Приложение №1.1 - 1
к приказу Минэнерго России

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____И.И. Пискунова
«__» 04 2019 года
М.П.

Вид деятельности: Генерация электроэнергии

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2018-2020 годы

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей								
									2018	2019	2020	2021	Итого	2018	2019	2020	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/км/ МВА			тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	тыс.рублей	тыс рублей	тыс рублей	тыс рублей
1	ВСЕГО генерация и транзит					244 538								19 113	96 709	128 717	244 538
	ВСЕГО ГЕНЕРАЦИЯ,					87 050								1 913	39 417	45 720	87 050
1	Техническое перевооружение и реконструкция					0								0	0	0	0
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					0								0	0	0	0
2.	Новое строительство					87 050								1 913	39 417	45 720	87 050
2.1.1	Монтаж ДГ на ДЭС-5	С	2,4 МВА	2019	2020	81 720					1,2 МВА	1,2 МВА	2,4 МВА		36 000	45 720	81 720
2.1.2	Строительство охранно-пропускного пункта	С		2019	2019	1 017									1 017		1 017
2.1.3	Устройство площадки ДЭС-5			2018	2018	1 913								1 913			1 913
2.1.4	Устройство электроцеха			2019	2019	2 400									2 400		2 400

* С - строительство, П- проектирование

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Камешок Д.В.

Приложение №1.2 - 1
к приказу Минэнерго России

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
И.И. Пискунова
«12» 09 2019 года
М.П.

Вид деятельности: Генерация электроэнергии

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2018-2020 годы

с НДС

№№	Наименование объекта	Технические характеристики объектов				Плановый объем финансирования, тыс. руб.				
		Генерирующие объекты								
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт/МВА	тепловая энергия, Гкал/час	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
	ВСЕГО,					87 050	1 542	8 207	77 301	0
1	Техническое перевооружение и реконструкция					0	0	0	0	0
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					0	0	0	0	0
2.	Новое строительство					87 050	1 542	8 207	77 301	0
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					87 050	1 542	8 207	77 301	0
2.1.1.	Монтаж ДГ на ДЭС-5	2021	15	2,4 МВА		81 720	1 200	6 000	74 520	0
2.1.2.	Строительство охранно-пропускного пункта	2020	15			1 017	102	407	508	0
2.1.3.	Устройство площадки ДЭС-5	2018	15			1 913		600	1 313	0
2.1.4.	Устройство электроцеха	2020	15			2 400	240	1 200	960	

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Бобков Д.В.

Приложение №1.3 - 1
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Генерация электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ И.И. Пискунова
«__» _____ 2019 года
М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей			
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА			
		2018	2019	2020	2021	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
1	Монтаж ДГ на ДЭС-5		0	1,2 МВА	1.2 МВА				

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Приложение №2.2 - 1
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Генерация электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"

И.И. Пискунова
«14» 04 2018 года
М.П.

Краткое описание инвестиционной программы на 2018-2020 годы

с НДС

№ п/п	Наименование направления проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации (для нового строительства)				Стоимость объекта, тыс.рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года N, тыс.рублей		Обоснование необходимости реализации проекта		
				мощность, МВт, МВА	выработка эл.эн.,кВт/ч	длина В.Л., км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключение Главгосэкспертизы России (+/-)	Оформленный в соответствии с законодательством земельный отвод (+/-)	Разрешение на строительство получено (+/-)	в соответствии с проектно-сметной документацией	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи	ремонтно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы и др.)
	ВСЕГО,													85 137	1 913					
1	Монтаж ДГ на ДЭС-5	Камчатский край	п. Октябрьский Усть-Большерецкого района	2,4 МВА			дизельное	2019	2021		Не требуется	Не требуется	Не требуется	81 720				Технологическое присоединение АО "РКЦ "Прогресс" (ИНН и иное оборудования дополнительный иное, связанный с увеличением нагрузки на покрытие дефицита мощности в период пусковых 2018-2020 годов. федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»
2	Строительство охранно-пропускного пункта							2019	2020		Не требуется	Не требуется	Не требуется	1 017				Требования действующего законодательства в части обеспечения безопасности режимных объектов		
3	Устройство площадки ДЭС-5							2018	2019	Не требуется	Не требуется	Не требуется	Не требуется		1 913			Исполнение Постановления ГМУ Росприроднадзора по делу об административном правонарушении №10/06-2017 от 26.09.2017 г.		
4	Устройство ограждения							2019	2020		Не требуется	Не требуется	Не требуется	2 400				Производственная необходимость		

