



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" исключительно на период 2019-2023 годов

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 на вложениях на 01.01.2020, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2020 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
					Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал				
					План	Факт	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	65,82	1,29	6,13	0,00	1,86	4,13	18,88	723,66	38,95	1271,58	-684,71	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	30,65	0,00	
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/6кВ "Горбуновская"	26,20	9,09	17,11	0,00	4,06	0,00	2,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	13,05	1,34	Оплата за поставленное оборудование
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская"	164,28	2,33	161,95	0,00	27,63	0,00	1,65	0,00	0,00	0,00	12,41	0,00	13,57	134,32	13,57	Оплата за поставленное оборудование
1.2.29	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловая" (2 цех)	226,34	5,01	221,33	4,13	24,45	1,29	1,54	0,00	1,86	4,13	6,47	0,00	14,59	196,88	14,59	Оплата выполненных работ
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Ветлянская"	17,15	0,00	17,15	9,43	9,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,43	9,45	7,70	0,01	Оплата за поставленное оборудование

1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Кудиновская"	130,42	0,00	130,42	13,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,42	-13,52	Строительство перенесено на 2022 год
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Подгорная"	293,16	0,00	293,16	257,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	293,16	-257,48	Строительство перенесено на 2022 год
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Запрудная"	182,15	0,00	182,15	182,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,15	-182,15	Строительство перенесено на 2023 год
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Тверская"	283,25	0,00	283,25	261,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,25	-261,07	Строительство перенесено на 2023 год
1.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	3624,82	137,97	3486,85	2244,92	282,98	125,61	11,16	238,58	38,59	15,18	111,40	2229,74	3203,86	-2107,91	
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС- 95 - 7,3 км. ПС 35/6 кВ "Богатырёвская"	126,09	70,95	55,14	0,00	28,19	0,00	2,53	0,00	6,67	0,00	8,51	0,00	26,96	10,47	Оплата выполненных работ
1.4.9	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10кВ Карабикуловского месторождения	362,90	4,72	358,18	308,46	24,74	39,99	0,00	0,00	14,62	0,00	10,01	308,46	333,44	-308,35	Строительство перенесено на 2023 год
1.4.10	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карабикуловского месторождения	68,48	15,85	52,63	58,20	0,05	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	58,20	52,57	-58,20	Строительство перенесено на 2023 год
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"	82,51	46,45	36,06	0,00	10,90	0,00	2,99	0,00	3,11	0,00	2,98	0,00	25,17	1,82	Оплата выполненных работ
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"	542,96	0,00	542,96	349,45	25,49	51,36	0,00	51,36	12,34	0,00	0,00	349,45	517,47	-336,30	Оплата за поставленное оборудование. Строительство перенесено на 2021 год
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"	542,96	0,00	542,96	349,45	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52	15,18	0,00	334,28	542,44	-334,28	Строительство перенесено на 2021 год

1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Грековская"	756,07	0,00	756,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	642,66	84,83	663,94	-557,83	Изменения в производственной программе
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,09	119,54	0,00	208,26	-119,54	Строительство перенесено на 2022 год
1.4.7	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА ПС 35/10 кВ "Лещевская"	289,00	0,00	289,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,14	0,00	289,00	-5,14	Строительство перенесено на 2022 год
1.4.8	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Лещевском месторождении	249,45	0,00	249,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,95	0,00	249,45	-24,95	Строительство перенесено на 2022 год
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,10	387,05	11,44	295,17	-375,61	Строительство перенесено на 2021 год
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.	54,17	0,00	54,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,83	0,00	54,17	-10,83	Реализация проекта перенесена на последующие отчетные периоды
1.6.1	Установка новых БСК в центры нагрузок	54,17	0,00	54,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,83	0,00	54,17	-10,83	Реализация проекта перенесена на последующие отчетные периоды
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе		5038,50	160,08	4878,42	2983,55	348,80	126,90	17,29	238,58	40,45	130,27	160,79	4529,62	-2803,44	

