

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
за 2016 год (представляется ежегодно)

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Электрические сети"
И.Н. Князев

« ____ » _____ 20 ____ года
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования (отчетный год)		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***				Причины отклонений
			план**	факт***				млн. рублей	%	в том числе за счет		
										уточнения стоимос- ти по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заку- почных процедур	
	ВСЕГО,	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	0,00	0,00	0	-1,10	2,26	
1.	Техническое перевооружение	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	0,00	0,00				
	и реконструкция											
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	22,11	22,11	20,57	20,57	20,57	0,00	1,54				
1	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.29/ф.13	2,07	2,07	2,42	2,42	2,42	0,00	-0,35	-17	-0,07	-0,28	
2	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1015	1,40	1,40	1,44	1,44	1,44	0,00	-0,04	-3		-0,04	
3	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1033	1,60	1,60	1,62	1,62	1,62	0,00	-0,02	-1		-0,02	
4	Реконструкция КЛ-10кВ ф.39	2,84	2,84	1,86	1,86	1,86	0,00	0,98	35		0,98	
5	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 до ф.29	0,73	0,73	0,40	0,40	0,40	0,00	0,33	45		0,33	
6	Реконструкция КЛ-10кВ ф.29/ф.13 до ТП-100	0,66	0,66	0,12	0,12	0,12	0,00	0,54	82	0,54		
7	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 от П/С"Дубки"	0,31	0,31	0,17	0,17	0,17	0,00	0,14	45		0,14	
8	Реконструкция ТП-24 РУ-10кВ	0,56	0,56	0,58	0,58	0,58	0,00	-0,02	-4		-0,02	
9	Реконструкция ТП-74 РУ-10кВ	1,05	1,05	0,86	0,86	0,86	0,00	0,19	18		0,19	
10	Реконструкция ТП-89 РУ-10/0,4кВ	1,50	1,50	1,59	1,59	1,59	0,00	-0,09	-6		-0,09	
11	Реконструкция ТП-100	2,90	2,90	1,28	1,28	1,28	0,00	1,62	56		1,62	
12	Реконструкция ТП-92	0,62	0,62	0,80	0,80	0,80	0,00	-0,18	-29		-0,18	
13	Реконструкция ТП-25	0,74	0,74	0,84	0,84	0,84	0,00	-0,10	-14		-0,10	
14	Реконструкция ТП-68	0,74	0,74	0,82	0,82	0,82	0,00	-0,08	-11		-0,08	
15	Реконструкция КТП-16	0,68	0,68	0,65	0,65	0,65	0,00	0,02	3		0,02	
16	Реконструкция КТП-19	0,68	0,68	0,62	0,62	0,62	0,00	0,06	9		0,06	
17	Реконструкция КТП-21	0,68	0,68	0,65	0,65	0,65	0,00	0,02	3		0,02	
18	Реконструкция КТП-28	0,79	0,79	0,87	0,87	0,87	0,00	-0,08	-10		-0,08	
19	Реконструкция КТП-34	0,79	0,79	0,93	0,93	0,93	0,00	-0,14	-18		-0,14	
24	Реконструкция КТП-110	0,79	0,79	0,88	0,88	0,88	0,00	-0,09	-11		-0,09	
20	Реконструкция ТП-7	0,00	0,00	0,41	0,41	0,41	0,00	-0,41	-100			Решение тех.совета №10 1/10-16
21	Реконструкция ТП-102	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,00	-0,63	-100			
22	Реконструкция ТП-50	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,00	-0,06	-100			
23	Реконструкция ТП-75	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,00	-0,06	-100			
1.2.	Создание систем противоава- рийной и режимной автоматики	4,50	4,50	3,76	3,76	3,76	0,00	0,74				

