

К. Иппократ Мундиро-Токуи
от 24.05.2010 № 114

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (по отчетной год)												Остаток (закрыто актами ликвидационных расчетов, млн. руб.)		Всего (по форме, в актах реализации), млн. руб.		Остаток, передан на исполнение обязательств по результатам периода	Отклонение ...				Прочие отклонения
			Всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	млн. руб.	%	в том числе за счет						
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт						млн. руб.		%	уменьшения стоимости по результатам периода	уменьшения стоимости по результатам периода		
																							план	
	ВСЕГО																							
1	Техническое перевооружение и реконструкция	2488,5	230,8	30,9	71,4	30,9	34,1	0,0	91,2	0,0	34,1	0,0	20,2	20,2	20,7	20,7	2457,6	-40,6						
1.1	Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности	2488,5	230,8	30,9	71,4	30,9	34,1	0,0	91,2	0,0	34,1	0,0	20,2	20,2	20,7	20,7	2457,6	-40,6	-26,0					
1.1.1	Реконструкция Заводской котельной БСЗ с увеличением установленной мощности с переводом на газ	982,2	60,2	14,6	14,6	14,6	13,2	0,0	15,2	0,0	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	967,6	0,0	0,0					
1.1.2	Реконструкция противопожарного объекта "Углекислый газ" в г. Уфа	1169,8	74,3	0,0	18,6	0,0	18,6	0,0	18,6	0,0	18,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1169,8	-18,6	-					
1.1.3	Техническое перевооружение тепловых сетей города Уфы	271,0	48,7	0,0	0,0	0,0	0,0	48,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	271,0	0,0	-					
1.1.4	Техническое обновление оборудования Капитального объекта "Углекислый газ"	37,3	19,3	8,0	19,3	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	12,8	13,1	13,1	29,3	-11,4	-58,9					
1.1.5	Техническое обновление оборудования "Углекислый газ" в г. Уфа	18,5	18,5	8,3	18,5	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	7,4	7,6	7,6	10,1	-10,1	-54,8					
1.1.6	Техническое перевооружение установок промышленного газа (г. Уфа, ДЗ-65650)	7,5	7,5	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0	-					
1.1.7	Техническое перевооружение газопроводного участка (г. Уфа, ДЗ-302710)	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	-					
1.1.8	Техническое перевооружение участка ГАИ (ГДП-1)	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	-0,2	-					
1.1.9	Техническое перевооружение участка ГАИ (ГДП-2)	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,4	-0,2	-					
1.2	Создание системы противопожарной и пожарной автоматики																							
1	Объект 1																							
1.3	Создание системы технического и связи																							
1	Объект 1																							
1.4	Установка устройств речевой информации и коммуникации речевой информации																							
1	Объект 1																							
2	Иные строительство																							
2.1	Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности																							
1	Объект 1																							
2.2	Прочие иное строительство																							
1	Объект 1																							
Суммарное																								
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																								
1	Объект 1																							

Утверждено
директора АО "КТК"

06.05.2021

Техническое задание на разработку системы

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(представляется ежеквартально)

Утверждено

Исключительного директора АО "КТК"
Д.В. Котивец



№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный 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	230,8	30,87	71,4	30,9	34,1	0,0	91,2	0,0	34,1	0,0			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	87,9	7,91	41,0	7,9	9,4	0,0	28,2	0,0	9,3	0,0			
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	87,9	7,91	41,0	7,9	9,4	0,0	28,2	0,0	9,3	0,0			
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.1.4.	Прочая прибыль	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.2.	Амортизация	104,5	18,52	18,52	18,52	19,06	0,00	47,82	0,00	19,06	0,00			
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	104,5	18,52	18,5	18,5	19,1	0,0	47,8	0,0	19,1	0,0			
1.2.2.	Прочая амортизация	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.3.	Возврат НДС	38,5	4,44	11,9	4,4	5,7	0,0	15,2	0,0	5,7	0,0			
1.4.	Прочие собственные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.5.	Остаток собственных средств на начало	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.1.	Кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.2.	Облигационные займы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.3.	Займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.4.	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.6.	Исползование лицензии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
	ВСЕГО источников финансирования	230,8	30,9	71,4	30,9	34,1	0,0	91,2	0,0	34,1	0,0			
	для ОТК/ПТК, в том числе													
	ДПМ													
	иные 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

Утверждено
И.о. генерального директора АО "КТК"



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей																					
		план *											факт										
		МВт											МВт										
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 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 Электростанции ВЭС без изменения установленной мощности с переводом места расположения в п. Уланово	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Реконструкция производственного объекта "Тусевская ТЭЦ" г. Тусев	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Техническое перевооружение тепловых сетей города Тусев	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Технические средства безопасности Калининградского филиала "ТЭЦ-1"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Технические средства безопасности Тусевского филиала "Тусевская ТЭЦ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

Приложение № 10
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

**Отчет о ходе реализации проектов
(заполняется для наиболее значимых проектов *)**

Утверждаю
И.о. генерального директора АО "КГК"
Д.В. Котинев
(подпись)
" 06 " мая 20 21 года
М.П.

