

# Правительство Нижегородской области

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.04.2019 № 233

### О внесении изменений в постановление Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 г. № 303

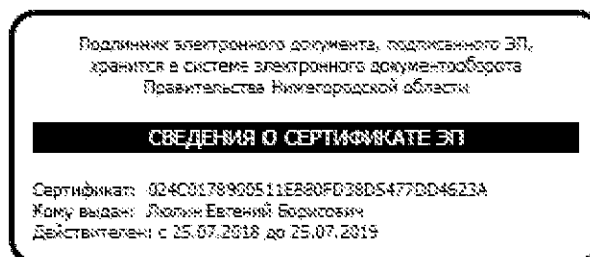
Правительство Нижегородской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 г. № 303 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018 - 2022 годы».

2. Министерству энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области обеспечить размещение Схемы и Программы с изменениями, внесенными настоящим постановлением, на официальном сайте Правительства Нижегородской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://www.government-nnov.ru>).

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

И.о.Губернатора



Е.Б.Люлин

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Нижегородской области  
от 25.04.2019 № 233

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
которые вносятся в постановление Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 г. № 303  
«Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики  
Нижегородской области на 2018-2022 годы»**

1. Наименование постановления изложить в следующей редакции:  
«Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы».
2. Преамбулу постановления изложить в следующей редакции:  
«В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р «О Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года» Правительство Нижегородской области постановляет:».
3. В пункте 1 постановления слова «2018-2022 годы» заменить словами «2019-2023 годы».
4. Пункт 4 изложить в следующей редакции:  
«4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Губернатора, заместителя Председателя Правительства Нижегородской области Харина А.Н.».
5. В схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018-2022 годы (далее – СиПР 2018-2022, СиПР), утвержденных постановлением:

5.1. Наименование изложить в следующей редакции:

**«Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы (далее - СиПР 2019-2023, СиПР)»;**

5.2. Раздел «Введение» и раздел 1 «Общая характеристика Нижегородской области» изложить в следующей редакции:

**«Введение**

СиПР разработаны министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области в соответствии с:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- с учетом требований Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Методических рекомендаций по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 281 и Требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методических указаний по устойчивости энергосистем», утвержденных приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 г. № 630;
- поручением Президента Российской Федерации о необходимости учета в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики максимального использования потенциала когенерации и модернизации систем централизованного теплоснабжения муниципальных образований (перечень поручений от 29 марта 2010 г. № Пр-839, пункт 5).

При выполнении работы также учтены требования Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления

требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и, о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», приказа Минрегиона России от 29 декабря 2012 г. № 667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», постановления Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 г. № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Применяемые в СиПР термины и основные понятия используются в соответствии с определениями, данными в вышеприведенных нормативных правовых актах.

В СиПР также используются иные термины и определения в значении, установленном национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 57114-2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения» и Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937.

За отчетный принимается год, предшествующий году утверждения СиПР.

Проведение настоящей работы обосновано необходимостью обеспечения надежного функционирования энергосистемы Нижегородской области в долгосрочной перспективе.

Основными целями работы являются разработка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность,

формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики.

Основными задачами работы являются:

- разработка предложений по скоординированному развитию объектов генерации (с учетом демонтажей) и электросетевых объектов номинальным классом напряжения 35 кВ и выше по энергосистеме Нижегородской области на пятилетний период по годам;

- разработка предложений по развитию электрических сетей номинальным классом напряжения 35 кВ и выше по энергосистеме Нижегородской области на пятилетний период для обеспечения надежного функционирования в долгосрочной перспективе;

- обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса, в том числе с учетом размещения объектов генерации, использующих возобновляемые источники энергии.

- формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в объекты энергетики, а также создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Нижегородской области.

Анализ перспективной балансовой ситуации и необходимости сетевого строительства 220 кВ и выше отражен в рамках проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы.

Исходными данными для проведения исследования являются: совокупность отчетных данных государственной и отраслевой статистики о функционировании социально-экономической системы Нижегородской области и основных параметров процессов ее энергообеспечения, данные проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, данные представленные АО «СО ЕЭС», генерирующих, электросетевых компаний о планируемом

развитии отдельных объектов электроэнергетики, данные о планируемых к реализации на территории Нижегородской области инвестиционных проектах в области жилищного строительства и промышленности, схемы территориального планирования и генеральные планы городов Нижегородской области, а также данные статистического обследования субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность на территории Нижегородской области.

### **1. Общая характеристика Нижегородской области**

Площадь территории Нижегородской области составляет 76,6 тыс. кв. км, численность населения - 3,2 млн. человек.

Нижегородская область находится почти в центре Европейской части Российской Федерации, на Восточно-Европейской, или Русской равнине, находясь приблизительно на равном удалении (за тысячу с лишним километров) от западных, северных и южных морей.

Нижегородская область граничит на северо-западе с Костромской областью, на северо-востоке – с Кировской, на востоке – с Республикой Марий Эл и Чувашской Республикой – Чувашией, на юге – с Республикой Мордовией, на юго-западе – с Рязанской областью, на западе – с Владимирской и Ивановской областями.

Область является одним из крупнейших субъектов Российской Федерации. В состав Нижегородской области на 1 января 2018 г. входило 38 муниципальных районов (административных районов), 14 городских округов, 53 городских поселения и 275 сельских поселения). Сведения о численности населения Нижегородской области в разрезе муниципальных районов и городских округов Нижегородской области по состоянию на 1 января 2018 г. представлены в таблице 1.

Численность населения Нижегородской области за 2014-2018 годы на начало года, тыс.чел.

Муниципальные районы и городские округа	2014	2015	2016	2017	2018
Нижегородская область	3 281,5	3 270,2	3 260,3	3 247,7	3 234,8
<i>городские округа:</i>					
город Нижний Новгород	1 272,7	1 276,6	1 275,5	1 270,2	1 267,5
город Арзамас	105,1	104,8	104,8	104,5	104,1
город Бор	122,7	122,0	122,0	121,8	120,9
город Выкса	83,9	83,4	83,0	82,7	82,3
город Дзержинск	246,1	244,6	243,4	242,0	240,7
город Кулебаки	-	-	49,3	48,7	48,2
Навапинский	-	-	22,8	22,5	22,2
город Первомайск	19,4	19,0	18,7	18,5	18,3
Перевозский	-	-	-	-	15,8
город Саров (ЗАТО)	94,1	94,4	94,4	95,1	95,4
Семеновский	48,6	48,1	48,1	47,9	47,4
Сокольский	-	13,3	13,2	13,1	13,0
город Чкаловск	-	-	20,4	20,2	20,0
город Шахунья	37,8	37,2	36,6	36,2	35,9
Ардатовский	24,5	23,9	23,7	23,6	23,2
Арзамасский	42,4	42,3	41,9	41,8	41,5
Балахнинский	76,8	76,9	76,9	76,6	76,3
Богородский	67,0	66,3	67,1	68,1	69,5
Большеболдинский	11,5	11,5	11,3	11,2	11,1
Большемурашкинский	10,3	10,1	9,9	9,7	9,5
Бутурлинский	14,0	13,9	13,7	13,6	13,5

Муниципальные районы и городские округа	2014	2015	2016	2017	2018
Вадский	14,9	14,7	14,6	14,5	14,3
Варнавинский	12,9	12,7	12,5	12,4	12,2
Вачский	18,7	18,4	18,1	17,7	17,6
Ветлужский	15,4	15,2	15,0	14,8	14,7
Вознесенский	16,3	15,9	15,7	15,6	15,3
Володарский	58,5	58,2	58,0	58,0	58,2
Воротынский	19,3	19,0	18,7	18,5	18,3
Воскресенский	20,5	20,0	19,8	19,8	19,7
Гагинский	11,7	11,5	11,4	11,2	11,1
Городецкий	89,7	89,2	88,7	88,1	87,2
Дальнеконстантиновский	22,3	21,8	21,5	21,1	20,9
Дивеевский	15,9	16,0	16,0	15,9	15,5
Княгининский	12,0	12,0	11,9	11,9	11,6
Ковернинский	19,2	19,0	18,7	18,6	18,5
Краснобаковский	22,2	21,9	21,9	21,8	21,6
Краснооктябрьский	10,7	10,4	10,2	10,0	9,8
Кстовский	114,2	115,8	117,4	119,6	121,9
Кулебакский	50,3	49,8	-	-	-
Лукояновский	30,8	30,4	30,2	29,9	29,6
Лысковский	39,4	39,0	38,6	38,3	38,2
Навашинский	23,4	23,1	-	-	-
Павловский	97,9	96,7	95,9	95,3	94,4
Перевозский	16,2	16,0	16,1	15,9	-
Пильнинский	20,6	20,3	20,0	19,8	19,5
Починковский	29,5	29,1	28,8	28,6	28,2
Сергачский	29,7	29,2	28,8	28,6	28,3
Сеченовский	14,8	14,6	14,4	14,3	14,2



Муниципальные районы и городские округа	2014	2015	2016	2017	2018
Сокольский	13,5	-	-	-	-
Сосновский	18,9	18,7	18,4	18,1	17,9
Спасский	10,2	10,0	9,8	9,7	9,5
Тонкинский	8,3	8,1	8,0	7,9	7,8
Тоншаевский	19,3	19,0	18,9	18,9	18,7
Уренский	29,1	28,8	28,8	28,7	28,5
Чкаловский	21,0	20,6	-	-	-
Шарангский	12,1	11,9	11,8	11,8	11,7
Шатковский	25,4	24,9	24,5	24,1	23,8

Климат в Нижегородской области умеренно-континентальный. Зима холодная, продолжительная и многоснежная со средне-январской температурой около - 12 градусов, а лето - сравнительно теплое со средне-июльской температурой +19. Более теплыми являются центральные и южные районы. Осадков выпадает в среднем 500–550 мм в год. Распределяются они неравномерно: чем дальше на северо-запад, тем осадков больше, а на юго-востоке их меньше и бывают засухи.

По территории области проходит северная граница знаменитого русского чернозема. Европейская темнохвойная тайга к югу сменяется смешанными и широколиственными лесами, появляются большие массивы луговых степей.

Волга делит область на две основные части: левобережную низинную - Заволжье и правобережную возвышенную, холмистую, изрезанную балками и оврагами.

По территории Нижегородской области протекает более 9 000 рек и речек общей протяженностью 32 тыс. км, 600 из них имеют длину более 10 км. Крупные правые притоки Волги - Ока и Сура - судоходны. Основные левые притоки Волги в области - Ветлуга и Керженец. Живописные берега этих рек привлекают любителей водного туризма. Кроме того, на территории области расположены около 3000 озер и водохранилищ.

Город Нижний Новгород - административный центр Нижегородской области - крупный транспортный узел. Разветвленные водные, железнодорожные, автотранспортные магистрали обеспечивают надежные связи с сырьевыми базами и районами - потребителями производимой в области продукции, а также с крупными культурными центрами.

Нижегородская область располагает более 32,4 тыс. км автомобильных дорог общего пользования, более 1,2 тыс. км железнодорожных путей. На территории города Нижнего Новгорода находится международный аэропорт. Кроме того, по территории области проходит около 1,1 тыс. км судоходных водных путей. Основной водной магистралью является Волга - крупнейшая река Европы. После создания каскада ГЭС на ней поддерживаются глубины, необходимые для нормального судоходства. Благодаря Волге, ее притоку Оке и системе каналов Нижегородская область связана водными магистралями со всеми морями, омывающими Европейскую часть России (Балтийским, Белым, Азовским, Черным, Каспийским), а также с Москвой, Санкт-Петербургом, Уралом.

Нижегородская область – один из наиболее экономически развитых индустриальных регионов Российской Федерации.

Производство валового регионального продукта в Нижегородской области, по прогнозу, за 2018 год достигло 1365 млрд. руб. в текущих основных ценах, в среднем на душу населения - 423 тыс. руб.

По объему валового регионального продукта (далее – ВРП) Нижегородская область входит в двадцатку регионов-лидеров среди субъектов Российской Федерации, занимая четырнадцатое место (по данным Росстата по итогам 2016 года).

Информация о социально-экономическом развитии Нижегородской области за 2014-2018 годы представлена в таблице 2.

## Информация о социально-экономическом развитии Нижегородской области за 2014-2018 годы

№ п/п	Показатели	2014	2015	2016	2017	2018
1	Валовой региональный продукт в основных ценах, млрд. рублей	1009,5	1104,6	1182,3	1283,0 (оценка)	1365 (прогноз)
2	Индекс физического объема валового регионального продукта, % к предыдущему году, в том числе по основным видам экономической деятельности:	102,9	96,5	103,0	103,0 (оценка)	102-103 (прогноз)
2.1.	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	104,6	106,2	98,7	Прогноз не разрабатывался	
2.2.	Рыболовство, рыбоводство	189,3	109,5	88,7		
2.3.	Добыча полезных ископаемых	103,6	100,0	82,8		
2.4.	Обрабатывающие производства	102,2	103,0	104,0		
2.5.	Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	91,1	99,6	101,5		
2.6.	Строительство	107,5	83,8	96,3		
2.7.	Оптовая и розничная торговля, ремонт автотранспортных средств, мотоциклов, бытовых изделий и предметов личного пользования	111,2	86,8	103,4		
2.8.	Гостиницы и рестораны	85,5	106,2	95,4		
2.9.	Транспорт и связь	101,3	90,0	102,6		
2.10.	Финансовая деятельность (страхование)	86,2	90,6	99,5		
2.11.	Операции с недвижимым имуществом, аренда и предоставление услуг	100,4	100,9	109,6		
2.12.	Государственное управление и обеспечение военной безопасности, социальное страхование	103,0	95,2	100,4		
2.13.	Образование	102,0	98,9	98,4		
2.14.	Здравоохранение и предоставление социальных услуг	98,4	98,9	97,6		
2.15.	Предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг	104,3	100,1	99,8		
3.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами, млрд. руб., в том числе по хозяйственным видам экономической деятельности (оперативные данные):	1 670,5	1 808,4	1 809,2	1974,6	2205,8
3.1.	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	30,0	32,4	29,6	28,5	31,9
3.2.	Обрабатывающие производства	952,7	1 058,3	1 065,5	1148,3	1346,3
3.3.	Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	84,8	89,5	96,9	-	-

№ п/п	Показатели	2014	2015	2016	2017	2018	
3.3.1.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром, Кондиционирование воздуха*	-	-	-	91,6	94,3	
3.3.2.	Водоснабжение, Водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений*	-	-	-	24,2	30,7	
3.4.	Строительство	124,3	125,6	109,9	150,7	122,9	
3.5.	Оптовая и розничная торговля, ремонт автотранспортных средств, мотоциклов, бытовых изделий и предметов личного пользования	43,1	53,2	40,1	28,0	37,7	
3.6.	Транспорт и связь	186,3	185,8	194,0	-	-	
3.6.1.	Транспортировка и хранение*	-	-	-	177,7	197,2	
3.6.2.	Деятельность в области информатизации и связи*	-	-	-	52,6	60,2	
4.	Ввод в действие жилых домов, тыс. кв. м общей площади	1587,9	1259,1	1273,6	1308,1	1351,5	
5.	Оборот малых и микропредприятий, млрд. руб.	830,6	-	834,2	1075,2	1120,7 (оценка)	
6.	Доля малого бизнеса в ВРП, %	-	-	-	-	-	
7.	Прибыль прибыльных организаций (по кругу крупных и средних организаций), млрд. руб.	107,7	138,5	166,8	166,5	169,0 (оценка)	
8.	Инвестиции в основной капитал, млрд. руб., в том числе по основным видам экономической деятельности по крупным и средним организациям:	188,9	155,0	153,5	160,1	Прогноз не разрабатывался	
8.1.	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	5,0	4,4	6,0	-		
	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство, рыбоводство*	-	-	-	5,5		
8.2.	Обрабатывающие производства:	94,2	51,3	48,6	48,9		
8.3.	Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	17,8	11,2	9,8	-		
8.3.1.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха*	-	-	-	8,2		
8.3.2.	Водоснабжение, Водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений*	-	-	-	1,7		
8.4.	Строительство	1,6	0,8	1,1	1,1		
8.5.	Оптовая и розничная торговля, ремонт автотранспортных средств, мотоциклов, бытовых изделий и предметов личного пользования	5,4	7,2	7,4	6,7		
8.6.	Транспорт и связь	26,9	43,8	35,6	-		
8.6.1.	Транспортировка и хранение*	-	-	-	33,2		
8.6.2.	Деятельность в области информатизации и связи*	-	-	-	8,8		
9.	Индекс физического объема инвестиций в основной капитал, % к предыдущему году, в том числе по основным видам экономической деятельности по крупным и средним организациям:	102,6	72,5	90,9	100,4		Прогноз не разрабатывался
9.1.	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	117,8	78,7	131,7	-		
9.2.	Обрабатывающие производства:	107,6	47,2	86,0	-		

№ п/п	Показатели	2014	2015	2016	2017	2018
9.3.	Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	109,9	55,5	79,9	-	
9.3.1.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром, Кондиционирование воздуха	-	-	-	-	
9.3.2.	Водоснабжение, Водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	-	-	-	-	
9.4.	Строительство	92,6	44,0	132,5	-	
9.5.	Оптовая и розничная торговля, ремонт автотранспортных средств, мотоциклов, бытовых изделий и предметов личного пользования	108,7	120,0	95,0	-	
9.6.	Транспорт и связь	91,0	145,4	75,1	-	
9.6.1.	Транспортировка и хранение	-	-	-	-	
9.6.2.	Деятельность в области информатизации и связи	-	-	-	-	
10.	Индексы цен по видам экономической деятельности в среднем за год (январь - декабрь отчетного года к январю - декабрю предыдущего года)	108,5	115,5	105,9	104,3	103,7
10.1.	Производителей промышленных товаров и услуг, %	105,78	109,38	101,86	109,02	109,8
10.2.	Сельское хозяйство, %	112,89	112,31	100,87	99,57	-
10.3.	Строительство, %	106,7	106,85	106,68	106,56	-
10.4.	Индекс тарифов на грузовые перевозки, %	98,0	106,3	109,9	116,8	96,4
10.5.	Производство, передача и распределение электроэнергии, %	109,4	106,49	111,64	-	-
10.5.1.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха*	-	-	-	106,98	104,82
10.5.2.	Водоснабжение, Водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений*	-	-	-	111,56	107,43

\* Виды экономической деятельности изменены в связи с изменением с 1 января 2017 года классификации на основании Общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД2) ОК 029-2014 (КДЕС ред. 2), утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 января 2014 г. № 14-ст.

Структура промышленности Нижегородской области

Виды деятельности	Объем отгруженной продукции за 2018 год, млн. руб.	Доля вида деятельности в промышленном производстве, %
Добыча полезных ископаемых	1 164,8	0,1
Обрабатывающие производства	1 376 828,9	90,7
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	112 050,3	7,4
Водоснабжение; Водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	28 543,6	1,8

Таблица 4

Структура обрабатывающих производств Нижегородской области

Виды деятельности	Объем отгруженной продукции за 2018 год, млн. руб.	Доля вида деятельности в обрабатывающих производствах, %
Производство кокса и нефтепродуктов	383 944,7	27,9
Металлургическое производство	164 596,2	12,0
Производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов	239 734,2	17,4

Производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования	8 5061,8	6,2
Производство химических веществ и химических продуктов	97 726,5	7,1
Производство пищевых продуктов	85 646,9	6,2
Производство компьютеров, электронных и оптических изделий	64 486,7	4,7

».

5.3. В разделе 2 «Анализ существующего состояния электроэнергетики Нижегородской области»:

5.3.1. Подразделы 2.1 – 2.10 изложить в следующей редакции:

**«2.1. Характеристика энергосистемы, осуществляющей электроснабжение потребителей Нижегородской области**

Энергосистема Нижегородской области входит в состав объединенной энергетической системы Средней Волги, располагающейся на территории Приволжского федерального округа и включающей, помимо энергосистемы Нижегородской области, энергосистемы восьми субъектов Российской Федерации: Пензенской, Самарской, Саратовской и Ульяновской областей; республик Чувашии, Марий Эл, Мордовии и Татарстана.

Функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Нижегородской области осуществляет Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистем Нижегородской области» (Нижегородское РДУ).

Зона охвата централизованным электроснабжением составляет 100% от суммарной площади Нижегородской области.

На территории Нижегородской области получили развитие электрические сети напряжением 500/220/110 кВ. Общая характеристика представлена в таблице 5.

Таблица 5

Протяженность ВЛ, КЛ и трансформаторная мощность ПС по классам напряжения 35 кВ и выше (по данным, предоставленным филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское ПМЭС и территориальными сетевыми организациями)

Класс напряжения	Протяженность ВЛ и КЛ, км	Трансформаторная мощность ПС, МВА
500 кВ	879,687*	6 008****
220 кВ	1 829,155** / 2 025,181***	4 266****
110 кВ	5 443,393	7 118,7
35 кВ	3 071,059	877,98

\* по трассе и цепям;

\*\* по трассе;

\*\*\* по цепям;

\*\*\*\* без резервных фаз и СН.

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское ПМЭС осуществляет на территории Нижегородской области передачу электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС). В эксплуатации Нижегородского ПМЭС находятся 2 904,868 км линий электропередачи напряжением 220-500 кВ (по цепям), 23 подстанции напряжением 220-500 кВ и один переключательный пункт 220 кВ и один распределительный пункт 220 кВ. Мощность трансформаторов классом напряжения 500 кВ и 220 кВ составляет 6008 МВА и 4266 МВА соответственно.



На территории Нижегородской области осуществляют деятельность 45 организаций, оказывающих услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям на территории Нижегородской области (территориальных сетевых организаций).

К наиболее крупным из них относятся:

- филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- ООО «Специнвестпроект»;
- АО «Верхне-Волжская энергетическая компания»;
- ООО «ЗЕФС–ЭНЕРГО»;
- ООО «Электросети»;
- АО «Саровская Электросетевая Компания»;
- ООО «ЛУКОЙЛ–ЭНЕРГОСЕТИ»;
- ЗАО «Транссетьком-Волга»;
- АО «Свет»;
- Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала «Трансэнерго» ОАО «РЖД»;
- АО «Энергосетевая компания»;
- МУП «Выксаэнерго»;
- филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»;
- ООО «Павловоэнерго».

Основной объем электрических сетей напряжением 0,4–110 кВ принадлежит ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – единой операционной компании с центром ответственности в г. Нижний Новгород, являющейся основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям во Владимирской, Ивановской,

Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской и Тульской областях, а также в Республике Марий Эл и Удмуртской Республике.

На территории Нижегородской области осуществляют свою деятельность четыре гарантирующих поставщика:

- АО «Волгаэнергосбыт»;
- АО «Обеспечение РФЯЦ–ВНИИЭФ»;
- ООО «Русэнергосбыт»;
- ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Зоны деятельности гарантирующих поставщиков определены в соответствии с решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 октября 2006 г. № 11/1 (в редакции от 20 марта 2018 г. № 9/1) «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Нижегородской области» в границах точек поставки. Перечень точек поставки, определяющих границы зоны деятельности гарантирующих поставщиков на территории Нижегородской области, указаны в Приложениях №№ 1-4 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 октября 2006 г. № 11/1.

Зона деятельности АО «Волгаэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «ГАЗ» и границами эксплуатационной ответственности электрических сетей ООО «Электросети», ЗАО «ПКТ» и АО «Энергосетевая компания».

Зона деятельности ООО «Русэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «РЖД» на территории Нижегородской области по снабжению электрической энергией потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ОАО «РЖД».

Зона деятельности АО «Обеспечение РФЯЦ–ВНИИЭФ», г. Саров Нижегородской области – на территории Нижегородской области в пределах закрытой зоны г. Сарова (в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Саровская Электросетевая Компания», г. Саров Нижегородской области).

