

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «20» февраля 2014 г. № 202-э



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"

А.А.Цветков

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством
цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за 1 квартал 2020 года
«30» апреля 2020 года

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2020 год №852-р от 24.12.2019"

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологодская областная энергетическая компания» на 2020-2024 годы" от 30 октября 2019 года" № 160

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				Отклонения				Причины отклонений	
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование за 1 квартал 2020 г. (нарастающим итогом)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:			
								план	факт			уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		прочее (указать)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:				5,9%	1 803,48	-	462,25	106,30	1 697,18	- 355,95				
1	Техническое перевооружение и реконструкция				0,7%	965,82	-	217,24	6,55	959,27	- 210,69				
1.1	Воздушные линии 0,4 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	2,0%	135,41	-	2,51	2,77	132,64	- 0,26				
1.2	Воздушные линии 6-10 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,9%	93,02	-	2,98	0,83	92,19	- 2,15				
1.3	Кабельные линии 0,4 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	100,0%	-	-	-	-	-	-				
1.4	Кабельные линии 6-10 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	100,0%	-	-	-	0,05	- 0,05	0,05				
1.5	РТП, РП, ТП, ПС	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,4%	313,72	-	101,81	1,38	312,34	- 100,44				
1.6	Оборудование, не входящее в сметы строек	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,4%	423,67	-	109,93	1,53	422,14	- 108,41				
1.6.1	Оборудование, инструмент, средства механизации	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,6%	33,70	-	6,23	0,21	33,49	- 6,03				
1.6.2	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,0%	389,97	-	103,70	-	389,97	- 103,70				
1.6.3	Силовые трансформаторы	2020-2024	2020-2024	2020-2024	100,0%	-	-	-	0,96	- 0,96					
1.6.4	СКУД	2020-2024	2020-2024	2020-2024	100,0%	-	-	-	0,36	- 0,36	0,36				
2	Новое строительство				4,9%	608,45	-	80,51	29,85	578,60	- 50,66				
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2020-2024	2020-2024	2020-2024	12,1%	244,35	-	45,20	29,51	214,84	- 15,69				
2.1.1	АИИС КУЭ	2020-2024	2020-2024	2020-2024	12,1%	244,35	-	45,20	29,51	214,84	- 15,69				
2.2	Воздушные линии 0,4 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	1,0%	9,70	-	5,55	0,09	9,61	- 5,46				
2.3	Воздушные линии 6-10 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,2%	36,05	-	1,88	0,06	35,99	- 1,83				
2.4	Кабельные линии 0,4 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,2%	30,40	-	10,38	0,07	30,33	- 10,31				
2.5	Кабельные линии 6-10 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,0%	285,71	-	17,49	0,11	285,60	- 17,38				
2.6	РТП, РП, ТП, ПС	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,5%	2,23	-	-	0,01	2,22	- 0,01				
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	2020-2024	2020-2024	2020-2024	0,1%	228,66	-	58,97	0,27	228,39	- 58,70				
4.	Приобретение основных средств	2020-2024	2020-2024	2020-2024	100,0%	0,55	-	0,55	3,90	- 3,35	3,35				
5.	Приобретение земельных участков	2020-2024	2020-2024	2020-2024	100,0%	-	-	-	-	-	-				
	Технологическое присоединение	2020-2024	2020-2024	2020-2024	100,0%	-	-	104,98	65,73	- 65,73	- 39,25				

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике



А.Н. Бажинов

Е.А. Шлопко

Таблица 2

№	Источник финансирования	Объем финансирования 1 кв. 2020 г. (нарастающим млн. руб. без НДС		Отклонения		Причины отклонений
		План	Факт ²	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	462,25	106,30	- 355,95	23,0%	
А.	Собственные средства, в т.ч.:	462,25	106,30	- 355,95	23,0%	
А.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	104,98	45,80	- 59,18	43,6%	
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	104,98	45,80	- 59,18	43,6%	
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	104,98	45,80	- 59,18	43,6%	
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	104,98	45,80	- 59,18	43,6%	
А.2.	Амортизационные отчисления	357,27	60,50	- 296,77	16,9%	
А.3.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	
А.3.1	Производственные кап. вложения	-	-	-	-	
А.3.2	Прочая прибыль	-	-	-	-	
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-
В.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	-	-	-	-	-
Д.	Доход на инвестированный капитал ⁵	-	-	-	-	-
Е.	Возврат инвестированного капитала ⁵	-	-	-	-	-

