



АДМИНИСТРАЦИЯ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ

05.04.2012 № 91-рз

Великий Новгород

**Об утверждении инвестиционной программы
ОАО "Новгородоблэлектро" на период 2012-2014 гг.**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики":

1. Утвердить инвестиционную программу ОАО "Новгородоблэлектро" на период 2012-2014 гг.

2. Утвердить прилагаемый перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ОАО "Новгородоблэлектро" на период 2012-2014 гг.

3. Опубликовать распоряжение в газете "Новгородские ведомости".

**Заместитель
Главы администрации области А.А. Шалмуев**

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Администрации
области от 05.04.2012 № 91-рз

ПЕРЕЧЕНЬ

инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы
ОАО "Новгородоблэлектро" на период 2012-2014 гг.

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ проекта (год)		Физические параметры объекта*			Вводимая мощность, протяженность сетей по кварталам					Проектно-сметная стоимость по кварталам (тыс.руб.)					Объем финансирования без НДС (тыс.руб.)				
		начало	окончание	км	МВ А	шт.	всего	I	II	III	IV	всего	I	II	III	IV	итого за счет регулируемых тарифов	источники финансирования			
																		за счет регулируемых тарифов	за счет регулируемых тарифов по присоединению	за счет иных источников (расшифровать)	
																	амортизация отчетного года	прибыль отчетного года			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Всего по субъекту Российской Федерации: Новгородская область	-	-	99,08	55,0	3,0	157,08	32,65	22,2	74,8	27,43	620295,08	714729,5	135289,27	264645,3	148887,56	620295,08	514989,99	-	39822,03	65483,05
	Период регулирования: 2012 год			12,56	15,78	1,0	29,34	1,43	3,06	14,15	10,7	194333,89	7434,3	24883,03	79150,11	82866,47	194333,89	162300,0	-	12627,12	19406,78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Наименование организации: ОАО "Новгородобл-электро"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:			5,22	6,15	-	11,37	0,22	0,6	4,84	5,71	59553,39	5313,26	21327,6	14531,58	18380,96	59553,39	59553,39	-	-	-
1.1.	Профильные объекты, в том числе:			1,2	6,03	-	7,23	-	-	3,12	4,11	18637,79	-	10000,85	2997,46	5639,49	18637,79	18637,79	-	-	-
1.1.1.	Перевод ТП-7 с Ул=6кВ на Ул=10 кВ, микрорайон Городок, г. Старая Русса	2012	2012	-	1,26	-	1,26	-	-	-	1,26	1212,71	-	-	-	1212,71	1212,71	1212,71	-	-	-
1.1.2.	Перевод ТП-15 с Ул=6 кВ на Ул=10 кВ, микрорайон Городок, г. Старая Русса	2012	2012	-	0,8	-	0,8	-	-	-	0,8	814,91	-	-	-	814,91	814,91	814,91	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1.3.	Перевод ТП-9 с Ул=6 кВ на Ул=10 кВ, микро-район Городок, г.Старая Русса	2012	2012	-	0,25	-	0,25	-	-	-	0,25	322,88	-	-	-	322,88	322,88	322,88	-	-	-
1.1.4.	Перевод ТП-6 с Ул=6 кВ на Ул=10 кВ, микро-район Городок, г.Старая Русса	2012	2012	-	0,4	-	0,4	-	-	-	0,4	406,78	-	-	-	406,78	406,78	406,78	-	-	-
1.1.5.	Перевод ТП-22 с Ул=6 кВ на Ул=10 кВ, микро-район Городок, г.Старая Русса	2012	2012	-	0,8	-	0,8	-	-	-	0,8	813,56	-	-	-	813,56	813,56	813,56	-	-	-
1.1.6.	Реконструкция ТП-188	2012	2012	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	1200,85	-	-	1200,85	-	1200,85	1200,85	-	-	-
1.1.7.	Реконструкция КЛ 6 кВ (ПС-300) "Мостицы"	2012	2012	0,6	-	-	0,6	-	-	-	0,6	2068,64	-	-	-	2068,64	2068,64	2068,64	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	фидеров 23, 21 с пере-заводкой в новую ТП (взамен ТП-543, ТП-544)																				
1.1.8.	Рекон-струкция ТП-130, Великий Новгород	2012	2012	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	10000,85	-	10000,85	-	-	10000,85	10000,85	-	-	-
1.1.9.	Рекон-струкция двух КЛ от РП-10 до ТП-130	2012	2012	0,6	-	-	0,6	-	-	0,6	-	1796,61	-	-	1796,61	-	1796,61	1796,61	-	-	-
1.2.	Рекон-струкция по техпри-соединению льгот-ной кате-гории до 15 кВт, в том числе:			4,02	0,12	-	4,14	0,22	0,6	1,72	1,6	29652,54	15200,04	3856,92	11534,12	12741,47	29652,54	29652,54	-	-	-
1.2.1.	Рекон-струкция ВЛ	2012	2012	2,22	-	-	2,22	0,22	0,6	0,73	0,67	13932,2	1520,04	3856,92	4705,39	3849,86	13932,2	13932,2	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	электро" в городе и 500 м – в сельской местности																				
1.2.2.	Реконструкция ВЛ 6-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превы-	2012	2012	0,9	-	-	0,9	-	-	0,46	0,44	2177,97	-	-	1132,54	1045,43	2177,97	2177,97	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	шающем 300 м до объек- тов электро- сетевого хозяйства ОАО "Новго- родобл- электро" в городе и 500 м – в сель- ской местности																					