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

(подпись)



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

за _____ года
IV 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"
реализиты 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						Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода												
			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)	нынешних 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)	нынешних источников финансирования	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)	нынешних 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	65,82	0,00	0,00	0,00	0,00	65,82	-631,31	-86,7%				0,00	0,00	0,00	-631,31	-90,6%				
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%	Оплата за поставленное оборудование			
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/6кВ "Горбуновская"	RK_OA_SNG_03	0,00					4,06					4,06	4,06	0,0%							4,06	0,0%	Оплата за поставленное оборудование			
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская"	RK_OA_SNG_04	0,00					27,63					27,63	27,63	0,0%							27,63	0,0%	Оплата за поставленное оборудование			
1.2.29	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловая" (2 цех)	RK_OA_SNG_19	4,13				4,13	24,45					24,45	20,32	492,1%							20,32	492,1%	Оплата выполненных работ			
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Ветлянская"	RK_OA_SNG_01	9,43				9,43	9,45					9,45	0,01	0,2%							0,01	0,2%	Оплата за поставленное оборудование			
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%	Строительство перенесено на 2022 год			

1.2.6	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Подгорная"	RK_OA SNG_06	257,48							0,00	-257,48	-100,0%	Строительство перенесено на 2022 год
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Запрудная"	RK_OA SNG_07	182,15				30,66			0,00	-151,49	-100,0%	Строительство перенесено на 2023 год
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Гревская"	RK_OA SNG_09	261,07							0,00	-261,07	-100,0%	Строительство перенесено на 2023 год
1.4	Прочие новые строительные объекты электросетевого хозяйства, всего		2244,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	282,98	282,98	-302,79	-1348,8%	
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 7,3 км. ПС 35/6 кВ "Богатырьская"	NS_OA SNG_06	0,00						28,19	28,19		0,0%	Оплата выполненных работ
1.4.9	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA SNG_10	308,46						24,74	24,74	-283,72	-92,0%	Строительство перенесено на 2023 год
1.4.10	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA SNG_11	58,20						0,05	0,05	-58,15	-99,9%	Строительство перенесено на 2023 год
1.4.11	Строительство 2-х трансформаторной ПС 2х4 МВА. ВВ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 по 35-5Н. Устойловка АВР 35 и 6 кВ. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 8 км. ПС 35/6 кВ "Кулешовская"	NS_OA SNG_17	0,00						10,90	10,90		0,0%	Оплата выполненных работ
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 "Гревская"	NS_OA SNG_01	349,45						25,49	25,49	-323,97	-92,7%	Оплата за поставленное оборудование. Строительство перенесено на 2021 год
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 "Гревская"	NS_OA SNG_02	349,45						0,52	0,52	-348,94	-99,9%	Оплата за поставленное оборудование. Строительство перенесено на 2021 год
1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Гревская"	NS_OA SNG_03	642,66						92,13	92,13	-550,53	-85,7%	Изменения в производственной программе
1.4.4	Строительство ВЛ-35 кВ 25 км ВЛ - 35 кВ от ПС 110/35/6 "Гревская" до ПС 35/6 "Бетинская" и ЛЭП 6 кВ	NS_OA SNG_04	119,54						9,09	9,09	-110,45	-92,4%	Строительство перенесено на 2022 год
1.4.7	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10 кВ "Лещанская"	NS_OA SNG_08	5,14						0,00	0,00	-5,14	-100,0%	Строительство перенесено на 2022 год
1.4.8	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Лещанском месторождении	NS_OA SNG_09	24,95						0,00	0,00	-24,95	-100,0%	Строительство перенесено на 2022 год

[illegible]

2020 год М.П.

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

Отчет о реализации инвестиционной программы

Акционерное Общество "Самаранефтегаз"

пол раскрытия информации:

пол раскрытия информации: 2020 год

Утвержденные плановые показатели приведены в соответствии с Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самрайв/тегаз" на период 2019-2023 годов".

