## Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

2013 год

		Утверждаю
елы	ая с	етевая компания'
		И.В. Якушова
		(подпись)
« <u></u>	_»_	20 года

								1							
_			финанси	рования	Освоено (закрыто	оформлено актами			OT	клонение ***					
NºNº	Наименование объекта	Остаток стоимости на	вс	его	актами выполненн ых работ)	актами ввода в эксплуатаци ю)	Осталось профинансиро вать по			в том чис	Причины				
312312	Hannendbanne uubeki a	начало года *	план** факт***		всего	всего	результатам отчетного периода *	млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	отклонений			
	всего,	83,6	58,17	48,04	48,04	45,30	12,87	-10,14	-17,4						
1	Техническое перевооружение и реконструкция	25,8	19,5	16,17	16,17	16,17	3,31	-3,31	-17,0						
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	18,54	13,31	12,21	12,21	12,21	1,10	-1,10	-8,3						
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 125 — 0,88 км Модернизация РП 1,8 (Вакуумные	1,2	1,2	2,3	2,30	2,30		1,10	91,7						
3	модернизация РТТ 1,8 (Вакуумные выключатели) — 13 шт.	4,42	2,91	3,1	3,10	3,10		0,19	6,5						
17	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 178 -1,6км	0,9	0,9	1,24	1,24	1,24		0,34	37,5						
19	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 260 -1 км	0,6	0,6	0.7	- 0.70	- 0.70		-0,60	-100,0						
20	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 59 -1,435 км	0,8	0,8	0,7	0,70	0,70		-0,10 0.68	-12,5		<del>                                     </del>				
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 104 — 2,625 км Реконструкция ЗРУ 10 кВ п\ст Холодмаш	1,4	1,4	0,7	0,72	0,72		-0,68	-48,6						
40	(вакуумные выключатели) — 10шт Замена силового трансформатора на 1000	5,1	3	2,22 0,86	2,22 0,86	2,22 0,86		-0,78 0,06	-26,0 7,5						
44	кВА -БКТП 333	1,6	0,8	0,00	0,00	0,00		0,00	7,5						
45	Замена силового трансформатора на 630 кВА — ТП 68,29	1,75	1,6	0,61	0,61	0,61		-0,99	-61,9						
46	Замена силового трансформатора на 400 кВА — ТП 32,273	0,77	0,1	0,46	0,46	0,46		0,36	360,0						
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	7,29	6,17	3,96	3,96	3,96	2,21	-2,21	-35,8						
1	Бытовое АСКУЭ в ТП -396/61 счет	4,56	3,44	2,06		2,06		-1,39	-40,3						
2	Телемеханизация РП 3 -1 шт	0,95	0,95	0,86		0,86		-0,09	-9,7						
3	Создание АИИСКУЭ — 1шт	0,77	0,77	0	-	-		-0,77	-100,0						
4	Модернизация УО города (телемеханика) — 3 шт	0,87	0,87	0,92	0,92	0,92		0,05	5,7						
5	Телемеханизация реклоузеров — 5 шт	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13		-0,01	-7,1						
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности		-	-	-	-	-								
1	Объект 1		-	-	-	-	-								
2	Объект 2		-	-	-	-	-								
			-	-	-	-									
2.1.	Новое строительство Энергосбережение и повышение	57,8 57,80	38,70 38,70	31,87 31,87	27,21 27,21	29,1 29,1	9,58 9,58	-6,84 -6,84	-17,7 -17,7						
1	энергетической эффективности КЛ 6 кВ РП 7 - РП 1 -2,13 км	6,5		4,66	-	4,66		4,66							
2	КЛ 6 кВ ТП 233- ТП 110 с БКТП 2*400 кВА и БКТП 2*630 кВА -1,18км	12,4	8,2	3,94	3,94	3,94		-4,26	-52,0						
4	КТП 400 кВА - поворот на ст. Знаменка — 0,4 МВА	0,7	0,7	0,50	0,50	0,50		-0,20	-28,6						
5	ВЛИ КТП 273 — 1,5 км	2,3	2,3	1,31	1,31	1,31		-0,99	-43,0						
10	КЛ 10 кВ РП 4-ТП 63 с ТП 2* 400 кВА — 0,65км	3,5	3,5	0,00	-	-		-3,50	-100,0						
11	КЛ 10 кВ ТП 168- РП 8 Ф 625 — 1,2км	3,3	3,3	0,00	- 2.02	- 2.02		-3,30	-100,0						
12 23	КЛ 10 кВ ТП 1- п/ст "Северная" -1,25 км	3,6 4	2,7	2,82 2,30	2,82 2,30	2,82 2,30		0,12 -1,70	4,4 -42,5						
25	КЛ 0,4 кВ от ТП 271, БКТП 333 БКТП 2*400 взамен ТП 67 — 0,4МВА	3,9	3,9	0,00	2,30	2,30		-1,70	-42,5						
33	Установка БКТП 2х 630 — 2,52 МВА	5	2,1	3,44	3,44	3,44		1,34	63,8		<del>                                     </del>				
34	Установка БКТП2х 400 -1,6 MBA	5,7	5,7	0,00	-	-		-5,70	-100,0						
35	Установка КТПН 2x 400 — 0,8 MBA — КТП 411	0,9	0,3	0,90	0,90	0,90		0,60	200,0						
36	Установка КТП 250 кВА — 0,25 МВА — КТП 415	0,3	0,3	0,45	0,45	0,45		0,15	48,7						
37	Монтаж реклоузера PBA/TEL-10-16/630 — 12 шт	5,7	1,7	1,56	1,56	1,56		-0,14	-8,2						
	ВЛИ ТП 102,120,164,275,150,216,288,КТП			7,25	7,25	7,25		7,25							
38	400				· ·			·			<u> </u>				
38 39 40	400 КЛ 6 кВ РП 1- ТП 78 -0,449 км ВЛЗ Ф 103 КТП 400 -1,006 км			1,20 1,54	1,20 1,54	,		1,20 1,54							

## Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году (представляется ежеквартально)

2013 год

	Утв	ерждаю
Генеральный директор ОАО " Распредел	пительная сетевая ког	ипания"
	И.В. Я	Ікушова
	<u>(n</u>	одпись)
	«»20	года
		М.П.

		1				Фактически профинансировано, млн.					Оклонение фактической					Фактически освоено (закрыто актами					Технические характеристики созданных объектов										
№№	Наименование объекта* Плановый объем финансирования, млн. руб.*								офинанси руб.	ровано	, млн.	стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.							воено (за ых работ				Подста		пические	Линии электропередачи					
	всего,	Всего	ПИР	СМР	оборудова ние и материаль	прочие	Всего	ПИР	СМР	обору дован ие и матер иалы	прочие	Bcero			удов ание и пр мате риал	очие	Bcero	ПИР	CMP	оборудо вание и материа лы	прочие	год ввода в эксплуа тацию	Норматив	Количе ство и	Мощнос ть, МВА	год ввода в эксплуа- тацию	Норматі ный сро	ив	Марка кабеля	протяже нность, км	Иные объекты
1	Техническое перевооружение и реконструкция	19,5	0.08	9,3	10,1	0.04	16,17		12,65	3,52	-					_	16,17		12,6	3,52	-			трансфо	0			+			$\overline{}$
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	13,3	0,1	3,1	10,1	0.04	12,21	0.00	8,68		0.00		$\vdash$					0.00	8,68	3,52	0.00				1			_	1		$\overline{}$
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 125 — 0,88 км	1,2	0.06	0,6	0,5	0.04	2,30	0,00	2,3	0,02	0,00						2,30	0,00	2,30	0,02	0,00					2013		15 cs 110	) сип 3	0 88 км	
3	Модернизация РП 1,8 (Вакуумные выключатели) — 13 шт.	2,91	0,02	0.6	2.3	-,	3.10		1,8	1.266							3.10		1.83	1,27		2013	20		8 шт			10 00 110		.,	
17	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 178 -1,6км	0,9		0,3	0,6		1,24		1,2								1,24		1.24	-						2013		15 св9 5	сип2	16км	
19	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 260 -1 км	0.6		0,2	0,4				0,0	_							-		-,	-						2013			сип2		
20	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ TП 59 -1,435 км	0.8		0,3	0,5		0.70		0,7								0,70		0.70	-						2013		15 св9 5	сип2	1 435 км	
22	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 104 — 2,625 км	1,4		0,3	1,1		0,72		0,7								0,72		0,72	-						2013			сип2		
40	Реконструкция ЗРУ 10 кВ п\ст Холодмаш (вакуумные выключатели) — 10шт	3		0,5	2,5		2,22		1,0	1,25							2,22		0.97	1.25		2014	20	)	6 шт			10 000,00		_,	
							-,			-,							-,			-,				тмг-1	1.0						
44	Замена силового трансформатора на 1000 кВА -БКТП 333	0,8		0,1	0,7		0.86		0,0	0.81							0.86		0.05	0.81		2013		Ошт	MBA						1
							.,										-,		-,	- //-				тмг-3	1.8						·
45	Замена силового трансформатора на 630 кВА — ТП 68,29	1,6		0,1	1,5		0,61		0,6								0,61		0,61	-		2013		шт	MBA						1
																								тмг-2							
46	Замена силового трансформатора на 400 кВА — ТП 32,273	0,1		0,1			0,46		0,3	0,197	1						0,46		0,26	0,2		2014		)шт	0,3MBA						1
																			-	-											
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	6,2		6,2			3,96		3,96	0,00							3,96		3,96	0,00	0,00										
1	Бытовое АСКУЭ в ТП -396/61 счет	3,4		3,4			2,06		2,06								2,06		2,06			2017	20	1шт							
2	Телемеханизация РП 3 -1 шт	1,0		1,0			0,86		0,86								0,86		0,86			2013	20	) 1шт							
3	Создание АИИСКУЭ — 1шт	0,8		0,8			-		0,00								-		-			2013	20	)							
4	Модернизация УО города (телемеханика) — 3 шт	0,9		0,9			0,92		0,92								0,92		0,92			2013	20	Зшт							
5	Телемеханизация реклоузеров — 5 шт	0,1		0,1			0,13		0,13								0,13		0,13			2013	20	) 2шт							
									-								-		-												
2.	Новое стронтельство	38,7	0,8	20,2	17,7	0,0	31,9	0,0	27,2	4,7	0,0						31,9	0,0	27,2	4,7	0,0										
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	38,7	0,8	20,2	17,7	0	31,87	0	27,21	4,66	0						31,87	0,00	27,21	4,66	0										
1	КЛ 6 кВ РП 7 - РП 1 -2,13 км			0			4,66		4,66								4,66		4,66			2014	20	тмг-2шт	0,53MB	2014		15	ACE:	2,012км	
							4,00			_							4,00		4,00	-		2014	20	/ 1м1 -2ш1	0,53MB	2014		13	АСБЛ	2,012KM	
2	КЛ 6 кВ ТП 233- ТП 110 с БКТП 2*400 кВА и БКТП 2*630 кВА -1,18км	8,2	0,8	3,2	4,2		3.94		3,94								3.94		3.94			2014	20	тмг-2шт		2014		15	АСБл	1,32шт	ĺ
							3,74										3,74		3,74	_		2014	20	7 IMII - 2 III I	121	2014		13	исы	1,32111	
4	КТП 400 кВА - поворот на ст. Знаменка — 0,4 МВА	0,7		0,1	0,6		0.50		0,50								0.50		0.50			2014	20	)TMT-1mT	т 0.4MBA						ĺ
5	ВЛИ КТП 273 — 1.5 км	2.3		0,4	1,9		1.31		1,31								1.31		1.31	-		2011	- 20	1	1 0, 11111371	2014		15 св9 5	сип2	1 658 км	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		t		-,,-		-,										-,		-,						1					,	
10	КЛ 10 кВ РП 4- ТП 63 с ТП 2* 400 кВА — 0,65км	3,5		3,5			-		0,00								-		-	-		2013	20	тмг-2шт	T 0,8MBA	2013		15	АСБл	0,65 км	1
11	КЛ 10 кВ ТП 168- РП 8 Ф 625 — 1,2км	3,3		3,3			-		0,00								-		-	-		2014				2013		15	АСБл	1,2 км	
12	КЛ 10 кВ ТП 1- п/ст "Северная" -1,25 км	2,7	1	2,7			2,82		2,82								2,82		2,82	-		'			1	2014		15		1,25 км	
23	КЛ 0,4 кВ от ТП 271, БКТП 333	4		4			2,30		2,30								2,30		2,30	-						2013		15	АВБбЦ		
		2.0			2.5		,		,								,,,,		,												
25	БКТП 2*400 взамен ТП 67 — 0,4МВА	3,9		0,4	3,5		-		0,00								-		-	-		2013	20	тмг-2шт	т 0,8MBA						1
33	Установка БКТП 2x 630 — 2,52 MBA	2,1		0,3	1,8		3.44		0,18	3.259							3.44		0.18	3,26		2013	20	тмг-2шт	1,2 TMBA						
34	Установка БКТП2х 400 -1,6 МВА	5.7	+	0.4	5,3	<del>                                     </del>	3,44		0.00	3,239	_		-			-	3,44		0,18	3,20	-	2013			DA			+-	+		
	· ·	- ,,	1			1	<u> </u>	_	-,	+	_		-			-				+	<u> </u>	2014	1 20	1-	+			+	+		
35	Установка КТПН 2x 400 — 0,8 MBA — КТП 411	0,3		0,1	0,2		0,90		0,90								0,90		0,90			2013	20	тмг-2шт	т 0,4МВА						1
			1				0,70			<del>                                     </del>			$\vdash$			-	3,70		0,70	<u> </u>		2013	20	, .mi -2411	0.25MB			_	+		
36	Установка КТП 250 кВА — 0,25 МВА — КТП 415	0,3		0,1	0,2		0,45		0,45								0,45		0,45	-		2013		тмг-1шт							
	Монтаж реклоузера PBA/TEL-10-16/630 — 12 шт	1,7		1,7			1,56		0,16	1,401							1,56		0,16	1,40		2014	20	2 шт							
38	ВЛИ ТП 102,120,164,275,150,216,288,КТП 400			0			7,25		7,25								7,25		7,25	-						2013			5 СИП 2		
39	КЛ 6 кВ РП 1- ТП 78 -0,449 км			0			1,20		1,20								1,20		1,20	-						2013		15		0,449км	
40	ВЛЗ Ф 103 КТП 400 -1,006 км		1	0		1	1,54	1	1,54	1	1		1				1,54		1,54	-	1	1		1	1	2013	1	16 CB 9,5	5 СИП 2	1,006км	1 '

Утверждаю

Отчет о вводах/выводах объектов (представляется ежеквартально) 2013 год

						Врод м	ощностей				Вывод мощностей											
				план*		Ввод м	Т		факт			ллан* факт										
№ п/п	Наименование проекта		MRT	Гкал/час, км.		MRT	, Гкал/час, км	MRA		1	MRT	Гкал/час, к	M MRA		факт МВт, Гкал/час, км, МВА							
		1 kg 2013 r		3 кв. 2013г.			1 pp 2013 r	2 кв. 2013г.			. 2013 г.	1 кв. 2013 г. 2 кв. 2013г.				2013 г.	1 pp 2013 r	2 кв. 2013г.   3 кв. 201		4 кв. 2013г.	2013 г.	
1	2	3	4	5 KB. 20131.	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	-											1				-						
1	Техническое перевооружение и реконструкция																-	-	-	-	-	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической																					
	эффективности																-	-	-	-	-	
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 125 — 0,88 км			0,88 км		0,88км			1,565км		1,565км											
3	Модернизация РП 1,8 (Вакуумные выключатели) — 13 шт.									1.											[ ]	
17	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 178 -1,6км		8шт 1.6 км			8шт 1.6 км	2 шт	4шт 0.467 км	1 шт 1.352км	4шт	11шт								-		$\overline{}$	
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 1/8 -1,6км Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 260 -1 км		1,6 км			1,0 KM		U,46 / KM	1,352KM		1,819KM										$\overline{}$	
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 59 -1,435 км		1 KM	1,435 км		1,435 км		1,173км			1,173км										$\leftarrow$	
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 104 — 2,625 км			2,625 км		2,625 км		0,641 км	0,28 км	1	0,92км										$\overline{}$	
	Реконструкция ЗРУ 10 кВ п\ст Холодмаш (вакуумные			2,020 KM		2,025 км		0,011 KM	0,20 KM		0,728.0											
40	выключатели) — 10шт	2 шт	2 шт		2 шт	6 шт			2 шт	5шт	7шт										í l	
44	Замена силового трансформатора на 1000 кВА -БКТП 333																					
44	замена силового трансформатора на 1000 кв А - вк 111 333	1 MBA				1 MBA				2MBA	2MBA											
45	Замена силового трансформатора на 630 кВА — ТП 68,29																				[	
	r	1,8 MBA			-	1,8 MBA	1	+		1,26MBA	1,26MBA	-	1		-			-		-	$\vdash$	
46	Замена силового трансформатора на 400 кВА — ТП 32,273						0,4 MBA			0,4MBA	0.8MBA										1	
						-	U,+ IVIDA			V,4WIDA	O,OIVIDA				-		1		1		$\vdash$	
	Установка устройств регулирования напряжения и												_									
1.4.	компенсации реактивной мощности																					
1	Бытовое АСКУЭ в ТП -396/61 счет			2	2	4 шт	0,5 шт	0,5 шт			Ішт											
2	Телемеханизация РП 3 -1 шт				1 шт	Ішт				Ішт	Ішт											
3	Создание АИИСКУЭ — 1шт				Ішт	1шт																
	Модернизация УО города (телемеханика) — 3 шт				3 шт	3шт				3шт	3шт										$\overline{}$	
5	Телемеханизация реклоузеров — 5 шт	5 шт				5 шт				2шт	2шт											
2.	Новое строительство						_	_									-	-	-	-	-	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																-	-	-	-	-	
								0,95 км	1,062км		2,012км											
1	КЛ 6 кВ РП 7 - РП 1 -2,13 км						-	0,95 KM	1,062KM		2,012KM		-					-				
2	КЛ 6 кВ ТП 233-ТП 110 с БКТП 2*400 кВА и БКТП 2*630 кВА -1.18км		0,7 км			0.7 KM				1,32км	1,32км											
	1,10100		0,7 2			0,7 1				-,	1,0 2											
4	КТП 400 кВА - поворот на ст. Знаменка — 0,4 МВА		0,4 MBA			0,4 MBA				0,4MBA	0,4MBA											
5	ВЛИ КТП 273 — 1,5 км		1,5 км			1,5 км	0,952 км			0,706км	1,658км		_									
10	КЛ 10 кВ РП 4- ТП 63 с ТП 2* 400 кВА — 0,65км		0,65 км	0.8 MBA		0,65 км,0,8 МВА																
10	101 10 KB 1114- 11103 C 1112 400 KBA — 0,00KM		0,05 km	0,0 111211		WIDA					_											
11	КЛ 10 кВ ТП 168- РП 8 Ф 625 — 1,2км			1,2 км		1,2 км																
											1											
12	КЛ 10 кВ ТП 1- п/ст "Северная" -1,25 км			1,25 км		1,25 км				1,1км	1,1км											
20	КЛ 0,4 кВ от ТП 271, БКТП 333				2,5 км	2,5 км				2,016км	2,016км											
23	NT 0,4 KD 01 111 2/1, DK 111 333	<del>                                     </del>			2,3 KM	∠,ɔ KM				2,010KM	2,010KM	1	<del>                                     </del>				1	_	1			
25	БКТП 2*400 взамен ТП 67 — 0,4MBA	1			0,8 MBA	0,8 MBA	1	1			1		1								[ ]	
33	Установка БКТП 2x 630 — 2,52 MBA				1,2 MBA	1,2 MBA				1,2MBA	1,2MBA											
1	N		0.8 MBA		0.8 MBA																	
34	Установка БКТП2х 400 -1,6 МВА	-	0,8 MBA		0,8 MBA	1,6 MBA	1	+			+		+					+				
35	Установка КТПН 2x 400 — 0,8 МВА — КТП 411	1			0,8 MBA	0,8 MBA	1	1		0,4MBA	0,4MBA		1								[ ]	
										1	ľ											
36	Установка КТП 250 кВА — 0,25 МВА — КТП 415				0,25 MBA	0,25 MBA				0,25MBA	0,25MBA											
				l		3 шт					L											
	Монтаж реклоузера РВА/ТЕL-10-16/630 — 12 шт	-		3 шт			4,72 км	+		2шт 4.,031 км	2шт 8,751 км											
	ВЛИ ТП 102,120,164,275,150,216,288,КТП 400 КЛ 6 кВ РП 1- ТП 78 -0,449 км	-					4, /2 KM	+		4.,031 км 0.449 км	8, /51 км 0.449 км		+					+				
	ВЛЗ Ф 103 КТП 400 -1,006 км						+	+		1,006 км	1,006 км	1	+				<del>                                     </del>	<del>                                     </del>	<del>                                     </del>		$\vdash$	
40	D710 ♥ 100 K111 400 =1,000 KM						1	1		11,000 KM	11,000 KM		1					1				