1.2.3.	Рекон- струк- ция КЛ 6-10 кВ в целях присое- динения заявите- лей с запра- шивае- мой мощно- стью, не превы- шающей 15 кВт включи- тельно (с учетом ранее присое- динен-	2012	2012	0,9	-	-	0,9	-	-	0,5	0,41	6533,9	-	-	3593,65	2940,25	6533,9	6533,9	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	ной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро-сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																					
1.2.4.	Реконструкция ТП-6/10 0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой	2012	2012	-	0,12	-	0,12	-	-	0,03	0,09	7008,47	-	-	2102,54	4905,93	7008,47	7008,47	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.3.	Приобретение иного оборудования, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	1780,0	-	1780,0	-	-	1780,0	1780,0	-	-	-
1.3.1.	Приобретение оборудования ТП-60	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	1780,0	-	1780,0	-	-	1780,0	1780,0	-	-	-
1.4.	ПИР для строительства будущих лет	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	9483,05	3793,22	5689,83	-	-	9483,05	9483,05	-	-	-
2.	Новое строительство и расширение, в том числе:			7,34	2,78	1,0	11,12	0,52	1,09	6,57	2,94	132958,47	1938,84	3191,02	63889,71	63938,9	132958,47	100924,58	-	12627,12	19406,78
2.1.	Профильные объекты, в том числе:			1,2	-	1,0	2,2	-	-	2,2	-	95856,78	-	-	43894,89	51961,9	95856,78	95856,78	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.1.1.	Строительство новой РП-5, микрорайон Городок, г.Старая Русса	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	10582,2	-	-	-	10582,2	10582,2	10582,2	-	-	-
2.1.2.	Строительство двух КЛ 10 кВ к проектируемой РП-5, микрорайон Городок, от ПС 110/10 кВ "Медниково", г.Старая Русса	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	27897,46	-	-	11716,93	16180,53	27897,46	27897,46	-	-	-
2.1.3.	Строительство КЛ 10 кВ к ТП-9 от проектируемой РП-5, микрорайон	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	1856,78	-	-	1856,78	-	1856,78	1856,78	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Городок, г.Старая Русса																				
2.1.4.	Строительство КЛ 10 кВ к ТП-15 от проектируемой РП-5, микрорайон Городок, г.Старая Русса	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	2483,05	-	-	1365,67	1117,38	2483,05	2483,05	-	-	-
2.1.5.	Строительство кабельной линии 10 кВ к ТП-22 от ТП-15, микрорайон Городок, г.Старая Русса	2012	2012	0,6	-	-	0,6	-	-	0,6	-	2661,02	-	-	2661,02	-	2661,02	2661,02	-	-	-
2.1.6.	Строительство новой ТП-1 типа БКТП 2×400, Грузин-	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	5255,08	-	-	-	5255,08	5255,08	5255,08	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	ское шоссе, г.Чудово (взамен КТП-1), в том числе:																				
	демонтаж КТП; приобретение БКТП; СМР и ПНР; благоустройство, временный подъезд; ВЛ 10 кВ; КЛ 10 кВ																				
2.1.7.	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-1 Л-1, Грузинское шоссе (разукрупнение фидеров от ТП-53)	2012	2012	0,6	-	-	0,6	-	-	0,6	-	991,53	-	-	991,53	-	991,53	991,53	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.1.8.	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-1 Л-2, Грузинское шоссе, г.Чудово (разукрупнение фидеров от ТП-53)	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	1111,02	-	-	555,5	555,52	1111,02	1111,02	-	-	-
2.1.9.	Строительство новой ТП (два трансформатора 400 кВА) (взамен ТП-543, ТП-544)	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	4271,19	-	-	-	4271,19	4271,19	4271,19	-	-	-
2.1.10.	Строительство РП в квартале 1 Великого Новгорода	2012	2012	-	-	1,0	1,0	-	-	1,0	-	12203,39	-	-	12203,39	-	12203,39	12203,39	-	-	-
2.1.11	Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС "Антоново" до ТП-373	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	12544,07	-	-	12544,07	-	12544,07	12544,07	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	с заходом в новое РП																				
21.12.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Западная" до ТП-627 фидер 1	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	7000,0	-	-	-	7000,0	7000,0	7000,0	-	-	-
21.13.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Западная" до ТП-627 фидер 2	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	7000,0	-	-	-	7000,0	7000,0	7000,0	-	-	-
2.2.	Техприсоединение для льготной категории до 15 кВт, в том числе:			3,28	0,34	-	3,62	0,34	0,37	1,97	0,94	24262,71	1888,0	2037,65	13935,7	6401,36	24262,71	4855,93	-	-	19406,78
2.2.1.	Строительство ВЛ 0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой	2012	2012	2,29	-	-	2,29	0,34	0,37	0,92	0,66	12076,27	1888,0	2037,65	4890,37	3260,25	12076,27	-	-	-	12076,27