Зона деятельности ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» – вся территория Нижегородской области за исключением зон действия ООО «Русэнергосбыт», АО «Обеспечение РФЯЦ–ВНИИЭФ» г. Саров, АО «Волгаэнергосбыт».

К крупным генерирующим компаниям, осуществляющим деятельность на территории Нижегородской области, относятся:

- Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» (в составе трех ТЭЦ);
- АО «Волга» (Нижегородская ГРЭС);
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (входящая в состав группы компаний АО «ВолгаЭнерго», управляемая холдингом ООО «ЕвроСибЭнерго»);
- Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»;
- АО «Саровская Генерирующая Компания»;
- ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»;
- ГПЭС ОАО «Инженерный центр».

По состоянию на 31 декабря 2018 г. в энергетический комплекс области входят объекты генерации – шесть ТЭЦ установленной электрической и тепловой мощностью 2 159 МВт и 5 389 Гкал/ч соответственно, одна ГЭС установленной электрической мощностью 523 МВт, а также электростанция промпредприятия ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» с установленной электрической мощностью 36 МВт; ГПЭС ОАО «Инженерный центр» установленной электрической и тепловой мощностью 1,5 МВт и 10 Гкал/ч соответственно; 397 линий электропередачи класса напряжения 110–500 кВ, 205 трансформаторных подстанций и распределительных устройств класса напряжения 110–500 кВ.

Общая установленная электрическая и тепловая мощность электрических станций на декабрь 2018 года составляет 2 805 МВт и 6 437 Гкал/ч соответственно.

Также на территории Сергачского муниципального района функционирует мини-ТЭЦ установленной электрической и тепловой мощностью 12 МВт и 168 Гкал/ч соответственно, эксплуатируемая АО «Сергачский сахарный завод». Информация по данной ТЭС в настоящем разделе и далее по тексту приводится справочно и не учитывается в балансах электрической энергии и мощности на 2019-2023 годы.

## 2.2. Отчетная динамика потребления электроэнергии в Нижегородской области и структура электропотребления

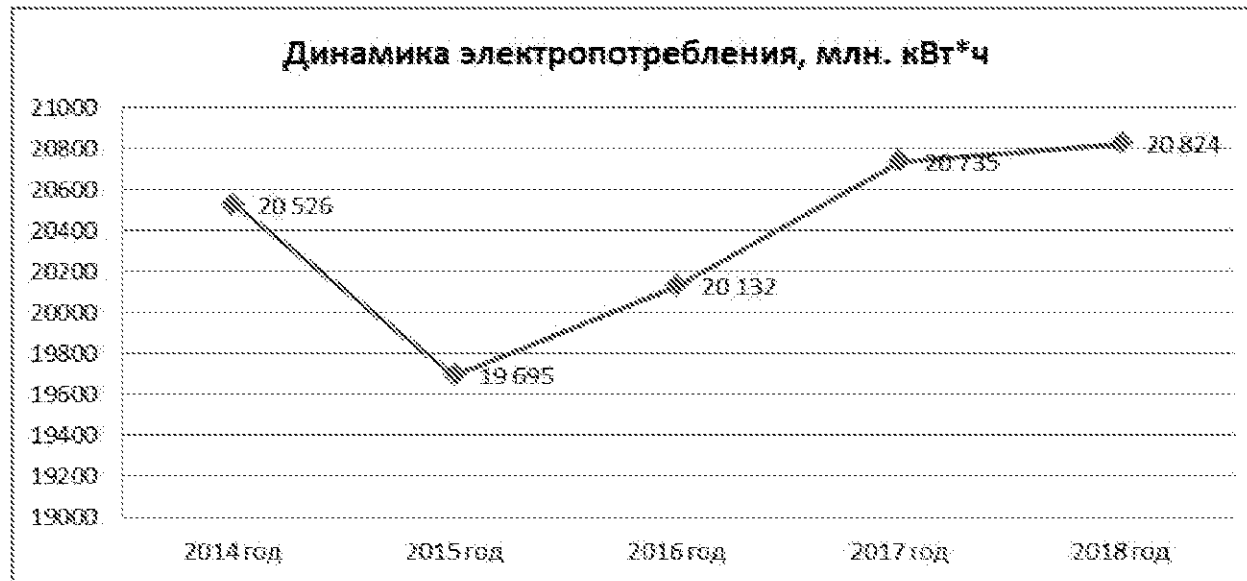
Динамика электропотребления Нижегородской области представлена в таблице 6 и на рисунке 1.

Таблица 6

Динамика электропотребления в Нижегородской области

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Потребление электрической энергии, млн. кВт*ч	20 526	19 695	20 132	20 735	20 824
Абсолютный прирост электропотребления, млн. кВт*ч	-1 509	-831	437	603	89
Среднегодовые темпы прироста, %	-6,8	-4	2,2	3	0,4

## Динамика электропотребления в Нижегородской области



В период с 2014 по 2015 год в Нижегородской области наблюдалось снижение электропотребления. За последние три года наметилась тенденция роста. По итогам 2018 года потребление электроэнергии в энергосистеме Нижегородской области в 2018 составило 20 824 млн. кВт\*ч, что на 0,4% больше объема аналогичного показателя за предыдущий период.

В таблице 7 приведена Структура электропотребления Нижегородской области по видам экономической деятельности за 2014-2017 годы (по данным Росстата).

Таблица 7

## Структура электропотребления Нижегородской области по видам экономической деятельности за 2014-2018 годы

Код строки	Направления отпуска электрической энергии по видам экономической деятельности потребителей (по ОКВЭД)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Сельское хозяйство, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	210,7	180,6	159,9	141,2	146,0
1.1.	Рыболовство и рыбоводство	0,6	0,4	0,4	0,8	1,2
2.	Добыча полезных ископаемых	0,2	0,1	0,1	4,2	3,7
3.	Обрабатывающие производства	5 172,5	5 311,0	5 274,6	5 675,7	5 630,6
3.1.	Обработка древесины и производство изделий из дерева и пробки, кроме мебели, производство изделий из соломки и материалов для плетения	1 311,1	966,3	767,3	755,9	804,6
3.2.	Производство бумаги и бумажных изделий					
3.2.	Производство кокса и нефтепродуктов	901,6	855,0	978,8	1 032,9	953,1
3.3.	Производство химических веществ и химических продуктов	60,3	639,6	746,1	783,4	828,8
3.4.	Производство металлургическое	1 527,3	1 601,5	1 541,9	1 637,0	1 569,8
3.5.	Производство компьютеров, электронных и оптических изделий	32,1	25,5	34,2	0,0	0,0
3.6.	Производство электрического оборудования					
3.6.	Производство машин и оборудования, не включенных в другие группировки	1 041,6	949,9	936,0	748,5	767,2
3.7.	Производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов	94,8	90,8	107,6	73,6	86,5
3.7.	Производство прочих транспортных средств и оборудования					
4.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха	3 411,0	4 579,5	4 582,9	4 371,0	4 365,1
4.	Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений					
4.1.	Потребление сбытовых организаций	2 093,3	3 178,5	3 309,7	3 155,1	3 120,9
4.2.	Собственные нужды электростанций, кроме электростанций промышленных предприятий	903,1	968,8	949,5	905,9	930,3
4.3.	Потери ВНЭС	414,6	432,1	323,7	310,0	313,9
5.	Строительство	112,9	92,5	93,1	112,4	111,4
6.	Транспортировка и хранение					
6.	Деятельность в области информации и связи	2 590,7	1 910,0	2 313,4	2 980,5	3 290,3
6.1.	Деятельность железнодорожного транспорта	705,0	706,1	696,9	707,0	747,9
6.2.	Деятельность городского электрического транспорта				2,6	96,1
6.3.	Деятельность трубопроводного транспорта	1 658,5	1 030,7	1 474,0	2 128,0	2 293,5
7.	Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов Прочие виды экономической деятельности	4 134,7	2 821,9	2 849,0	2 625,9	2 628,6

8.	Население и приравненные к нему группы потребителей	2 909,7	2 805,9	2 875,2	2 906,5	2 854,8
9.	Потребление электроэнергии энергосистемы	20 525,7	19 695,0	20 132,1	20 734,9	20 823,6

### 2.3. Перечень и характеристика основных крупных потребителей электрической энергии в регионе

На территории Нижегородской области на основании сведений территориальных сетевых организаций осуществляют деятельность 76 крупных потребителей электроэнергии, суммарное потребление электрической энергии которых в 2018 году составило 3,8 млрд. кВт\*ч.

Среди них доминируют промышленные предприятия, в том числе – предприятия обрабатывающей промышленности, предприятия химии и нефтепереработки, целлюлозно-бумажных производств, а также транспортного машиностроения и связанных с ним производств, включая предприятия оборонно-промышленного комплекса и металлургии.

В таблице 8 представлены данные об электропотреблении, максимумах заявленной и фактической нагрузки крупных потребителей Нижегородской области с привязкой электропотребления к указанным в таблице территориальным сетевым организациям.

Таблица 8  
Потребление электроэнергии, максимум заявленной и фактической нагрузки крупных потребителей Нижегородской области

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
1	ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» (Кстовский р-н)	Нефтехимия	525,48	615,7	615,7	137,59	147,59	147,59	56,66	61,87	65,02	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
			487,31	480,58	426,263	110,00	110,00	110	59,99	59,17	52,48	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
2	ОАО «РЖД»	Транспорт	602,56	612,58	612,58	127,73	111,17	111,17	108,27	111,77	104,68	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго
			20,01	20,1	20,1	7,00	7,00	7,00	2,50	3,00	3,00	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
3	Группа «ГАЗ», Нижний Новгород	Транспортное машиностроение	579,81	584,25	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
4	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» транспорт	Транспорт	904.78	475.62	3.75	426,35	426,35	426,35	108,27	294,56	294,56	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
5	АО «Волга» (г. Балахна)	ЦБ произво	595	402	148.23	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
6	ОАО «Верхневолжск-нефтепровод» ДО ОАО «АК «Транснефть» (ЭП по Нижегородской области)	Транспорт	379.57	386.8	368.99	73,14	73,14	73,14	52,03	49,54	46,97	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
7	АО «Сибур-Нефтехим»	Нефтехимия	364.65	257.61	11.68	131,79	131,79	131,79	58,54	46,18	42,27	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
8	ПАО «Русполимет»	Металлургия	84.6	98.72	99.49	32,93	32,93	32,93	13,27	14,44	13,70	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
9	ОАО «Теплоэнерго»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	122.5	89.95	40.05	6,48	6,48	6,48	3,65	7,73	6,46	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
10	ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова»	Прочие обрабатывающие производства	84.4	88.03	49.39	92,80	92,80	92,80	20,25	9,55	10,42	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
11	ОАО «Дзержинское Оргстекло»	Нефтехимия	76.49	86.93	76.33	40,00	40,00	40,00	10,10	10,47	10,81	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
12	Нижегородский авиационно-строительный завод «Сокол» - филиал АО «Российская самолетостроительная корпорация «МиГ»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	97.8	69.41	82.25	24,00	24,00	24,00	10,09	10,62	20,75	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
13	ПАО «Арзамасский машиностроительный завод»	Транспортное машиностроение и связанные	51.1	50.3	46.80	12,50	12,50	12,50	10,11	10,34	9,18	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»



№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
		с ним производства										
14	ОАО «Полиграфкартон»	ЦБ производство	54	50	38.66	16,50	14,50	14,50	7,26	4,75	5,27	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
15	НОАО «Гидромаш»	Транспортное машиностроение	67.4	46.59	36.42	12.19	12.19	9.19	8.95	8.77	6.29	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
					14.12			3.00			2.29	ЗАО «Свет»
16	ПАО «НМЗ»	Прочие обрабатывающие производства	69.2	45.62	50.29	38	38	38.00	5.91	6.98	9.73	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
17	МП «Нижегород-электротранс»	Транспорт	53.4	44.78	32.11	75.32	75.32	71.14	13.43	10.69	10.41	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
					1.42			2.78			0.01	ЗАО «Энерго групп»
					0.49			1.40			0.42	ПАО «Нижегородский машиностроительный завод»
18	АО «ДПО "Пластик»	Нефтехимия	40.42	41.47	38,64	20	20	20.00	5.18	7.21	4,01	ООО «Павловэнерго»
19	ПАО «Завод "Красное Сормово»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	45	40.58	41.12	59.8	59.8	59.80	13.01	14.13	11.23	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
20	ООО «Корунд»	Прочие обрабатывающие производства	40.7	39.81	50.57	58.83	58.83	58.83	5.32	4.77	4,77	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
21	ОАО «Держинский водоканал»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	36.83	39.27	42.58	47.4	47.4	47.40	4.86	5.95	5,95	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
22	ПАО «Павловский автобус»	Транспортное машиностроение и связанные	49.83	38.6	43.26	17.58	17.58	14.10	11.36	12.2	12,20	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
		с ним производства										
23	АО «НМБЖК»	Прочие обрабатывающие производства	44.5	38.38	47.31	11.21	11.21	11.21	5.22	4.45	4.45	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
24	АО ПКО «Теплообменник»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	32.5	37.88	26.62	7.5	7.5	7.50	7.24	7.13	7.13	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
25	ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седакова»	Прочие обрабатывающие производства	36	34.89	36.67	14	14	14.00	8.47	8.4	8.40	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
26	АО «Транснефть - Верхняя Волга» (ГРПУ)	Нефтехимия	70.98	33.31		14.5	14.5		13.29	4.96	4.96	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
27	ОАО «Гидроагрегат»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	32.32	31,76	27,09	7,8	7,8	7,8	7,8	6,72	6,72	ООО «Павловэнерго»
28	ОАО «Синтез»	Нефтехимия	32.95	32	32.00	33.98	33.98	33.98	4.88	3.9	3.90	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
29	ООО «ИКЕА МОС»	Торговля	32.32	28.96	27.75	10	10	10.00	4.66	4.3	7.46	АО «ВВЭК»
30	ОАО «Транспневматика»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	22	27.7	28.34	7.51	7.51	7.51	5.27	5.3	5.69	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
31	АО «ОКБМ Африкантов»	Транспортное машиностроение и связанные	26	27.1	28.07	14.5	14.5	14.50	5.52	5.24	5.71	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
		с ним производства										
32	ООО «Литейный завод РосАлит»	Металлургия	43	25.66	28.84	нет данных	нет данных	10.50	нет данных	нет данных	6.90	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
35	ЗАО «ЗКПД-4 Инвест»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	24	24.54	9.49	12.6	12.6	12.60	4.85	4.85	нет данных	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
33	ООО «БИАКСПЛЕН»	Прочие обрабатывающие производства	23	24.31	27.77	8	8	8.00	2.96	3.3	3.32	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
34	ООО «ПримаЭнерго»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	19.9	19.9	1.80	2.93	2.93	2.93	0.64	0.62	0.77	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
35	ПАО «ЗАВОЛЖСКИЙ МОТОРНЫЙ ЗАВОД»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	51	18.8	28.43	55.1	15	15.00	23.52	23.52	6.73	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
36	ОАО «Салют»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	19.5	17.59	37.74	15.91	15.91	15.91	10.36	8.1	2.00	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
37	АО «НПО "ПРЗ»	Прочие обрабатывающие производства	20	17	26.17	3.9	7.9	7.90	7.78	6.91	3.63	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
38	ООО ПКП «Энергетика»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	17.3	17	1.82	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
39	АО «ОКСКАЯ СУДОВЕРФЬ»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	19.16	14.77	20.09	6.91	6.91	6.91	3.83	4.54	5.29	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
40	ЗАО «АВТОКОМПОНЗИТ»	Прочие обрабатывающие производства	12.21	12.79	14.26	4.74	4.74	4.74	4.5	4.28	4.16	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
41	ООО «СинтезОКА»	Нефтехимия	16.57	11.9	15.72	12.18	12.18	12.18	1.58	2.28	1.77	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
42	ООО «Либхерр-Нижний Новгород»	Прочие обрабатывающие производства	10.29	11.51	13.36	10.1	10.1	10.10	2.26	1.98	2.56	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
43	ООО «Керма»	Производство	11.17	11.45	9.34	3.6	3.6	3.65	2.63	2.69	2.09	ООО «Специнвестпроект»
44	ОАО «Завод Красная Этна»	Прочие обрабатывающие производства	31.6	11.14	13.81	5	4.02	4.02	1.28	1.66	1.64	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
45	ООО «Дайдо Металл Русь»	Металлургия	11	10.84	18.77	7.06	7.06	7.06	2.83	2.8	2.74	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
46	ООО «Мукомольный комбинат "Володарский"»	Пищевая промышленность	10.1	10.23	7.97	2.02	2.02	2.02	2.38	2.41	1.59	ООО «Специнвестпроект»
47	ОАО «НИЖЕГОРОДСКИЙ ВОДОКАНАЛ»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	10.5	10	123.01	50.13	50.13	50.13	20.82	20.47	18.46	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
48	АО «ПМЗ «Восход»	Прочие обрабатывающие производства	9.63	9.6	8,15	4.5	4.5	4.50	2.66	2.7	2,70	ООО «Павловэнерго»
49	МУП «Водоканал»	ЖКХ	10.08	8.9	4,13	1	1	1,00	0.97	0.79	0,69	ООО «Павловэнерго»
					0.64			1.28			0.13	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
50	ООО «Спутник»	Гостиничные	8.13	8.88	нет данных	4.2	4.2	нет данных	1.91	2.09	нет данных	ООО «Специнвестпроект»

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности услуги	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
51	ООО «ТИКО»	Торговля	7.79	7.8	6.59	2.4	2.4	нет данных	0.98	1	нет данных	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
52	ЗАО «ЗЗГТ»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	7	7.45	31.46	30.5	30.5	30.50	1.86	1.51	2.67	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
53	ОАО «Рикор Электроникс»	Прочие обрабатывающие производства	7	7.17	7.11	3	3	3.00	1.76	1.75	1.89	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
54	ОАО «Горьковский завод аппаратуры связи им. А.С.Попова»	Прочие обрабатывающие производства	7.4	7.04	7.45	7	7	7.00	2.4	1.75	2.59	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
55	ОАО «Металлист»	Прочие обрабатывающие производства	6.7	7	0.66	6.16	6.16	6.16	1.19	1.21	0.06	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
56	ФГУП «Завод "Электромаш»	Прочие обрабатывающие производства	6.1	5.6	4.77	6.3	6.3	6.30	1.43	0.12	1.44	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
57	ФГУП НПП «Полет»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	5.5	5.48	5.22	2.16	2.16	2.16	1.95	1.29	1.58	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
58	ФГУП «Нижегородский завод им. Фрунзе»	Прочие обрабатывающие производства	4.2	5.09	8.04	3.4	3.4	12.20	1.67	1.14	2.50	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
59	ЗАО 78 «ДОК»	производство	4.4	4.41	4.73	1.6	1.6	4.43	0.6	0.61	0.96	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
60	ОАО «РУМО»	Прочие	9.4	4.35	18.77	25	25	25.00	4	3.8	1.96	Филиал «Нижовэнерго» ПАО

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности обрабатывающие производства	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
												«МРСК Центра и Приволжья»
61	ООО «Сладкая жизнь»	Торговля	4.05	4.13	3.74	1.2	1.2	1.10	0.7	0.72	0.79	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
62	АО «Сергачский сахарный завод»	Прочие обрабатывающие производства	2.8	3.96	0.00	2.5	2.5	2.5	0.57	0.5	0.00	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
63	ООО «Нефтемаслозавод «Варя»	Нефтехимия	3.5	3.65	3.55	2.7	1.59	1.59	1.8	0.71	0.81	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
64	ЗАО «Магна Технопласт»	Производство	2.62	3.28	0.39	1.7	1.7	1.20	0.75	0.93	0.08	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго
65	ООО «Нижегороднефтеоргсинтез»	Нефтехимия	3.11	3.23	1.40	0.95	0.95	1.30	0.21	0.3	0.55	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
66	ЗАО «МСК»	производство	2.42	2.43	1.40	2.28	2.28	нет данных	0.4	0.42	нет данных	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
67	ООО "Кока-Кола"	Пищевая промышленность	2.56	2.43	1.82	4	4	нет данных	0.3	0.29	нет данных	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
68	ООО НПО «Мехинструмент»	Прочие обрабатывающие производства	7.19	2.13	3.20	1.27	1.27	1.27	1.92	0.48	0.75	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
69	ОАО «Завод Полет»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	2	1.99	1.97	5	5	5.00	0.68	0.24	0.53	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
70	УК «Времена года»*	Обслуживание жилищного фонда	0	0	1.021	0	0	3.70	0	0	нет данных	АО «ВВЭК»
71	ООО "МЕГА-Строй"		1.47	1.95	0.7248	2.22	3.7		0.49	0.53		
72	ОАО «ДЗЕРЖИНСКХ ИММАШ»	Прочие обрабатывающие производства	6.58	1.77	1.13	20.16	20.16	20.16	1.24	1.24	0.60	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн. кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
73	ОАО «Нормаль»	Прочие обрабатывающие производства	9.5	1.3	8.65	2.5	2.5	2.50	2.41	1.86	1.57	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
	Итого:		6253.74	5388.68	3833.04	2092.06	2186.38	1898.441	1152.28	1127.76	564.739	

\*ООО «УК Времена года» рассчитываются с июня 2018 года, с начала года был застройщик ООО «МЕГА-Строй» (расчет в РП 10кВ «Времена года» ф.7, ф.8).

#### 2.4. Динамика изменения максимума нагрузки

В таблице 9 представлена динамика изменения собственного максимума потребления мощности энергосистемы Нижегородской области за 5-летний период по данным АО «СО ЕЭС».

Таблица 9

#### Динамика изменения собственного максимума нагрузки Нижегородской области

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Потребление, МВт	3 590,87	3 249,95	3 443,82	3 373,9	3 326,16
Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-107,11	-340,92	193,87	-69,92	-47,74
Среднегодовые темпы прироста, %	-2,9	-9,49	5,97	-2,03	-1,41
Число часов использования максимума нагрузки, ч	5 716	6 060	5 846	6 146	6 261

Максимум потребления электрической мощности в 2018 году в энергосистеме Нижегородской области составило 3 326,16 МВт (исторический максимум – 4 153 МВт в 1990 году).

В период 2014–2015 годов и 2017-2018 годов наблюдалось снижение максимума потребления мощности, в 2016 году имел место рост максимума потребления мощности.

На общее снижение потребления электрической мощности в указанные периоды среди прочих факторов оказало влияние снижение объемов потребления промышленными предприятиями, в том числе: ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», АО «Сибур-Нефтехим», АО «Волга».

### **2.5. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения, структура отпуска тепловой энергии от электростанций и котельных**

Суммарный отпуск тепловой энергии в паре и горячей воде в системах централизованного теплоснабжения (без учёта производства тепла в промышленных теплоутилизационных установках) за 2018 год оценочно составил 28,2 млн. Гкал. Общая динамика изменения отпуска (выработки) тепловой энергии за период с 2014 по 2018 год приведена в таблице 10 и на рисунке 2.

