

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

Номер группы инвестиционных проектов (в соответствии с утвержденным ИП)	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозируемых ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01.2020, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2020 в прогнозируемых 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 прогнозируемых ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода	Причины отклонений
					Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал				
					План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
1	2	4	5	6,00	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	20
1.1	Самарская область																
	Рекомендуемая модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе	1359,51	22,11	1337,40	727,79	26,87	1,29	6,13	0,00	1,86	4,13	18,88	723,66	0,00	1310,54	14,75	
1.2	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	0,00	0,00	0,00	0,00	30,65	0,00	Объект 2019 года
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/6кВ "Горбуновская"	26,20	9,09	17,11	0,00	2,72	0,00	2,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,39	0,00	Объект 2019 года
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская"	164,28	2,33	161,95	0,00	14,06	0,00	1,65	0,00	0,00	0,00	12,41	0,00	0,00	147,89	12,41	Объект 2019 года
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловая" (2 цех)	226,34	5,01	221,33	4,13	9,86	1,29	1,54	0,00	1,86	4,13	6,47	0,00	0,00	211,47	2,34	Объект 2019 года

1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Трековская"	756,07	0,00	756,07	642,66	7,30	33,74	5,64	49,21	0,00	0,00	0,00	1,66	642,66		748,77	1,66	
	Строительство ВЛ-35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35/6 "Трековская" до ПС 35/6 "Веглянская" и ЛЭП 6 кВ	217,35	0,00	217,35	119,54	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,09	119,54		208,26	9,09	
1.4.4																		
	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	0,00	0,00	0,00	5,14		289,00	0,00	
1.4.7																		
	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	0,00	0,00	0,00	24,95		249,45	0,00	
1.4.8																		
	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 одиночная 18х2 км ПС 35/10 "Южно-Орловская"	387,05	0,00	387,05	387,05	80,44	0,00	0,00	138,00	1,34	0,00	0,00	79,10	387,05		306,61	79,10	
1.4.12																		
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	10,83		54,17	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	10,83		54,17	0,00	Реализация проекта перенесена на последующие отчетные периоды
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе		5038,50	160,08	4878,42	2983,55	188,01	126,90	17,29	238,58	40,45	19,31	130,27	0,00	2964,23		4690,41	36,30	

Утверждено
И.о. первого заместителя
генерального директора
по производству -
главного инженера
АО "Самаранефтегаз"
С.У. Ульянов



