

Согласовано:  
 Председатель Топливо-энергетического комитета Московской О  
 Ц.Д. Цагадаев  
 " " \_\_\_\_\_ 2009г.

Утверждаю  
 Зам. Главы г.Фрязино М.О.  
 Гомольский А.Ю.  
 " " \_\_\_\_\_ 2009 г

ПРОГРАММА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ МУП"Электросеть"г.Фрязино М.О. на 2009-2011 гг.

№ п/п	Наименование проектов, объектов и работ	Район	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС	2009 год				2010 год				2011 год				Примечание			
			Начало	Окончание	Ед. изм. (км., Мва, шт.)	Протяженность сетей, мощность трансформаторов		Вводимая протяженность сетей, вводимая мощность трансформаторов	Итого за счет всех источников (тыс.руб)	Источники финансирования, без НДС			Вводимая протяженность сетей, вводимая мощность трансформаторов	Итого за счет всех источников (тыс.руб)	Источники финансирования, без НДС			Вводимая протяженность сетей, вводимая мощность трансформаторов	Итого за счет всех источников (тыс.руб)		Источники финансирования, без НДС		
										За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. Присоединение	За счет иных источников (расшифровать)			За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. Присоединение	За счет иных источников (расшифровать)				За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. Присоединение	За счет иных источников (расшифровать)
1	Итого	г.Фрязино М.О.			кВа	15690	89,683.3	3,720.0	24,326.6	4,099.30	19,041.60	0.00	5,180.00	35,627.2	5,683.3	29,943.9		6,790.00	29,729.50	6,780.4	22,949.1		
					км	16.8		8.8				1,185.70	8.00										
					шт	30		14.0					16.00										
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:				кВа	12880	13,117.3	2,760.0	3,857.8	3,857.80			4,130.00	4,259.3	4,259.30			5,990.00	5,000.2	4,382.0	618.20		
					км			9.0															
					шт	9																	
1.	ТП-7		2009	2009	кВа	400	352.9	400	352.90	352.90													
2.	ТП-10		2009	2009	кВа	400	663.2	400	663.20	663.20													
3.	ТП-14		2009	2009	кВа	180	317.5	180	317.50	317.50													
4.	ТП-16		2009	2009	кВа	2*400	400.9	2*400	400.90	400.90													
5.	ТП-17		2009	2009	кВа	2*400	676.0	2*400	676.00	676.00													
6.	ТП-18		2009	2009	кВа	180	328.5	180	328.50	328.50													
7.	ТП-450		2009	2009	шт	9	1,118.8	9	1,118.80	1,118.80													
8.	ТП-430		2кв2010	2кв2010	кВа	2*250	588.6						2*250	588.60	588.60								
9.	ТП-432		2кв2010	2кв2010	кВа	400	412.9						400	412.90	412.90								
10.	ТП-433		2кв2010	3кв2010	кВа	2*400	795.1						2*400	795.20	795.20								
11.	ТП-434		2кв2010	3кв2010	кВа	2*250	690.8						2*250	690.80	690.80								
12.	ТП-435		2кв2010	3кв2010	кВа	2*250	688.6						2*250	688.60	688.60								
13.	ТП-438		4кв2010	3кв2011	кВа	1*630	942.8						630	324.60	324.60			630	618.20		618.20		
					кВа	1*630																	
14.	ТП-440		2кв2010	3кв2010	кВа	2*400	758.6						2*400	758.60	758.60								
15.	ТП-442		2кв2011	2кв2011	кВа	250	279.4											250	279.40	279.4			

