



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ  
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 8 мая 2014 г. № 43

г. Пенза

**Об утверждении инвестиционной программы  
ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на период 2015-2019 гг.**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (с последующими изменениями), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 №114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций» (с последующими изменениями) и на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 8 мая 2014 года №35

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить Инвестиционную программу ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на период 2015-2019 гг. согласно приложению, в том числе:

- перечень инвестиционных проектов с указанием сроков их реализации и объема финансирования (по формам согласно приложениям №№1.1, 4.1, 4.2 к приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»);

- плановые показатели реализации инвестиционной программы, в том числе показатели энергоэффективности (по формам согласно приложениям №№1.2, 14 к приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов

электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»);

- плановые показатели ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении (по формам согласно приложению №1.3 к приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»).

2. Настоящий приказ опубликовать на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационной-телекоммуникационной сети «Интернет».

Начальник Управления



Н.В. Клак

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

№ п/п	Наименование объекта	Страна реализации проекта	Проектная стоимость/протяженность сети	План ввода в эксплуатацию	План финансирования	Валы финансирования						Итого						
						2015	2016	2017	2018	2019	Итого							
		млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
1	ИТЕЛО	СНГ *	МБП/каб/оп/МВЛ	2015	648	648												
1.1	Трансформаторная и распределительная подстанции		МБП/каб/оп/МВЛ	2015	648	648												
2	Объект 1																	
2	Объект 2																	
1.2	Создание сетей протяженностью и мощностью																	
1	Объект 1																	
1	Объект 2																	
1.3	Создание сетей протяженностью и силой																	
1	Модернизация выделенной сети АДЭС СЭЗ и АСУ ТИ			2015	41,29	41,29				10,96								
2	Проектирование и АСУ ТИ СЭЗ ТИ-ЭС			2015	0,24	0,24				0,24								
3	Закупка оборудования для проектирования			2015	40,02	40,02				9,81								
4	Внедрение программного обеспечения проектно-монтажной организации (АСИМ)			2015	0,41	0,41				0,41								
5	Исследования и разработки (ИДР)			2016	0,53	0,53				0,53								
5	Исследования и разработки (ИДР)			2017	0,59	0,59				0,59								
1.4	Углубление сетей протяженностью и мощностью																	
1	Объект 1					0,09				0,09								
2	Объект 2																	
1.5	Трансформаторное преобразование																	
1	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции		6,68	2015	6,68	6,68				6,68								
2	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	0,4	0,4				0,4								
3	Трансформатор ТН-107 с ввода подстанции			2015	0,4	0,4				0,4								
4	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	0,33	0,33				0,33								
5	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	0,12	0,12				0,12								
6	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	1,26	1,26				1,26								
7	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	0,06	0,06				0,06								
8	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	0,12	0,12				0,12								
9	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	0,06	0,06				0,06								
10	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	0,06	0,06				0,06								
11	Трансформатор ТН-259 с ввода подстанции			2015	0,06	0,06				0,06								
12	Трансформатор ТН-542 с ввода подстанции			2015	0,38	0,38				0,38								
13	Трансформатор ТН-507 с ввода подстанции			2015	0,67	0,67				0,67								
14	Трансформатор ТН-542 с ввода подстанции			2015	0,27	0,27				0,27								
15	Трансформатор ТН-542 с ввода подстанции			2015	0,06	0,06				0,06								
16	Трансформатор ТН-542 с ввода подстанции			2015	0,12	0,12				0,12								
17	Трансформатор ТН-542 с ввода подстанции			2015	0,06	0,06				0,06								
18	Трансформатор ТН-542 с ввода подстанции			2015	0,12	0,12				0,12								
19	Трансформатор ТН-542 с ввода подстанции			2015	0,12	0,12				0,12								
20	Трансформатор ТН-542 с ввода подстанции			2015	0,12	0,12				0,12								

Приложение № 1.1  
к Проекту Минэнерго  
от 24.03.2010 № 114  
Проектное задание на разработку  
технических условий на строительство  
линии электропередачи 110 кВ  
длина 2014 года № 49  
Приложение № 1.1  
к Проекту Минэнерго России  
от 24.03.2010 № 114