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

за _____ 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"
реализанта 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)										Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода																						
			План					Факт					в том числе за счет					Федерального бюджета						бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований					средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)					иных источников финансирования	
			Общий объем финансирования, в том числе за счет	Федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров по регулируемым государством 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, реализация товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%		млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%								
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	26,87	0,00	0,00	0,00	26,87	-670,26	-92,1%					0,00	0,00	0,00	-670,26	-96,1%												
1.2																																			
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Лугань"	RK_OA_SNG_02	0,00					0,23				0,23	0,23	0,0%							0,23	0,0%			Объект 2019 года										
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/6кВ "Горбуновский"	RK_OA_SNG_03	0,00					2,72				2,72	2,72	0,0%							2,72	0,0%			Объект 2019 года										
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тимашевский"	RK_OA_SNG_04	0,00					14,06				14,06	14,06	0,0%							14,06	0,0%			Объект 2019 года										
1.2.29	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловый" (2 сек)	RK_OA_SNG_19	4,13				4,13	9,86				9,86	5,73	138,8%							5,73	138,8%			Объект 2019 года										
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Ветлинский"	RK_OA_SNG_01	9,43				9,43	0,00				0,00	-9,43	-100,0%							-9,43	-100,0%													
1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Кулиновская"	RK_OA_SNG_05	13,52				13,52	0,00				0,00	-13,52	-100,0%							-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%	-257,48	-100,0%	
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Запрудная"	RK_OA_SNG_07	182,15	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-151,49	-83,2%	-151,49	-100,0%	
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Гверская"	RK_OA_SNG_09	261,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-261,07	-100,0%	-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	0,00	161,15	-315,20	-1404,0%	-2 083,77	-92,8%	
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 7,3 км.	NS_OA_SNG_06	0,00	17,71	17,71	0,00	0,00	0,00	0,00	17,71	17,71	0,0%	17,71	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	24,63	24,63	0,00	0,00	0,00	0,00	24,63	-283,84	-92,0%	-283,84	-92,0%	
1.4.10	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA_SNG_11	58,20	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	-58,15	-99,9%	-58,15	-99,9%	
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	0,00	9,08	9,08	0,00	0,00	0,00	0,00	9,08	9,08	0,0%	9,08	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 "Гресовская"	NS_OA_SNG_01	349,45	12,34	12,34	0,00	0,00	0,00	0,00	12,34	-337,12	-96,5%	-337,12	-96,5%	
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 "Гресовская"	NS_OA_SNG_02	349,45	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	-348,94	-99,9%	-348,94	-99,9%	Уточнение КЗ по факту выполнения работ
1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Гресовская"	NS_OA_SNG_03	642,66	7,30	7,30	0,00	0,00	0,00	0,00	7,30	-635,36	-98,9%	-635,36	-98,9%	
1.4.4	Строительство ВЛ-35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35/6 "Гресовская" до ПС 35/6 "Веплянская" и ЛЭП 6 кВ	NS_OA_SNG_04	119,54	9,09	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00	9,09	-110,46	-92,4%	-110,46	-92,4%	
1.4.7	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10 кВ "Лещинская"	NS_OA_SNG_08	5,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5,14	-100,0%	-5,14	-100,0%	
1.4.8	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Лещинском месторождении	NS_OA_SNG_09	24,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-24,95	-100,0%	-24,95	-100,0%	

[illegible]

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	154,37	154,37	-	
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Тверская"	RK_OA SNG_09	н/д	0,00	н/д	240,04	240,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	221,24	240,04	-	
1.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		н/д	78,69	н/д	2993,21	1902,48	65,34	0,00	23,88	4,36	15,21	1008,02	26,25	2 927,86	1 967,82	-
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 7,3 км. ПС 35/6 кВ "Богатырёвская"	NS_OA SNG_06	н/д	42,74	н/д	64,12	0,00	34,35	0,00	10,84	0,00	7,31	0,00	16,19	29,77	34,35	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	261,41	307,54	261,41	
1.4.10	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA SNG_11	н/д	0,00	н/д	58,03	49,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,33	58,03	49,33	-
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	14,49	0,00	3,81	0,00	7,86	0,00	2,83	19,48	14,49	-
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 "Трековская"	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	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 "Трековская"	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	0,00	460,14	296,15	-
1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Трековская"	NS_OA SNG_03	н/д	0,00	н/д	640,74	544,63	14,25	0,00	9,23	0,00	0,04	0,00	4,98	626,49	558,87	-
1.4.4	Строительство ВЛ-35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35/6 "Трековская" 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	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	0,00	4,36	н/д	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	0,00	21,14	н/д	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	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	328,01	н/д	325,76	330,26	-	
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	0,00	9,18	н/д	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	0,00	9,18	н/д	45,91	9,18	-	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе				78,69		4191,25	2528,43	83,66	0,00	24,00	7,86	19,69	1 630,48	39,96	890,10				4 107,59	2 612,09	-	

[illegible]

Утверждаю
И.о. первого заместителя
генерального директора
по производству -
главного инженера
АО «Самаранефтегаз»
П.С. Ульянов



Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)

Отчет о реализации инвестиционной программы

Год раскрытия информации: 2020 год

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

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

рекапитализации органов исполнительной власти, утвердившей инвестиционную программу

ГОДОВ"

[illegible]

[illegible]

Отчет об исполнении инвестиционной программы	Актонские Общества "Самаринфгас" полное наименование субъекта электроэнергетики
	Год раскрытия информации: 2020 год

