

ООО «ГИП - Электро»

450078, г. Уфа, ул. Революционная, 98/2, литер «Е»,
ИНН 0278130725, КПП 027801001

исх. № 242

от 31 марта 2017 г.

Заместителю министра
промышленности и
инновационной политики
Республики Башкортостан
И.З. Шахмаеву

450076, г. Уфа, ул. Карла Маркса, 3

«Отчет о реализации ИП за 2016 год»

Уважаемый Ильдар Зуфарович!

Во исполнение постановления Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", ООО «ГИП-Электро» направляет отчет по исполнению инвестиционной программы за 2016 год по формам, утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2010 г. № 114.

На основании п. 18 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977, и подпункта ж (1) пункта 11 Стандарта раскрытия информации сетевой организацией, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 24.01.2004 г. №24, уведомляем о размещении отчета о реализации инвестиционной программы ООО «ГИП-Электро» за 2016 год в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <https://invest.gosuslugi.ru>.

Одновременно с этим уведомляем о размещении указанных материалов на официальном сайте ООО «ГИП-Электро» по адресу: <http://gipelektro.ru/rackrytie-informaci-v-sotvetstvi-s-postanovleniem-pravitelstva-rf-24-ot-21-01-2004-g/informacija-ob-investicionyh-proektah-o-gip-yelektro-i-otchetah-ob-ih-realizaci.html>.

Приложение:

1. отчет по исполнению инвестиционной программы за 2016 год по формам, утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2010 г. № 114, на 16 листах в 1 экземпляре.

Директор ООО «ГИП-Электро»

А.А. Нусенкис

Финансовый план на период реализации инвестиционной программы ООО "ГИП-Электро" на 2017-2021 гг.



млн. рублей
без НДС

№ п.п.	Показатели	2016 план	2017 план	2018 план	2019 план	2020 план	2021 план
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	267,96	265,34	216,21	211,97	207,80	203,73
	в том числе:						
I.1	Выручка от основной деятельности	267,96	265,34	216,21	211,97	207,80	203,73
I.2	Выручка от прочей деятельности (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Расходы по текущей деятельности, всего	231,15	229,90	187,02	183,36	179,78	176,28
I	Материальные расходы, всего	14,85	20,42	19,97	19,53	19,10	18,68
	в том числе:						
I.1	Топливо	14,40	20,03	19,58	19,14	18,71	18,29
I.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	0,45	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
I.3	Покупная электроэнергия	60,75	100,35	98,10	95,90	93,75	91,65
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	10,54	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
3	Амортизационные отчисления	0,48	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
4	Налоги и сборы, всего	144,53	90,78	50,60	49,57	48,56	47,58
5	Прочие расходы, всего		0,00				
	в том числе:						
5.1	ремонт основных средств	65,35	40,87	39,96	39,06	38,19	37,33
5.2	Платежи по аренде и лизингу	4,16	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
5.4	Инфраструктурные платежи рынка	36,81	35,43	29,19	28,61	28,03	27,46
III	Валовая прибыль (I п. - II п.)	-0,27	-0,26	-0,25	-0,24	-0,24	-0,23
IV	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)						
I	Внереализационные доходы, всего						
	в том числе:						
I.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)						
I.2	Проценты от размещения средств	0,27	0,26	0,25	0,24	0,24	0,23
2	Внереализационные расходы, всего						
	в том числе:						
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов	0,00	0,00				
V	Прибыль до налогообложения (III + IV)	36,54	35,18	29,44	28,85	28,26	27,69
VI	Налог на прибыль	6,14	5,91	4,86	4,77	4,67	4,58
VII	Чистая прибыль	30,41	29,27	24,57	24,08	23,59	23,11
VIII	Направления использования чистой прибыли						
	в том числе:						
1	Фонд накопления (инвест. программа)	27,79	27,44	22,77	22,32	21,87	21,43
2	Резервный фонд						
3	Выплата дивидендов	1,37	1,38	1,35	1,32	1,29	1,26
4	Прочие расходы из прибыли	1,25	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42
IX	Изменение дебиторской задолженности						
1	Увеличение дебиторской задолженности						
2	Сокращение дебиторской задолженности						
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)						
X	Изменение кредиторской задолженности						
1	Увеличение кредиторской задолженности						
2	Сокращение кредиторской задолженности						
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)						
XI	Привлечение заемных средств						
	в том числе на:						
1	Финансирование инвестиционной программы						
I.1	в т.ч. в части ДПМ *						
2	Прочие цели (расшифровка)						
XII	Погашение заемных средств						
	в том числе по:						
1	Инвестиционной программе						
I.1	в т.ч. в части ДПМ *						
2	Прочие цели (расшифровка)						
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)						
XIV	Купля-продажа активов						
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)						
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)						
XV	Средства, полученные от доэмиссии акций						
XVI	Капитальные вложения						
	в т.ч. в части ДПМ *						
XVI	Всего поступления (I п. + I п. IV п. + 2 п. IX п. + 1 п. X п. + XI п. + XIII п. + 2 п. XVI п. + XV п.)	267,96	265,34	216,21	211,97	207,80	203,73
XVII	Всего расходы (II п. - 3 п. II п. + 2 п. IV п. + 1 п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + 1 п. XIV п. + XVI п.)	257,42	248,90	200,27	196,01	191,84	187,76
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI п. - XVII п.)	10,54	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
	Справочно:						
1	EBITDA	58,38	70,22	63,98	63,40	62,81	62,25
2	Долг на конец периода						
3	Прогноз тарифов						

