

**Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)**  
**ООО "История энергетической компании", Флинт за 2017 г. I квартал**

№/п/п	Наименование объекта	Остаток на начало года, млн. руб *	Источники финансирования	Объем финансирования (2017 год)				Остаток (сальдо) на конец периода (млн. руб)				Остаток на начало отчетного периода, млн. рублей	Описание ***	в том числе за счет		
				Всего (I квартал 2017 г.)	За отчетный период (I квартал 2017 г.)	Факт **	План	Факт	Финансирование по плану	Финансирование по факту	Уточнение результатов деятельности по плану			Уточнение результатов деятельности по факту		
1.	<b>Итого</b>	<b>31,72</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.1.	Заработная плата работников в отчетном периоде	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,76	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Заработная плата	23,76		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,76	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Прочие выплаты работникам	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	Прочие выплаты работникам	23,76		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.	Прочие выплаты работникам в рамках	23,76		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.1.	Прочие выплаты работникам в рамках	23,76		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Заработная плата работников в отчетном периоде	1,08		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Заработная плата	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Прочие выплаты работникам	1,08		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1.	Прочие выплаты работникам в рамках	1,08		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1.1.	Прочие выплаты работникам в рамках	1,08		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Создание систем противопожарной и речевой	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	Создание систем противопожарной и речевой	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.1.	Создание систем противопожарной и речевой	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Создание систем противопожарной и речевой	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	Создание систем противопожарной и речевой	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Создание систем противопожарной и речевой	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Установка устройств речевой передачи и	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	Установка устройств речевой передачи и	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Исполнение договора технического присоединения	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Итого сформированная в отчетном периоде	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Исполнение договора технического присоединения	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Исполнение договора технического присоединения	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Исполнение договора технического присоединения	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Остаток на начало года, млн. руб *	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

\* В плане отчетного года  
 \*\* Изменения по плану за год  
 \*\*\* Изменения по плану за год  
 Примечание: для строк объектов с сальдо: план на ПС, ПП, ПЛ.

Приложение № 7.1.  
 К Приказу Минэнерго России  
 от 24.03.2010 № 114  
 УТВЕРЖАЮ  
 Генеральный директор  
 ООО "История энергетической компании"  
 20 2018

**Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в 2017 году (представляется ежеквартально)**  
**ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. II квартал**

Приложение № 7.2  
 к Приказу от 24.03.2018 № 114  
 ИЖОРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
 Генеральный директор  
 Сергей Александрович Павлов  
 2018 года

№ п/п	Наименование объекта	Планируемый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плану в стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (сумма в млн. колонкиных руб.), млн. руб.					Техническая заданность объектов		
		Всего	ПИР	СИР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ПИР	СИР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ПИР	СИР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ПИР	СИР	Оборудование и материалы	Прочие	Годовая загрузка	Нормативная протяженность, км	
1	Итого	18,02	0,00	11,02	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Капитальные вложения в объекты	18,02	0,00	11,02	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Энергетические линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Подстанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Прочие энергетические объекты	18,02	0,00	11,02	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Первая очередь и управление Г.1 и Г.2 на ПП-1	18,02	0,00	11,02	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Загородные и пассивные энергетические	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Загородные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Пассивные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Создание систем энергоснабжения и удаленный мониторинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Создание систем телемеханики и связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Установка устройств мониторинга потребления и учета электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Монтажные договоры, технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Новая стратегия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Загородные и пассивные энергетические	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Энергетические объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Пассивные энергетические объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Монтажные договоры, технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Прочие новые стратегия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

\* Сводные данные по П. 2.1 и 2.2 в соответствии с Приказом от 24.03.2018 № 114 ИЖОРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально)  
ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. II квартал

