

**УТВЕРЖДАЮ:**

Первый заместитель министра  
экономического развития,  
промышленности и торговли  
Оренбургской области  
Старостин Д.Ю.

«21» мая 2012г.



**СОГЛАСОВАНО:**

Директор департамента  
Оренбургской области по ценам и  
регулированию тарифов

В.А. Шумский

«21» мая 2012г.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**ООО «ОРЕНБУРГЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

**НА 2013-2015 ГОДЫ**

Директор

ООО «Оренбургэлектросеть»

Юркевич В.В.

«21» мая 2012г.



Оренбург 2012г.

## Содержание:

1. Краткая характеристика ООО «Оренбургэлектросеть».....	3
2. Паспорт программы.....	4
3. Основные проблемы электросетевого комплекса.....	4
4. Пути решения проблемы.....	5
5. Основные цели и задачи инвестиционной программы.....	5
6. Инвестиционная деятельность ООО «Оренбургэлектросеть».....	6
7. Основные технико-экономические показатели программы и определение стоимости строительства объектов.....	7
8. Обоснование необходимости реализации объектов инвестиционной программы.....	7
9. Приложение 14.....	8
10. Приложение 1.1.....	9
11. Приложение 1.2.....	10
12. Приложение 1.3.....	11
13. Приложение 4.1.....	12
14. Приложение 4.2.....	13

## 1. Краткая характеристика ООО «Оренбургэлектросеть»

ООО «Оренбургэлектросеть» - молодая динамично развивающаяся компания, созданная в 2011 году для осуществления деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в электрических сетях садовых товариществ, расположенных на территории Оренбургской области.

Основное направление деятельности предприятия – электроснабжение садоводческих товариществ.

Основными видами деятельности ООО «Оренбургэлектросеть» являются:

- деятельность по эксплуатации электрических сетей (прием, передача и распределение электрической энергии, техническое обслуживание и ремонт электросетей);

- услуги по технологическому присоединению энергопринимающих устройств;

Объем сетевых услуг по передаче электрической энергии за второе полугодие 2011 года составил 2,2 млн. кВт\*ч. Основной и единственный потребитель сетевых услуг ООО «Оренбургэлектросеть» в 2011 году - филиал ОАО «МРСК ВОЛГИ»-«Оренбургэнерго». К электрическим сетям ООО «Оренбургэлектросеть» подключены потребители ОАО «Оренбургэнергосбыт», ЗАО «Оренбургсельэнергосбыт», относящиеся к группе потребителей, приравненных к населению.

С гарантирующими поставщиками ОАО «Оренбургэнергосбыт», ЗАО «Оренбургсельэнергосбыт» были заключены договоры по покупке потерь электрической энергии в сетях. Фактические потери в сетях 10 кВ ООО «ОЭС» в 2011 году составили 5%.

Выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии за второе полугодие 2011 года составила 6991 тыс. руб. Фактические расходы на оказание этих услуг составили 6552 тыс. руб.

Рентабельность услуг по передаче электроэнергии ООО «Оренбургэлектросеть» за второе полугодие 2011 года составила 6,7%.

В настоящее время на балансе ООО «Оренбургэлектросеть» находятся линии электропередач 29 садоводческих товариществ (около 5 тыс. садовых участков).

Общая протяженность электрических сетей 80,06 км, в том числе 8,81 км электрических линий 10 кВ; 71,25 км ВЛ-0,4 кВ и 13 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

## 2. Паспорт программы

Наименование программы: Инвестиционная программа ООО «Оренбургэлектросеть» на 2013 – 2015 годы (далее Программа)

Основание для разработки:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
  - Постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 «Об инвестиционных программах субъектов Российской Федерации»;
  - Федеральный закон 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
  - Приказ Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
  - Приказ ФСТ РФ от 26.06.2008 N 231-э (ред. от 21.06.2011) "Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала".
- Заказчик программы ООО «Оренбургэлектросеть».  
Разработчик программы ООО «Оренбургэлектросеть»