Зам генерального директора

И.В. Семчева

Д.В. Пасечник

Приложение №3.1 - 1
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Генерация электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ И.И. Пискунова
«11» 04 2019 года
М.П.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта на 2018-2020 годы

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта	Срок	
		начало (квартал)*	окончание (квартал)**
1	2	3	4
1	Монтаж ДГ на ДЭС-5	01.01.2019	31.12.2021
2	Строительство охранно-пропускного пункта	01.01.2019	30.03.2020
3	Устройство площадки ДЭС-5	01.06.2018	01.03.2019
4	Устройство электроцеха	01.01.2019	31.03.2020

* указан срок начала реализации проекта.
* * указан срок ввода в эксплуатацию.

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Семчев Д. В.

Приложение №3.2 -1
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Генерация электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ И.И. Пискунова
«11» 12 2019 года
М.П.

Расчет амортизационных отчислений по вновь вводимому оборудованию на 2018-2020 годы

без НДС

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта	Срок ввода		Балансовая стоимость, тыс. руб.	Срок службы, лет	годовая норма амортизации, %	кол-во месяцев в году ввода	Амортизационные отчисления, тыс. руб.		
		начало (дата)	окончание (дата)					2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Монтаж ДГ на ДЭС-5	01.01.2019	31.12.2021	68 100	15	6,67	0			2 000
2	Строительство охранно-пропускного пункта	01.01.2019	30.03.2020	847	15	6,67	9			42
3	Устройство площадки ДЭС-5	01.06.2018	01.03.2019	1 621	15	6,67	9		81	103
4	Устройство электроцеха	01.01.2019	31.03.2020	2 000	15	6,67	9			133
	ВСЕГО			72 569				0	81	2 278

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Каменюк Д.В.

Приложение №1.1 - 2
к приказу Минэнерго России

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
И.И. Пискунова
«17» 04 2019 года
М.П.

Вид деятельности: Транзит электроэнергии

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2018-2020 годы

с НДС

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей					Объем финансирования			
									2018	2019	2020	2021	Итого	2018	2019	2020	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/км/ МВА			тыс рублей	тыс рублей	тыс рублей	МВт/Гкал/ ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	тыс рублей	тыс рублей	тыс рублей	тыс рублей
	ВСЕГО ТРАНЗИТ,					157 488								17 200	57 292	82 997	157 488
1.	Техническое перевооружение и реконструкция					19 108								10 200	1 281	7 627	19 108
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					16 057								10 200	1 281	4 576	16 057
1.1.1	Реконструкция ячейки ЗРУ			2019	2019	1 281									1 281		1 281
1.1.2	Закупка трансформаторов ТМГ	С	2,26 МВА	2018	2018	5 700					2,26 МВА		2,26 МВА	5 700			5 700
1.1.3	Закупка КТПН	С	2 МВА	2018	2020	9 076					1 МВА		2 МВА	4 500		4 576	9 076
1.2.	Создание систем телемеханики и связи					3 051								0	0	3 051	3 051
1.2.1	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП	С	2,5 км	2020	2020	3 051						2,5 км	2,5 км			3 051	3 051
2.	Новое строительство					6 610								0	0	6 610	6 610
2.1.	Строительство гаража	С		2020	2020	6 610										6 610	6 610
3.	Прочее					15 564								0	9 463	6 102	15 564
3.1.	Закупка экскаватора-погрузчика			2020	2020	6 102										6 102	6 102
3.2.	Закупка мини-погрузчика			2019	2019	3 153									3 153		3 153
3.3.	Закупка бортового автомобиля			2019	2019	5 593									5 593		5 593
3.4.	УАЗ-390945-480 "Фермер"			2019	2019	717									717		717
4.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"		2,225 МВт			7 000								7 000	0	0	7 000
4.1.	Строительство КЛ и кабельных вводов	С	1,7 км	2018	2018	7 000				1,7 км			1,7 км	7 000			7 000
5.	Технологическое присоединение ООО "Западное-М"		0,4 МВт			12 840									12 840		12 840
5.1.	Реконструкция ВЛ		4 км	2019	2019	12 840					4 км		4 км		12 840		12 840
6.	Технологическое присоединение ООО "Лойд-Фиш"		1,05 МВт			25 094									7 968	17 126	25 094
6.1.	Строительство КЛ	С	2,2 км	2020	2020	17 126						2,2 км	2,2 км			17 126	17 126
6.2.	Монтаж дополнительных ячеек			2019	2019	7 968									7 968		7 968
7.	Технологическое присоединение ООО "Хайковая падь"		0,35 МВт			4 982									4 982		4 982
7.1.	Реконструкция ВЛ с устройством кабельной вставки		4 км	2019	2019	3 466					4 км		4 км		3 466		3 466
7.2.	Реконструкция ТП		1 МВА	2019	2019	1 516					1 МВА		1 МВА		1 516		1 516
8.	Технологическое присоединение ООО "Камчатскрыба"		0,153 МВт			2 584									2 584		2 584
8.1.	Реконструкция РП		0,63 МВА	2019	2019	2 584					0,63 МВА		0,63 МВА		2 584		2 584
9.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"		2,48 МВт			63 706									18 175	45 531	63 706
9.1.	Увеличение пропускной способности 4-х вводов в РП-1		0,2 км	2020	2020	3 025						0,2 км	0,2 км			3 025	3 025
9.2.	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин		2,48 МВт	2020	2020	10 245						2,48 МВт	2,48 МВт			10 245	10 245
9.3.	Реконструкция ячеек ЗРУ ДОС-5, РУ ТП-5, РУ ТП-9		2,48 МВт	2019	2019	7 684					2,48 МВт		2,48 МВт		7 684		7 684
9.4.	Увеличение пропускной способности 3-х КЛ		0,75 км	2020	2020	7 866						0,75 км	0,75 км			7 866	7 866
9.5.	Строительство 2-х КЛ 240 мм^2		4 км	2020	2020	24 395						4 км	4 км			24 395	24 395
9.6.	Реконструкция ТП		1,26 МВА	2019	2019	10 491					1,26 МВА		1,26 МВА		10 491		10 491

