согласно пункту 9 Стандартов раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии раскрывают следующую информацию:

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

уществлялась аудиторская проверка);

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

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

в соответствии с пунктом 10 Стандартов раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии, отнесенные к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, раскрывают информацию, указанную в [подпункте "а" пункта 9](#) настоящего документа, на официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации для раскрытия информации об инвестиционных программах указанных субъектов электроэнергетики, ежегодно, **не позднее 1 апреля**.

в соответствии с пунктом 10(1) Стандартов раскрытия информации указанная в [подпункте "б" пункта 9](#) настоящего документа информация подлежит раскрытию:

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

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

в соответствии с пунктом 10(3) Стандартов раскрытия информации субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию, указанную в [подпункте "г" пункта 9](#) настоящего документа, **по форме согласно приложению N 1**.

Как следует из материалов, представленных РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО, АО «ТЭСК» предоставило в регулирующий орган предложение о размере цен (тарифов) заявлением вх.№18-1600 от 29.04.2016г., однако по состоянию на 10 часов 54 минуты 26 апреля 2016 года ООО «ТЭСК» не разместило указанное предложение на своем официальном сайте.

в соответствии с пунктом 11 Стандартов раскрытия информации сетевая организация раскрывает информацию:

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

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

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

о 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;

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

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

о затратах на оплату потерь, в том числе:

о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;

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

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

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

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

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

о техническом состоянии сетей, в том числе:

о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения

ъектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;

объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;

наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по пунктам питания напряжением 35 кВ и выше;

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

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

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

поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;

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

количество поданных заявок на технологическое присоединение;

количество выполненных присоединений и присоединенной мощности;

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

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;

об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, включая:

речни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), инвестиционных проектов, реализуемых без использования указанных 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 предприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, качественное обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, 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). Под идентификатором инвестиционного проекта понимаются уникальное цифровое, буквенное, символьное обозначение или комбинация таких обозначений, включая коды, предназначенные для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта. Идентификатор инвестиционного проекта определяется субъектом рынков электрической энергии многократно в соответствии с [методическими указаниями](#), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и не меняется на протяжении его срока реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью формирует указанные перечни инвестиционных проектов с распределением на инвестиционные проекты, по результатам выполнения которых обеспечивается соответствие объектов электроэнергетики, на строительство (экономическую реконструкцию, модернизацию) которых направлена реализация указанных инвестиционных проектов, [критериям](#) отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. N 41 "О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети", а также иные инвестиционные проекты. Перечень и порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Полное описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание на цель и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (вводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, в том числе сроков ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности производства и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной

граммы (проекта инвестиционной программы);

н финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам  
ношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта  
естиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту  
нируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости  
естиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором  
жрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы),  
новых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении  
дого года периода реализации инвестиционной программы (проекта  
естиционной программы);

ультаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для  
оительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с  
[упненными нормативами](#) цены типовых технологических решений капитального  
оительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством  
ргетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких  
четах типовых технологических решениях капитального строительства объектов  
ктроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненных  
мативах цены;

н ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с разделением  
инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной  
граммы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по  
ртам в 1-м году реализации инвестиционной программы (проекта  
естиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная  
грамма (если применимо);

ансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации  
естиционной программы (проекта инвестиционной программы), начиная с 1-го года  
еализации, с разделением по видам деятельности (в том числе регулируемым  
ударством), а также с указанием источников и способов финансирования  
естиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных  
азателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за  
дыдущий и текущий годы;

ечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной  
граммой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению  
иной национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается  
оительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов  
ктросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства,  
дящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не  
надлежащие на праве собственности указанной организации (раскрывается  
анизацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической  
ью);

:порта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой  
ектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную  
[ктом 11\(8\)](#) настоящего документа;

чения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы,  
оновленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской

дации;

материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), в том числе сметную записку, сметные расчеты и иные документы и расчеты, которые, по мнению сетевой организации, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов;

программу научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);

ию 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 скрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с [пунктом 12](#) настоящего документа предусмотрены [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики);

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);

включения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если включение таких заключений (отчетов) является обязательным;

