

Информация, раскрываемая Обществом с ограниченной ответственностью «Радужнинский завод ЖБИ» ежегодно до 1 марта 2014 г. в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.04 №24, в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.09 №334, от 09.08.10 №609, от 04.11.11 №877, от 29.12.11 №1179, от 04.05.12 №442, от 27.06.2013 №543, от 22.07.2013 №614, от 26.07.2013 №630, от 31.08.2013 №758, от 09.12.2013 №1131, от 17.02.2014 №116, от 17.02.2014 №119, от 25.02.2014 №136, от 28.04.2014 №381, от 11.06.2014 №542, от 09.08.2014 №787, от 23.01.2015 №47) (далее - Стандарты)

В 2015 году Общество с ограниченной ответственностью «Радужнинский завод ЖБИ» (далее ООО «РЗ ЖБИ», а также - «Общество») на основании договора от 16.10.2009 №70480074 оказывает услуги ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» по передаче электрической энергии (через последовательно соединенные технические устройства электрических сетей, принадлежащих ООО «РЗ ЖБИ») потребителям, присоединенным к объектам электросетевого хозяйства Общества.

В связи с этим в 2015 году ООО «РЗ ЖБИ» в сроки, установленные Стандартами, раскрывает приведенную ниже информацию.

№ п/п	Положение Стандартов	Состав раскрываемой информации	Раскрываемая информация
1	пп. «а» п. 11 Стандартов	Информация: 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	На 2015 год Решением Правления РСТ Кировской области №47/5-ээ-2015 от 19.12.2014 г. установлены следующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «РЗ ЖБИ» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»: с 01.01.2015 по 30.06.2015 гг.: Одноставочный тариф, руб./кВт.ч — 0,47634; с 01.07.2015 по 31.12.2015 гг.: Одноставочный тариф, руб./кВт.ч — 0,47634. С текстом Решения Правления РСТ №47/5-ээ-2015 от 19.12.2014 г. можно ознакомиться здесь
2	пп. «а1» п.11 Стандартов	О расходах, связанных с осуществлением технологического	Общество не несет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения по причине отсутствия технических возможностей присоединения.

		<p>присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электроэнергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов</p>	
3	<p>пп. «б» п. 11 Стандартов</p>	<p>Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:</p> <p>о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:</p> <p>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;</p>	<p>Основные потребительские характеристики комплексных услуг ООО «Радужнинский завод ЖБИ» по передаче электроэнергии в 2015 году:</p> <ul style="list-style-type: none"> - входное напряжение: 10 кВ - выходное напряжение: 10 кВ и 0,4 кВ - пропускная мощность: 700 кВт - коэффициент потерь: 3% <p><i>Отчетность по абз 3 и 4 пп. «б» п. 11 Стандарта определена единой формой 46-ЭЭ (передача) утвержденной Приказом Росстата №37 от 11.02.2011 г. Указанная форма предоставляется обществом ежемесячно до 20 числа, месяца следующего за отчетным и ежегодно до 10 февраля года, следующего за отчетным в Федеральную службу по тарифам</i></p> <p>Планируемый баланс электрической энергии по сетям ООО «РЗ ЖБИ» на 2015 год:</p> <p>отпуск (поступление) электроэнергии в сеть (из других сетей и сетей других уровней) — 3155 тыс.кВтч, в том числе: по СНИИ – 3155 тыс.кВтч;</p> <p>полезный отпуск электроэнергии из сети (потребителям и в сети других уровней) — 3060 тыс.кВтч, в том числе: по СНИИ – 1129 тыс.кВтч, по НН — 1931 тыс.кВтч.</p>

		<p>об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;</p> <p>о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;</p> <p>о затратах на оплату потерь, в том числе:</p> <p>о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;</p> <p>об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;</p> <p>о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;</p> <p>о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;</p> <p>о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за</p>	<p>Объем электроэнергии, которую ООО «РЗ ЖБИ» планирует передать потребителям в 2015 году — 1285 тыс.кВтч, в том числе: по СНИИ – 474 тыс.кВтч, по НН — 811 тыс.кВтч.</p> <p>Планируемые потери электроэнергии в сетях — 0,095 млн.кВтч (3%), в том числе: по СНИИ – 62 тыс.кВтч (5,49 %), по НН — 33 тыс.кВтч (1,71 %).</p> <p>Общество на 2015 год затрат на оплату потерь планирует 193,6 тыс.руб.</p> <p>Региональная служба по тарифам Кировской области утвердила Обществу норматив потерь при передаче электроэнергии в электрических сетях на 2015 год — 3%</p> <p>В 2015 году ООО «РЗ ЖБИ» не планирует проведение мероприятий по снижению размеров потерь в сетях.</p> <p>В 2015 году ООО «РЗ ЖБИ» не планирует покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях.</p> <p>Потребители электроэнергии не оплачивают Обществу потери электроэнергии. Потери электроэнергии оплачивает Обществу сетевая компания ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно утвержденному тарифу: с 01.01.2015 по 30.06.2015 гг:</p>
--	--	---	---

		<p>электрическую энергию по уровням напряжения; о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании; о техническом состоянии сетей, в том числе: о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;</p>	<p>Однотарифный тариф, руб./кВт.ч — 0,47634; с 01.07.2015 по 31.12.2015 гг.: Однотарифный тариф, руб./кВт.ч — 0,47634. Разбивка потерь по потребителям и уровням напряжения не производилась.</p> <p>ООО «РЗ ЖБИ» действует в границах одного населенного пункта — мкр. Радужный, г. Киров, промзона ООО «РЗ ЖБИ»</p> <p>В период с 01.01.2015 по 28.02.2015 гг. включительно техническое состояние сетей позволяло ООО «РЗ ЖБИ» в полном объеме и без нарушений условий договора оказывать услуги ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» по передаче электроэнергии потребителям.</p> <p>Общество планирует, что в течение 2015 года техническое состояние сетей позволит ему в полном объеме и без нарушений условий договора оказывать услуги ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» по передаче электроэнергии потребителям.</p> <p>В период с 01.01.2015 по 28.02.2015 гг. включительно аварийных и внеплановых ограничений (отключений) объектов не было.</p>
4	пп. «в» п. 11 Стандартов	Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым	У ООО «Радужнинский завод ЖБИ» отсутствует техническая возможность доступа к регулируемой услуге других организаций, и по этой же причине не ведется сбор и регистрация заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям организации.

		<p>товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества</p>	
5	пп. «д» п. 11 Стандартов	<p>Информация: 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</p>	<p>ООО «Радужнинский завод ЖБИ» оказывает ОАО «МРСК Центра и Приволжья» услуги по передаче электрической энергии на основании договора №70480074 оказания услуг по передаче электрической энергии от 16 октября 2009 года. (далее — «Договор»).</p> <p>Основные условия Договора:</p> <p>Стороны договора: Заказчик: ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», Исполнитель: ООО «Радужнинский завод ЖБИ».</p> <p>Термины, используемые в договоре:</p> <p>1) Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) и (или) непосредственно на оптовом рынке электроэнергии (мощности) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию (мощность) в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.</p> <p>Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях №2 и №7 к настоящему договору.</p>

	<p>электрическим сетям и источникам официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;</p>	<p>2) Точка приема - место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая к передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) к энергосбытовым организациям в целях настоящего договора относятся, в том числе, организации, осуществляющие деятельность по генерации электроэнергии (мощности) и продающие её потребителям с отпуском в сеть Исполнителя. б) к сетям Заказчика, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой (в том числе с которой) Заказчик состоит в отношениях по передаче электрической энергии (мощности); в) либо к сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности); г) либо к бесхозяйным электрическим сетям, д) либо к объектам электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии. <p>Точки приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1 к настоящему договору.</p> <p>3) Прочая сетевая организация (ПСО) - сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно (опосредованно) технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии (мощности), и получившая на момент фактической передачи электрической энергии (мощности) тариф на оказание соответствующих услуг. По тексту договора при употреблении термина ПСО могут подразумеваться и иные владельцы электросетевого хозяйства.</p> <p>4) Точка отпуска - место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную (в том числе опосредованно) к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО, либо бесхозяйную сеть.</p> <p>Точкой отпуска электрической энергии (мощности) в многоквартирный дом, является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии (мощности) потребителю - исполнителю коммунальных услуг.</p> <p>Точки отпуска электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.</p> <p>5) Владельцы энергооборудования — любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети.</p> <p>6) Котловой тариф - единый (равный) тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для всех потребителей услуг, присоединенных по одному уровню напряжения, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, расположенных</p>
--	---	---

на территории соответствующего субъекта РФ и принадлежащих к одной группе (категории) потребителей.
7) Индивидуальный тариф - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для Исполнителя, оказывающего Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности).

8) Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу по электрическим сетям Исполнителя - разница между объемом электрической энергии, переданной в электрическую сеть Исполнителя в точках приёма и объемом электрической энергии, переданной в точки отпуска.

9) Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями в точках приёма.

10) Средства учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

11) Максимальная мощность, разрешённая к потреблению - максимальная мощность Потребителя согласованная им с Исполнителем при технологическом присоединении с учетом пропускной способности электрических сетей Исполнителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Предмет договора:

1) Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее — объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

2) Исполнитель в соответствии с настоящим договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

а) передачу электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска;

б) круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя, в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

в) снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

г) плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках отпуска;

д) контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными непосредственно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

е) по заявке Заказчика, либо по заявкам гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций), в

			<p>порядке, предусмотренном Приложением №4, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, перечисленным в Приложении №7 к настоящему договору, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенного через бесхозяйные сети.</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>1) договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31.12.2009 года;</p> <p>2) в случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия настоящего договора уведомление о расторжении настоящего договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях;</p> <p>3) Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления.</p> <p>4) при прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) по каким-либо точкам отпуска, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.</p> <p>В силу того, что до 31 декабря 2014 г. ни от одной из Сторон не поступило заявление о прекращении или изменении Договора, на день раскрытия настоящей информации Договор является действующим.</p> <p>Правовым основанием для заключения договора является Федеральный закон от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике». Для заключения договора не требуется наличие индивидуальных правовых актов.</p>
6	пп. «е», «е1», «е2» п. 11 Стандартов	Информация: о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического	Технологические присоединения к электрическим сетям ООО «РЗ ЖБИ» в 2015 году не планируются, и по этой же причине не ведется сбор и регистрация заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям организации.

	<p>присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты;</p> <p>о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей;</p> <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 электросетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении</p>	
--	--	--

		и подписании документов о технологическом присоединении	
7	пп. «ж» п. 11 Стандартов	<p>Информация: об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:</p> <p>отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;</p> <p>планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием</p>	<p>В период с 01.01.2015 по 28.02.2015 гг. включительно Общество не разрабатывало/не утверждало инвестиционные программы для расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей к сетям Общества.</p> <p>В течение 2014 года работы в рамках планов капитальных вложений и планов капитальных ремонтов для повышения надежности электроснабжения не проводились.</p> <p>Осуществление капитальных вложений для расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей к сетям Общества в 2015 году не планируется.</p>

		<p>характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);</p>	
8	пп. «з» п. 11 Стандартов	<p>Информация: о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:</p>	<p>В период с 01.01.2015 по 28.02.2015 включительно ООО «РЗ ЖБИ» не приобретало товаров необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии.</p> <p>В течение всего 2015 г. ООО «РЗ ЖБИ» не планирует проведение закупок товаров (включая проведение конкурсов, аукционов), необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии.</p>

		<p>о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);</p> <p>о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок.</p>	<p>В случае необходимости осуществления закупок товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии, данные закупки будут проводиться с учетом правил и процедур, определенных Положением о порядке проведения регламентированных закупок для нужд ООО «Радужнинский завод ЖБИ», утвержденным 27.12.12 г.</p>
9	пп. «л» п. 11 Стандартов	Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации	Паспорт услуги (процесса) по передаче электрической энергии предоставлен отдельно на сайте здесь