Таблица 10

Сведения о суммарном тепловом отпуске источников теплоснабжения за период с 2014 по 2018 год

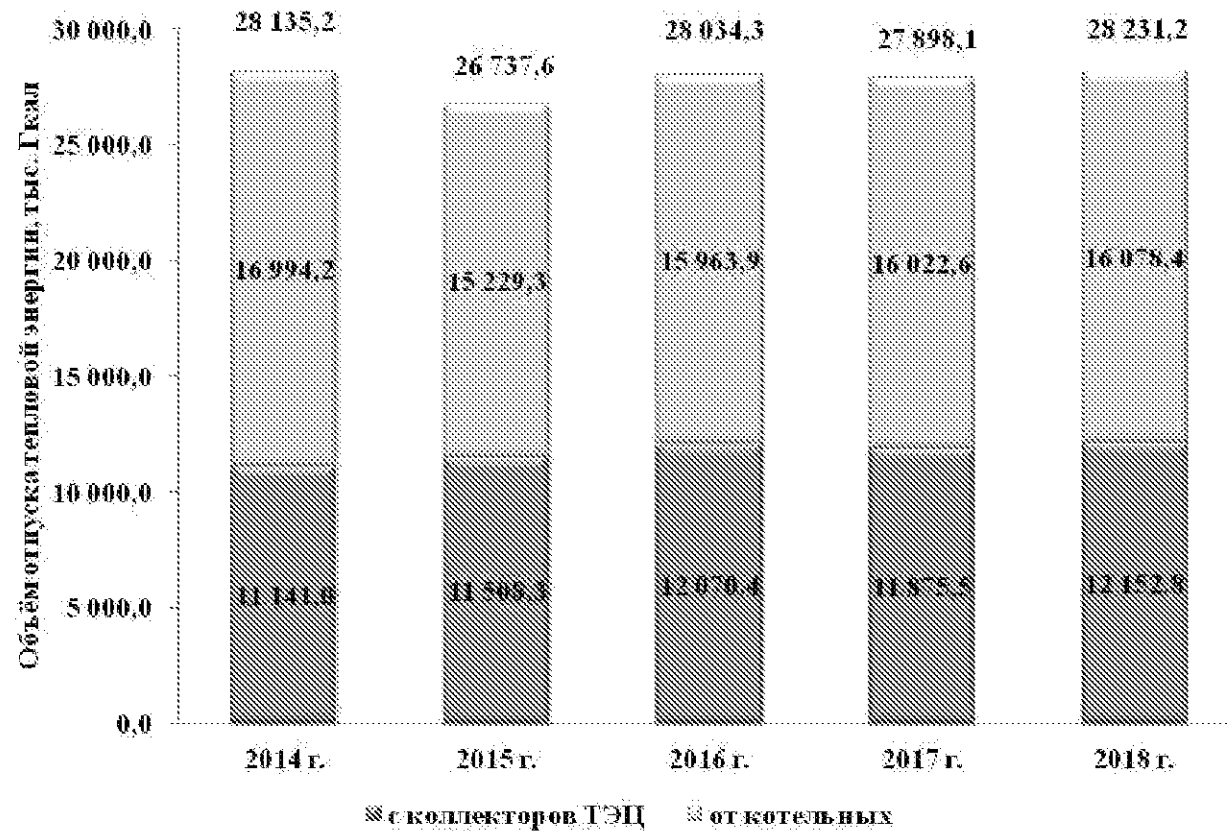
Наименование	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Суммарный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	28 135,2	26 737,6	28 034,3	27 898,1	28 231,2
прирост	-746,9	-1 397,6	1 296,7	-136,2	333,1
темпы прироста, %	-2,7	-5,2	4,6	-0,5	1,2
с коллекторов ТЭЦ	11 141,0	11 508,3	12 070,4	11 875,5	12 152,8
прирост	688,5	367,3	562,1	-194,9	277,3
темпы прироста, %	6,2	3,2	4,7	-1,6	2,3
от котельных	16 994,2	15 229,3	15 963,9	16 022,6	16 078,4
прирост	-1 435,4	-1 764,9	734,6	58,7	55,8



темпы прироста, %	-8,4	-11,6	4,6	0,4	0,3
-------------------	------	-------	-----	-----	-----

Рисунок 2

Динамика изменения суммарного отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ и котельных Нижегородской области за период с 2014-2018 гг.



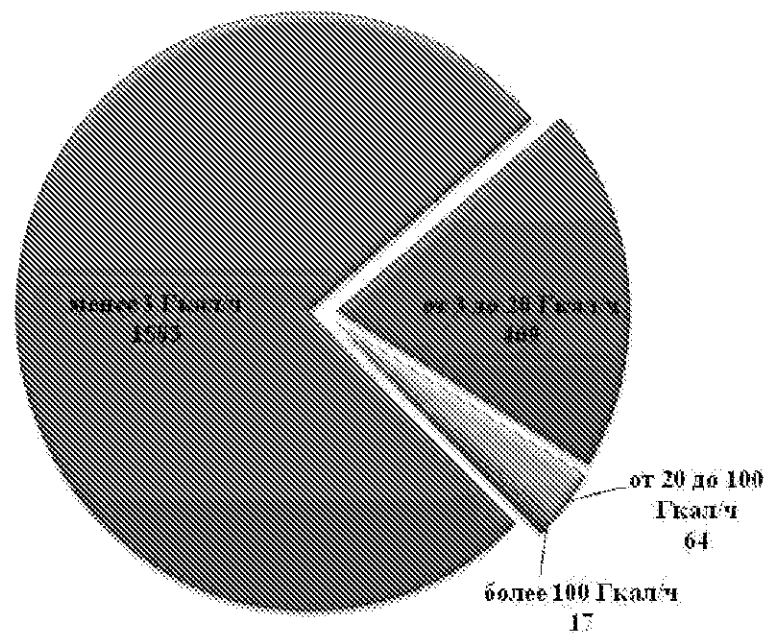
В период 2014-2018 гг. в Нижегородской области наблюдалось увеличение отпуска тепловой энергии с 27,9 до 28,2 млн. Гкал. Колебания объёма отпуска тепловой энергии связаны с погодными условиями. В настоящее время около 43 %

суммарного потребления тепловой энергии обеспечивается за счет источников когенерации – 9 ТЭЦ различной установленной мощностью. Доля отпуска тепловой энергии от ТЭЦ за период 2015 – 2018 г.г. в суммарном объеме остаётся постоянной.

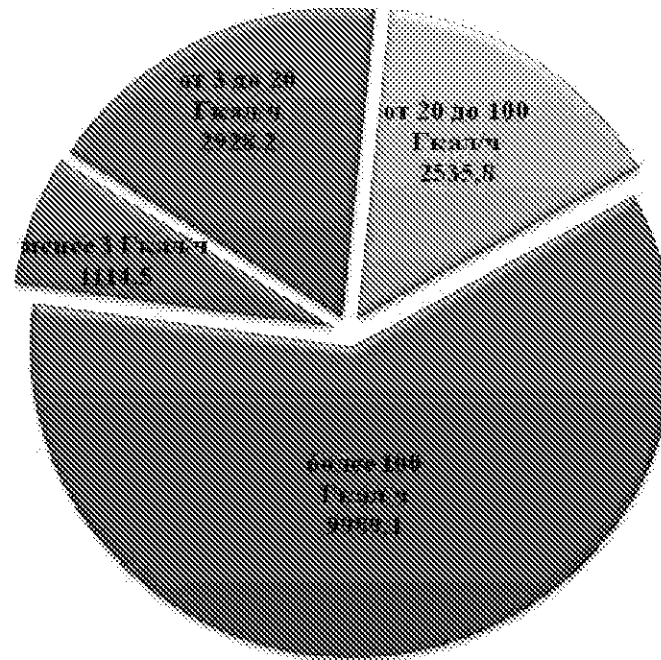
По состоянию на 1 января 2018 г. в Нижегородской области эксплуатируются 2 073 коммунальных котельных суммарной установленной тепловой мощностью 16 597,55 Гкал/ч. Распределение котельных в Нижегородской области по группам установленной тепловой мощности представлено на рисунке 3.

Рисунок 3

Распределение котельных по группам установленной мощности на 1 января 2018 г.



а) по количеству котельных, ед.



б) по установленной мощности, Гкал/ч

Наибольшее количество (76 %) котельных области установленной тепловой мощностью менее 3 Гкал/ч. Крупные коммунальные котельные (17 ед.) установленной тепловой мощностью более 100 Гкал/ч расположены в г. Нижний Новгород, г. Арзамас, г. Бор, г. Дзержинск, г. Балахна, г. Заволжье, г. Кстово.

Сводные данные по котельным Нижегородской области на 1 января 2018 г. представлены в таблице 11.

Сведения об источниках теплоснабжения (котельных) на 1 января 2018 г.

№ п/п	Наименование городского округа/района	Кол-во котельных, ед.	Установленная мощность, Гкал/ч
1.	Городской округ Нижний город	251	6 553,02
2.	Городской округ Арзамас	50	769,03
3.	Городской округ Дзержинск	71	2 795,16
4.	Городской округ Бор	80	221,15
5.	Городской округ Саров	1	9,3
6.	Городской округ Выкса	47	167,90
7.	Городской округ Кулебаки	30	86,83
8.	Городской округ Навашино	33	49,40
9.	Городской округ Первомайск	26	47,49
10.	Городской округ Семеновский	58	99,70
11.	Городской округ Чкаловск	32	99,03
12.	Городской округ Шахунья	47	116,46
13.	Ардатовский район	15	18,64
14.	Арзамасский район	51	73,87
15.	Балахнинский район	21	951,49
16.	Богородский район	46	201,02
17.	Большеболдинский район	14	13,20
18.	Большемурашкинский район	8	10,23
19.	Бутурлинский район	12	22,71
20.	Вадский район	35	19,04
21.	Варнавинский район	28	28,08
22.	Вачский район	26	53,90
23.	Ветлужский район	29	35,48

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование городского округа/района</b>	<b>Кол-во котельных, ед.</b>	<b>Установленная мощность, Гкал/ч</b>
24.	Вознесенский район	6	14,70
25.	Володарский район	31	342,83
26.	Воротынский район	39	15,90
27.	Воскресенский район	50	30,00
28.	Гагинский район	24	13,45
29.	Городецкий район	82	289,50
30.	Дальнеконстантиновский район	16	66,92
31.	Дивеевский район	31	17,32
32.	Княгининский район	24	18,91
33.	Ковернинский район	31	34,06
34.	Краснобаковский район	49	31,68
35.	Краснооктябрьский район	46	44,80
36.	Кстовский район	36	1 534,04
37.	Лукояновский район	66	35,70
38.	Лысковский район	37	124,53
39.	Павловский район	31	264,90
40.	Городской округ Перевозский	17	24,86
41.	Пильнинский район	33	57,40
42.	Починковский район	43	36,95
43.	Сергачский район	80	41,81
44.	Сеченовский район	45	52,54
45.	городской округ Сокольский	20	13,71
46.	Сосновский район	18	28,80
47.	Спасский район	15	2,55
48.	Тонкинский район	21	23,40
49.	Тоншаевский район	39	20,00
50.	Уренский район	53	53,92



## 2.6. Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии

В таблице 12 приведена информация по основным крупным потребителям тепловой энергии, теплоснабжение которых осуществляется от ТЭЦ и котельных генерирующих компаний в Нижегородской области. Данные о теплоснабжении приведены за отчетный год.

Таблица 12

### Перечень основных потребителей тепловой энергии

№ п/п	Наименование потребителя	Место расположения	Вид деятельности	Годовой объем теплоснабжения, тыс. Гкал	Источник покрытия тепловой нагрузки	Параметры пара	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
1.	ОАО "Теплоэнерго"	г.Н.Новгород	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными	4,45	Сормовская ТЭЦ	давление $12 \pm 1$ кгс/см <sup>2</sup> ; температура $190 (+20/-10)$ °С	2,0317
				1185,616	Сормовская ТЭЦ	-	416,4711
3.	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"	г. Кстово	Производство нефтепродуктов	683,349	Новогорьковская ТЭЦ	Давление $12,5 \pm 15,0$ кгс/см <sup>2</sup> ; температура $260 \pm 300$ °С	181,16
				212,8	Новогорьковская ТЭЦ	Давление $38,1 \pm 40,1$ кгс/см <sup>2</sup> ; температура $340 \pm 380$ °С	41,87
				269,502	Новогорьковская ТЭЦ	-	82,86
4.	ООО "СИБУР-Кстово"	г. Кстово	Производство прочих основных органических химических веществ, не включенных в другие группировки	114,393	Новогорьковская ТЭЦ	давление $14 \pm 1$ кгс/см <sup>2</sup> ; температура $280 \pm 15$ °С	37,5838
				441,837	Новогорьковская ТЭЦ	давление $135 \pm 5$ кгс/см <sup>2</sup> ; температура $540 (+20/-5)$ °С	75

5.	ООО "РусВинил"	г. Кетово	Производство основных химических веществ	244,52	Новогорьковская ТЭЦ	давление 14 (+1/-2) кгс/см <sup>2</sup> , температура 280 (+15/-30) °С	98,4069
				167,575	Новогорьковская ТЭЦ	давление 30 ±1 кгс/см <sup>2</sup> , температура 265 (+15/-5) °С	28,4
				39,737	Новогорьковская ТЭЦ	-	16,2981
6.	АО "Сибур-Нефтехим"	г. Дзержинск	Производство прочих химических органических основных веществ	203,698	Дзержинская ТЭЦ	давление 39 ±2 кгс/см <sup>2</sup> , температура 390 ±10 °С	100,3841
7.	ОАО "Дзержинское"	г. Дзержинск	Выращивание овощей	47,467	Дзержинская ТЭЦ	-	25
8.	ОАО "Дзержинский мясокомбинат"	г. Дзержинск	Переработка и консервирование мяса и мясной пищевой продукции	Договор расторгнут			
9.	ООО "Наш Дом"	г. Н.Новгород	Управление жилищным фондом	1035,41	Автозаводская ТЭЦ, кот. Ленинская		
10.	ОАО "Домоуправляющая компания Ленинского района"	г. Н.Новгород	Управление жилищным фондом	132,69	Автозаводская ТЭЦ, кот. Ленинская		
11.	Группа ГАЗ	г. Н.Новгород	производство	926,24	Автозаводская ТЭЦ, кот. Ленинская	пар 6,5 ата, пар 11 ата	
12.	ООО ЦНТ «Реал-Инвест»)	г. Балахна	производство	21,351	ЭК НиГРЭС АО "Волга"	12,5±0,5	3,5533
13.	АО "Волга", собственное потребление	г. Балахна	производство	380,24	ЭК НиГРЭС АО "Волга"	12,5±0,5	119,1582
14.	ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	г. Дзержинск, пр - т Свердлова,4	производство	283,81	ТЭЦ ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	2,5-7,0	326,074
15.	АО"ГосНИИ"Кристалл""	г. Держинск, ул. Зеленая,6	производство	52,231	ТЭЦ ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	2,5-7,0	15
16.	АО «ГосНИИмаш»	г. Дзержинск, Свердлова,11	производство	21,522	ТЭЦ ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	2,5-7,0	7,976



## 2.7. Структура установленной электрической мощности на территории Нижегородской области

По состоянию на 31 декабря 2018 г. установленная мощность электростанций Нижегородской области составила 2 770,546 МВт.

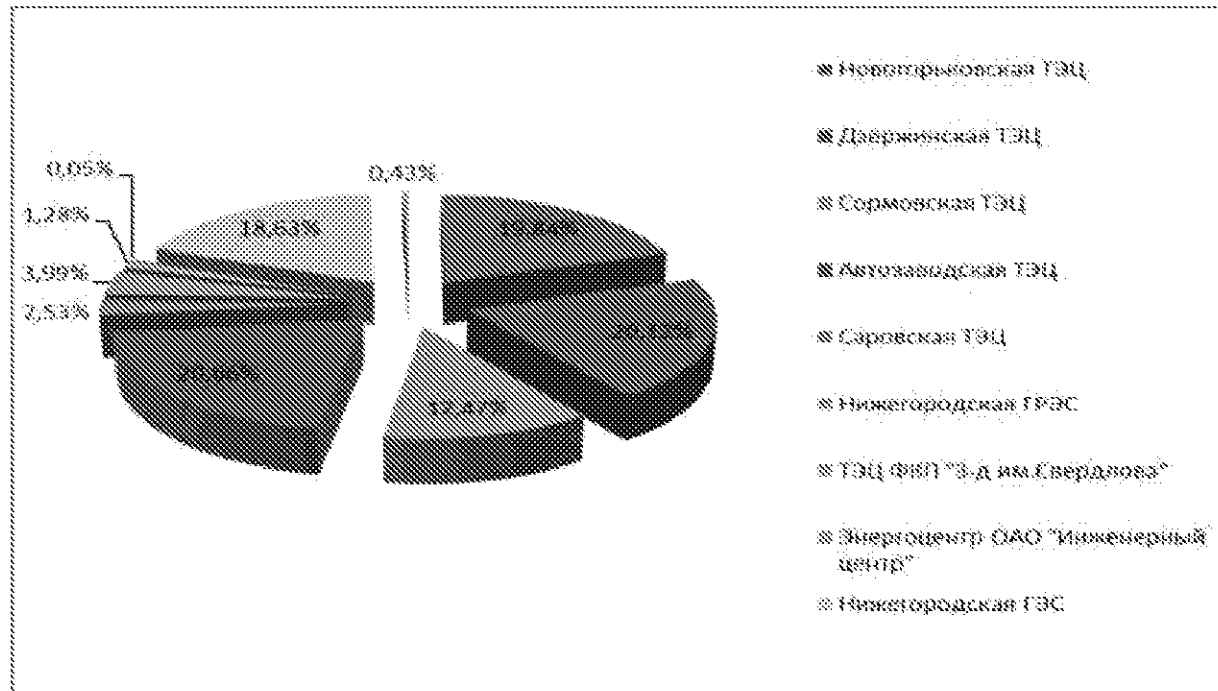
Структура установленной электрической мощности на территории Нижегородской области приведена в таблице 13 (по данным АО «СО ЕЭС») и на рисунке 5 (по данным генерирующих компаний).

Таблица 13

Структура установленной электрической мощности на территории Нижегородской области по состоянию на 31 декабря 2018 г.

Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Структура, %
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	2 770,546	100
<b>ТЭС</b>	2 247,546	81
из них ПГУ и ГТ-ТЭЦ	532	19
<b>ГЭС</b>	523	19

Структура установленной электрической мощности электростанций на территории Нижегородской области по состоянию на 31 декабря 2018 г.



В таблице 14 приведены сведения об изменении установленной мощности на электростанциях за отчетный год.

Сведения об изменении мощности на электростанциях за отчетный год

Наименование электростанции	Номер блока	Тип оборудования	Установленная мощность блока до изменений	Месяц, год изменения мощности	Тип изменения	Установленная мощность блока после изменений
			МВт			МВт
Нижегородская ГЭС (Филиал «Нижегородская ГЭС» ПАО «РусГидро»)	ГА №8	Турбина поворотно-лопастная осевая, К-510-ВБ-900	65	ноябрь 2018 года	перемаркировка	68

В настоящее время на Нижегородской ГЭС реализуется программа комплексной модернизации станции. В 2018 году завершена замена оборудования распределительных устройств и затворов водосливной плотины. Ведется реконструкция автодорожного моста через сооружения ГЭС. В результате перемаркировки гидроагрегата №8 электрическая мощность Нижегородской ГЭС с 1 ноября 2018 г. увеличилась на 3 МВт и составила 523 МВт. В 2019 году запланировано начало работ по модернизации гидроагрегата № 2.

## 2.8. Состав существующих электростанций

### ООО «Автозаводская ТЭЦ»

ООО «Автозаводская ТЭЦ» – одно из ключевых энергетических предприятий г. Нижнего Новгорода. ТЭЦ расположена в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по адресу пр. Ленина, 88. Введена в эксплуатацию 4 ноября 1931 г. С октября

2004 года входит в группу компаний «Волгаэнерго», которая находится под управлением крупнейшей независимой энергетической компании АО «ЕвроСибЭнерго».

По установленной электрической и тепловой мощности ООО «Автозаводская ТЭЦ» является крупнейшей ТЭС в Нижегородской области. По состоянию на 31 декабря 2018 г. установленная электрическая мощность ТЭЦ – 580 МВт, - тепловая мощность – 2 434 Гкал/ч., из которых 2 074 Гкал/ч обеспечивает ТЭЦ (отборы турбин – 1 234 Гкал/ч, пиковые водогрейные котлы – 840 Гкал/ч) и водогрейные котлы Ленинской котельной (360 Гкал/ч).

Станция предназначена для энергоснабжения крупнейшего автомобилестроительного предприятия ПАО «Горьковский автомобильный завод» входящего в «Группу ГАЗ», а также жилищно-коммунального сектора г. Нижнего Новгорода.

Основные технико-экономические показатели работы ТЭЦ в 2014–2018 годах представлены в таблице 15. Данные предоставлены по головной площадке ТЭЦ без учета котельной Ленинская (в состав ООО «Автозаводская ТЭЦ» входит котельная Ленинская).

Таблица 15

Основные технико-экономические показатели работы Автозаводской ТЭЦ (без учета котельной Ленинская)

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная мощность						
	– электрическая	МВт	580	580	580	580	580
	– тепловая	Гкал/ч	2 074	2 074	2 074	2 074	2 074
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	1 665,6	1 654,6	1 569,2	1 562,2	1 877,2
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч	514,2	410,3	400,6	439,7	622,0
	тоже в % от суммарной выработки	%	30,9	24,8	25,5	28,1	33,1

3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	1 421,7	1 414,2	1 332,9	1 319,2	1 619,4
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	263,3	247,8	244,2	250,8	254,2
	тоже в % от суммарной выработки	%	15,8	15,0	15,6	16,1	13,5
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	117,9	114,2	115,2	115,6	130,7
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	126,0	123,6	118,6	124,7	120,5
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	– на производство электроэнергии	%	7,1	6,9	7,3	7,4	7,0
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	41,3	40,3	37,5	41,1	37,8
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	3 049,5	3 066,9	3 163,1	3 034,3	3 183,6
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	2 724,9	2 878,2	2 800,5	2 703,3	2 980,1
	тоже в % от суммарного отпуска	%	89,4	93,8	88,5	89,1	93,6
7.	Число часов использования мощности						
	– электрической	ч	2 872	2 853	2 706	2 693	3 237
	– тепловой	ч	1 470	1 479	1 525	1 463	1 535
	в том числе отборов паровых турбин	ч	2471	2485	2563	2459	2 415
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	947,6	925,0	932,1	909,6	1 019,2
	в том числе						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	474,7	455,5	445,9	441,6	530,3
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	466,7	463,2	480,3	462,2	483,6
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.	6,2	6,3	5,9	5,8	5,3
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-
	– на отпуск тепла (физ. метод)	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-
9.	Удельный расход условного топлива						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./ кВт.ч	333,9	322,1	334,5	334,7	327,5

	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./ Гкал	153,0	151,0	151,8	152,3	151,9
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./ кВт.ч	-	-	-	-	-
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-
10.	Расход натурального топлива по видам						
	– природный газ	млн. м <sup>3</sup>	811,416	777,192	745,918	778,049	874,126
	– мазут	тыс. т	8,146	12,065	44,010	1,270	0,515

### Сормовская ТЭЦ

Сормовская ТЭЦ — одно из ключевых предприятий энергетики в г. Нижнем Новгороде. Площадка станции расположена по адресу г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, 45. Входит в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс». Сормовская ТЭЦ была введена в эксплуатацию в 1974 году. В 1981 году вошла в строй вторая очередь.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарная установленная мощность Сормовской ТЭЦ составила: электрическая – 350 МВт, тепловая – 646 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин – 646 Гкал/ч.

Станция предназначена для обеспечения тепловой энергией потребителей Сормовского, Московского и Канавинского районов г. Нижнего Новгорода.

Основные технико-экономические показатели работы Сормовской ТЭЦ в 2014–2018 годах представлены в таблице 16.