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования (2017 год)				Причины отклонений
		Всего (I полугодие 2017 г.)		За отчетный период (II квартал 2017 г.)		
		План*	Факт**	План	Факт	
1.	Собственные средства	0,00	1,89	0,00	0,00	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	Амортизация	0,00	1,89	0,00	0,00	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	1,89	0,00	0,00	
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.1.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Добавить</b>						
<b>ВСЕГО источников финансирования</b>		<b>0,00</b>	<b>1,89</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
для ОГК/ТТК, в том числе		0,00	0,00	0,00	0,00	
ДПМ						
вне ДПМ						
<b>СПРАВОЧНО</b>						
<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>						
3.1.	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>ВСЕГО источников финансирования</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
для ОГК/ТТК, в том числе		0,00	0,00	0,00	0,00	
ДПМ						
вне ДПМ						

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.  
\*\* Накопленным итогом за год.

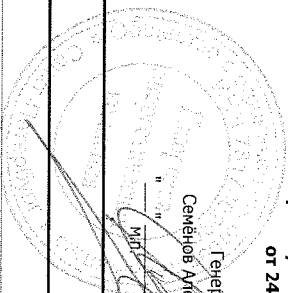
Отчет о вводе/выводе объектов (предоставляется ежеквартально)  
 ООО Ижорская энергетическая компания, факт за 2017 г. II квартал

Приложение № 9  
 к Приказу Минэнерго России  
 от 24.03.2010 № 114  
 ЛДЕРЖКАЮ  
 Генеральный директор  
 Сетиков Александр Павлович  
 14/06/2017 20 года

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей				Выход мощностей			
		МВт	кВт	МВт	кВт	МВт	кВт	МВт	кВт
		I кв. 2017 г.		II кв. 2017 г.		I кв. 2017 г.		II кв. 2017 г.	
		Всего	За отчетный период	Всего	За отчетный период	Всего	За отчетный период	Всего	За отчетный период
		(I полугодие 2017 г.)	(II квартал 2017 г.)	(I полугодие 2017 г.)	(II квартал 2017 г.)	(I полугодие 2017 г.)	(II квартал 2017 г.)	(I полугодие 2017 г.)	(II квартал 2017 г.)
1.	Итого	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63
1.1.	Регулируемые мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Земельные участки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Прочие земельные участки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	Прочие земельные участки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Энергообъекты и выделенные энергетической	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63
1.2.1.	Энергообъекты	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63
1.2.2.	Энергообъекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	Энергообъекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.	Прочие энергетические объекты	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63
1.2.3.2.	Прочие энергетические объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3.	Прочие энергетические объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Создание сетей: трансформаторной и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	Создание сетей: трансформаторной и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Создание сетей: трансформаторной и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Создание сетей: трансформаторной и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Создание сетей: трансформаторной и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	Создание сетей: трансформаторной и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Создание сетей: трансформаторной и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Создание сетей: трансформаторной и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Установка устройств релейной аппаратуры и комплектация релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	Установка устройств релейной аппаратуры и комплектация релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	Установка устройств релейной аппаратуры и комплектация релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	Установка устройств релейной аппаратуры и комплектация релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Прочие виды строительства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	Прочие виды строительства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.	Прочие виды строительства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3.	Прочие виды строительства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

\* Даны в соответствии с утвержденной инструкционной программой.

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов (представляется ежеквартально)  
ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. II квартал