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.2.2.	Строительство ВЛ 6-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро сетевого хозяйства	2012	2012	0,46	-	-	0,46	-	-	0,46	-	3169,49	-	-	3169,49	-	3169,49	-	-	-	3169,49

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	ОАО "Новгородобл- электро" в городе и 500 м – в сель- ской местности																				
2.2.3.	Строи- тельство КЛ 0,4 кВ в целях присое- динения заявите- лей с запра- шиваемой мощно- стью, не превы- шающей 15 кВт включи- тельно (с уче- том ра- нее при- соеди- ненной в данной точке присое- динения	2012	2012	0,3	-	-	0,3	-	-	0,18	0,12	2389,83	-	-	1433,89	955,94	2389,83	-	-	-	2389,83

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро-сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																				
2.2.4.	Строительство КЛ 6-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт	2012	2012	0,23	-	-	0,23	-	-	0,23	-	1771,19	-	-	1771,19	-	1771,19	-	-	-	1771,19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																				
2.2.5.	Строительство ТП-6/10 0,4кВ в целях	2012	2012	-	0,34	-	0,34	-	-	0,18	0,16	4855,93	-	-	2670,76	2185,17	4855,93	4855,93	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	ОАО "Новгородобл- электро" в городе и 500 м – в сель- ской местности																				
2.3.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад" по льготной категории до 15 кВт	2012	2012	-	0,74	-	0,74	0,07	0,21	0,35	0,1	211,86	21,18	63,55	84,74	42,39	211,86	211,86	-	-	-
2.4.	Техприсоединение для льготной категории до 100 кВт, 3 категория, в том числе:			2,86	0,69	-	3,55	-	0,31	1,65	1,59	12330,51	-	1030,5	5855,74	5444,27	12330,51	-	-	12330,51	-
2.4.1.	Строительство ВЛ 0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств	2012	2012	1,63	-	-	1,63	-	0,31	0,65	0,67	5152,54	-	1030,5	2061,02	2061,02	5152,54	-	-	5152,54	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	вающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550рублей																				
2.4.2.	Строительство ВЛ 6-10кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной	2012	2012	0,61	-	-	0,61	-	-	0,33	0,28	1822,03	-	-	1002,11	819,92	1822,03	-	-	1822,03	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.4.3.	Строительство КЛ0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением строительства энергообъектов	2012	2012	0,41	-	-	0,41	-	-	0,19	0,22	1406,78	-	-	675,25	731,53	1406,78	-	-	1406,78	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей																				
2.4.4.	Строительство КЛ6-10 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью	2012	2012	0,21	-	-	0,21	-	-	0,09	0,12	855,93	-	-	385,16	470,77	855,93	-	-	855,93	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	размере, не превышающем 550 рублей																				
2.4.5.	Строительство ТП-6/10 0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения	2012	2012	-	0,69	-	0,69	-	-	0,38	0,31	3093,22	-	-	1732,2	1361,03	3093,22	-	-	3093,22	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	мощности), за исключением строительства энергообъектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей																				
2.5.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад" по льготной кате-	2012	2012	-	1,01	-	1,01	0,1	0,2	0,4	0,3	296,61	29,66	59,32	118,64	88,98	296,61	-	-	296,61	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	гории до 100 кВт																				
3.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад"	2012	2012	-	6,85	-	6,85	0,69	1,37	2,74	2,06	1822,03	182,2	364,41	728,81	546,61	1822,03	1822,03	-	-	-
	Период регулирования: 2013 год			49,64	12,87	1,0	63,51	19,68	12,96	19,54	11,33	20660,75	36034,75	48024,92	87073,54	35827,54	20660,75	171876,0	-	13262,71	21822,03
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:			15,85	1,15	-	17,0	0,28	2,76	10,09	3,86	84922,61	11130,51	28604,58	32690,48	12497,03	84922,61	84922,61	-	-	-
1.1.	Профильные объекты, в том числе:			7,57	1,03	-	8,6	-	2,19	6,41	-	23473,36	-	4733,29	18740,06	-	23473,36	23473,36	-	-	-
1.1.1.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-4 фидер, ул. Вокзальная, с. Анциферово	2013	2013	3,57	-	-	3,57	-	1,71	1,86	-	8094,92	-	3885,56	4209,36	-	8094,92	8094,92	-	-	-
1.1.2.	Реконструкция	2013	2013	0,6	-	-	0,6	-	0,29	0,31	-	1061,02	-	509,29	551,73	-	1061,02	1061,02	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-8, ул.Малогородищенская, ж/дст.Уторгош																				
1.1.3.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-8, ул.Совхозная, ж/дст.Уторгош	2013	2013	0,4	-	-	0,4	-	0,19	0,21	-	705,08	-	338,44	366,64	-	705,08	705,08	-	-	-
1.1.4.	Реконструкция КЛ 6 кВ фидер 134-40 от ПС "Базовая" до просп. Мира (повышение надежности), Великий Новгород	2013	2013	1,5	-	-	1,5	-	-	1,5	-	6018,64	-	-	6018,64	-	6018,64	6018,64	-	-	-
1.1.5.	Реконструкция КЛ 6 кВ фидер 134-43 от ПС "Базовая" до просп. Мира (повы-	2013	2013	1,5	-	-	1,5	-	-	1,5	-	6018,64	-	-	6018,64	-	6018,64	6018,64	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	шение надежности), Великий Новгород																				
1.1.6.	Реконструкция ТП-409 (замена трансформатора (Т-2) на масляный)	2013	2013	-	0,63	-	0,63	-	-	0,63	-	458,95	-	-	458,95	-	458,95	458,95	-	-	-
1.1.7.	Реконструкция ТП-32 типа ЗТП (замена на ГТП-400 проходного типа), г.Пестово	2013	2013	-	0,4	-	0,4	-	-	0,4	-	1116,1	-	-	1116,1	-	1116,1	1116,1	-	-	-
1.2.	Реконструкция по техприсоединению льготной категории до 15 кВт, в том числе:			8,28	0,12	-	8,4	0,28	0,57	3,69	3,86	29203,39	918,64	1837,29	13950,42	12497,03	29203,39	29203,39	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.2.1.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электросетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности	2013	2013	2,83	-	-	2,83	0,28	0,57	1,13	0,85	9186,44	918,64	1837,29	3674,58	2755,93	9186,44	9186,44	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.2.2.	Реконструкция ВЛ 6-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электросетевого хозяйства ОАО "Новгородоблэлектро" в городе и 500 м – в сель-	2013	2013	4,65	-	-	4,65	-	-	2,09	2,56	7118,64	-	-	3203,39	3915,25	7118,64	7118,64	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	ской местности																				
1.2.3.	Реконструкция КЛ16-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при	2013	2013	0,8	-	-	0,8	-	-	0,39	0,41	6059,32	-	-	2969,07	3090,25	6059,32	6059,32	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро-сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																				
