



Акционерное Общество "Самаранефтегаз"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самаранефтегаз" на период 2019-2023 годов" реализованы решением органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов (в соотв. с утвержд ИП)	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01. года 2020, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года 2020 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений года 2020, млн. рублей (с НДС)								Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования по итогам		Причины отклонений	
					I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал			млн. рублей (с НДС)			
					План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт					
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	20
1.1	Самарская область																
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе	1359,51	22,11	1337,40	727,79	8,08	1,29	6,13	0,00	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	1329,32	0,00	
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Лугань"	36,56	5,68	30,88	0,00	0,23	0,00	0,23	0,00	0,00					30,65	0,00	Объект 2019 года
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/6кВ "Горбуновская"	26,20	9,09	17,11	0,00	2,72	0,00	2,72	0,00	0,00					14,39	0,00	Объект 2019 года
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская"	164,28	2,33	161,95	0,00	1,65	0,00	1,65	0,00	0,00					160,30	0,00	Объект 2019 года
1.2.29	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловая" (2 цех)	226,34	5,01	221,33	4,13	3,48	1,29	1,54	0,00	1,95					217,85	0,00	Объект 2019 года
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Ветлянская"	17,15	0,00	17,15	9,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					17,15	0,00	

[illegible]

1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Грековская"	756,07	0,00	756,07	642,66	5,68	33,74	5,68	49,21	0,00						750,39	0,00	Перенос невыполненных объемов из программы предыдущего года,
1.4.4	Строительство ВЛ-35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35/6 "Грековская" до ПС 35/6 "Ветлянская" и ЛЭП 6 кВ	217,35	0,00	217,35	119,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						217,35	0,00	
1.4.7	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА, ПС 35/10 кВ "Лещевская"	289,00	0,00	289,00	5,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						289,00	0,00	
1.4.8	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Лещевском месторождении	249,45	0,00	249,45	24,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						249,45	0,00	
1.4.12	Строительство новой двухтрансформаторной ПС 35/6 кВ 2*4 МВА, ВВ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ Екатеринбургская - установка ячейки ВВ-35 кВ - 2 шт. ВЛ-35 кВ одноцепная 18х2 км ПС 35/10 "Южно-Орловская"	387,05	0,00	387,05	387,05	1,34	0,00	0,00	138,00	1,34						385,71	0,00	Уточнение КЗ по факту выполнения работ
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.	54,17	0,00	54,17	10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,17	0,00	Реализация проекта перенесена на последующие отчетные периоды
1.6.1	Установка новых БСК в центры нагрузок	54,17	0,00	54,17	10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						54,17	0,00	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		5038,50	160,08	4878,42	2983,55	57,45	126,90	17,19	238,58	40,26	0,00	0,00	0,00	10,83	0,00	4820,97	0,00	

Утверждаю  
Первый заместитель  
генерального директора по  
производству -  
главный инженер  
АО "Самаранефтегаз"  
В.В. Сидоренко



Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)

за II квартал 2020 года  
Акционерное Общество "Самаранефтегаз"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самаранефтегаз" на период 2019-2023 годов" резолюции решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов			Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений, млн. рублей (с НДС)												Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода												Причины отклонений
					Всего (год 2020)																								
					План						Факт																		
					Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализованных по регулируемым ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализованных по регулируемым ценам (тарифам)	иных источников финансирования	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	федерального бюджета	млн. рублей (с НДС)	%	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	млн. рублей (с НДС)	%	средств, полученных от оказания услуг, реализованных по регулируемым ценам (тарифам)	млн. рублей (с НДС)	%	иных источников финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24						
1.1	Самарская область																												
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в т.ч.		727,79	0,00	0,00	30,66	697,13	8,08	0,00	0,00	0,00	8,08	-689,05	-9467,7%					0,00	0,00	-689,05	-98,8%							
1.2																													
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Луган"	RK_OA SNG_02	0,00					0,23				0,23	0,23	0,0%	0,0%						0,23	0,0%							
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/6кВ "Горбуновский"	RK_OA SNG_03	0,00					2,72				2,72	2,72	0,0%	0,0%						2,72	0,0%							
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тышасская"	RK_OA SNG_04	0,00					1,65				1,65	1,65	0,0%	0,0%						1,65	0,0%							
1.2.29	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловый" (2 цех)	RK_OA SNG_19	4,13				4,13	3,48				3,48	3,48	-1565,9%	-10000,0%						-0,65	-15,7%							
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Ветлянская"	RK_OA SNG_01	9,43				9,43	0,00				0,00	0,00	-10000,0%	-10000,0%						-9,43	-100,0%							
1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Кулиновский"	RK_OA SNG_05	13,52				13,52	0,00				0,00	0,00	-10000,0%	-10000,0%						-13,52	-100,0%							