включение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии этого), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными [пунктом 5](#) постановления Правительства Российской Федерации от 2 февраля 2015 г. N 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией";

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;

)) об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

эт о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по тречням инвестиционных проектов, с указанием фактических:

денной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными



ектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;

емов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;

емов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении инвестиционным проектам инвестиционной программы;

имостных, технических, количественных и иных показателей технологическихлений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены [укрупненные МАТИВЫ](#) цены;

чений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых ультатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения эрь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по дому центра питания напряжением 35 кВ и выше;

эт о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной естиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

эт об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

:порта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную [пунктом 11\(8\)](#) настоящего документа, по состоянию на отчетную дату;

лючение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в ответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными [пунктом 5](#) тановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 "О сении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по росам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и троля за их реализацией";

способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания уг по передаче электроэнергии, включая информацию;

рпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, ционов);

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

качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, эрждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации еральным органом исполнительной власти;

об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, обретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической ргии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному

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 этого производителя.

в соответствии с пунктом 11(1) Стандартов раскрытия информации информация в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше, указанная в [подпункте "в" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, **ежемесячно**.

в соответствии с пунктом 11(6) Стандартов раскрытия информации информация, указанная в [пункте "л" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, **не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным**.

в соответствии с пунктом 12 Стандартов раскрытия информации информация, указанная в [подпункте "а", абзацах первом - четырнадцатом подпункта "б", подпункте и абзаце втором подпункта "з" пункта 11](#) настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, **не позднее, до 1 марта**.

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

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

информация, указанная в [подпункте "ж" пункта 11](#) настоящего документа, публикуется с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, подлежит опубликованию на официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, **до 1 марта**, или в сроки, предусмотренные [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики для раскрытия информации о проекте изменений инвестиционную программу, и обновляется в сроки, установленные [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

информация, указанная в [подпункте "ж\(1\)" пункта 11](#) настоящего документа, публикуется с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, подлежит опубликованию на официальном сайте в сети "Интернет", определяемом

звительством Российской Федерации, ежеквартально, **не позднее чем через 45 дней** **ле окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля**, по результатам оления инвестиционной программы за предыдущий календарный год.

ким образом, согласно материалам дела № А 16/322, информация по подпунктам «б», «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации, а также по подпунктам «а», «б», «в(1)», «д», «ж», «ж(1)», «з», «л», «м» пункта 11 Стандартов раскрытия информации не а размещена ООО «ТЭСК» на сайте <http://www.tesk72.ru/> в установленные сроки.

Момент составления протокола доказательств того, что информация, предусмотренная подпунктами «а», «б», «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации, а также подпунктами «а», «б», «в», «в(1)», «д», «ж», «ж(1)», «з», «л», «м» пункта 11 Стандартов раскрытия информации, была опубликована в порядке, в сроки, способами, установленными Стандартами раскрытия информации, ООО «ТЭСК» не представлено.

Согласно ст. 9.15 КоАП РФ нарушение субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности или розничного рынка электрической энергии установленных Стандартами раскрытия информации порядка, способов или сроков опубликования информации в печатных изданиях, в которых в соответствии с федеральными законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти, в электронных средствах массовой информации, а также порядка, способов или сроков предоставления информации по письменному запросу заинтересованных лиц - влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей; на юридических лиц в размере от двухсот тысяч до пятисот тысяч рублей.

Составным объектом состава допущенного Обществом административного правонарушения является установленный законодательством порядок раскрытия информации, предусмотренный Стандартами раскрытия информации, субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, устанавливающий требования к составу информации, а также к порядку, способам и срокам ее раскрытия.

Субъективная сторона вменяемого Обществу правонарушения выражается в нарушении установленных Стандартами раскрытия информации порядка, способов и сроков опубликования информации.

Составом Общества состоит в том, что оно не выполнило, установленные Стандартами раскрытия информации, требования к составу информации, а также к порядку, способам и срокам ее раскрытия и не предприняло всех зависящих от него мер по их исполнению.

Составом Общества выразилась в непринятии необходимых мер для соблюдения требований законодательства и самонадеянном отношении относительно наступления негативных последствий. Объективных обстоятельств, делающих невозможным исполнение установленных законом требований, не установлено.