1.2.4.	Реконструкция ТП-6/10 0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включи-	2013	2013	-	0,12	-	0,12	-	-	0,07	0,05	6838,98	-	-	4103,39	2735,59	6838,98	6838,98	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	тельно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электросетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																					
1.3.	Приобретение основных средств, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	22034,0	-	22034,0	-	-	22034,0	22034,0	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.3.1.	Приобретение авто-транспорта	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	13220,44	-	13220,44	-	-	13220,44	13220,44	-	-	-
1.3.2.	Приобретение ВТ и ПО	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	6610,17	-	6610,17	-	-	6610,17	6610,17	-	-	-
1.3.3.	Приобретение прочих ОС	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	2203,39	-	2203,39	-	-	2203,39	2203,39	-	-	-
1.4.	ПИР для строительства будущих лет	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	10211,86	10211,86	-	-	-	10211,86	10211,86	-	-	-
2.	Новое строительство			33,79	4,77	1,0	39,56	18,71	8,81	6,66	5,38	120173,73	24717,8	19047,46	53637,29	22771,18	120173,73	85088,98	-	13262,71	21822,03
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в том числе:			26,88	1,65	1,0	29,53	18,25	7,9	1,73	1,65	79385,59	23304,24	16220,34	33191,53	6669,49	79385,59	79385,59	-	-	-
2.1.1.	Строительство новой РП-5, микро-	2013	2013	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	-	4533,9	-	4533,9	-	-	4533,9	4533,9	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	район Городок, г.Старая Русса																				
2.12.	Строительство двух КЛ 10 кВ к проектируемой РП-5, микрорайон Городок, от ПС 110/10кВ "Медниково", г.Старая Русса	2013	2013	9,0	-	-	9,0	9,0	-	-	-	11956,78	11956,78	-	-	-	11956,78	11956,78	-	-	-
2.13.	Строительство КЛ 10 кВ к ТП-9 от проектируемой РП-5, микрорайон Городок, г.Старая Русса	2013	2013	0,6	-	-	0,6	-	0,6	-	-	796,61	-	796,61	-	-	796,61	796,61	-	-	-
2.14.	Строительство КЛ 10 кВ	2013	2013	0,8	-	-	0,8	-	0,8	-	-	1059,32	-	1059,32	-	-	1059,32	1059,32	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	времен- ный подъезд																				
	ВЛ 10кВ			0,8	-	-	0,8	-	-	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛ 10кВ			0,13	-	-	0,13	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6	Строи- тельство ВЛ 0,4кВ от ТП-1 Л-2, Грузин- ское шоссе, г.Чудово (разук- рупнение фидеров от ТП-53)	2013	2013	0,9	-	-	0,9	0,9	-	-	-	474,58	474,58	-	-	-	474,58	474,58	-	-	-
21.7	Строи- тельство ВЛ 0,4кВ от ТП-53 Л-2, Гру- зинское шоссе, г.Чудово (разук- руп- нение фидеров от ТП-53)	2013	2013	0,8	-	-	0,8	0,8	-	-	-	1415,25	1415,25	-	-	-	1415,25	1415,25	-	-	-
21.8	Строи- тельство ВЛ 0,4кВ от ТП-53 Л-1, ул.Туши-	2013	2013	0,4	-	-	0,4	-	-	0,4	-	703,39	-	-	703,39	-	703,39	703,39	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	нская, г. Чудово (разук- рупнение фидеров от ТП-53)																				
2.19	Строи- тельство СП на базе рекло- узера с ПКУ, д. Сло- бода (отпайка на ИЭС)	2013	2013	-	-	1,0	1,0	-	1,0	-	-	1296,61	-	1296,61	-	-	1296,61	1296,61	-	-	-
2.1.10.	Строи- тель- ство ТП-новой (два транс- форма- тора 400 кВА) (взамен ТП-543, ТП-544)	2013	2013	-	0,8	-	0,8	0,8	-	-	-	1830,51	1830,51	-	-	-	1830,51	1830,51	-	-	-
2.1.11.	Строи- тельство двух КЛ 6 кВ от ПС "Анто- ново" до ТП-373 с захо- дом в новое РП	2013	2013	6,5	-	-	6,5	6,5	-	-	-	5372,88	5372,88	-	-	-	5372,88	5372,88	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.1.12.	Строительство КЛ 10 кВ фидер 2 от ПС "Южная" до РП-42	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	6305,08	-	-	6305,08	-	6305,08	6305,08	-	-	-
2.1.13.	Строительство КЛ 10 кВ фидер 1 от ПС "Южная" до РП-42	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	6306,78	-	-	6306,78	-	6306,78	6306,78	-	-	-
2.1.14.	Строительство КЛ 10кВ фидер 1 от ПС "Южная" до РП-35	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	7921,19	-	-	7921,19	-	7921,19	7921,19	-	-	-
2.1.15.	Строительство КЛ 10 кВ фидер 2 от ПС "Южная" до РП-35	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	7921,19	-	-	7921,19	-	7921,19	7921,19	-	-	-
2.1.16.	Строительство КЛ 10 кВ от ТП-75 до ТП-62 (закольцовка)	2013	2013	0,4	-	-	0,4	-	-	0,4	-	3381,36	-	-	3381,36	-	3381,36	3381,36	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Л-05 и Л-16 от ПС "Чудово")																				
2.1.17.	Строительство распределительных тепловых сетей производственной базы, г.Малая Вишера	2013	2013	-	-	0,7	0,7	-	0,7	-	-	1050,85	-	1050,85	-	-	1050,85	1050,85	-	-	-
2.1.18.	Строительство ТП-10/0,4 кВ типа ГКТП в районе пересечения ул.Космонавтов и ул.Песочной с переводом на нее части нагрузки существ-	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	6669,49	-	-	-	6669,49	6669,49	6669,49	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	вующих ТП-4 и ТП-6, п.Небо- лчи (разук- рупне- ние), в том числе:																				
	строи- тельство ВЛ 10 кВ			0,7	-	-	0,7	-	-	-	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	строи- тельство ВЛ 0,4 кВ (взамен сущест- вующей ВЛ 0,4 кВ)			0,85	-	-	0,85	-	-	-	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	строи- тельство ГКТП			-	0,1	-	0,1	-	-	-	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.19.	Асфаль- тирова- ние тер- ритории базы МВ РЭС	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	652,54	-	-	652,54	-	652,54	652,54	-	-	-
2.1.20.	Строи- тельство КЛ 10 кВ фидер 1 от ПС "Запад- ная" до ТП-627	2013	2013	2,5	-	-	2,5	-	2,5	-	-	3000,0	-	3000,0	-	-	3000,0	3000,0	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.1.21.	Строительство КЛ 10 кВ фидер 2 от ПС "Западная" до ТП-627	2013	2013	2,5	-	-	2,5	-	2,5	-	-	3000,0	-	3000,0	-	-	3000,0	3000,0	-	-	-
2.1.22.	Строительство ограждения территории базы МВ РЭС	2013	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	1483,05	-	1483,05	-	-	1483,05	1483,05	-	-	-
2.2.	Техприсоединение для льготной категории до 15 кВт, в том числе:			3,7	0,38	-	4,08	0,26	0,52	1,89	1,41	27288,14	1358,47	2716,95	12822,03	10390,68	27288,14	5466,1	-	-	21822,03
2.2.1.	Строительство ВЛ 0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью	2013	2013	2,58	-	-	2,58	0,26	0,52	1,03	0,77	13584,75	1358,47	2716,95	5433,9	4075,42	13584,75	-	-	-	13584,75