Наименование объекта	Реконструкция Зеленоградской ВЭС без изменения установленной мощности с переносом места расположения в п. Ушаково
Местоположение объекта (субъект Российской Федерации, населенный пункт)	Калининградская область, Гурьевский район, п. Ушаково
Тип проекта	реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	5,1 МВт
Срок ввода объекта	4 квартал 2018 года
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	введено в эксплуатацию
Проектная документация	
1. Кем, когда принято решение о строительстве объекта (реквизиты документа)	Договор №73 от 07.08.2017г. между ОАО "КГК" и ООО "Ветротехника"
2. Кем, когда разработана проектная документация (разработана/не разработана (фактическое состояние), наименование проектной организации, утверждена/не утверждена, год утверждения, реквизиты документа)	ООО "Ветротехника", проектная документация разработана, согласована с Филиалом АО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ
3. Прохождение проектной документацией государственной экспертизы, утверждение документации (утверждена/не утверждена, наименование ведомства, проводящего экспертизу, когда выдано заключение, реквизиты документа **)	Проектная документация прошла государственную экспертизу в ГАУ КО «ЦПЭиЦС»
Землеотвод	
- наличие землеотвода (кем, когда утверждено, реквизиты документа)	Договор аренды земельных участков № 672 от 28.03.2018г.
Исходно-разрешительная документация	
- наличие разрешения на строительство (кем, когда выдано, реквизиты документа)	Агентство по архитектуре, градостроению и перспективному развитию Калининградской области, 15.06.2018г., № 39-RU39310000-204-2018
Прогнозное/проектное топливо (основное и резервное)	возобновляемый источник энергии - ветер
Прогнозный объем потребления топлива	не потребляет
Топливообеспечение	отсутствует необходимость
Технологическое присоединение объекта к электрической сети:	
- заключение договоров на технологическое присоединение (с указанием даты технологического присоединения к электрическим сетям)	Договор № 5802/08/17 от 20.03.2018г.
- разработка схемы выдачи мощности	обязательство АО "Янтарьэнерго"
- получение технических условий на технологическое присоединение	ТУ № Я-5802/17
- договор на реализацию СВМ и график реализации СВМ	обязательство АО "Янтарьэнерго"
Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	н/д
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	н/д
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	н/д
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	Договор №73 от 07.08.2017г. между ОАО "КГК" и ООО "Ветротехника" на сумму 1071,97 млн.руб.
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	Договор №73 от 07.08.2017г. между ОАО "КГК" и ООО "Ветротехника"
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	н/д
% от сметной стоимости проекта	н/д
оплачено по договору, млн. руб.	н/д
освоено по договору, млн. руб.	н/д
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	Договор №73 от 07.08.2017г. между ОАО "КГК" и ООО "Ветротехника"
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	н/д
% от сметной стоимости проекта	н/д
оплачено по договору, млн. руб.	н/д
освоено по договору, млн. руб.	н/д
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам):	Договор №73 от 07.08.2017г. между ОАО "КГК" и ООО "Ветротехника"
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	н/д
% от сметной стоимости проекта	н/д
оплачено по договору, млн. руб.	н/д
освоено по договору, млн. руб.	н/д
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	100
в том числе	
- СМР, %	100
- поставка основного оборудования, %	100
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	100
% оплаты по объекту (предоплата)	0

всего оплачено по объекту	0
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	н/д
всего оплачено по объекту	0
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	ООО "Ветротехника", Лизингодатель, договор №73 от 07.08.2017г.
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н/д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	20
в том числе	
- строительный персонал	10
- монтажный персонал	10
Основное оборудование	Enercon E70 E4, 3 ед., 1700 кВт
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	12.2017-01.2018
- задержки в поставке	нет
- причины задержек	нет
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	введено в эксплуатацию
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	

* Если выполняется любой из нижеперечисленных критериев:

1. Проекты, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, и/или включенные в федеральные целевые программы.
2. Объекты выдачи мощности ТЭС, ГЭС, АЭС.
3. Генерирующие объекты мощностью свыше 100 МВт.
4. Проекты, имеющие федеральное значение (объекты энергоснабжения Олимпиады в г. Сочи, саммита АТЭС в г. Владивосток, ВСТО и др.).
5. Проекты сметной стоимостью свыше 3 млрд. руб. (в текущих ценах с НДС).
6. Объекты, предусмотренные Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.