* Заполняется ОГК/ТЭК



Финансовая модель

(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции) по годам
до 2021 года включительно

	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	Итого
Выручка	265,34	216,21	211,97	207,80	203,73	1 105,05
Продукт 1						
Продукт 2						
Продукт 3						
Обслуживание						
Прочее						
Себестоимость	229,90	187,02	183,36	179,78	176,28	956,34
Прямая себестоимость						
Продукт 1						
Продукт 2						
Продукт 3						
Обслуживание						
Прочее						
Накладные расходы						
Операционная прибыль	-0,26	-0,25	-0,24	-0,24	-0,23	-1,22
Внереализационные расходы						
Проценты	5,91	4,86	4,77	4,67	4,58	24,79
Налог на прибыль	29,27	24,57	24,08	23,59	23,11	124,62
Чистая прибыль/убыток						
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам						
Операционный денежный поток						
Поступления						
Продукт 1						
Продукт 2						
Продукт 3						
Обслуживание						
Прочее						
Выбытия						
Платежи по прямой себестоимости						
Продукт 1						
Продукт 2						
Продукт 3						
Обслуживание						
Прочее						
Заводские расходы						
Процентные платежи						
Итого операционный денежный поток	29,27	24,57	24,08	23,59	23,11	124,62
Инвестиционный денежный поток						
Поступления						
Выбытия						
Итого инвестиционный денежный поток	29,27	24,57	24,08	23,59	23,11	124,62
Финансовый денежный поток						
Поступления						
Эмиссия акций						
Привлечение кредитов						
Выбытия						
Погашение кредитов и займов						
Итого финансовый денежный поток						
Итого денежный поток						
Меры господдержки						
Реструктуризация дефицитных кредитов						
Увеличение капитализации						
Субсидирование процентной ставки (рестр)						
Субсидирование процентной ставки						
Итого денежный поток	35,44	29,19	28,61	28,02	27,45	148,71
Нарастающим итогом						
остаток денежных средств на начало периода						
Кредиты на начало						
Кредиты на конец						