Приказом № 936 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самаринфрегат" на период 2019-2023 годов"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование объекта, выходящего из эксплуатации	Выход объектов инвестиционной деятельности (копий/лет) из эксплуатации в 2020 году												Остаточная ликвидность							
				I план						Факт													
				I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		I квартал		II квартал				III квартал		IV квартал			
МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО	МБ-А	ДП-ГО		
1	Смешанная область	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе		н/д																				
1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Лутунь"	РК_OA_SNG_02	н/д																				
1.2.1	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Лутунь"	РК_OA_SNG_03	н/д																				
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Тышлевская"	РК_OA_SNG_04	н/д																				
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Тышлевская" (2 цех)	РК_OA_SNG_19	н/д																				
1.2.29	Техническое перевооружение ПС 35 кВ "Трымаковская"	РК_OA_SNG_01	н/д																				
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 35 кВ "Беглевская"	РК_OA_SNG_05	н/д																				
1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Кудинковская"	РК_OA_SNG_06	н/д																				
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Подольная"	РК_OA_SNG_07	н/д																				
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 35 кВ "Липовская"	РК_OA_SNG_09	н/д																				
1.2.9	Прочие иные строительные объекты, строительство и ввод в эксплуатацию, всего		н/д																				
1.4	Строительство объектов, строительство и ввод в эксплуатацию, всего		н/д																				
1.4.1	Строительство ПС 35 кВ "Ас-95" - "Резовская"	NS_OA_SNG_06	н/д																				
1.4.5	ПС 35 кВ "Богатырьская"		н/д																				
1.4.5	Строительство аултрансформаторной ПС 24/0 МВА, ПС 35/10кВ Карабулукского месторождения	NS_OA_SNG_10	н/д																				
1.4.9	Строительство ПБ-35 кВ 5 км	NS_OA_SNG_11	н/д																				
1.4.10	Строительство 2-х трансформаторной ПС 24/0 МВА, ПБ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 по 35-5Н. Установки АДР 35 и 6 кВ. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_17	н/д																				
1.4.11	Строительство ПС 35 кВ "Кушловская"		н/д																				
1.4.1	Строительство двух оснований ВЛ 110 кВ АС-120 - 76 км ВЛ - 110 кВ № 1 от ПС 220/110 кВ "Южная" до ПС 110/35 кВ "Грозная"	NS_OA_SNG_01	н/д																				
1.4.2	Строительство двух оснований ВЛ 110 кВ АС-120 - 76 км ВЛ - 110 кВ № 2 от ПС 220/110 кВ "Южная" до ПС 110/35 кВ "Грозная"	NS_OA_SNG_02	н/д																				
1.4.3	Строительство аултрансформаторной 24/5 МВА ПС 110/35 кВ "Грозная"	NS_OA_SNG_03	н/д																				
1.4.4	Строительство ВЛ 35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35 кВ "Грозная" до ПС 35 кВ "Беглевская" и ЛЭП 6 кВ	NS_OA_SNG_04	н/д																				
1.4.7	Строительство аултрансформаторной ПС 24/0 МВА, ПС 35/10 кВ "Липовская"	NS_OA_SNG_08	н/д																				
1.4.8	Строительство ВЛ 35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Липовском месторождении	NS_OA_SNG_09	н/д																				
1.4.12	Строительство новой аултрансформаторной ПС 35 кВ 24/0 МВА, ПБ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 кВ ПС 35 кВ Беглевская - установка ячеек ПБ-35 кВ - 2 шт. ВЛ-35 кВ ПС 35/10 "Южная-Орловская"	NS_OA_SNG_18	н/д																				
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.		н/д																				
1.6.1	Установка новых БСК в центры нагрузки	PES_OA_SNG_DD_29	н/д																				
	ВСЕГО по инвестиционной деятельности в году - млн руб.																						

