Приложение №7.1

Утверждаю
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам АО "ЮРЭСК"
А.Н. Бусыгин
2017 года
М.П.

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "ЮРЭСК" (по централизованной зоне)
за 3 квартал 2017 года

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования в 2017 году										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Выведено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Отклонение за отчетный квартал	
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал			
	ВСЕГО	3 488,07	356,70	147,24	14,23	17,33	72,86	90,63	82,98	39,29	186,62	-	131,79	74,53	602,33	550,96	3 340,83	- 43,69	- 52,65
	Объекты всего, в т.ч.	3 488,07	356,70	147,24	14,23	17,33	72,86	90,62	82,98	39,29	186,62	0,00	131,79	74,53	602,33	550,96	3 340,83	- 43,69	- 52,65
	Электрические линии, в т.ч.	1 840,45	202,79	83,48	8,75	11,84	39,83	49,71	61,45	21,93	92,75	0,00	80,62	50,07	356,85	327,16	1 756,97	- 39,52	- 64,31
	воздушные линии, в т.ч.	1 448,08	155,06	63,79	7,70	7,57	27,10	36,76	54,86	19,45	65,41	-	61,54	42,42	316,21	290,40	1 384,29	- 35,40	- 64,54
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	54,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	54,08		
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	464,71	64,12	38,31	5,37	5,37	13,59	23,49	19,50	9,44	25,65	-	24,50	15,17	155,48	130,58	426,40	- 10,06	- 51,59
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	929,28	90,94	25,48	2,33	2,20	13,51	13,27	35,35	10,01	39,75	-	37,04	27,25	160,73	159,83	903,80	- 25,34	- 71,68
	кабельные линии, в т.ч.	392,38	47,72	19,70	1,05	4,27	12,73	12,95	6,60	2,48	27,34	0,00	19,08	7,65	40,64	36,75	372,68	- 4,12	- 62,43
	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
	КЛЭП 1-20 кВ (СН2)	306,05	25,18	9,77	0,70	2,20	5,82	5,89	5,45	1,69	13,21	0,00	8,98	6,13	21,93	18,04	296,28	- 3,76	- 69,07
	КЛЭП 0,4 кВ (НН)	86,32	22,54	9,93	0,35	2,07	6,92	7,06	1,15	0,79	14,13	-	10,10	1,52	18,71	18,71	76,40	- 0,36	- 30,93
	Подстанции, в т. ч.	1 249,65	134,99	53,37	5,49	5,49	30,78	38,67	14,19	9,22	84,54	-	40,43	15,74	157,07	135,58	1 196,28	- 4,97	- 35,04
	Уровень входящего напряжения ВН	244,67	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	244,67	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	6,33	-	5,79	-	-	-	5,79	-	-	-	-	-	-	-	-	0,55	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	997,82	134,17	46,66	5,49	5,49	30,76	32,86	13,39	8,32	84,54	-	39,51	15,74	157,07	135,58	951,15	- 5,07	- 37,87
	Уровень входящего напряжения НН	0,82	0,82	0,92	-	-	0,02	0,02	0,80	0,90	-	-	0,92	-	-	-	0,10	0,10	12,15
	Прочие объекты	397,97	18,92	10,39	-	-	2,25	2,25	7,33	8,14	9,34	-	10,74	8,72	88,41	88,22	387,58	0,80	10,96
1	Техническое перевооружение и реконструкция	577,39	0,71	0,11	-	-	0,10	0,10	0,01	0,01	0,60	-	0,01	0,01	-	-	577,28	-	-
	Объекты всего, в т.ч.	577,39	0,71	0,11	-	-	0,10	0,10	0,01	0,01	0,60	-	0,01	0,01	-	-	577,28	-	-
	Электрические линии, в т.ч.	208,80	0,71	0,11	-	-	0,10	0,10	0,01	0,01	0,60	-	0,01	0,01	-	-	208,69	-	-
	воздушные линии, в т.ч.	104,55	0,52	0,10	-	-	0,10	0,10	-	-	0,42	-	-	-	-	-	104,45	-	-
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	73,61	0,42	-	-	-	-	-	-	-	0,42	-	-	-	-	-	73,61	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	30,94	0,10	0,10	-	-	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	30,84	-	-
	кабельные линии, в т.ч.	104,24	0,19	0,01	-	-	-	-	0,01	0,01	0,18	-	0,01	0,01	-	-	104,23	-	-
	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 1-20 кВ (СН2)	98,27	0,02	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-	98,27	-	-
	КЛЭП 0,4 кВ (НН)	5,97	0,17	0,01	-	-	-	-	0,01	0,01	0,16	-	0,01	0,01	-	-	5,96	-	-
	Подстанции, в т. ч.	368,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	368,59	-	-
	Уровень входящего напряжения ВН	196,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196,54	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	6,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,33	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	165,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,72	-	-
	Уровень входящего напряжения НН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие объекты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	571,06	0,71	0,11	-	-	0,10	0,10	0,01	0,01	0,60	-	0,01	0,01	-	-	570,95	-	-
	Объекты всего, в т.ч.	571,06	0,71	0,11	-	-	0,10	0,10	0,01	0,01	0,60	-	0,01	0,01			570,95	-	-
	Электрические линии, в т.ч.	208,80	0,71	0,11	-	-	0,10	0,10	0,01	0,01	0,60	-	0,01	0,01			208,69	-	-
	воздушные линии, в т.ч.	104,55	0,52	0,10	-	-	0,10	0,10	-	-	0,42	-	-	-			104,45	-	-
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	73,61	0,42	-	-	-	-	-	-	-	0,42	-	-	-	-	-	73,61	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	30,94	0,10	0,10	-	-	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	30,84	-	-
	кабельные линия, в т.ч.	104,24	0,19	0,01	-	-	-	-	0,01	0,01	0,18	-	0,01	0,01			104,23	-	-
	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 1-20 кВ (СН2)	98,27	0,02	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-	98,27	-	-
	КЛЭП 0,4 кВ (НН)	5,97	0,17	0,01	-	-	-	-	0,01	0,01	0,16	-	0,01	0,01	-	-	5,96	-	-
	Подстанции, в т. ч.	362,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			362,26	-	-
	Уровень входящего напряжения ВН	196,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196,54	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	165,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,72	-	-
	Уровень входящего напряжения НН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие объекты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	МО Белоярский район																		
1	Реконструкция внутриквартальных сетей электроснабжения 10 кВ, 6 кВ, 0,4 кВ в г. Белоярский КЛ-10 кВ. 1 этап строительства	76,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,46	-	-