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.2.2.	Строительство ВЛ6-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро-	2013	2013	0,52	-	-	0,52	-	-	0,31	0,21	3559,32	-	-	2135,59	1423,73	3559,32	-	-	-	3559,32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сель- ской местности																					
2.2.3.	Строительство КЛ 0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присое-	2013	2013	0,34	-	-	0,34	-	-	0,14	0,2	2686,44	-	-	1074,58	1611,86	2686,44	-	-	-	-	2686,44

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	динения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро-сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																					
2.2.4.	Строительство КЛ6-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт	2013	2013	0,26	-	-	0,26	-	-	0,26	-	1991,53	-	-	1991,53	-	1991,53	-	-	-	-	1991,53

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро-сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																				
2.2.5.	Строительство ТП-6/10 0,4кВ в целях присоединения	2013	2013	-	0,38	-	0,38	-	-	0,15	0,23	5466,1	-	-	2186,44	3279,66	5466,1	5466,1	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	ской местности																				
2.3.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад" по льготной категории до 15 кВт	2013	2013	-	0,84	-	0,84	0,08	0,17	0,25	0,34	237,29	23,73	47,46	71,19	94,92	237,29	237,29	-	-	-
2.4.	Техприсоединение для льготной категории до 100 кВт, 3 категория, в том числе:			3,21	0,77	-	3,98	-	-	2,34	1,64	12949,15	-	-	7427,12	5522,03	12949,15	-	-	12949,15	-
2.4.1.	Строительство ВЛ 0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с	2013	2013	1,84	-	-	1,84	-	-	0,74	1,1	5406,78	-	-	2162,71	3244,07	5406,78	-	-	5406,78	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	размере, не превышающем 550 рублей																				
2.4.2.	Строительство ВЛ 6-10 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в	2013	2013	0,68	-	-	0,68	-	-	0,68	-	1915,25	-	-	1915,25	-	1915,25	-	-	1915,25	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.4.3.	Строительство КЛ 0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением строительства энергообъек-	2013	2013	0,46	-	-	0,46	-	-	0,46	-	1474,58	-	-	1474,58	-	1474,58	-	-	1474,58	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	тов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей																				
2.4.4.	Строительство КЛ 6-10 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью	2013	2013	0,23	-	-	0,23	-	-	0,23	-	898,31	-	-	898,31	-	898,31	-	-	898,31	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	шающем 550рублей																				
2.4.5.	Строительство ТП-6/10 0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за	2013	2013	-	0,77	-	0,77	-	-	0,23	0,54	3254,24	-	-	976,27	2277,97	3254,24	-	-	3254,24	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	исключением строительства энергообъектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550рублей																				
2.5.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад" по льготной категории до 100кВт	2013	2013	-	1,13	-	1,13	0,11	0,23	0,45	0,34	313,56	31,36	62,71	125,42	94,07	313,56	-	-	313,56	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад"	2013	2013	-	6,95	-	6,95	0,7	1,39	2,78	2,09	1864,41	186,44	372,88	745,76	559,32	1864,41	1864,41	-	-	-
	Период регулирования: 2014 год			36,88	26,35	1,0	64,23	11,54	6,17	41,11	5,4	21900,44	28003,9	62379,62	98423,35	30193,56	21900,44	180814,0	-	13932,2	24254,24
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:			11,37	20,21	1,0	32,58	0,37	3,75	27,06	1,39	138324,07	12670,0	54292,34	52571,72	18790,0	138324,07	138324,07	-	-	-
1.1.	Профильные объекты, в том числе:			6,96	20,11	1,0	28,07	-	2,64	25,27	0,16	64342,54	-	14172,34	41480,2	8690,0	64342,54	64342,54	-	-	-
1.1.1.	Реконструкция КЛ 10 кВ Л-13 от ПС "Валдай" до РП-10, г.Валдай	2014	2014	2,73	-	-	2,73	-	-	2,73	-	11200,0	-	5376,0	5824,0	-	11200,0	11200,0	-	-	-
1.1.2.	Реконструкция КЛ 10кВ	2014	2014	2,73	-	-	2,73	-	-	2,73	-	11200,0	-	5376,00	5824,00	-	11200,0	11200,0	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Л-15 от ПС "Валдай" до РП-10, г.Валдай																				
1.1.3.	Реконструкция РП-10, г.Валдай	2014	2014	-	0,16	-	0,16	-	-	-	0,16	8690,0	-	-	-	8690,0	8690,0	8690,0	-	-	-
1.1.4.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-108 фидер Быт в сторону ул.Обжигальщиков, г.Боровичи	2014	2014	1,3	-	-	1,3	-	1,3	-	-	2450,0	-	2450,0	-	-	2450,0	2450,0	-	-	-