Субъектом административного правонарушения является ООО «Тюменская электросетевая компания».

Место совершения административного правонарушения – г. Тюмень.

мя совершения административного правонарушения, установленное материалами  
а:

.03.2016г. - не раскрыта информация по подпункту «а», [абзацам 1-14](#) подпункта «б»,  
пунктам «д», «ж», абзацу 2 подпункта «з» пункта 11 Стандартов раскрытия  
формации;

.04.2016г., 01.07.2016г. – не раскрыта информация по подпункту «в(1)» пункта 11  
андартов раскрытия информации;

.02.2016г., 01.03.2016г., 01.04.2016г., 01.05.2016г., 01.06.2016г., 01.07.2016г. – не раскрыта  
ормация по подпунктам «м», «в» пункта 11 Стандартов раскрытия информации;

.04.2016г. – не раскрыта информация по подпунктам «ж(1)», «л» пункта 11 Стандартов  
жрытия информации, по подпунктам «а», «б» пункта 9 Стандартов раскрытия  
ормации;

.04.2016г. – по подпункту «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации.

стоятельств, исключающих производство по делу об административном  
вонарушении, при рассмотрении дела установлено не было.

о об административном правонарушении № А 16/322, в соответствии с частью 3  
тьи 4.1 КоАП РФ, рассмотрено с учетом характера совершенного ООО «Тюменская  
ктросетевая компания» административного правонарушения, смягчающих и  
чающих административную ответственность.

честве обстоятельств, смягчающих административную ответственность,  
нимаются во внимание следующие обстоятельства: признание ООО «Тюменская  
ктросетевая компания» вины, устранение правонарушения на момент  
смотрения дела № А 16/322 путем размещения информации в полном объеме по  
пунктам «а», «б», «в», «в(1)», «д», «ж», «ж(1)», «з», «л», «м» пункта 11 Стандартов  
жрытия информации.

стоятельств, отягчающих административную ответственность, при рассмотрении  
а установлено не было.

вершенное ООО «Тюменская электросетевая компания» административное  
вонарушение не является малозначительным, так как данное правонарушение  
ягает на охраняемые отношения в сфере электроэнергетики по соблюдению  
ядка, способов или сроков раскрытия информации, предусмотренной  
андартами раскрытия информации, субъектами оптового и розничных рынков  
ктрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий.  
цественная угроза охраняемым общественным отношениям заключается в  
небрежительном отношении лица привлекаемого к административной  
етственности к исполнению требований законодательства.

ласно ч. 1 ст. 8.1 Закона о естественных монополиях, раскрытие информации  
равлено на обеспечение доступности раскрываемой информации для  
граниченного круга лиц; прозрачности деятельности субъектов естественных  
юполий при производстве регулируемых товаров (выполнении работ, оказании  
уг); открытости регулирования деятельности субъектов естественных монополий;  
личности условий реализации регулируемых товаров (работ, услуг) для

ребителей (цена, качество, доступность, надежность); неограниченности доступа потребителей к регулируемым товарам (работам, услугам); публичности при работе, согласовании, принятии и реализации инвестиционных программ (включая проекты инвестиционных программ).

Таким образом, нарушение стандартов раскрытия информации нарушает права не только конечных потребителей, в интересах которых осуществляется передача электрической энергии, но и других субъектов оптовых и розничных рынков электрической энергии, что в итоге оказывает влияние на общее состояние рынка электрической энергии и на электроэнергетику в целом. К тому же, состав статьи 9.15 КоАП РФ является формальным и не требует наступления вредных последствий причиненных данным правонарушением.

Таким образом, материалами дела доказано событие административного правонарушения, совершение его ООО «Тюменская электросетевая компания», его представителем, а также наличие всех необходимых оснований для привлечения к административной ответственности по ст. 9.15 КоАП РФ.

Согласно части 3.2 статьи 4.1 КоАП РФ при наличии исключительных обстоятельств, связанных с характером совершенного административного правонарушения и его последствиями, имущественным и финансовым положением привлекаемого к административной ответственности юридического лица, судья, орган, должностное лицо, рассматривающие дела об административных правонарушениях либо жалобы, протесты на постановления и (или) решения по делам об административных правонарушениях, могут назначить наказание в виде административного штрафа в размере менее минимального размера административного штрафа, предусмотренного соответствующей статьей или частью статьи [раздела II](#) настоящего Кодекса, в случае, если минимальный размер административного штрафа для юридических лиц составляет не менее ста тысяч рублей.