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



№ п/п	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***				Причины отклонений
			[2016 год]					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт***						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО		45,23	47,27	47,27	47,27	2,04	2,04	4,52%	5,16	-3,11	причины отклонений указаны пообъектно
1.	Техническое перевооружение и реконструкция		32,46	34,33	34,33	34,33	1,88	1,88	5,78%	5,16	-3,11	причины отклонений указаны пообъектно
1.1.	Реконструкция ТЭП 10-0,4 кВ		3,90	3,74	3,74	3,74	-0,16	-0,16	-4,22%	0,00	-0,16	причины отклонений указаны пообъектно
1.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-3 в с. Стерлибашево		3,69	3,58	3,58	3,58	-0,11	-0,11	-3,09%		-0,11	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 Л-1 от ТП-3687 в с. Новобелокатай		0,21	0,16	0,16	0,16	-0,05	-0,05	-23,72%		-0,05	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.2.	Замена ТП		1,80	2,04	2,04	2,04	0,24	0,24	13,26%	0,27	-0,03	причины отклонений указаны пообъектно
1.2.1	Замена ТП-1606 в с. В.Киги		0,61	0,61	0,61	0,61	0,01	0,01	0,95%	0,01		уточнение физических объемов, проведение зем-кадастр. работ, топограф. съем и др.
1.2.2	Замена ТП-2619 в с. Большеустыинское		0,61	0,58	0,58	0,58	-0,03	-0,03	-5,06%		-0,03	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.2.3	Замена ТП 2617 в с. Большеустыинское		0,59	0,85	0,85	0,85	0,26	0,26	45,14%	0,26		уточнение физических объемов, проведение зем-кадастр. работ, топограф. съем и др.
1.3.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности		10,00	9,92	9,92	9,92	-0,08	-0,08	-0,80%	0,00	-0,08	причины отклонений указаны пообъектно
1.3.1	Внедрение АИИСКУЭ		10,00	9,92	9,92	9,92	-0,08	-0,08	-0,80%		-0,08	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.4.	Оптимизация сети		16,75	18,63	18,63	18,63	1,88	1,88	11,24%	2,98	-1,10	причины отклонений указаны пообъектно
1.4.1	Перевод нагрузки с ТП-8491 на ТП-8095 с заменой ТМ-100 на ТМ-160 в ТП-8491 в с. Шаран		0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,31%	0,00	0,00	
1.4.2	Замена ТМ-63 на ТМ-100 в ТП-8095 с Шаран		0,17	0,12	0,12	0,12	-0,05	-0,05	-28,62%		-0,05	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.4.3	Перенос ТП-5801 в центр нагрузок в д. Абдрашино Карандельского р-на РБ		4,41	4,19	4,19	4,19	-0,21	-0,21	-4,87%		-0,21	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.4.4	Установка КТП-100кВА с ТМ-100 при делении ВЛ 0,4 кВ от ТП-5111 в с.Малики Карандельского р-на РБ		2,27	1,67	1,67	1,67	-0,59	-0,59	-26,14%		-0,59	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.4.5	Реконструкция ВЛ-0,4 ф-3 ТП-5714 с установкой доп. ТП-100кВА и заменой ТМ-250кВА на ТМ-160кВА в ТП-5714 в д. Атиши Карандельского р-на		3,46	6,43	6,43	6,43	2,97	2,97	85,92%	2,97		дополнительные работы в целях обеспечения тех. присоединения потребителей
1.4.6	Перевод нагрузки с ТП-4657 на ТП-1700 в с. В.Киги		0,42	0,40	0,40	0,40	-0,02	-0,02	-5,91%		-0,02	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.4.7	Реконструкция ВЛ-0,4 от ТП-1631 с установкой дополнительной ТП-100 кВА в с. В.Киги		3,15	3,15	3,15	3,15	0,00	0,00	-0,02%	0,00	0,00	
1.4.8	Установка дополнительного ТП-160кВА при делении ВЛ-0,4 кВ от ТП-2658 и ТП-2659 в с. Большеустыинское		1,69	1,69	1,69	1,69	0,01	0,01	0,34%	0,01		уточнение физических объемов, проведение зем-кадастр. работ, топограф. съем и др.
1.4.9	Перевод нагрузки с ТП-2101 на ТП-2102 в д. Озерки Карандельского р-на		0,05	0,02	0,02	0,02	-0,03	-0,03	-55,98%		-0,03	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
1.4.10	Замена ТП-1942 с увеличением мощности ТМ-100кВА на ТМ-250кВА в с. Н.Мудлаково Карандельского р-на		0,56	0,37	0,37	0,37	-0,19	-0,19	-33,55%		-0,19	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
2.	Новое строительство		5,65	3,99	3,99	3,99	-1,66	-1,66	-29,41%	0,01	-1,67	причины отклонений указаны пообъектно
2.1	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП 160/10-0,4 для электроснабжения мкр. Сазарка в н.п. Красноусольский, Гафурьевского р-на. РБ		2,06	2,02	2,02	2,02	-0,04	-0,04	-1,91%		-0,04	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
2.2	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП 160/10-0,4 для электроснабжения мкр. Чесноковка в н.п. Красноусольский, Гафурьевского р-на. РБ		1,55	1,52	1,52	1,52	-0,03	-0,03	-2,02%		-0,03	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соот. с 223ФЗ
2.3	Строительство ВЛ-10кВ с установкой КТП-160/10-0,4 для электроснабжения мкр. Западный в н.п. Архангельское		1,60	0,00	0,00	0,00	-1,60	-1,60	-100,00%		-1,60	письмо АМР Архангельского р-на РБ от 21.12.2016г. №5046 о продлении сроков строительства
2.4	Строительство ВЛЗ 10 кВ для подключения КТП в г. Межеу		0,44	0,45	0,45	0,45	0,01	0,01	2,79%	0,01		уточнение физических объемов, проведение зем-кадастр. работ, топограф. съем и др.
3.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа		7,12	8,95	8,95	8,95	1,83	1,83	25,70%	1,90	-0,07	причины отклонений указаны пообъектно

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ												
№ п.п.	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования		Освоено (скрыто актами выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***				Причины отклонений
			[2016 год]					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт***						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО		45,23	47,27	47,27	47,27	2,04	2,04	4,52%	5,16	-3,11	причины отклонений указаны пообъектно
3.1	Производственные базы		3,50	4,91	4,91	4,91	1,41	1,41	40,22%	1,41		оформление земельного участка для целей реализации инвестиционных проектов по исполнению требований приказа Министерства энергетики РФ от 15 апреля 2014 г. N 186 "О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций"
3.2	А/м УАЗ-фермер		2,40	2,33	2,33	2,33	-0,07	-0,07	-2,92%		-0,07	оптимизация затрат, за счет проведения закупочных процедур, в соответствии с 223ФЗ
3.3	Бульдозерная машина		1,22	1,71	1,71	1,71	0,49	0,49	40,37%	0,49		необходимость выполнения технологического присоединения потребителей, отсутствие техники в отдельных районах
Справочно												
	Привлеченные кредитные ресурсы			2,04			2,04	2,04			-	

* В начале отчетного года

** План, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** Накопленным итогом за год

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

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ООО "ГИП-Электро" за 2016 год, млн. рублей с НДС

Утверждаю
руководитель организации
Нусенкис А.А.