**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы  
 (заполняется по финансированию)**

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
		всего	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>868,185</b>	<b>908,990</b>	<b>951,713</b>	<b>996,443</b>	<b>1 043,276</b>
	в том числе:					
1,1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	803,225	840,976	880,502	921,886	965,214
1,2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	64,961	68,014	71,210	74,557	78,062
1.2.1	Выручка от прочей деятельности (тех. присоединения)	24,238	25,377	26,570	27,819	29,126
1.2.2	Выручка от прочей деятельности (прочие услуги)	40,723	42,637	44,640	46,739	48,935
<b>II</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>803,622</b>	<b>832,243</b>	<b>856,225</b>	<b>898,200</b>	<b>939,228</b>
1	Материальные расходы, всего	298,124	315,051	332,946	351,864	371,863
	в том числе:					
1.1	Топливо					
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	55,192	57,786	60,502	63,346	66,323
1,3	Покупная электроэнергия	242,932	257,265	272,444	288,518	305,541
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	290,880	304,552	318,866	333,852	349,543
3	Амортизационные отчисления	111,007	100,435	78,935	77,423	76,412
4	Налоги и сборы, всего	6,230	6,523	6,829	7,150	7,486
5	Прочие расходы, всего	97,381	105,682	118,649	127,911	133,923
	в том числе:					
5.1	Ремонт основных средств	1,856	1,943	12,034	12,600	13,192
5.3	Платежи по аренде и лизингу	38,568	39,987	42,356	45,587	39,458
5.4	Инфраструктурные платежи рынка					
<b>III</b>	<b>Валовая прибыль (I р. - II р.)</b>	<b>64,563</b>	<b>76,747</b>	<b>95,487</b>	<b>98,243</b>	<b>104,048</b>
<b>IV</b>	<b>Внерезультационные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>-33,635</b>	<b>-36,241</b>	<b>-50,995</b>	<b>-55,116</b>	<b>-58,510</b>
1	Внерезультационные доходы, всего					
	в том числе:					
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)					
1.2	Проценты от размещения средств					
2	Внерезультационные расходы, всего	33,635	36,241	50,995	55,116	58,510
	в том числе:					
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов	5,215	1,460	3,620	4,130	4,324
<b>V</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>30,928</b>	<b>40,506</b>	<b>44,492</b>	<b>43,127</b>	<b>45,538</b>
<b>VI</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>11,870</b>	<b>15,057</b>	<b>18,373</b>	<b>18,823</b>	<b>19,945</b>
<b>VII</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>19,059</b>	<b>25,449</b>	<b>26,119</b>	<b>24,305</b>	<b>25,593</b>
<b>VIII</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>					
	в том числе:					
1	Фонд накопления					
2	Резервный фонд					
3	Выплата дивидендов					
4	Прочие расходы из прибыли					
<b>IX</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>	<b>-22,120</b>	<b>-16,919</b>	<b>-14,358</b>	<b>-15,995</b>	<b>-17,589</b>
1	Увеличение дебиторской задолженности					
2	Сокращение дебиторской задолженности	22,120	16,919	14,358	15,995	17,589
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)	-22,120	-16,919	-14,358	-15,995	-17,589
<b>X</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>	<b>-107,680</b>	<b>-44,566</b>	<b>-83,876</b>	<b>-79,274</b>	<b>-81,762</b>
1	Увеличение кредиторской задолженности					
2	Сокращение кредиторской задолженности	107,680	44,566	83,876	79,274	81,762
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)	-107,680	-44,566	-83,876	-79,274	-81,762
<b>XI</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>	<b>71,360</b>	<b>28,746</b>	<b>56,209</b>	<b>63,540</b>	<b>77,132</b>
	в том числе на:					
1	Финансирование инвестиционной программы					
1,1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)	71,360	28,746	56,209	63,540	77,132
<b>XII</b>	<b>Погашение заемных средств</b>	<b>68,561</b>	<b>70,000</b>	<b>34,500</b>	<b>49,507</b>	<b>63,540</b>
	в том числе по:					
1	Инвестиционной программе					
1,1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)	68,561	70,000	34,500	49,507	63,540
<b>XIII</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>	<b>8,515</b>	<b>10,257</b>	<b>10,304</b>	<b>9,447</b>	<b>9,256</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>	<b>55,820</b>	<b>67,240</b>	<b>67,550</b>	<b>61,930</b>	<b>60,680</b>
	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. XIV р. + XV р.)	<b>970,180</b>	<b>964,912</b>	<b>1 032,584</b>	<b>1 085,426</b>	<b>1 147,253</b>
<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.)	<b>970,180</b>	<b>964,912</b>	<b>1 032,584</b>	<b>1 085,426</b>	<b>1 147,253</b>
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	<b>Справочно:</b>					
1	ЕВГТДА	153,380	148,924	133,877	131,830	133,760
2	Долг на конец периода	--	--	--	--	--
3	Прогноз тарифов (руб./МВтч)	838,46	869,26	901,28	934,57	969,18