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 и в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года 2020, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений года 2020, млн. рублей (без НДС)								Остаток освоения капитальных вложений на конец периода отчетного периода, млн. рублей (без НДС)		Причины отклонений		
					в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал			млн. рублей (без НДС)	%
							План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1.1	Самарская область													18	19	20	21	22	
1.2	Реконструкция, модернизация, технические перевооружение, асго, в т.ч.			0,00	н/д	1152,14	616,78	116,18	0,00	0,12	3,50	4,47	613,28	13,72	0,00	97,86	97,86	-	
	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Лузаны"	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	0,00	-	
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/6кВ "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	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	0,00	-	
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промышленная" (2 лек)	RK_OA_SNG_19	н/д	0,00	н/д	191,82	3,50	116,18	0,00	0,12	3,50	4,47	0,00	13,72	0,00	97,86	75,64	Изменения в производственной программе	
1.2.29	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Ветлянская"	RK_OA_SNG_01	н/д	0,00	н/д	14,54	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	14,54		
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Будановская"	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	0,00	110,52		
1.2.5	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	218,20	0,00	0,00	0,00	248,44		
1.2.6	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	154,37	0,00	0,00	0,00	154,37		
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Тверская"	RK_OA_SNG_09	н/д	0,00	н/д	240,04	221,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	221,24	0,00	0,00	0,00	240,04		
1.2.9	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		н/д	78,69	н/д	2993,21	1902,48	294,43	0,00	23,88	4,36	15,21	1008,02	26,25	890,10	229,09	2 698,77	-	
1.4	МБА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 7,3 км.	NS_OA_SNG_06	н/д	42,74	н/д	64,12	0,00	41,30	0,00	10,84	0,00	7,31	0,00	16,19	0,00	6,95	22,82	Оплата выполненных работ	

1.4.9	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА, ПС 35/10кВ Карабулакского месторождения	NS_OA_SNG_10	п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	261,41	0,00	0,00	0,00	0,00	261,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	307,54	0,00	-	Строительство перенесено на 2023 год
1.4.10	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карабулакского месторождения	NS_OA_SNG_11	п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,33	0,00	0,00	0,00	0,00	58,03	-49,33	-	п/д	п/д	п/д	п/д	58,03	0,00	-	Строительство перенесено на 2023 год
1.4.11	Строительство 2-трансформаторной ПС 2*4 МВА, ВВ-35 кВ - 3 шт. ОРУ-35 по 35-5Н. Установка АНР 35 и 6 кВ. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 8 км. ПС 35/6 кВ "Кулешовская"	NS_OA_SNG_17	п/д	35,95	0,00	17,22	0,00	3,81	0,00	7,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	0,00	2,72	16,76	2,72	-	п/д	п/д	п/д	п/д	16,76	2,72	-	Оплата выполненных работ
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	п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,15	0,00	0,00	0,00	0,00	460,14	0,00	-	п/д	п/д	п/д	п/д	460,14	0,00	-	Строительство перенесено на 2021 год
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	п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,15	0,00	0,00	0,00	0,00	460,14	-296,15	-	п/д	п/д	п/д	п/д	460,14	-296,15	-	Строительство перенесено на 2021 год
1.4.3	Строительство двухтрансформаторной 2х25 МВА ПС 110/35/6 "Трековская"	NS_OA_SNG_03	п/д	0,00	0,00	232,40	0,00	9,23	0,00	0,04	0,00	0,00	4,98	544,63	0,00	0,00	544,63	218,15	408,34	-326,48	-	п/д	п/д	п/д	п/д	408,34	-326,48	-	Изменения в производственной программе
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	п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,31	0,00	0,00	0,00	0,00	184,20	0,00	-	п/д	п/д	п/д	п/д	184,20	0,00	-	Строительство перенесено на 2021 год
1.4.7	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА, ПС 35/10 кВ "Илецкая"	NS_OA_SNG_08	п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36	0,00	0,00	0,00	0,00	436	0,00	0,00	0,00	0,00	244,92	0,00	-	п/д	п/д	п/д	п/д	244,92	0,00	-	Строительство перенесено на 2021 год
1.4.8	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км ВЛ 35/10кВ на Илецком месторождении	NS_OA_SNG_09	п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	211,40	0,00	0,00	0,00	0,00	211,40	0,00	-	п/д	п/д	п/д	п/д	211,40	0,00	-	Строительство перенесено на 2021 год
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 Ектеринковская - установка лебедь ВВ-35 кВ - 2 шт. ВЛ-35 кВ одноцепная 1802 км ПС 35/10 "Южно-Орловская"	NS_OA_SNG_18	п/д	0,00	0,00	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	328,01	0,00	0,00	0,00	1,27	324,49	1,27	-	п/д	п/д	п/д	п/д	324,49	1,27	-	Строительство перенесено на 2021 год
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.		п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,18	0,00	0,00	0,00	0,00	45,91	0,00	-	п/д	п/д	п/д	п/д	45,91	0,00	-	Строительство перенесено на 2021 год
1.6.1	Установка новых БСК в центры нагрузок	PES_OA_SNG_DD_29	п/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,18	0,00	0,00	0,00	0,00	45,91	0,00	-	п/д	п/д	п/д	п/д	45,91	0,00	-	Строительство перенесено на 2021 год
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				78,69	0,00	410,61	0,00	24,00	7,86	19,69	1 630,48	890,10	0,00	3 780,64	-561,15	-	-	-	3 780,64	-561,15	-	-	-	-	-	3 780,64	-561,15	-	-