Утвержденные плановые значения показателей шире, чем в соответствии с Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самарасифтегаз" на период 2019-2023 годов"

[illegible]

[illegible]

ИЗЕГО) по инвестиционной программе, в том числе:



Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (кварталный)

за год 2020

Акционерное Общество "Саманефтегаз"
полное наименование субъекта электростроительки

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" на основании решения исполнительного органа государственной 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, МВА		Фактическое расширение пропускной способности, МВт		Фактическое снижение потерь, кВт*ч/год	
					факт на 01.01. года 2019	факт на конец отчетного периода	факт на конец отчетного периода (на 01.01. года N)	факт на конец отчетного периода	факт года 2019 (на 01.01. года N)	факт на конец отчетного периода (на 01.01. года N)	факт года 2019 (на 01.01. 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 Волги» - «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	5,5	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	2,9	0	0	0	0
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская"	RK_OA SNG_04	ПС 220/110/6 кВ "Новостральная" (ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» – «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Кинель-Черкасский р-н, г.Отрадный	2x125 T1, T2 - 25	2x125	17,2	18,8	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 "Мухомовская" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Кинель-Черкасский р-н, г.о. Отрадный	2x25 T1, T2 - 4	2x25	1,4	1,4	0	0	0	0
1.2.4												

1.2.6	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Ветлянская"	RK_OA SNG_01	ПС 110/35/10 кВ "Красноярская" (филиал ОАО «МРСК Волги» - «Самарские РС»)	Самарская обл., Красноярский р-н, с. Красный яр	2х25 Т1, Т2 - 4	2х25	1,4	1,3	0	0	0	0
1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Кулиновская"	RK_OA SNG_05	ПС 220/110/6 "Пролетар" (ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» – «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Кинельский р-н, с. Домашкины Вершины	2х16	2х16	3,6	0	0	0	0	0
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Подгорная"	RK_OA SNG_06	ПС 220/110/6 кВ "Новоотрадная" (ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» – «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Кинель- Черкасский р-н, г. Отрадный	2х125 Т1, Т2 - 25	2х125	18,4	15,5	0	0	0	0
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Запрудная"	RK_OA SNG_07	ПС 110/35/6 кВ "Алакаевская" (АО "Самарская сетевая компания")	Самарская обл., Кинельский р-н, с.п. Алакаевка	Т1 - 15, Т2 - 25; 2х4	2х4	0,2	0,8	0	0	0	0
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Тверская"	RK_OA SNG_09	ПС 110/35/6 кВ "Кулиновская" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Волжский р- н, п. Пролет	2х16 Т1, Т2 - 4	2х16	3,7	3,1	0	0	0	0
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего											
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 7,3 км. ПС 35/6 кВ "Богатырёвская"	NS_OA SNG_06	ПС 110/35/10 кВ "Алексеевская" (ПАО "МРСК Волги"/Филиал "Оренбургэнерго")	Самарская обл., Алексеевский р-н, п. Алексеевка	2х10, Т - 4	2х10	1,3	0,6	0	0	0	0
1.4.9	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. Строительство ВЛ 35/10кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA SNG_10	35/10 кВ "Денискино" (филиал ОАО «МРСК Волги» - «Самарские РС»)	Самарская обл., Шенталинский р-н, с. Денискино	2х8	2х8	4,5	4,5	0	0	0	0
1.4.10	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA SNG_11	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
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	35/6 кВ "Ветлянская" (АО "Самаранефтегаз"); 35/6 кВ "Верхне- Ветлянская" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Нефтегорский р-н., п. Кулешовка	2х2,5; 2х6,3	2х2,5; 2х6,3	2,8	2,8	0	0	0	0
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 "Трековская"	NS_OA SNG_01	ПС 220/110 кВ "Южная" (ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» – «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Большечерниговский р-н, с. Большая Черниговка	-	-	-	-	-	-	-	-
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 "Трековская"	NS_OA SNG_02	ПС 220/110 кВ "Южная" (ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» – «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Большечерниговский р-н, с. Большая Черниговка	-	-	-	-	-	-	-	-

1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Грековская"	NS_OA SNG_03	ПС 220/110 кВ "Южная"(ФИЛИАЛ ОАО «ФСК ЕЭС» – «МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ВОЛГИ»)	Самарская обл., Большеchernиговский 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 "Грековская" до ПС 35/6 "Ветлянская" и ЛЭП 6 кВ	NS_OA SNG_04	ПС 110/35/6 "Грековская" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Большеchernиговский 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-Орловская"	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: Словоосчетания 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 "N".