* С - строительство, П- проектирование

Зам генерального директора

И.В. Семчева

Приложение №1.2 - 2
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Транзит электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ И.П. Пискунова
"11" 04 2019 года
М.П.

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2018-2020 годы на 2018-2020 годы

с НДС

№№	Наименование объекта	Технические характеристики объектов										Плановый объем финансирования, тыс. руб.				
		Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты					
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА/МВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
	ВСЕГО,											**157 488**	**9 623**	**46 493**	**85 808**	**15 564**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**											**19 108**	**920**	**1 737**	**16 450**	**0**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**											**16 057**	**412**	**720**	**14 925**	**0**
1.1.1.	Реконструкция ячейки ЗРУ	2020	15									1 281	12	120	1 149	
1.1.2.	Закупка трансформаторов ТМГ	2019	20		2,26 МВА							5 700			5 700	
1.1.3.	Закупка КТПН	2019-2021	15	2х1МВА	2 МВА							9 076	400	600	8 076	
1.2.	**Создание систем телемеханики и связи**											**3 051**	**508**	**1 017**	**1 525**	**0**
1.2.1.	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП					2021	5			2,5 км		3 051	508	1 017	1 525	
2.	**Новое строительство**											**6 610**	**508**	**3 559**	**2 542**	**0**
2.1.	Строительство гаража										2021	6 610	508	3 559	2 542	
3.	**Прочее**											**15 564**	**0**	**0**	**0**	**15 564**
3.1.	Закупка экскаватора-погрузчика										2021	6 102				6 102
3.2.	Закупка минипогрузчика										2020	3 153				3 153
3.3.	Закупка бортового автомобиля										2020	5 593				5 593
3.4.	УАЗ-390945-480 "Фермер"										2020	717				717
4.	**Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"**											**7 000**	**600**	**3 000**	**3 400**	**0**
4.1.	Строительство КЛ и кабельных вводов					2019	30			1,7 км		7 000	600	3 000	3 400	
5.	**Технологическое присоединение ООО "Западное-М"**											**12 840**	**490**	**6 000**	**6 350**	
5.1.	Реконструкция ВЛ					2020	30			4 км		12 840	490	6 000	6 350	
6.	**Технологическое присоединение ООО "Лойд-Фиш"**											**25 094**	**3 053**	**4 800**	**17 242**	
6.1.	Строительство КЛ					2021	30			2,2 км		17 126	2 933	3 600	10 594	
6.2.	Монтаж дополнительных ячеек										1 шт	7 968	120	1 200	6 648	
7.	**Технологическое присоединение ООО "Хайковая падь"**											**4 982**	**100**	**500**	**4 382**	
7.1.	Реконструкция ВЛ с устройством кабельной вставки					2020				4 км		3 466	100	400	2 966	
7.2.	Реконструкция ТП	2020			1 МВА							1 516	0	100	1 416	
8.	**Технологическое присоединение ООО "Камчатскрыба"**											**2 584**	**120**	**600**	**1 864**	
8.1.	Реконструкция РП	2020			0,63 МВА							2 584	120	600	1 864	
9.	**Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"**											**63 706**	**3 832**	**26 296**	**33 578**	
9.1.	Увеличение пропускной способности 4-х вводов в РП-1					2021				0,2 км		3 025	611	1 189	1 225	
9.2.	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин	2021			2,48 МВт							10 215	120	3 600	6 525	
9.3.	Реконструкция ячеек ЗРУ ДЭС-5, РУ ТП-5, РУ ТП-9	2020			2,48 МВт							7 684	48	480	7 156	
9.4.	Увеличение пропускной способности 3-х КЛ					2021				0,75 км		7 866	1 466	2 699	3 701	
9.5.	Строительство 2-х КЛ 240 мм2					2021				4 км		24 395	1466,4	15 928	7 000	
9.6.	Реконструкция ТП	2020										10 491	120	2400	7 971	

