

№

4	6	6	0	1	4	0	8
---	---	---	---	---	---	---	---

 от "01" сентября 2008 г.

Энергосбытовая организация "Утверждаю": Абонент

"Утверждаю":

Начальник Можайского МРО ОАО

ДОЛЖНОСТЬ

Яковенко В.В.

Ф.И.О. лица, подписавшего договор

ПОДПИСЬ

М.П.

[illegible]

Наименование абонента

Абонента:

действующий, вновь присоединяемый, временный
нужное подчеркнуть

Председатель правления

ДОЛЖНОСТЬ

Мамкина И.Н.

Ф.И.О. лица, подписавшего договор _____

ПОДПИСЬ

Объект

Адрес 143132, Московская
область, Рузский район, пл. Театральная

Телефон, факс 8-905-704-77-80

PEECTP

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра

Взамен акта(реестра)

" 1 " сентября 2008 г

OT"5 "08.1987 200 г.

1. Питающий центр ПС-390, тяговая "Тучково", ф.16, ОАО "РЖД", РУ-10кВ

П/ст,наименование эл.Сетей;р-он МГ ЭСК;РП(РТП);ТП;вводное устройство

2.Основанием для пользования присоединенной мощности являются:

2.1.Разрешение службы присоединения

№	568	от	04/12/06	на	630	кВт(кВА)
---	-----	----	----------	----	-----	----------

№	от	на	кВт(кВА)
---	----	----	----------

2.2 Разрешение на применение электротермического оборудования

№	от	на	кВт(кВА)
---	----	----	----------

3. Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон № б/н от " 4 " декабря 2006 г.

4. Категория надежности *третья*

5. Акт проверки готовности электроустановок к принятию напряжения

от " 0 " декабря 0 г. (для вновь присоединяемых электроустановок)

6. Паспорт-протокол на измерительный комплекс учета электрической энергии

от " 1 " сентября 2008 г.

Chap.



Реестр средств коммерческого учета электроэнергии

Начало таблицы

[illegible]

Окончание таблицы

№	Измерительные трансформаторы: заводской номер, тип/класс точности/номиналы		Устройство сбора и передачи данных: тип и заводской номер	Тип каналобразующей аппаратуры, зав. №
	тока	напряжения		
1	А №4459 ; ТТЛМ ; 0,5; 100/5, 2003г.	№25683 НАМЧ-10 0.5 10000/100 ; 2003г.		
	Р №6886 ; ТТЛМ ; 0,5; 100/5, 2003г.			
2	А			
	Р			
3	А			
	Р			
4	А			
	Р			
5	А			
	Р			
6	А			
	Р			

Реестр установленной мощности токоприемников абонентов и субабонентов

№	Наименование цеха и субабонента	№№ электро- счетчиков	Мощность силовых тр-ров	Электро- двигатели	Электропечи		Электроотопление и ГВС		Приборы (свароч., тирист., др.)	Освещение	Всего
			шт/кВт	шт/кВт	дуговые	прочие	эл. котлы	прочее оборудование			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТССТ	01053451							2. проект.		
	ВГМ										
	ТП-1		1/250								
1.	СНТ, Чистель	74 дол.							2. проект		
2.	СНТ, Пенсионер	38 дол.							30/18	120/12	150/30
3.	СНТ, Химик	38 дол.							38/22,8	152/15,2	190/38
4.	СНТ, Метрострой	42 дол.							44/28,2	188/18,8	232/47
5.	СНТ, Ромашка	11 дол.							11/6,6	44/4,4	55/11
6.	СНТ, Киевский	33 дол.							33/19,8	132/13,2	165/33
	Итого:								233/139,8	932/93,2	1165/233
	ТП-2		1/100								
1.	СНТ, Теледирект	-80 дол.							40/24,2	90/9,0	130/33,0
2.	СНТ, Азот	-60 дол.							30/18	70/7,0	100/25
3.	СНТ, Меловец	-4 дол.							20/12	52/5,2	72/17,2
4.	СНТ, Шахстрой	38 дол.							16/9,6	30/3,0	46/12,6
5.	СНТ, Эма	28 дол.							16/9,6	26/2,6	42/12,2
	Итого:								122/73,2	268/26,8	390/100
	ТП-3		1/180								
1.	СНТ, ГАЗТ	-68 дол.							90/54	60/6	150/60
2.	СНТ, МХАТ	-60 дол.							90/54	60/6	150/60
3.	СНТ, Мучоб. фабрика	60 дол.							90/54	60/6	150/60
	Итого:								270/162	180/18	450/180

Примечания. Сведения записываются в следующем порядке:

1. Потребители абонента

2. Потребители субабонента

В конце итоговые величины суммируются.