** Копии положительного заключения Госэкспертизы по ПСД, сводного сметного расчета необходимо представить в Минэнерго России.

И.о. генерального директора АО "КГК"

Д.В. Котивец

(подпись)

Д.В. Котивец

(Ф.И.О.)



Приложение №11.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов

Утверждаю
И.о. генерального директора АО "КГК"

Д.В. Котивец

подпись
06.05.2021

М.П.



Отчетный период
2020 года
по состоянию на 31.12.2020

№ 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	7	8	9	10
	Реконструкция Зеленоградской ВЭС без изменения установленной мощности с переносом места расположения в п. Ушаково								
I.	Предпроектный и проектный этап								
1.1	Получение ТУ на ТП	07.08.2017	31.01.2018	07.08.2017	31.01.2018	100			
1.2	Заключение договора на разработку проектной документации	07.08.2017	31.01.2018	07.08.2017	31.01.2018	100			
1.3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	01.01.2018	31.01.2018	30.03.2018	04.09.2018	100			
1.4	Утверждение проектной документации	-	31.01.2018	-	01.06.2018	100			
1.5	Разработка рабочей документации	07.08.2017	31.01.2018	07.08.2017	04.09.2018	100			
II.	Организационный этап								
2.1	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	07.08.2017	31.01.2018	07.08.2017	28.03.2018	100			
III.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы								
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	01.01.2018	31.01.2018	01.01.2018	30.03.2018	100			
3.2	Поставка основного оборудования	01.12.2017	31.01.2018	01.12.2017	31.01.2018	100			
3.3	Монтаж основного оборудования	01.01.2018	31.01.2018	01.01.2018	01.04.2018	100			
3.4	Пусконаладочные работы	01.01.2018	31.01.2018	01.05.2018	20.06.2018	100			
3.5	Завершение строительства	01.01.2018	31.01.2018	01.01.2018	01.05.2018	100			
IV.	Испытания и ввод в эксплуатацию								
4.1	Комплексное опробование оборудования	01.01.2018	31.01.2018	23.06.2018	26.06.2018	100			
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	01.01.2018	31.01.2018	09.06.2018	14.06.2018	100			
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	01.01.2018	31.01.2018	25.09.2018	25.09.2018	100			
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.01.2018	31.01.2018	05.10.2018	31.10.2018	100			
	Реконструкция производственного объекта "Гусевская ТЭЦ" г. Гусев								
I.	Предпроектный и проектный этап								
1.1	Получение ТУ на ТП	2021	2021						
1.2	Заключение договора на разработку проектной документации	2018	2018	2018	2018	100			
1.3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	2019	2021	2019					
1.4	Утверждение проектной документации	2019	2021						
1.5	Разработка рабочей документации	2019	2021						
II.	Организационный этап								
2.1	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется	не требуется						
III.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы								
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	не требуется	не требуется						
3.2	Поставка основного оборудования	2021	2021						
3.3	Монтаж основного оборудования	2021	2021						
3.4	Пусконаладочные работы	2021	2021						
3.5	Завершение строительства	2021	2021						
IV.	Испытания и ввод в эксплуатацию								

№ 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				
4.1	Комплексное опробование оборудования	2021	2021						
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2021	2021						
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	2021	2021						
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2021	2021						
	Техническое перевооружение тепловых сетей города Гусев								
I.	Предпроектный и проектный этап								
1.1	Получение ТУ на ТП	не требуется	не требуется						
1.2	Заключение договора на разработку проектной документации	не требуется	не требуется						
1.3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется	не требуется						
1.4	Утверждение проектной документации	не требуется	не требуется						
1.5	Разработка рабочей документации	не требуется	не требуется						
II.	Организационный этап								
2.1	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется	не требуется						
III.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы								
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	2020	2029	2020					
3.2	Поставка основного оборудования	2020	2029	2020					
3.3	Монтаж основного оборудования	2020	2029	2020					
3.4	Пусконаладочные работы	не требуется	не требуется						
3.5	Завершение строительства	не требуется	не требуется						
IV.	Испытания и ввод в эксплуатацию								
4.1	Комплексное опробование оборудования	не требуется	не требуется						
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется	не требуется						
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	не требуется	не требуется						
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2020	2029						
	Технические средства безопасности Калининградского филиала "ТЭЦ-1"								
I.	Предпроектный и проектный этап								
1.1	Получение ТУ на ТП	не требуется	не требуется						
1.2	Заключение договора на разработку проектной документации	не требуется	не требуется						
1.3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется	не требуется						
1.4	Утверждение проектной документации	не требуется	не требуется						
1.5	Разработка рабочей документации	не требуется	не требуется						
II.	Организационный этап								
2.1	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется	не требуется						
III.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы								
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	не требуется	не требуется						
3.2	Поставка основного оборудования	2020	2021	2020					
3.3	Монтаж основного оборудования	2020	2021	2020					
3.4	Пусконаладочные работы	не требуется	не требуется						
3.5	Завершение строительства	2020	2022	2020					
IV.	Испытания и ввод в эксплуатацию								
4.1	Комплексное опробование оборудования	не требуется	не требуется						
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется	не требуется						
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	не требуется	не требуется						
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2020	2022						
	Технические средств безопасности Гусевского филиала "Гусевская ТЭЦ"								
I.	Предпроектный и проектный этап								
1.1	Получение ТУ на ТП	не требуется	не требуется						