Приложение №7.2

Утверждаю:
Генеральный директор АО "КОРЭКС"
_____ А.Н. Кугурин
"___" _____ 2017 года
М.П.

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы АО "КОРЭКС"
за 3 квартал 2017 года

№ п/п	Наименование объекта	Плановый объем финансирования на 2017 год, млн. руб. [1]					Фактически профинансировано с 2017 года, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактическая экономия за 2017 год (покрытие затрат выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики основных объектов															
																						сооружаемые объекты				выставка				новое строительство							
		всего	ПИР	СМР	оборудование и мат-ресурсы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и мат-ресурсы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и мат-ресурсы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и мат-ресурсы	прочие	год начала в эксплуатацию	мощность (основной продукт), ед.	мощность (основной продукт), Гкал/час	год начала в эксплуатацию	мощность (основной продукт), ед.	мощность в новых (основных) производствах и т. п.	мощность, МВА	год начала в эксплуатацию	мощность (основной продукт), ед.	мощность, км	мощность, км	мощность, км	прочие цели, ед.
	ИТОГО	**154,70**	**10,15**	**106,04**	**49,14**	**11,17**	**147,14**	**11,19**	**98,40**	**6,43**	**12,10**	**280,46**	**1,34**	**110,27**	**44,03**	**90,74**	**131,79**	**27,85**	**47,86**	**35,21**	**11,79**							**10,15**						**90,15**
1	Технические перевооружения и реконструкция	0,71	0,44	0,22	0,00	0,05	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,60	0,43	0,09	0,00	0,07	0,00				0,00																
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,71	0,44	0,22	0,00	0,05	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,60	0,43	0,09	0,00	0,07	0,00				0,00																
	МО Белокатайский район																																				
1	Реконструкция воздушных линий электропередачи 10 кВ, 0 кВ, 0,4 кВ в с. Белокатай К-0,4 кВ, 2 км строительства						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
2	Реконструкция воздушных линий электропередачи 10 кВ, 0 кВ, 0,4 кВ в с. Белокатай К-0,4 кВ, 2 км строительства						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
3	Реконструкция воздушных линий электропередачи 10 кВ, 0 кВ, 0,4 кВ в с. Белокатай К-0,4 кВ, 2 км строительства						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
4	Электроснабжение зоны электроснабжения 10 кВ, 0 кВ в с. Полевое Белокатайского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
5	КТП-0,4 кВ в с. Аитовский Белокатайского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
	ИТОГО по Белокатайскому району																																				
	Бакалинский район																																				
6	ПС 110/35/10 кВ "Кожа" в с.с. Мавринского Бакалинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
7	ПС 35/10 кВ "Верхне" в с.с. Каменского Бакалинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
8	ВЛ 10 кВ ПС 35/10 кВ "Кожа" в с.с. Каменского Бакалинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
9	КЛ 0,4 кВ (0,2 х 0,4 км) для ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ "Сапка"						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
10	КТП 10/0,4 кВ (250 кВт) в с.с. Каменского Бакалинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
11	Сети электроснабжения 10/0,4 кВ, КТП 10/0,4 кВ в с.с. Старо-Уметкинского Бакалинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
	ИТОГО по Бакалинскому району																																				
	МО г. Нефтекамск																																				
12	Реконструкция РТ-10 кВ, ВРТ-2 в г. Нефтекамск						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
	ИТОГО по МО г. Нефтекамск																																				
	МО г. Благовещенск																																				
13	ВРТ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Западная" в г. Благовещенск, 1 этап						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
14	ВРТ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Западная" в г. Благовещенск, 2 этап						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
15	ВРТ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Западная" в г. Благовещенск, 3 этап						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
	ИТОГО по МО г. Благовещенск																																				
	МО Советский район																																				
16	Сети электроснабжения 10/0,4 кВ в с. Советский						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
	ИТОГО по МО Советский району																																				
	Прочие объекты																																				
17	АИИС КУЭ 1 этапа						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
18	Сети электроснабжения 10/0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей в объектах ОАО «ОГК»						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.1	0,4/0,4 кВ для электроснабжения объекта по ул. Дзержинского 46 в г. Уфе						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.2	0,4/0,4 кВ для электроснабжения магазина по ул. Кувыкина д. 18 в с. Советский Советского района	0,17	-	0,13	0,00	0,04	0,01	-	-	-	0,01	0,16	-	0,13	0,00	0,03	0,00	-	-	-	0,00															