1.2.6	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Подгорная"	RK_OA SNG_06	257,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-257,48	-100,0%	
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Запрудная"	RK_OA SNG_07	182,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-151,49	-100,0%	
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Тверская"	RK_OA SNG_09	261,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-261,07	-100,0%	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		2244,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,29	-337,03	-2 195,41	-97,8%	
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 7,3 км. ПС 35/6 кВ "Богатырская"	NS_OA SNG_06	0,00	8,90	8,90	0,00	0,00	0,00	8,90	8,90	8,90	0,0%	Объект 2019 года
1.4.9	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA SNG_10	308,46	14,62	14,62	0,00	0,00	0,00	14,62	-293,84	-293,84	-95,3%	Уточнение КЗ по факту выполнения работ
1.4.10	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA SNG_11	58,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-58,20	-58,20	-100,0%	Объект 2019 года
1.4.11	Строительство 2-х трансформаторной ПС 2х4 МВА, ВВ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 по 35-5Н. Установка АВР 35 и 6 кВ. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 8 км. ПС 35/6 кВ "Кулеповская"	NS_OA SNG_17	0,00	5,98	5,98	0,00	0,00	0,00	5,98	5,98	5,98	0,0%	Объект 2019 года
1.4.1	Строительство двух одноцепных ВЛ-110 кВ АС-120 - 76 км ВЛ - 110 кВ № 1 от ПС 220/110 кВ "Южная" до ПС 110/35/6 "Трекская"	NS_OA SNG_01	349,45	12,34	12,34	0,00	0,00	0,00	12,34	-337,12	-337,12	-96,5%	Несвоевременная поставка МТР
1.4.2	Строительство двух одноцепных ВЛ-110 кВ АС-120 - 76 км ВЛ - 110 кВ № 2 от ПС 220/110 кВ "Южная" до ПС 110/35/6 "Трекская"	NS_OA SNG_02	349,45	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52	-348,94	-348,94	-99,9%	Уточнение КЗ по факту выполнения работ
1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Трекская"	NS_OA SNG_03	642,66	5,68	5,68	0,00	0,00	0,00	5,68	-636,98	-636,98	-99,1%	невыполненных объемов из программы предыдущего года, не учтенные
1.4.4	Строительство ВЛ-35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35/6 "Трекская" до ПС 35/6 "Веглянская" и ЛЭП 6 кВ	NS_OA SNG_04	119,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-119,54	-119,54	-100,0%	
1.4.7	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10 кВ "Лещевская"	NS_OA SNG_08	5,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5,14	-5,14	-100,0%	
1.4.8	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Лещевском месторождении	NS_OA SNG_09	24,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-24,95	-24,95	-100,0%	