Таблица 16

### Основные технико-экономические показатели работы Сормовской ТЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная мощность						
	– электрическая	МВт	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
	– тепловая	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	892,1	890,6	823,9	676,0	789,7
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч	388,2	387,8	302,2	218,4	280,3
	тоже в % от суммарной выработки	%	43,5	43,5	36,7	32,3	35,5
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	774,6	776,3	713,2	576,2	682,0
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	117,5	114,4	110,7	99,8	107,7
	тоже в % от суммарной выработки	%	13,2	12,8	13,4	14,8	13,6
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	65,8	63,0	55,9	46,3	53,9
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	51,7	51,3	54,8	53,5	53,8
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	– на производство электроэнергии	%	7,4	7,1	6,8	6,9	6,8
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	47,9	47,5	48,2	48,8	44,9
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 078,8	1 080,7	1 135,7	1 098,1	1 198,2
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	1 078,8	1 080,7	1 135,7	993,1	1 134,3
	тоже в % от суммарного отпуска	%	100,0	100,0	100,0	90,4	94,7
7.	Число часов использования мощности						
	– электрической	ч	2 549,0	2 545,0	2 354,0	1 931,5	2 256,2
	– тепловой	ч	1 670,0	1 673,0	1 758,0	1 699,8	1 854,8
	в том числе отборов паровых турбин	ч	1 670,0	1 673,0	1 758,0	1 635,7	1 755,9
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	418,6	419,5	373,1	308,8	389,5
	в том числе						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	258,6	258,7	202,7	144,7	212,1
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	160,0	160,8	170,4	164,0	177,4
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.					
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	222,9	223,2	175,3	126,9	178,9

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	– на отпуск тепла (физ. метод)	тыс. т у.т.	195,7	196,4	197,9	181,9	210,7
9.	Удельный расход условного топлива						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./ кВт.ч	333,8	333,3	284,2	251,2	311,0
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./ Гкал	148,4	148,8	150,1	149,4	148,1
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./ кВт.ч	287,8	287,4	245,8	220,2	262,3
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./ Гкал	181,4	181,7	174,2	165,7	175,8
10.	Расход натурального топлива по видам						
	– природный газ	млн. м <sup>3</sup>	347,0	342,1	263,7	263,4	331,6
	– мазут	тыс.т	14,1	15,2	49,8	1,1	2,2

### Дзержинская ТЭЦ

Дзержинская ТЭЦ — одно из крупнейших энергетических предприятий Нижегородской области. Площадка станции расположена в г. Дзержинск Нижегородской области. С 1 октября 2007 г. входит в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарная установленная мощность Дзержинской ТЭЦ составила: электрическая – 565 МВт, тепловая – 1 334 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин – 929 Гкал/ч.

Станция предназначена для снабжения паром и горячей водой предприятий и жилых микрорайонов г. Дзержинска.

Основные технико-экономические показатели работы Дзержинской ТЭЦ в 2014–2018 годах представлены в таблице 17.



## Основные технико-экономические показатели работы Дзержинской ГЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная мощность						
	– электрическая	МВт	565,0	565,0	565,0	565,0	565,0
	– тепловая	Гкал/ч	1 474,0	1 474,0	1 345,7	1 334,0	1 334,0
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	929,0	929,0	929,0	929,0	929,0
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	1 969,2	2 114,4	1 700,8	1 351,5	1 427,2
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч	1 209,4	1 384,9	969,8	681,0	747,9
	тоже в % от суммарной выработки	%	61,4	65,5	57,0	50,4	52,4
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	1 799,3	1 946,5	1 558,4	1 226,3	1 292,9
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	170,0	167,9	142,4	125,2	134,2
	тоже в % от суммарной выработки	%	8,6	7,9	8,4	9,3	9,4
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	100,1	103,0	78,9	65,6	72,1
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	69,8	65,0	63,5	59,6	62,1
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	– на производство электроэнергии	%	5,1	4,9	4,6	4,9	5,1
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	49,6	51,7	48,6	48,4	48,6
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 407,0	1 255,6	1 307,1	1 232,5	1 277,8
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	1 119,8	1 031,6	1 054,9	927,8	983,5
	тоже в % от суммарного отпуска	%	79,6	82,2	82,5	75,3	77,0
7.	Число часов использования мощности						
	– электрической	ч	3 485,0	3 742,0	3 010,0	2 392,1	2 526,0
	– тепловой	ч	955,0	852,0	971,3	923,9	957,9

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	в том числе отборов паровых турбин	ч	1 205,0	1 110,0	1 136,0	1 107,0	1 058,6
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	786,3	819,9	686,2	566,5	601,1
	в том числе						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	570,2	621,5	480,9	372,2	400,8
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	216,1	198,4	205,3	194,3	200,3
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.					
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	545,1	600,3	458,2	352,4	378,1
	– на отпуск тепла (физ. метод)	тыс. т у.т.	241,1	219,5	228,0	214,0	223,0
9.	Удельный расход условного топлива						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./ кВт.ч	316,9	319,3	308,6	303,5	310,0
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./ Гкал	153,6	158,0	157,0	157,6	156,7
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./ кВт.ч	303,0	308,4	294,0	287,4	292,4
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./ Гкал	171,4	174,8	174,4	173,7	174,5
10.	Расход натурального топлива по видам						
	– природный газ	млн. м3	682,6	701,3	557,2	485,5	515,6
	– мазут	тыс. т	0,0	0,3	25,5	0,0	0,0

### Новогорьковская ТЭЦ

Новогорьковская ТЭЦ располагается в промышленной зоне г. Кстово Нижегородской области и входит в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс». Станция введена в эксплуатацию в 1956 году.

Новогорьковская ТЭЦ является энергетическим центром Кстовского промышленного узла и обеспечивает потребности в электроэнергии, тепле и паре промышленных и сельскохозяйственных предприятий и населения города.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарная установленная мощность Новогорьковской ТЭЦ составила: электрическая – 557 МВт, тепловая – 731 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин – 457 Гкал/ч.

Основные технико-экономические показатели работы Новогорьковской ТЭЦ в 2014–2018 годах представлены в таблице 18.

Таблица 18

## Основные технико-экономические показатели работы Новогорьковской ТЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная мощность						
	– электрическая	МВт	227,1	548,3	548,3	557	557,0
	– тепловая	Гкал/ч	526,4	731,0	731,0	731,0	731,0
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	457,0	457,0	457,0	457,0	457,0
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	701,7	2 478,6	3 272,2	3 334,1	2 810,4
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч	220,8	1 923,5	2 464,4	2 649,9	2 156,1
	тоже в % от суммарной выработки	%	32,1	77,6	75,3	79,5	76,7
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	558,2	2 303,6	3 068,6	3 128,5	2 625,7
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	129,7	175,0	203,7	205,6	184,6
	тоже в % от суммарной выработки	%	18,9	7,1	6,2	6,2	6,6
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	56,0	116,4	138,5	136,9	117,4
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	73,7	58,6	65,2	68,7	67,2
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	– на производство электроэнергии	%	8,2	4,7	4,2	4,1	4,2
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	40,9	23,7	22,9	23,1	24,7

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 800,8	2 477,1	2 844,0	2 982,0	2 723,4
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	1 330,9	1 731,8	1 917,5	1 192,0	1 049,3
	тоже в % от суммарного отпуска	%	73,9	69,9	67,4	40,0	38,5
7.	Число часов использования мощности						
	– электрической	ч	3 029,0	4 521,0	5 968,0	5 993,6	5 045,6
	– тепловой	ч	3 421,0	3 389,0	3 891,0	4 079,4	3 725,6
	в том числе отборов паровых турбин	ч	2 912,0	3 789,0	4 196,0	4 053,7	2 296,1
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	515,6	992,3	1 165,2	1 197,2	1 033,3
	в том числе						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	193,8	566,1	699,0	712,2	590,9
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	321,8	426,2	466,2	485,0	442,5
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.					
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	164,7	536,5	670,7	677,8	560,6
	– на отпуск тепла (физ. метод)	тыс. т у.т.	350,9	455,7	494,5	519,4	472,8
9.	Удельный расход условного топлива						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./кВт.ч	347,3	245,8	227,8	227,6	225,0
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./Гкал	178,7	172,0	163,9	162,6	162,5
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./кВт.ч	295,1	232,9	218,6	216,6	213,5
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./Гкал	194,8	184,0	173,9	174,2	173,6
10.	Расход натурального топлива по видам						
	– природный газ	млн. м3	444,4	848,0	994,7	1024,8	884,4
	– мазут	тыс. т	2,4	0,0	0,5	0,9	1,6

### Саровская ТЭЦ

Саровская ТЭЦ расположена в г. Сарове Нижегородской области по адресу: Варламовская дорога, 31. Станция введена в эксплуатацию в 1951 году. АО «Саровская Генерирующая Компания» – дочернее общество АО «Обеспечение РФЯЦ–ВНИИЭФ» – единственный производитель тепловой и электрической энергии в закрытом административном территориальном образовании г. Саров.

Станция предназначена для обеспечения надежного электроснабжения потребителей г. Сарова, в том числе крупнейшего предприятия – ФГУП «РФЯЦ–ВНИИЭФ».

Основные технико-экономические показатели работы Саровской ТЭЦ в 2014–2018 годах представлены в таблице 19.

Таблица 19

Основные технико-экономические показатели работы Саровской ТЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная мощность						
	– электрическая	МВт	71	71	71	71	71
	– тепловая	Гкал/ч	594	594	594	594	594
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	274	274	274	274	274
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	418,04	407,32	382,86	425,85	433,90
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч	57,021	39,979	38,325	59,876	58,438
	тоже в % от суммарной выработки	%	13,64	9,82	10,01	14,03	13,47
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	361,31	355,15	335,26	384,19	390,08

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	56,739	52,172	47,605	42,446	43,816
	тоже в % от суммарной выработки	%	13,57	12,81	12,43	9,95	10,10
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	14,959	13,946	12,730	12,456	12,239
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	41,780	38,226	34,875	29,990	31,578
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	– на производство электроэнергии	%	3,58	3,42	3,32	2,92	2,82
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	34,64	33,76	29,67	27,00	26,31
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 206,21	1 132,44	1 175,40	1 110,86	1 200,37
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	1 101,68	1 050,23	973,04	1 012,71	1 084,90
	тоже в % от суммарного отпуска	%	91,3	92,7	82,8	91,2	90,4
7.	Число часов использования мощности						
	– электрической	ч	5 888	5 737	5 392	6 009	6 111
	– тепловой	ч	2 031	1 906	1 979	1 870	2 021
	в том числе отборов паровых турбин	ч	4 066	4 007	3 771	3 913	3 960

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	284,775	266,192	270,057	269,177	280,048
	в том числе						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.					
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.					
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.					
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	80,581	76,562	73,808	85,596	82,116
	– на отпуск тепла (физ. метод)	тыс. т у.т.	204,194	189,630	196,250	183,582	197,932
9.	Удельный расход условного топлива						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./кВт.ч					
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./Гкал					
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./кВт.ч	233,027	215,578	220,153	222,795	210,512
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./Гкал	169,287	167,453	166,964	165,261	164,892
10.	Расход натурального топлива по видам						
	– природный газ	млн. м3	243,795	225,676	229,066	229,309	240,181
	– мазут	тыс. т					

ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»

Ведомственная ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» расположена в г. Дзержинск Нижегородской области по адресу: пр. Свердлова, 4.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарная установленная мощность ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» составила: электрическая – 36 МВт, тепловая – 422 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин – 277 Гкал/ч.

Станция предназначена для обеспечения тепло- и электроснабжения крупнейшего химического предприятия – ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

Основные технико-экономические показатели работы ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» в 2014–2018 годах представлены в таблице 20.

Таблица 20

Основные технико-экономические показатели работы ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	<b>Установленная мощность</b>						
	– электрическая	МВт	36	36	36	36	36
	– тепловая	Гкал/ч	422	422	422	422	422
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	277	277	277	277	277
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	83,80	48,37	73,03	68,26	70,38
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-
	тоже в % от суммарной выработки	%	100	100	100	100	100
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	69,00	37,60	59,83	54,52	56,68



№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	14,79	12,57	13,2	13,74	13,7
	тоже в % от суммарной выработки	%	17,6	26	18,1	20,1	19,5
	<b>в том числе</b>						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	1,69	1,23	1,5	1,57	1,56
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	13,1	11,34	11,7	12,17	12,14
5.	<b>Удельный расход электроэнергии на собств. нужды</b>						
	– на производство электроэнергии	%	2,02	2,5	2,05	2,3	2,2
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	18,688	17,08	17,257	17,976	18,455
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	701,00	663,95	677,98	677,01	657,81
	– в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	436,69	283,81	365,69	355,10	434,23
	– тоже в % от суммарного отпуска	%	60,3	42,7	53,9	52,5	66
7.	<b>Число часов использования мощности</b>						
	– электрической	ч	8 457	8 464	8 538	8 535	8 513
	– тепловой	ч	8 503	8 526	8 553	8 525	8 532
	– в том числе отборов паровых турбин	ч					
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	135,23	122,7	125,64	127	130,09
	<b>в том числе</b>						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.					
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.					
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.					

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	12,321	6,669	10,187	9,37	10,323
	– на отпуск тепла (физ. метод)	тыс. т у.т.	122,91	116,04	115,45	117,63	119,77
<b>Удельный расход условного топлива</b>							
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./кВт.ч					
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./Гкал					
9.	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./кВт.ч	175,3	174,,8	170,29	173,75	182,07
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./Гкал	178,55	177,4	170,27	171,85	182,13
<b>Расход натурального топлива по видам</b>							
10.	– природный газ	млн. м3	118,62	107,64	110,21	111,4	114,12
	– мазут	тыс.т	0	0	0	0	0

### Нижегородская ГРЭС им. А. В. Винтера АО «Волга»

Нижегородская ГРЭС им. А. В. Винтера — государственная районная электростанция расположена в г. Балахна Нижегородской области, одна из старейших в России, построенная по плану ГОЭЛРО. Нижегородская ГРЭС введена в эксплуатацию 6 сентября 1925 г. В настоящее время входит в состав АО «Волга».

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарная установленная мощность Нижегородской ГРЭС им. А. В. Винтера составляет 112 МВт.

Данная электростанция предназначена для тепло– и электроснабжения промышленных предприятий и населения г. Балахны и пос. Правдинск.

Основные технико-экономические показатели работы Нижегородской ГРЭС в 2014–2018 годах представлены в таблице 21.

Таблица 21

Основные технико-экономические показатели работы Нижегородской ГРЭС

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная мощность						
	– электрическая	МВт	112	112	112	112	112
	– тепловая	Гкал/ч	438	438	438	438	438
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	338	338	338	338	338
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	519,452	638,303	662,900	637,310	710,144
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч	197,872	349,068	303,403	293,0478	289,4691
	тоже в % от суммарной выработки	%	38,09	54,69	45,77	45,98	40,76
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	432,820	544,675	569,987	557,192	617,142
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	86,632	93,628	92,913	80,117	93,002
	тоже в % от суммарной выработки	%	16,68	14,67	14,02	12,57	13,10
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	34,864	48,615	46,255	38,254	45,528
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	51,768	45,013	46,658	41,863	47,474

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	– на производство электроэнергии	%	6,712	7,616	6,978	6,002	6,411
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	49,422	44,408	41,911	37,102	35,683
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 047,475	1 013,633	1 113,274	1 128,315	1 330,444
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	942,764	962,528	1 022,010	1 060,393	1 046,066
	тоже в % от суммарного отпуска	%	90,00	94,96	91,80	93,98	78,63
7.	Число часов использования мощности						
	– электрической	ч	4 638	5 699	5 919	5 690	6 341
	– тепловой	ч					
	в том числе отборов паровых турбин	ч	3452	3510	3881	4021	4869
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	336,547	383,462	400,231	396,644	447,543
	в том числе						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.		213,971	212,879	209,350	230,519
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.		169,491	187,352	187,294	217,024
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.					
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	131,970				
	– на отпуск тепла (физ. метод)	тыс. т у.т.	204,577				
9.	Удельный расход условного топлива						

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./ кВт.ч		392,842	373,480	375,723	373,527
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./ Гкал		167,211	168,289	165,994	163,121
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./ кВт.ч	304,907				
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./ Гкал	195,305				
10.	Расход натурального топлива по видам						
	– природный газ	млн. м3	291,878	327,862	341,295	339,162	383,577
	– мазут	тыс.т	0,111	0,264	0,695	0,663	0,496

#### ГПЭС ОАО «Инженерный центр»

ГПЭС ОАО «Инженерный центр» расположена в г. Бор Нижегородской области по адресу п. Октябрьский, ул. Молодежная, 1 Б. Основным направлением деятельности компании – развитие малой энергетики в Нижегородской области.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарная установленная электрическая мощность ГПЭС ОАО «Инженерный центр» составила 1,5 МВт.

Станция предназначена для обеспечения тепло – и электроснабжения жилищно-коммунального сектора г. Бор.

Основные технико-экономические показатели работы ГПЭС ОАО «Инженерный центр» в 2014–2018 годах представлены в таблице 22.

## Основные технико-экономические показатели работы ГПЭС ОАО «Инженерный центр»

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная мощность						
	– электрическая	МВт	3,552	3,552	3,552	3,552	1,5
	– тепловая	Гкал/ч	12	12	11	11	10
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	-	-	-	-	-
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	25,97	24,57	16,11	12,71	10,49
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-
	тоже в % от суммарной выработки	%	-	-	-	-	-
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	24,57	23,19	14,95	11,70	9,61
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	1,392	1,38	1,16	1,008	0,882
	тоже в % от суммарной выработки	%	5,36	5,62	7,2	7,9	8,4
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	0,888	0,883	0,725	0,632	0,543
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	0,504	0,497	0,426	0,376	0,339
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды		-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	– на производство электроэнергии	%	3,42	3,6	4,5	4,98	5,18
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	24,572	26,29	22,55	21,12	20,44
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	20,52	18,92	19,32	17,82	16,58
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
	тоже в % от суммарного отпуска	%	-	-	-	-	-
7.	Число часов использования мощности		-	-	-	-	-
	– электрической	ч	7 356	6 961	6 443	6 300	6 994
	– тепловой	ч	1 695	1 563	1 765	1 628	1 595
	в том числе отборов паровых турбин	ч	-	-	-	-	-
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	8 854,65	8 505,31	6 748,4	5 708	5 097,3
	в том числе						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	6 393,16	6 189,61	4 258,2	3 328	2 591
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.	2 437,33	2 315,7	2 490,2	2 380	2 506,3
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.	-	-			
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.					
9.	Удельный расход условного топлива						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./кВт.ч	260,15	266,89	284,88	284,53	269,7

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./Гкал	118,8	124,62	128,92	134,22	151,16
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./кВт.ч					
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./Гкал					
10.	Расход натурального топлива по видам						
	– природный газ	млн. м3	7,695	7,276	5,766	4,906	4,375
	– мазут	тыс. т у.т.					

### Нижегородская ГЭС

Нижегородская ГЭС – гидроэлектростанция на реке Волге у города Заволжье в Городецком районе Нижегородской области. Данная ГЭС является четвертой ступенью Волжско-Камского каскада электростанций.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. после перемаркировки в ноябре 2018 года поворотно-лопастной осевой турбины, суммарная установленная мощность Нижегородской ГЭС стала составлять 523 МВт.

Основные технико-экономические показатели работы Нижегородской ГЭС в 2013–2017 годах представлены в таблице 23.

Таблица 23

### Основные технико-экономические показатели работы Нижегородской ГЭС

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	520	520	520	520	523
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	1 281,19	1 168,66	1 491,62	2 248,84	1 907,17



№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	1 271,46	1 159,11	1 481,72	2 236,65	1 896,15
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	9,73	9,55	9,88	12,15	11,05
	тоже в % от суммарной выработки	%	0,76	0,82	0,66	0,54	0,58
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	9,73	9,55	9,88	12,15	11,05
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	– на производство электроэнергии	%	0,76	0,82	0,66	0,54	0,58
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	2 464	2 247	2 868	4 325	3 664

### ТЭС АО «Сергачский сахарный завод»

Ведомственная ТЭС АО «Сергачский сахарный завод» расположена в г. Сергач Нижегородской области по адресу пос. Юбилейный, д. 1а.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарная установленная мощность ТЭС АО «Сергачский сахарный завод» составила: электрическая – 12 МВт, тепловая – 168 Гкал/ч.

ТЭС АО «Сергачский сахарный завод» обеспечивает тепловые нагрузки сахарного завода в технологическом паре и электроэнергии в сезонный период, потребности в отоплении и горячей воде собственных зданий завода.

Основные технико-экономические показатели работы ТЭС АО «Сергачский сахарный завод» в 2014–2018 годах представлены в таблице 24.

## Основные технико-экономические показатели работы ТЭЦ АО «Сергачский сахарный завод»

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная мощность						
	– электрическая	МВт	12	12	12	12	12
	– тепловая	Гкал/ч	168	168	168	168	168
	в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч					
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	10,92	8,84	8,02	9,54	10,97
	в том числе по конденсационному циклу	млн. кВт.ч					
	тоже в % от суммарной выработки	%					
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВт.ч	7,88	6,10	6,67	7,97	9,27
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн. кВт.ч	3,04	2,741	1,349	1,575	1,699
	тоже в % от суммарной выработки	%	39	45	20	20	18
	в том числе						
	– на производство электроэнергии	млн. кВт.ч	1,5	1,355	1,139	1,375	1,559
	– на производство тепловой энергии	млн. кВт.ч	1,54	1,386	0,21	0,2	0,14
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды						
	– на производство электроэнергии	%	13,74%	15,33%	14,20%	14,41%	14,22%
	– на производство тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	11,784	11,843	2,143	1,668	1,328
6.	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	130,68	117,04	97,99	119,91	105,43

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	130,68	117,04	97,99	119,91	105,43
	тоже в % от суммарного отпуска	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
7.	Число часов использования мощности						
	– электрической	ч	4 462	1 967	1 697	2 046	2 276
	– тепловой	ч	5 785	4 521	2 484	4 214	4 526
	в том числе отборов паровых турбин	ч	4 462	1 967	1 697	2 046	2 276
8.	Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т.	20,76	18,55	15,46	18,99	16,57
	в том числе						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.					
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	тыс. т у.т.					
	– на отпуск сжатого воздуха	тыс. т у.т.					
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	тыс. т у.т.	2,186	1,755	1,55	1,875	2,043
– на отпуск тепла (физ. метод)	тыс. т у.т.	18,577	16,793	13,913	17,116	14,525	
9.	Удельный расход условного топлива						
	– на отпуск электроэнергии (метод ОРГРЭС)	г у.т./кВт.ч					
	– на отпуск тепла (метод ОРГРЭС)	кг у.т./Гкал					
	– на отпуск электроэнергии (физ. метод)	г у.т./кВт.ч	277,6	287,9	232,2	235,3	220,5
	– на отпуск тепла (физ. метод)	кг у.т./Гкал	142,2	143,5	142,0	142,7	137,8

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
10.	Расход натурального топлива по видам						
	– природный газ	млн. м3	18,273	16,292	13,582	16,593	14,553
	– мазут	тыс.т					

Сводные данные о составе и параметрах оборудования электростанций (станционный номер, тип генераторов, турбин котельного оборудования, тип топлива, установленная и располагаемая мощность, скорость набора и снижения нагрузки, и т.д.) по итогам отчетного года приведены в таблице 25.