19.3	Реконструкция 0,4/0,4 кВ для электроснабжения магазина по ул. Чапаева д. 5 в с. Советский Советского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.4	Реконструкция 0,4/0,4 кВ для электроснабжения здания сборно-разборного типа для стоянки пожарной техники и размещения личного состава по ул. Центральная 46 в с. Троицкое Аургазинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.5	Реконструкция 0,4/0,4 кВ, 0,4/0,4 кВ (0,2 км) для электроснабжения магазина по ул. Чапаева, д. 42/2 в с. Бакалинского Бакалинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.6	Реконструкция 0,4/0,4 кВ для электроснабжения прачечной и дезинфекционного пункта детского сада по ул. Центральная 14 в д. Исянгулово Аургазинского района	0,10	-	0,09	-	0,01	0,10	0,01	0,11	0,01	0,01	-	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-															
19.7	0,4/0,4 кВ для электроснабжения многоквартирного жилого дома по ул. Торговая, д. 2 в с. Кашкан Аургазинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.8	КТП-0,4 кВ (0,4/0,4 кВ для электроснабжения жилого дома по ул. Лесная, д.1 в д. Ягодное Аургазинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.9	0,4/0,4 кВ для технологического присоединения помещения дошкольного образ. МБОУ «СОШ» Бакалинского ОГО РБ по ул. Мичурина 2 А, в с. Советский Советского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.10	Реконструкция 0,4/0,4 кВ в составе фидера "Кировский" от ПС "Юрмаш" до КТП-0,4 кВ в с. Советский Бакалинского района для электроснабжения Новой мусоросвалки (ОГ-3200/220)						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.11	Реконструкция 0,4/0,4 кВ для электроснабжения здания сборно-разборного типа для стоянки техники и размещения личного состава по ул. Ленина 2 Б в с. Новые Киешки Аургазинского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
19.12	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ф.14 ПС С-1, КТП С-1 от ПС 110/10 г. Нефтекамск в с. Кожаны	0,04	0,04									0,01	0,01																								
	ИТОГО по новым объектам	**0,71**	**0,44**	**0,22**	**0,00**	**0,05**	**0,11**	**0,01**	**0,11**	**0,00**	**0,00**	**0,60**	**0,43**	**0,09**	**0,00**	**0,07**	**0,00**				**0,00**																
1.2	Создание систем организации учета и рациональной организации																																				
1.3	Создание систем водоснабжения и газа						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
1.4	Организация ГВ и ТС теплоснабжения и дождевых канализационных сетей на ПС 35 КВ и ВЛ						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
1.5	Установка устройств для гашения вибрации и компенсации реактивной мощности						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
2	Новое строительство и расширение	153,99	10,71	105,82	49,14	11,12	147,14	11,17	98,30	6,44	12,10	280,86	1,12	110,18	44,03	90,74	131,79	27,85	47,86	35,21	11,79							9,99						0,15			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	153,99	10,71	105,82	49,14	11,12	147,13	11,17	98,30	6,44	12,10	280,86	1,12	110,18	44,03	90,74	131,79	27,85	47,86	35,21	11,79							9,99						0,15			
	МО Белокатайский район																																				
19	КТП-100/0,4 кВ (1 шт.) в с. Белокатай Белокатайского района	0,17	0	0,15	0,11	0,05	0,17	-	-	-	0,17	-	-	0,15	0,11	0,17	0,06				0,06																
20	РЕА 0,4 кВ от трансформаторной ТП-0,4 кВ, КТП-100/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ЛЭП-0,4 кВ в с. Белокатай КТП 100/0,4 кВ с сетями электроснабжения 10/0,4 кВ, трансформ. ул. Центральная, ул. Юлаева, ул. Стерлина, 2 этап строительства	0,09	-	0,02	0,00	0,01	0,09	-	-	-	0,09	-	-	0,02	-	0,00	0,00																					
21	РЕА 0,4 кВ от трансформаторной ТП-0,4 кВ, КТП-100/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ЛЭП-0,4 кВ в с. Белокатай РЕА 0,4 кВ от трансформаторной ТП-0,4 кВ, сети электроснабжения 0,4/0,4 кВ на территории промышленной зоны г. Белокатай 2 этап строительства	0,10	-	0,10	0,00	0,00	0,10	0,00	-	-	0,10	0,00	0,00	0,10	0,00	0,10	0,13	0,00				0,02															
22	КТП-100/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ в с. Полевое Белокатайского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
23	Сети электроснабжения 0,4 и 0,20 кВ для технологического присоединения потребителей Белокатайского района																																				
24.1	0,2/0,4 кВ для электроснабжения базовой станции спутниковой связи МФС-700 по ул. Центральная, 23 в с. Белокатай Белокатайского района						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					
24.2	0,2/0,4 кВ для электроснабжения гаража, расположенного по адресу ул. Пролетарская 2, участок 25/1 в с. Белокатай Белокатайского района	0,10	0,04	0,06	-	0,06						0,10	0,04	0,06	-	0,06																					
24.3	Сети электроснабжения 0,4 и 0,20 кВ для технологического присоединения потребителей Белокатайского района	1,00	0,21	0,72	0,02	0,10						1,00	0,21	0,72	0,02	0,10																					
25	Сети электроснабжения 0,4 и 0,20 кВ для технологического присоединения потребителей Белокатайского района (ТП)						0,20	0,07	0,13	-	0,00	0,20	0,07	0,13	-	0,00																					
	ИТОГО по МО Белокатайский район	**1,80**	**0,34**	**1,84**	**0,13**	**0,32**	**0,61**	**0,16**	**0,32**		**0,37**	**1,31**	**0,41**	**1,18**	**0,13**	**0,33**	**0,14**	**0,00**			**0,06**																
	МО Дюртюлинский район																																				
26	ЛЭП 10 кВ Бурново-Бугаево с КТП-100/0,4 кВ в с. Бугаево						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																					