№ 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	Заключение договора на разработку проектной документации	не требуется	не требуется						
1.3	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется	не требуется						
1.4	Утверждение проектной документации	не требуется	не требуется						
1.5	Разработка рабочей документации	не требуется	не требуется						
II.	Организационный этап								
2.1	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется	не требуется						
III.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы								
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	не требуется	не требуется						
3.2	Поставка основного оборудования	2020	2021	2020					
3.3	Монтаж основного оборудования	2020	2021	2020					
3.4	Пусконаладочные работы	не требуется	не требуется						
3.5	Завершение строительства	2020	2021						
IV.	Испытания и ввод в эксплуатацию								
4.1	Комплексное опробование оборудования	не требуется	не требуется						
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется	не требуется						
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	не требуется	не требуется						
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2020	2021						

Форма представления показателей финансовой отчетности
(представляется ежеквартально)

М.П.

Наименование показателя	за отчетный квартал	за 2021 год
АО "КГК"		
1	2	3
Выручка	480,61	480,61
Чистая прибыль	126,04	126,04
Направления распределения чистой прибыли:	0,00	0,00
Дивиденды	0,00	0,00
другое (расшифровать)	0,00	0,00
EBITDA	182,28	182,28
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	219,92	219,92
покупатели и заказчики	216,21	216,21
авансы выданные	0,50	0,5
Собственный капитал	424,73	424,73
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	0,00	0,00
кредиты	0,00	0,00
оюлишационные займы	0,00	0,00
займы организаций	0,00	0,00
прочее	0,00	0,00
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	255,08	255,08
кредиты и займы*	0,00	0,00
кредиторская задолженность, в т.ч.:	255,08	255,08
по строительству	0,00	0,00
по ремонтам	0,00	0,00
по поставкам топлива	0,00	0,00
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	0,00	0,00
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	71,4	71,4
Профинансировано на отчетную дату	30,9	30,9
Обеспеченность источниками финансирования	30,9	30,9
Дефицит финансирования	0,00	0,00
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2020г.	-	-
на период 2018-2032г.	-	-
Пояснения по расчету кредитного потенциала	-	-

Приложение № 13
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет о техническом состоянии объекта за I квартал 2021г.



Технические характеристики											Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	утвержденные проектно-сметная документация (+; -)	заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	оформленный в соответствии с законодательством земельный участок (+; -)	разрешение на строительство (+; -)						
1	Реконструкция Зеленоградской ВЭС без изменения установленной мощности с переносом места расположения в п. Улакское	5,1			2018	2018	+	не требуется	Договор аренды земельных участков № 672 от 28.03.2018г.	+						
2	Реконструкция производственного объекта "Гусевская ТЭЦ" г. Гусев	4,54			2020	2021	+	не требуется								
3	Техническое перевооружение тепловых сетей города Гусев				2020	2020-2029	+	не требуется								
4	Технические средства безопасности Калининградского филиала "ТЭЦ-1"				2020	2020-2021	+	не требуется								
5	Технические средства безопасности Гусевского филиала "Гусевская ТЭЦ"				2020	2021	+	не требуется								
6	Техническое перевооружение установок постоянного тока (инв. №36656)				2021	2021	+	не требуется								
7	Техническое перевооружение транспортного участка (покупка ГАЗ 330210)				2021	2021	+	не требуется								
8	Техническое перевооружение участка ТАИ (ТЭЦ-1)				2021	2021	+	не требуется								
9	Техническое перевооружение участка ТАИ (РТСУ)				2021	2021	+	не требуется								