Таблица 25

## Общая характеристика генерирующего оборудования энергосистем Нижегородской области

ст.№	Электростанция и месторасположение объектов генерации		Энергоблок (с указанием типов оборудования)	Год ввода (реконструкции)	Располагаемая тепл. мощность, Гкал/ч	Фактическая максимальная электр. мощность, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип топлива	
					2074*	580			
3	Автозаводская ТЭЦ город Нижний Новгород	Паровая турбина/ генератор	ВР-25-1 / Т-2-25-2	1949 /1949	0	25		-	
4			АТ-25-1 / Т-2-25-2	1941 /1939	94	25		-	
5			ВТ-25-4 / ТВ-2-30-2	1952 /1952	54	25		-	
6			ВТ-25-4 / ТВ-2-30-2	1954 /1953	54	25		-	
7			Т-100-130 / ТВФ-100-2	1965 /1965	160	100		-	
8			Т-100-130 / ТВФ-100-2	1966 /1966	160	100		-	
9			ПТ-60-130/13 / ТВФ-63-2	1974 /1974	139	60		-	
10			ПТ-60-130/13 / ТВФ-63-2	1976 /1976	139	60		-	
11			ПТ-60-130/13 / ТВФ-63-2	1976 /1976	139	60		-	
12			Т-100/120-130-3 /ТВФ-120-2	1978 /1978	175	100		-	
3			Турбокомпрессор	ТК-90/12	1954	24	0		-
4				ТК-90/12	1954	24	0		-
5		турбина - PR 3,2/3,2-30/11/1,3, компрессор - ТК-R-32		1968	36	0		-	

ст.№	Электростанция и месторасположение объектов генерации		Энергоблок (с указанием типов оборудования)	Год ввода (реконструкции)	Располагаемая тепл. мощность, Гкал/ч	Фактическая максимальная электр. мощность, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип топлива
6		Цинковые водогрейные котлы	турбина - PR 3,2/3,2-30/11/1,3, компрессор - ТК-R-32	1968	36	0		-
1В			ПТВМ-100	1963	75	-		мазут
2В			ПТВМ-100	1964	75	-		мазут
3В			ПТВМ-100	1969	75	-		мазут
4В			ПТВМ-100	1969	75	-		мазут
5В			ПТВМ-180	1975	135	-		природный газ (мазут)
6В			ПТВМ-180	1973	135	-		природный газ (мазут)
7В			ПТВМ-180	1979	135	-		природный газ (мазут)
8В			ПТВМ-180	1980	135	-		природный газ (мазут)
<b>II</b>						<b>523</b>		
1	Нижегородская ГЭС, город Заволжье, Городецкий район, Нижегородская обл.		К-510-ВБ-900	1955	-	65		-
2			К-510-ВБ-900	1955	-	65		-
3			К-510-ВБ-900	1955	-	65		-
4			К-510-ВБ-900	1955	-	65		-
5			К-510-ВБ-900	1956	-	65		-
6			К-510-ВБ-900	1956	-	65		-
7			К-510-ВБ-900	1956	-	65		-
8			К-510-ВБ-900	1956 (перемаркировка в 2018 году)				68
<b>III</b>					<b>594</b>	<b>71</b>		
	Саровская ТЭЦ город Саров Нижегородская область		ТЭЦ с поперечными связями тип оборудования – ПТУ (П-4-35/5 «Лаваль»)	1951	594	71	640,4	природный газ
<b>IV</b>					<b>751,5</b>	<b>36</b>		
1	ТЭЦ ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" г.Дзержинск Нижегородская область		ТС-20-39	1963	19,8		170,69	газ, мазут
2			ТС-20-39	1963	19,8			газ, мазут
3			ТС-20-39	1963	19,8			газ, мазут
4			БКЗ-75-39ГМ	1966	59,3			газ, мазут
5			БКЗ-75-39ГМ	1966	59,3			газ, мазут
6			БКЗ-75-39ГМА	1979	59,3			газ, мазут

ст.№	Электростанция и месторасположение объектов генерации	Энергоблок (с указанием типов оборудования)	Год ввода (реконструкции)	Располагаемая тепл. мощность, Гкал/ч	Фактическая максимальная электр. мощность, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип топлива
7		БКЗ-75-39ГМА	1979	59,3			газ, мазут
8		БКЗ-75-39ГМА	1980	59,3			газ, мазут
9		БКЗ-75-39ГМА	1980	59,3			газ, мазут
10		БКЗ-75-39ГМА	1981	59,3			газ, мазут
11		P-12-35/5	1966	81	12		
12		P-12-35/5M	1979	98	12		
13		P-12-35/5M	1980	98	12		
<b>V</b>				<b>168,3**</b>	<b>12</b>		
1	ТЭС АО "Сергачский сахарный завод" г. Сергач Нижегородская область	ДКВР15/13 №1	1985	9,9			газ природный
2		ДКВР15/13 №2	1966	9,9			газ природный
3		Котел ОГО50/1 №3	1967	33			газ природный
4		Котел ОГО50/1 №4	1967	33			газ природный
5		Котел ОГО50/1 №5	1968	33			газ природный
6		Котел Е75 №6	2001	49,5			газ природный
7		Турбина ТР/4	2001 (реконструкция 2017)		6		
8		Турбина Р-6-35/5Н	1967 (реконструкция 2017)		6		
<b>VI</b>				<b>575</b>	<b>557</b>		
1	Новогорьковская ТЭЦ, г. Кетово Нижегородская область	GT13E2	2014	59	176,2	759,673	газ
2		GT13E2	2014	59	175,8		газ
3		ПТ-65/75-130/13	2001	149	65		газ, мазут
4		ПТ-140/165-130/15	1990	308	140		газ, мазут
<b>VII</b>				<b>929</b>	<b>565</b>		
1	Дзержинская ТЭЦ, г. Дзержинск Нижегородская область	ПТ-65/75-130/13	1961	139	60	487,350	газ, мазут
2		ПТ-80/100-130/13	1993	182	80		газ, мазут
3		V 94.2	2006	-	150		газ
4		T-30/45-1,45	2006	125	30		
5		T-100/120-130-3	1977	175	110		газ, мазут
6		ПТ-135/165-130/15	1984	308	135		газ, мазут
<b>VIII</b>				<b>646</b>	<b>350</b>		
1	Сормовская ТЭЦ, г. Нижний Новгород	ПТ-65/75-130/13	1974 (2010)	139	65	420,119	газ, мазут
2		ПТ-65/75-130/13	1975 (2010)	139	65		газ, мазут
3		T-100/120-130-3	1978	184	110		газ, мазут

ст.№	Электростанция и месторасположение объектов генерации	Энергоблок (с указанием типов оборудования)	Год ввода (реконструкции)	Располагаемая тепл. мощность, Гкал/ч	Фактическая максимальная электр. мощность, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип топлива
4		T-110/120-130-4	1981	184	110		газ, мазут
				<b>338</b>	<b>112</b>		
1	Нижегородская ГРЭС, г.Балахна Нижегородская область	P-32-130/13	1968	128	32	287,75	газ, мазут
2		ПТ-80/100-130/13	1983	210	80		газ, мазут
				<b>12,2</b>	<b>3,53</b>		
1	ГПЭС ОАО «Инженерный центр», г.Бор г. Нижний Новгород	КГУ, КГУ, КГУЗ, котел 1, котел 2	2007	12,2	3,53	7,23	природный газ

\* Данные предоставлены по головной площадке ТЭЦ без учета котельной Ленинская (в состав ООО «Автозаводская ТЭЦ» входит котельная Ленинская).

\*\* Данные по располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузке указаны в целом по электростанции (с учетом теплогенерирующего оборудования).

## 2.9. Структура выработки электроэнергии

В таблице 26 и на рисунке 6 приведена динамика и структура выработки электроэнергии в Нижегородской области по электростанциям.

Таблица 26

### Выработка электроэнергии в Нижегородской области в 2017-2018 годах

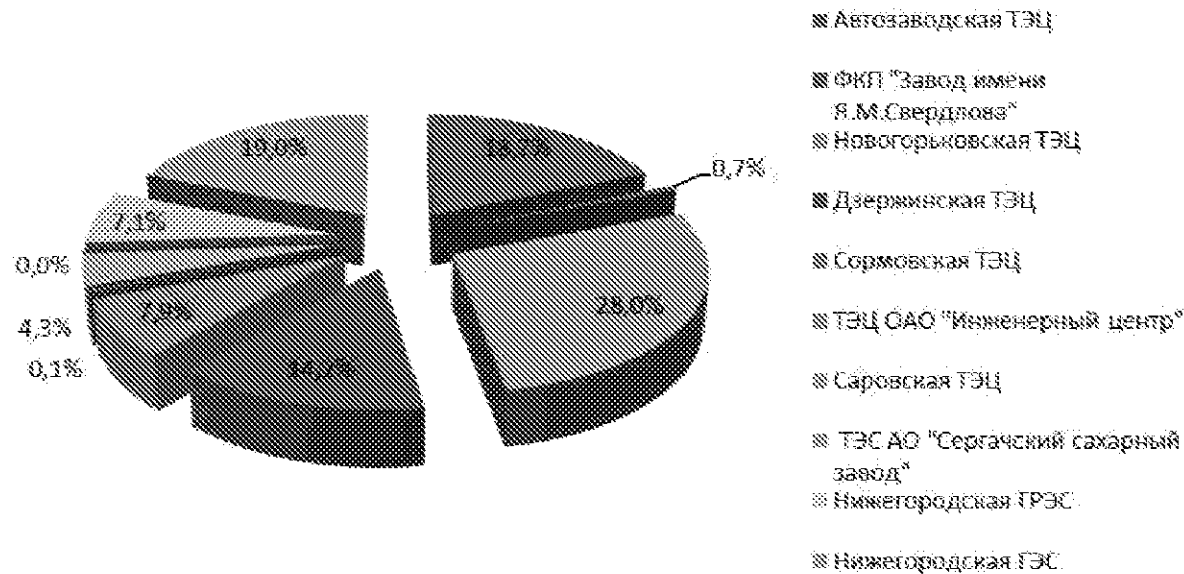
Тип электростанций	Генерирующие компании	Наименование электростанции	Выработка электроэнергии, млрд. кВт*ч	
			2017	2018
ТЭС	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	Автозаводская ТЭЦ	1,562*	1,877*
	ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	0,068	0,070
	ПАО "Т Плюс"	Новогорьковская ТЭЦ	3,334	2,810

Тип электростанций	Генерирующие компании	Наименование электростанции	Выработка электроэнергии, млрд. кВт*ч	
			2017	2018
		Дзержинская ТЭЦ	1,352	1,427
		Сормовская ТЭЦ	0,676	0,790
	ОАО "Инженерный центр"	ГПЭС ОАО «Инженерный центр»	0,012	0,010
	АО "Саровская Генерирующая Компания"	Саровская ТЭЦ	0,426	0,434
	ТЭС АО "Сергачский сахарный завод"	ТЭС АО "Сергачский сахарный завод"	0,002	0,002
	АО "Волга"	Нижегородская ГРЭС	0,637	0,710
ГЭС	Филиал ПАО "РусГидро" - «Нижегородская ГЭС»	Нижегородская ГЭС	2,249	1,907
<b>Суммарная выработка электроэнергии электростанциями Нижегородской области</b>			<b>10,318</b>	<b>10,037</b>

\* Данные предоставлены по головной площадке ТЭЦ без учета котельной Ленинская (в состав ООО «Автозаводская ТЭЦ» входит котельная Ленинская).



Структура выработки электроэнергии в Нижегородской области за 2018 год по электростанциям



### 2.10. Характеристика балансов электрической энергии и мощности

Баланс электрической энергии (мощности) обеспечивается за счет собственной выработки электрической энергии ТЭС и Нижегородской ГЭС в области, которая составляет не более 50% от электропотребления, и сальдо перетока электроэнергии по магистральным сетям ПАО «ФСК ЕЭС» от поставщиков оптового рынка электроэнергии (мощности).

Максимум потребления электрической мощности в 2018 году составил 3 326,16 МВт, в 2017 году 3 373,9 МВт, продемонстрировав уменьшение в размере 1.41 %. При этом за рассматриваемый период наибольшая собственная нагрузка энергосистемы была зафиксирована в 2014 году и составила 3 590,87 МВт.

Фактический баланс электроэнергии и фактический баланс мощности энергосистемы Нижегородский области на час прохождения максимума потребления мощности энергосистемы за период с 2014 по 2018 годы Нижегородской области в целом приведены в таблице 27.

Таблица 27

## Балансы электрической энергии и мощности

Показатель	Ед-цы изм-я	2014	2015	2016	2017	2018
Баланс электрической мощности						
ПОТРЕБНОСТЬ						
Максимум потребления электрической мощности (на час максимума ЭС)	тыс. кВт	3 590,87	3 249,95	3 443,82	3 373,9	3 326,16
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность (на час максимума ЭС), в т.ч.	тыс. кВт	2 439	2 782,3	2 782,3	2 782,3	2 795,546
ГЭС и ГАЭС	тыс. кВт	520	520	520	520	523
ТЭС	тыс. кВт	1 919	2 262,3	2 262,3	2 262,3	2 272,546
Ограничения мощности на час максимума нагрузки	тыс. кВт	44,8	40,02	25	28,88	34,666
ИТОГО покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	1 684,97	1 879,75	1 461,63	1 568,44	1 424,52
ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-)	тыс. кВт	-1 905,9	-1 370,2	-1 982,19	-1 805,46	-1 901,64
Фактический резерв	тыс. кВт	595,36	357,7	968,05	916,57	1 191,29
Баланс электрической энергии						
Потребление электрической энергии по территории энергосистемы	млн. кВт.ч	20 525,7	19 695	20 132,1	20 734,9	20 823,6
Выработка, в т.ч.	млн. кВт.ч	7 531,1	9 400,9	9 976,6	10 307,8	10 036,1
ГЭС	млн. кВт.ч	1 281,2	1 168,7	1 491,6	2 248,8	1 907,2
ТЭС	млн. кВт.ч	6 249,9	8 232,2	8 485	8 059	8 128,9

Получение электроэнергии	млн. кВт.ч	12 994,6	10 294,1	10 155,5	10 427,1	10 787,5
Число часов использования установленной мощности электростанций						
ГЭС	часов в год	2 464	2 248	2 868	4 325	3 664
ТЭС	часов в год	3 219	3 639	3 751	3 547	3 576

На сегодняшний день энергодефицита в Нижегородской области нет. Все потребности Нижегородской области в энергоресурсах покрываются в полном объеме.

Существующий дефицит установленных генерирующих мощностей в Нижегородской области не оказывает влияния на покрытие собственных потребностей в электроэнергии, так как имеются межсистемные связи, обеспечивающие перетоки электроэнергии из смежных энергосистем.

С целью снижения существующего дефицита собственных генерирующих мощностей Правительством Нижегородской области проводится политика, направленная на строительство новых и модернизацию существующих источников генерации, перевооружение и развитие действующих ТЭС с постепенным переходом к парогазовому циклу, а также на развитие когенерации на крупных источниках теплоснабжения.

В таблице 28 представлены значения сальдо перетоков Нижегородской энергосистемы.

Таблица 28

Значения сальдо-перетоков энергосистемы Нижегородской области в период с 2014 по 2018 годы

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018
Дефицит электроэнергии в энергосистеме Нижегородской области, млрд. кВт*ч	12,995	10,294	10,156	10,427	10,788

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018
Сальдо перетоков электроэнергии, млрд. кВт*ч, в том числе:	12,995	10,294	10,156	10,427	10,788
с энергосистемой Владимирской области	2,8311	2,3332	0,7266	0,9624	-0,365
с энергосистемой Ивановской области	0,2071	0,1079	0,022	-0,026	-0,069
с энергосистемой Костромской области	5,6503	4,1693	4,705	4,5064	3,3129
с энергосистемой Рязанской области	-0,216	-0,374	-0,486	-0,558	-0,803
с энергосистемой Кировской области	0,15	0,136	0,0788	0,1416	0,0925
с энергосистемой Республики Мордовия	-0,728	-0,896	-0,842	-0,882	-0,928
с энергосистемой Республики Марий Эл	-0,076	-0,078	-0,077	-0,065	-0,06
с энергосистемой Чувашской Республики-Чувашией	-0,754	-0,62	-0,442	-0,102	1,5706
с энергосистемой Ульяновской области	5,9286	5,5154	6,47	6,4495	8,037

».

5.3.2. В подразделе 2.11 «Объемы и структура топливного баланса электростанций и котельных на территории Нижегородской области»:

1) в абзаце первом слова «период 2013-2017 годов» заменить словами «период 2014-2018 годов»;

- таблицу 29 «Расход топлива на производство электрической и тепловой энергии в разрезе ТЭЦ Нижегородской области, тыс. т у.т.» изложить в следующей редакции:

Расход топлива на производство электрической и тепловой энергии в разрезе ТЭЦ Нижегородской области, тыс. т у.т.

Организация	Наименование станции	Марка топлива	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
ООО Автозаводская ТЭЦ"	Автозаводская ТЭЦ	Топливо, всего	947,571	924,977	932,080	909,592	1 019,216
		Газ природный	936,43	908,46	871,91	907,85	1 018,515
		Мазут топочный	11,142	16,513	60,168	1,738	0,701
АО "Саровская Генерирующая Компания"	Саровская ТЭЦ	Топливо, всего	284,78	266,19	270,06	269,18	280,048
		Газ природный	284,78	266,19	270,06	269,18	280,048
		Мазут топочный					
ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	ТЭЦ	Топливо, всего	135,23	122,7	125,64	127	130,09
		Газ природный	135,23	122,7	125,64	127	130,09
		Мазут топочный	0	0	0	0	0
АО"Сергачский сахарный завод"	ТЭС АО "Сергачский сахарный завод"	Топливо, всего	20,763	18,548	15,463	18,991	16,568
		Газ природный	20,763	18,548	15,463	18,991	16,568
		Мазут топочный					
Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Новогорьковская ТЭЦ	Топливо, всего	515,6	992,3	1 165,2	1 197,2	1 033,3
		Газ природный	512,3	992,3	1 164,6	1 195,9	1 031,2
		Мазут топочный	3,3	0	0,6	1,2	2,2
	Дзержинская ТЭЦ	Топливо, всего	786,3	819,9	686,2	566,5	601,1
		Газ	786,3	819,5	652,4	566,5	601,1

Организация	Наименование станции	Марка топлива	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
		природный					
		Мазут топочный	0	0,4	33,8	0,0	0,0
	Сормовская ТЭЦ	Топливо, всего	418,6	419,5	373,1	308,8	389,5
		Газ природный	400,2	399,7	308,5	307,3	386,6
		Мазут топочный	18,4	19,8	64,6	1,5	3,0
АО "Волга"	Нижегородская ГРЭС	Топливо, всего	336,55	383,46	400,23	396,64	447,543
		Газ природный	336,4	383,12	399,33	395,74	446,901
		Мазут топочный	0,148	0,346	0,9063	0,909	0,642
ОАО "Инженерный центр"	ГПЭС ОАО «Инженерный центр»	Топливо, всего	8,854	8,505	6,748	5,708	5,097
		Газ природный	8,854	8,505	6,748	5,708	5,097
		Мазут топочный					

»;

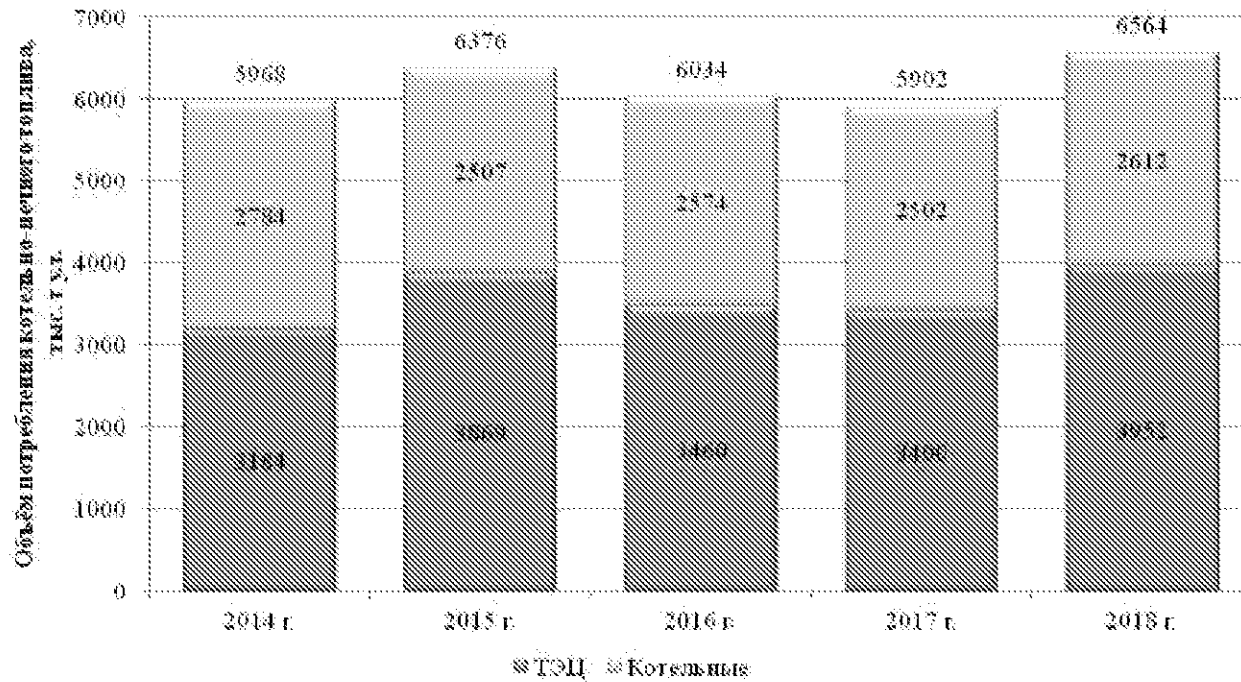
2) в абзаце первом после таблицы:

цифры «161,2» заменить цифрами «162,5»;

цифры «88,6%» заменить цифрами «87,9%»;

3) рисунок 7 изложить в следующей редакции:

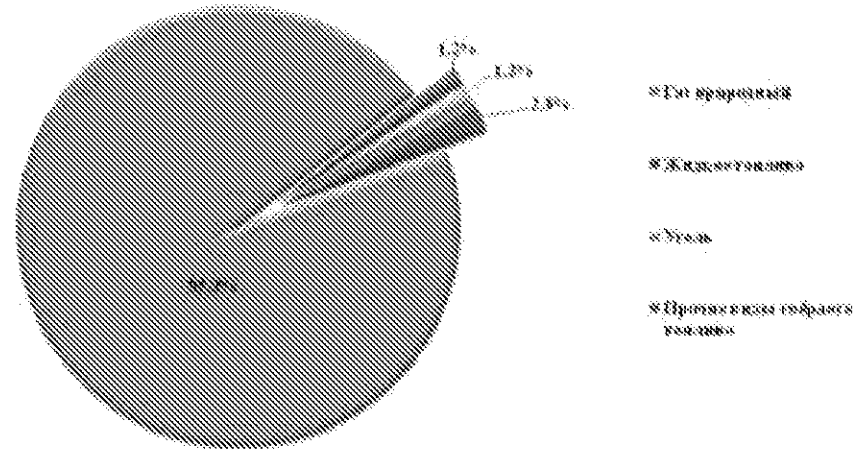
Изменение затрат котельно-печного топлива



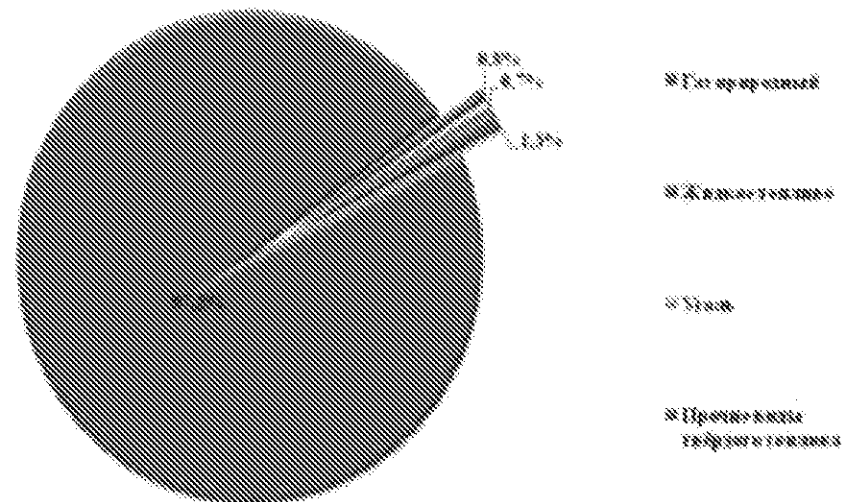
»;

4) рисунки 8 и 9 изложить в следующей редакции:

Распределение затрат котельно-печного топлива по котельным Нижегородской области на 1 января 2018 г.



Распределение затрат котельно-печного топлива по котельным и ТЭЦ Нижегородской области на 1 января 2018 г.