Приложение № 8

Утверждаю:
Заместитель генерального директора АО "ЮРЭСК"
А.И. Бусурин
2017 года
М.П.

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы АО "ЮРЭСК", млн. рублей
за 3 квартал 2017 года

млн. рублей

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования на 2017 год									
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	**Собственные средства**	**356,70**	**147,24**	**14,23**	**17,33**	**72,86**	**90,63**	**82,98**	**39,29**	**186,62**	-
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	18,53	-	2,62	-	15,06	-	0,85	-	-
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-									
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора										
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	18,53	-	2,62	-	15,06	-	0,85	-	-
1.1.3.1	*в т.ч. от технологического присоединения генерации*										
1.1.3.2	*в т.ч. от технологического присоединения потребителей*		*18,53*		*2,62*		*15,06*		*0,85*		
1.1.4	Прочая прибыль										
1.2	Амортизация	303,01	107,66	12,45	12,45	62,08	61,97	71,06	33,24	157,43	-
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	303,01	107,66	12,45	12,45	62,08	61,97	71,06	33,24	157,43	
1.2.2	Прочая амортизация										
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет										
1.3	Возврат НДС	53,69	20,94	1,79	2,25	10,78	13,49	11,92	5,19	29,20	-
1.4	Прочие собственные средства		0,11	-	-	-	0,11	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии		-								
1.5	Остаток собственных средств на начало года										
2	**Привлеченные средства, в т.ч.:**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты										
2.2	Облигационные займы										
2.3	Займы организаций										
2.4	Бюджетное финансирование										
2.5	Средства внешних инвесторов										
2.6	Использование лизинга										
2.7	Прочие привлеченные средства										
	ВСЕГО источников финансирования	356,70202421	147,24104225	14,23433669	17,32630860	72,86391618	90,62671565	82,97937338	39,28801800	186,62439796	-
	для ОГК/ТГК, в том числе										
	ДПМ										
	вне ДПМ										

Приложение № 9

Отчет о вводах/выводах объектов
по инвестиционной программе АО "ЮРЭСК"
за 3 квартал 2017 года

