

Акционерное Общество "Самаранергетас"
полное наименование субъекта электроэнергетики

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 к цели развития органов исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиций от проекта в притоках к проекту (млн. руб.) (с НДС)	Фактический объем финансирования выводов на 01.01.2018 года в притоках к проекту (млн. руб.) (с НДС)	Остаток финансирования капиталов выводов на 01.01.2018 года в притоках к проекту (млн. руб.) (с НДС)	Финансирование капиталов выводов 2019 года, млн. руб. (с НДС)										Остаток финансирования капиталов выводов на 01.01.2020 года в притоках к проекту (млн. руб.) (с НДС)	Окончание от плана финансирования по итогам отчетного периода										Прочие отклонения															
						План					Факт						Общий объем финансирования, в том числе за счет:					федерального бюджета						бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований					средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)					иных источников финансирования				
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		27														
						Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации 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, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования		млн. руб. (с НДС)	% (с НДС)	млн. руб. (с НДС)	% (с НДС)	млн. руб. (с НДС)	% (с НДС)	млн. руб. (с НДС)	% (с НДС)	млн. руб. (с НДС)	% (с НДС)		млн. руб. (с НДС)	% (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	25	26	27	28															
1.1	Самарская область																																									
1.2	Ресурсы, модернизация, техническое перевооружение, всего, в т.ч.			453,38	0,00	453,38	311,17		19,26	291,91	22,11	0,00	5,68	16,43	431,27	-289,06	-92,9						-13,38	-70,5%	-275,48	-94,4%																
1.2.2	Техническое перевооружение ТС 110/35 кВ "Луган"	РК-ОА SNG-02	36,56	0,00	36,56	36,56			19,26	17,30	5,68	0,00	5,68	0,00	30,88	-30,88	-84,5						-13,38	-70,5%	-17,30	-100,0%	Уточнение предпроектной заданности по факту выполненных работ															
1.2.3	Техническое перевооружение ТС 110/35 кВ "Горбуновская"	РК-ОА SNG-03	26,20	0,00	26,20	26,20			26,20		9,09			9,09	17,11	-17,11	-65,3								-17,11	-65,3%	Уточнение предпроектной заданности по факту выполненных работ															
1.2.4	Техническое перевооружение ТС 110/35 кВ "Тинашевская"	РК-ОА SNG-04	164,28	0,00	164,28	26,20			26,20		2,33			2,33	161,96	-23,88	-91,1								-23,88	-91,1%	Уточнение предпроектной заданности по факту выполненных работ															

	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ "Промысловый" (2 цех)	RK_OA SNG_19	226,34	0,00	226,34	222,21					222,21	5,01					5,01	221,33	-217,20	-97,7												Уточнение кредиторской задолженности по факту выполнения работ				
1.2.29	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		639,98	0,00	639,98	273,31					273,31	137,98	0,00	0,00	0,00	0,00	137,98	502,00	-135,33	-49,5												-217,20	-97,7%	Уточнение кредиторской задолженности по факту выполнения работ		
1.4	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*6,3 МВА. Строительство ВЛ 35 кВ - АС-95 - 7,3 км. ПС 35/6 кВ "Богатыревская"	NS_OA SNG_06	126,09	0,00	126,09	126,09					126,09	70,95					70,95	55,14	-55,14	-43,7												-55,14	-43,7%	Уточнение кредиторской задолженности по факту выполнения работ		
1.4.5	Строительство двухтрансформаторной ПС 2*4,0 МВА. ПС 35/10кВ Карбынгуловского месторождения	NS_OA SNG_10	362,90	0,00	362,90	54,43					54,43	4,72					4,72	358,17	-49,71	-91,3												-49,71	-91,3%	Уточнение кредиторской задолженности по факту выполнения работ		
1.4.9	Строительство ВЛ 35 кВ 51 км ВЛ - 35 кВ Карбынгуловского месторождения	NS_OA SNG_11	68,48	0,00	68,48	10,27					10,27	15,85					15,85	52,62	5,58	54,3												5,58	54,3%	Уточнение кредиторской задолженности по факту выполнения работ		
1.4.10	Строительство 2-х трансформаторной ПС 2*4 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 "Кушловская"	NS_OA SNG_17	82,51	0,00	82,51	82,51					82,51	46,45					46,45	36,06	-36,06	-43,7												-36,06	-43,7%	Уточнение кредиторской задолженности по факту выполнения работ		
1.4.11	Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.		54,17	0,00	54,17	10,83					10,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,17	-10,83	-100,0												-10,83	-100,0%			
1.6	Установка новых БСК в центры нагрузок	PBS_OA SNG_DD_2 9	54,17	0,00	54,17	10,83					10,83	0,00					0,00	54,17	-10,83	-100,0												-10,83	-100,0%	Разница проекта перенесена на последующие периоды		
1.6.1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		1147,53	0,00	1147,53	595,32					19,26	576,06	160,09	0,00	0,00	5,68	154,41	987,44	-435,23	-73,1												-13,58	-70,5%	-421,65	-73,2%	