1.1.5.	Реконструкция КЛ 10 кВ Л-13 от ТП-67 до ТП-32, г.Чудово	2014	2014	-	-	-	-	-	-	-	-	4218,64	-	-	4218,64	-	4218,64	4218,64	-	-	-
1.1.6.	Реконструкция ГКТП-15, р.п.Кулотино	2014	2014	-	0,16	-	0,16	-	-	0,16	-	1910,0	-	-	1910,0	-	1910,0	1910,0	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1.7.	Реконструкция ГКТП-1, п. Гопорок	2014	2014	-	0,25	-	0,25	-	-	0,25	-	1910,0	-	-	1910,0	-	1910,0	1910,0	-	-	-
1.1.8.	Реконструкция ТП-МАОУДОД "СДЮСШОР "Манеж"	2014	2014	-	0,8	-	0,8	-	-	0,8	-	620,0	-	-	620,0	-	620,0	620,0	-	-	-
1.1.9.	Реконструкция ТП-432	2014	2014	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	910,0	-	-	910,0	-	910,0	910,0	-	-	-
1.1.10.	Реконструкция ТП-418	2014	2014	-	0,8	-	0,8	-	-	0,8	-	627,12	-	-	627,12	-	627,12	627,12	-	-	-
1.1.11.	Реконструкция ТП-437	2014	2014	-	0,65	-	0,65	-	-	0,65	-	572,03	-	-	572,03	-	572,03	572,03	-	-	-
1.1.12.	Реконструкция ТП-460	2014	2014	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	912,71	-	-	912,71	-	912,71	912,71	-	-	-
1.1.13.	Реконструкция ТП-445	2014	2014	-	1,03	-	1,03	-	-	1,03	-	768,64	-	-	768,64	-	768,64	768,64	-	-	-
1.1.14.	Реконструкция ТП-419	2014	2014	-	0,8	-	0,8	-	-	0,8	-	627,12	-	-	627,12	-	627,12	627,12	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1.15.	Реконструкция ТП-573	2014	2014	-	0,06	-	0,06	-	0,06	-	-	122,88	-	122,88	-	-	122,88	122,88	-	-	-
1.1.16.	Реконструкция ТП-554	2014	2014	-	0,03	-	0,03	-	0,03	-	-	101,69	-	101,69	-	-	101,69	101,69	-	-	-
1.1.17.	Реконструкция ТП-230	2014	2014	-	0,25	-	0,25	-	0,25	-	-	262,71	-	262,71	-	-	262,71	262,71	-	-	-
1.1.18.	Реконструкция ТП-606	2014	2014	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	915,25	-	-	915,25	-	915,25	915,25	-	-	-
1.1.19.	Реконструкция ТП-202	2014	2014	-	0,8	-	0,8	-	-	0,8	-	627,12	-	-	627,12	-	627,12	627,12	-	-	-
1.1.20.	Реконструкция ТП-ООО "Новоинвест"	2014	2014	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	915,25	-	-	915,25	-	915,25	915,25	-	-	-
1.1.21.	Реконструкция ТП-10	2014	2014	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	915,25	-	-	915,25	-	915,25	915,25	-	-	-
1.1.22.	Реконструкция ТП-578	2014	2014	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	915,25	-	-	915,25	-	915,25	915,25		-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1.23.	Реконструкция ТП-579	2014	2014	-	0,8	-	0,8	-	-	0,8	-	627,12	-	-	627,12	-	627,12	627,12	-	-	-
1.1.24.	Реконструкция ТП-586	2014	2014	-	0,8	-	0,8	-	-	0,8	-	627,12	-	-	627,12	-	627,12	627,12	-	-	-
1.1.25.	Реконструкция ТП-442	2014	2014	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	915,25	-	-	915,25	-	915,25	915,25	-	-	-
1.1.26.	Реконструкция ТП-548	2014	2014	-	0,25	-	0,25	-	-	0,25	-	262,71	-	-	262,71	-	262,71	262,71	-	-	-
1.1.27.	Реконструкция ТП-532	2014	2014	-	0,63	-	0,63	-	-	0,63	-	457,63	-	-	457,63	-	457,63	457,63	-	-	-
1.1.28.	Реконструкция ТП-533	2014	2014	-	1,26	-	1,26	-	-	1,26	-	915,25	-	-	915,25	-	915,25	915,25	-	-	-
1.1.29.	Реконструкция ТП-534	2014	2014	-	0,8	-	0,8	-	-	0,8	-	627,12	-	-	627,12	-	627,12	627,12	-	-	-
1.1.30.	Реконструкция двухтрансформаторной подстан-	2014	2014	-	0,15	-	0,15	-	-	0,15	-	398,31	-	-	398,31	-	398,31	398,31	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	ции мощ- ностью 1×250кВА +1×400 кВА ТП-51, г.Валдай																				
1.1.31.	Рекон- струк- ция тупиковой ТП-4 типа ГКТП, р.п.Любы- тино (замена на ГКТП проход- ного типа с транс- форма- тором 250/10)	2014	2014	-	0,16	-	0,16	-	-	0,16	-	1116,95	-	-	1116,95	-	1116,95	1116,95	-	-	-
1.1.32.	Реконст- рукция ТП-14 типа ГКТП-160 (замена на КГТП тупико- вого типа с транс- форма-	2014	2014	-	0,25	-	0,25	-	-	0,25	-	1116,95	-	-	1116,95	-	1116,95	1116,95	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	тором мощно- стью 25010 кВА), г.Пестово																				
1.1.33.	Рекон- струк- ция КЛ 10 кВ Л-14 от ТП-67 до ТП-71 с проко- лом под ОЖД и переза- водкой в ТП-32, г.Чудово	2014	2014	0,2	-	-	0,2	-	-	0,2	-	4218,64	-	-	4218,64	-	4218,64	4218,64	-	-	-
1.1.34.	Рекон- струк- ция РУ 10 кВ ТП-32	2014	2014	-	-	1,0	1,0	-	1,0	-	-	483,05	-	483,05	-	-	483,05	483,05	-	-	-
1.1.35.	Реконст- рукция ТП-35 типа ЗТП (замена на ГКТП-400 тупико- вого	2014	2014	-	0,4	-	0,4	-	-	0,4	-	1184,75	-	-	1184,75	-	1184,75	1184,75	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	типа), г.Пестово																				
1.2.	Реконструкция по техприсоединению льготной категории до 15 кВт, в том числе:			4,41	0,1	-	4,51	0,37	1,11	1,79	1,23	28991,53	1950,0	5850,0	11091,53	10100,0	28991,53	28991,53	-	-	-