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей								Вывод мощностей							
		план *				факт				план *				факт			
		III кв.		2017		III кв.		2017		III кв.		2017		III кв.		2017	
		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ВСЕГО	**1,30**	**2,26**	**99,21**	**29,88**	**82,25**	**23,03**	**88,53**	**26,33**	-	-	**68,37**	**3,56**	**59,68**	**2,75**	**59,68**	**3,15**
1	Реконструкция внутриквартальных сетей электроснабжения 10 кВ, 6 кВ, 0.4 кВ в г. Белоярский КЛ-10 кВ. 1 этап строительства			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
2	Реконструкция внутриквартальных сетей электроснабжения 10 кВ, 6 кВ, 0.4 кВ в г. Белоярский ВЛИ-6 кВ. 2 этап строительства			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
3	Реконструкция внутриквартальных сетей электроснабжения 10 кВ, 6 кВ, 0.4 кВ в г. Белоярский ВЛИ-0.4 кВ. 3 этап строительства			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
4	Внутриквартальные сети электроснабжения 10-0.4 кВ в с. Полноват Белоярского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
5	КЛ-0.4 кВ в г. Белоярский Белоярского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
6	ПС 110/35/10 кВ "Юный" в п.г.т. Междуреченский Кондинского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
7	ПС 10/35 кВ "Фарида" в п.г.т. Кондинское Кондинского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
8	ЗРУ 10 кВ ПС 35/10 кВ "Тесла" в п.г.т. Кондинское Кондинского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
9	ВЛ 6 кВ (ВЛ-14940 м.) пос. Мулымья, фидер "Сонго"			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
10	КТП 10/0.4 кВ (10 шт.) в п.г.т. Кондинское Кондинского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
11	Сети электроснабжения 10-0.4 кВ. КТП-10/0.4 кВ в д. Старый Кондуй Кондинского района (реконструкция)			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
12	Реконструкция РУ-10 кВ 12ТП-2 в г. Когалым			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
13	ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Западная" в г. Ханты-Мансийск. 1 этап			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
14	ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Западная" в г. Ханты-Мансийск. 2 этап			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
15	ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Западная" в г. Ханты-Мансийск. 3 этап			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
16	Сети электроснабжения 10-0.4 кВ в г. Советский (реконструкция)			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
17	АИИС КУЭ 1 этапа			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
18	Сети электроснабжения 10-0.4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей и объектов ХМАО-Югры			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
18.1	ВЛИ-0.4 кВ для электроснабжения объекта по ул. Декабристов 46 в г. Нягань			-	-			-	-							-	-
18.2	КЛ-0.4 кВ для электроснабжения магазина по ул. Киевская д. 18 в г. Советский Советского района			-	-			-	-							-	-
18.3	Реконструкция ВЛИ-0.4 кВ для электроснабжения жилого дома по ул. Таежная д. 5 в п. Пионерский Советского района			-	-			-	-							-	-
18.4	Реконструкция ВЛИ-0.4 для электроснабжения здания сборно-разборного типа для стоянки пожарной техники и размещения личного состава по ул. Центральная 60 в с. Троица Ханты-Мансийского района			-	-			-	-							-	-