Решение тех.совета №10-
1/10-16

1	Модернизация морально и физически устаревшего эл.оборудования РП-3	4,50	4,50	3,76	3,76	3,76	0,00	0,74	16		0,74	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	3,57	3,57	5,10	5,10	5,10	0,00	-1,53				
1	Реклоузер ф.215	1,16	1,16	1,12	1,12	1,12	0,00	0,04	3		0,04	
2	Телемеханика	1,51	1,51	2,24	2,24	2,24	0,00	-0,73	-48	-0,73		
3	АСКУЭ	0,90	0,90	1,74	1,74	1,74	0,00	-0,84	-93	-0,84		
1.4.	Приобретение транспорта	6,20	6,20	6,95	6,95	6,95	0,00	-0,75				
1	Автоподъемник	3,10	3,10	3,28	3,28	3,28	0,00	-0,18	-6		-0,18	
2	Автоподъемник	3,10	3,10	3,67	3,67	3,67	0,00	-0,57	-18		-0,57	

Новое строительство

2.	Новое строительство	15,79	15,79	16,25	16,25	16,25	0,00	-0,46	-3	-0,54	0,08	
2.2.	Прочее новое строительство	15,79	15,79	16,25	16,25	16,25	0,00	-0,46				
1	Строительство	ВЛ-10кВ	1,36	1,36	1,83	1,83	0,00	-0,47	-35	-0,47		
2	электрических сетей в	ВЛ-0,4кВ	12,23	12,23	11,94	11,94	0,00	0,29	2		0,29	
3	мкр. Никольский	ТП	1,53	1,53	1,61	1,61	0,00	-0,08	-5		-0,08	
4	г.Бирска. Сети	КЛ-10кВ	0,28	0,28	0,34	0,34	0,00	-0,07	-24	-0,07		
5	наружного	КЛ-0,4кВ	0,40	0,40	0,54	0,54	0,00	-0,13	-33		-0,13	
	электрообеспечения											
Справочно:												
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0			

* В ценах отчетного года.
** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

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

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей за 2016 год

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Электрические сети"

_____ И.Н. Князев
« ____ » _____ 20 ____ года
М. П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2016 год (без НДС)		Причины отклонений
		план*	факт**	
1	Собственные средства	44,21	44,60	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	27,22	27,22	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	13,84	13,84	
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	13,38	13,38	
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей	13,38	13,38	
1.1.4.	Прочая прибыль			
1.2.	Амортизация	16,99	16,99	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	16,99	16,99	
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС			
1.4.	Прочие собственные средства		0,39	
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			
	ВСЕГО источников финансирования	44,21	44,60	
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

**Отчет о вводах/выводах объектов за 2016 год
(представляется ежегодно)**

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Электрические сети"
_____ Князев И.Н.
« ____ » _____ 20__ года
М. П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план* МВт, Гкал/час, км,	факт МВт, Гкал/час, км,	план* МВт, Гкал/час, км,	факт МВт, Гкал/час, км,
1	2	3	4	5	6
1	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.29/ф.13	2,100 км	2,125 км	1,600 км	1,600 км
2	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1015	1,380 км	1,380 км	1,380 км	1,380 км
3	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1033	1,950 км	1,950 км	1,950 км	1,950 км
4	Реконструкция КЛ-10кВ ф.39	0,650 км	0,648 км	0,650 км	0,650 км
5	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 до ф.29	0,160 км	0,161 км	0,160 км	0,160 км
6	Реконструкция КЛ-10кВ ф.29/ф.13 до ТП-100	0,200 км	0,056 км	0,200 км	0,056 км
7	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 от П/С"Дубки"	0,070 км	0,068 км	0,070 км	0,068 км
8	Реконструкция ТП-24 РУ-10кВ	1,03 МВА	1,03 МВА	1,03 МВА	1,03 МВА
9	Реконструкция ТП-74 РУ-10кВ	1,03 МВА	1,03 МВА	1,03 МВА	1,03 МВА
10	Реконструкция ТП-89 РУ-10/0,4кВ	0,65 МВА	0,65 МВА	0,65 МВА	0,65 МВА
11	Реконструкция ТП-100	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА
12	Реконструкция ТП-92	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА
13	Реконструкция ТП-25	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА
14	Реконструкция ТП-68	0,40 МВА	0,40 МВА	0,40 МВА	0,40 МВА
15	Реконструкция КТП-16	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА
16	Реконструкция КТП-19	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА
17	Реконструкция КТП-21	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА	0,25 МВА
18	Реконструкция КТП-28	0,40 МВА	0,40 МВА	0,40 МВА	0,40 МВА
19	Реконструкция КТП-34	0,40 МВА	0,40 МВА	0,40 МВА	0,40 МВА
20	Реконструкция КТП-110	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА
21	Реконструкция ТП-7	0,63 МВА	0,63 МВА	0,63 МВА	0,63 МВА
22	Реконструкция ТП-102	-	0,10 МВА	-	0,10 МВА
23	Реконструкция ТП-50	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА
24	Реконструкция ТП-75	-	0,50 МВА	-	0,50 МВА
25	Модернизация морально и физически устаревшего эл.оборудования РП-3	-	-	-	-