см. лист 2 (продолжение)

Компенсированные установки

Тип конденсаторной установки	Номинальное напряжение КУ, кВ	Мощность		Место присоединения конденсаторной установки	Режим работы конденсаторной установки	Задаваемые пределы
		номинальная, кВАр	отдаваемая кВАр			

Величина потерь в электрических сетях

№№ электросчетчиков	Потери в электрических сетях Абонента		
	потери в линиях (кВтч, %)	потери в трансформаторах (кВтч, %)	общие потери (кВтч, %)
01053451	—	—	—

Расчет электропотребления

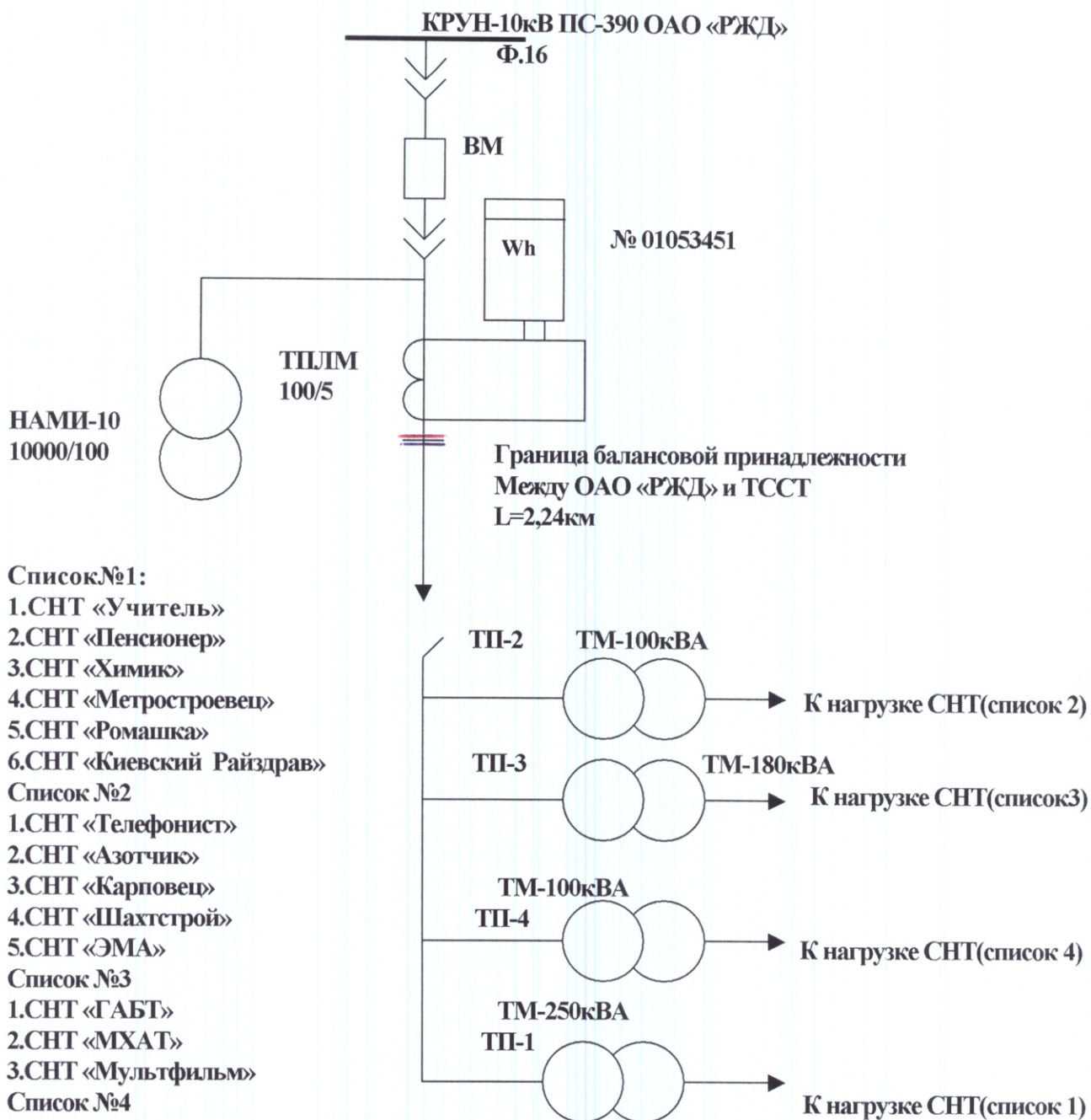
№№ электросчетчиков	Тип ТУ*	Тариф Руб.	Установленная мощность, кВт	Время работы абонента, ч	Расчетная величина электропотр., кВтч
01053451	0	2,35	613	360	220680
	9	0,80	вт. меся	"	"

*-Тип ТУ: Активные: 0-основной, 7-транзит, 8-контрольный;
Реактивные: 5-основной, 6-транзит

Особые условия:

1. Расчет за месяц $A_{\text{мк}} = P \cdot t = 613 \times 360 = 220680 \text{ кВтч}$
2. Тариф по в. сетям п 01053451 гр 53; ТУ-0 (нагрузка - Т1) сс 790-100%; ТУ-9 (ногб-Т2) сс 786-100%
3. Тариф указан в соответствии с п. 45. Методическим указанием по расчету регулируемого тарифа в "по Арифметике" п 20-22 от 06.08.2004г (применение тарифа по уровню В.Н.)

11. Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

«01» сентября 2008 г.

Энергоснабжающая организация

Начальник участка-инспектор

подпись / В.В.Ярошук /

Абонент

Председатель правления

подпись / Мамкина И.Н. /
фамилия