### **3. Основные проблемы электросетевого комплекса**

- 3.1 Принятые от некоммерческих садовых товарищеских электрические сети находятся в крайне неудовлетворительном состоянии.
- 3.2 Наличие устаревших типов комплектных распределительных устройств с высокими затратами на ремонт изношенного оборудования;
- 3.3 Наличие парка трансформаторов с истекающим сроком службы и измененными техническими характеристиками в сторону роста потерь холостого хода;
- 3.4 Наличие конструктивно несовершенных КТП старых типов, с устаревшим коммутационным оборудованием снижает надежность электроснабжения потребителей;
- 3.5 Существующие электрические сети, включенные в программу реконструкции, построены в 1950-1960 годах и имеют износ 100%. Линии построены с применением непропитанной древесины, которая на данный период имеет недопустимо загнивание;
- 3.6 Недостаточная механическая прочность опор и длина пролета свыше 60 метров, не позволяют увеличивать пропускную способность ВЛ за счёт подвески проводов большего сечения;
- 3.7 ВЛ-0,4 кВ, выполненные с применением железобетонных опор с изгибающим моментом 1,1, также не отвечают требованиям РКУ, кроме этого практически все опоры имеют расслоение бетона на уровне земли и укреплены железобетонными приставками.
- 3.8 Ежегодный естественный рост нагрузок составляет 2 – 3 %. Построенные 40-60 лет назад ВЛ-0,4 кВ не рассчитаны на современные нагрузки. В результате технические потери по ВЛ-0,4 кВ, включенных в программу реконструкции, достигают 20 - 25 %, что соответственно

не позволяет обеспечить уровень напряжения у потребителей в соответствии с ГОСТ.

#### **4. Пути решения проблемы**

Инвестиционная программа по развитию и реконструкции распределительных сетей составлена на основе исследования технического состояния сетей, произведенных расчетов уровня технологических потерь электроэнергии, изучения схемных решения сети, анализа существующей и перспективной застройки садоводческих товариществ. В процессе её реализации инвестиции будут направлены на:

1. Строительство новых и реконструкцию существующих трансформаторных подстанций, увеличение пропускной способности линий электропередач 0,4-10 кВ;
2. Сокращение протяженности ЛЭП-0,4 кВ до экономически эффективной длины и применение выносных приборов учета электроэнергии;
3. Приведение ВЛ-6-10 кВ, в соответствии к пересмотренным РКУ по гололеду и ветру;
4. Внедрение столбовых трансформаторных подстанций (СТП) напряжением 10/0,4 кВ упрощенной конструкции при нагрузке до 160 кВА; конструкций ТП киоскового или закрытого типа при нагрузке свыше 160 кВА;
5. Применение при строительстве, реконструкции и ремонте воздушных линий 0,4-10 кВ деревянных опор нового поколения со сроком службы не менее 40 лет;
6. Применение железобетонных опор повышенной прочности (с минимальным изгибающим моментом стоек не менее 5 тс \* м. для линий напряжением 10 кВ и не менее 3 тс \* м. для линий напряжением 0,4 кВ);
7. Использование самонесущего изолированного провода на ВЛ 0,4 кВ.;

#### **5. Основные цели и задачи инвестиционной программы**

ООО «Оренбургэлектросеть» осуществляет электроснабжение садовых некоммерческих товариществ на территории Оренбургской области.

Основной целью инвестиционной программы является повышение надёжности электроснабжения СНТ Оренбургской области, а также обеспечение опережающего развития электросетевого комплекса и снижения затрат на передачу электрической энергии.

Поставленная цель может быть достигнута решением следующих задач:

-проведением работ по реконструкции и строительству электрических сетей;

- обновлением основных средств, с целью уменьшения износа сетей;

- снижением потерь электроэнергии;

- применением современных методов эксплуатации сетей;

- устранением технологических ограничений перетока электрической энергии и увеличением пропускной способности электрических сетей для обеспечения выдачи мощностей потребителям развитию садоводческого хозяйства;

- присоединением мощности новых групп потребителей;

#### **6. Инвестиционная деятельность ООО «Оренбургэлектросеть» на 2013-2015 гг.**

Объём инвестирования по годам:

годы	2013	2014	2015	Всего
объём инвестиций (млн.руб.) без НДС	1,714	1,785	1,874	5,373
% объёма инвестиций в тарифном решении	12	12	12	

В период с 2013 по 2015 гг. планируется освоить объём инвестиций в размере 5,374 млн. руб.(без НДС).