« ____ » _____ 20 17 года

М. П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2016 год		Причины отклонений
		план*	факт**	
1	Собственные средства	45,23	47,27	Причины отклонений указаны пообъектно в приложении № 7.1 за 4 кв 2016 года
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	32,79	32,79	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	32,79	32,79	
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	
1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	
1.2.	Амортизация	12,44	12,44	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0,00	2,04	
2.1.	Кредиты	0,00	2,04	
2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	
2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	
2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	
2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	
	ВСЕГО источников финансирования	45,23	47,27	
	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
руководитель организации

Нусенкис А.А.

года

М. П.



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план*	факт	план*	факт
		МВт, Гкал/час, км, МВА 2016г.	МВт, Гкал/час, км, МВА 2016г.	МВт, Гкал/час, км, МВА 2016г.	МВт, Гкал/час, км, МВА 2016г.
1	2	3	4	5	6
1.1.	Реконструкция ЛЭП – 10-0,4 кВ	2,160 км	2,16км	x	x
1.1.1	Реконструкция ВЛ-0.4кВ Л-3 от ТП-3 в с. Стерлибашево	1,57 км	1,57 км		
1.1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 Л-1 от ТП-3687 в с. Новобелокатай	0,590 км	0,590км		
1.2.	Замена ТП	0,570 МВА	0,570 МВА	x	x
1.2.1	Замена ТП-1606 в с. В.Киги	0,160МВА	0,160МВА		
1.2.2	Замена ТП-2619 в с. Большевустыинское	0,160МВА	0,160МВА		
1.2.3	на ТП 2617 в с.Большевустыинское	0,250МВА	0,250МВА		
1.3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2шт.	2шт.	x	x
1.3.1	Внедрение АИИСКУЭ	1шт.	2шт		
1.4.	Оптимизация сети	6,89 км., 1,13МВА	9,136 км., 1,13МВА	x	x
1.4.1	Перевод нагрузки с ТП-8491 на ТП-8095 с заменой ТМ-400 на ТМ-100 в ТП-8491 в с.Шаран	0,2км, 0,160МВА	0,2км, 0,160МВА		
1.4.2	Замена ТМ-63 на ТМ-100 в ТП-8095 в Шаран	0,100МВА	0,100МВА		
1.4.3	Перенос ТП-5801 в центр нагрузок в д. Абдуллино Карандельского р-на РБ	2,25км	2,517 км		
1.4.4	Установка КТП-100кВА с ТМ-100 при делении ВЛ 0,4 кВ от ТП-5111 в с.Магникс Карандельского р-на РБ	0,95км 0,100МВА	0,95км 0,100МВА		
1.4.5	Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-3 ТП-5714 с установкой доп. ТП-100кВА и заменой ТМ-250кВА на ТМ-160кВА в ТП-5714 в д. Атяши Карандельского р-на	1,193км 0,260МВА	3,439км 0,260МВА		
1.4.6	Перевод нагрузки с ТП-4657 на ТП-1700 в с. В.Киги	0,3км	0,3км		
1.4.7	Реконструкция ВЛ-0,4 от ТП-4631 с установкой дополнительной ТП-100 кВА в с. В.Киги	1,16км 0,100МВА	1,16км 0,100МВА		
1.4.8	Установка дополнительного ТП-160кВА при делении ВЛ-0,4 от ТП-2658 и ТП-2659 в с.Большевустыинское	0,68км 0,160МВА	0,48км 0,160МВА		
1.4.9	Перевод нагрузки с ТП-2101 на ТП-2102 в д. Озерки Карандельского р-на	0,088км	0,09 км		
1.4.10	Замена ТП-1942 с увеличением мощности ТМ-100кВА на ТМ-250кВА в с. Н.Муллакаево Карандельского р-на	0,250МВА	0,250МВА		
2.	Новое строительство	2,058км., 0,48МВА	1,368км., 0,32 МВА	x	x
2.1	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП 160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Самарка в н.п. Красноусольский, Гафуринского р-на, РБ	0,65км 0,160МВА	0,65км 0,160МВА		
2.2	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП 160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Чесноковка в н.п. Красноусольский, Гафуринского р-на, РБ	0,35км 0,160МВА	0,36км 0,160МВА		
2.3	Строительство ВЛ-10кВ с установкой КТП-160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Западный в н.п. Архангельское	0,7км 0,160МВА			
2.4	Строительство ВЛЗ 10 кВ для подключения КТП в г. Мелеуз	0,358км	0,358км		
3.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	9шт	9шт.		
3.1	Производственные базы	3шт	2шт		
3.2	А/м УАЗ-фермер	4шт	4шт		
3.3	Бурановая машина	2шт.	3шт		