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике



А.Н.Бажинов
А.Н.Бажинов

Е.А. Шлопко

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"
об исполнении инвестиционной программы

за 1 квартал 2020 года
«30» апреля 2020 года

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2020 год №852-р от 24.12.2019

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологодская областная энергетическая компания» на 2020-2024 годы" от 30 октября 2019 года" № 160

Отчет о вводах/выводах объектов



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"
А.А.Цветков

№	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7,00	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1	КЛ 0,4 кВ					0,00	0,06				0,06	-	-	-	-	-	0,06	-	-	-	0,06
1.2	КЛ 6-10 кВ					0,00					0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	ВЛ 0,4 кВ	0,04	1,15	0,75	0,25	2,19	2,72				2,72	0,04	1,15	0,75	0,25	2,19	2,72	-	-	-	2,72
1.4	ВЛ 6-10 кВ	0,15	1,47	1,50	0,40	3,52					0,00	0,15	1,47	1,50	0,40	3,52	-	-	-	-	-
1.5	ТП, РП, ПС			0,40		0,40					0,00	-	-	0,40	-	0,40	-	-	-	-	-
1.6	Силовые трансформаторы					0,00	0,92				0,92					-					-
1.7	Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС					0,00					0,00					-					-
1.8	Новое строительство КЛ 6-10кВ	0,40	3,78	1,67	0,42	6,27					0,00					-					-
1.9	Новое строительство ВЛ 6-10 кВ	0,10	0,55	0,70		1,35					0,00					-					-
1.10	Новое строительство ВЛ 0,4 кВ	0,57	2,74	1,85	0,45	5,61					0,00					-					-
1.11	Новое строительство КЛ 0,4 кВ	0,57	1,56	2,01	0,56	4,70					0,00					-					-
2	Технологическое присоединение, МВт	0,96	1,37	1,60	3,86	7,79	3,68				3,68					-					-
	Технологическое присоединение, км	8,91	11,54	7,00	5,64	33,09	14,11				14,11					-					-

Технический директор - первый заместитель генерального директора

А.Н.Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.А. Михалин

Заместитель главного инженера - начальник ПТС

А.В.Чурляев

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО "Вологдаоблэнерго"

А.А.Цветков



Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	554,70	127,56	51,82	127,56	61,91	-	168,50	-	272,47	-	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	104,98	45,80	26,25	45,80	26,25	-	26,25	-	26,25	-	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.	в т.ч. выпадающие доходы в тарифе	104,98	45,80	26,25	45,80	26,25	-	26,25	-	26,25	-	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	104,98	45,80	26,25	45,80	26,25	-	26,25	-	26,25	-	
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Амортизация	357,27	60,50	16,94	60,50	25,35	-	114,17	-	200,81	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	357,27	60,50	16,94	60,50	25,35	-	114,17	-	200,81	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	92,45	21,26	8,64	21,26	10,32	-	28,08	-	45,41	-	
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ВСЕГО источников финансирования	554,70	127,56	51,82	127,56	61,91	-	168,50	-	272,47	-	

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике



А.Н.Бажинов

Е.А. Шлопко

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"
А.А.Цветков

Акционерное общество
«Вологодская
Областная
Энергетическая
Компания»
Россия • г. Вологда