5.3.3. Подразделы 2.12 – 2.14 изложить в следующей редакции:

**«2.12. Единый топливно-энергетический баланс Нижегородской области**

Единые топливно-энергетические балансы (ЕТЭБ) Нижегородской области за 2010-2014 годы разработаны на основании формы отчётности государственной статистики «Сведения об остатках, поступлении и расходе топлива, теплоэнергии и использовании отработанных нефтепродуктов за 2010 (2011, 2012, 2013, 2014) год. Остатки, поступление, расход топлива и теплоэнергии» и в соответствии с постановлением Госкомстата Российской Федерации от 23 июня 1999 г. № 46 «Об утверждении «Методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой».

Сведения об изменении и составе потребления топливно-энергетических ресурсов приведены в таблице 30.

Таблица 30

Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов на территории Нижегородской области за 2013-2017 годы (по данным Росстата)\*

№	Вид топлива	Объём потребления, тыс. т у.т.				
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1.	Бензины авиационные	0,05	-	-	-	-
2.	Бензины автомобильные	1 008,60	1 207,40	1 287,90	1 292,10	1 303,58
3.	Керосины	20,80	21,80	19,60	18,70	-
4.	Топливо дизельное	838,00	948,50	940,40	1 000,00	1 092,15
5.	Топливо печное бытовое	10,50	19,30	7,40	11,40	8,51
6.	Мазут топочный	375,20	355,80	254,00	325,40	153,48
7.	Мазут флотский	27,20	-	-	41,50	-

№	Вид топлива	Объём потребления, тыс. т у.т.				
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
8.	Газ горючий природный и попутный	17037,30	16271,30	15 164,50	16 517,80	16 343,78
9.	Газ горючий искусственный коксовый	170,40	-	-	-	-
10.	Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой	773,70	-	-	-	-
11.	Пропан и бутан сжиженные	168,40	178,60	179,50	222,80	431,92
12.	Уголь и продукты переработки угля	127,70	101,90	78,80	74,20	61,53
13.	Торф топливный фрезерный	2,10	-	-	-	-
14.	Торф топливный кусковой	-	-	-	-	-
15.	Брикеты и полубрикеты торфяные топливные	1,10	-	-	-	0,02
16.	Кокс металлургический сухой	37,00	22,50	13,50	15,90	-
17.	Кокс и полукокс из каменного угля, бурого угля (лигнита) или торфа, уголь реторный	-	-	-	-	15,43
18.	Гранулы топливные (пеллеты) из отходов деревообработки	-	-	-	-	1,40
19.	Древесина топливная	61,50	53,00	48,60	87,30	74,41
20.	Прочие виды	5,60	-	-	-	830,58

№	Вид топлива	Объём потребления, тыс. т у.т.				
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
	нефтепродуктов					
21.	Прочие виды твердого топлива	176,00	162,10	210,70	295,00	287,97
	<b>Всего</b>	<b>20 841,15</b>	<b>19 342,20</b>	<b>1 8204,90</b>	<b>19 902,10</b>	<b>20 604,77</b>

\* формы статистической отчётности периодически подвергаются изменениям, в связи с чем ежегодный состав показателей (вид топлива) может отличаться.

### 2.13. Динамика основных показателей энерго- и электроэффективности по Нижегородской области

В таблице 31 приведены отчётные статистические сведения по динамике изменения показателей в области энергоэффективности за период 2014-2018 годов.

Таблица 31

Показатели в области энергоэффективности за 2014-2018 годы

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018
Валовой региональный продукт млрд. руб.	1 009,5	1 069,3	1 162,6 оценка	1 234,4 оценка	1 365 (прогноз)
Население тыс. чел.	3 275,85	3 265,2	3 254	3 241,2 оценка	3 234,8
Потребление электрической энергии на территории Нижегородской области, млрд. кВт*ч	20,526	19,695	20,132	20,735	20,824
Энергоемкость ВРП, кг у.т./тыс.руб	20,337	17,933	16,494 оценка	15,534 оценка	14,048 оценка

Электроёмкость ВРП, кВт ч/тыс. руб.	20,33	18,42	17,32 оценка	16,80 оценка	15,26 оценка
Потребление электроэнергии на душу населения, кВт ч/чел в год	6 265,85	6 031,79	6 186,85	6 397,32 оценка	6 437,49 оценка
Электровооруженность труда работников добывающих, обрабатывающих производств, производства и распределения электроэнергии, газа и воды (без субъектов малого предпринимательства), кВт.ч	35 079	36 668	38 305	Н/Д	Н/Д

За рассматриваемый пятилетний период фактическая и оценочная динамика изменения ВРП является положительной.

Энергоемкость и электроёмкость валового регионального продукта имеют тенденцию к снижению. Фактические значения энергоемкости ВРП за период 2013-2015 годов, приведены на основании данных, размещенных на официальном сайте Росстата. За 2015 год значение ВРП составило 17,933 кг у.т./тыс.руб. За 2016-2018 годы значения энергоемкости ВРП на официальном сайте Росстата по состоянию на 15 марта 2019 г. отсутствуют. В связи с чем, в таблице 31 значения энергоемкости ВРП за 2016-2018 годы приведены оценочно, исходя из оценочных значений ВРП за соответствующий период, представленных министерством экономического развития и инвестиций Нижегородской области, и значений потребления ТЭР на уровне 2015 года (с учетом темпов роста, пропорциональных росту фактического электропотребления за соответствующий период).

#### **2.14. Основные характеристики электросетевого хозяйства 35 кВ и выше на территории Нижегородской области**

Основная электрическая сеть энергосистемы Нижегородской области сформирована с использованием системы номинальных напряжений 35–110–220–500 кВ.

В настоящее время по данным филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги и основных вышеперечисленных территориальных сетевых организаций в Нижегородской области имеются ВЛ 110 кВ и выше общей протяженностью 15779,6 км, в том числе ВЛ 500 кВ – 879,687 км, ВЛ 220 кВ – 2025,181 км (по цепям) и 1829,155 км (по трассе), ЛЭП 110 кВ – 5443,39 км, а также ВЛ 35 кВ – 3071,06 км (таблица 32).

Таблица 32

## Сведения об объектах электросетевого хозяйства в Нижегородской области

№	Показатель	Всего на балансе на 1 января 2019 г.	Ед.изм.
<b>I. Сети ЕНЭС 220–500 кВ</b>			
1.	Всего трансформаторная мощность эл. подстанций 220–500 кВ, в т.ч. по уровню напряжения (с высокой стороны):	10 461,3	МВА
2.	500 кВ	6008	МВА
3.	220 кВ	4 266	МВА
4.	ЛЭП 500–220 кВ всего, в т.ч.:	2 708,842** 2 904,868***	км
5.	ВЛ 500 кВ	879,687*	км
6.	ВЛ 220 кВ	1 829,155** 2 025,181***	км
<b>II. Распределительные сети 110–0,4 кВ</b>			
7.	Всего транс. мощность эл. подстанций 35–110 кВ (в т.ч. по уровню напряжения с высокой стороны), в т.ч.:	7 968,66	МВА
8.	110 кВ	6 851,40	МВА
9.	35 кВ	957,98	МВА

№	Показатель	Всего на балансе на 1 января 2019 г.	Ед.изм.
10.	Трансформаторные подстанции 10 (6) / 0.4 кВ	17 190,00	шт.
		5 113,18	МВА
11.	РП, всего	401,00	шт.
12.	ЛЭП 110 кВ всего, в т.ч.:	5 443,39	км.
13.	ВЛ–110 кВ	5 430,84	км.
14.	КЛ–110 кВ	12,55	км.
15.	ЛЭП 35 кВ всего, в т.ч.:	3 071,06	км.
16.	ВЛ–35 кВ	3 026,38	км.
17.	КЛ–35 кВ	44,68	км.
18.	ЛЭП 6–10 кВ всего, в т.ч.:	29 138,56	км.
19.	ВЛ–6–10 кВ	23 692,39	км.
20.	КЛ–6–10 кВ	5 636,73	км.
21.	ЛЭП 0.4 кВ всего, в т.ч.:	32 132,64	км.
22.	ВЛ–0.4кВ	29 260,55	км.
23.	КЛ–0.4 кВ	2 935,61	км.
24.	ЛЭП 110 –0,4кВ всего	69 816,83	км.

\* по трассе и цепям;

\*\* по трассе;

\*\*\* по цепям.

Транзиты 500 кВ Владимирская – Вешкайма и Костромская ГРЭС – Чебоксарская ГЭС формируют межсистемные связи ОЭС Центра с ОЭС Средней Волги и служат источниками для покрытия дефицита мощности энергосистемы Нижегородской области, обеспечивая электроснабжение крупных нагрузочных узлов. К вышеуказанным транзитам подключены ПС 500 кВ Радуга, ПС 500 кВ Арзамасская, ПС 500 кВ Осиновка, ПС 500 кВ Луч и ПС 500 кВ Нижегородская, от которых осуществляется электроснабжение энергосистемы Нижегородской области. Распределительные устройства 220

кВ и 110 кВ указанных подстанций являются основными «центрами питания» системообразующей сети 220–110 кВ, в которую осуществляется выдача мощности электростанций, расположенных на территории Нижегородской области.

Электрические сети напряжением 220 кВ являются радиально – кольцевыми и используются для питания крупных нагрузочных узлов Нижегородской области и отдельных потребителей. В настоящее время на территории Нижегородской области действуют 18 ПС 220 кВ (Этилен, Ока, Заречная, Бобыльская, Починковская-1, Починковская-2, Сергач, Кудьма, Нагорная, Борская, Семеновская, Макарьево, Пильна, Рыжково, Лукояновская, Ермолово, Филатово, Узловая), РП 220 кВ Сеченово и ПП 220 кВ Зелецино.

Сеть 110 кВ одновременно является системообразующей и распределительной, используется для осуществления электроснабжения г. Нижнего Новгорода и Нижегородской области. На напряжении 110 кВ осуществляется выдача мощности всех электростанций.

Все находящиеся на территории энергосистемы Нижегородской области электросетевые объекты напряжением 220–500 кВ являются объектами единой национальной электрической сети (ЕНЭС), а их эксплуатация осуществляется филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское ПМЭС.

Основная часть электросетевых объектов напряжением 35–110 кВ является объектами филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», у которого в эксплуатации находятся 142 ПС 110 кВ (мощность трансформаторов 110 кВ 4593,8 МВА) и 118 ПС 35 кВ (мощность трансформаторов 35 кВ 754,98 МВА).

Также при анализе использована информация об объектах электросетевого хозяйства напряжением 35-110 кВ, предоставленная АО «Саровская электросетевая компания», Горьковской дирекцией по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго, ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», ООО "Специнвестпроект», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», ООО «Павловоэнерго», АО «Верхне-Волжская энергетическая компания», ООО «Электросети», МУП «Выксаэнерго», ЗАО «Транссетьком-Волга», АО «Оборонэнерго».

5.3.4. Наименование таблицы 33: Электрические межсистемные связи энергосистемы Нижегородской области подраздела 2.16 «Основные внешние электрические связи энергосистемы Нижегородской области» изложить в следующей редакции:

«Таблица 33

Электрические межсистемные связи энергосистемы Нижегородской области».

5.4. В разделе 4 «Основные направления развития электроэнергетики Нижегородской области»:

5.4.1. Абзацы десятый – двенадцатый подраздела 4.1 «Цели и задачи развития электроэнергетики Нижегородской области» исключить.

5.4.2. Подразделы 4.2 – 4.5 изложить в следующей редакции:

**«4.2. Прогноз потребления электроэнергии и мощности на пятилетний период**

В соответствии с проектом Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы потребление электроэнергии в энергосистеме Нижегородской области в 2023 году прогнозируется в размере 21,425 млрд. кВт\*ч.

Среднегодовой темп прироста потребления электроэнергии в период 2019-2023 годов прогнозируется на уровне 0,6%.

В таблице 34 приведен прогноз потребления электроэнергии энергосистемы Нижегородской области на перспективу по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы.

Таблица 34

Потребление электрической энергии Нижегородской области на перспективу по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы

Показатель	2018 (факт)	2019	2020	2021	2022	2023
------------	----------------	------	------	------	------	------



Потребление электрической энергии, млн.кВт*ч	20 824	21 076	21 242	21 337	21 389	21 425
Абсолютный прирост электропотребления, млн.кВт*ч	89	252	166	95	52	36
Прирост электропотребления, %	0,43	1,21	0,79	0,45	0,24	0,17

В таблице 35 приведен прогноз максимума потребления мощности энергосистемы Нижегородской области на перспективу.

Таблица 35

Максимум потребления электрической мощности энергосистемы Нижегородской области на перспективу по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы

Показатель	2018 (факт)	2019	2020	2021	2022	2023
Максимум потребления мощности базовый вариант, МВт	3 326	3 488	3 507	3 530	3 536	3 539
Прирост максимума потребления мощности, %	-1,42	4,87	0,54	0,66	0,17	0,08

В приложении 4 к настоящей СиПР приведены сведения о заявках и договорах потребителей на присоединение, ТУ на подключение новых и реконструируемых (расширяемых) потребителей с расчётной мощностью 150 кВт и более в период 2019-2023 годов представленных субъектами электроэнергетики Нижегородской области.

Исходя из представленных сведений, по состоянию на 1 февраля 2019 г. на территории Нижегородской области поданы заявки и заключены договоры на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, предполагающие увеличение в период 2019-2023 годов суммарной присоединенной номинальной нагрузки потребителей на 630 МВт.

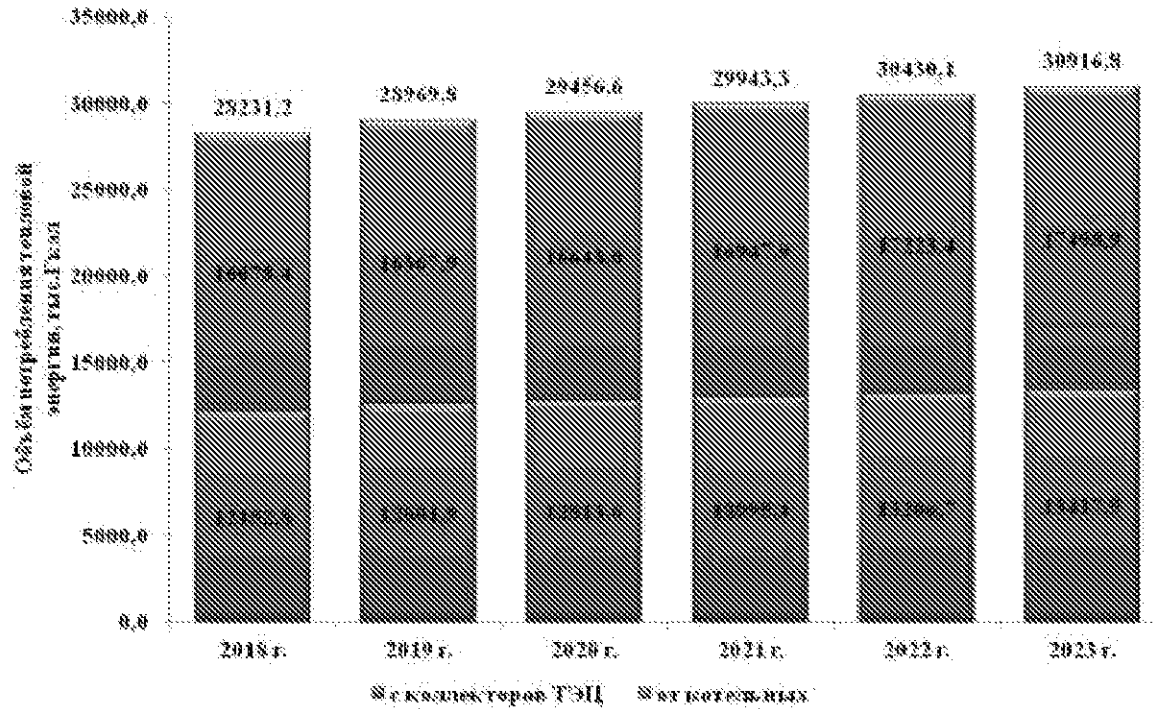
В приложении 5 к настоящим СиПР представлена информация о планируемых к реализации органами исполнительной власти Нижегородской области в период 2019-2023 годов перспективных проектах, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию, требующих увеличения расчетной электрической мощности в размере 150 кВт и более (данная информация приведена справочно и не учитывается в рамках формирования прогноза потребления электроэнергии и мощности на соответствующий период, а также при формировании мероприятий по развитию электрических сетей классом напряжения 110 кВ и выше).

#### **4.3. Прогноз потребления тепловой энергии на 5-летний период**

Прогноз потребления тепловой энергии в Нижегородской области на период до 2023 года выполнен с учетом прогнозных социально-экономических показателей Нижегородской области, включая фактическую динамику и прогнозы ввода в действие жилых домов. В части развития промышленности Нижегородской области в период до 2022 года строительство новых крупных промышленных предприятий не намечается.

Ожидаемая динамика изменения объема потребления тепловой энергии Нижегородской области представлена на рисунке 10.

Ожидаемая динамика изменения объёма потребления тепловой энергии Нижегородской области



По результатам прогноза суммарное потребление тепловой энергии в Нижегородской области на 2023 год при неизменных климатических условиях и запланированном темпе ввода в действие жилых домов составит около 31 млн. Гкал/год.

В перспективе развития генерирующих мощностей Нижегородской области доля отпуска тепловой энергии от ТЭЦ области сохранится на существующем уровне (около 43 %).

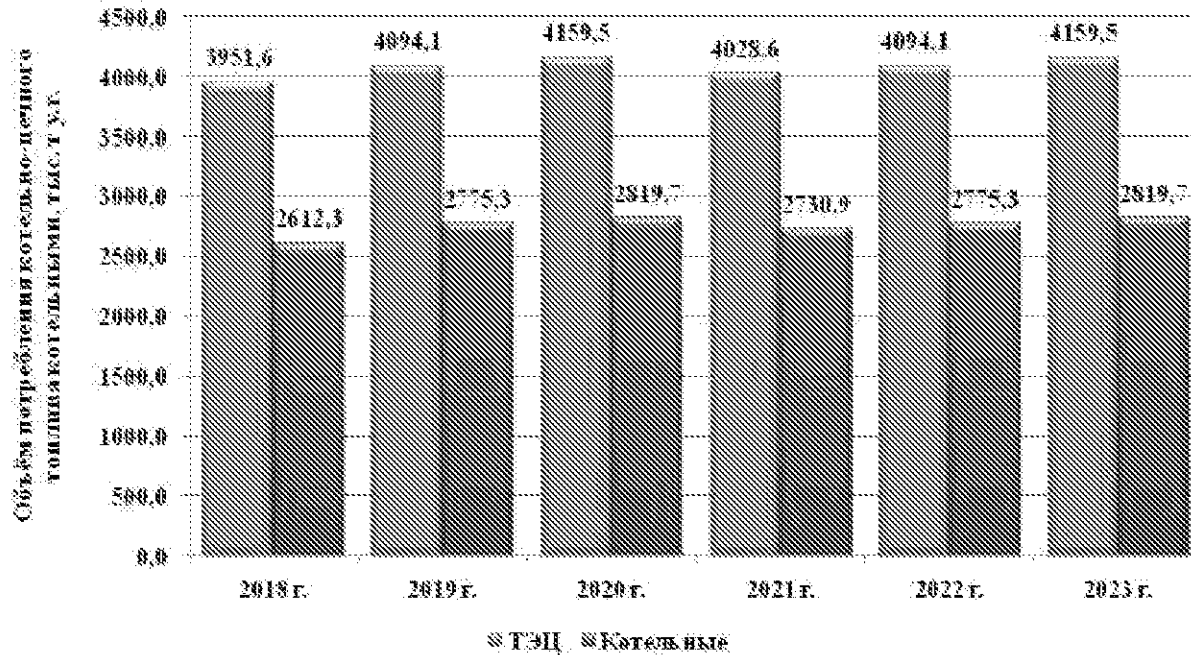
В таблице 36 и на рисунке 11 приведено изменение уровня потребления котельно-печного топлива на основании прогнозируемого отпуска тепловой энергии.

Таблица 36

## Перспективный баланс затрат котельно-печного топлива по источникам теплоснабжения

Источники	Показатель	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Котельные	Потреб., тыс. т.у.т.	2 612,3	2 775,3	2 819,7	2 730,9	2 775,3	2 819,7
ТЭЦ		3 951,6	4 094,1	4 159,5	4 028,6	4 094,1	4 159,5
Итого		6 563,9	6 869,3	6 979,2	6 759,4	6 869,3	6 979,2

Перспективный баланс затрат котельно-печного топлива по источникам теплоснабжения



Топливный баланс Нижегородской области формируется в основном за счет сетевого природного газа, который является основным видом топлива для производства электрической и тепловой энергии. В перспективе планируется незначительное увеличение его доли в топливном балансе в связи с переводом ряда котельных на использование в качестве топлива природного газа, а также газификацией северных районов Нижегородской области.

Предполагаемая структура топливного баланса на источниках теплоснабжения Нижегородской области в 2023 году:

- газообразное топливо – 6 769,8 тыс. т у.т. (97 %);
- твердое топливо – 139,6 тыс. т у.т. (2 %);

- жидкое топливо – 69,8 тыс. т у.т. (1 %).

Наиболее крупной системой теплоснабжения Нижегородской области является система теплоснабжения г. Нижнего Новгорода.

Действующая Схема теплоснабжения муниципального образования «город Нижний Новгород» до 2032 года утверждена Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 28 декабря 2017 г. № 1247. В настоящее время проводятся работы по актуализации «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2033 года» в соответствии с положениями Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154. Схемой теплоснабжения г. Нижнего Новгорода запланирована реализация мероприятий по сохранению нормальной работы станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2 ООО «Автозаводская ТЭЦ». Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2018 – 2021 годы ООО «Автозаводская ТЭЦ» предусматривает завершение реализации мероприятий по замещению выбывающих мощностей второй очереди Автозаводской ТЭЦ, начатых в 2015 - 2017 годах, и выполнение мероприятий, направленных на модернизацию существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надёжного теплоснабжения Автозаводского и Ленинского районов города Нижнего Новгород.

В таблице 37 приведен прогноз отпуска тепловой энергии от ТЭС на 2019-2023 годы по данным генерирующих компаний.

## Прогноз отпуска тепловой энергии от ТЭС на период 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование ТЭС	Наименование показателя	Един. изм.	Факт	Прогноз				
				2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Автозаводская ТЭЦ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 074 *	1920 *	1920 *	1806 *	1806 *	1806 *
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	1 234 *	1080 *	1080 *	966 *	966 *	966 *
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	3 184 *	3 009 *	3 009 *	3 009 *	3 009 *	3 009 *
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	2 980 *	2 980 *	2 980 *	2 980 *	2 980 *	2 980 *
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	93,6 *	99,0 *	99,0 *	99,0 *	99,0 *	99,0 *
2.	Саровская ТЭЦ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	594	715	725	725	725	725
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	274	345	334	334	334	334
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 200,37	1 114,30	1 138,97	1 114,30	1 114,30	1 114,30
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	1 084,90	1 085,22	1 119,51	1 085,22	1 085,22	1 085,22
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	90,4	97,4	98,3	97,4	97,4	97,4
3.	ТЭЦ "ФКП Завод имени Я.М.Свердлова"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	422	422	422	422	422	422
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	277	277	277	277	277	277
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	657,81	672,98	672,98	672,98	672,98	672,98
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	434,23	430,71	430,71	430,71	430,71	430,71
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	66	64	64	64	64	64
4.	ТЭС АО "Сергачский сахарный завод"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	168	168	168	168	168	168
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	105,43	167,62	167,62	167,62	167,62	167,62
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	105,43	167,62	167,62	167,62	167,62	167,62
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование ТЭС	Наименование показателя	Един. изм.	Факт	Прогноз				
				2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
5.	Новогорьковская ТЭЦ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	731	731	731	731	731	731
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	457	457	457	457	457	457
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	2 711,4	2 881,8	2 872,8	2 761,8	2 759,1	2 729,9
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	1 037,3	1 211,0	1 202,0	1 091,0	1 088,3	1 059,1
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	38,3	42,0	41,8	39,5	39,4	38,8
6.	Дзержинская ТЭЦ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	929	929	929	929	929	929
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 256,9	1 302,7	1 312,8	1 306,2	1 289,3	1 252,4
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	962,6	1 001,5	1 011,6	1 005,0	988,1	951,2
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	76,6	76,9	77,1	76,9	76,6	75,9
7.	Сормовская ТЭЦ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 195,4	1 158,7	1 146,1	1 133,2	1 120,5	1 085,7
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	1 131,5	1 094,8	1 082,2	1 069,3	1 056,6	1 021,8
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	94,7	94,5	94,4	94,4	94,3	94,1
8.	Энергетический комплекс Нижегородская ГРЭС АО "Волга"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	438	438	0	0	0	0
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	338	338	0	0	0	0
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	1 330,44	1 062,45	0	0	0	0
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	1 046,07	1 057,096	0	0	0	0
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	78,6	99,5	0	0	0	0
9.	ОАО "Инженерный центр"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10
		- в том числе отборов паровых турбин	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
		Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	16,58	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		- в том числе отработавшим паром	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
		- тоже в % от суммарного отпуска	%	0	0	0	0	0	0



#### **4.4. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях Нижегородской области**

При разработке предложений по развитию генерирующих мощностей в Нижегородской области были использованы:

- проект Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы;
- данные, имеющиеся в распоряжении министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области, в том числе предложения энергокомпаний, функционирующих на территории Нижегородской области;
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018-2022 годы, утвержденная постановлением Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 г. № 303 (с учетом изменений, которые внесены в подраздел 2.3 «Перечень и характеристика основных крупных потребителей электрической энергии в Нижегородской области» раздела 2 «Анализ существующего состояния электроэнергетики Нижегородской области» и подраздел 4.6 «Развитие магистральных и распределительных электрических сетей на 2018-2022 годы» раздела 4 «Основные направления развития электроэнергетики Нижегородской области» схем и программ перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018-2022 годы, утвержденных постановлением Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 г. № 303, в редакции постановления Правительства Нижегородской области от 18 июля 2018 г. № 529).

Анализ вышеперечисленных материалов показывает, что предложения по развитию энергоисточников направлены на надежное электро- и теплоснабжение потребителей Нижегородской области.

Развитие ТЭЦ в Нижегородской области определялось перспективным ростом потребности в тепле и ростом износа основного оборудования существующих источников генерации.

Техническое перевооружение существующих энергоблоков тепловых электростанций, работающих на газе, а также их расширение планируется с применением газотурбинных и парогазовых технологий.

Изменение установленной мощности энергосистемы Нижегородской области по электростанциям с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы представлено в таблице 38.

Таблица 38

Изменение установленной мощности энергосистемы Нижегородской области по электростанциям с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы

Наименование электростанции	Год планируемого изменения мощности	Мощность, МВт
Автозаводская ТЭЦ	2019	530 (Вывод из эксплуатации ТГ-3 25 МВт, ТГ-4 25 МВт. $580-25-25=530$ МВт)
Автозаводская ТЭЦ	2021	505 (Вывод из эксплуатации ТГ-6 25 МВт. $530-25=505$ МВт)
Нижегородская ГЭС	2021	мощность ГА №2 возрастет с 65 до 72,5 МВт, установленная мощность Нижегородской ГЭС составит 530,5 МВт

	2024	мощность ГА №1 возрастет с 65 до 72,5 МВт, установленная мощность Нижегородской ГЭС составит 538 МВт
Саровская ТЭЦ	2019	96
Саровская ТЭЦ	2020	105

В таблице 39 представлено изменение установленной мощности энергосистемы Нижегородской области в течение 2019–2023 годов с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы.

Таблица 39

Изменение установленной мощности электростанций энергосистемы Нижегородской области с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы

Показатель	2018 (факт)	2019	2020	2021	2022	2023
Установленная мощность на конец года, МВт, в том числе по электростанциям:	2 795,546	2 745,546	2 754,546	2 737,046	2 737,046	2 737,046
1. Дзержинская ТЭЦ	565	565	565	565	565	565
2. Новогорьковская ТЭЦ	557	557	557	557	557	557
3. Сормовская ТЭЦ	350	350	350	350	350	350
4. Нижегородская	112	112	112	112	112	112

Показатель	2018 (факт)	2019	2020	2021	2022	2023
ГРЭС						
5.Автозаводская ТЭЦ	580	505	505	480	480	480
6.Саровская ТЭЦ	71	96	105	105	105	105
7.Нижегородская ГЭС	523	523	523	530,5	530,5	530,5
8.ТЭЦ ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	36	36	36	36	36	36
9.ГПЭС ОАО «Инженерный центр»	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546
Вводы мощности, МВт	3	25	25	7,5	0	0
Выводы мощности, МВт	0	75	16	25	0	0
Прирост мощности, МВт	+3	-50	+9	-17,5	0	0

#### 4.5. Общая оценка балансовой ситуации (по электроэнергии и мощности) на 5-летний период

В соответствии с прогнозируемыми уровнями роста потребления электроэнергии и мощности, намечаемыми объемами работ по техническому перевооружению электростанций и вводами новых энергомощностей с высокой вероятностью реализации по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы были сформированы балансы мощности и электроэнергии по энергосистеме Нижегородской области.

В таблице 40 представлен баланс электрической мощности энергосистемы Нижегородской области по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы. Энергосистема Нижегородской области является дефицитной в части собственной генерации на протяжении всего прогнозного периода.

Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы

Показатели	2018 (факт)	2019	2020	2021	2022	2023
<b>ПОТРЕБНОСТЬ</b>						
Потребление электрической энергии, млн. кВт*ч (П)	20 824	21 076	21 242	21 337	21 389	21 425
Максимум потребления электрической мощности, тыс. кВт	3 326	3 488	3 507	3 530	3 536	3 539
<b>ПОКРЫТИЕ</b>						
Установленная мощность электростанций на конец года, тыс. кВт, в том числе*:	2 795,546	2 745,546	2 754,546	2 737,046	2 737,046	2 737,046
ТЭС	2 272,546	2 222,546	2 231,546	2 206,546	2 206,546	2 206,546
ГЭС	523	523	523	530,5	530,5	530,5
Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии	0	0	0	0	0	0
Ограничения мощности на час максимума нагрузки, тыс. кВт, в том числе:	-8,064	34,676	34,676	34,676	34,676	34,676
ТЭС	-8,064	30,016	30,016	30,016	30,016	30,016
ГЭС	0	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Располагаемая мощность на час максимума нагрузки, тыс. кВт, в том числе:	2 803,61	2 710,87	2 719,87	2 702,37	2 702,37	2 702,37
ТЭС	2 280,61	2 192,53	2 201,53	2 176,53	2 176,53	2 176,53
ГЭС	523,00	518,34	518,34	525,84	525,84	525,84

Показатели	2018 (факт)	2019	2020	2021	2022	2023
Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии	0	0	0	0	0	0
Получение мощности - ВСЕГО, тыс. кВт	522,55	777,13	787,13	827,63	833,63	836,63
Избыток (+)/дефицит (-) мощности, тыс. кВт	-522,55	-777,13	-787,13	-827,63	-833,63	-836,63

\* за 2018 год приведены значения на час максимума энергосистемы.

В таблице 41 представлен баланс электроэнергии энергосистемы Нижегородской области по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы.

Таблица 41

Баланс электроэнергии энергосистемы Нижегородской области по данным проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы

Показатели	2018 (факт)	2019	2020	2021	2022	2023
Потребление электрической энергии, млн. кВт*ч (П)	20 824	21 076	21 242	21 337	21 389	21 425
Выработка, млн. кВт*ч (В), в том числе по видам электростанций:	10 036	10 234	10 490	10 432	10 641	10 677
ТЭС	8 129	8 731	8 980	8 922	9 131	9 167
ГЭС	1 907	1 503	1 510	1 510	1 510	1 510
Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии						
Сальдо перетоков электроэнергии, млн. кВт*ч (П–В)	10 788	10 842	10 752	10 905	10 748	10 748

5.4.3. В подразделе 4.6 «Развитие магистральных и распределительных электрических сетей на 2018-2022 годы»:

1) абзацы первый-третий изложить в следующей редакции:

«Развитие электрической сети напряжением 220 кВ и выше ЕЭС России в период 2019-2023 годов будет осуществляться в рамках реализации Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы и будет направлено на решение задач, связанных с улучшением технической и экономической эффективности функционирования ЕЭС России.

Развитие распределительных сетей 35-110 кВ будет осуществлено территориальными сетевыми организациями в рамках реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. Проекты в период 2019-2023 годов запланированы к реализации со стороны ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», ООО «Специнвестпроект».

Карты-схемы электрических сетей 35 кВ и выше Нижегородской области представлены в приложении 7 к настоящим СиПР.»;

2) абзацы четвертый и пятый исключить;

3) пункт 4.6.1 «Развитие электрической сети напряжением 500 кВ» изложить в следующей редакции:

#### **4.6.1. Развитие электрической сети напряжением 500 кВ**

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, а также со Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2018 - 2024 годы, утвержденными приказом Минэнерго России от 28 февраля 2018 г. № 121, на территории Нижегородской области ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляется реализация реконструкция ПС 500 кВ Радуга в части установки шунтирующего реактора мощностью 180 МВА (ПИР) (2022 год).»;

4) пункт 4.6.2 «Развитие электрической сети напряжением 220 кВ» дополнить абзацами следующего содержания:

«В соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 500 кВ Радуга) энергопринимающих устройств АО «ВМЗ» в 2020 году предполагается увеличение максимальной мощности по ВЛ 110 кВ Радуга-ОМК № 1 (ВЛ Радуга-Сталь 1) на 25 МВт и по ВЛ 110 кВ Радуга-ОМК № 2 (ВЛ Радуга-Сталь 2) на 25 МВт.

В соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 500 кВ Радуга) энергопринимающих устройств АО «ВМЗ» в 2019 году предполагается увеличение максимальной мощности по ВЛ 110 кВ Радуга-ОМК № 4 на 10 МВт.

В соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 500 кВ Луч, ПС 220 кВ Заречная) объектов электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в 2019 году предполагается увеличение максимальной мощности по КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) на 6,2 МВт и по ВЛ 110 кВ Луч-ЗКПД с отпайками (ВЛ 195) на 6,2 МВт.»;

5) в пункте 4.6.3 «Развитие электрической сети напряжением 110 кВ»:

абзац первый изложить в следующей редакции: «Для обеспечения электроснабжения необходимо развитие центров питания ПС 35-110 кВ:»;

абзацы второй, пятьдесят шестой, пятьдесят седьмой, пятьдесят восьмой, шестидесятый, шестьдесят первый, шестьдесят третий исключить;

дополнить абзацем следующего содержания:

«- Перспективными планами развития жилищного строительства и социальной инфраструктуры в рамках реализуемых национальных проектов для технологического присоединения перспективных потребителей в п. Новинки Нижегородской области необходимо строительство новой подстанции ПС 110 кВ (2х40 МВА).»;

6) абзац первый пункта 4.6.4 «Развитие электрической сети напряжением 35 кВ» изложить в следующей редакции:



«Необходима реконструкция существующих сетей 35 кВ:»;

7) в абзаце втором подраздела 4.7 «Анализ необходимости и мест расположения дополнительных средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности» слова «проектом Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 годы» заменить словами «проектом Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы»;

8) подраздел 4.8 «Переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям» дополнить абзацами следующего содержания:

«В мероприятиях, реализуемых филиалом «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», предусмотрены:

- строительство цифровой подстанции ПС 110/35/10 кВ Выездное с применением технологии стандарта МЭК 61850;
- реконструкция распределительных сетей Арзамасского сельского РЭС, расположенных в Арзамасском районе Нижегородской области, с внедрением элементов распределенной автоматизации (реклоузеры, управляемые разъединители, ИПВЛ);
- создание единого центра управления сетями с оптимизацией оперативного управления электрическими сетями с использованием цифровых технологий связи и передачи информации.
- создание системы цифровой радиосвязи в филиале «Нижновэнерго» с применением современных отечественных технологий связи и коммуникаций.

Внедрение элементов цифровых электрических сетей, поддерживающих цифровой обмен данными, является первым этапом на пути к созданию активно-адаптивной сети.».

5.5. В разделе «Обозначения и сокращения»:

1) в абзаце первом слова «на 2018-2022 годы» заменить словами «на 2019-2023 годы»;

2) абзац второй изложить в следующей редакции:

«СиПР 2019-2023, СиПР – Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы;».

5.6. Приложение 3 «Сведения о загрузке подстанций 35 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области» к Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018-2022 годы изложить в следующей редакции:

«Приложение 3  
к Схеме и программе перспективного  
развития электроэнергетики  
Нижегородской области на 2019-2023 годы

Сведения о загрузке подстанций 35 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

№	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Мощность трансформаторной или иной подстанции, всего, МВхА	Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей услуг по документам о технологическом присоединении, МВт	Нагрузка по результатам контрольных замеров трансформаторной или иной подстанции			Загрузка %
					МВА	МВт	Дата контрольного замерного дня	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПС 500 кВ Луч	500/220	1002	1067,13	409	н/д	19.12.2018	81,64
		500/110	250	81,571	54,9	н/д	19.12.2018	54,9
2	ПС 500 кВ Нижегородская	500/220	1002	455,44	446,7	н/д	19.12.2018	89,16
3	ПС 500 кВ Радуга	500/110	1250	673,931	217	н/д	20.06.2018	86,8
					216	н/д	20.06.2018	43,2
4	ПС 500 кВ Арзамасская	500/220	1002	445,59	343,36	н/д	19.12.2018	68,53

		500/110/10	500	91,46	127	н/д	20.06.2018	50,8
5	ПС 500 кВ Осиновка	500/220	1002	240,25	431	н/д	19.12.2018	86,03
6	ПС 220 кВ Бобыльская	220/110/10	126	46,64	60,64	н/д	19.12.2018	110,54
7	ПС 220 кВ Борская	220/110/10	250	65,04	121,98	н/д	19.12.2018	97,58
8	ПС 220 кВ Заречная	220/110/10	400	200,687	157,36	н/д	20.06.2018	78,68
9	ПС 220 кВ Кудьма	220/110/10	125	211,51	71	н/д	20.06.2018	56,8
10	ПС 220 кВ Макарьево	220/110/10	63	29,67 Монопотребитель по 10 кВ (Марийское РНУ).	24,13	н/д	19.12.2018	38,3
11	ПС 220 кВ Нагорная	220/110/10	600	126,48	237,84	н/д	19.12.2018	59,46
12	ПС 220 кВ Ока	220/110/10	320	171,26	138,72	н/д	19.12.2018	110,98
13	ПС 220 кВ Рыжково	220/35/10	25	15,92	7,49	н/д	19.12.2018	29,96
14	ПС 220 кВ Семеновская	220/110/10	340	69,5	129,78	н/д	19.12.2018	103,82
15	ПС 220 кВ Сергач	220/110/10	250	86,95	93,2	н/д	20.06.2018	74,56
16	ПС 220 кВ Этилен	220/110/10	250	87,28	104,74	н/д	19.12.2018	83,79
17	ПС 220 кВ Лукояновская	220/10	126	26,08 Монопотребитель (Газпром).	0,5	н/д	19.12.2018	0,79
18	ПС 220 кВ Пищля	220/10	126	27,006 Монопотребитель (Газпром).	40,18	н/д	19.12.2018	63,78
19	ПС 220 кВ Починковская-I	220/10	378	20,68 Монопотребитель (Газпром).	0,52	н/д	19.12.2018	0,83
					0,23	н/д	19.12.2018	0,37
					47,65	н/д	19.12.2018	76,63
20	ПС 220 кВ Починковская-II	220/10	378	28,663 Монопотребитель (Газпром).	47,37	н/д	19.12.2018	75,19
					35,54	н/д	19.12.2018	56,41
21	ПС 220 кВ Ермолково (бывшая ПС 220 кВ Сеченово-I)	220/10	378	20,37 Монопотребитель (Газпром).	0,53	н/д	19.12.2018	0,84
					42,96	н/д	19.12.2018	68,19
					36,43	н/д	19.12.2018	57,83
22	ПС 220 кВ Филатово (бывшая ПС 220 кВ Сеченово-II)	220/10	378	25,79 Монопотребитель (Газпром).	35,84	н/д	19.12.2018	56,89
					48,54	н/д	19.12.2018	77,05
23	ПС 220 кВ Узловая	- / 110	-	16,3676 ПС не присоединена к сети 220 кВ.	-	-	-	-

24	РП 220 кВ Сеченово	220	-	Безтрансформаторный РП. Монопотребитель (Газпром).	-	-	-	-
25	ПП 220 кВ Зеледино	220	-	Безтрансформаторный РП. Монопотребитель по 220 кВ (Рувинин).	-	-	-	-
26	ГПП Заречная	110	50	25,4		14,88	20.12.2017	60
27	ГПП Лесная	110	20	10,8		3,49	20.12.2017	35
28	ПС 110/10кВ "Арзинка"	110/10	5,60	0,005	1,15	-	19.12.2018	21%
29	ПС 110/10кВ "Мадаево"	110/10	6,30	0,010	0,27	-	19.12.2018	4%
30	ПС 35/10кВ "Новая Слобода"	35/10	2,50	0,000	0,41	-	19.12.2018	16%
31	ПС 110/6кВ "Сатис"	110/6	5,60	0,006	1,02	-	19.12.2018	18%
32	ПС 110/35/10кВ "Арзамас-110"	110/35/10	80,00	2,550	23,11	-	19.12.2018	58%
33	ПС 110/10кВ "Берёзовская"	110/10	32,00	1,765	8,51	-	19.12.2018	53%
34	ПС 110/35/10кВ "Большое Маресьево"	110/35/10	20,00	0,321	4,64	-	19.12.2018	46%
35	ПС 110/35/10кВ "Вадская"	110/35/10	20,00	0,250	12,71	-	19.12.2018	127%
36	ПС 110/10кВ "Власть Советов"	110/10	12,60	1,905	1,03	-	19.12.2018	16%
37	ПС 110/35/10кВ "Выездное"	110/35/10	21,30	1,132	7,08	-	19.12.2018	112%
38	ПС 110/10кВ "Кардавил"	110/10	20,00	0,000	1,26	-	19.12.2018	13%
39	ПС 110/10кВ "КС-6"	110/10	20,00	0,323	2,49	-	19.12.2018	25%
40	ПС 110/10кВ "Лукоянов-110"	110/10	32,00	1,144	8,73	-	19.12.2018	55%
41	ПС 110/10кВ "Новосёлки"	110/10	26,00	0,413	6,26	-	19.12.2018	63%
42	ПС 110/35/10кВ "Орбита"	110/35/10	50,00	1,184	9,90	-	19.12.2018	40%
43	ПС 110/35/10кВ "Павфилово"	110/35/10	20,00	0,942	2,52	-	19.12.2018	25%
44	ПС 110/6кВ "Первомайск "	110/6	35,00	0,138	13,65	-	19.12.2018	91%
45	ПС 110/35/10кВ "Перевоз"	110/35/10	26,00	0,805	8,24	-	19.12.2018	82%
46	ПС 110/35/10кВ "Починки-110 " (Т-1, Т-2)	110/35	63,00	0,910	11,47	-	19.12.2018	36%
47	ПС 110/35/10кВ "Починки-110" (Т-3, Т-4)	35/10	12,60	0,868	6,00	-	19.12.2018	95%

48	ПС 110/10кВ "Разино"	110/10	12,60	0,875	0,77	-	19.12.2018	12%
49	ПС 110/35/10кВ "Шатки"	110/35/10	36,00	0,541	9,33	-	19.12.2018	47%
50	ПС 35/10кВ "Большое Болдино"	35/10	8,00	0,321	4,22	-	19.12.2018	106%
51	ПС 35/10кВ "Водоватово"	35/10	10,30	0,771	2,48	-	19.12.2018	62%
52	ПС 35/10кВ "Ичалки"	35/10	5,00	0,000	1,19	-	19.12.2018	48%
53	ПС 35/10/6кВ "Карьер"	35/10	10,30	0,073	2,91	-	19.12.2018	73%
54	ПС 35/10кВ "Наруксово"	35/10	6,50	0,000	1,39	-	19.12.2018	56%
55	ПС 35/10кВ "Новый Усад"	35/10	5,00	0,213	1,04	-	19.12.2018	42%
56	ПС 35/10кВ "Пеляховань"	35/10	6,50	0,000	1,07	-	19.12.2018	43%
57	ПС 35/10кВ "Пустынь"	35/10	3,20	0,034	0,68	-	19.12.2018	43%
58	ПС 35/6кВ "Слизнево"	35/6	8,00	0,160	1,15	-	19.12.2018	29%
59	ПС 35/10кВ "Смирново"	35/10	11,50	0,024	1,87	-	19.12.2018	47%
60	ПС 35/10кВ "Ужовка"	35/10	8,00	0,042	2,57	-	19.12.2018	64%
61	ПС 35/10кВ "Ужовка-2"	35/10	8,00	0,000	0,11	-	19.12.2018	3%
62	ПС 35/10кВ "Чернуха"	35/10	8,00	0,169	4,08	-	19.12.2018	102%
63	ПС 35/10кВ "Шарапово"	35/10	5,00	0,015	0,90	-	19.12.2018	36%
64	ПС 110/35/10 кВ "Губцевская"	110/35/10	20,00	0,643	7,20	-	19.12.2018	36%
65	ПС 35/10 кВ "Катунская"	35/10	2,50	0,035	0,34	-	19.12.2018	14%
66	ПС 35/10 кВ "Вилеж"	35/10	1,60	0,020	0,40	-	19.12.2018	25%
67	ПС 110/6 кВ "Заволжская"	110/6	5,60	0,546	1,08	-	19.12.2018	19%
68	ПС 110/6кВ "Алешинская"	110/6	16,30	3,523	6,60	-	19.12.2018	105%
69	ПС 35/6кВ "ВОЭМЗ "	35/6	5,70	0,416	2,88	-	19.12.2018	115%
70	ПС 35/6 кВ "Гридененская"	35/6	5,00	2,721	2,04	-	19.12.2018	82%
71	ПС 110/35/6 кВ "Бурцевская "	110/35/6	50,00	4,895	12,09	-	19.12.2018	48%
72	ПС 110/10 кВ "Чернораменская"	110/10	32,00	5,172	0,31	-	19.12.2018	2%
73	ПС 110/35/6кВ "Левобережная"	110/35/6	56,00	15,136	14,23	-	19.12.2018	89%
74	ПС 110/6 кВ "Городецкая"	110/6	50,00	2,592	14,52	-	19.12.2018	58%
75	ПС 110/35/10 кВ "Бриляковская"	110/35/10	26,00	0,563	3,89	-	19.12.2018	39%
76	ПС 110/10 кВ "Ильинская"	110/10	16,30	0,485	2,33	-	19.12.2018	37%
77	ПС 35/10 кВ "Узола"	35/10	5,00	0,724	1,45	-	19.12.2018	58%

