

**Форма раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
за 2017 г.**

**В сфере
оказания услуг по передаче электрической энергии**

Наименование организации	Филиал федерального государственного унитарного предприятия «Российский федеральный ядерный центр – Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» «Научно - исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е. Седакова»
Наименование муниципального образования (<u>городской округ/муниципальный район</u>)	Приокский р-он
Наименование муниципального образования (<u>городское/сельское поселение</u>)	Г.Н.Новгород
Юридический адрес	603137, г.Н.Новгород, ул.Тропинина, д.47
Почтовый адрес	603950, БОКС №486
Ф.И.О. руководителя	Седаков А.Ю.
Ф.И.О. главного бухгалтера	Исаев А.А.
Ф.И.О. и должность лица, ответственного за заполнение формы	Анохина С.Н., экономист ОУЭ
Контактные телефоны ((код) номер телефона)	466-02-76
ИНН	5254001230
КПП	526143001
ОГРН	1025202199791

I. Общие положения

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 2017 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 2017 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 2017 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;	150958,29 тыс.руб.
	балансовую стоимость активов на конец года;	152043,99 тыс.руб.
	сведения о выбытии активов в течение года;	0,00 тыс.руб.
	сведения о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.	1085,70 тыс.руб.

II. Стандарт раскрытия информации организаций
по управлению единой национальной (общероссийской)
электрической сетью и территориальными
сетевыми организациями

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

а	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.	Договор № 199-28/380 от 04.02.2016 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности), между ФГУП «ФНПЦ НИИИС им.Ю.Е.Седакова» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Согласно ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА от 27 декабря 2004 г. N 861 ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ, ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ УПРАВЛЕНИЮ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ, ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ АДМИНИСТРАТОРА ТОРГОВОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОГО РЫНКА И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ ПРАВИЛ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ (ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК) ЮРИДИЧЕСКИХ И ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (с изменениями), ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ от 31 августа 2006 г. N530 ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ПЕРЕХОДНЫЙ ПЕРИОД РЕФОРМИРОВАНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ.
б	Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов.	Решением РСТ НО №50/17 от 18.12.2015 г. с 01.01.2017. по 30.06.2017. включительно: ставка за содержание электрических сетей 52481,16 руб./МВт в месяц, одноставочный тариф 188,09 руб./МВт.ч. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) 77,37 руб./МВт.ч С 01.07.2017. по 31.12.2017. включительно: ставка за содержание электр. сетей 93749,35 руб./МВт..в месяц, одноставочный тариф 283,66 руб./МВт.ч., Ставка на оплату технологического расхода (потерь) 85,88 руб./МВт.ч Информация размещена на официальном сайте ФГУП «ФНПЦ НИИИС им.Ю.Е. Седакова» в разделе Раскрытие информации
в	Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации, включая: 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; перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования,	Нормативы технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 г. установлен в размере 2,07%. Приказ Минэнерго РФ от 30.09.2014 г. №674. Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях (срок исполнения с 1.01.2017 г. по 31.12.2017 г.): - отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами 20кВ и ниже;

	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.	- 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 2017 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 присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств).	Инвестиционные программы в 2017 г. отсутствовали.
З	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 в 2017 г. отсутствовали.

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 2017 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 2017 г. заявок на технологическое присоединение не подавалось.

Первый заместитель директора
РФЯЦ-ВНИИЭФ – директор
филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»
«НИИИС им.Ю.Е. Седатова»

А.Ю. Седатов

Главный бухгалтер филиала
ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»
«НИИИС им.Ю.Е. Седатова» –
директор департамента
налогового и бухгалтерского учета
филиала

А.А. Исаев