#### **7. Основные технико-экономические показатели инвестиционной программы**

Техническое перевооружение, модернизация и реконструкция электрических сетей

объекты	2013		2014		2015		всего	
	км	тыс.руб.	км	тыс.руб.	км	тыс.руб.	км	тыс.руб.
ВЛ 0,4 кВ	2,73	1714	2,93	1785	3,225	1874	8,885	5373

## 8. Обоснование необходимости реализации объектов инвестиционной программы

№ п/п	Наименование объекта	Обоснование необходимости реализации
1.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ	<p>Техническое состояние ВЛ неудовлетворительное, износ 100%. Частые отключения связаны с перегрузкой. Ветхие деревянные опоры, в этой связи возникает угроза падения и причинения физического и имущественного вреда, физический и моральный износ электрических сетей, большое количество скруток на проводах, что приводит к нагреву провода и увеличению потерь электрической энергии, необходимость замены провода АС на СИП, большая протяженность линий 0,4кВ.</p> <p>Реализация данного проекта преследует цели:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. Повышение надежности, долговечности и электробезопасности работы электрических сетей, обеспечивающих бесперебойное электроснабжение садовых домиков.</li><li>2. Замена существующего провода типа АС на СИП позволит снизить потери при передаче электрической энергии.</li><li>3. Снижение затрат на проведение ремонтов за счет применения более совершенного оборудования с низкими затратами на техническое обслуживание</li></ol>

Директор ООО «Оренбургэлектросеть»



В.В.Юркевич

Утверждаю:

Заместитель министра экономического  
развития, промышленной политики и

Д.Ю.Старостин

2012 г.

М.П.

Согласовано:

Директор департамента Оренбургской области  
по ценам и регулированию тарифов

А.В. Шумский

2012 г.

М.П.

Директор ООО "Оренбургэлектросеть"

В.В. Юркевич

2012 г.

М.П.

График реализации инвестиционной программы ООО "Оренбургэлектросеть" на 2013 год\*, млн. рублей с НДС

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало 2013 года *	Объем финансирования 2013 год					Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *
			всего, 2013 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
			план**	план	план	план	план	
	<b>ВСЕГО</b>	0,00	1,71	0,03	0,60	0,60	0,48	0,00
1.	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	0,00	1,71	0,03	0,60	0,60	0,48	0,00
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	0,00	1,71	0,03	0,60	0,60	0,48	0,00
1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Лотос	0,00	0,76	0,01	0,19	0,20	0,36	0,00
2	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Мечта	0,00	0,42	0,01	0,14	0,15	0,12	0,00
3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Авиатор	0,00	0,53	0,01	0,27	0,25	0,00	0,00

\* - в ценах отчетного года

\*\* - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель министра  
экономического развития, промышленной  
политики и торговли и торговли  
Оренбургской области

Д.Ю. Старостин  
2012г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Департамента Оренбургской области  
по ценам и регулированию тарифов

А.В. Шумский  
2012г.



**Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования**

№ №	Наименование объекта	Статья редевелопинга проекта С/П *	Проектная мощность протяженность сетей МВт/Гкал/ч/км/МВА	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства ** млн. рублей	Остаточная стоимость строительства ** млн. рублей	План финансирования текущего года млн. рублей	Ввод мощностей			Объем финансирования ***			
									млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	
				2013	2015	5,373			2,73	2,53	3,225	1,714	1,785	1,874	5,373
1	Техническое перевооружение и реконструкция		8,885	2013	2015	5,373			2,73	2,93	3,225	1,714	1,785	1,874	5,373
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности														
1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Денос	С/П *	2,85	2013	2015	1,631	-	-	1,35	1,5	1,5	0,759	0,000	0,872	1,631
2	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Места	С/П *	3,15	2013	2015	1,79	-	-	0,75	1,05	1,05	0,423	0,757	0,610	1,790
3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Аванатор	С/П *	1,13	2013	2015	0,953	-	-	0,63	0,5	0	0,532	0,421	0,000	0,953
4	Защитная ВЛ 0,4 кВ в СНТ Ясень	С/П *	1,355	2014	2015	0,999	-	-	0	1,08	0,675	0,000	0,607	0,392	0,999
2	Новое строительство														
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности														
1	Объект 1														
2	Объект 2														
2.2	Прочие новое строительство														
1	Строительство производственной в том числе ПТП														
Справочно:															
Сумма проектов за привлеченные кредитные ресурсы															
1	Объект 1														
2	Объект 2														

\* С - строительство, П - приобретение;

\*\* Стоимость проектной документации в текущих ценах (с НДС).

\*\*\* Для сетевых организаций, переводимых на метод тарифного регулирования КЭВ, торговля электроэнергией может быть больше.

\*\*\*\* В прогнозном плане соответствующего года.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Директор ООО  
"Оренбургэлектрострест"



В.В. Юрьевич  
(подпись)  
2012г.  
М.П.



Утверждено:

Первый заместитель министра экономического  
развития, промышленной политики и торговли  
Оренбургской области

Д.Ю. Старостин  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2012 г.  
М.П.

Согласовано:

Директор департамента Оренбургской  
области по ценам и регулированию  
тарифов

А.В.Шумский  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2012г.  
М.П.

Утверждено:

Директор ООО  
"Оренбургэлектросеть"

В.В.Юрсевич  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2012г.  
М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов ООО "Оренбургэлектросеть" на 2013-2015 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
		2013		2014		2015		2013		2014		2015	
		МВА	Кв	МВА	Кв	МВА	Кв	МВА	Кв	МВА	Кв	МВА	Кв
1	Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ (НИ) ООО "Оренбургэлектросеть"		2,73		2,93		3,23		2,73		2,93		3,23
1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Лотос		1,35		0,00		1,50		1,35		0,00		1,50
2	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Мечта		0,75		1,35		1,05		0,75		1,35		1,05
3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Авиатор		0,63		0,50		0,00		0,63		0,50		0,00
4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в СНТ Ясень		0,00		1,08		0,68		0,00		1,08		0,68

Утверждаю:

Заместитель министра  
экономического развития,  
промышленной политики и  
торговли  
Оренбургской области

\_\_\_\_\_ Д.Ю. Старостин  
" " \_\_\_\_\_ 2012 г.  
М.П.

Согласовано:

Директор департамента  
Оренбургской области по  
ценам и регулированию  
тарифов

\_\_\_\_\_ А.В. Шумский  
" " \_\_\_\_\_ 2012 г.  
М.П.

Директор ООО  
"Оренбургэлектросеть"

\_\_\_\_\_ В.В.Юркевич  
" " \_\_\_\_\_ 2012 г.  
М.П.

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы ООО  
"Оренбургэлектросеть" на 2013-2015гг.  
(заполняется по финансированию)**