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2020 г.										Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинанс и-ровать по ре-зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
		план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО:	554,70	127,56	51,82	127,56	61,91	-	168,50	-	272,47	-	127,56	127,56	127,56	127,56	- 427,14	75,74	246,15			
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	260,7	7,86	15,98	7,86	9,46	-	122,73	-	112,53	-	7,86	7,86	7,86	7,86	- 252,83	- 8,11	49,22			
1. 1.	Воздушные линии 0,4 кВ.	3,01	3,32	0,06	3,32	1,58	-	1,03	-	0,34	-	3,32	3,32	3,32	3,32	0,31	3,26	6 033,26	-	-	
1. 2.	Воздушные линии 6-10 кВ.	3,58	1,00	0,41	1,00	2,46	-	0,17	-	0,55	-	1,00	1,00	1,00	1,00	- 2,58	0,59	246,10	-	-	
1. 3.	Кабельные линии 0,4 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1. 4.	Кабельные линии 6-10 кВ.	-	0,06	-	0,06	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	
1. 5.	РТП, РП, ТП, ПС	122,18	1,65	1,71	1,65	0,62	-	117,98	-	1,86	-	1,65	1,65	1,65	1,65	- 120,53	- 0,06	96,72			
1. 6.	Оборудование, не входящее в сметы строек	131,92	1,83	13,81	1,83	4,79	-	3,55	-	109,77	-	1,83	1,83	1,83	1,83	- 130,09	- 11,97	13,28	-	-	
2.	Новое строительство	96,61	35,82	3,69	35,82	20,96	-	14,28	-	57,68	-	35,82	35,82	35,82	35,82	- 60,79	32,13	970,84	-	-	
2. 1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	54,25	35,41	-	35,41	-	-	-	-	54,25	-	35,41	35,41	35,41	35,41	- 18,83	35,41	-	-	-	
2. 2.	Воздушные линии 0,4 кВ.	6,66	0,11	0,67	0,11	3,26	-	2,20	-	0,53	-	0,11	0,11	0,11	0,11	- 6,55	- 0,56	16,52			
2. 3.	Воздушные линии 6-10 кВ.	2,26	0,07	0,17	0,07	0,92	-	1,17	-	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	- 2,19	- 0,10	41,57			
2. 4.	Кабельные линии 0,4 кВ.	12,46	0,08	1,51	0,08	4,14	-	5,32	-	1,49	-	0,08	0,08	0,08	0,08	- 12,37	- 1,43	5,43			
2. 5.	Кабельные линии 6-10 кВ.	20,99	0,13	1,34	0,13	12,64	-	5,59	-	1,42	-	0,13	0,13	0,13	0,13	- 20,86	- 1,21	9,84			
2. 6.	РТП, РП, ТП, ПС	-	0,01	-	0,01	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-			
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	70,76	0,32	-	0,32	-	-	-	-	70,76	-	0,32	0,32	0,32	0,32	- 70,43	0,32	-			
4.	Приобретение основных средств	0,66	4,68	0,66	4,68	-	-	-	-	-	-	4,68	4,68	4,68	4,68	4,02	4,02	706,44			
	Технологическое присоединение	125,98	78,87	31,49	78,87	31,49	-	31,49	-	31,49	-	78,87	78,87	78,87	78,87	- 47,11	47,38	250,43			

Технический директор - первый заместитель генерального директора

А.Н.Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.А. Михалин

Заместитель главного инженера - начальник ПТС

А.В.Чурляев

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"