1.4.12	Строительство новой двухтрансформаторной ПС 35/6 кВ 2*4 МВА; ВВ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ Екатеринбургская - установка леечки ВВ-35 кВ - 2 шт. ВЛ-35 кВ однопроводная 18х2 км ПС 35/10 "Южно-Орловская"	NS_OA SNG_18	387,05	1,34	-385,72	1,34	-385,72	-99,7%	Уточнение КЗ по факту выполнения работ					
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.		10,83	0,00	10,83	0,00	0,00	-100,0%						
1.6.1	Установка новых БСК в центры нагрузок	PES_OA SNG_DD_29	10,83	0,00	-10,83	0,00	-10,83	-100,0%	Реализация проекта перенесена на последующие периоды					
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			2983,55	0,00	30,66	2952,89	57,45	-1036,91	-209,69	0,00	0,0%	-2 895,30	-98,0%	

год

Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

Акционерное Общество "Саманефтегаз"

Год раскрытия информации:

2020 год

2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самафрантегаз" на период 2019-2023 годов" реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01. года 2020 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)	Освоение капитальных вложений года 2020, млн. рублей (без НДС)						Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей				Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода		Причины отклонений	
					Всего	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	млн. рублей (без НДС)		%
						План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт					
1	2	3	4	5	6	7	8	9					18	19	20	21	22	
1.1	Самарская область																	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в т.ч.		н/д	0,00	н/д	1152,14	616,77	110,80	0,00	106,23	3,50	4,57	613,28	0,00	0,00	727,57	-	
	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Лугань"	RK_OA_SNG_02	н/д	0,00	н/д	30,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Горбуновская"	RK_OA_SNG_03	н/д	0,00	н/д	22,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская"	RK_OA_SNG_04	н/д	0,00	н/д	139,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловая" (2 цех)	RK_OA_SNG_19	н/д	0,00	н/д	191,82	3,50	110,80	0,00	106,23	3,50	4,57	0,00	0,00	0,00	114,30	-	
1.2.29	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Веплянская"	RK_OA_SNG_01	н/д	0,00	н/д	14,54	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	-	
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Кулиновская"	RK_OA_SNG_05	н/д	0,00	н/д	110,52	11,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,46	0,00	0,00	11,46	-	
1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Кулиновская"	RK_OA_SNG_05	н/д	0,00	н/д	110,52	11,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,46	0,00	0,00	11,46	-	

1.2.6	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Подгорная"	RK_OA_SNG_06	н/д	0,00	н/д	248,44	218,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	218,20	0,00	н/д	248,44	218,20		
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Запрудная"	RK_OA_SNG_07	н/д	0,00	н/д	154,37	154,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,37	0,00	н/д	154,37	154,37		
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Гавская"	RK_OA_SNG_09	н/д	0,00	н/д	240,04	221,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	221,24	0,00	н/д	240,04	221,24		
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		н/д	78,69	н/д	2993,21	1902,48	367,58	0,00	353,25	4,36	14,33	1008,02	0,00	890,10	0,00	н/д	2 625,63	2 270,05	-	
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 7,3 км. ПС 35/6 кВ "Богатыревская"	NS_OA_SNG_06	н/д	42,74	н/д	64,12	0,00	69,91	0,00	63,02	0,00	6,89	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	-5,79	69,91	-	Объект 2019 года
1.4.9	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA_SNG_10	н/д	0,00	н/д	307,54	261,41	1,18	0,00	1,18	0,00	0,00	261,41	0,00	0,00	0,00	н/д	306,36	262,59	-	Объект 2019 года
1.4.10	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карабикуловского	NS_OA_SNG_11	н/д	0,00	н/д	58,03	49,33	2,89	0,00	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	49,33	0,00	н/д	55,14	52,21	-	Объект 2019 года
1.4.11	Строительство 2-х трансформаторной ПС 2х4 МВА, ВВ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 по 35-5Н. Установка АВР 35 и 6 кВ. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 8 км. ПС 35/6 кВ "Кулешовская"	NS_OA_SNG_17	н/д	35,95	н/д	33,98	0,00	32,52	0,00	25,14	0,00	7,38	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	1,46	32,52	-	Объект 2019 года
1.4.1	Строительство двух одноцепных ВЛ-110 кВ АС-120 - 76 км ВЛ - 110 кВ № 1 от ПС 220/110 кВ "Южная" до ПС 110/35/6 "Грековская"	NS_OA_SNG_01	н/д	0,00	н/д	460,14	296,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,15	0,00	0,00	0,00	н/д	460,14	296,15		
1.4.2	Строительство двух одноцепных ВЛ-110 кВ АС-120 - 76 км ВЛ - 110 кВ № 2 от ПС 220/110 кВ "Южная" до ПС 110/35/6 "Грековская"	NS_OA_SNG_02	н/д	0,00	н/д	460,14	296,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,15	0,00	0,00	н/д	460,14	296,15		
1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Грековская"	NS_OA_SNG_03	н/д	0,00	н/д	640,74	544,63	176,08	0,00	176,03	0,00	0,06	0,00	544,63	0,00	0,00	н/д	464,66	720,71		
1.4.4	Строительство ВЛ-35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35/6 "Грековская" до ПС 35/6 "Ветлянская" и ЛЭП 6 кВ	NS_OA_SNG_04	н/д	0,00	н/д	184,20	101,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,31	0,00	0,00	0,00	н/д	184,20	101,31		