Наименование инвестиционного проекта

Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ПП-1

по состоянию на

09.08.2017

№ 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						
2.	Организационный этап	01.07.2017	15.07.2017	01.07.2017	15.07.2017	0,00	0,00	нет	нет
2.1.	Заключение договора подряда (допоставления к договору)	01.07.2017	15.07.2017	01.07.2017	15.07.2017	0,00	0,00	нет	нет
3.	Пусконаладочные работы (реконструкция) и поставка основного оборудования	15.07.2017	01.04.2018	15.07.2017	01.04.2018	0,00	0,00	нет	нет
3.2.	Поставка основного оборудования	15.07.2017	30.04.2018	15.07.2017	30.04.2018	0,00	0,00	нет	нет
3.3.	Монтаж основного оборудования	15.07.2017	30.04.2018	15.07.2017	30.04.2018	0,00	0,00	нет	нет
3.4.	Пусконаладочные работы	01.05.2018	31.05.2018	01.05.2018	31.05.2018	0,00	0,00	нет	нет
3.5.	Завершение строительства	01.05.2018	30.06.2018	01.06.2018	30.06.2018	0,00	0,00	нет	нет
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.02.2018	31.03.2018	28.02.2018	31.03.2018	0,00	0,00	нет	нет
4.1.	Комплексное опробование оборудования	01.07.2018	31.07.2018	01.07.2018	31.07.2018	0,00	0,00	нет	нет
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.08.2018	30.08.2018	01.08.2018	30.08.2018	0,00	0,00	нет	нет

Наименование инвестиционного проекта

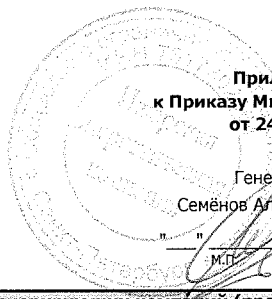
Приобретение силовых трансформаторов

по состоянию на

09.08.2017

№ 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						
2.	Организационный этап	01.10.2016	15.10.2016	01.10.2016	15.10.2016	100,00	100,00	нет	нет
2.1.	Заключение договора подряда (допоставления к договору)	01.10.2016	15.10.2016	01.10.2016	15.10.2016	100,00	100,00	нет	нет
3.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	15.10.2016	31.12.2016	15.10.2016	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
3.2.	Поставка основного оборудования	15.10.2016	31.12.2016	15.10.2016	26.12.2016	100,00	100,00	нет	нет
3.3.	Монтаж основного оборудования	15.10.2016	31.12.2016	09.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
3.4.	Пусконаладочные работы	15.10.2016	31.12.2016	16.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	15.10.2016	31.12.2016	23.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
4.1.	Комплексное опробование оборудования	15.10.2016	31.12.2016	23.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	15.10.2016	31.12.2016	27.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет

Добавить



Приложение № 11.2  
к Приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор  
Семенов Александр Павлович

«    »    20    года

**I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для генерирующих компаний (представляется ежеквартально)**  
**ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. II квартал**

№ п/п	Наименование	Тип
<b>1.</b>	<b>Предпроектный этап</b>	
1.1.	Выбор площадки строительства	событие
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	работа
<b>2.</b>	<b>Проектный этап</b>	
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	событие
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	работа
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	событие
2.4.	Разработка рабочего проекта	работа
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	событие
2.6.	Получение разрешения на строительство	событие
<b>3.</b>	<b>Организационный этап</b>	
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (EPC, EPCM) или договоров с основными подрядчиками	событие
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	событие
3.3.	Заключение договоров на поставку основного оборудования	событие
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	событие
<b>4.</b>	<b>Строительные работы</b>	
4.1.	Подготовка площадки строительства	работа
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	работа
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	событие
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	событие
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	работа
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	работа
<b>5.</b>	<b>Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)</b>	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	событие
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	событие
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	работа
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	событие
5.5.	Разработка рабочей документации сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
<b>6.</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	работа
6.2.	Комплексное опробование оборудования	работа
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	событие
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта).	событие

**II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний**

№ п/п	Наименование	Тип
<b>1.</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
<b>2.</b>	<b>Организационный этап</b>	
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
<b>3.</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
<b>4.</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Приложение № 12  
к Приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор  
Семёнов Александр Павлович

" " 20\_\_ года

М.П.