18.5	Реконструкция КТП-10/0.4 кВ №17 для электроснабжения магазина по ул. Таежная, д. 42 Д в п.г.т. Кондинское Кондинского района			-	-			-	-							-	-
18.6	Реконструкция ВЛИ-0.4 для электроснабжения яранги и чума для размещения групп детского сада по ул. Центральная 14 в д. Ягурьях Ханты-Мансийского района			-	-			-	-							-	-
18.7	ВЛИ-0.4 кВ для электроснабжения многоквартирного жилого дома по ул. Нерутетская, д.2 в с. Кышик Ханты-Мансийского района			-	-			-	-							-	-
18.8	КТП-0.4 кВ с ВЛИ-0.4 кВ для электроснабжения жилого дома по ул. Лесная, д.2 в д. Ягурьях Ханты-Мансийского района			-	-			-	-							-	-
18.9	ВЛИ-0.4 кВ для технологического присоединения помещения дополнительного офиса №8448/027 Нягайского ОСБ №8448 по ул. Макаренко,1 А. в г. Советский Советского района			-	-			-	-							-	-
18.10	Реконструкция ВЛ 0.6 кВ и отпаек фидера "Прохлада" от ПС "Пыть-Ях" до КТП-0.6 кВ в п. Сытый Березовского района для электроснабжения буровой установки БУ-3200/200			-	-			-	-							-	-
18.11	Реконструкция ВЛИ-0.4 кВ для электроснабжения зданий сборно-разборного типа для стоянки техники и размещения личного состава по ул. Новая 2 Б в д. Нижние Нарыкары Октябрьского района			-	-			-	-							-	-
18.12	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.24 КОС-1, КОС-2 от ПС 110/10 «Хвойная» В г.Югорск			-	-			-	-							-	-
19	Организация ТИ и ТС электричеством и средствами технологической связи на ПС 35-220 кВ			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
20	КТП-10/0.4 кВ (5 шт.) в г. Белоярский Белоярского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
21	РП-6 кВ со встроенной ТП-6/0.4 кВ, КТП-10/0.4 кВ, ДЗЗ-10 кВ, ДЗЗ-6 кВ, ДЗЗ-0.4 кВ в г. Белоярский КТП 10/0.4 кВ с сетью электроснабжения 10-0.4 кВ в границах ул. Центральная, ул. Юбилейная, ул. Сухарева. 1 этап строительства			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
22	РП-6 кВ со встроенной ТП-6/0.4 кВ, КТП-10/0.4 кВ, ДЗЗ-10 кВ, ДЗЗ-6 кВ, ДЗЗ-0.4 кВ в г. Белоярский РП-6 кВ со встроенной ТП-6/0.4 кВ, сети электроснабжения 6-0.4 кВ на территории промышленной зоны г. Белоярский. 2 этап строительства			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
23	КТП-10/0.4 кВ, ДЗЗ-10 кВ в с. Полноват Белоярского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
24	Сети электроснабжения 0.4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей Белоярского района			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
24.1	КЛ-0.4 кВ для электроснабжения базовой станции системы сотовой связи №86-780 по ул. Центральная, 23 в г. Белоярский Белоярского района			-	-			-	-							-	-
24.2	КЛ-0.4 кВ для электроснабжения Крана, расположенного на территории Промзоны-2, участок 21/1 в г. Белоярский Белоярского района			-	-			-	-							-	-
24.3	Сети электроснабжения 0.4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей Белоярского района			-	-			-	-							-	-
25	Сети электроснабжения 0.4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей Белоярского района (111)			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
26	ЛЭП 20 кВ Березово-Игрим с КТП-20/0.4 кВ в п. Игрим			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
27	ЛЭП 20 кВ Игрим - Теги с КТП 20/10 кВ в п. Теги			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-
28	Сети электроснабжения ВЛ 10/0.4 кВ в п.Саранпауль с ТП 10/0.4 кВ			-	-			-	-	-	-	-	-			-	-

