



**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И ТРАНСПОРТА
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.08.2018

№ 682-од

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» на 2015-2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» на 2015 – 2021 годы, утверждённую распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 15.06.2017 № 460-од «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Ульяновская сетевая компания».

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Министр

Д.А.Вавилин

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы "Развитие электрических сетей АО
"Ульяновская сетевая компания" на территории муниципальных образований Ульяновской области на 2015-2021 годы" и план их
финансирования

Утверждаю
Генеральный директор АО "УСК"
С.С. Мизонин
"10" апреля 2018 года
с НДС

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Ввод мощностей	Объем финансирования****								
								млн. рублей	МВт/км/МВА/шт	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО					631,111		37,551	26,376	43,427	50,471	54,760	198,401	220,126	631,111	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция					227,468		0,000	8,393	2,275	0,911	18,088	87,400	110,400	227,468	
1.1	Реконструкция КТП№1, ВЛ-0,4 кВ ф.№1, ВЛ-0,4кВ ф.№2, ВЛ-0,4кВ ф.№3, ВЛ-0,4кВ ф.№4, ВЛ-0,4кВ ф.№5, ВЛ-0,4 кВ ф.№6, р.п. Чердаклы	П,С	0,2/4,448/0,25/1	2016	2017	7,602	0,2/5/0,25/1		7,277	0,325					7,602	
1.1.1	Проектно-изыскательские работы:	П		2016	2016	1,355			1,355						1,355	
1.1.2	Стоимость реконструкции	С		2016	2016	5,922			5,922						5,922	
1.1.3	Стоимость реконструкции	С		2017	2017	0,325				0,325					0,325	
1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП№13, р.п. Чердаклы	П,С	-/2,062/-/	2016	2018	3,110	-/2,062/-/		1,116	1,951	0,044				3,110	
1.2.1	Проектно-изыскательские работы:	П		2016	2016	0,660			0,660						0,660	
1.2.2	Стоимость реконструкции(демонтажные работы)	С		2016	2016	0,457			0,457						0,457	
1.2.3	Стоимость реконструкции	С		2017	2017	1,951				1,951					1,951	
1.2.4	Стоимость реконструкции(демонтажные работы)	С		2018	2018	0,044					0,044				0,044	
1.3	Реконструкция сетей в р.п. Чердаклы	П,С	6,200/106,11/7,500/-	2018	2021	216,755	6,200/106,11/7,500/-				0,868	18,088	87,400	110,400	216,755	
1.3.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП№4, ул.Кучатова, р.п. Чердаклы	П,С	-/0,98/-/	2018	2019	2,912	-/0,98/-/				0,274	2,638			2,912	
1.3.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП№24, ул.84 морской стрелковой дивизии, р.п. Чердаклы	П,С	-/0,994/-/	2018	2019	1,984	-/0,994/-/				0,277	1,707			1,984	
1.3.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП№11, ул.Октябрьская, р.п. Чердаклы	П,С	-/1,327/-/	2018	2019	4,053	-/1,327/-/				0,317	3,737			4,053	
1.3.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1 КТП№17, ул.Вр. Попова, ул. Гайдара, р.п. Чердаклы	П,С	-/1,44/-/	2019	2019	3,919	-/1,44/-/					3,919			3,919	
1.3.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП№19, ул.Колхозная, пер. Колхозный, ул. Мира, р.п. Чердаклы	П,С	-/2,13/-/	2019	2019	6,086	-/2,13/-/					6,086			6,086	
2	Новое строительство	П,С				125,771		23,071	10,233	17,907	1,793	10,517	32,030	30,220	125,771	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	П,С				18,608		18,201	0,407						18,608	
2.1.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ; КТПК - Т (в/в); ВЛИ в р.п. Новоспаское, мкрн. Южный (2 этап)	П,С	0,4/8,456/0,5/2	2014	2016	18,608	0,4/8,456/0,5/2	18,201	0,407						18,608	
2.1.1.1	Проектно-изыскательские работы:	П				2,640	0	2,640							2,640	
2.1.1.2	Строительные работы:	С				15,491	0	15,491							15,491	
2.1.1.3	Реконструкция ПКУ	С				0,060	0	0,060							0,060	
2.1.1.4	Технологическое присоединение	С		2016	2016	0,407			0,407						0,407	
2.2	Прочее новое строительство	П,С				107,163		4,870	9,826	17,907	1,793	10,517	32,030	30,220	107,163	
2.2.1	Строительство КТП, ВЛИ-0,4 кВ с. Суровка Теренгульский район	П,С	0,222/4,409/0,25/1	2015	2016	9,460	0,222/4,409/0,25/1	4,870	4,590						9,460	
2.2.1.1	Проектные работы:	П,С		2015	2015	1,320		1,320							1,320	
	ВЛИ-0,4 кВ	П,С	-/4,409/-/			1,250	-/4,409/-/	1,250							1,250	
	КТП	П,С	0,222/-/0,25/1			0,070	0,222/-/0,25/1	0,070							0,070	
2.2.1.2	Строительные работы:	П,С		2015	2016	8,140		3,550	4,590						8,140	
	ВЛИ-0,4 кВ	П,С	-/4,409/-/			7,390	-/4,409/-/	2,800	4,590						7,390	
	КТП	П,С	0,222/-/0,25/1			0,750	0,222/-/0,25/1	0,750							0,750	
2.2.2	Строительство ВЛЗ-10 кВ №2 ПС "Старая Кулатка" от существующей опоры №130 до КТП №24, КТП№24 ул. Красногвардейская	П,С	0,128/0,203/0,16/1	2016	2016	0,878	0,128/0,203/0,16/1		0,878						0,878	
2.2.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ №2 ПС "Старая Кулатка" от существующей опоры №93 до КТП №23,КТП№23, ул. Чапаева	П,С	0,128/0,266/0,16/1	2016	2016	0,854	0,128/0,266/0,16/1		0,854						0,854	
2.2.4	Строительство ВЛЗ-10 кВ от сущ. опоры №8, яч.19,Старокулаткинский район	П,С	-/1,8/-/	2016	2016	1,823	-/1,8/-/		1,823						1,823	
2.2.5	Строительство ВЛЗ-10кВ яч.№8 п/с 110/35/10 «Сурская» от существующей опоры №143 с установкой СТП-10/04кВ/25 кВА, с. Полянки	П,С	0,02/0,02/0,025/1	2016	2016	0,597	0,02/0,02/0,025/1		0,597						0,597	
2.2.6	Строительство КЛ-10кВ от КТП-272 до КТП-277, Димитровград	П,С	-/0,23/-/	2016	2016	0,271	-/0,26/-/		0,271						0,271	
2.2.7	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-241 до КТП-275,Димитровград	П,С	-/0,171/-/	2016	2016	0,348	-/0,3/-/		0,348						0,348	
2.2.8	Строительство КЛ-10кВ, ВЛЗ-10кВ от КТП №278 до КТП №279, Ульяновская обл. г. Димитровград	П,С	-/0,491/-/	2016	2017	1,172	-/0,491/-/		0,156	1,016					1,172	
2.2.9	Строительство ВЛЗ-10кВ для закольцовки ВЛ-10кВ яч.8 и ВЛ-10кВ яч7 с применением пункта учета и секционирования в р.п.Языково	П,С	-/0,144/-/1	2016	2018	1,836	-/0,144/-/1		0,144	1,617	0,076				1,836	

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Ввод мощностей		Объем финансирования****							
							итого	план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	план 2020 года	план 2021 года	итого	
								млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	
2.2.10	Строительство ВЛЗ-10кВ для закольцовки ВЛ-10кВ яч.7 и ВЛ-10кВ яч.12 с применением пункта учета и секционирования в с.Новая Малькла	П,С	-/0,165/-/1	2016	2018	1,820	-/0,165/-/1		0,164	1,584	0,072					1,820
2.2.11	Строительство КЛ-10кВ, ВЛЗ-10кВ от ПС "Новая Майна"яч.25 до ТП №1567, ул. Микрорайон, р.п. Новая Майна, Мелекесский район	П,С	-/1,54/-/1	2017	2017	2,238	-/1,54/-/1			2,238						2,238
2.2.12	Строительство ВЛЗ-10кВ, КЛ-10 кВ от РЛ-1229 до ТП №1567 ул. Микрорайон, р.п. Новая Майна, Мелекесский район	П,С	-/0,2/-/1	2017	2017	0,485	-/0,2/-/1			0,485						0,485
2.2.13	Строительство КЛ-10кВ, ВЛЗ-10 кВ от ТП №1002 до ТП №1003, ул. Микрорайон, р.п. Новая Майна, Мелекесский район	П,С	-/0,5/-/1	2017	2017	1,050	-/0,5/-/1			1,050						1,050
2.2.14	Строительство КЛ-10кВ от ТП №1567 до ТП №1002, ул. Микрорайон, р.п. Новая Майна, Мелекесский район	П,С	-/0,4/-/1	2017	2017	0,902	-/0,4/-/1			0,902						0,902
2.2.15	Строительство ВЛЗ-10кВ яч. 27, КТП-10/0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ в р.п. Чердаклы ул. Пионерская	П,С	0,128/2,82/0,160/1	2017	2017	4,360	0,128/2,82/0,160/1			4,360						4,360
2.2.16	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 19 ПС "Ишеевка", ВЛЗ-10кВ в Ульяновском р-не, р.п. Ишеевка	П,С	-/0,825/-/1	2017	2017	1,939	-/0,825/-/1			1,939						1,939
2.2.17	Строительство ВЛЗ-10кВ яч. 5 ПС "Сенгилей-Город", КТП-10/0,4 250кВА, КЛ-0,4кВ в г. Сенгилей ул. Шевченко	П,С	0,32/0,460/0,4/1	2017	2017	2,196	0,32/0,460/0,4/1			2,196						2,196
2.2.18	Строительство ВЛИ-0,4кВ №2 от РУ-0,4кВ КТП №55/250кВА протяженностью L=0,305км до существующей опоры №13 ВЛ-0,4кВ №2 от КТП №55/250кВА по адресу: Ульяновская область, Новоспасский район, р.п. Новоспасское	П,С	-/0,305/-/1	2017	2018	0,437	-/0,305/-/1			0,098	0,339					0,437
2.2.19	Строительство КЛ-10кВ для переключение на четную секцию шин ПС 110/35/10 "Ключики" ВЛ-10кВ яч.3, Николаевский район	П,С	/0,165/-/1	2017	2019	0,733	/0,165/-/1			0,422		0,311				0,733
2.2.20	Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП №50/250кВА протяженностью L=1,164км по адресу: Ульяновская область, Николаевский район, п. Нагорный	П,С	-/1,164/-/1	2018	2018	0,627	-/1,164/-/1				0,627					0,627
2.2.21	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП№28, ул.Первомайская, пер.Первомайский, ул.Ленина, р.п. Чердаклы (ПР)	П,С	-/1,213/-/1	2018	2019	3,116	-/1,213/-/1				0,322	2,794				3,116
2.2.22	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП№26, ул.Ворошилова, пер.Ворошилова, р.п. Чердаклы (ПР)	П,С	-/1,144/-/1	2018	2019	2,866	-/1,144/-/1				0,306	2,561				2,866
2.2.23	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП№18, ул.Кирова, р.п. Чердаклы (ПР)	П,С	-/0,15/-/1	2018	2019	0,343	-/0,15/-/1				0,052	0,291				0,343
2.2.24	Строительство ВЛ-0,4 кВ №2 КТП№15, протяж. L=1,38км по ул.50 лет ВЛКСМ, ул. Пионерская, р.п. Чердаклы	П,С	-/1,38/-/1	2019	2019	3,541	-/1,38/-/1					3,541				3,541
2.2.25	Строительство ВЛИ-0,4кВ от ЗТП №4, ул. Пушкина р.п. Чердаклы	П,С	-/0,48/-/1	2019	2019	1,020	-/0,48/-/1					1,020				1,020
2.2.26	Строительство ВЛЗ-10 кВ, КТПК, ВЛИ-0,4 кВ в г. Барыш, ул. Кирова	П,С	0,2/2,28/0,25/	2020	2020	9,600	0,2/2,28/0,25/						9,600			9,600
2.2.27	Строительство ВЛЗ-10 кВ ; КТПК; ВЛИ-0,4 кВ в г. Барыш, ул. Луначарского	П,С	0,32/1,5/0,4/	2020	2020	7,110	0,32/1,5/0,4/						7,110			7,110
2.2.28	Строительство КТПК, ВЛИ-0,4кВ, ул.Железнодорожная, 50лет ВЛКСМ, 40 лет Октября, Советская, Спортивная, Труда, в р.п. Вешкайма	П,С	0,256/2,6/0,320/	2020	2020	12,600	0,256/2,6/0,320/						12,600			12,600
2.2.29	Строительство ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4кВ, КТПК-П, р.п. Кузоватово, ул.Симбирская, Климускина, Юбилейная	П,С	0,2/0,2/0,25/	2020	2020	2,720	0,2/0,2/0,25/						2,720			2,720
2.2.30	Строительство ВЛЗ-10 кВ ; КТПК-П (в/в); ВЛИ-0,4 кВ в р.п. Кузоватово, ул. Ленина	П,С	0,2/1,3/0,25/	2021	2021	6,790	0,2/1,3/0,25/							6,790		6,790
2.2.31	Строительство ВЛЗ-10 кВ; КТПК-П (в/в); ВЛИ-0,4 кВ в р.п. Кузоватово, ул. Комарова	П,С	0,128/0,9/0,16/	2021	2021	5,200	0,128/0,9/0,16/							5,200		5,200
2.2.32	Строительство ВЛЗ-10 кВ ВЛИ-0,4 кВ, КТП р.п. Языково, Карсунский район	П,С	0,128/0,83/0,16/-	2021	2021	4,130	0,128/0,83/0,16/-							4,130		4,130
2.2.33	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, КТП, ул. Ленина, с. Никольское-на-Черемшане, Мелекесский район	П,С	0,2/0,85/0,25/-	2021	2021	4,420	0,2/0,85/0,25/-							4,420		4,420
2.2.34	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, КТП, ул. Симбирская, Николаевка	П,С	0,2/1,22/0,25/-	2021	2021	5,420	0,2/1,22/0,25/-							5,420		5,420
2.2.35	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, КТП, с. Славкино, Николаевский район	П,С	0,128/0,88/0,16/1	2021	2021	4,260	0,128/0,88/0,16/1							4,260		4,260
3.	Прочие мероприятия					239,393		13,510	7,749	23,246	47,766	26,155	78,971	79,506	239,393	
3.1.	Внедрение систем АСКУЭ	П,С		2015	2021	144,041		4,910	5,211	16,035	40,037	19,441	46,237	49,680	144,041	
3.1.1.	Установка приборов учета электрической энергии на ТП 6-10/0,4кВ (Николаевский р-н с.Славкино), установка АСКУЭ: р.п. Николаевка,р.п.Кададей, п.Нагорный,р.п.Чердаклы,п.Мирный)					26,156		4,910	5,211	16,035						26,156
3.1.2.	Установка приборов учета электрической энергии (ЗТП,КТП/ГКТП,ТП РЭСов)					17,890					17,890					17,890
3.1.3.	Выполнение СМР в р.п.Чердаклы					4,078					4,078					4,078
3.1.4.	Дооборудование АНИС КУЭ абонентам ИЖС в р.п.Чердаклы (предпроектные, проектные и строительно-монтажные работы)					37,510					18,069	19,441				37,510
3.1.5.	Установка выносных приборов учета электрической энергии у индивидуальных потребителей (Матский р-н) в т.ч.					95,917						46,237	49,680			95,917

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Ввод мощностей		Объем финансирования****							
							итого	план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	план 2020 года	план 2021 года	итого	
								млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	р.п. Тагай					17,977								17,977		17,977
	р.п. Майна					77,940								28,260	49,680	77,940
3.2.	Приобретение вычислительной и оргтехники			2015	2021	13,555		1,300	0,000	2,048	0,254	0,000	3,727	6,226	13,555	
3.2.1	Сервер HP Proliant DL180 Gen9 Rack (2U) 2xXeon8C E5-2630v3/ 32Gb/ P840FBWC 4GB/ noHDD (16)SFF/ iLOstd (w/ o port)/ 2x1GbEith/ EasyRK&CMA/ 2x900W (RPS) (778457-B21) с ПО (WinSvrSTDCore 2016 SNGL OLP 2Lic NL) CoreLic (8 шт.), SQLCAL 2016 SNGL OLP NL DvcCAL(30 шт.)		-/-/14	2017	2021	1,652				0,877				0,776		1,652
3.2.2	Жесткий диск HP 600GB 2,5" (SFF) SAS 15K 12G Hot Plug w Smart Drive SC 512e Enterprise HDD (748387-B21)		-/-/80	2017	2021	7,041				0,939				1,100	5,002	7,041
3.2.3	Компьютер в сборе		-/-/50	2018	2020	1,500								1,500		1,500
3.2.4	МФУ Kyocera TASKalfa 3252ci с дополнительным комплектом картриджей		-/-/1	2018	2018	0,170					0,170					0,170
3.2.5	МФУ Kyocera MF-6530MFP с дополнительным комплектом картриджей		-/-/1	2018	2018	0,084					0,084					0,084
3.3.	Приобретение зданий, участков и сооружений, в т.ч.			2015	2021	0,842		0,420	0,296	0,068	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,842
3.3.1.	Приобретение электролиний и подстанций			2015	2015	0,390		0,390								0,390
3.3.2.	Приобретение земельных участков			2015	2018	0,452		0,030	0,296	0,068	0,058					0,452
3.4.	Приобретение автотранспортной техники и спецтехники			2015	2021	77,871		5,630	1,483	4,414	7,024	6,714	29,006	23,600	77,871	
3.4.1	Легковой автомобиль С класса		-/-/12	2015	2021	4,110		0,590					1,410		0,900	4,110
3.4.2	Легковой автомобиль С класса		-/-/12	2017	2017	1,151										1,151
3.4.3	Легковой автомобиль В класса		-/-/1	2019	2019	1,068							1,068			1,068
3.4.4.	Легковой автомобиль В класса		-/-/1	2019	2019	0,792							0,792			0,792
3.4.5.	Микроавтобус ГАЗ 2217		-/-/1	2019	2019	1,140							1,140			1,140
3.4.6.	Автоподъемник "Чайка-Socage" Т318(1ед.)		-/-/12	2018	2018	4,303					4,303					4,303
3.4.7.	Грузовой фургон повышенной проходимости(УАЗ 390995)		-/-/20	2017	2021	12,425				0,625				6,100	5,700	12,425
3.4.8.	Автоподъемник ПСС-131.17Э на базе ГАЗ-3309		-/-/18	2020	2021	28,800							16,800	12,000	28,800	
3.4.9.	Автоподъемник ПСС-131.17Э на базе ГАЗ-33086		-/-/12	2015	2015	3,630		3,630								3,630
3.4.10.	Бурильно-крановая машина БКМ-317 на базе ГАЗ-33081		-/-/12	2021	2021	5,000								5,000		5,000
3.4.11.	Бурильно-крановая машина БМ-205Д на базе МТЗ-82		-/-/14	2015	2020	5,750		1,550						4,200		5,750
3.4.12.	Автомобиль грузовой самосвал АЗ-СА3-35071		-/-/1	2020	2020	1,906								1,906		1,906
3.4.13.	Прицеп автомобильный двухосный ПСА 9,0Т		-/-/1	2015	2015	0,830		0,830								0,830
3.4.14.	Трактор "Беларус" с навесным оборудованием		-/-/12	2016	2017	2,912			1,483		1,429					2,912
3.4.15.	Грузопассажирский автомобиль УАЗ 23624 - (4 ед.);		-/-/14	2018	2018	2,721						2,721				2,721
3.4.16.	Грузопассажирский автомобиль УАЗ 23624 - (3 ед)		-/-/13	2019	2019	2,304						2,304				2,304
3.5.	Приобретение прочего оборудования			2015	2021	3,084		1,250	0,759	0,680	0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	3,083
3.5.1	Прибор энергетика СЕ602М-100К(эталонный счетчик)			2015	2015	0,150		0,150								0,150
3.5.2	Робот тренажер Гоша-06			2015	2018	0,352		0,140			0,212					0,352
3.5.3	Услуги по монтажу системы контроля доступа			2015	2015	0,340		0,340								0,340
3.5.4.	Ворота в складское помещение в Радицевском РЭС			2015	2015	0,090		0,090								0,090
3.5.5.	Станок МНК 0,8-0,1 П с МНД-10			2015	2015	0,100		0,100								0,100
3.5.6.	Измеритель показателей качества электрической энергии 3 шт			2015	2015	0,230		0,230								0,230
3.5.7.	Приобретение и установка тахографов			2015	2015	0,200		0,200								0,200
3.5.8.	АПС, система оповещения и эвакуации людей в гаражных боксах АО "УСК" ул. Профсоюзная,29			2016	2016	0,113			0,113							0,113
3.5.9.	АПС, система оповещения и эвакуации людей в РЭС Карсунского района			2016	2016	0,074			0,074							0,074
3.5.10.	АПС, система оповещения и эвакуации людей в СУ Чуфарово			2016	2016	0,060			0,060							0,060
3.5.11.	СКЛ "Егоза" и услуги по монтажу			2016	2017	0,113			0,091	0,022						0,113
3.5.12.	Изготовление дверного проема в целях обеспечения пожарной безопасности в АУП АО "УСК"			2016	2016	0,058			0,058							0,058
3.5.13.	Установка и монтаж системы контроля доступа АУП АО "УСК"			2016	2016	0,090			0,090							0,090
3.5.14.	Подведение воды и канализации в Базарносызганском РЭС			2016	2016	0,212			0,212							0,212
3.5.15.	Аппарат фильтрации воды			2016	2016	0,060			0,060							0,060
3.5.16.	Монтаж системы автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и эвакуации людей при пожаре в помещениях, гаражных боксах РЭС Павловского района			2017	2017	0,064				0,064						0,064
3.5.17.	Аппарат аргоно-дуговой сварки			2017	2017	0,090				0,090						0,090
3.5.18.	Станция масляная мобильная			2017	2017	0,398				0,398						0,398
3.5.19.	Устройство перегородки склада и строительство бытовки			2017	2017	0,106				0,106						0,106
3.5.20.	Оборудование видеонаблюдения(Барыш, Димитровград)			2018	2018	0,183					0,182					0,182

* С - строительство, П - проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

**** В прогнозных ценах соответствующего года.

***** Без учета НДС

Исполнительный директор
Главный инженер
Начальник УТЭ
Начальник ОРС



П.А. Бросайло
А.П. Лазарев
И.Г.Самойлов
Ф.М. Валиахметов



№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Использование топлива	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 года №, %	Техническая готовность объекта на 01.01. % **	Стоимость объекта, млн. рублей с НДС		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года №, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности	
				мощность, МВт/МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, КЛ км		год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	заключение Газэнергоэкспертизы России (+; -)	оформленный и соответствующий законодательством земельный участок (+; -)	разрешение на строительство (+; -)			в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи *	реализована необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные)	доходность	срок окупаемости
34	Строительство ВЛ3-10 кВ, ВЛН-0,4 кВ, КТП-160 кВА, р.п. Языково, Карсунский район	Ульяновская область	Карсунский район	0,1280,16		1,83		2021	2021						4,130				Обеспечение надежного электроснабжения потребителей, исключение возможности возникновения аварийных ситуаций, имеющих риски потерь инженерных коммуникаций, организация качества электроснабжения в соответствии с ГОСТ, снижение технических потерь		физический и моральный износ, требование ГОСТ, предложение муниципальных образований			
35	Строительство ВЛ3-10 кВ, ВЛН-0,4 кВ, КТП, ул. Ленина, с. Никольское-на-Черемшане, Мелекесский район	Ульяновская область	Мелекесский район	0,20,25		0,85		2021	2021						4,420				Обеспечение надежного электроснабжения потребителей, исключение возможности возникновения аварийных ситуаций, имеющих риски потерь инженерных коммуникаций, организация качества электроснабжения в соответствии с ГОСТ, снижение технических потерь		физический и моральный износ, требование ГОСТ, предложение муниципальных образований			
36	Строительство ВЛ3-10 кВ, ВЛН-0,4 кВ, КТП, ул. Симбирская, Николаевка	Ульяновская область	Николаевский район	0,20,25		1,22		2021	2021						5,420				Обеспечение надежного электроснабжения потребителей, исключение возможности возникновения аварийных ситуаций, имеющих риски потерь инженерных коммуникаций, организация качества электроснабжения в соответствии с ГОСТ, снижение технических потерь		физический и моральный износ, требование ГОСТ, предложение муниципальных образований			
37	Строительство ВЛ3-10 кВ, ВЛН-0,4 кВ, КТП-160 кВА, с. Славкино, Николаевский район	Ульяновская область	Николаевский район	0,1280,16		1,88		2021	2021						4,260				Обеспечение надежного электроснабжения потребителей, исключение возможности возникновения аварийных ситуаций, имеющих риски потерь инженерных коммуникаций, организация качества электроснабжения в соответствии с ГОСТ, снижение технических потерь		физический и моральный износ, требование ГОСТ, предложение муниципальных образований			

Главный инженер



А.П. Лазарев

Начальник ОРС



Ф.М. Вализметов

Исполнитель
Р.Р. Низамова

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы
"Развитие электрических сетей АО "Ульяновская сетевая компания"
на территории муниципальных образований Ульяновской области на 2017-2021 годы"
(заполняется по финансированию)**

Утверждаю
Генеральный директор АО "УСК"
С.С. Мизонин
(подпись)

М.П.
млн. рублей, без НДС

№ п/п	Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
		1	2	3	4	5	6	7
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	821,95	594,07	595,87	618,15	658,47	1 270,32	1 330,95
	в том числе:							
1.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	821,95	594,07	595,87	618,15	658,47	1 270,32	1 330,95
1.1.1	Услуги по передаче электрической энергии	821,95	594,07	595,87	618,15	658,47	1 270,32	1 330,95
1.1.2	Услуги по технологическому присоединению							
1.1.3	Прочие услуги по основному виду деятельности							
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)							
II	Расходы по текущей деятельности, всего	808,43	609,93	554,96	618,15	658,47	1 197,76	1 267,91
I	Материальные расходы, всего	238,02	171,44	149,15	170,97	185,25	235,44	241,75
	в том числе:							
1.1	Топливо							
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	57,66	46,26	33,45	33,34	33,20	78,64	81,95
1.3	Покупная электроэнергия	180,36	125,18	115,70	137,63	152,04	156,80	159,80
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	275,85	221,33	223,30	222,52	221,64	414,16	431,60
3	Амортизационные отчисления	21,01	22,35	36,74	42,78	45,63	110,08	136,11
4	Налоги и сборы, всего	1,38	2,53	3,69	4,56	5,80	17,01	20,27
5	Прочие расходы, всего	245,98	192,29	142,08	177,33	200,15	421,06	438,18
	в том числе:							
5.1	Ремонт основных средств	145,04	116,37	105,86	105,49	105,07	235,74	245,67
5.3	Платежи по аренде и лизингу	64,16	42,96	21,59	24,95	24,02	51,31	53,52
5.4	Инфраструктурные платежи рынка							
6	Расходы на оплату услуг ССО	26,19	0,00	14,63	11,00	21,00	1,55	1,67
III	Валовая прибыль (I р. - II р.)	13,52	-15,86	40,91	0,00	0,00	72,56	63,04
IV	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)							
I	Внереализационные доходы, всего							
	в том числе:							
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)							
1.2	Проценты от размещения средств							
2	Внереализационные расходы, всего							
	в том числе:							
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов							
V	Прибыль до налогообложения (III + IV)	13,52	-15,86	40,91	0,00	0,00	72,56	63,04
VI	Налог на прибыль	2,70	0,00	4,17	0,00	0,00	14,51	12,61
VII	Чистая прибыль	10,82	-15,86	45,08	- 0,00	0,00	58,05	50,43
VIII	Направления использования чистой прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:							
1	Фонд накопления							
2	Резервный фонд							
3	Выплата дивидендов							
4	Прочие расходы из прибыли							
IX	Изменение дебиторской задолженности							
1	Увеличение дебиторской задолженности							
2	Сокращение дебиторской задолженности							
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)							
X	Изменение кредиторской задолженности							
1	Увеличение кредиторской задолженности							
2	Сокращение кредиторской задолженности							
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)							
XI	Привлечение заемных средств							
	в том числе на:							
1	Финансирование инвестиционной программы							
1.1	в т.ч. в части ДПМ *							
2	Прочие цели (расшифровка)							
XII	Погашение заемных средств							
	в том числе по:							
1	Инвестиционной программе							
1.1	в т.ч. в части ДПМ *							
2	Прочие цели (расшифровка)							
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)							
XIV	Купля/продажа активов							
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)							
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)							
XV	Средства, полученные от допэмиссии акций							
XVI	Капитальные вложения	31,82	22,35	36,74	42,78	45,63	168,14	186,55
	в т.ч. в части ДПМ *							
XVI	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV п.)	821,95	594,07	595,87	618,15	658,47	1 270,32	1 330,95
XVII	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV п. + XVI п.)	821,95	609,93	595,87	618,15	658,47	1 270,32	1 330,95
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,00	-15,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Справочно:							
1	ЕВТДА							
2	Долг на конец периода							
3	Прогноз тарифов							

* Заполняется ОГК/ТГК.

Исполнительный директор

П.А. Бросайло

Исполнитель
Р.Р. Низамова

Источники финансирования инвестиционной программы "Развитие электрических сетей АО "Ульяновская сетевая компания" на территории муниципальных образований Ульяновской области на 2015-2021 годы"
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей



Утверждаю
Генеральный директор АО "УСК"
С.С.Мизонин
"20" 18/08/20 18
М.П.

№ №	Источник финансирования	План* 2015 года	План* 2016 года	План * 2017 года	План * 2018 года	План * 2019 года	План * 2020 года	План * 2021 года	Итого
1	Собственные средства	31,825	22,352	36,813	42,778	45,633	168,136	186,547	534,085
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	10,817					58,051	50,434	119,30
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	10,817					58,051	50,434	119,302
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора								
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых								
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации								
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей								
1.1.4	Прочая прибыль								
1.2	Амортизация	21,008	22,352	36,743	42,778	45,633	110,085	136,114	414,713
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	21,008	22,352	36,743	42,778	45,633	110,085	136,114	414,713
1.2.2	Прочая амортизация								
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет								
1.3	Возврат НДС								
1.4	Прочие собственные средства			0,07					
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии								
1.5	Остаток собственных средств на начало года								
2	Привлеченные средства, в т.ч.:								
2.1	Кредиты								
2.2	Облигационные займы								
2.3	Займы организаций								
2.4	Бюджетное финансирование								
2.5	Средства внешних инвесторов								
2.6	Использование лизинга								
2.7	Прочие привлеченные средства								
	ВСЕГО источников финансирования	31,825	22,352	36,813	42,778	45,633	168,136	186,547	534,085
	для ОГК/ТГК, в том числе								
	ДПМ								
	вне ДПМ								

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

Исполнительный директор

П.А. Бросайло

Исполнитель
Р.Р. Низамова