Форма представления показателей финансовой отчетности (представляется ежеквартально)  
ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. II квартал

№ п/п	Наименование показателя	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2016 года/за 2016 год
	место учета		
1	2	3	4
1.	Выручка	73 958,60	309 098,96
2.	Чистая прибыль	-2 612,00	20 962,76
3.	Направления распределения чистой прибыли:	0,00	
3.1.	дивиденды	0,00	15 037,37
3.2.	другое (расшифровать)	0,00	0,00
3.2.1.			
4.	ЕВИТДА	8 275,00	56 248,00
5.	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	54 558,20	68 200,00
5.1.	покупатели и заказчики	48 266,67	52 703,00
5.2.	авансы выданные	5 915,69	4 979,54
6.	Собственный капитал	137 190,52	152 589,00
7.	* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	0,00	0,00
7.1.	кредиты		0,00
7.2.	облигационные займы		0,00
7.3.	займы организаций		0,00
7.4.	прочее		0,00
8.	Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	119 897,81	137 490,00
8.1.	кредиты и займы*	82 572,88	82 590,00
8.2.	кредиторская задолженность, в т.ч.:	37 324,94	54 900,00
8.2.1.	по строительству	0,00	0,00
8.2.2.	по ремонтам	8 900,00	14 288,27
8.2.3.	по поставкам топлива	0,00	0,00
8.2.4.	прочие кредиторские задолженности:	28 424,94	40 611,74
8.2.4.1.	расчеты с покупателями и заказчиками	21,73	7,00
8.2.4.2.	расчеты по налогам и сборам	8 113,91	12 317,00
8.2.4.3.	расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1 737,22	1 541,00
8.2.4.4.	расчеты с персоналом по оплате труда	2 573,56	3 279,00
8.2.4.5.	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	208,44	91,00
8.2.4.6.	расчеты с поставщиками и подрядчиками	15 770,08	23 376,74
8.2.4.7.	расчеты с подотчетными лицами		
	<b>Добавить</b>	0,00	0,00
8.3.	прочие краткосрочные обязательства:		
8.3.1.			
	<b>Добавить</b>	1 756,80	1 295,00
9.	Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
	<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>		
1.	Всего потребность в финансировании инвестиционной программы		
2.	Профинансировано на отчетную дату		
3.	Обеспеченность источниками финансирования		
4.	Дефицит финансирования		
	<b>Оценка кредитного потенциала</b>		
1.	Собственная оценка кредитного потенциала:		
1.1.	на 2016 г.		
1.2.	на период 2016 - 2017 гг.		
2.	Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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

Отчет о техническом состоянии объекта (представляется ежеквартально)  
 ООО "Ижморская энергетическая компания", Факт за 2017 г. II квартал

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики					Сроки реализации проекта					Наличие исходно-разрешительной документации			
		Мощность, МВт, МВА	Выработка, млн. кВт*ч	Длина ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	заключенное Главгосэкспертизы России (+/-)	оформленный в соответствии с законодательств ом заявителем (+/-)	разрешение на строительство (+/-)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
<b>1.</b>	<b>ВСЕГО</b>														
<b>1.1.</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>														
1.1.1.	Реконструкция														
1.1.1.	Электрические линии														
1.1.2.	Подстанции														
1.1.3.	Прочие электросетевые объекты														
1.1.3.1.	Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ПП-1	0,00	0,00	0,00	2017	2018	+	-	-	-					
<b>1.2.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>														
1.2.1.	Электрические линии														
1.2.2.	Подстанции														
1.2.3.	Прочие электросетевые объекты														
1.2.3.1.	Приобретение силовых трансформаторов	3,63	0,00	0,00	2016	2017	-	-	-	-					
<b>1.3.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>														
<b>1.4.</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>														
<b>1.5.</b>	<b>Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности</b>														
<b>1.6.</b>	<b>Исполнение договоров технологического присоединения</b>														
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>														
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.2.	Исполнение договоров технологического присоединения														
2.3.	Прочее новое строительство														

Семёнов Александр Павлович  
 М.П. \_\_\_\_\_  
 20\_\_ года

УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор  
 от 24.03.2010 № 114

Приложение № 13  
 к Приказу Минэнерго России  
 от 24.03.2010 № 114