26	Реклоузер ф.215		-	-	-	-
27	Телемеханика		-	-	-	-
28	АСКУЭ		-	-	-	-
29	Автоподъемник		-	-	-	-
30	Автоподъемник		-	-	-	-
31	Строительство электрических сетей в мкр. Никольский г.Бирска. Сети наружного электроснабжения	ВЛ-10кВ	1,400 км	2,105 км	-	-
32		ВЛ-0,4кВ	12,20 км	12,865 км	-	-
33		ТП	3х0,75 МВА	2х0,48 МВА	-	-
34		КЛ-10кВ	0,231 км	0,231 км	-	-
35		КЛ-0,4кВ	0,350 км	0,363 км	-	-

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (за IV квартал 2016 года)

Утверждаю
руководитель организации(подпись)
"___" _____ 20__ года
М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2016 г.										Освоено (закрыто актами выполнен- ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинанси- ровать по ре- зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО	36,38	36,38	36,38	3,98	4,16	10,02	10,05	16,61	9,73	5,77	12,44	36,38	11,42	36,38	11,42	0,00	0,00	0	-1,10	2,26	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	36,38	36,38	36,38	3,98	4,16	10,02	10,05	16,61	9,73	5,77	12,44	36,38	11,42	36,38	11,42	0,00	0,00				
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	22,11	22,11	20,57	0,00	0,00	10,02	6,38	12,09	6,83	0,00	7,36	20,57	7,36	20,57	7,36	0,00	1,54				
1	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.29/ф.13	2,07	2,07	2,42	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,39	0,00	0,03	2,42	0,03	2,42	0,03	0,00	-0,35	-17	-0,07	-0,28	
2	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1015	1,40	1,40	1,44	0,00	0,00	1,40	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	0,00	1,44	0,00	0,00	-0,04	-3		-0,04	
3	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1033	1,60	1,60	1,62	0,00	0,00	1,60	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	1,62	0,00	0,00	-0,02	-1		-0,02	
4	Реконструкция КЛ-10кВ ф.39	2,84	2,84	1,86	0,00	0,00	2,84	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	0,00	0,98	35		0,98	Решение тех.совета №8-1/08-16
5	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 до ф.29	0,73	0,73	0,40	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,40	0,00	0,40	0,00	0,00	0,33	45		0,33	Решение тех.совета №13-1/05-16
6	Реконструкция КЛ-10кВ ф.29/ф.13 до ТП-100	0,66	0,66	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,12	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,54	82	0,54		Решение тех.совета №8-1/08-16
7	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 от П/С"Дубки"	0,31	0,31	0,17	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,17	0,00	0,17	0,00	0,00	0,14	45		0,14	
8	Реконструкция ТП-24 РУ-10кВ	0,56	0,56	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	-0,02	-4		-0,02	Решение тех.совета №8-1/08-16
9	Реконструкция ТП-74 РУ-10кВ	1,05	1,05	0,86	0,00	0,00	1,05	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,86	0,00	0,00	0,19	18		0,19	
10	Реконструкция ТП-89 РУ-10/0,4кВ	1,50	1,50	1,59	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,59	0,00	0,00	1,59	0,00	1,59	0,00	0,00	-0,09	-6		-0,09	
11	Реконструкция ТП-100	2,90	2,90	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	1,28	0,00	0,00	1,28	0,00	1,28	0,00	0,00	1,62	56		1,62	
12	Реконструкция ТП-92	0,62	0,62	0,80	0,00	0,00	0,62	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,80	0,00	0,00	-0,18	-30		-0,18	
13	Реконструкция ТП-25	0,74	0,74	0,84	0,00	0,00	0,74	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,84	0,00	0,00	-0,10	-14		-0,10	
14	Реконструкция ТП-68	0,74	0,74	0,82	0,00	0,00	0,74	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,82	0,00	0,00	-0,08	-11		-0,08	
15	Реконструкция КТП-16	0,68	0,68	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	0,02	3		0,02	Решение тех.совета №8-1/08-16
16	Реконструкция КТП-19	0,68	0,68	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,00	0,06	8		0,06	
17	Реконструкция КТП-21	0,68	0,68	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	0,02	3		0,02	
18	Реконструкция КТП-28	0,79	0,79	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,00	-0,08	-10		-0,08	
19	Реконструкция КТП-34	0,79	0,79	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	-0,14	-18		-0,14	
20	Реконструкция КТП-110	0,79	0,79	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,88	0,00	0,00	0,88	0,00	0,88	0,00	0,00	-0,09	-11		-0,09	
21	Реконструкция ТП-7	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	-0,41	-100			
22	Реконструкция ТП-102	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	-0,63	-100			Решение тех.совета №10-1/10-16
23	Реконструкция ТП-50	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	-0,06	-100			
24	Реконструкция ТП-75	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	-0,06	-100			