Зам.генерального директора Н.В. Семчева

Каменская Д.В.

Приложение №1.3 - 2
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Транзит электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"

И.И. Пискунова
«11» 04 2019 года
М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей			
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА			
		2018	2019	2020	2021	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Реконструкция ячейки ЗРУ							0	
2	Закупка трансформаторов ТМГ		2,26 МВА						
3	Закупка КТПН		1 МВА		1 МВА				
4	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП				2.5 км				
5	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"		2,225 МВт/ 1,7 км						
6	Технологическое присоединение ООО "Западное-М"			0,4 МВт/ 4 км					
7	Технологическое присоединение ООО "Лойд-Фиш"				1.05 МВт/ 2,2 км				
8	Технологическое присоединение ООО "Хайковая падь"			0,35 МВт/ 4 км, 1 МВА					
9	Технологическое присоединение ООО "Камчатскрыба"			0,153 МВт/ 0,63 МВА					
10	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"				2,48 МВт/ 0,2 км ; 0,75 км ; 4 км ; 1.26 МВА				

Зам.генерального директора Камелов Д.В. И.В. Семчева

Вид деятельности: Транзит электроэнергии

Приложение №2 2 - 2
к приказу Минэнерго России

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"

И.И. Пискунова
«11» 04 2019 года
М.П.