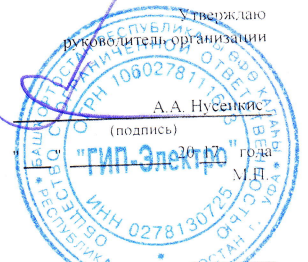
* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 4 квартал 2016 год, млн. рублей с НДС
(представляется ежеквартально)

№ п/п	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования [кв. 2016 год]										Остаток стоимости на начало года*			причины отклонений, указавшие на необходимость				
			1 кв.				2 кв.				3 кв.		4 кв.		Итого (сформировано акциями (вкладом и ипотечными) млн. рублей)		по результатам отчетного периода*	в том числе за счет средств бюджета ИСЗ		
			план		факт		план		факт		план	факт	план	факт						
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт										
	ВСЕГО	45,23	47,27	1,63	2,08	1,72	1,07	26,55	16,18	15,34	27,94	47,27	27,94	47,27	24,79	12,60	3,26	4,52%	2,04	-3,11
1.	Технические перевооружение и реконструкция	32,46	34,33	0,00	0,00	0,05	0,09	21,07	12,64	11,34	21,61	34,33	21,61	34,33	18,46	10,27	3,25	5,78%	1,88	-1,37
1.1.	Реконструкция ЛЭП 10-0,4 кВ	3,90	3,74	0,00	0,00	0,00	0,06	3,69	0,10	0,21	3,58	3,74	3,58	3,74	3,58	3,36	0,00	-4,22%	-0,16	-0,16
1.1.1	Реконструкция ЛЭП 10-0,4 кВ Л-3 от ПТ-3 кВ с переводом	3,69	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	3,69	0,00	0,00	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	4,11	-3,09%	-0,11	-0,11
1.1.2	Реконструкция ЛЭП 10-0,4 кВ Л-3 от ПТ-3 кВ с переводом	0,21	0,16	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,10	0,21	0,00	0,16	0,00	0,16	0,00	0,21	4,05	-2,72%	-0,05	-0,05
1.2.	Замена ТП	1,80	2,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	1,80	0,61	2,04	0,61	2,04	0,61	-1,19	0,27	13,26%	0,24	-0,03
1.2.1	Замена ТП-4606 в с. Б.Кити	0,61	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,01	0,01	0,95%	0,01	0,01
1.2.2	Замена ТП-2619 в с. Бельево-Бельево	0,61	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,61	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	-0,61	-0,61	-5,06%	-0,03	-0,03
1.2.3	Замена ТП-2617 в с. Бельево-Бельево	0,59	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,59	0,00	0,85	0,00	0,85	0,00	-0,59	0,26	45,14%	0,26	0,26
1.3	Энергооборудование и материалы энергетический эффективности	10,00	9,92	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	5,00	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	4,92	0,00	-0,80%	-0,08	-0,08
1.3.1	Внедрение АИСКУЭ	10,00	9,92	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	5,00	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	4,92	0,00	-0,80%	-0,08	-0,08
1.4	Оптимизация сети	16,75	18,63	0,00	0,00	0,00	0,00	12,38	11,11	4,33	7,50	18,63	7,50	18,63	4,35	3,17	2,98	11,24%	1,88	-1,10
1.4.1	Перенос ЛЭП с ПТ-809 на ПТ-809 с заменой ТМ-400 на ТМ-100 и ПТ-809 в с. Паран	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,31%	0,00	0,00
1.4.2	Замена ТМ-63 на ТМ-100 в ПТ-809 в с. Паран	0,17	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,169	0,00	0,12	0,00	0,12	0,00	-0,17	4,05	-28,62%	-0,05	-0,05
1.4.3	Перенос ТП-580 в центр парков в д. Абдушино Каргопольского р-на РБ	4,41	4,19	0,00	0,00	0,00	0,00	4,41	-4,19	0	0,00	4,19	0,00	4,19	0,00	0,00	4,21	-4,87%	-0,01	-0,01
1.4.4	Установка КТП-100 кВ с ТМ-100 от ЛЭП 10-0,4 кВ в с. Паран Каргопольского р-на РБ	2,27	1,67	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27	0,00	0	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	4,59	-26,14%	-0,59	-0,59
1.4.5	Реконструкция ЛЭП 10-0,4 кВ с заменой ТМ-100 на ТМ-250 в с. Паран Каргопольского р-на РБ	3,46	6,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,43	0	0,00	6,43	0,00	6,43	0,00	0,00	2,97	85,92%	2,97	2,97

а) различием объектов на ПС. При этом указывается уровень приращивания.