1.4.7	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10 кВ "Лещевская"	NS_OA_SNG_08	н/д	0,00	н/д	244,92	4,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36	244,92	4,36	Перенос сроков строительства
1.4.8	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Лещевском месторождении	NS_OA_SNG_09	н/д	0,00	н/д	211,40	21,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,14	211,40	21,14	
1.4.12	Строительство новой двухтрансформаторной ПС 35/6 кВ 2*4 МВА; ВВ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ Екатеринбургская - установка ячейки ВВ-35 кВ - 2 шт. ВЛ-35 кВ одноцепная 18х2 км ПС 35/10 "Южно-Орловская"	NS_OA_SNG_18	н/д	0,00	н/д	328,01	328,01	85,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	328,01	243,01	413,01	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.		н/д	0,00	н/д	45,91	9,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,18	45,91	9,18	Реализация проекта перенесена на последующие периоды
1.6.1	Установка новых БСК в центры нагрузок	PES_OA_SNG_DD_29	н/д	0,00	н/д	45,91	9,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,18	45,91	9,18	
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			78,69		4191,25	2528,43	478,38	0,00	459,48	7,86	18,90	1 630,48	890,10		3 712,87	3 006,81	-	



[illegible]

Акционерное Общество "Самаранефтегаз"	полное наименование субъекта электроэнергетики
---------------------------------------	--

Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самаранефтегаз" на период 2019-2023 годов"

реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

[illegible]

[illegible]



[illegible]

\* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использоваться для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.













[illegible]





за год 2020

Акционерное Общество "Саманефтегаз"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Саманефтегаз" на период 2019-2023 годов" решением органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование центра питания	Место расположения центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, МВт		Фактическое расширение пропускной способности, МВт		Фактическое снижение потерь, кВт*ч/год	
					факт на 01.01.2019 года	факт на конец отчетного периода	факт года 2019 (на 01.01.2019 года N)	факт на конец отчетного периода	факт года 2019 (на 01.01.2019 года N)	факт на конец отчетного периода (на 01.01.2019 года N)	факт на конец отчетного периода	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1	Самарская область											
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе											
	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Лугань"	RK_OA SNG_02	110/35/6 кВ "Коханы-1" (филиал ОАО «МРСК Волга» - «Самарские РС»); 110/35/6 кВ "УКПН-2" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская область, Кинель-Черкасский р-н, г. Отрадный	T1 - 20, T2 - 15, 2x16	T1 - 20, T2 - 15, 2x16	4,1	6,5	0	0	0	0
1.2.2												
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ "Горбуновская"	RK_OA SNG_03	ПС 220/110/10 кВ "Серноводская" (ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» - «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Сергиевский р-н, п.г.т. Суходол	2x200 T1, T2 - 6,3	2x200	3	1,8	0	0	0	0
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская"	RK_OA SNG_04	ПС 220/110/6 кВ "Новоотрадная" (ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» - «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Кинель-Черкасский р-н, г. Отрадный	2x125 T1, T2 - 25	2x125	17,2	19,2	0	0	0	0
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловая" (2 цех)	RK_OA SNG_19	ПС 110/35/6 кВ "Мукановская" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Кинель-Черкасский р-н, г.о. Отрадный	2x25 T1, T2 - 4	2x25	1,4	1,9	0	0	0	0
1.2.79												