Учет о реализации инвестиционной программы

Акционерное (Общество "Саманефтегаз"

Год раскрытия информации: 2020 год

Приказом № 956 от 19.12.2018 "К" утверждены унестининой программой АО "Самаранефтегаз" на период 2019.

политы решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу.

[The page contains faint, illegible text, likely bleed-through from the reverse side.]

Принятие основных средств и нематериальных активов

[illegible]

[illegible]

Акционерное Общество "Самаранефтегаз"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

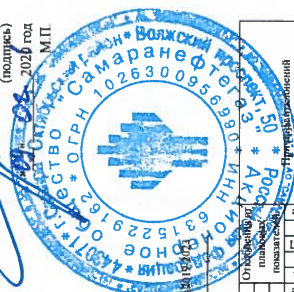
требования к качеству принимаемых решений, утвердившего инвестиционную программу

[illegible]

[illegible]

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

М.П.  2026 год
(подпись) 



Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (квартальный)

за	IV	квартал	2020	года
----	----	---------	------	------

Акционерное Общество "Самаранефтегаз"

Год раскрытия информации: 2020 Год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

Приказом № 956 от 19.12.2018 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самаринфорт" на 2019 год"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование объекта, выходящего из эксплуатации	Итого												План												Факт											
				Всего			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Всего			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал								
				МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ	МВт	кВт	ДТ						
1.1	Самарская область	3	4	31,5	5,3	5,4	2,5	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	7,7	7,7	7,7	8
1.2	Республика Ингушетия, Ингушский район			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Лутун"	RK_OA_SNG_02	н/д																																				
1.2.3	Техническое перевооружение ПС 110/63 кВ "Грибновская"	RK_OA_SNG_03	н/д																																				
1.2.4	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Тышлевская"	RK_OA_SNG_04	н/д																																				
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Троицкая" (2 шт)	RK_OA_SNG_19	н/д																																				
1.2.6	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Бегаловская"	RK_OA_SNG_01	н/д																																				
1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Кулиновская"	RK_OA_SNG_05	н/д																																				
1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Кулиновская"	RK_OA_SNG_06	н/д																																				
1.2.7	Техническое перевооружение ПС 110/35 кВ "Полтораха"	RK_OA_SNG_07	н/д																																				
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Запорожская"	RK_OA_SNG_19	н/д																																				
1.4	Проверка инвестиционной деятельности (заказчик) из эксплуатации, всего		н/д																																				
1.4.5	Строительство двух трансформаторной ПС 2x63 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 7,3 км.	NS_OA_SNG_06	н/д																																				
1.4.5	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_10	н/д																																				
1.4.9	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_11	н/д																																				
1.4.10	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_17	н/д																																				
1.4.11	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_01	н/д																																				
1.4.1	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_02	н/д																																				
1.4.2	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_03	н/д																																				
1.4.3	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_04	н/д																																				
1.4.4	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_08	н/д																																				
1.4.7	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_09	н/д																																				
1.4.8	Строительство двух трансформаторной ПС 2x40 МВА, ВВ-35 кВ - AC-95 - 8 км.	NS_OA_SNG_18	н/д																																				
1.4.12	Проверка инвестиционной деятельности (заказчик) из эксплуатации, всего, в т.ч.		н/д																																				
1.6	Установка новых БСК в центры нагрузки	PES_OA_SNG_DD_29	н/д																																				
1.6.1	Установка новых БСК в центры нагрузки		н/д																																				