...																						
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	4,50	4,50	3,76	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	1,30	0,00	2,46	3,76	2,46	3,76	2,46	0,00	0,74				
1	Модернизация морально и физически устаревшего эл.оборудования РП-3	4,50	4,50	3,76	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	1,30	0,00	2,46	3,76	2,46	3,76	2,46	0,00	0,74	16		0,74	Решение тех.совета №8-1/08-16
...																						
1.3	Создание систем телемеханики и связи	3,57	3,57	5,10	0,88	0,88	0,00	0,00	0,02	1,60	2,67	2,62	5,10	1,60	5,10	1,60	0,00	-1,53				
1	Реклоузер ф.215	1,16	1,16	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	1,12	1,12	0,00	1,12	0,00	0,00	0,04	3		0,04	
2	Телемеханика	1,51	1,51	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	1,51	0,66	2,24	1,58	2,24	1,58	0,00	-0,73	-48	-0,73		Решение тех.совета №8-1/08-16
3	АСКУЭ	0,90	0,90	1,74	0,88	0,88	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,84	1,74	0,02	1,74	0,02	0,00	-0,84	-93	-0,84		
...																						
1.4	Приобретение транспорта	6,20	6,20	6,95	3,10	3,28	0,00	3,67	0,00	0,00	3,10	0,00	6,95	0,00	6,95	0,00	0,00	-0,75				
1	Автоподъемник	3,10	3,10	3,28	3,10	3,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	0,00	3,28	0,00	0,00	-0,18	-6		-0,18	
2	Автоподъемник	3,10	3,10	3,67	0,00	0,00	0,00	3,67	0,00	0,00	3,10	0,00	3,67	0,00	3,67	0,00	0,00	-0,57	-18		-0,57	Решение тех.совета №13-1/05-16
...																						