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

млн. руб.

№№	Источник финансирования	План 2015 г	План 2016 г	План 2017 г	План 2018 г	План 2019 г	Итого
1	Собственные средства	55,82	67,24	67,55	61,93	60,68	313,22
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	19,06	25,45	26,12	24,31	25,59	120,53
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	19,06	25,45	26,12	24,31	25,59	120,53
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	<i>в т.ч. от технологического присоединения генерации</i>						
1.1.3.2.	<i>в т.ч. от технологического присоединения потребителей</i>						
1.1.4.	Прочая прибыль						
1.2.	Амортизация	28,25	31,53	31,13	28,18	25,83	144,92
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	28,25	31,53	31,13	28,18	25,83	144,92
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС	8,51	10,26	10,30	9,45	9,26	47,78
1.4.	Прочие собственные средства						
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии						
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>55,82</b>	<b>67,24</b>	<b>67,55</b>	<b>61,93</b>	<b>60,68</b>	<b>313,22</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						









2	Автомобиль УАЗ-396255-310																			УАЗ-396255-310
3	Автофургон на шасси ГАЗ-3309																			ГАЗ-3309
4	Автофургон на шасси ГАЗ-33081																			ГАЗ-33081
5	Экскаватор-погрузчик Liugong CLG 777A																			Liugong CLG 777A
6	БКМ БМ-205В																			БКМ БМ-205В
7	Электроработы ППУ на УАЗ-390995																			ППУ на УАЗ-390995
8	Электроработы ППУ на ГАЗ-3309																			ППУ на ГАЗ-3309
9	Самосвал КАМАЗ-45143-6012-23																			КАМАЗ-45143-6012-23
10	Самосвал ГАЗ-3308																			ГАЗ-3308
11	Трактор МТЗ-82.1																			МТЗ-82.1
12	Автомобиль CHEVROLET NIVA																			CHEVROLET NIVA
13	Автомобиль ГАЗ-33081																			ГАЗ-33081
14	Экскаватор ЭО-2621																			ЭО-2621
15	Самосвал ГАЗ-3309																			ГАЗ-3309
16	Автоподъемник на ГАЗ-33081																			ГАЗ-33081
17	Компрессор шиномонтажный ПКЖД-5.25																			ПКЖД-5.25
18	Электроработы ППУ на ГАЗ-33081																			ГАЗ-33081
19	Автомобиль ГАЗ-3309																			ГАЗ-3309
20	Автобус ПАЗ-320302-08																			ПАЗ-320302-08
21	Автоподъемник на ГАЗ-3309																			ГАЗ-3309
22	Автомобиль ГАЗ-2217																			ГАЗ-2217
...																				
<b>Спарочно:</b>																				
<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>																				
1	объект 1																			
2	объект 2																			
...																				

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).







**Прогноз ввода/вывода объектов**

Наименование инвестиционного проекта *Инвестиционная программа ЗАО "Пензенская горэлектросеть" на период 2015-2019 гг.*