Краткое описание инвестиционной программы на 2018-2020 годы

с НДС

№ пп	Наименование направления проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Плановый срок ввода	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации (для нового строительства)				Стоимость объекта, тыс.рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года N, тыс.рублей		Обоснование необходимости реализации проекта		
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн.кВт.ч	длина В.Л, К.Л км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+,-)	Заключение Главгосэкспертизы России (+,-)	Оформленный в соответствии с целями землепользования (+,-)	Разрешение на строительство (+,-)	в соответствии с проектно-сметной документацией	в соответствии с ценами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией	в соответствии с ценами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи	результат балансовой необходимости	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы и др.)
	ЗОНО													357 488						
1	Электротехническая часть ВУ		п. Октябрьский				2019	2020		Не пробется	Не пробется	Не пробется		1 281				Повышение надежности энергоснабжения и безопасности зданий		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»
2	Замена трансформаторов 1МВ			2,26 МВА			2018	2019	Не пробется	Не пробется	Не пробется	Не пробется		8 569				Повышение надежности энергоснабжения		
3	Замена КТПН			2 МВА			2018	2018-2021		Не пробется				9 076				Повышение надежности энергоснабжения		
4	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП					2,5 км		2020	2021		Не пробется			3 051				Повышение надежности энергоснабжения, сокращение времени восстановления		
5	Строительство гаража							2020	2021		Не пробется	Не пробется	Не пробется	6 610				Производственная необходимость		
6	Закупка экскаватора-погрузчика							2020	2021	Не пробется	Не пробется	Не пробется	Не пробется	6 102				Производственная необходимость		
7	Закупка мини-погрузчика							2019	2020	Не пробется	Не пробется	Не пробется	Не пробется	3 153				Производственная необходимость		
8	Закупка бортового автомобиля							2019	2020	Не пробется	Не пробется	Не пробется	Не пробется	5 593				Производственная необходимость		
9	УАЗ-390945-280 "Фермер"							2019	2020	Не пробется	Не пробется	Не пробется	Не пробется	717				Производственная необходимость		
10	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"			2,225 МВт										7 000				Увеличение пропускной способности сетей, в связи технологическим присоединением АО "РКЗ "Командор"		
10.1	Строительство КЛ с заходом на ПС					1,7 км		2018	2019		Не пробется			7 000						
11	Технологическое присоединение ООО " Бандинос-М"			0,4 МВт										12 840				Увеличение пропускной способности сетей, в связи технологическим присоединением ООО " Бандинос-М"		
11.1	Реконструкция ВЛ					4 км		2019	2020		Не пробется	Не пробется	Не пробется	12 840						
12	Технологическое присоединение ООО "Биоцефалит"	Камчатский край	Быстринского	1,05 МВт										25 094				Увеличение пропускной способности сетей, в связи технологическим присоединением ООО "Биоцефалит"		
12.1	Строительство КЛ					2,2 км		2020	2021		Не пробется			17 126						
12.2	Монтаж ячеек в ЗРУ							2019	2020		Не пробется	Не пробется	Не пробется	7 968						
13	Технологическое присоединение ООО "Халюмай Групп"			0,35 МВт										4 982				Увеличение пропускной способности сетей, в связи технологическим присоединением ООО "Халюмай Групп"		
13.1	Строительство ВЛ 6 кВ с кабельным кабелем 3х150					4 км		2019	2020		Не пробется	Не пробется		3 366						
13.2	Реконструкция ТП			1 МВА				2019	2020		Не пробется	Не пробется	Не пробется	1 516						
14	Технологическое присоединение ООО "Халюмай Трейдинг"			0,358 МВт										2 584				Увеличение пропускной способности сетей, в связи технологическим присоединением ООО "Халюмай Трейдинг"		
14.1	Реконструкция ТП			0,63 МВА				2019	2020		Не пробется	Не пробется	Не пробется	2 584						
15	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"			2,48 МВт										63 706				Увеличение пропускной способности сетей, в связи технологическим присоединением АО "РКЗ "Командор"		
15.1	Увеличение пропускной способности 4-х ячеек в РП-1					0,2 км		2020	2021		Не пробется	Не пробется	Не пробется	3 025						
15.2	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин			2,48 МВт				2020	2021		Не пробется	Не пробется	Не пробется	10 245						
15.3	Реконструкция ячеек 10кВ ТП-6, 8, 11, 15, 17, 19			2,48 МВт				2019	2020		Не пробется	Не пробется	Не пробется	7 684						
15.4	Увеличение пропускной способности 3-х КЛ					0,75 км		2020	2021		Не пробется	Не пробется		7 866						
15.5	Строительство 2-х КЛ 240 мм2					4 км		2020	2021		Не пробется			24 895						
15.6	Реконструкция ТП		рабочего	1,26 МВА				2019	2020		Не пробется	Не пробется		10 291				АО РКЗ "Командор"		

Зам. генерального директора

И.В. Семчева

Приложение №3.1 - 2
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Транзит электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ Н.И. Нискунова
«11» ____ 2018 года
М.П.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта на 2018-2020 годы

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта	Срок	
		начало (квартал)*	окончание (квартал)**
1	2	3	4
1	Реконструкция ячейки ЗРУ	01.01.2019	30.03.2020
2	Закупка трансформаторов ТМГ	01.01.2018	30.03.2019
3	Закупка КТПН	01.01.2018	30.03.2021
4	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП	01.01.2020	30.03.2021
5	Строительство гаража	01.01.2020	30.03.2021
6	Закупка экскаватора-погрузчика	01.01.2020	31.12.2020
7	Закупка мини погрузчика	01.01.2019	31.12.2019
8	Закупка бортового автомобиля	01.01.2019	31.12.2019
9	УАЗ-390945-480 "Фермер"	01.01.2019	31.12.2019
10	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"		
10.1.	Строительство КЛ и кабельных вводов	01.01.2018	30.03.2019
11	Технологическое присоединение ООО "Западное-М"		
11.1.	Реконструкция ВЛ	01.01.2019	30.03.2020
12	Технологическое присоединение ООО "Лойд-Фиш"		
12.1.	Строительство КЛ	01.01.2020	30.03.2021
12.2.	Монтаж дополнительных ячеек	01.01.2019	30.03.2020
13	Технологическое присоединение ООО "Хайковая падь"		
13.1.	Реконструкция ВЛ с устройством кабельной вставки	01.01.2019	30.03.2020
13.2.	Реконструкция ТП	01.01.2019	31.03.2020
14	Технологическое присоединение ООО "Камчатекрыба"		
14.1.	Реконструкция РП	01.01.2019	31.03.2020
15	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"		
15.1.	Увеличение пропускной способности 4-х вводов в РП-1	01.01.2020	30.03.2021
15.2.	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин	01.01.2020	30.03.2021
15.3.	Реконструкция ячеек ЗРУ ДЭС-5, РУ ТП-5, РУ ТП-9	01.01.2019	31.03.2020
15.4.	Увеличение пропускной способности 3-х КЛ	01.01.2020	30.03.2021
15.5.	Строительство 2-х КЛ 240 мм2	01.01.2020	30.03.2021
15.6.	Реконструкция ТП	01.01.2019	31.03.2020