Новое строительство

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2016 г.										Освоено (закрыто актами выполнен- ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинанси- ровать по ре- зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО	15,79	15,79	16,25	4,11	4,11	1,71	1,71	5,51	6,12	4,48	4,32	16,25	4,32	16,25	4,32	0,00	-0,46	-3	-0,54	0,08	
2	Новое строительство	15,79	15,79	16,25	4,11	4,11	1,71	1,71	5,51	6,12	4,48	4,32	16,25	4,32	16,25	4,32	0,00	-0,46				
2.2	Прочее новое строительство	15,79	15,79	16,25	4,11	4,11	1,71	1,71	5,51	6,12	4,48	4,32	16,25	4,32	16,25	4,32	0,00	-0,46				
1	Строительство электрических сетей в мкр. Никольский г.Бирска. Сети наружного электроснабжения	ВЛ-10кВ	1,36	1,36	1,83	1,21	1,21	0,00	0,00	0,15	0,62	0,00	0,00	1,83	0,00	1,83	0,00	0,00	-0,47	-35	-0,47	
2		ВЛ-0,4кВ	12,23	12,23	11,94	1,47	1,47	1,63	1,63	4,81	4,81	4,32	4,02	11,94	4,02	11,94	4,02	0,00	0,29	2		0,29
3		ТП	1,53	1,53	1,61	1,07	1,07	0,00	0,00	0,46	0,54	0,00	0,00	1,61	0,00	1,61	0,00	0,00	-0,08	-5		-0,08
4		КЛ-10кВ	0,28	0,28	0,34	0,23	0,23	0,00	0,00	0,05	0,11	0,00	0,00	0,34	0,00	0,34	0,00	0,00	-0,06	-23	-0,06	
5		КЛ-0,4кВ	0,40	0,40	0,54	0,12	0,11	0,08	0,08	0,04	0,04	0,16	0,30	0,54	0,30	0,54	0,30	0,00	-0,13	-33		-0,13