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей					Ввод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых объектов (без НДС) * млн руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																			
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА						План 2015					План 2015					Итого	Итого	Итого	Итого						
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого										
км/МВ-А/другое***																							млн руб.									
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	Реконструкция ТП-299 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Кубышева, 10А (заявитель - Р.Т. Дуин)	0,25					0,4					0,36				0,4	0,4				0,4				0,36	0,36						0,36
2	Реконструкция ТП-797 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Гладкова, 3 (заявитель - ОАО "АИК Пензенской области")	0,25					0,4					0,28				0,4	0,4				0,4				0,28	0,28					0,28	
3	Реконструкция ТП-791 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, район пр. Строителей, 39 (заявитель - ООО "Авто-Авангард")											0,10													0,10	0,10					0,10	
4	Реконструкция ТП-534 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, пр. Строителей, 38 (заявитель - ООО "Уют")	0,8					1,26					0,87			1,26	1,26					1,26					0,87	0,87				0,87	
5	Реконструкция ТП-839 (2314) с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, район ул. Крамская (заявитель - О.Н. Зуев)											0,05													0,05	0,05					0,05	
6	Реконструкция ТП-849 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Луговая, 1 (заявитель - ОАО "Пензастрой")											0,10													0,10	0,10					0,10	
7	Реконструкция ТП-281 (2722) с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Кубышева (заявитель - Д.Л. Аскадулин)											0,10													0,10	0,10					0,10	
8	Реконструкция ТП-111, строящейся по проекту ПЭ-11-12-25, с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Мира, 60 (заявитель - ОАО "НИИ "Контрольприбор")											0,10													0,10	0,10					0,10	
9	Реконструкция ТП-17 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Московская, 78 (заявитель - ООО "Новое")	0,5					0,8					0,64				0,8	0,8				0,8					0,64	0,64				0,64	
10	Реконструкция ТП-958 (2308) с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, Коммунистическая, 32А (заявитель - Е.В. Ковалов)											0,05													0,05	0,05					0,05	
11	Реконструкция ТП-920 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Суворова, 156 (заявитель - ГАУ "РЦЭИЦ в строительстве Пензенской области")	0,5					0,8					0,64				0,8	0,8				0,8					0,64	0,64				0,64	
12	Реконструкция ТП-342 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, мкр. 7-8 района Арбеково (заявитель - ООО "Система")	0,25					0,4					0,32				0,4	0,4				0,4					0,32	0,32				0,32	
13	Реконструкция ТП-301 (6007) с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, район ул. К.Цеткин (заявитель - МКУ УКС г. Пензы)	0,5					0,8					0,57				0,8	0,8				0,8					0,57	0,57				0,57	
14	Реконструкция ТП-41 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, район ул. Красная Горка (заявитель - И.Н. Кожонников, А.Н. Гребенников, А.Ю. Кожонников, С.А. Кушнер)	0,16					0,25					0,23				0,25	0,25				0,25					0,23	0,23				0,23	
15	Реконструкция ТП-757 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, проезд Совхозный, 19 (заявитель - В.Н. Кольцов)											0,05													0,05	0,05					0,05	
16	Реконструкция ТП-177 (2077) с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Зехарова, 19 (заявитель - А.А. Макаров, Ю.В. Резникова, Л.А. Макарова)											0,10													0,10	0,10					0,10	
17	Реконструкция ТП-757 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Совхозная, 19 (ООО "Чарит ЛМД")											0,05													0,05	0,05					0,05	
18	Реконструкция ТП-791 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Лядова, 2 (заявитель - ООО "Оксид")											0,10													0,10	0,10					0,10	
19	Реконструкция ПТ-35 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. 8 Марта (заявитель - ОАО "Пензастрой")											0,10													0,10	0,10					0,10	
20	Реконструкция ПТ-3 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Кириничная, 20 (заявитель - ЗАО "ММЗСО")											0,10													0,10	0,10					0,10	
21	Реконструкция ПТ-625 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, ул. Калинин, 805 (заявитель - А.В. Краснов, И.М. Мешков, Э.И. Фрицман)	0,5					0,8					0,57			0,8	0,8					0,8					0,57	0,57				0,57	
22	Реконструкция ТП-781 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, пр. Строителей, 67Б (заявитель - С.А. Жулабин, А.Н. Кочетков)	0,8					1,26					0,87			1,26	1,26					1,26					0,87	0,87				0,87	
23	Реконструкция ТП-602 с целью подключения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Пенза, пр. Победы, 24 (заявитель - А.В. Кузакон)	0,16					0,25					0,23									0,25					0,23	0,23				0,23	

	наименование услуги, предоставляемая по адресу:																		
24	г. Ижевск, ул. Кузьмочкин, 1 (Санкт-Петербург, район Ижевский)	0,8			1,26								1,26		0,87	0,87			0,87
25	г. Ижевск, район ул. Каминная (Санкт-Петербург, район Ижевский)														0,10	0,10			0,10