16.	ТП-443		2кв2011	2кв2011	кВа	2*630	101.6											2*630	101.60	101.6				
17.	ТП-447		2кв2011	3кв2011	кВа	2*400	800.2											2*400	800.20	800.2				
18.	ТП-160		3кв2011	3кв2011	кВа	1*400	635.1											1*400	635.10	635.1				
19.	ТП-507		3кв2011	4кв2011	кВа	1*250	838.3											1*250	838.30	838.3				
20.	ТП-436		3кв2011	4кв2011	кВа	2*400	838.3											2*400	838.30	838.3				
21.	ТП-480		3кв2011	4кв2011	кВа	2*400	889.1											2*400	889.1	889.1				
<b>2.</b>	<b>Новое строительство и расширение, в т.ч.</b>				<b>кВа</b>	<b>2810</b>	<b>960.0</b>										<b>1,050.0</b>							
					<b>км</b>	<b>16.8</b>	<b>45,659.4</b>	<b>8.8</b>	<b>17,203.3</b>								<b>8.0</b>	<b>20,454.2</b>	<b>1,424.0</b>	<b>19,030.2</b>				
					<b>шт</b>	<b>21</b>		<b>5.00</b>									<b>16.00</b>							
																		<b>800.0</b>	<b>8,001.9</b>	<b>2,398.4</b>	<b>5,603.50</b>			
1.	Электрокабель 10 кВ от РП-2 до ТП-450	2009	2009	км	7	6,312.3	7	6,312.2	6,312.2															
2.	ТП-8	2009	2009	кВа	2*400	6,322.6	5	6,322.6	6,322.6															
3.	КТП д.Новофрязино	2009	2009	кВа	160	2,850.2	160	2,850.2	2,850.2															
				км	1.78																			
4.	Пожарная сигнализация произв. Базы	2009	2009	ед.	1	1,718.3	1.00	1,718.3	1,718.3															
5.	Фидера 9 альфа и 11 альфа из сшитого полиэтилена	2кв2010	4кв2010	км	8	8,666.8										8	8,666.8		8,666.8					
6.	ТП-437	2кв2010	4кв2010	кВа	2*400	6,004.1										2*400	6,004.1		6,004.1					
				шт	8											8								
7.	ТП-3	3кв2010	4кв2010	кВа	250	5,783.3										250	5,783.3	1,424.0	4,359.3					
				шт	8											8								
8.	ТП-13	3кв2011	4кв2011	кВа	2*400	8,001.9											2*400	8,001.9	2,398.4	5,603.50				
<b>3.</b>	<b>Прочие капитальные вложения</b>					<b>30,906.60</b>		<b>3,265.50</b>	<b>241.50</b>	<b>1,838.30</b>	<b>1,185.70</b>		<b>10,913.70</b>		<b>10,913.70</b>		<b>16,727.40</b>		<b>16,727.40</b>					
4.	Мнемощит диспетчерский	2009	2009	ед.	1	1,763.20	1.00	1,763.20	1,763.20															
5.	Экскаватор ЭО-2621В3(приобретается в лизинг)	2009	2009	ед.	1	1,185.70	1.00	1,185.70			1,185.70													
6.	Аппарат в/в испытательный СКАТ	2009	2009	ед.	1	117.00	1.00	117.00	117.00															
7.	Трассоискатель FM9890DFXT	2009	2009	ед.	1	199.60	1.00	199.60	124.50	75.10														
8.	Автовышка АПТТЛ-18	2кв2011	2кв2011	ед.	1	1,937.00											1.00	1,937.00		1,937.00				
9.	Автомобиль бортовой ЗИЛ 43362	3кв2011	3кв2011	ед.	1	830.70											1.00	830.70		830.70				
10.	Буровая ГАЗ_ЕГЕРЬ	4кв2011	4кв2011	ед.	1	1,401.00											1.00	1,401.00		1,401.00				
11.	Прибор диагностический РЗА"РЕТОМ"	2кв2011	2кв2011	ед.	1	635.10											1.00	635.10		635.10				
12.	Установка АСКУЭ на границах раздела сетей	1кв2010	4кв2011	точка	481	22,837.30					239.00	10,913.70		10,913.70		242.00	11,923.60		11,923.60					

Директор МУП "Электросеть"  
г.Фрязино М.О.

Беляев В.В.