* В ценах отчетного года.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

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

Утверждаю
руководитель организации

_____ (подпись)
" ____ " _____ 20 ____ года
М.П.

№ №	Наименование объекта *	Плановой объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов															
																						генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи							
	ВСЕГО	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	5,77	0,09	0,36	5,32		12,44	0,15	2,02	7,81		-6,67	-0,06	-1,66	-2,49		12,44	0,15	2,02	7,81																	
1.1	Энергобережение и повышение энергетической	0,00	0,00	0,00	0,00		7,36	0,11	1,63	5,62		-7,36	-0,11	-1,63	-5,62		7,36	0,11	1,63	5,62																	
1	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.29/ф.13	0,00	0,00	0,00	0,00		0,03	0,00	0,01	0,02		-0,03	0,00	-0,01	-0,02		0,03	0,00	0,01	0,02									2016	33	CB-110	СИП-3 1х150 СИП-3 1х50	1,625 0,500				
2	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1015																																				
3	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1033																																				
4	Реконструкция КЛ-10кВ ф.39	0,00	0,00	0,00	0,00		1,86	0,10	0,58	1,18		-1,86	-0,10	-0,58	-1,18		1,86	0,10	0,58	1,18									2016	33		АПлАly 1х300/50	0,648				
5	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 до ф.29																																				
6	Реконструкция КЛ-10кВ ф.29/ф.13 до ТП-100																																				
7	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 от П/С "Дубки"																																				
8	Реконструкция ТП-24 РУ-10кВ	0,00	0,00	0,00	0,00		0,58	0,01	0,12	0,45		-0,58	-0,01	-0,12	-0,45		0,58	0,01	0,12	0,45						2016	15	ТМГ	1,03								
9	Реконструкция ТП-74 РУ-10кВ																																				
10	Реконструкция ТП-89 РУ-10/0,4кВ																																				
11	Реконструкция ТП-100																																				
12	Реконструкция ТП-92																																				
13	Реконструкция ТП-25																																				
14	Реконструкция ТП-68																																				
15	Реконструкция КТП-16	0,00	0,00	0,00	0,00		0,65	0,00	0,10	0,55		-0,65	0,00	-0,10	-0,55		0,65	0,00	0,10	0,55						2016	15	ТМГ	0,25	2016	33	-	АПлАly 1х50/16 AB60llA 4х95	0,032 0,071			
16	Реконструкция КТП-19	0,00	0,00	0,00	0,00		0,62	0,00	0,11	0,51		-0,62	0,00	-0,11	-0,51		0,62	0,00	0,11	0,51						2016	15	ТМГ	0,25	2016	33	-	АПлАly 1х50/16 AB60llA 4х95	0,021 0,017			
17	Реконструкция КТП-21	0,00	0,00	0,00	0,00		0,65	0,00	0,12	0,53		-0,65	0,00	-0,12	-0,53		0,65	0,00	0,12	0,53						2016	15	ТМГ	0,25	2016	33	-	АПлАly 1х50/16 AB60llA 4х95	0,020 0,062			
18	Реконструкция КТП-28	0,00	0,00	0,00	0,00		0,87	0,00	0,11	0,76		-0,87	0,00	-0,11	-0,76		0,87	0,00	0,11	0,76						2016	15	ТМГ	0,40	2016	33	-	АПлАly 1х50/16 AB60llA 4х95	0,027 0,102			
19	Реконструкция КТП-34	0,00	0,00	0,00	0,00		0,93	0,00	0,12	0,81		-0,93	0,00	-0,12	-0,81		0,93	0,00	0,12	0,81						2016	15	ТМГ	0,40	2016	33	-	АПлАly 1х50/16 AB60llA 4х95	0,050 0,121			
20	Реконструкция КТП-110																																				
21	Реконструкция ТП-7	0,00	0,00	0,00	0,00		0,41	0,00	0,09	0,32		-0,41	0,00	-0,09	-0,32		0,41	0,00	0,09	0,32						2016	15	ТМГ	0,63								
22	Реконструкция ТП-102	0,00	0,00	0,00	0,00		0,63	0,00	0,18	0,45		-0,63	0,00	-0,18	-0,45		0,63	0,00	0,18	0,45						2016	15	ТМГ	0,10	2016	33	-	АПлАly 1х50/16 AB60llA 4х95	0,026 0,088			
23	Реконструкция ТП-50	0,00	0,00	0,00	0,00		0,06	0,00	0,04	0,02		-0,06	0,00	-0,04	-0,02		0,06	0,00	0,04	0,02						2016	15	ТМГ	0,40								
24	Реконструкция ТП-75	0,00	0,00	0,00	0,00		0,06	0,00	0,04	0,02		-0,06	0,00	-0,04	-0,02		0,06	0,00	0,04	0,02						2016	15	ТМГ	0,50								
---	---																																				
1.2	Создание систем противопоаварийной и релейной автоматики	0,00	0,00	0,00	0,00		2,46	0,00	0,00	0,00		-2,46	0,00	0,00	0,00		2,46	0,00	0,00	0,00																	
1	Модернизация морально и физически устаревшего эл.оборудования РП-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,46	0,00	0,00	0,00	2,46	-2,46	0,00	0,00	0,00	-2,46	2,46	0,00	0,00	0,00	2,46																

[illegible]

Новое строительство

[illegible]

* 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.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (за IV квартал 2016 года), без НДС