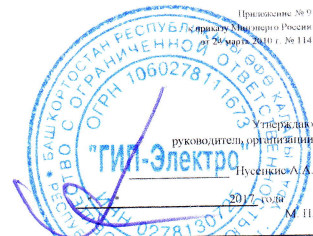
[illegible]

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ за 4 кв. 2016г., млн. рублей с НДС
(представляется ежеквартально)Утверждено
руководителем организации
А. А. Нусекиев
(подпись)
"ГИП-Электро" 2016 года
М.П.

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования [факт 4 кв 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	45,23	47,27	1,63	2,08	1,72	1,07	26,55	16,18	15,34	27,94	Причины отклонений указаны пообъектно в приложении № 7.1
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	32,79	32,79	0,00	0,45	0,05	0,08	19,53	13,15	13,22	19,11	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	32,79	32,79	0,00	0,45	0,05	0,08	19,53	13,15	13,22	19,11	
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора											
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)											
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации											
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей											
1.1.4	Прочая прибыль											
1.2	Амортизация	12,44	12,44	1,63	1,63	1,67	0,99	7,02	3,03	2,12	6,79	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	12,44	12,44	1,63	1,63	1,67	0,99	7,02	3,03	2,12	6,79	
1.2.2	Прочая амортизация											
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3	Возврат НДС											
1.4	Прочие собственные средства											
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5	Остаток собственных средств на начало года											
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	2,04							0,00	2,04	Причины отклонений указаны пообъектно в приложении № 7.1
2.1	Кредиты	0,00	2,04							0,00	2,04	
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	45,23	47,27	1,63	2,08	1,72	1,07	26,55	16,18	15,34	29,98	
	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 ежеквартально)

№ 11

№ п/п	Наименование проекта	Планируемые показатели										Факт									
		план*					факт					план*					факт				
		МВт, Гкач/час, км, МВА					МВт, Гкач/час, км, МВА					МВт, Гкач/час, км, МВА					МВт, Гкач/час, км, МВА				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1	Реконструкция ТЭЦ-10-0,4 кВ	0	0	1,57 км	0,590 км	2,160 км	0	0,210 км	0,380 км	1,57 км	2,160 км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ-1,5 от ТП-3 в с. Стерлябино			1,57 км		1,57 км				1,57 км	1,57 км										
1.1.2	Реконструкция ВЛ-0,4-1-1 от ТП-3687 в с. Новоселово				0,590 км	0,590 км		0,210 км	0,380 км		0,590 км										
1.2	Ввод ТП	0	0	0	0,570 МВА	0,570 МВА	0	0	0,410 МВА	0,160 МВА	0,570 МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1	Ввод ТП-4096 в с. В.Кия				0,160 МВА	0,160 МВА				0,160 МВА	0,160 МВА										
1.2.2	Ввод ТП-2619 в с. Басмановское				0,160 МВА	0,160 МВА			0,160 МВА		0,160 МВА										
1.2.3	Ввод ТП-2617 в с. Басмановское				0,250 МВА	0,250 МВА			0,250 МВА		0,250 МВА										
1.3	Ввод/выводы и изменение энергетической эффективности	0	0	1шт.	1шт.	2шт.	0	0	0	2шт.	2шт.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.3.1	Ввод/вывод (МВБ/КУ)			1шт.	1шт.	1шт.				2шт.	2шт.										
1.4	Оптимизация сети	0	0,088 км	5,14 км, 0,77 МВА	1,66 км, 0,36 МВА	6,89 км, 1,13 МВА	0	0,09 км	5,95 км, 0,610 МВА	3,09 км, 0,520 МВА	9,136 км, 1,13 МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.4.1	Перевод нагрузки с ТП-8491 на ТП-8095 с заменой ТМ-600 на ТМ-100 в ТП-8491 в с. Паран				0,2 км	0,2 км				0,2 км	0,2 км										
1.4.2	Ввод ТМ-600 на ТМ-100 в ТП-8095 в Паран				0,100 МВА	0,100 МВА			0,100 МВА		0,100 МВА										
1.4.3	Перевод ТП-5801 с нагрузки д. Абдуллы Каримовского р-на РБ			2,517 км		2,517 км			2,517 км		2,517 км										
1.4.4	ТП-100кВ с ТМ-100 приделан ВЛ-0,4 кВ от д. Малик Каримовского р-на РБ			0,97 км, 0,100 МВА		0,97 км, 0,100 МВА			0,97 км, 0,100 МВА		0,97 км, 0,100 МВА										
1.4.5	Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-1 ТП-5714 с установкой дм. ТП-100кВ и заменой ТМ-250кВ на ТМ-100кВ в ТП-5714 в д. Ахмет Каримовского р-на			1,19 км, 0,260 МВА		1,19 км, 0,260 МВА			1,19 км, 0,260 МВА		1,19 км, 0,260 МВА										
1.4.6	Перевод нагрузки с ТП-4657 на ТП-4700 в с. В.Кия				0,3 км	0,3 км				0,3 км	0,3 км										
1.4.7	Реконструкция ВЛ-0,4 от ТП-4631 с установкой дополнительного ТП-100 кВ в с. В.Кия				1,16 км 0,100 МВА	1,16 км 0,100 МВА				1,16 км 0,100 МВА	1,16 км 0,100 МВА										
1.4.8	Установка дополнительного ТП-100кВ приделан ВЛ-0,4 кВ от ТП-2658 в ТП-2659 в с. Басмановское			0,6 км, 0,160 МВА		0,6 км, 0,160 МВА			0,6 км, 0,160 МВА		0,6 км, 0,160 МВА										
1.4.9	Перевод нагрузки с ТП-2101 на ТП-2102 в д. Усеры Каримовского р-на		0,088 км			0,088 км		0,09 км			0,09 км										
1.4.10	Ввод ТП-1942 с заменой ТМ-100кВ на ТМ-250кВ в с. Т.Малик Каримовского р-на			0,250 МВА		0,250 МВА			0,250 МВА		0,250 МВА										
2	Новое строительство	0	0	1 км, 0,32 МВА	1,058 км, 0,16 МВА	2,058 км, 0,48 МВА	0,358 км	0	1 км, 0,320 МВА	0	1,368 км, 0,32 МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП-160-10-0,4 для электроснабжения мар. Самарка в в. Красносельский, Гафуровского р-на, РБ			0,65 км, 0,160 МВА		0,65 км, 0,160 МВА			0,65 км, 0,160 МВА		0,65 км, 0,160 МВА										
2.2	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП-160-10-0,4 для электроснабжения мар. Чеснокова в в. Красносельский, Гафуровского р-на, РБ			0,35 км, 0,160 МВА		0,35 км, 0,160 МВА			0,35 км, 0,160 МВА		0,35 км, 0,160 МВА										
2.3	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП-160-10-0,4 для электроснабжения мар. Богданов в в. Архангельский				0,7 км, 0,160 МВА	0,7 км, 0,160 МВА															
2.4	Строительство ВЛ 10 кВ для подстанции КТП в с. Мелек				0,358 км	0,358 км	0,358 км				0,358 км										
3	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	3шт.	2шт.	2шт.	2шт.	9шт.	3шт.	2шт.	0шт.	4шт.	9шт.										
3.1	Промышленные печи		1шт.	1шт.	1шт.	3шт.				2шт.	2шт.										
3.2	Автоматизация	2шт.		1шт.	1шт.	4шт.	2шт.	1шт.		1шт.	4шт.										
3.3	Домашнее хозяйство	1шт.	1шт.			2шт.	1шт.	1шт.		1шт.	3шт.										