II.VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. руб/год	58,80	179,81	121,01	205,78%	Фактические расходы на персонал электроснабжения тарифа на персонал электроснабжения
2.6.1	работы и услуги непроизводительного характера	млн. руб/год	49,13	134,27	85,13	173,27%	Превышение фактических показателей над плановыми по услугам транспорта, связи, охраны, информатических услуг, пожарной охраны, бухгалтерских услуг, связанных с производственной необходимостью, недостающим средствам учтено в тарифах на персонал электроснабжения
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. руб/год	8,42	36,14	27,72	329,24%	Фактические арендные платежи в значительной степени больше, чем утверждены в тарифах на персонал электроснабжения, большой фонд ОС
2.6.3	иные прочие расходы	млн. руб/год	1,25	9,40	8,15	651,89%	Превышение фактических показателей над плановыми по коммунальным расходам, связанным с производственной необходимостью, недостающим средствам учтено в тарифах на персонал электроснабжения
II.VI	Расходы на ремонт	млн. руб/год	6,99	3,00	4,00	-57,15%	-
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. руб/год	27,46	54,63	27,18	98,99%	-
2.7.3	Управленческие расходы	млн. руб/год	20,46	51,64	31,17	152,34%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на персонал электроснабжения
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. руб/год	-250,9	-758,08	-507,22	202,19%	-
3.1	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.1.1	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.1.2	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.1.3	Производство и поставка электротехнической энергии на розничных рынках	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности) электротехнической энергии	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.3	Оказание услуг по передаче электротехнической энергии, теплоносителя	млн. руб/год	-250,44	-757,29	-506,86	202,39%	-
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб/год	-0,42	-0,79	-0,37	86,46%	-
3.6	Реализация электротехнической энергии и мощности	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.8	Оказание услуг по оперативному-диспетчерскому управлению в электроснабжении	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн. руб/год	-	-	-	-	-
3.9	Прочая деятельность	млн. руб/год	-	-	-	-	-
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн. руб/год	-0,48	-1,23	-0,75	156,25%	-
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. руб/год	0,00	0,00	0,00	-	-
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. руб/год	-	-	-	-	-
4.1.2	проценты к получению	млн. руб/год	-	-	-	-	-
4.1.3	возвратные резервы всего, в том числе:	млн. руб/год	-	-	-	-	-
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. руб/год	-	-	-	-	-
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. руб/год	-	-	-	-	-
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. руб/год	0,48	1,23	0,75	156,25%	-
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. руб/год	0,00	1,23	1,23	-	не предусмотрено в тарифах на передачу электротехнической энергии, фактически расходы несет место
4.2.2	проценты к уплате	млн. руб/год	0,48	0	-0,48	-100,00%	-
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. руб/год	-	-	-	-	-
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. руб/год	-	-	-	-	-
4.4	прочие внереализационные расходы	млн. руб/год	-	-	-	-	-
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн. руб/год	-251,34	-759,31	-507,97	202,10%	-
5.1	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.1.1	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.1.2	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.1.3	Производство и поставка электротехнической энергии на розничных рынках	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности) электротехнической энергии	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.3	Оказание услуг по передаче электротехнической энергии, теплоносителя	млн. руб/год	-250,44	-758,52	-508,08	202,88%	-
5.4	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб/год	-0,42	-0,79	-0,37	87,81%	-
5.5	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.6	Реализация электротехнической энергии и мощности	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.8	Оказание услуг по оперативному-диспетчерскому управлению в электроснабжении	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. руб/год	-	-	-	-	-
5.9	Прочая деятельность	млн. руб/год	-	-	-	-	-
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. руб/год	0,00	0	0,00	#ДЕЛ/0!	-
6.1	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.1.1	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.1.2	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.1.3	Производство и поставка электротехнической энергии на розничных рынках	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности) электротехнической энергии	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.3	Оказание услуг по передаче электротехнической энергии, теплоносителя	млн. руб/год	0,00	0	0,00	#ДЕЛ/0!	-
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. руб/год	0	0	0,00	-	-
6.6	Реализация электротехнической энергии и мощности	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.8	Оказание услуг по оперативному-диспетчерскому управлению в электроснабжении	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн. руб/год	-	-	-	-	-
6.9	Прочая деятельность	млн. руб/год	-	-	-	-	-
7.1	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе	млн. руб/год	-251,34	-759,31	-507,97	202,10%	-
7.1.1	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
7.1.2	Производство и поставка электротехнической энергии на оптовом рынке	млн. руб/год	-	-	-	-	-
7.1.3	Производство и поставка электротехнической энергии на розничных рынках	млн. руб/год	-	-	-	-	-
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности) электротехнической энергии	млн. руб/год	-	-	-	-	-
7.3	Оказание услуг по передаче электротехнической энергии, теплоносителя	млн. руб/год	-250,44	-758,52	-508,08	202,88%	-
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. руб/год	-	-	-	-	-

