

**Информация, раскрываемая Обществом с ограниченной ответственностью «Радужнинский завод ЖБИ» ежегодно до 1 марта 2013 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) (далее - Стандарты)**

В 2013 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 2013 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 2013 год Решением Правления РСТ Кировской области №53/4 от 28.12.2012 г. установлены следующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «РЗ ЖБИ» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»: с 01.01.2013 по 30.06.2013 гг: Одноставочный тариф, руб./МВт — 483,66; с 01.07.2013 по 31.12.2013 гг.: Одноставочный тариф, руб./МВт — 511,43.  С текстом Решения Правления РСТ №53/4 от 28.12.2012 г. можно ознакомиться <a href="#">здесь</a>
2	пп. «б» п. 11 Стандартов	Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров	Основные потребительские характеристики комплексных услуг ООО «Радужнинский завод ЖБИ» по передаче электроэнергии в 2013 году: - входное напряжение: 10 кВ - выходное напряжение: 10 кВ и 0,4 кВ

		<p>(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>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</p>	<p>- пропускная мощность: 700 кВт - коэффициент потерь: 4,29%</p> <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><b>Планируемый баланс электрической энергии по сетям ООО «РЗ ЖБИ» на 2013 год:</b> отпуск (поступление) электроэнергии в сеть (из других сетей и сетей других уровней) — 3030 тыс.кВтч, в том числе: по СНII – 3030 тыс.кВтч; полезный отпуск электроэнергии из сети (потребителям и в сети других уровней) — 2900 тыс.кВтч, в том числе: по СНII – 957 тыс.кВтч, по НН — 1943 тыс.кВтч.</p> <p>Объем электроэнергии, которую ООО «РЗ ЖБИ» планирует передать потребителям в 2013 году — 1710 тыс.кВтч, в том числе: по СНII – 1590 тыс.кВтч, по НН — 120 тыс.кВтч.</p> <p>Планируемые потери электроэнергии в сетях — 0,13 млн.кВтч (4,29%), в том числе: по СНII – 84 тыс.кВтч (7,92 %), по НН — 46 тыс.кВтч (2,34 %).</p> <p>Общество на 2013 год затрат на оплату потерь планирует 253 тыс.руб.</p>
--	--	--	--

	<p>организации на покупку потерь в собственных сетях;  об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;  о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;  о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;  о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;  о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;  о техническом состоянии сетей, в том числе:  о сводных данных об</p>	<p>Региональная служба по тарифам Кировской области утвердила Обществу норматив потерь при передаче электроэнергии в электрических сетях на 2013 год — 4,29%</p> <p>В 2013 году ООО «РЗ ЖБИ» не планирует проведение мероприятий по снижению размеров потерь в сетях.</p> <p>В 2013 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 01.01.2013 по 30.06.2013 гг:  Одноставочный тариф, руб./МВт — 483,66;  с 01.07.2013 по 31.12.2013 гг.:  Одноставочный тариф, руб./МВт — 511,43.  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 01.01.2013 по 28.02.2013 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>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>Общество планирует, что в течение 2013 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 01.01.2013 по 28.02.2013 г. включительно аварийных и внеплановых ограничений (отключений) объектов не было.</p>
3	<p>пп. «в» п. 11 Стандартов</p>	<p>Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к</p>	<p>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>

		электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества	
4	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 электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;</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><b>Основные условия Договора:</b></p> <p><b>Стороны договора:</b> Заказчик: ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», Исполнитель: ООО «Радужнинский завод ЖБИ».</p> <p><b>Термины, используемые в договоре:</b></p> <p><b>1) Потребители</b> - 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><b>2) Точка приема</b> - 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"> <li>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.</li> <li>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);</li> <li>в) либо к сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности);</li> <li>г) либо к бесхозяйным электрическим сетям,</li> <li>д) либо к объектам электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.</li> </ul> <p>Точки приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1 к настоящему договору.</p> <p><b>3) Прочая сетевая организация (ПСО)</b> - сетевая организация, владеющая на праве собственности или</p>

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.

**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.

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.

Точки отпуска электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**5) Владельцы энергооборудования** — любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети.

**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 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 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.

**Срок действия Договора:**

- 1) договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31.12.2009 года;
- 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;
- 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.
- 4) при прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) по каким-либо точкам

			<p>отпуска, Исполнитель снимает показания приборовучета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.</p> <p>В силу того, что до 31 декабря 2012 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>
4	пп. «е» п. 11 Стандартов	<p>Информация: 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;</p>	<p>Технологические присоединения к электрическим сетям ООО «РЗ ЖБИ» в 2013 году не планируются.</p>
5	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</p>	<p>В период с 01.01.2013 по 28.02.2013 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 2012 года работы в рамках планов капитальных вложений и планов капитальных ремонтов для повышения надежности электроснабжения не проводились.</p>

	<p>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 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)</p>	<p>Осуществление капитальных вложений для расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей к сетям Общества в 2013 году не планируется.</p>
--	---	---

		<p>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>	
6	<p>пп. «з» п. 11 Стандартов</p>	<p>Информация:  о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:  о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);  о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок.</p>	<p>В период с 01.01.2013 по 28.02.2013 включительно ООО «РЗ ЖБИ» не приобретало товаров необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии.</p> <p>В течение всего 2013 г. ООО «РЗ ЖБИ» не планирует проведение закупок товаров (включая проведение конкурсов, аукционов), необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии.</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>