Согласно части 3.3 статьи 4.1 КоАП РФ при назначении административного наказания в соответствии с [частью 3.2](#) настоящей статьи размер административного штрафа не может составлять менее половины минимального размера административного штрафа, предусмотренного для юридических лиц соответствующей статьей или частью статьи [раздела II](#) настоящего Кодекса.

Поскольку ООО «Тюменская электросетевая компания» признало вину, предприняло действия по устранению правонарушения и его последствий, разместило всю информацию, предусмотренную подпунктами «а», «б», «в», «в(1)», «д», «ж», «ж(1)», «з», «л», пункта 11 Стандартов раскрытия информации, а также является субъектом малого предпринимательства, в отношении Общества возможно применение наказания в виде административного штрафа в размере менее минимального размера административного штрафа.

Учитывая во внимание доказанность имеющимися в деле документами состава административного правонарушения в действиях ООО «Тюменская электросетевая компания», а также наличие смягчающих обстоятельств, руководствуясь ст. ст. 2.1, 2.10, 4.1, 4.2, 4.3, 9.15, 23.48, 24.5, 29.9, 29.10 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях,

## ПОСТАНОВИЛ:

Применить к обществу с ограниченной ответственностью «Тюменская сетевая компания» (местонахождение: 625046, г. Тюмень, ул. 30 лет Победы, 33, ОГРН 1107232035470, ИНН 7204160220), меру ответственности в виде административного штрафа в размере **100.000 (сто тысяч) рублей 00 копеек** за совершенное административное правонарушение, предусмотренное ст. 9.15 КоАП РФ.

Сумму штрафа надлежит уплатить по следующим банковским реквизитам:

наименование получателя: Управление федерального казначейства министерства финансов России по Тюменской области (Тюменское УФАС России)

ИНН 7202081799, КПП 720301001

БИД 40101810300000010005

наименование получателя: Отделение Тюмень г. Тюмени

БИД 047102001, ОКТМО 71701000

БИД 0319883317091200000560611

код бюджетной классификации – 161 116 41000 01 6000 140

назначение платежа: «Денежные взыскания (штрафы) за нарушение законодательства Российской Федерации об электроэнергетике (федеральные государственные органы, органы управления государственными внебюджетными фондами Российской Федерации).

в соответствии с ч. 1 ст. 32.2 КоАП РФ штраф должен быть уплачен не позднее 60 дней со дня вступления постановления о наложении штрафа в законную силу либо со дня истечения срока отсрочки или срока рассрочки, предусмотренных ст. 31.5 КоАП.

в соответствии с ч. 5 ст. 3.5 КоАП РФ сумма административного штрафа подлежит зачислению в бюджет в полном объеме.

в соответствии с ч. 1 ст. 20.25 КоАП РФ неуплата административного штрафа в срок влечет наложение административного штрафа в двукратном размере суммы неуплаченного штрафа.

в соответствии с пп. 5 п. 1 и пп. 4 п. 2 ст. 14 Закона Российской Федерации от 21.07.1997г. № 119-ФЗ "Об исполнительном производстве" постановление о наложении штрафа может быть предъявлено к исполнению в течение 3 месяцев со дня его вынесения.

в соответствии с ч. 3 ст. 30.1 и ч. 1 ст. 30.3 КоАП РФ постановление по делу об административном правонарушении может быть обжаловано в арбитражный суд в течение 10 дней со дня вручения или получения копии постановления.

в соответствии с ч. 1 ст. 31.1 КоАП РФ постановление по делу об административном

В нарушение вступает в законную силу после истечения срока, установленного для обжалования постановления по делу об административном правонарушении, если данное постановление не было обжаловано или опротестовано.

а вручения настоящего постановления \_\_\_\_\_

а вступления настоящего постановления в силу: \_\_\_\_\_

а выдачи исполнительного документа: \_\_\_\_\_

а предъявления исполнительного документа к исполнению: \_\_\_\_\_

состоянию на \_\_\_\_\_ назначенный административный штраф не уплачен

меститель руководителя

Д.А. Полухин