



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000
т. (473) 253-28-84, т./ ф. (473) 253-28-50
e-mail: rek@adm.vrn.ru
http://gut.vrn.ru/rek/
ОГРН 1023601588823,
ИНН/ КПП 3650004304/36661001

Руководителю

Воронежский вагоноремонтный 3-д –
филиал ОАО «Вагонреммаш»

пер. Б.Хмельницкого, 1
г. Воронеж
394010

Смирнова Е.В. 10.01.2014
гине работ
УЧ
3.832+
Ф.А. Романов
09.01.2014
Калмыков
для работ

от 25.12.2013 № 56-01-07/3515

на № _____ от _____

О направлении выписки

Направляю выписку из протокола заседания Правления УРТ от 20.12.2013 г № 55

Председательствовал: Попов С.Н. – руководитель УРТ

Присутствовали:

Члены Правления УРТ

Калмыкова С.В. – первый заместитель руководителя УРТ;

Арапов С.А. – заместитель руководителя УРТ;

Перцева М.А. – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта;

Успенская А.С. – начальник отдела организационной и правовой работы УРТ;

Михин С.В. - начальник отдела антимонопольного контроля на товарных и финансовых рынках управления федеральной антимонопольной службы России по Воронежской области (по вопросам установления тарифов в электроэнергетике)

Повестка заседания

1. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 31.05.2012 № 23/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Воронежской области, на 2012-2014 гг.»

Выступили: Арапов С.А., Перцева М.А., Успенская А.С., Михин С.В., Попов С.Н.

Приказом УРТ от 31.05.2012 № 23/5 (в редакции приказа от 25.12.2012 № 66/1) установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» и Воронежским вагоноремонтным заводом – филиалом ОАО «Вагонреммаш» на 2012-2014 гг. с разбивкой по полугодиям в следующих размерах, (без НДС):

Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВА в месяц / руб./МВт в месяц	руб./МВтч	руб./МВтч
с 01.07.2012г.	1 027,97	34,91	326,07
с 01.01.2013г.	11333,33	34,91	326,07

с 01.07.2013г.	11057,41	38,54	351,65
с 01.01.2014г.	11057,41	38,54	351,65
с 01.07.2014г.	12310,7	43,05	356,79

Согласно «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В соответствии с п. 11(1) «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются с календарной разбивкой исходя из неперевышения величины тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

При этом тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Согласно Сценарным условиям социально-экономического развития Российской Федерации на правительственном уровне принято решение не индексировать в 2014 году регулируемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций. С учетом изложенного тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год устанавливаются на уровне, не превышающем тарифы, утвержденные на второе полугодие 2013 года.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях регулируемой организации об установлении тарифов.

При проведении экспертизы расчетов специалистами УРТ во внимание принимались все отчетные данные и обосновывающие материалы, представленные Воронежским вагоноремонтным заводом – филиалом ОАО «Вагонреммаш», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица Воронежского вагоноремонтного завода – филиала ОАО «Вагонреммаш».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя директора по экономике и финансам Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш» Митюковой О.В.

2. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

При формировании необходимой валовой выручки и проведении расчетов тарифов на услуги по передаче электроэнергии специалисты УРТ руководствовались следующими нормативно-методическими документами по вопросам регулирования тарифов:

- Федеральным Законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, разработанными Минэкономразвития Российской Федерации.

3. Оценка финансового состояния регулируемой организации.

Ввиду невозможности проведения оценки финансового состояния Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш» (незначительная доля необходимой валовой выручки от оказываемых услуг по передаче электроэнергии в общем объеме товарной продукции организации) экспертами УРТ проанализирована прибыль, полученная от регулируемой деятельности.

По результатам регулируемой деятельности организации рентабельность составила:

2011 г. – 109,57%;

2012 г. – 233,44%;

2013 г. (ожидаемое) – (-46,82%).

4. Анализ основных технико-экономических показателей регулируемой деятельности за предыдущие периоды.

Экспертами УРТ проведен анализ показателей фактической деятельности Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш» в части оказания услуг по передаче электроэнергии за предыдущие годы.

Необходимая валовая выручка от услуг по передаче электроэнергии за 2012 год получена организацией исходя из утвержденных УРТ ставок на содержание сетей и на оплату потерь электроэнергии в сетях с учетом заявленной мощности и фактических объемов полезного отпуска электроэнергии сторонним потребителям.