* указан срок начала реализации проекта.
* * указан срок ввода в эксплуатацию.

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Камешок Д.В.

Приложение №3.2 - 2
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Транзит электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"

И.И. Пискунова

«__» _____ 20__ года
М.П.

Расчет амортизационных отчислений по вновь вводимому оборудованию на 2018-2020 годы

без НДС

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта	Срок ввода		Балансовая стоимость, тыс. руб.	Срок службы, лет	Годовая норма амортизации, %	кол-во месяцев в году ввода	Амортизационные отчисления, тыс. руб.		
		начало (дата)	окончание (дата)					2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Реконструкция ячейки ЗРУ	01.01.2019	30.03.2020	1 867	15	6,67	9			
2	Закупка трансформаторов ГМГ	01.01.2018	30.03.2019	4 831	20	5,00	9			125
3	Закупка КТПН	01.01.2018	30.03.2021	7 659	15	6,67	9		150	244
4	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП	01.01.2020	30.03.2021	2 512	5	20,00	9			
5	Строительство гаража	01.01.2020	30.03.2021	5 508	30	3,33	9			
6	Закупка экскаватора-погрузчика	01.01.2020	31.12.2020	5 985	10	10,00	0			
7	Закупка мини-погрузчика	01.01.2019	31.12.2019	2 627	7	14,29	0			375
8	Закупка бортового автомобиля	01.01.2019	31.12.2019	4 661	5	20,00	0			932
9	УАЗ-390945-480 "Фермер"	01.01.2019	31.12.2019	597	5	20,00	0			119
10	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"									
10.1	Строительство КЛ и кабельных вводов	01.01.2018	30.03.2019	5 932	30	3,33	9		198	191
11	Технологическое присоединение ООО "Западное-М"									
11.1	Реконструкция ВЛ	01.01.2019	30.03.2020	10 700	30	3,33	9			357
12	Технологическое присоединение ООО "Лойд-Финн"									
12.1	Строительство КЛ	01.01.2020	30.03.2021	14 272	30	3,33	9			
12.2	Монтаж дополнительных ячеек	01.01.2019	30.03.2020	6 630	15	6,67	9			443
13	Технологическое присоединение ООО "Хайковая падь"									
13.1	Реконструкция ВЛ с устройством кабельной вставки	01.01.2019	30.03.2020	2 888	30	3,33	9			96
13.2	Реконструкция ТП	01.01.2019	31.03.2020	1 263	20	5,00	9			63
14	Технологическое присоединение ООО "Камчаткрыба"									
14.1	Реконструкция РП	01.01.2019	31.03.2020	2 153	20	5,00	9			108
15	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"									
15.1	Увеличение пропускной способности 4-х вводов в РП-1	01.01.2020	30.03.2021	2 521			9			
15.2	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин	01.01.2020	30.03.2021	8 538	15	6,67	9			
15.3	Реконструкция ячеек ЗРУ ДЭС-5, РУ ТП-5, РУ ТП-9	01.01.2019	31.03.2020	6 403	15	6,67	9			427
15.4	Увеличение пропускной способности 3-х КЛ	01.01.2020	30.03.2021	6 555	30	3,33	9			
15.5	Строительство 2-х КЛ 240 мм2	01.01.2020	30.03.2021	20 329	30	3,33	9			
15.6	Реконструкция ТП	01.01.2019	31.03.2020	8 743	20	5,00	9			437
	ВСЕГО			131 516				0	348	3 917

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Ф.В. Каминов

Приложение №4.1
к приказу Минэнерго России

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ И.И. Нискунова
«11» 04 2019 года