1.2.1.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом	2014	2014	3,71	-	-	3,71	0,37	1,11	1,48	0,74	19500,0	1950,0	5850,0	7800,0	3900,0	19500,0	19500,0	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																					
122	Реконструкция КЛ6-10кВ в целях присоединения заявителе-	2014	2014	0,7	-	-	0,7	-	-	0,28	0,42	4440,68	-	-	1776,27	2664,41	4440,68	4440,68	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.2.3.	Реконструкция ТП-6/100,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем	2014	2014	-	0,1	-	0,1	-	-	0,03	0,07	5050,85	-	-	1515,25	3535,59	5050,85	5050,85	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	300 м до объектов электро-сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																					
1.3.	Приобретение основных средств, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	34270,0	-	34270,0	-	-	34270,0	34270,0	-	-	-	
1.3.1.	Приобретение авто-транспорта	2014	2014	-	-	-	-	-	-	-	-	20558,14	-	20558,14	-	-	20558,14	20558,14	-	-	-	
1.3.2.	Приобретение ВТ и ПО	2014	2014	-	-	-	-	-	-	-	-	10279,66	-	10279,66	-	-	10279,66	10279,66	-	-	-	
1.3.3.	Приобретение прочих ОС	2014	2014	-	-	-	-	-	-	-	-	34322	-	34322	-	-	34322	34322	-	-	-	
1.4.	ПИР для строительства будущих лет	2014	2014	-	-	-	-	-	-	-	-	10720,0	10720,0	-	-	-	10720,0	10720,0	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.	Новое строительство, в том числе:			25,51	3,47	-	28,98	10,91	1,89	13,25	2,94	79888,24	15255,08	7929,66	45615,19	11088,31	79888,24	41701,8	-	13932,2	24254,24
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в том числе:			17,81	-	-	17,81	10,4	-	7,41	-	35362,82	13686,44	-	21676,38	-	35362,82	35362,82	-	-	-
2.1.1.	Строительство КЛ 10 кВ к ТП-7 от ТП-50, микрорайон Городок, г.Старая Русса	2014	2014	0,3	-	-	0,3	-	-	0,3	-	1331,0	-	-	1331,0	-	1331,0	1331,0	-	-	-
2.1.2.	Строительство КЛ 10 кВ к ТП-6 от ТП-7, микрорайон Городок, г.Старая	2014	2014	1,0	-	-	1,0	-	-	1,0	-	4434,0	-	-	4434,0	-	4434,0	4434,0	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Русса																				
2.1.3.	Строительство КЛ 10 кВ РП 8-ТП № 3 (от опоры 20 до опоры 21) с осуществлением прокола под железной дорогой в п.Большая Вишера	2014	2014	0,21	-	-	0,21	-	-	0,21	-	1030,0	-	-	1030,0	-	1030,0	1030,0	-	-	-
2.1.4.	Строительство газопровода к производственной базе, монтаж оборудования газовой котельной, подключение к административному зданию, г.Малая Вишера	2014	2014	-	-	0,7	0,7	-	-	0,7	-	2000,0	-	-	2000,0	-	2000,0	2000,0	-	-	-
2.1.5.	Строи-	2014	2014	3,2	-	-	3,2	3,2	-	-	-	4203,39	4203,39	-	-	-	4203,39	4203,39	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	тельство КЛ 10 кВ фидер 2 от ПС "Южная" до РП-42																				
2.1.6.	Строительство КЛ 10 кВ фидер 1 от ПС "Южная" до РП-42	2014	2014	3,2	-	-	3,2	3,2	-	-	-	4203,39	4203,39	-	-	-	4203,39	4203,39	-	-	-
2.1.7.	Строительство КЛ 10 кВ фидер 1 от ПС "Южная" до РП-35	2014	2014	4,0	-	-	4,0	4,0	-	-	-	5279,66	5279,66	-	-	-	5279,66	5279,66	-	-	-
2.1.8.	Строительство КЛ 10 кВ фидер 2 от ПС "Южная" до РП-35	2014	2014	4,0	-	-	4,0	-	-	4,0	-	5279,66	-	-	5279,66	-	5279,66	5279,66	-	-	-
2.1.9.	Строительство КЛ 0,4 кВ фидер "ул. Октябрь- ская № 7", п. Краснофар- форный	2014	2014	0,2	-	-	0,2	-	-	0,2	-	799,0	-	-	799,0	-	799,0	799,0	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.1.10.	Строительство КЛ 0,4 кВ фидер "ул.Октябрьская № 8" п.Краснофарфорный	2014	2014	0,4	-	-	0,4	-	-	0,4	-	1604,41	-	-	1604,41	-	1604,41	1604,41	-	-	-
2.1.11.	Строительство КЛ 0,4 кВ фидер "ул.Октябрьская № 9", п.Краснофарфорный	2014	2014	0,2	-	-	0,2	-	-	0,2	-	796,61	-	-	796,61	-	796,61	796,61	-	-	-
2.1.12.	Строительство КЛ 0,4 кВ фидер "ул.Октябрьская № 11", п.Краснофарфорный	2014	2014	0,3	-	-	0,3	-	-	0,3	-	1200,85	-	-	1200,85	-	1200,85	1200,85	-	-	-
2.1.13.	Строительство КЛ 0,4 кВ фидер "ул.Октябрьская № 10", п.Крас-	2014	2014	0,3	-	-	0,3	-	-	0,3	-	1200,85	-	-	1200,85	-	1200,85	1200,85	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	нофарфорный																				
2.1.14.	Строительство КЛ 0,4 кВ от ПИ-29 фидер "ул.Вокзальная, д.1", г.Чудово	2014	2014	0,5	-	-	0,5	-	-	0,5	-	2000,0	-	-	2000,0	-	2000,0	2000,0	-	-	-
2.2.	Техприсоединение для льготной категории до 15 кВт, в том числе:			4,12	0,42	-	4,54	0,29	1,04	2,16	1,05	30330,51	1509,32	6673,73	14824,41	7323,05	30330,51	6076,27	-	-	24254,24
2.2.1.	Строительство ВЛ 0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включи-	2014	2014	2,87	-	-	2,87	0,29	0,57	1,15	0,86	15093,22	1509,32	3018,64	6037,29	4527,97	15093,22	-	-	-	15093,22