[illegible]

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



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 (квартальный)

за год _____ 2020 _____ год
Акционерное Общество "Самаранефтегаз"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: _____ 2020 _____ год

Отчет о реализации инвестиционной программы
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"

реквизиты решения 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, МВА		Фактическое расширение пропускной способности, МВт		Фактическое снижение потерь, кВт·ч/год	
					факт на 01.01.2020	факт на конец отчетного периода	факт года 2020 (на 01.01.2020)	факт на конец отчетного периода	факт года 2020 (на 01.01.2020)	факт на конец отчетного периода	факт года 2020 (на 01.01.2020)	факт на конец отчетного периода
1	Самарская область	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе											
1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Лугань"	RK_OA SNG_02	110/35/6 кВ "Коханы-1" (филиал ОАО «МРСК Волги» - «Самарские ПС»); 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	5,9	0	0	0	0
1.2.2	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ "Торбуновская"	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	2,8	0	0	0	0
1.2.3	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	13,3	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

1.2.6	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	0	0	0	0
1.2.5	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Кудиновская"	RK_OA SNG_05	ПС 220/110/6 "Просвет" (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	18,7	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	0,6	0	0	0	0
1.2.9	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ "Тверская"	RK_OA SNG_09	ПС 110/35/6 кВ "Кудиновская" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Волжский р- н, п. Просвет	2х16 Т1, Т2 - 4	2х16	3,7	3	0	0	0	0
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего											
	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА.	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	0,4	0	0	0	0
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА.	NS_OA SNG_10	35/10 кВ "Денискино" (филиал ОАО «МРСК Волги» - «Самарские РС»)	Самарская обл., Шенталинский р-н, с. Денискино	2х8	2х8	0	0	0	0	0	0
1.4.9	Строительство ВЛ-35 кВ 51 км	NS_OA SNG_11	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
1.4.10	Строительство ВЛ - 35 кВ Карабикуловского месторождения	NS_OA SNG_17	35/6 кВ "Ветлянская" (АО "Самаранефтегаз"); 35/6 кВ "Верхне- Ветлянская" (АО "Самаранефтегаз")	Самарская обл., Нефтегорский р-н, п. Кулешовка	2х25; 2х6,3	2х25; 2х6,3	2,8	2,4	0	0	0	0
1.4.11	Строительство двух одноопежных ВЛ-110 кВ АС-120 - 76 км	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	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1	Строительство двух одноопежных ВЛ-110 кВ АС-120 - 76 км	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	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	Строительство двух одноопежных ВЛ-110 кВ АС-120 - 76 км	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., 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 "Грековская" до ПС 35/6 "Ветлянская" и ЛЭП 6 кВ	NS_OA SNG_04	ПС 110/35/6 "Грековская" (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 "Ожно-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: 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



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 период 2019-2023 годов"
рекапиталы решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