1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Трековская"	NS OA SNG_03	ПС 220/110 кВ "Южная"(ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» – «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Большечерниговский р-н, с. Большая Черниговка	2х25	2х25	0	0	0	0	0	0
1.4.4	Строительство ВЛ-35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35/6 "Трековская" до ПС 35/6 "Беглинская" и ЛЭП 6 кВ	NS OA SNG_04	ПС 110/35/6 "Трековская" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Большечерниговский р-н, с. Большая Черниговка	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.7	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10 кВ "Лещевская"	NS OA SNG_08	ПС 110/35/6 кВ ПС "Нефтегорская-1" (филиал ОАО «МРСК Волги» - «Самарские РС»)	Самарская обл., Богатовский р-н, п. Первокоммунарский	2х4	2х4	0	0	0	0	0	0
1.4.8	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Лещевском месторождении	NS OA SNG_09	ПС 35/10 кВ "Лещевская"(АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Богатовский р-н, с. Покровка	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.12	Строительство новой двухтрансформаторной ПС 35/6 кВ 2*4 МВА; ВВ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ Екатериновская - установка ячейки ВВ-35 кВ - 2 шт. ВЛ-35 кВ одноцепная 18х2 км ПС 35/10 "Южно-Одновская"	NS OA SNG_18	ПС 35/6 кВ «Екатериновская» (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Сергиевский р-н, п. Черновка	2х4	2х4	0	0	0	0	0	0
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.											
1.6.1	Установка новых БСК в центры нагрузок	PES OA SNG DD 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: Словосочетания вида "год N", "год (N-1)", "год (N+1)" в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово "год" в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака "+" или "-".



Утверждаю  
Первый заместитель  
генерального директора по производству -  
главный инженер  
АО "Самаранефтегаз"  
В.В. Сидоренко

(подпись)  
2020 год

М.П.

Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальная)

Инвестиционная программа Акционерное Общество  
полное наименование субъекта электроэнергетики  
Субъект Российской Федерации: Самарская область  
Год раскрытия (предоставления) информации: 2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самаранефтегаз" на  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу период 2019-2023 годов"

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2020		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ</b>							
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *	млн. рублей	180,50	76,68	-103,81	-57,51%	-
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	179,72	76,36	-103,36	-57,51%	-
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,78	0,32	-0,46	-58,67%	-
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	1,20	611,38	610,18	50848,07%	-
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	610,45	610,45	-	-
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	-	-
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	1,20	0,92	-0,28	-23,08%	-
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
II.1	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей	42,46	35,37	-7,09	-16,69%	-
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей	42,46	22,59	-19,87	-46,80%	-
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей	42,46	22,13	-20,33	-47,88%	-
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей	42,46	20,39	-22,07	-51,98%	-
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей	0,00	0,46	0,46	-	-
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей	0,00	12,78	12,78	-	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
II.2	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей	67,82	44,65	-23,17	-34,16%	-
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей	67,82	31,17	-36,64	-54,03%	-
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций *****	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей	0,00	13,48	13,48	-	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
II.3	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей	0,66	78,98	78,32	11866,40%	-