* Цели в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов за 2016г.
(представляется ежеквартально)Отчетный период: 2016 год
по состоянию на: 31.12.2016г.

по состоянию на: 31.12.2016г.										
№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания	
		План		Факт						
		начало	окончание	начало	окончание					
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	
1.1 Реконструкция ЛЭП 10-0,4 кВ:										
Реконструкция ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-3 в с. Стерлибашево	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно- изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно- монтажных работ (СМР).	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР.	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Испытания и комплексное опробование оборудования.	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Ввод в эксплуатацию объекта.	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
Реконструкция ВЛ-0,4 Л-1 от ТП- 3687 в с. Новобелокатай	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно- изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно- монтажных работ (СМР).	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР.	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Испытания и комплексное опробование оборудования.	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Ввод в эксплуатацию объекта.	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
1.2. Замена ТП:										
3 ТП-4606 в с. В.Киги	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно- изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно- монтажных работ (СМР).	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР.	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-	
Замена ТП-2619 в с. Большестулькинское	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно- изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно- монтажных работ (СМР).	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР.	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
Замена ТП 2617 в с. Большестулькинское	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно- изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно- монтажных работ (СМР).	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР.	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Испытания и комплексное опробование оборудования.	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Ввод в эксплуатацию объекта.	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:										
Внедрение АИИСКУЭ	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно- изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно- монтажных работ (СМР).	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР.	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-	

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	0%	0%	-	-
1.4. Оптимизация сети:									
Перевод нагрузки с ТП-8491 на ТП-8095 с заменой ТМ-400 на ТМ-160 в ТП-8491 в с Шаран	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
Замена ТМ-63 на ТМ-100 в ТП-8095 с Шаран	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
Перенос ТП-5801 в центр нагрузок в д. Абдулино Карандельского р-на РБ	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
Установка КТП-100кВА с ТМ-100 при делении ВЛ 0,4 кВ от ТП-5111 в с. Магинск Карандельского р-на РБ	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-3 ТП-5714 с установкой доп. ТП-100кВА и заменой ТМ-250кВА на ТМ-160кВА в ТП-5714 в д. Атияш Карандельского р-на	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
Перевод нагрузки с ТП-4657 на ТП-4700 в с. В.Киги	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
Реконструкция ВЛ-0,4 от ТП-4631 с установкой дополнительной ТП-100 кВА в с. В.Киги	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
Установка дополнительного ТП-160кВА при делении ВЛ-0,4 кВ от ТП-2658 и ТП-2659 в с. Большестыжнинское	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	3 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-