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
БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ							
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *	млн. рублей	180,50	154,10	-26,40	-14,62%	-
I.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	179,72	153,39	-26,33	-14,65%	в связи с изменением утвержденных тарифов на услуги по передаче электроэнергии
I.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,78	0,71	-0,07	-8,39%	-
I.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
I.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	431,3574965	1224,76	793,40	183,93%	-
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	430,1574965	1222,97	792,81	184,31%	-
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	1,20	1,79	0,59	49,30%	-
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	-	-	-
III	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей	50,42	92,82	42,40	84,08%	-
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей	44,84	46,73	1,89	4,20%	-
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей	44,38	46,06	1,67	3,77%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей	42,46	42,25	-0,21	-0,50%	-
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей	0,46	0,67	0,21	46,06%	-
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей	5,58	46,09	40,51	726,29%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
II.1	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей	73,88	111,76	37,88	51,27%	-
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	67,46	-0,35	-0,52%	-
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	6,07	44,30	38,23	630,23%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии

II.III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей	121,96	156,49	34,53	28,31%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
II.IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей	91,62	498,16	406,54	443,73%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
II.V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей	7,21	40,7187	33,51	464,55%	
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей	7,00	40,25	33,25	474,84%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей	0,21	0,472	0,26	123,29%	
II.VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	58,80	242,13	183,33	311,76%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей	49,13	174,18	125,05	254,52%	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	8,42	55,34	46,92	557,19%	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	12,61	11,36	908,58%	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	27,46	82,68	55,22	201,14%	-
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей	6,99	12,24	5,25	75,12%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей	20,46	70,43	49,97	244,20%	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	-250,9	-1070,66	-819,80	326,79%	-
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	-250,44	-1069,58	-819,14	327,08%	-
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	-0,42	-1,08	-0,66	155,19%	-
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	-1,52	-1,04	217,04%	-
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	1,52	1,04	217,04%	-
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. рублей	0,00	1,52	1,52	-	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	-251,34	-1072,18	-820,84	326,58%	-
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	-250,44	-1071,09	-820,66	327,69%	-
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	-0,42	-1,09	-0,67	157,19%	-
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	#ДЕЛ/0!	-
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	#ДЕЛ/0!	-
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	-	-	-

№ п/п	содержание	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	-251,34	-1072,18	-820,84	326,58%
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	-250,44	-1071,09	-820,66	327,69%
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	-0,42	-1,09	-0,67	157,19%
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	-151,44	-618,81	-467,38	308,63%
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в том числе:	млн. рублей	-2977,97	-348,80	2629,16	-88,29%
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей	-2977,97	-348,80	2629,16	-88,29%
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	-3129,40	-967,62	2161,79	-69,08%
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей	0	0	0,00	-
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей	-151,44	-618,81	-467,38	308,63%
XXIII	Иные сведения:	-	0	0	-	-
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	0	15,13	-	-
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	15,13	15,13	-
23.1.3.а	из нее просроченная	млн. рублей	0	3,44	3,44	-
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	0,000	0,000	-
23.1.5.а	из нее просроченная	млн. рублей	0	0,000	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	9,59	9,59	-
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	8,33	8,33	-
23.2.4.а	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	8,33	8,33	-
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	1,26	1,26	-
23.2.7.а	из нее просроченная	млн. рублей	0	1,26	1,26	-
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	-	-

23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе	%	144,00	146,81	2,81	1,95%	-
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%	нд	нд	-	-	-
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	нд	нд	-	-	-
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	нд	нд	-	-	-
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%	нд	нд	-	-	-
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%	нд	нд	-	-	-
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%	144,00	145,51	1,51	1,05%	-
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%	нд	нд	-	-	-
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%	нд	нд	-	-	-
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%	нд	нд	-	-	-
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%	нд	нд	-	-	-
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%	нд	нд	-	-	-
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%	нд	нд	-	-	-