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2013	2014	2015
		всего	всего	всего
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>20,11</b>	<b>20,89</b>	<b>21,93</b>
	в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.1	Выручка от услуг по передаче электроэнергии	20,00	20,83	21,87
1.2	Выручка от тех.присоединения до 15 кВ	0,11	0,06	0,06
1.3	Выручка от тех.присоединения свыше 15 кВ			
1.4	Выручка от аренды имущества			
1.5	Выручка от прочих услуг			
<b>II</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>17,41</b>	<b>18,14</b>	<b>19,04</b>
<b>1</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>1,09</b>	<b>1,14</b>	<b>1,19</b>
	в том числе:	0	0	0
1.1	Топливо			
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	1,09	1,14	1,19
1.3	Покупная электроэнергия			
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>7,58</b>	<b>7,89</b>	<b>8,29</b>
<b>3</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>			
<b>4</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>			
<b>5</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>8,74</b>	<b>9,11</b>	<b>9,56</b>
	в том числе:	0	0	0
5.1	Ремонт основных средств	7,48	7,79	8,18
5.3	Платежи по аренде и лизингу	0,23	0,24	0,25
5.4	Инфраструктурные платежи рынка (услуги смежных сетей)	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Валовая прибыль (I р. - II р.)</b>	<b>2,69</b>	<b>2,75</b>	<b>2,89</b>
<b>IV</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>-0,44</b>	<b>-0,46</b>	<b>-0,48</b>
<b>1</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	в том числе			
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
1.2	Проценты от размещения средств			
<b>2</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>0,44</b>	<b>0,46</b>	<b>0,48</b>
	в том числе			
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов			
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>2,25</b>	<b>2,29</b>	<b>2,40</b>
<b>VI</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,45</b>	<b>0,46</b>	<b>0,48</b>
<b>VII</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>			
	в том числе:			
<b>1</b>	<b>Фонд накопления</b>			

№ п/п	Показатели	2013	2014	2015
		всего	всего	всего
1	2	3	4	5
2	Резервный фонд			
3	Выплата дивидендов			
4	Прочие расходы из прибыли			
<b>IX</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>			
1	Увеличение дебиторской задолженности			
2	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
<b>X</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>			
1	Увеличение кредиторской задолженности			
2	Сокращение кредиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
<b>XI</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>			
	в том числе на:			
1	Финансирование инвестиционной программы			
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (техприсоединения)			
<b>XII</b>	<b>Погашение заемных средств</b>			
	в том числе по:			
1	Инвестиционной программе			
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
<b>XIII</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>			
<b>XIV</b>	<b>Купля/продажа активов</b>			
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)			
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)			
<b>XV</b>	<b>Средства, полученные от допэмиссии акций</b>			
<b>XVI</b>	<b>Капитальные вложения</b>	1,80	1,83	1,92
	в т.ч. в части ДПМ *			
<b>XVI</b>	<b>Всего поступления</b> (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)	20,11	20,89	21,93
<b>XVII</b>	<b>Всего расходы</b> (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	20,11	20,89	21,93
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,00	0,00	0,00
	<b>Справочно:</b>			
1	ЕВИТДА			
2	Долг на конец периода			
3	Прогноз тарифов			

\* Заполняется ОГК/ТГК.

Зам.директора

Т.И. Окунь

Утверждаю:

Первый заместитель министра  
экономического развития,  
промышленной политики и  
торговли Оренбургской области

Д.Ю. Старостин

" " 2012г.

Согласовано:

Директор департамента  
Оренбургской области по  
ценам и регулированию  
тарифов

А.В. Шумский

" " 2012 г.

Директор ООО  
"Оренбургэлектросеть"

В.В.Юркевич

" " 2012г.

Источники финансирования инвестиционных программ ООО "Оренбургэлектросеть" на 2013-2015гг.  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№ №	Источник финансирования	План 2013	План 2014	План 2015	Итого
1	Собственные средства	1,714	1,7852	1,874	5,3732
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,714	1,7852	1,874	5,3732
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,714	1,7852	1,874	5,3732
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0			
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				
1.1.4	Прочая прибыль				
1.2	Амортизация				
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе				
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3	Возврат НДС				
1.4	Прочие собственные средства				
1.4.1	в т.ч. средства доэмиссии				
1.5	Остаток собственных средств на начало года				
2	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1	Кредиты				
2.2	Облигационные займы				
2.3	Займы организаций				
2.4	Бюджетное финансирование				
2.5	Средства внешних инвесторов				
2.6	Использование лизинга				
2.7	Прочие привлеченные средства				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>1,714</b>	<b>1,7852</b>	<b>1,874</b>	<b>5,3732</b>
	для ОГК/ТЭК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

Зам. Директора по экономике

Т.И. Окунь