Приложение № 12

Финансовые показатели за 3 квартал 2017 год

Утверждаю:
Заместитель генерального директора АО "ЮРЭСК"

_____ А.И. Бусурин
"___" _____ 2017 года
М.П.

тыс. рублей

Наименование показателя		
место учета	**на конец 3 квартала 2017 года/ за 3 квартал 2017 года**	**на конец 2016 года/ за 2016 год**
1		**3**
Выручка	2 501 526	3 466 681
Чистая прибыль	- 226 285	- 240 582
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)		
EBITDA	- 111 163	330 192
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	412 040	462 973
покупатели и заказчики		
авансы выданные		
Собственный капитал	7 782 468	8 008 752
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	3 544 830	3 543 016
кредиты	3 528 843	3 528 843
облигационные займы		
займы организаций		
прочее		
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	598 493	1 182 224
кредиты и займы*		-
кредиторская задолженность, в т.ч.:	332 667	346 514
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	111 738	648 825
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	82 979	1 631 101
ИП по централизованной зоне	82 979	1 618 469
ИП по децентрализованной зоне		12 632
Профинансировано на отчетную дату	39 288	1 750 036
ИП по централизованной зоне	39 288	1 739 224
ИП по децентрализованной зоне		10 812
Обеспеченность источниками финансирования	47	107
ИП по централизованной зоне	47	107
ИП по децентрализованной зоне		86
Дефицит финансирования	- 43 691	118 935
ИП по централизованной зоне	- 43 691	120 755
ИП по децентрализованной зоне	-	- 1 820
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2010 г.		
на период 2010 - 2012 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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