[illegible]

10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителям	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб/час	215,66	180,36	-35,31	-16,37%	-	-	-
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе	млн. руб/час	216,60	181,38	-35,21	-16,26%	-	-	-
X	Получения от текущих операций всего, в том числе	млн. руб/час	-	-	-	-	-	-	-
БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ									
9.4	Отопление дома (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до	-	млн	млн	-	-	-	-	-
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
9.1	Получения от текущих операций всего, в том числе	млн. руб/час	-159,24	-383,66	-224,42	140,93%	-	-	-
IX	Иные сведения	-	млн	млн	-	-	-	-	-
8.4	Остаток на развитие	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
8.3	Выплата дивидендов	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
8.2	Резервный фонд	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
8.1	На инвестиции	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
15.1.1	на текущую деятельность	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
15.1	Получение кредитов и займов всего, в том числе	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе	млн. руб/час	0	0	-	-	-	-	-
14.7	Платежи по финансовым операциям	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.6	Платежи за счет средств инвесторов	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.5	Платежи от займов организаций	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.4.2	вексели	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.4.1	облигационные займы	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.4	Платежи от реальных финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.3	Платежи от эмиссии акций **	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.2.1	на текущую деятельность	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.2	Платежи по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
14.1	Процентные поступления	млн. руб/час	0	0	0,00	-	-	-	-
XIV	Платежи от финансовых операций всего, в том числе:	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного акт	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
13.4	Иные сведения	млн. руб/час	10,83	-10,83	-	-	-	-	-
13.3	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
13.1.3	проектно-исследовательские работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. руб/час	2239,34	49,37	-2189,97	-97,80%	-	-	-
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. руб/час	727,79	8,08	-719,71	-98,89%	-	-	-
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. руб/час	2967,13	57,45	-2909,68	-98,06%	-	-	-
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе	млн. руб/час	2977,97	57,45	-2920,52	-98,07%	-	-	-
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
12.2.1.2	средств консолидированного бюджета Российской Федерации	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
12.2.1.1	средств федерального бюджета	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
12.2.1	по исполнованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
12.2	Платежи по приобретенным инвестиционным средствам, в том числе	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
12.1	Платежи по приобретенным инвестициям и имущественным права	млн. руб/час	0	0	0,00	-	-	-	-
XII	Платежи от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. руб/час	73,96	192,65	118,69	160,49%	-	-	-
11.1.3	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
11.1.2	обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
11.1.1	Арендная плата и лицензионные платежи	млн. руб/час	9,00	43,37	34,38	382,14%	-	-	-
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. руб/час	6,48	23,92	17,44	269,05%	-	-	-
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. руб/час	7,15	25,90	18,75	262,14%	-	-	-
11.8.1	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. руб/час	0	0	0,00	-	-	-	-
11.7	Страховые взносы	млн. руб/час	30,29	34,67	4,38	14,47%	-	-	-
11.6	Оплата труда	млн. руб/час	99,30	113,09	13,79	13,88%	-	-	-
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителям	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых	млн. руб/час	81,14	62,22	-18,92	-23,32%	-	-	-
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной)	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. руб/час	50,95	37,79	-13,17	-25,84%	-	-	-
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. руб/час	0,48	0,54	0,06	12,06%	-	-	-
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. руб/час	1,57	1,76	0,19	12,06%	-	-	-
11.2	Оплата покупки энергии и мощности, в том числе:	млн. руб/час	53,01	40,09	-12,92	-24,37%	-	-	-
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе	млн. руб/час	368,03	557,14	189,11	51,38%	-	-	-
10.10	Прочая деятельность	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета Российской Федерации	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-
10.9	Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе	млн. руб/час	млн	млн	-	-	-	-	-