II.IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей	0,00	252,97	252,97	-	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
II.V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	10,9667	10,97	-	
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей	0,00	10,85	10,85	-	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей	0,00	0,112	0,11	-	
II.VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	1,79	152,50	150,71	8418,25%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей	0,54	120,91	120,37	22290,46%	Превышение фактических показателей над плановыми по услугам транспорта, связи, охраны, информационных услуг, пожарной охраны, бухгалтерским услугам в связи с производственной необходимостью, недостаточно средств учтено в тарифах на передачу электроэнергии
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. рублей	0,00	25,92	25,92	-	Фактические арендные платежи в значительной степени больше, чем утверждены в тарифах на передачу электроэнергии, большой фонд ОС
2.6.3	иные прочие расходы	млн. рублей	1,25	5,67	4,42	353,62%	Превышение фактических показателей над плановыми по командировочным расходам, страхованию, прочим социальным затратам в связи с производственной необходимостью, недостаточно средств учтено в тарифах на передачу электроэнергии
II.VII	Иные сведения:	млн. рублей	20,46	35,94	15,48	75,63%	-
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей	0,00	2,00	2,00	-	-
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей	20,46	33,94	13,48	65,87%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. рублей	179,3	-534,69	-713,99	-398,22%	-
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	179,72	-534,09	-713,81	-397,18%	-
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	-0,42	-0,60	-0,18	42,24%	-
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн. рублей	-0,48	-0,44	0,04	-8,93%	-
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	-	-
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
4.1.2	проценты к получению	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	0,48	0,44	-0,04	-8,93%	-
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. рублей	0,00	0,44	0,44	-	не предусмотрено в тарифах на передачу электрической энергии, фактически расходы имеют место
4.2.2	проценты к уплате	млн. рублей	0,48	0	-0,48	-100,00%	-
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн. рублей	178,82	-535,13	-713,95	-399,26%	-
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	179,72	-534,52	-714,24	-397,42%	-
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	-0,42	-0,61	-0,18	43,15%	-
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0,00	-	-
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн. рублей	0,00	0	0,00	-	-
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-

6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
6.9	Прочая деятельность;	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
VII	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн. рублей	178,82	-535,13	-713,95	-399,26%	-
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	179,72	-534,52	-714,24	-397,42%	-
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	-0,42	-0,61	-0,18	43,15%	-
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей	-93,12	-287,16	-194,03	208,36%	-
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в том числе	млн. рублей	-2977,97	-57,45	2920,52	-98,07%	-
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей	-2977,97	-57,45	2920,52	-98,07%	-
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей	0,00	0	0,00	-	-
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн. рублей	-3071,09	-344,61	2726,48	-88,78%	-
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей	-93,12	-287,16	-194,03	208,36%	-
XXIII	Иные сведения:	-	0	0	-	-	-
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	0	14,51	-	-	-
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.1 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.1.1 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.1.2 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.1.3 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.2 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0	14,51	14,51	-	текущая ДЗ погашается в соответствии с условиями заключенных договоров
23.1.3 а	из нее просроченная	млн. рублей	0	3,37	3,37	-	-
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.4 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0	0,001	0,001	-	-
23.1.5 а	из нее просроченная	млн. рублей	0	0,001	0,00	-	-
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.6 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.7 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.8 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.8.1 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.8.2 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.9	прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.1.9 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	8,03	8,03	-	-
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.1 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.2.1 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.2.2	на розничных рынках	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.2.2 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.3 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей	0,00	6,69	6,69	-	текущая КЗ погашается в соответствии с условиями заключенных договоров
23.2.4 а	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	6,69	6,69	-	ООО "Транснефть-ЭлектросетьСервис"
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.5 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.6 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн. рублей	0	1,34	1,34	-	текущая КЗ погашается в соответствии с условиями заключенных договоров
23.2.7 а	из нее просроченная	млн. рублей	0	1,25	1,25	-	текущая КЗ погашается в соответствии с условиями заключенных договоров
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.8 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
23.2.9 а	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	-	-	-