А.А.Цветков

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№	Наименование объекта	Плановый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики создаваемых объектов															
		всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	иные объекты		
	ВСЕГО:	554,72	25,08	100,34	244,80	184,50	127,56	9,37	37,47	43,99	36,73	-427,156	- 15,72	- 62,86	- 200,81	- 147,77	127,562	9,368	37,472	43,991	36,731			-			-	0,92						2,78			
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	260,70	12,88	51,51	189,87	6,44	7,86	0,60	2,41	4,55	0,30	-252,841	- 12,28	- 49,10	- 185,33	- 6,14	7,864	0,603	2,412	4,548	0,301			-			-	0,92						2,78	-		
1. 1.	Воздушные линии 0,4 кВ.	3,028	0,303	1,211	1,362	0,151	3,320	0,332	1,328	1,494	0,166	0,292	0,029	0,117	0,131	0,015	3,320	0,332	1,328	1,494	0,166			-			-	-						2,78	-		
1. 2.	Воздушные линии 6-10 кВ.	3,577	0,358	1,431	1,610	0,179	1,000	0,100	0,400	0,450	0,050	- 2,578	- 0,258	- 1,031	- 1,160	- 0,129	1,000	0,100	0,400	0,450	0,050			-			-	-						-	-		
1. 3.	Кабельные линии 0,4 кВ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-			-	-						-	-		
1. 4.	Кабельные линии 6-10 кВ.	-	-	-	-	-	0,058	0,006	0,023	0,026	0,003	0,058	0,006	0,023	0,026	0,003	0,058	0,006	0,023	0,026	0,003			-			-	-						-	-		
1. 5.	РТП, РП, ТП, ПС	122,178	12,218	48,871	54,980	6,109	1,653	0,165	0,661	0,744	0,083	-120,525	- 12,053	- 48,210	- 54,236	- 6,026	1,653	0,165	0,661	0,744	0,083			-			-	-						-	-		
1. 6.	Оборудование, не входящее в сметы строок	131,922	-	-	131,922	-	1,834	-	-	1,834	-	-130,088	-	-	- 130,088	-	1,834	-	-	1,834	-			-			-	0,92						-	-		
2.	Новое строительство	96,615	9,661	38,646	43,477	4,831	35,823	3,582	14,329	16,120	1,791	- 60,792	- 6,079	- 24,317	- 27,356	- 3,040	35,823	3,582	14,329	16,120	1,791			-			-	-						-	-		
2. 1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	54,245	5,425	21,698	24,410	2,712	35,414	3,541	14,166	15,936	1,771	- 18,831	- 1,883	- 7,533	- 8,474	- 0,942	35,414	3,541	14,166	15,936	1,771			-			-	-						-	-		
2. 2.	Воздушные линии 0,4 кВ.	6,663	0,666	2,665	2,998	0,333	0,111	0,011	0,044	0,050	0,006	- 6,552	- 0,655	- 2,621	- 2,948	- 0,328	0,111	0,011	0,044	0,050	0,006			-			-	-						-	-		
2. 3.	Воздушные линии 6-10 кВ.	2,261	0,226	0,904	1,017	0,113	0,070	0,007	0,028	0,031	0,003	- 2,191	- 0,219	- 0,876	- 0,986	- 0,110	0,070	0,007	0,028	0,031	0,003			-			-	-						-	-		
2. 4.	Кабельные линии 0,4 кВ.	12,456	1,246	4,982	5,605	0,623	0,082	0,008	0,033	0,037	0,004	- 12,373	- 1,237	- 4,949	- 5,568	- 0,619	0,082	0,008	0,033	0,037	0,004			-			-	-						-	-		
2. 5.	Кабельные линии 6-10 кВ.	20,990	2,099	8,396	9,446	1,050	0,132	0,013	0,053	0,059	0,007	- 20,859	- 2,086	- 8,343	- 9,386	- 1,043	0,132	0,013	0,053	0,059	0,007			-			-	-						-	-		
2. 6.	РТП, РП, ТП, ПС	-	-	-	-	-	0,014	0,001	0,006	0,006	0,001	0,014	0,001	0,006	0,006	0,001	0,014	0,001	0,006	0,006	0,001			-			-	-						-	-		
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	70,759	-	-	-	70,759	0,325				0,325	- 70,434	-	-	-	- 70,43	0,32	-	-	-	0,32	2020															
4.	Приобретение основных средств	0,662	-	-	-	0,662	4,679				4,679	4,017	-	-	-	4,02	4,68	-	-	-	4,68	2020															
	Технологическое присоединение	125,977	2,544	10,177	11,449	101,807	78,871	5,183	20,731	23,323	29,634	- 47,106	2,64	10,55	11,87	- 72,17	78,87	5,18	20,73	23,32	29,63			-			-	-						-	-		
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	100,535				100,535	27,043				27,043	- 73,492	-	-	-	- 73,49	27,04	-	-	-	27,04																
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	25,442	2,544	10,177	11,449	1,272	27,918	2,792	11,167	12,563	1,396	2,476	0,25	0,99	1,11	0,12	27,92	2,79	11,17	12,56	1,40																
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-	-	-	-	-	7,110	0,711	2,844	3,199	0,355	7,110	0,71	2,84	3,20	0,36	7,11	0,71	2,84	3,20	0,36																
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 670 кВт	-	-	-	-	-	16,801	1,680	6,720	7,560	0,840	16,801	1,68	6,72	7,56	0,84	16,80	1,68	6,72	7,56	0,84																

Технический директор - первый заместитель генерального директора

А.Н.Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.А. Михалин

Заместитель главного инженера - начальник ПТС

А.В. Чурляев