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	х	х		х	х
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт	нд				
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	нд				
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт	нд				
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	нд				
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн.кВт.ч	нд				
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	х	х		х	х
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	нд				
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд				
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	х	х		х	х
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	нд				
24.7.2	электрической мощности	МВт	нд				
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд				
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	х	х		х	х
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	нд				
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд				
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	х	х		х	х
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	нд				
24.9.2	электрической мощности	МВт	нд				
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд				
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	х	х		х	х
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч	131,182	94,510	-36,67	-0,28	
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч	0,000	0,000	0,00		
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч	100,139	70,509	-29,63	-0,30	Снижение объема передачи связано с уменьшением объема потребляемой энергии прочими, подключенными от смежных сетей, отсутствие резервных подключений ООО ТЭС, по плану они заявлены.
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн.кВт.ч	26,335	20,837	-5,50	-0,21	
25.2	Объем технологического расхода (потери) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч	4,708	3,165	-1,54	-0,33	
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	57,280	41,370	-15,91	-0,28	
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:		0	0,000	0,00		
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт	45,353	31,933	-13,42	-0,30	
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт	11,927	9,437	-2,49	-0,21	
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	51 054,00	56 313,76	5259,76	10,30%	проведена корректировка у.е. в связи с детальной актуализацией количества условных единиц, проводимой в 2018 году в ПАО «НК «Роснефть», обусловленной различным подходом дочерних обществ компании к расчету у.е. электроэнергетического оборудования, который заключался в разности отнесения рассчитываемой номенклатуры к тем или иным параметрам расчета
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей	69,44	43,68	-25,76	-37,10%	-
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	х	х		х	х
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч					
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час					
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	х	х		х	х
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт					
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт					
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт					
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт					
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч					
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч					
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч					
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей	нд	нд			
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд			
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд			
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел	213	213			

2 Источники финансирования инвестиционной программы 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

Источники финансирования инвестиционных программ всего (строка 1 + строка 10) всего, в том числе:		млн. рублей	4703,55	348,80	-2634,74	-88,31%	-
1	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	2983,55	348,80	-2634,74	-88,31%	-
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	7,9296	0	-7,93	-	-
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам)	млн. рублей	7,9296	0	-7,93	-	-
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	7,9296	0	-7,93	-	-
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	22,73	0,00	-22,73	-100,00%	в связи с изменением производственной программы
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	22,73	0,00	-22,73	-100,00%	в связи с изменением производственной программы
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	22,73	0,00	-22,73	-100,00%	в связи с изменением производственной программы
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей	0	58,13	58,13	-	в приказе об утверждении инвестиционной программы НДС не выделен
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	2952,89	290,67	-2662,22	-90,16%	-
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей	2952,89	290,67	-2662,22	-90,16%	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
2.1	Кредиты	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.2	Облигационные займы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.3	Вексели	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.4	Займы организаций	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.6	Использование лизинга	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
III	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии,	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии,	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.1.3	кредитов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	-	-	-	-	-
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-