10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,93	1,03	0,09	9,97%	-
10.6	Реализация электротехнической энергии и мощности	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
10.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
10.8	Оказание услуг по оперативному-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетной системы Российской Федерации (субсидии) всего, в том числе	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
11.1	Платежи по текущим операциям всего, в том числе	млн. рублей	368,03	557,14	189,11	51,38%	-
11.2	Оплата покупиной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	53,01	40,09	-12,92	-24,37%	-
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	1,57	1,76	0,19	12,06%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,48	0,54	0,06	12,06%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей	50,95	37,79	-13,17	-25,84%	-
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электротехнической сети	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетей	млн. рублей	81,14	62,22	-18,92	-23,22%	-
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	99,30	113,09	13,79	13,88%	-
11.6	Оплата труда	млн. рублей	99,30	113,09	13,79	13,88%	-
11.7	Страховые взносы	млн. рублей	30,29	34,67	4,38	14,47%	-
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей	7,71	21,24	13,53	175,58%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	-	-
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей	7,15	25,90	18,75	262,14%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей	6,48	23,92	17,44	269,05%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.11	Арендная плата и лицензионные платежи	млн. рублей	9,00	43,37	34,38	382,14%	Фактические платежи больше, чем утверждены в тарифах на передачу электроэнергии, большой фонд ОС
11.12	Получения по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей	73,96	192,65	118,69	160,49%	Превышение фактических показателей над плановыми по услугам транспорта, связи, охраны, информационных услуг, пожарной, охраны, бухгалтерских услуг, связан с прочими социальными затратами в связи с производственной необходимостью, несоответствием средств, учтенных в тарифах на передачу электроэнергии
12.1	Поступления от реализации имущества и наличествующих прав	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
12.2	Поступления по законченным инвестициям соглашения	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
12.2.1	по использованному средствам бюджетной системы Российской Федерации	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
12.2.1.1	средств федерального бюджета	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
12.2.1.2	средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
12.3.1	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	2977,97	57,45	-2920,52	-98,07%	-
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей	2967,13	57,45	-2909,68	-98,06%	-
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей	727,79	8,08	-719,71	-98,89%	-
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей	2239,34	49,37	-2189,97	-97,80%	-
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов строительства будущих лет	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе	млн. рублей	10,83	0	-10,83	-	-
13.4	Иные сведения	млн	млн	млн	-	-	-
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного акт	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.1	Получения от финансовых учреждений	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.2	Получения по полученным кредитам всего, в том числе	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.3	Получения от эмиссии акций **	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.4	Получения от реальных финансовых инструментов всего, в том числе	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.4.2	вексели	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.5	Получения от займов организаций	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.6	Получения за счет средств инвесторов	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
14.8	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе	млн. рублей	0	0	0	0,00%	-
15.1	Получение кредитов и займов всего, в том числе	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей	млн	млн	-	-	-
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	млн	млн	-	-	-

Примечание:

** В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма неэквивалентных строк соответствующего раздела (подраздела).

*** Строки заполняются в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

**** Указывается на основании ликвидационных документов на оказание услуг по передаче электрической энергии

***** Указывается денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к возмещению, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанных с капитальными вложениями

***** Указывается суммарно стоимость оказанных объектов электроснабжения услуг.