Финансовый план на период реализации инвестиционной программы по видам деятельности
(заполняется по финансированию)

тыс. рублей (без НДС)

№ п/п	Показатели	План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.
1	2	3	4	5
I.	**Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего**	**263 371**	**242 024**	**275 617**
	в том числе:			
1.1.	Выручка от основной деятельности (по видам регулируемой деятельности)	263 371	242 024	275 617
1.2.	Выручка от прочей деятельности			
II.	**Расходы по текущей деятельности, всего**	**263 371**	**242 024**	**275 617**
1.	**Материальные расходы, всего**	**123 132**	**124 585**	**139 535**
	в том числе:			
1.1.	Топливо	1 402	9 797	10 973
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	18 651	19 509	21 850
1.3.	Покупная электроэнергия	103 079	95 279	106 712
2.	**Расходы на оплату труда с учетом ЕСН**	**75 640**	**79 555**	**89 102**
3.	**Амортизационные отчисления**	**16 197**	**13 703**	**19 898**
3.1.	в т.ч. по новому оборудованию	0	0	0
3.1.1.	*Генерация*	*0*	*81*	*2 278*
3.1.2.	*Транзит+сбыт*	*0*	*348*	*3 917*
4.	**Налоги и сборы, всего**	1 790	2 303	2 579
5.	**Прочие расходы, всего**	46 612	21 878	24 503
	в том числе:			
5.1.	Работы и услуги произв.хар-ра	17 373	18 172	20 353
5.2.	Платежи по аренде и лизингу	0	0	0
5.3.	другие прочие (в т.ч. недополученные и излишне полученные)	29 239	3 706	4 151
5.4.	Дополнительные расходы по вводу нового оборудования (удорожание оборудования, транспортные, погрузочно-разгрузочные работы, демонтаж старого оборудования, пуско-наладочные, разрешительные и надзорные работы)			
5.4.1.	*Генерация*			
5.4.2.	*Транзит+сбыт*			
III.	**Валовая прибыль (I р.-II р.)**	6 816	22 216	24 882
IV.	**Внереализационные доходы и расходы (сальдо)**			
1.	Внереализационные доходы, всего			
2.	Внереализационные расходы, всего		1 779	1 992
	в том числе			
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов		1 779	1 992
V.	**Прибыль до налогообложения (III + IV)**	6 816	22 216	24 882
VI.	**Налог на прибыль**	6 667	4 472	5 009
VII.	**Чистая прибыль**	149	17 744	19 873
VIII.	**Направления использования чистой прибыли**	149	17 744	19 873

	в том числе:			
1.	Фонд накопления			
2.	Резервный фонд			
3.	Выплата дивидендов			
4.	Прочие расходы из прибыли (кол.договор, проценты за кредит, финансирование кап.вложений)	149	17 744	19 873
IX.	**Необходимая валовая выручка (без учета процентов по кредиту на финансирование инвест.программы)**	270 187	264 240	300 499
	Справочно:			
1.	EBITDA			
2.	Долг на конец периода			
1.	Полезный отпуск электроэнергии, утвержденный РСТ и ЦКК, тыс. кВтч	20 029	20 188	20 188
2.	Средний тариф (без учета погашения процентов по кредиту на финансирование инвест.программы), руб/кВтч	13,490	13,089	14,885
X.	**Привлечение заемных средств**			
	в том числе на:			
1.	**Финансирование инвестиционной программы**	**0**	**72 507**	**136 560**
	Генерация	*0*	*6 580*	*42 963*
	Транзит+сбыт	*0*	*65 927*	*93 598*
1.1.	Тело кредита	0	58 006	109 248
	Генерация	*0*	*5 264*	*34 370*
	Транзит+сбыт	*0*	*52 742*	*74 878*
1.2.	Проценты по обслуживанию кредитов	0	14 501	27 312
	Генерация	*0*	*1 316*	*8 593*
	Транзит+сбыт	*0*	*13 185*	*18 720*
2.	Прочие цели (расшифровка)			
XI.	**Погашение заемных средств**			
	в том числе по:			
1.	Инвестиционной программе	0	21 752	80 808
	Генерация	0	1 974	6 580
	Транзит+сбыт	0	19 778	74 228
1.1.	Кредит	0	17 402	64 647
	Генерация	0	1 579	5 264
	Транзит+сбыт	0	15 823	59 383
1.2.	Процентов по обслуживанию кредита*	0	4 350	16 162
	Генерация	*0*	*395*	*1 316*
	Транзит+сбыт	*0*	*3 956*	*14 846*
2.	Прочие цели (расшифровка)			
XIV.	**Необходимая валовая выручка (с учетом средств на финансирование инвест.программы)**	270 187	285 992	381 307
XV.	**Средний тариф с учетом средств на финансирование инвест.программы, руб/кВтч**	13,490	14,166	18,888

* - в том числе за счет амортизационных отчислений по новому оборудованию.

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Приложение №4.2 -1
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Генерация электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ И.И. Пискунова
«11» 04 2019 года
М.П.

Источники финансирования инвестиционной программы, тыс. рублей на 2018-2020 годы

с НДС

№№	Источник финансирования	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	1 913	39 417	45 720	87 050
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-6 358	5 264	34 370	33 276
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-6 358	5 264	34 370	33 276
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 (проценты по кредитам)				
1.2.	Амортизация	8 271	9 153	11 350	28 774
1.2.1.	Амортизация нового оборудования	0	81	2 278	2 359
1.2.3.	Амортизация, учтенная в тарифе	8 271	9 072	9 072	26 415
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. излишнеполученный доход за 2018 год		25 000		25 000
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	6 580	42 963	49 542
2.1.	Кредиты, в т.ч.	0	6 580	42 963	49 542
2.1.1.	тело кредита		5 264	34 370	39 634
2.2.2.	СПРАВОЧНО: проценты по кредиту	0	1 316	8 593	9 908
2.2.	Бюджетное финансирование				
2.3.	Средства внешних инвесторов				
2.4.	Использование лизинга				
2.5.	Прочие привлеченные средства	0			0
	ВСЕГО источников финансирования	1 913	40 733	54 313	96 958

Зам.генерального директора Н.В. Семчева

Семенюк Д.В.

Приложение №4.2 - 2
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: Транзит электроэнергии

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ И.И. Пискунова
«11» 04 2019 года
М.П.

Источники финансирования инвестиционной программы, тыс. рублей на 2018-2020 годы

с НДС

№№	Источник финансирования	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	17 200	57 292	82 997	157 488
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	9 274	52 742	74 878	136 894
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	9 274	52 742	74 878	136 894
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 (проценты по кредитам)				
1.2.	Амортизация	7 926	4 550	8 119	20 595
1.2.1.	Амортизация нового оборудования	0	348	3 917	4 265
1.2.2.	Амортизация, учтенная в тарифе	7 926	4 202	4 202	16 330
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	65 927	93 598	159 525
2.1.	Кредиты, в т.ч.	0	65 927	93 598	159 525
2.1.1.	тело кредита		52 742	74 878	127 620
2.2.2.	СПРАВОЧНО: проценты по кредиту	0	13 185	18 720	31 905
2.2.	Бюджетное финансирование				
2.3.	Средства внешних инвесторов				
2.4.	Использование лизинга				
2.5.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	17 200	70 477	101 716	189 393

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Каменских Ф.В.

Приложение №4.2
к приказу Минэнерго России

Вид деятельности: свод

Утверждаю
Генеральный директор АО "КЭС"
_____ И.И. Пискунова
«11» 01 2019 года
М.П.

Источники финансирования инвестиционной программы, тыс. рублей на 2018-2020 годы

с НДС

№№	Источник финансирования	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	19 113	96 709	128 717	244 538
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2 916	58 006	109 248	170 170
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2 916	58 006	109 248	170 170
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 (проценты по кредитам)				
1.2.	Амортизация	16 197	13 703	19 469	49 369
1.2.1.	Амортизация нового оборудования	0	429	6 195	6 624
1.2.1.1.	*в т.ч. по ВЭУ*	*0*	*0*	*0*	0
1.2.2.	Амортизация, учтенная в тарифе	16 197	13 274	13 274	42 745
1.2.3.	Прочая амортизация				
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. излишнеполученный доход за 2018 год		25 000		25 000
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	72 507	136 560	209 067
2.1.	Кредиты, в т.ч.	0	72 507	136 560	209 067
2.1.1.	тело кредита	0	58 006	109 248	167 254
2.2.2.	СПРАВОЧНО: проценты по кредиту	0	14 501	27 312	41 813
2.2.	Бюджетное финансирование				
2.3.	Средства внешних инвесторов				
2.4.	Использование лизинга				
2.5.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0
	ВСЕГО источников финансирования	19 113	111 210	156 029	286 351

Зам.генерального директора И.В. Семчева

Камагин Д.В.