3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
8.1	На инвестиции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
8.2	Резервный фонд	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
8.3	Выплата дивидендов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
8.4	Остаток на развитие	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
IX	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4 2.2 + строка II IV)	млн. рублей	-159,24	-574,02	-414,78	260,47%	-
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-	нд	нд	-	-	-
БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ							
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей	216,60	188,52	-28,07	-12,96%	-
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	215,66	185,99	-29,67	-13,76%	-
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,93	2,53	1,60	171,49%	-
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей	368,03	807,34	439,31	119,37%	-
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе	млн. рублей	53,01	55,22	2,22	4,18%	-
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	1,57	3,50	1,93	122,58%	-
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,48	1,07	0,59	122,58%	-
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей	50,95	50,65	-0,30	-0,59%	-
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей	81,14	84,22	3,08	3,80%	-
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
11.6	Оплата труда	млн. рублей	99,30	155,82	56,52	56,92%	-
11.7	Страховые взносы	млн. рублей	30,29	47,21	16,93	55,89%	-
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей	7,71	40,78	33,07	429,19%	-
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей	7,15	55,31	48,16	673,43%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей	6,48	53,16	46,68	720,22%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей	9,00	66,40	57,41	638,17%	Фактические арендные платежи в значительной степени больше, чем утверждены в тарифах на передачу электроэнергии, большой фонд ОС
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей	73,96	249,21	175,25	236,95%	Превышение фактических показателей над плановыми по услугам транспорта, связи, охраны, информационных услуг, пожарной охраны, бухгалтерским услугам, командировочным расходам, страхованию, прочим социальным затратам в связи с производственной необходимостью, недостаточно средств учтено в тарифах на передачу электроэнергии
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	2977,97	348,80	-2629,16	-88,29%	-
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей	2967,13	348,80	-2618,33	-88,24%	-
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей	727,79	65,82	-661,97	-90,96%	-
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей	2239,34	282,98	-1956,36	-87,36%	-
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	10,83	0	-10,83	-	-
13.4	Иные сведения:	-	нд	нд	-	-	-
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей	0	0	0,00	-	-
14.1	Процентные поступления	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.4.2	вексели	млн. рублей	нд	нд	-	-	-

14.5	Поступления от займов организации	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн. рублей	0	0	-	-	-
15.1	Погашение кредитов и займов всего всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
8.1	На инвестиции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
8.2	Резервный фонд	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
8.3	Выплата дивидендов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
8.4	Остаток на развитие	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
IX	Иные сведения:	-					
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4 2 2 + строка II IV)	млн. рублей	-159,24	-574,02	-414,78	260,47%	-
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-	нд	нд	-	-	-
БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ							
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей	216,60	188,52	-28,07	-12,96%	-
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	215,66	185,99	-29,67	-13,76%	-
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,93	2,53	1,60	171,49%	-
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей	368,03	807,34	439,31	119,37%	-
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	53,01	55,22	2,22	4,18%	-
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	1,57	3,50	1,93	122,58%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,48	1,07	0,59	122,58%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей	50,95	50,65	-0,30	-0,59%	-
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей	81,14	84,22	3,08	3,80%	-
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
11.6	Оплата труда	млн. рублей	99,30	155,82	56,52	56,92%	-
11.7	Страховые взносы	млн. рублей	30,29	47,21	16,93	55,89%	-
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей	7,71	40,78	33,07	429,19%	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	55,31	48,16	673,43%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей	6,48	53,16	46,68	720,22%	Фактические расходы больше, чем утверждено в тарифах на передачу электроэнергии
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей	9,00	66,40	57,41	638,17%	Фактические арендные платежи в значительной степени больше, чем утверждены в тарифах на передачу электроэнергии, большой фонд ОС
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей	73,96	249,21	175,25	236,95%	Превышение фактических показателей над плановыми по услугам транспорта, связи, охраны, информационных услуг, пожарной охраны, бухгалтерским услугам, командировочным расходам, страхованию, прочим социальным затратам в связи с производственной необходимостью, недостаточно средств учтено в тарифах на передачу электроэнергии
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей	0	0	0	-	-
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе	млн. рублей	нд	нд	-	-	-

12.2.1	всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе	млн. рублей	2977,97	348,80	-2629,16	-88,29%	-
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей	2967,13	348,80	-2618,33	-88,24%	-
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей	727,79	65,82	-661,97	-90,96%	-
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей	2239,34	282,98	-1956,36	-87,36%	-
13.1.3	проектно-исследовательские работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	10,83	0	-10,83	-	-
13.4	Иные сведения	-	нд	нд	-	-	-
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного ак	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей	0	0	0	-	-
14.1	Процентные поступления	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.4.2	вексели	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.5	Поступления от займов организаций	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе	млн. рублей	0	0	0	0,00%	-
15.1	Погашение кредитов и займов всего всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей	нд	нд	-	-	-
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	нд	нд	-	-	-

Примечание

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

** Строка заполняется 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 заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

**** Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

***** Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг.