

Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за год 2020

Отчет о реализации инвестиционной программы АО "ОРЭС-Владимирская область" полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением ДЖКХ от 22.08.2017 №8 (с последними изменениями от 30.10.2020 №16) реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2020, млн. рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2020, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений года 2020, млн. рублей (без НДС)				Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2021, млн. рублей (без НДС)		Отклонение от плана освоения капитальных вложений 2020 года		
									План		Факт				млн. рублей (без НДС)		%
									в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.1.1.2	Льготное техприсоединение	ЭП182213_1	нд	111,97	нд	3,04	нд	108,93	нд	34,68	нд	33,41	нд	75,51	нд	-1,26	нд
1.2.1.2	Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир,1 шт	ЭП182201_11	нд	16,42	нд	0,31	нд	16,11	нд	16,42	нд	14,82	нд	1,29	нд	-1,60	нд
1.2.1.2	Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 36, г.Владимир,1 шт	ЭП182201_12	нд	14,19	нд	0,31	нд	13,89	нд	14,19	нд	12,95	нд	0,94	нд	-1,25	нд
1.2.1.2	Строительство электрических сетей в мкр. Заклязьменский, г. Владимир 1,5 км	ЭК182208_12	нд	28,12	нд	0,00	нд	28,12	нд	19,64	нд	18,67	нд	9,45	нд	-0,96	нд
1.2.1.2	Реконструкция РП-2 (установка вакуумного выключателя в РУ-10кВ), г.Суздаль,1 шт	ЭП182201_24	нд	2,55	нд	0,00	нд	2,55	нд	2,55	нд	2,50	нд	0,05	нд	-0,05	нд
1.2.1.2	Строительство нового РП взамен РП-2 10кВ ул.Мира, ул. К. Маркса г. Лакинск,1 шт	ЭП182201_27	нд	15,70	нд	0,01	нд	15,69	нд	15,70	нд	15,33	нд	0,36	нд	-0,37	нд
1.2.1.2	Строительство новой двухтрансформаторной подстанции вместо ТП-30, улица Первомайская, г.Киржач,1 шт	ЭП182201_38	нд	9,28	нд	0,00	нд	9,28	нд	9,28	нд	9,02	нд	0,26	нд	-0,26	нд
1.2.1.2	Реконструкция ТП-31 (Установка дополнительной камеры КСО с ВНА-630 в РУ-10кВ ТП-31(ввод от новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ)), г.Киржач,1 шт	ЭП182201_39	нд	0,19	нд	0,00	нд	0,19	нд	0,19	нд	0,17	нд	0,02	нд	-0,02	нд
1.2.1.2	Установка дополнительных камер КСО с вакуумными выключателями в РУ-10кВ ТП-14(отходящие линии на ТП-12,ТП-35), г.Киржач,1 шт	ЭП182201_40	нд	1,93	нд	0,00	нд	1,93	нд	1,93	нд	1,88	нд	0,05	нд	-0,05	нд
1.2.1.2	Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров, 1 шт.	ЭП182201_47	нд	18,71	нд	0,00	нд	18,71	нд	18,71	нд	16,23	нд	2,48	нд	-2,48	нд
1.2.1.2	Цифровизация сетей. Установка телемеханики на РП-1, ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров	ЭК182214_2	нд	2,50	нд	0,00	нд	2,50	нд	2,50	нд	2,28	нд	0,22	нд	-0,22	нд

1.2.1.2	Цифровизация сетей. Установка телемеханики на РП-3, ул. Владимирская, г. Ковров	ЭК182214_3	нд	1,93	нд	0,00	нд	1,93	нд	1,93	нд	1,76	нд	0,17	нд	-0,17	нд
1.2.1.2	Реконструкция и цифровизация сетей.Строительство КВЛ-10кВ Ф-1014 ТП9А-ТП10-ТП-40 г. Камешково, 1,78 км.	ЭК182208_13	нд	5,03	нд	0,00	нд	5,03	нд	5,03	нд	5,06	нд	-0,03	нд	0,03	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП- 306 -д. 195-6 по ул. Добросельская, г.Владимир, 0,376км	ЭП182202_5	нд	1,19	нд	0,11	нд	1,08	нд	1,19	нд	0,98	нд	0,10	нд	-0,21	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-207 - д.д. 22, 24, 26 по пр. Ленина, г.Владимир, 0,464 км	ЭП182202_6	нд	2,54	нд	0,11	нд	2,43	нд	2,54	нд	2,34	нд	0,10	нд	-0,21	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 11 по ул. Песочная, г.Владимир, 0,116 км	ЭП182202_7	нд	0,30	нд	0,05	нд	0,25	нд	0,30	нд	0,23	нд	0,02	нд	-0,07	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 13 по ул. Песочная, г.Владимир, 0,063 км	ЭП182202_8	нд	0,20	нд	0,05	нд	0,15	нд	0,20	нд	0,13	нд	0,01	нд	-0,06	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 15 по ул. Песочная, г.Владимир, 0,081 км	ЭП182202_9	нд	0,57	нд	0,06	нд	0,52	нд	0,57	нд	0,47	нд	0,05	нд	-0,10	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-10кВ от РП-2 до места врезки в КЛ-10кВ Ф.107, г.Суздаль , 0,12 км	ЭП182203_9	нд	0,79	нд	0,00	нд	0,79	нд	0,79	нд	0,75	нд	0,04	нд	-0,04	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-37 (Луч А), г.Суздаль, 1,316 км	ЭП182203_10	нд	6,28	нд	0,00	нд	6,28	нд	6,28	нд	6,01	нд	0,27	нд	-0,27	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-10 кВ Ф-1003 ПС Бараки, п. Вяткино, 1 км	ЭП182203_17	нд	0,30	нд	0,00	нд	0,30	нд	0,30	нд	0,30	нд	0,00	нд	0,00	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-10кВ от ТП-1 до РУ-ВЗ, г.Юрьев-Польский, 2,15 км	ЭП182203_18	нд	6,58	нд	0,00	нд	6,58	нд	6,58	нд	6,50	нд	0,08	нд	-0,08	нд
1.2.2.1	Строительство КЛ-10кВ от ТП-16 до РУ-ВЗ, г.Юрьев-Польский, 1,903 км	ЭП182203_19	нд	6,52	нд	0,00	нд	6,52	нд	6,52	нд	6,42	нд	0,10	нд	-0,10	нд
1.2.2.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-12 п. Андреево, магистраль 1,676 км (с вводами 2,737 км)	ЭП182204_2	нд	1,87	нд	0,00	нд	1,87	нд	1,87	нд	1,70	нд	0,16	нд	-0,16	нд
1.2.2.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ Ф-1003 от ТП-6 до ТП-3 п. Воровского, 1 км	ЭП182205_5	нд	2,06	нд	0,00	нд	2,06	нд	2,06	нд	1,90	нд	0,16	нд	-0,16	нд
1.2.3.5	Цифровизация сетей, 370 шт	ЭП182214_1	нд	71,00	нд	4,76	нд	66,24	нд	13,39	нд	12,00	нд	54,24	нд	-1,39	нд
1.4.1	Строительство нового РП в районе ТЭЦ-1, г.Владимир, 1 шт	ЭП182206_2	нд	34,43	нд	0,00	нд	34,43	нд	32,21	нд	29,77	нд	4,66	нд	-2,44	нд
1.4.1	Строительство новой КТП ул.Трудовая, г.Петушки, 1 шт	ЭП182206_8	нд	3,38	нд	0,00	нд	3,38	нд	3,38	нд	3,36	нд	0,02	нд	-0,02	нд
1.4.1	Строительство новой РТП ул. Транспортная-Фрезерная, г.Гусь-Хрустальный, 1 шт	ЭП182206_11	нд	12,67	нд	0,00	нд	12,67	нд	12,67	нд	12,54	нд	0,14	нд	-0,14	нд
1.4.1	Строительство нового РТП в мкр.Вышка, г.Владимир, 1шт.	ЭП182206_18	нд	14,88	нд	0,00	нд	14,88	нд	14,88	нд	13,88	нд	1,00	нд	-1,00	нд
1.4.2	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км	ЭП182207_1	нд	17,06	нд	7,30	нд	9,75	нд	2,77	нд	2,78	нд	6,98	нд	0,01	нд
1.4.3	Разработка проектно-сметной документации	ЭП182208_5	нд	7,63	нд	1,92	нд	5,71	нд	1,69	нд	0,49	нд	5,22	нд	-1,20	нд
1.4.3	Строительство КЛ-6 кВ до новой РТП, ул. Транспортная-Фрезерная, г.Гусь-Хрустальный, 1,5 км	ЭП182208_7	нд	9,53	нд	0,00	нд	9,53	нд	9,53	нд	9,24	нд	0,29	нд	-0,29	нд
1.4.3	Строительство КЛ-6 кВ (врезка) от КЛ-6 кВ ПС "Стекловолокно" ТП-142 до новой РТП ул. Транспортная-Фрезерная,г.Гусь-Хрустальный 0,4 км	ЭП182208_8	нд	1,71	нд	0,00	нд	1,71	нд	1,71	нд	1,68	нд	0,03	нд	-0,03	нд
1.4.3	Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, г. Владимир 2 км	ЭП182208_11	нд	20,53	нд	0,00	нд	20,53	нд	20,53	нд	22,79	нд	-2,26	нд	2,26	нд
1.4.5	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Трудовая, г.Петушки, 1,5 км	ЭП182210_4	нд	16,75	нд	0,00	нд	16,75	нд	7,83	нд	7,50	нд	9,25	нд	-0,33	нд

1.6	ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт	ЭП182212_1	нд	13,74	нд	9,01	нд	4,73	нд	2,85	нд	2,74	нд	1,99	нд	-0,11	нд
1.6	Газель Next 3 шт	ЭП182212_3	нд	2,71	нд	1,17	нд	1,55	нд	1,43	нд	1,36	нд	0,18	нд	-0,06	нд
1.6	АГП-18 на базе Газон Next 9 шт	ЭП182212_5	нд	34,39	нд	3,81	нд	30,58	нд	12,87	нд	13,05	нд	17,53	нд	0,18	нд
1.6	Lada Largus, 1 шт	ЭК182212_14	нд	0,37	нд	0,00	нд	0,37	нд	0,37	нд	0,37	нд	0,00	нд	0,00	нд
1.6	Электrolаборатория, 2 шт	ЭК182212_13	нд	11,00	нд	0,00	нд	11,00	нд	2,83	нд	2,83	нд	8,17	нд	0,00	нд
1.2.3.1	Монтаж автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, 1355 шт.	ЭН172201	нд	27,99	нд	16,09	нд	11,89	нд	4,14	нд	4,10	нд	7,79	нд	-0,04	нд
1.4	Строительство электрических сетей 0,4кВ ул. Горького (четная сторона) 2,2 км	ЭН172202_11	нд	7,41	нд	0,00	нд	7,41	нд	7,41	нд	7,15	нд	0,26	нд	-0,26	нд
1.4	Строительство электрических сетей 0,4кВ ул. Набережная, 1,3 км	ЭН172202_17	нд	3,80	нд	1,34	нд	2,46	нд	3,16	нд	2,05	нд	0,41	нд	-1,11	нд
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				568,70	нд	49,46	нд	519,24	нд	327,59	нд	311,50	нд	207,74	нд	-16,09	нд

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 "-".

Приложение № 2
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

итальных	Причины отклонений
6	
в прогнозных ценах	
19	20
96,35	
90,27	
91,22	
95,10	
98,00	
97,66	
97,22	
89,55	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
97,24	
86,73	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
91,12	

91,10	
100,65	
82,38	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
91,91	
75,06	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
68,91	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
81,80	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
94,57	
95,75	
100,74	
98,84	
98,42	
91,19	
92,22	
89,64	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
92,44	
99,42	
98,92	
93,30	
100,25	
28,92	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
96,96	
98,46	
111,00	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
95,85	

96,06	
95,67	
101,40	
99,99	
99,99	
98,97	
96,49	
64,84	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
95,09	