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)
" ____ " _____ 20 ____ года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 2016 год										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	44,21	44,60	6,85	7,01	9,95	9,96	18,75	13,43	8,66	14,20	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	27,22	27,22	3,48	3,48	8,17	4,77	10,8	8,89	4,77	10,08	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	13,84	13,84	0	0	6,72	3,32	6,13	3,71	0,99	6,81	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора											
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	13,38	13,38	3,48	3,48	1,45	1,45	4,67	5,18	3,78	3,27	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации											
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	13,38	13,38	3,48	3,48	1,45	1,45	4,67	5,18	3,78	3,27	
1.1.4.	Прочая прибыль											
1.2.	Амортизация	16,99	16,99	3,37	3,53	1,78	5,19	7,95	4,54	3,89	3,73	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	16,99	16,99	3,37	3,53	1,78	5,19	7,95	4,54	3,89	3,73	
1.2.2.	Прочая амортизация											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3.	Возврат НДС											
1.4.	Прочие собственные средства		0,39								0,39	
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											
	ВСЕГО источников финансирования	44,21	44,60	6,85	7,01	9,95	9,96	18,75	13,43	8,66	14,2	
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Приложение № 9
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет о вводах/выводах объектов (за IV квартал 2016 года)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)
" ____ " _____ 20 ____ года
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.29/ф.13	-	-	2,100 км	-	2,100 км	-	-	2,100 км	0,025 км	2,125 км	-	-	1,600 км	-	1,600 км	-	-	1,600 км	-	1,600 км
2	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1015	-	1,380 км	-	-	1,380 км	-	1,380 км	-	-	1,380 км	-	1,380 км	-	-	1,380 км	-	1,380 км	-	-	1,380 км
3	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.1033	-	1,950 км	-	-	1,950 км	-	1,950 км	-	-	1,950 км	-	1,950 км	-	-	1,950 км	-	1,950 км	-	-	1,950 км
4	Реконструкция КЛ-10кВ ф.39	-	-	0,650 км	-	0,650 км	-	-	-	0,648 км	0,648 км	-	-	0,650 км	-	0,650 км	-	-	-	0,650 км	0,650 км
5	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 до ф.29	-	-	0,160 км	-	0,160 км	-	-	0,161 км	-	0,161 км	-	-	0,160 км	-	0,160 км	-	-	0,161 км	-	0,161 км
6	Реконструкция КЛ-10кВ ф.29/ф.13 до ТП-100	-	-	0,200 км	-	0,200 км	-	-	0,056 км	-	0,056 км	-	-	0,200 км	-	0,200 км	-	-	0,056 км	-	0,056 км
7	Реконструкция КЛ-10кВ ф.1015 от П/С"Дубки"	-	-	0,070 км	-	0,070 км	-	-	0,068 км	-	0,068 км	-	-	0,070 км	-	0,070 км	-	-	0,068 км	-	0,068 км
8	Реконструкция ТП-24 РУ-10кВ	-	-	1,03 МВА	-	1,03 МВА	-	-	-	1,03 МВА	1,03 МВА	-	-	1,03 МВА	-	1,03 МВА	-	-	-	1,03 МВА	1,03 МВА
9	Реконструкция ТП-74 РУ-10кВ	-	1,03 МВА	-	-	1,03 МВА	-	1,03 МВт	-	-	1,03 МВА	-	1,03 МВт	-	-	1,03 МВА	-	1,03 МВт	-	-	1,03 МВА
10	Реконструкция ТП-89 РУ-10/0,4кВ	-	-	0,65МВА	-	0,65 МВА	-	-	0,65МВА	-	0,65 МВА	-	-	0,65МВА	-	0,65 МВА	-	-	0,65МВА	-	0,65 МВА
11	Реконструкция ТП-100	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА
12	Реконструкция ТП-92	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА
13	Реконструкция ТП-25	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА
14	Реконструкция ТП-68	-	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА
15	Реконструкция КТП-16	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	-	0,25 МВА	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	-	0,25 МВА	0,25 МВА
16	Реконструкция КТП-19	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	-	0,25 МВА	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	-	0,25 МВА	0,25 МВА
17	Реконструкция КТП-21	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	-	0,25 МВА	0,25 МВА	-	-	0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	-	-	0,25 МВА	0,25 МВА
18	Реконструкция КТП-28	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	-	0,40 МВА	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	-	0,40 МВА	0,40 МВА
19	Реконструкция КТП-34	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	-	0,40 МВА	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	-	0,40 МВА	0,40 МВА
20	Реконструкция КТП-110	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА
21	Реконструкция ТП-7	-	-	-	-	-	-	-	0,63 МВА	-	0,63 МВА	-	-	-	-	-	-	-	0,63 МВА	-	0,63 МВА
22	Реконструкция ТП-102	-	-	-	-	-	-	-	0,10 МВА	-	0,10 МВА	-	-	-	-	-	-	-	0,10 МВА	-	0,10 МВА
23	Реконструкция ТП-50	-	-	-	-	-	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА	-	-	-	-	-	-	-	0,40 МВА	-	0,40 МВА

