

## Информация по ОАО «НПО «ПРЗ» в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии.

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу.	Данные ОАО «НПО «ПРЗ» на 01.01.2014 г.																									
1	2	3																									
1	Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии и типовые договоры об осуществлении технологического присоединения с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров	У ОАО «НПО «ПРЗ» договор на оказание услуг по передаче эл.энергии только с сетевой организацией - ОАО «МРСК Центра и Приволжья» г.Нижний Новгород , договор №77-юр от 04.02.2008г.																									
2	Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов	<p>Решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 13.12.2013г. №63/43 для ОАО «НПО «ПРЗ» на 2014 год утверждены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">№ п/п</th> <th style="text-align: center;">Вид тарифа</th> <th style="text-align: center;">Ед.изм.</th> <th style="text-align: center;">01.01.2014 г. по 30.06.2014 г.</th> <th style="text-align: center;">с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td> <td>Двухставочный тариф:</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">1.1</td> <td>Ставка на содержание электрических сетей</td> <td style="text-align: center;">руб/МВт в месяц</td> <td style="text-align: center;">85894,29</td> <td style="text-align: center;">86217,40</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">1.2</td> <td>Ставка на оплату технологического расхода (потерь)</td> <td style="text-align: center;">руб/МВт. час</td> <td style="text-align: center;">155,97</td> <td style="text-align: center;">155,97</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2</td> <td>Одноставочный тариф:</td> <td style="text-align: center;">руб/МВт. час</td> <td style="text-align: center;">394,89</td> <td style="text-align: center;">395,78</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">См. документ <a href="http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/Tarif_na_uslugi_2014.doc">http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/Tarif_na_uslugi_2014.doc</a></p>	№ п/п	Вид тарифа	Ед.изм.	01.01.2014 г. по 30.06.2014 г.	с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.	1	Двухставочный тариф:				1.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт в месяц	85894,29	86217,40	1.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/МВт. час	155,97	155,97	2	Одноставочный тариф:	руб/МВт. час	394,89	395,78
№ п/п	Вид тарифа	Ед.изм.	01.01.2014 г. по 30.06.2014 г.	с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.																							
1	Двухставочный тариф:																										
1.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт в месяц	85894,29	86217,40																							
1.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/МВт. час	155,97	155,97																							
2	Одноставочный тариф:	руб/МВт. час	394,89	395,78																							
3	Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации:	Приказом Минэнерго России от 09.07.2013г. №362 утвержден норматив технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям на 2014 год для ОАО «Научно-производственное объединение «Правдинский радиозавод» в размере <b>7,26%</b> от отпуска электрической энергии в сеть – <b>17988,266</b> тыс.кВт.ч.																									
4	Размеры потерь в сетях, в том числе уровень нормативных потерь и отклонения от них в целом по сетевой организации и по регионам обслуживания с учетом номинальных классов и уровней напряжения с выделением размера оплачиваемых сетевой организацией потерь и размера потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию на оптовом рынке, а также процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электрической энергии за год с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь.	Средний технологический расход (норматив потерь) электрической энергии (от отпуска электроэнергии в сеть сетевой организации) в эксплуатируемых электрических сетях (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии) - 7,26%.																									
5	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования.	<p>При расчете значения норматива технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «НПО «ПРЗ» на 2014 год запланированы следующие мероприятия:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя и более трансформаторами 20 кВ и ниже (экономия эл.энергии до 4,0тыс.кВт.ч/год)</li> <li>2. Модернизация узлов учета эл.энергии (экономия эл.энергии до 1,5тыс.кВт.ч/год)</li> <li>3. Снижение расхода эл.энергии на собственные нужды подстанций (экономия</li> </ol>																									

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу.	Данные ОАО «НПО «ПРЗ» на 01.01.2014 г.
1	2	3
		эл.энергии до 3,5 тыс.кВт.ч/год) Сроки исполнения мероприятий – по мере поступления денежных средств Источник финансирования мероприятий – собственные средства предприятия
6	Источник опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.	Норматив технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «НПО «ПРЗ» определен в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям».
7	Информация о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости	Для компенсации потерь в собственных электрических сетях ОАО «НПО «Правдинский радиозавод» приобретает электрическую энергию у гарантирующего поставщика - ОАО «Нижегородская сбытовая компания» по договору №0839000 от 14.01.2013 г.
8	Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов	Территория предприятия (арендаторы производственных и административных помещений ОАО «НПО «ПРЗ») и микрорайон Правдинск г. Балахны
9	Сведения о техническом состоянии сетей:	На балансе ОАО «НПО «ПРЗ» находятся электрические сети номинальным напряжением 110 – 0,4 кВ. Общая протяженность электрических сетей составляет 18,81 км. Общее количество трансформаторов составляет 42 шт. при установленной мощности 47413 кВА. Потребление электрической энергии (полезный отпуск) осуществляется на напряжении 110 - 0,4 кВ.
10	Количество аварийных ограничений (отключений) за квартал и год по границам территориальных зон деятельности организации с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению.	–
11	Объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии	–
12	Сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств), а именно: 1. Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (в абсолютных показателях) с учетом присоединенных потребителей и отдельно с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение. 2. Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ)	3 МВт  –
13	Отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств);	Отчет о ремонтах за 2013 год – см. отдельный документ <a href="http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/REMONT_fakt_2013.doc">http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/REMONT_fakt_2013.doc</a>

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу.	Данные ОАО «НПО «ПРЗ» на 01.01.2014 г.
1	2	3
14	Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием даты расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств).	Смета затрат на работы по ремонту эл.технического оборудования и электрических сетей ОАО «НПО "Правдинский радиозавод» на 2014 год – см. отдельный документ <a href="http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/GOD_PLAN_REMONTA_2014.doc">http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/GOD_PLAN_REMONTA_2014.doc</a>
15	Годовые графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованные с системным оператором (его территориальными управлениями), а также сведения о планируемых ограничениях мощности по основным сечениям электрической сети в связи с ремонтными работами;	Годовой план ремонта электротехнического оборудования ОАО "НПО "ПРЗ", связанного с передачей электрической энергии, на 2013 год – см. отдельный документ <a href="http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/GOD_PLAN_REMONTA_2014.doc">http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/GOD_PLAN_REMONTA_2014.doc</a>
16	Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) а именно: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;</li> <li>• Количество заключенных договоров на технологическое присоединение, присоединяемого объема мощности, сроков и стоимости по каждому договору отдельно;</li> <li>• Информация об аннулированных заявках на технологическое присоединение.</li> </ul>	<p>Нет</p> <p>Нет</p> <p>Нет</p>