По результатам анализа выявлено, что фактические расходы не превышают плановые показатели, принятые при регулировании тарифов.

В части оплаты потерь электрической энергии образовался перерасход в сумме 1,9 тыс. руб. вследствие оплаты потерь по ценам, сложившимся выше планируемых.

5. Основные технико-экономические показатели деятельности организации на регулируемый период.

Поступление электроэнергии в сеть Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш» осуществляется от ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» по среднему второму уровню напряжения СН1, от ОАО «РЖД» - по высокому уровню напряжения ВН.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям производится на среднем втором уровне напряжения СН2.

Электроэнергию для компенсации потерь в электросетях предприятие покупает у ОАО «Воронежская энергосбытовая компания».

На балансе Воронежского вагоноремонтного завода – филиала ОАО «Вагонреммаш» находится следующее электрооборудование:

- однострансформаторные ТП – 1 шт.;
- двухтрансформаторные ТП – 7 шт.;
- КЛЭП 3-10 кВ – 20,1 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 17,739 км.

Количество условных единиц составляет: по СН2 – 267,034; по НН – 47,895.

Заявленная мощность предприятия – 1,02 МВт.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш» на 2014 г. экспертами УРТ приняты следующие объемные показатели:

Показатели		Ед. изм.	Предложение УРТ		
			1 полугодие	2 полугодие	2014 год
Поступление сеть	ВН	тыс. кВтч	4023,17	4023,17	8046,34
	СН1	тыс. кВтч	4756,83	4756,83	9513,66
	СН2	тыс. кВтч			
	НН	тыс. кВтч			
	всего	тыс. кВтч	8780,0	8780,0	17560,0
Поступление	ВН	тыс.	73,3	73,3	146,6

...ть для отпуска на сторону		кВтч			
	СН1	тыс. кВтч	146,64	146,64	293,28
	СН2	тыс. кВтч			
	НН	тыс. кВтч			
	всего	тыс. кВтч	219,94	219,94	439,88
Потери в сетях на сторону		тыс. кВтч	4,85	4,85	9,7
		%	2,21	2,21	2,21
Полезный отпуск на сторону	ВН	тыс. кВтч			
	СН1	тыс. кВтч			
	СН2	тыс. кВтч	215,09	215,09	430,18
	НН	тыс. кВтч			
	всего	тыс. кВтч	215,09	215,09	430,18

Удельный вес объема поступления электрической энергии в сеть организации для передачи сторонним потребителям в общем объеме поступления в сеть составит 2,51%, что выше в сравнении с принятым при предыдущем регулировании (2,25%).

6. Анализ экономической обоснованности расходов на содержание регулируемой организации.

При использовании метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемой организации устанавливается на долгосрочный период на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, и планируемых значений параметров расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

При проведении ежегодной корректировки НВВ, установленной на расчетный период регулирования, в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов учитывается изменение планируемых параметров расчета тарифов на следующие расчетные периоды:

- индекса потребительских цен;
- размера активов организации;
- величины мощности;
- величины полезного отпуска электроэнергии потребителям услуг;
- величины неподконтрольных расходов;
- цены покупки потерь электроэнергии.

Формирование НВВ на содержание электрических сетей Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонремаш» на 2014 г. произведено с учетом прогнозируемого Минэкономразвития Российской Федерации индекса потребительских цен в размере 105,6%.

Подконтрольные расходы Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонремаш», связанные с передачей электрической энергии, рассчитаны с применением коэффициента индексации, определенного с учетом индекса потребительских цен, количества условных единиц и установленных на долгосрочный период коэффициента эластичности и индекса эффективности подконтрольных расходов.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонремаш» определен на 2014 г. в размере 1,045.

В результате сумма подконтрольных расходов для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии составит 3677,98 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2014 год приняты в размере 1698,97 тыс. руб.

В результате необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш» с учетом удельного веса объема поступления электроэнергии на сторону в общем объеме поступления в сеть (транзит) определена экспертами УРТ в размере 134,69 тыс. руб.

7. Анализ экономической обоснованности величины необходимой прибыли.

В составе необходимой валовой выручки на содержание сетей Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш» (с учетом удельного веса отпуска электроэнергии сторонним потребителям) необходимая прибыль принята экспертами УРТ на 2014 г. в сумме 12,86 тыс. руб., в т.ч. прибыль на социальное развитие – 10,29 тыс. руб. (в составе подконтрольных расходов) и налог на прибыль – 2,57 тыс. руб. (в составе неподконтрольных расходов).

8. Анализ экономической обоснованности расходов на оплату потерь электрической энергии.

В составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена на 2014 г. исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 9,7 тыс. кВтч и цены на покупку потерь электроэнергии, принятой на уровне второго полугодия 2013 года в размере 1709,3 руб./МВтч (без НДС).

В итоге стоимость покупки электроэнергии для компенсации потерь в сетях составит 16,58 тыс. руб.

9. Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Совокупная необходимая валовая выручка Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш», принятая для определения тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2014 год, составит 151,27 тыс. руб.

В результате проведенных расчетов индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежского вагоноремонтного завода - филиала ОАО «Вагонреммаш» определены на 2014 год на уровне тарифов, действующих во втором полугодии 2013 года. При этом рост среднегодового одноставочного тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2014 г. составит 104% по отношению к соответствующему тарифу 2013 г.

10. Выводы.

С учетом действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области и в связи с проведением корректировки необходимой валовой выручки Воронежский вагоноремонтный завод - филиал ОАО «Вагонреммаш» предлагаются к установлению 2014 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» и Воронежским вагоноремонтным заводом - филиалом ОАО «Вагонреммаш» с разбивкой по полугодиям (без НДС):

период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВтч	
с 01.01.2014г.	11057,41	38,54	351,65
с 01.07.2014г.	11057,41	38,54	351,65

11. Рекомендации.

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства Воронежскому вагоноремонтному заводу - филиалу ОАО «Вагонреммаш» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг

передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Во исполнение ФЗ Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении» представить разработанную в соответствии с установленными требованиями программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

5. На очередной долгосрочный период регулирования представить приказ об утверждении Министерством энергетики Российской Федерации нормативов технологических потерь электроэнергии в сетях.

6. Соблюдать установленные УРТ в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.06.2010 № 296, уровни надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

7. В соответствии с приказом УРТ от 02.10.2009 № 16-Р «О системе отчетности, представляемой в управление по государственному регулированию тарифов Воронежской области организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования» своевременно представлять отчетные данные о регулируемой деятельности.

ешение:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области, Правление УРТ **р е ш и л о:**

1. Внести изменения в решение Правления УРТ от 31.05.2012 № 23/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Воронежской области, на 2012-2014 гг.», изложив Приложения №№ 2, 3 к решению Правления в новой редакции согласно приложениям №№ 2, 3.

2. Признать утратившими силу с 01.01.2014 г.:

Приложения №№ 2, 3 решения Правления УРТ от 31.05.2012 № 23/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Воронежской области, на 2012-2014 гг.»

«Приложение № 2 к решению Правления УРТ
от 31.05.2012 № 23/5

НВВ сетевых организаций на 2014 г. (без учета оплаты потерь)

№№ п/п	Наименование сетевых организаций	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб
1	2	3
1	МУП "Воронежская горэлектросеть"	634858,45
2	МУП "Бобровская горэлектросеть"	36826,28
3	МУП "Борисоглебская горэлектросеть"	69333,07
4	МУП "Бутурлиновская городская электросеть"	15378,11
5	МУП городского округа – город Нововоронеж "Городские электрические сети"	24182,43
6	МУП "Лискинская горэлектросеть"	37877,30
7	МУП "Острогожская горэлектросеть"	41501,15
8	МУП г. Россоши "Городские электрические сети"	43773,53
9	Филиал ОАО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция"	17846,17
10	ООО "Электротехническое управление"	33665,94
11	ООО "Энергия" Кантемировка	16485,42
12	Павловское МУПП "Энергетик"	23041,51
13	ОАО "Воронежское рудоуправление"	4437,37
14	ЗАО "Воронежский конденсаторный завод"	8722,99
15	ОАО "Электроприбор"	2760,01
16	ОАО "Воронежсинтезкаучук"	2366,38
17	ОАО "Автоген"	238,29
18	ЗАО "Воронежстальмост"	1615,03
19	ОАО "ВЭКС" Воронежский экскаватор	6502,51
20	ОАО "Евдаковский масложировой комбинат"	211,89
21	ОАО "Минудобрения"	1353,21
22	ООО "Энерговид"	1784,79
23	ОАО "Авиакомпания "Воронежавиа"	1522,71
24	Воронежский тепловозремонтный завод-филиал ОАО "Желдорремаш"	260,18

25	ЗАО "Воронежское монтажное управление -2"	1116,38
26	ОАО "ВЗПП - Сборка"	1242,99
27	Потребительское общество "Опторг"	236,34
28	ООО Производственно – коммерческая фирма "Обувьбыт"	319,32
29	ООО "ТеплоЭнергоГаз"	6577,43
30	ЗАО "Лискимонтажконструкция"	890,58
31	ОАО "Конструкторское бюро химавтоматики"	5850,05
32	ООО "УГМК Рудгормаш-Воронеж"	2780,96
33	ОАО "Электросигнал"	556,67
34	ОАО "Латненский элеватор"	670,19
35	ООО "ЭЛЬГРОН"	1666,04
36	ООО ПКФ "Экватор"	2501,92
37	ИП Каверзин Р.А.	351,22
38	ООО "Донская Энергосетевая Компания"	2014,52
39	ООО "ИСК "Финист"	1904,11
40	ООО "Энергетик-1"	209,06
41	ООО "ЭнергоПрофи"	7881,86
42	филиал Юго-Западный ОАО "Оборонэнерго"	42191,58
43	ООО "Группа Компаний ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС"	582,72
44	Филиал ОАО "Концерн Росэнергоатом" "Дирекция строящейся Воронежской атомной станции теплоснабжения"	8149,77
45	ООО "Вязноватовка"	536,31
46	ООО "Газпром энерго"	10739,02
47	Юго – Восточная дирекция по энергообеспечению – сп Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	77153,90
48	ООО "Актив - Менеджмент"	3014,68
49	Воронежский вагоноремонтный завод – филиал ОАО "Вагонреммаш"	134,69
50	ОАО "Кристалл"	404,24
51	ЗАО "Концерн "Росогнеупоры"	1533,87
52	ОАО Молочный комбинат "Воронежский"	830,42
53	ООО завод "Инсайт"	243,65
54	ЗАО "Воронеж-Терминал"	894,58
55	ООО "Завод художественнойковки"	543,45
56	ООО "Талар"	1238,18
57	ЗАО "Монолит"	663,03
58	ООО Финансово - промышленная компания "Космос-нефть-газ"	385,48
59	ООО "Производственное объединение "Воронежский станкоинструментальный завод"	1217,75
60	ОАО "Видеофон"	1114,40
61	ОАО "ВАСО"	1235,99
62	ООО "Атомэнергозапчасть"	473,69
63	ЗАО фирма "СМУР"	413,48
64	ООО "КАН"	1517,08
65	ОАО "Борхиммаш"	423,66
66	ООО "Холодильник № 4"	575,38
67	ЗАО "Гамма"	228,15
68	ЗАО "АгроВоронежинвест"	195,91
69	ООО "РОСИНКОМ"	291,71
70	ОАО "Воронежский экспериментальный комбикормовый завод"	360,51
71	МКП МТК "Воронежпассажиранс"	3081,80
72	ЗАО "Воронежский шинный завод"	1464,35
73	ООО "Центр по ремонту приборов учета"	399,14