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	тельно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электросетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																					
2.2.2.	Строительство ВЛ 6-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашивае-	2014	2014	0,58	-	-	0,58	-	-	0,58	-	3957,63	-	-	3957,63	-	3957,63	-	-	-	3957,63	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	ской местности																				
2.2.3.	Строительство КЛ 0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения	2014	2014	0,38	-	-	0,38	-	0,38	-	-	2991,53	-	2991,53	-	-	2991,53	-	-	-	2991,53

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро-сетевого хозяйства ОАО "Новгородобл-электро" в городе и 500 м – в сельской местности																				
2.2.4.	Строительство КЛ 6-10 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей	2014	2014	0,29	-	-	0,29	-	0,09	0,2	-	2211,86	-	663,56	1548,31	-	2211,86	-	-	-	2211,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.2.5.	Строительство ТП-6/10 0,4 кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при расстоянии, не превышающем 300 м до объектов электро-сетевого	2014	2014	-	0,42	-	0,42	-	-	0,23	0,19	6076,27	-	-	3281,19	2795,08	6076,27	6076,27	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	хозяйства ОАО "Новгородобл- электро" в городе и 500 м – в сель- ской местности																				
2.3.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад" по льготной категории до 15 кВт	2014	2014	-	0,93	-	0,93	0,09	0,19	0,28	0,37	262,71	26,27	52,54	78,81	105,08	262,71	262,71	-	-	-
2.4.	Техприсоединение для льготной категории до 100 кВт, 3 категория, в том числе:			3,58	0,86	-	4,44	-	0,41	3,02	1,01	13601,69	-	1137,29	8936,44	3527,97	13601,69	-	-	13601,69	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.4.1.	Строительство ВЛ 0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением строительства энерго-	2014	2014	2,04	-	-	2,04	-	0,41	1,22	0,41	5686,44	-	1137,29	3411,86	1137,29	5686,44	-	-	5686,44	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	объектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550рублей																				
2.4.2.	Строительство ВЛ 6-10 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью	2014	2014	0,76	-	-	0,76	-	-	0,76	-	2008,47	-	-	2008,47	-	2008,47	-	-	2008,47	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	шающем 550рублей																				
2.4.3.	Строительство КЛ 0,4 кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке	2014	2014	0,52	-	-	0,52	-	-	0,52	-	1550,85	-	-	1550,85	-	1550,85	-	-	1550,85	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
244.	Строительство КЛ 6-10 кВв целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением строительства энерго-	2014	2014	0,26	-	-	0,26	-	-	0,26	-	940,68	-	-	940,68	-	940,68	-	-	940,68	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	объектов в целях технологического присоединения льготных заявителей, оплачивающих работы по присоединению в размере, не превышающем 550 рублей																				
2.4.5.	Строительство ТП-6/10 0,4кВ в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью	2014	2014	-	0,86	-	0,86	-	-	0,26	0,6	3415,25	-	-	1024,58	2390,68	3415,25	-	-	3415,25	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	550 рублей																				
2.5.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад" по льготной категории до 100 кВт	2014	2014	-	1,26	-	1,26	0,13	0,25	0,38	0,5	330,51	33,05	66,1	99,15	132,2	330,51	-	-	330,51	-
3.	Присоединение к МРСК "Северо-Запад"	2014	2014	-	2,67	-	2,67	0,27	0,53	0,8	1,07	788,13	78,81	157,63	236,44	315,25	788,13	788,13	-	-	-

*– плановые показатели энергоэффективности от реализации инвестиционной программы ОАО "Новгородоблэлектро" на период 2012-2014 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя		
			2012 год	2013 год	2014 год
1.	Удельная величина потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, планируемая при тарифном регулировании	кВт·ч/км	не более 51430,0	не более 52017,0	не более 52470,0
2.	Величина потерь в сетях электрической энергии	%	не более 18,7	не более 18,7	не более 18,7
3.	Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении	тыс.кВт·ч	4068,0	4149,0	4232,0
		тыс.руб.	6915,0	7469,0	8015,0
4.	Сокращение потребления электрической энергии на хозяйственные нужды	%	1,5	1,5	1,5
5.	Протяженность сетей	км	12,56	49,64	36,88

6.	Вводимая мощность	МВА	15,78	12,87	26,35
----	-------------------	-----	-------	-------	-------
