

Форма раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
за 2015 г.

В сфере
оказания услуг по передаче электрической энергии

Наименование организации Наименование муниципального образования (<u>городской округ/муниципальный район</u>) Наименование муниципального образования (<u>городское/сельское поселение</u>) Юридический адрес Почтовый адрес Ф.И.О. руководителя Ф.И.О. главного бухгалтера Ф.И.О. и должность лица, ответственного за заполнение формы Контактные телефоны ((код) номер телефона) ИНН КПП	Федеральное государственное унитарное предприятие федеральный научно- производственный центр «Научно исследовательский институт измерительных систем им.Ю.Е.Седаков» Приокский р-он Г.Н.Новгород 603137,г.Н.Новгород, ул.Тропинина, д.47 603950, ГСП-486 Седаков Андрей Юлиевич Костюкова Ольга Валентиновна Клейменова Светлана Васильевна, ведущий экономист 466-16-60, 466-02-76 5261000011 525350001
---	--

I. Общие положения

9.			
а)	годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации в отношении субъекта рынка электрической энергии осуществлялась аудиторская проверка), если иное не установлено законодательством Российской Федерации;	Не подлежит раскрытию информации в средствах массовой информации	
б)	показатели эффективности использования капитала - в случае применения метода расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии;	Инвестиционные программы в 2015 г. отсутствовали	
	уровень доходности инвестированного капитала, установленный федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий, с указанием источника опубликования методики определения уровня доходности инвестированного капитала;	Инвестиционные программы в 2015 г. отсутствовали	
	фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий;	Инвестиционные программы в 2015 г. отсутствовали	
в)	отчет о движении активов, учитываемых при установлении федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий уровня доходности инвестированного капитала, включающий (по остаточной стоимости):		
	балансовую стоимость активов на начало года;		149098,490тыс.руб.
	балансовую стоимость активов на конец года;		150577,049тыс.руб.
	сведения о выбытии активов в течение года;		0,0тыс.руб.
	сведения о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.		1478,558тыс.руб.

	сетях и количества переданной электрической энергии за год с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь; перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования; источник опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти; информацию о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости.	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях (срок исполнения с 1.01.2015 г. по 31.12.2015 г.): - отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами 20кВ и ниже; - выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38кВ; - организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей.	
г	Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов.	г. Нижний Новгород, Приокский р-он, ул.Тропинина 47, ГПП «Импульс», ул.Ларина 9а ТП-4809.	
д	Сведения о техническом состоянии сетей, в том числе: количество аварийных ограничений (отключений) за квартал и год по границам территориальных зон деятельности организации с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению; объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии.	Техническое состояние соответствует ПУЭ, ПТЭП. Аварийных отключений (ограничений) в 2015 г. не зарегистрировано.	
е	Сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) с указанием: текущего резерва мощности для присоединения потребителей (в абсолютных показателях) с учетом присоединенных потребителей и отдельно с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение; планируемого резерва 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).	Пропускная способность ГПП «Импульс» – 16МВА, ТП-4809 – 0,8 МВА. Резерв мощности для присоединения новых потребителей отсутствует.	
ж	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	Инвестиционные программы в 2015 г. отсутствовали.	

	процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электрической энергии за год с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь; перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования, источник опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти; информацию о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости.	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях (срок исполнения с 1.01.2015 г. по 31.12.2015 г.): - отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами 20кВт и ниже; - выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38кВ; - организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей.	
г	Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов.	г. Нижний Новгород, Приокский р-он, ул.Тропинина 47, ГПП «Импульс», ул.Ларина 9а ТП-4809.	
д	Сведения о техническом состоянии сетей, в том числе: количество аварийных ограничений (отключений) за квартал и год по границам территориальных зон деятельности организации с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению; объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии.	Техническое состояние соответствует ПУЭ, ПТЭП. Аварийных отключений (ограничений) в 2015 г. не зарегистрировано.	
е	Сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) с указанием: текущего резерва мощности для присоединения потребителей (в абсолютных показателях) с учетом присоединенных потребителей и отдельно с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение; планируемого резерва 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).	Пропускная способность ГПП «Импульс» – 16МВА, ТП-4809 – 0,8 МВА. Резерв мощности для присоединения новых потребителей отсутствует.	
ж	Отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной	Инвестиционные программы в 2015 г. отсутствовали.	

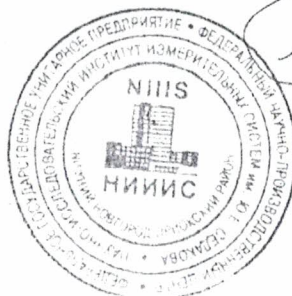
	способности и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств).		
3	Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития 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).	Инвестиционные программы отсутствовали.	программы в 2015 г.
и	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.	Ограничения мощности в связи с ремонтными работами в 2015 г. не производилось.	
к	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) с указанием: количества поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения; количества заключенных договоров на технологическое присоединение, присоединяемого объема мощности, сроков и стоимости по каждому договору отдельно; информации об аннулированных заявках на технологическое присоединение.	В 2015 г. заявок на технологическое присоединение не подавалось.	

Директор института



А.Ю.Седаков

и/о Главный бухгалтер




О.В.Костюкова

В. Рогова