».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2014 год (без НДС) с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	МУП "Воронежская горэлектросеть"	182323,71	343,53	729,62	182323,71	343,53	729,62
2	МУП "Бобровская горэлектросеть"	471634,36	416,63	1183,27	471634,36	416,63	1183,27
3	МУП "Борисоглебская горэлектросеть"	250149,67	335,54	864,52	250149,67	335,54	864,52
4	МУП "Бутуриновская городская электросеть"	159432,60	373,46	722,19	159432,60	373,46	722,19
5	МУП городского округа – город Нововоронеж "Городские электрические сети"	195540,84	231,59	665,11	195540,84	231,59	665,11
6	МУП "Лискинская горэлектросеть"	206883,23	301,64	681,76	206883,23	301,64	681,76
7	МУП "Острогожская горэлектросеть"	348004,10	471,12	1181,66	348004,10	471,12	1181,66
8	МУП г. Россоши "Городские электрические сети"	201126,30	437,79	874,03	201126,30	437,79	874,03
9	Филиал ОАО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция"	82463,16	57,59	241,10	82463,16	57,59	241,10
10	ООО "Электротехническое управление"	226923,15	329,44	767,25	226923,15	329,44	767,25
11	ООО "Энергия" Кантемировка	209383,46	421,81	1050,88	209383,47	421,81	1050,88
12	Павловское МУПП "Энергетик"	294765,09	251,69	745,36	294765,09	251,69	745,36
13	ОАО "Воронежское рудоуправление"	171909,09	89,30	329,18	171909,09	89,30	329,18
14	ЗАО "Воронежский конденсаторный завод"	97346,12	22,03	233,83	97346,12	22,03	233,83
15	ОАО "Электроприбор"	22670,88	19,30	51,16	22670,88	19,30	51,16
16	ОАО "Воронежсинтезкаучук"	44825,06	56,18	121,30	44825,04	56,18	121,30
17	ОАО "Автоген"	33094,44	11,99	137,56	33094,44	11,99	137,56
18	ЗАО "Воронежстальмост"	37716,16	29,37	272,48	37716,16	29,37	272,48
19	ОАО "ВЭЭС" Воронежский экскаватор	39375,69	36,14	120,52	39375,68	36,14	120,52
20	ОАО "Евлаковский масложировой	43929,29	6,02	83,52	43929,29	6,02	83,52

48	филиала ОАО "РЖД"	169543,93	145,78	656,58	169543,93	145,78	656,58		
49	ОАО "Актив - Менеджмент"	11057,41	38,54	351,65	11057,41	38,54	351,65		
50	Воронежский вагоноремонтный завод – филиал ОАО "Вагонремаш"	88462,89	240,81	634,54	88462,89	240,81	634,54		
51	ОАО "Кристалл"	61478,85	66,90	198,85	61478,85	66,90	198,85		
52	ЗАО "Концерн "Росогнеупоры"	51142,31	40,31	121,38	51142,31	40,31	121,38		
53	ОАО Молочный комбинат "Воронежский"	45914,81	71,70	435,25	45914,81	71,70	435,25		
54	ОАО "Воронеж-Терминал"	24345,80	52,51	168,73	24345,80	52,51	168,73		
55	ОАО "Завод художественнойковки"	90916,67	69,70	376,94	90916,67	69,70	376,94		
56	ОАО "Талар"	27674,29	103,87	518,42	27674,29	103,87	518,42		
57	ЗАО "Монолит"	171825,40	77,21	298,58	171825,40	77,21	298,58		
58	ОАО Финансово - промышленная компания "Космос-нефть-газ"	112613,50	148,87	633,98	112613,50	148,87	633,98		
59	ОАО "Производственное объединение "Воронежский станкоинструментальный завод"	28260,85	125,38	573,59	28260,85	125,38	573,59		
60	ОАО "Видефон"	47813,10	146,77	371,45	47813,10	146,77	371,45		
61	ОАО "ВАСО"	69936,26	104,27	267,10	69936,26	104,27	267,10		
62	ОАО "Атомэнергозапчасть"	27615,91	57,59	126,53	27615,91	57,59	126,53		
63	ЗАО фирма "СМУР"	156621,21	58,98	436,97	156621,21	58,98	436,97		
64	ОАО "КАН"	145856,34	90,13	488,06	145856,34	90,13	488,06		
65	ОАО "Борхиммаш"	44072,22	83,26	498,17	44072,22	83,26	498,17		
66	ОАО "Холодильник № 4"	90195,83	110,63	295,58	90195,83	110,63	295,58		
67	ЗАО "Гамма"	243125,00	154,39	684,85	243125,00	154,39	684,85		
68	ЗАО "АгроВоронежинвест"	318250,00	100,15	1266,26	318250,00	100,15	1266,26		
69	ОАО "РОСИНКОМ"	110686,67	103,92	1518,14	110686,67	103,92	1518,14		
70	ОАО "Воронежский экспериментальный комбикормовый завод"	29221,67	90,34	441,00	29221,67	90,34	441,00		
71	МКП МТК "Воронежпассажиртранс"	366936,67	283,38	765,40	366936,67	283,38	765,40		
72	ЗАО "Воронежский шинный завод"	63966,71	42,53	171,62	63966,71	42,53	171,62		
73	ОАО "Центр по ремонту приборов учета"	80110,61	49,87	382,18	80110,61	49,87	382,18		

Принято единогласно

Приложение: Копия приказа № 55/1

Первый заместитель руководителя управления



С.В. Калмыкова