24	Реконструкция ТП-75		-	-	-	-	-	-	-	0,50 МВА	-	0,50 МВА	-	-	-	-	-	-	0,50 МВА	-	0,50 МВА
25	Модернизация морально и физически устаревшего эл.оборудования РП-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Реклоузер ф.215		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Телемеханика		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	АСКУЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Автоподъемник		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Автоподъемник		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Строительство электрических сетей в мкр. Никольский г.Бирска. Сети наружного электроснабжения	ВЛ-10кВ	1,400 км	-	-	-	1,400 км	1,400 км	-	0,705 км	-	2,105 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32		ВЛ-0,4кВ	1,690 км	1,630 км	5,575 км	3,305 км	12,20 км	1,690 км	1,630 км	5,575 км	3,970 км	12,865 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33		ТП	2х0,25 МВА	-	0,25 МВА	-	3х0,75 МВА	2х0,16 МВА	-	0,16 МВА	-	2х0,48 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34		КЛ-10кВ	0,159 км	-	0,072 км	-	0,231 км	0,159 км	-	0,072 км	-	0,231 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35		КЛ-0,4кВ	0,070 км	0,080 км	0,019 км	0,181 км	0,350 км	0,070 км	0,080 км	0,019 км	0,183 км	0,363 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...																					

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Утверждаю
руководитель организации

" " 20 ____ года
 ____ М.П.

[illegible]

Утверждаю

Генеральный директор
ООО «Электрические сети»
Князев И.Н.
«10» октября 2016 г.

Протокол
Заседания Технического совета
ООО «Электрические сети»
№ №10-1/10-16 от «10» октября 2016 г.

Присутствовали:

председатель главный инженер Козьмодемьянов В.В.
заместитель председателя начальник ПТО Заболотин О.А.
члены технического совета

техник-проектировщик Поляков И.А.
инженер ПТО Сальников Н.Е.
мастер участка ТП и РП Файзуллин Ф.Ф.
мастер участка ВЛ-10 кВ Вараксин Д.Л.
старший мастер участка ВЛ-0,4 кВ Сальников С.Б.
мастер участка ВЛ-0,4 кВ Подморин А.В.
мастер участка ЭТЛ и КЛ Галанов В.Л.
мастер участка РЭП Лоскутов В.В.
начальник СУЭЭ Лукманов М.Р.
инженер по техническому надзору Касьянов В.И.

Приглашенные:

Техник ПТО Тукбаев К.В.

Повестка дня:

1. Об качестве и надежности электроснабжении.

По вопросу «Об качестве и надежности электроснабжении» выступил: инженер по техническому надзору Касьянов В.И. В целях обеспечения потребителей качественной электроэнергией, ввиду физически и морально устаревшим оборудованием, а именно коммутационная аппаратура устаревшей модификации, которой невозможен ремонт из-за отсутствия запчастей и аналогов на данное оборудование. В результате чего при эксплуатации растет риск аварий на подстанции.

Было предложено провести:

1. Строительство ТП № 7.
2. Строительство ТП № 102.
3. Реконструкцию ТП № 50.
4. Реконструкцию ТП № 75.

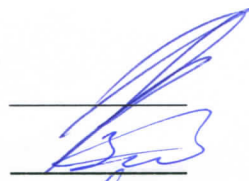
Результаты голосования: Единогласно принято решение о необходимости проведения модернизации, за счет средств экономии по результатам торговых процедур.

Председатель приемочной комиссии

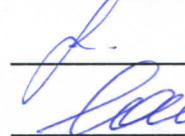
Заместитель председателя

Члены приемочной комиссии

Ответственный секретарь



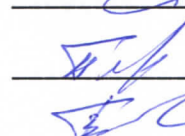
Козьмодемьянов В.В.



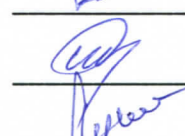
Заболотин О.А.



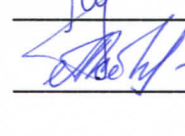
Поляков И.А.



Файзуллин Ф.Ф.



Вараксин Д.Л.



Сальников С.Б.



Подморин А.В.



Галанов В.Л.



Лоскутов В.В.



Лукманов М.Р.



Тукбаев К.В.