Перевод нагрузки с ТП-2101 на ТП-2102 в д. Озерки Караидельского р-на	Подготовка с использованием системы ГАРАНТ								
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-
Замена ТП-1942 с увеличением мощности ТМ-100кВА на ТМ-250кВА в с. Н. Муздакаво Караидельского р-на	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-исследовательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
2. Новое строительство:									
Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП 160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Самарка в н.п. Красносельский, Гафурийского р-на, РБ	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-исследовательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП 160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Чесноковка в н.п. Красносельский, Гафурийского р-на, РБ	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-исследовательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	3 кв 2016	100%	100%	-	-
Строительство ВЛ-10кВ с установкой КТП-160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Западный в н.п. Архангельское	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-исследовательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	-	-	0%	0%	письмо АМР Архангельского р-на РБ от 21.12.2016г. №5046 о продлении сроков строительства	ввод объекта в эксплуатацию в следующем периоде долгосрочного регулирования 2017-2021гг
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	-	-	0%	0%	письмо АМР Архангельского р-на РБ от 21.12.2016г. №5046 о продлении сроков строительства	ввод объекта в эксплуатацию в следующем периоде долгосрочного регулирования 2017-2021гг
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	-	-	0%	0%	письмо АМР Архангельского р-на РБ от 21.12.2016г. №5046 о продлении сроков строительства	ввод объекта в эксплуатацию в следующем периоде долгосрочного регулирования 2017-2021гг
Строительство ВЛЗ 10 кВ для подключения КТП в г. Мелеуз	Организация конкурсных процедур, подведение итогов на выполнение проектно-исследовательских работ (ПИР), поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ (СМР)	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2015	4 кв 2015	100%	100%	-	-
	Заключение договоров на выполнение ПИР, поставку оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2015	4 кв 2015	100%	100%	-	-
	Выполнение ПИР, поставка оборудования и проведение СМР	4 кв 2016	4 кв 2016	1 кв 2016	1 кв 2016	100%	100%	-	-
	Испытания и комплексное опробование оборудования	4 кв 2016	4 кв 2016	1 кв 2016	1 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию объекта	4 кв 2016	4 кв 2016	1 кв 2016	1 кв 2016	100%	100%	-	-
3. Приобретение оборудования, не требующего монтажа:									
Производственные базы	Организация конкурсных процедур	2 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договора	2 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
	Ввод в эксплуатацию	2 кв 2016	3 кв 2016	4 кв 2016	4 кв 2016	100%	100%	-	-
А/м УАЗ-фермер	Организация конкурсных процедур	1 кв 2016	2 кв 2016	1 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договора на поставку	1 кв 2016	4 кв 2016	1 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-
	Поставка	1 кв 2016	4 кв 2016	1 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-

Буксировочная машина	Организация конкурсных процедур	1 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-
	Заключение договора на поставку	1 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-
	Поставка	1 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	2 кв 2016	100%	100%	-	-




Приложение № 12
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Форма представления показателей финансовой отчетности

Финансовые показатели за отчетный период 2016 года

Утверждаю
руководитель организации

Нусенкис А.А.

(подпись)

20.17 года

М.П.

Наименование показателя	2015 год	2016 год**
место учета	на конец 2015 года/ за 2015 год	на конец 2016 года/ за 2016 год
1	2	3
Выручка	233,60	327,80
Чистая прибыль	34,76	77,11
Направления распределения чистой прибыли:	1,59	2,01
дивиденды	1,16	1,37
другое (денежные выплаты социального характера)	0,43	0,64
EBITDA	76,73	143,87
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	26,10	46,08
покупатели и заказчики	26,10	46,08
авансы выданные		
Собственный капитал	37,45	108,15
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	51,34	65,27
кредиты	51,34	
облигационные займы		
займы организаций		65,05
прочее		0,22
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	15,41	0,00
кредиты и займы*	15,41	
кредиторская задолженность, в т.ч.:	46,60	60,00
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	12,31	7,97
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	26,83	47,27
Профинансировано на отчетную дату	26,82	45,23
Обеспеченность источниками финансирования	26,82	45,23
Дефицит финансирования	0,01	2,04
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2014 г.		
на период 2014 - 2015 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

** В связи с несформированными итогами бухгалтерской отчетности за 2016 год на дату составления отчета, указанные в таблице показатели предварительные.