78	ПС 110/35/6 кВ "Чистовская"	110/35/6	20,00	2,373	5,96	-	19.12.2018	60%
79	ПС 35/10 кВ" Пуреховская"	35/10	8,00	1,936	1,79	-	19.12.2018	45%
80	ПС 35/10 кВ "Сицкая"	35/10	11,90	0,312	2,38	-	19.12.2018	43%
81	ПС 35/10 кВ "Чкаловская"	35/10	20,00	0,453	5,58	-	19.12.2018	56%
82	ПС 110/27/6 кВ "Малаховская"	110/27/6	41,50	0,566	7,50	-	19.12.2018	75%
83	ПС 110/6 кВ "Пестовская"	110/6	26,00	1,489	7,56	-	19.12.2018	76%
84	ПС 35/6 кВ "Марковская"	35/6	7,20	1,516	3,29	-	19.12.2018	103%
85	ПС 110/35/10 кВ "Сокольская"	110/35/10	20,00	0,553	4,99	-	19.12.2018	50%
86	ПС 110/35/10 кВ "Кострово"	110/35/10	8,80	0,484	1,49	-	19.12.2018	60%
87	ПС 35/10 кВ "Козлово"	35/10	5,00	0,058	0,36	-	19.12.2018	15%
88	ПС 110/35/10 кВ "Ковернинская"	110/35/10	20,00	3,794	6,94	-	19.12.2018	69%
89	ПС 35/10 кВ "Сухоноска "	35/10	8,00	0,107	1,01	-	19.12.2018	25%
90	ПС 35/10 кВ "Тарасовская"	35/10	8,80	0,115	1,16	-	19.12.2018	46%
91	ПС 110/35/6 кВ "Дзержинская"	110/35/6	63,00	2,363	21,80	-	19.12.2018	69%
92	ПС 110/10 кВ "Доскино "	110/10	26,00	4,498	6,90	-	19.12.2018	69%
93	ПС 110/6 кВ "Западная" (Т-1, Т-2)	110/6	63,00	1,671	27,80	-	19.12.2018	88%
94	ПС 110/10кВ "Западная" (Т-3, Т-4)	110/10	80,00	2,136	4,60	-	19.12.2018	12%
95	ПС 110/10/6 кВ "Городская" (Т-1, Т-2, Т-3)	110/10	41,00	2,184	13,70	-	19.12.2018	55%
96	ПС 110/10/6 кВ "Городская" (Т-1, Т-2)	110/6	25,00	0,908	10,00	-	19.12.2018	80%
97	ПС 110/35/10 кВ "Сейма ПТФ"	110/35/10	50,00	5,022	10,80	-	19.12.2018	43%
98	ПС 110/35/10 кВ "Смолино"	110/35/10	20,00	0,259	5,80	-	19.12.2018	58%
99	ПС 110/35/10 кВ " Комплекс"	110/35/10	32,00	2,125	5,20	-	19.12.2018	33%
100	ПС 35/10 кВ "Ильино"	35/10	12,60	0,556	4,20	-	19.12.2018	67%
101	ПС 35/6кВ "Фролищи"	35/6	5,00	0,050	1,00	-	19.12.2018	40%
102	ПС 110/10 кВ "Просек"	110/10	5,60	0,050	1,24	-	19.12.2018	22%
103	ПС 35/10 кВ "Васильсурск"	35/10	1,80	0,085	0,51	-	19.12.2018	28%

104	ПС 35/6 кВ "Фокинская низина-2"	35/6	1,60	0,000	0,29	-	19.12.2018	18%
105	ПС 35/6 кВ "Кстовская"	35/6	10,00	1,305	3,39	-	19.12.2018	34%
106	ПС 35/10/6 кВ "Береговая"	35/6	4,80	0,150	1,06	-	19.12.2018	66%
107	ПС 35/6 кВ "Горбатовская"	35/6	7,20	0,172	3,25	-	19.12.2018	102%
108	ПС 35/10 кВ "Куликово"	35/10	7,20	5,806	4,45	-	19.12.2018	139%
109	ПС 110/35/10 кВ "Дальнее Константиново"	110/35/10	32,00	5,457	18,69	-	19.12.2018	117%
110	ПС 110/6 кВ "Мешиха"	110/6	50,00	0,015	18,90	-	19.12.2018	76%
111	ПС 110/10 кВ "Буревестник"	110/10	26,00	15,765	16,05	-	19.12.2018	161%
112	ПС 110/10 кВ "Покров Майдан"	110/10	5,00	0,067	0,67	-	19.12.2018	27%
113	ПС 110/35/6 кВ "Воротынец"	110/35/6	50,00	0,603	15,62	-	19.12.2018	62%
114	ПС 110/10 кВ "Варганы"	110/10	12,60	1,027	3,63	-	19.12.2018	58%
115	ПС 110/6/10 кВ "Лысково"	110/6/10	45,00	1,639	18,84	-	19.12.2018	94%
116	ПС 110/10 кВ "Нива"	110/10	16,30	0,111	1,28	-	19.12.2018	20%
117	ПС 110/35/10 кВ "Работки"	110/35/10	20,00	3,595	7,32	-	19.12.2018	73%
118	ПС 110/10 кВ "Подлесово"	110/10	5,00	0,107	0,85	-	19.12.2018	34%
119	ПС 110/6 кВ "Федяково"	110/6	50,00	16,368	21,87	-	19.12.2018	87%
120	ПС 110/10 кВ "Безводное"	110/10	20,00	1,769	4,74	-	19.12.2018	47%
121	ПС 110/35/6 кВ "Кожевненная"	110/35/6	41,00	8,366	15,69	-	19.12.2018	98%
122	ПС 110/6 кВ "Богородская"	110/6	30,00	5,495	20,10	-	19.12.2018	134%
123	ПС 110/6 кВ "Ворона"	110/6	32,00	0,510	11,59	-	19.12.2018	72%
124	ПС 110/6 кВ "Ясеневская"	110/6	20,00	0,310	3,85	-	19.12.2018	39%
125	ПС 110/35/6 кВ "Павлово"	110/35/6	45,00	2,590	29,09	-	19.12.2018	145%
126	ПС 110/6 кВ "Гумботино"	110/6	20,00	0,812	6,36	-	19.12.2018	64%
127	ПС 110/10/6 кВ "Степаньково"	110/10/6	50,00	0,041	16,03	-	19.12.2018	64%
128	ПС 110/6 кВ "Таремская"	110/6	12,60	0,716	4,14	-	19.12.2018	66%
129	ПС 35/10 кВ "Константиново-5"	35/10	12,60	0,000	2,59	-	19.12.2018	41%
130	ПС 35/10 кВ "Сельхозтехника"	35/10	8,00	0,580	3,09	-	19.12.2018	77%
131	ПС 35/10 кВ "Помра"	35/10	5,70	0,099	0,65	-	19.12.2018	26%
132	ПС 35/10 кВ "Григорово"	35/10	5,00	0,059	0,46	-	19.12.2018	18%

133	ПС 35/10 кВ "Чернуха"	35/10	5,00	2,043	2,94	-	19.12.2018	118%
134	ПС 35/6 кВ "Мокрое "	35/6	20,00	4,656	6,11	-	19.12.2018	61%
135	ПС 35/6 кВ "Западная"	35/6	32,00	0,257	12,76	-	19.12.2018	80%
136	ПС 35/6 кВ "ДЮЗ-2"	35/6	6,50	0,336	3,09	-	19.12.2018	124%
137	ПС 35/6 кВ "Восточная"	35/6	32,00	1,595	10,20	-	19.12.2018	64%
138	ПС 35/10 кВ "Ветчак"	35/10	6,50	0,871	1,35	-	19.12.2018	54%
139	ПС 35/10 кВ "Запрудное"	35/10	4,30	0,548	1,23	-	19.12.2018	68%
140	ПС 35/10 кВ "Прокошево"	35/10	5,00	0,147	0,90	-	19.12.2018	36%
141	ПС 35/10 кВ "Чернышья"	35/10	5,00	0,103	1,11	-	19.12.2018	44%
142	ПС 35/10 кВ "Игумново"	35/10	8,00	1,820	1,58	-	19.12.2018	40%
143	ПС 35/10 кВ "Большое Мурашкино"	35/10	17,50	0,226	4,99	-	19.12.2018	67%
144	ПС 35/10 кВ "Рождественно"	35/10	3,40	0,042	0,38	-	19.12.2018	24%
145	ПС 35/10 кВ "НИРФИ"	35/10	8,00	0,000	0,18	-	19.12.2018	5%
146	ПС 35/6 кВ "Ушаково"	35/6	5,00	0,886	1,66	-	19.12.2018	66%
147	ПС 35/10 кВ "Оранки"	35/10	4,10	0,027	0,49	-	19.12.2018	31%
148	ПС 35/10 кВ "Хвощевка"	35/10	8,10	0,412	1,34	-	19.12.2018	74%
149	ПС 35/6 кВ "Вареж"	35/6	7,20	0,069	0,89	-	19.12.2018	28%
150	ПС 110/6 кВ "Толоконцево"	110/6	15,00	1,866	5,95	-	19.12.2018	40%
151	ПС 110/10 кВ "Шеманиха"	110/10	2,50	0,043	0,87	-	19.12.2018	35%
152	ПС 110/10 кВ "Боковая"	110/10	6,30	0,082	0,94	-	19.12.2018	15%
153	ПС 35/10 кВ "Ильино-Заборская"	35/10	4,00	0,330	1,74	-	19.12.2018	44%
154	ПС 35/10 кВ "Хахалы"	35/10	4,00	0,114	0,70	-	19.12.2018	18%
155	ПС 35/10 кВ "Лесной Курорт"	35/10	1,60	0,030	0,44	-	19.12.2018	28%
156	ПС 35/10 кВ "Керженец"	35/10	2,50	0,036	0,30	-	19.12.2018	12%
157	ПС 35/10 кВ "Ивановская"	35/10	2,50	0,315	0,51	-	19.12.2018	20%
158	ПС 35/10 кВ "Носовая"	35/10	1,60	0,000	0,20	-	19.12.2018	13%
159	ПС 35/10 кВ "Марково"	35/10	1,60	0,074	0,67	-	19.12.2018	42%
160	ПС 35/10 кВ "Сысуево"	35/10	1,80	0,216	0,72	-	19.12.2018	40%
161	ПС 35/10 кВ "Кузьмийар"	35/10	1,80	0,000	0,35	-	19.12.2018	20%
162	ПС 35/10 кВ "Валки"	35/10	5,00	0,181	2,00	-	19.12.2018	80%



163	ПС 110/35/6 кВ "Моховые Горы"	110/35/6	71,50	4,148	17,74	-	19.12.2018	56%
164	ПС 110/35/10 кВ "Сухобезводное"	110/35/10	20,00	0,054	9,28	-	19.12.2018	93%
165	ПС 110/35/6 кВ "Останкино"	110/35	32,00	1,252	8,13	-	19.12.2018	51%
166	ПС 110/35/6 кВ "Останкино"	35/6	3,20	0,744	3,95	-	19.12.2018	123%
167	ПС 110/35/10 кВ "Воскресенская"	110/35/10	26,00	1,710	9,99	-	19.12.2018	100%
168	ПС 110/35/10 кВ "Лянда"	110/35/10	20,00	2,468	8,52	-	19.12.2018	85%
169	ПС 110/35/10 кВ "Ситники"	110/35/10	50,00	3,237	10,98	-	19.12.2018	44%
170	ПС 110/10 кВ "Красные Баки"	110/10	20,00	0,697	7,07	-	19.12.2018	71%
171	ПС 110/10 кВ "Зубилиха"	110/10	5,00	0,035	1,02	-	19.12.2018	41%
172	ПС 110/35/10 кВ "Зиновьево"	110/35/10	32,00	0,207	1,98	-	19.12.2018	12%
173	ПС 110/10 кВ "Шалдеж"	110/10	8,80	0,150	1,48	-	19.12.2018	59%
174	ПС 110/35/10 кВ "Варнавино"	110/35/10	12,60	0,163	4,41	-	19.12.2018	70%
175	ПС 110/10 кВ "Кварц"	110/10	20,00	0,767	9,08	-	19.12.2018	91%
176	ПС 35/10 кВ "Демидовская"	35/10	5,00	0,085	0,79	-	19.12.2018	32%
177	ПС 35/10 кВ "Плюхино"	35/10	5,00	0,050	0,35	-	19.12.2018	14%
178	ПС 35/10 кВ "Каликино"	35/10	12,60	1,791	5,17	-	19.12.2018	82%
179	ПС 35/10 кВ "Лалшанга"	35/10	3,50	0,024	0,81	-	19.12.2018	81%
180	ПС 35/10 кВ "Воздвиженская"	35/10	8,00	0,186	1,32	-	19.12.2018	33%
181	ПС 35/10 кВ "Перелаз"	35/10	2,50	0,015	0,86	-	19.12.2018	34%
182	ПС 35/10 кВ "Чистое Поле"	35/10	5,00	0,161	1,11	-	19.12.2018	44%
183	ПС 35/10 кВ "Пегушиха"	35/10	3,20	0,000	0,09	-	19.12.2018	6%
184	ПС 35/10 кВ "Югары"	35/10	3,40	0,000	0,38	-	19.12.2018	24%
185	ПС 35/6 кВ "СГ-36"	35/6	2,80	0,092	0,56	-	19.12.2018	56%
186	ПС 35/6 кВ "Память Парижской Коммуны"	35/6	5,65	0,057	2,32	-	19.12.2018	93%
187	ПС 35/10 кВ "Каменка"	35/10	5,80	0,135	1,84	-	19.12.2018	102%
188	ПС 35/10кВ кВ "Юрьево "	35/10	2,50	0,005	0,88	-	19.12.2018	35%
189	ПС 35/10 кВ "Ушаково"	35/10	2,50	0,000	0,56	-	19.12.2018	22%
190	ПС 35/10 кВ "Ратово"	35/10	1,60	0,005	0,53	-	19.12.2018	33%
191	ПС 35/10кВ "Бортсурманы"	35/10	1,60	0,012	0,65	-	19.12.2018	41%

192	ПС 35/10кВ "Сураево"	35/10	2,50	0,040	0,52	-	19.12.2018	21%
193	ПС 35/10кВ "Каменищи"	35/10	2,50	0,015	1,06	-	19.12.2018	42%
194	ПС 35/10кВ "Лопатино"	35/10	2,50	0,015	0,74	-	19.12.2018	30%
195	ПС 110/10кВ "Строительная"	110/10	6,30	0,189	2,29	-	19.12.2018	36%
196	ПС 110/35/10кВ " Салганы"	110/35/10	20,00	0,065	1,74	-	19.12.2018	17%
197	ПС 110/10кВ "Медяны"	110/10	5,00	0,027	0,53	-	19.12.2018	21%
198	ПС 110/10кВ " Андреевская"	110/10	8,80	0,025	0,53	-	19.12.2018	21%
199	ПС 110/10кВ "Ачка "	110/10	20,00	0,686	1,89	-	19.12.2018	19%
200	ПС 110/10кВ "Полос"	110/10	12,60	0,035	1,61	-	19.12.2018	26%
201	ПС 110/35/10кВ "Бутурлино"	110/35/10	20,00	0,126	10,98	-	19.12.2018	110%
202	ПС 35/10кВ "Беловка"	35/10	4,30	0,011	1,05	-	19.12.2018	58%
203	ПС 110/35/10кВ " Сеченово"	110/35/10	20,00	0,083	7,78	-	19.12.2018	78%
204	ПС 35/10кВ "Талызино"	35/10	5,00	0,013	0,83	-	19.12.2018	33%
205	ПС 110/35/10кВ "Пишня"	110/35/10	26,00	0,594	7,09	-	19.12.2018	71%
206	ПС 110/35/10кВ "Спаское"	110/35/10	20,00	0,069	5,12	-	19.12.2018	51%
207	ПС 110/10кВ "Кузьминка"	110/10	11,90	0,189	4,11	-	19.12.2018	73%
208	ПС 110/10кВ "Возрождение"	110/10	12,60	0,035	0,72	-	19.12.2018	11%
209	ПС 110/35/10кВ "Княгинино"	110/35/10	20,00	10,298	8,03	-	19.12.2018	80%
210	ПС 35/10 кВ "Петряксы"	35/10	13,80	0,154	4,91	-	19.12.2018	78%
211	ПС 110/35/10 кВ "Гагино"	110/35/10	20,00	0,047	4,10	-	19.12.2018	41%
212	ПС 110/6 кВ "Артемовская"	110/6	20,00	2,888	8,63	-	19.12.2018	86%
213	ПС 110/10/6кВ "Ковалиха"	110/10/6	52	1,969	32,44	-	19.12.2018	101%
214	ПС 110/10/6кВ "Ковалиха"	110/10/6	20	0,000	1,20	-	19.12.2018	6%
215	ПС 110/10 кВ "Кузнечиха"	110/10	80,00	11,224	22,60	-	19.12.2018	57%
216	ПС 110/35/10 кВ "Митино"	110/35/10	32,00	13,341	17,33	-	19.12.2018	108%
217	ПС 110/6 кВ "Мыза"	110/6	80,00	2,098	35,65	-	19.12.2018	89%
218	ПС 110/10/6кВ "НИИТОП"	110/10/6	25	1,789	11,73	-	19.12.2018	94%
219	ПС 110/10/6кВ "НИИТОП"	110/10/6	25	0,000	6,68	-	19.12.2018	53%
220	ПС 110/6кВ "Ольгино"	110/6	32	0,590	7,51	-	19.12.2018	47%
221	ПС 110/10/6 кВ "Печерская"	110/10/6	50	2,910	19,87	-	19.12.2018	79%

222	ПС 110/6 кВ "Приокская"	110/6	63	1,842	33,71	-	19.12.2018	107%
223	ПС 110/10/6кВ "Свердловская"	110/10/6	63	11,500	8,08	-	19.12.2018	26%
224	ПС 110/10/6кВ "Свердловская"	110/10/6	95	6,566	45,16	-	19.12.2018	72%
225	ПС 110/6кВ "Варя"	110/6	32,00	0,720	3,81	-	19.12.2018	24%
226	ПС 110/6кВ "Канавинская"	110/6	71,50	0,798	22,14	-	19.12.2018	70%
227	ПС 110/6кВ "Левинка"	110/6	31,00	0,231	13,46	-	19.12.2018	90%
228	ПС 110/10/6 кВ "Мещерская"	110/10/6	50,00	0,737	20,26	-	19.12.2018	81%
229	ПС 110/6кВ "Новосормовская"	110/6	50,00	1,506	23,02	-	19.12.2018	92%
230	ПС 110/6 кВ "Светлоярская"	110/6	80,00	4,754	28,33	-	19.12.2018	71%
231	ПС 110/6 кВ "Старосормовская"	110/6	63,50	3,280	27,05	-	19.12.2018	86%
232	ПС 110/6кВ "Водозабор"	110/6	31,00	0,787	10,26	-	19.12.2018	68%
233	ПС 110/6кВ "Кировская"	110/6	63,00	12,681	17,06	-	19.12.2018	54%
234	ПС 110/6кВ "Ленинская"	110/6	41,00	1,516	15,72	-	19.12.2018	126%
235	ПС 110/6кВ "Молиговская"	110/6	72,00	2,705	31,03	-	19.12.2018	97%
236	ПС 110/6 кВ "Соцгород"	110/6	80,00	9,263	39,04	-	19.12.2018	98%
237	ПС 110/6кВ "Спутник"	110/6	57,00	13,018	21,49	-	19.12.2018	86%
238	ПС 110/10кВ "Стрелка"	110/10	80	0,000	1,20	-	19.12.2018	3%
239	ПС 35/10 кВ "Арья"	35/10	6,30	0,221	2,55	-	19.12.2018	40%
240	ПС 35/10 кВ "Бельшево"	35/10	1,60	0,017	0,63	-	19.12.2018	39%
241	ПС 35/10 кВ "Ошминская"	35/10	1,60	0,000	0,49	-	19.12.2018	31%
242	ПС 35/10 кВ "Стрелица "	35/10	3,20	0,009	0,17	-	19.12.2018	5%
243	ПС 35/10 кВ "Уста"	35/10	5,60	0,044	1,21	-	19.12.2018	76%
244	ПС 35/10 кВ "Чёрная"	35/10	1,60	0,130	0,58	-	19.12.2018	36%
245	ПС 35/10 кВ "Шайгино"	35/10	1,60	0,006	0,39	-	19.12.2018	24%
246	ПС 110/10 кВ "Карлушка"	110/10	5,60	0,045	0,64	-	19.12.2018	11%
247	ПС 110/10 кВ "Роженцово"	110/10	6,30	0,022	1,19	-	19.12.2018	19%
248	ПС 110/10 кВ "Хмелевцы"	110/10	5,60	0,401	2,61	-	19.12.2018	47%
249	ПС 110/35/10 кВ "Гагаринская"	110/35/10	16,00	2,553	8,83	-	19.12.2018	55%
250	ПС 35/10 кВ "Калинино"	35/10	9,60	0,086	1,21	-	19.12.2018	30%
251	ПС 35/10 кВ "Пакали"	35/10	3,40	0,000	0,31	-	19.12.2018	19%

252	ПС 35/10 кВ "Тоншаево"	35/10	7,60	0,114	3,99	-	19.12.2018	111%
253	ПС 110/10 кВ "Вахтан"	110/10	16,30	0,021	3,38	-	19.12.2018	54%
254	ПС 110/10 кВ "Минино"	110/10	5,00	0,030	0,51	-	19.12.2018	20%
255	ПС 110/10 кВ "Сява"	110/10	12,60	0,101	1,69	-	19.12.2018	27%
256	ПС 110/10 кВ "Шаранга"	110/10	26,00	0,298	4,17	-	19.12.2018	42%
257	ПС 110/35/10 кВ " Ветлуга"	110/35/10	26,00	0,893	5,41	-	19.12.2018	54%
258	ПС 110/35/10 кВ "Пижда "	110/35/10	12,60	0,154	4,50	-	19.12.2018	71%
259	ПС 110/35/10 кВ "Тонкино "	110/35/10	26,00	0,215	3,30	-	19.12.2018	33%
260	ПС 110/35/10 кВ " Урень "	110/35/10	26,30	1,439	11,90	-	19.12.2018	73%
261	ПС 35/10 кВ "Сновець"	35/10	1,60	0,027	0,60	-	19.12.2018	38%
262	ПС 110/35/6кВ "Турбенево "	110/35/6	10,00	0,812	5,78	-	19.12.2018	58%
263	ПС 35/10 кВ "Лесуново"	35/10	2,50	0,058	1,31	-	19.12.2018	52%
264	ПС 110/6 кВ "Навашино"	110/6	30,00	0,773	14,89	-	19.12.2018	99%
265	ПС 35/6 кВ "Родиониха"	35/6	3,20	0,102	0,65	-	19.12.2018	41%
266	ПС 35/10 кВ "Теша"	35/10	8,00	0,274	4,36	-	19.12.2018	109%
267	ПС 110/35/6кВ " Кулебаки"	110/35/6	50,00	1,577	23,69	-	19.12.2018	95%
268	ПС 35/6 кВ "Саваспейка"	35/6	20,00	0,093	5,81	-	19.12.2018	58%
269	ПС 110/35/10/6кВ "Гремячево"	110/35/10/6	41,00	0,151	4,18	-	19.12.2018	26%
270	ПС 110/35/10кВ "Сапфир "	110/35/10	20,00	0,470	8,40	-	19.12.2018	84%
271	ПС 35/10кВ "Мухтолово"	35/10	7,20	0,028	1,86	-	19.12.2018	58%
272	ПС 110/35/10кВ "Дивеево"	110/35/10	26,00	4,296	8,35	-	19.12.2018	84%
273	ПС 35/10кВ "Елизарьево"	35/10	8,00	1,737	2,92	-	19.12.2018	73%
274	ПС 35/10кВ "Глухово "	35/10	4,10	0,059	0,71	-	19.12.2018	44%
275	ПС 35/10кВ "Нарышкино"	35/10	4,10	0,248	1,19	-	19.12.2018	74%
276	ПС 110/35/10кВ "Жемчуг "	110/35/10	20,00	0,397	3,58	-	19.12.2018	36%
277	ПС 110/10кВ " Новосельская"	110/10	5,00	0,128	1,90	-	19.12.2018	76%
278	ПС 35/10кВ "Новодмитриевка"	35/10	4,10	0,368	1,53	-	19.12.2018	96%
279	ПС 110/6кВ " Выкса "	110/6	63,00	1,089	19,73	-	19.12.2018	63%
280	ПС 110/35/6кВ "Змейка"	110/35/6	32,00	0,747	9,47	-	19.12.2018	59%
281	ПС 110/6кВ "Досчатое"	110/6	16,30	0,123	2,99	-	19.12.2018	47%

282	ПС 35/6кВ "Дружба"	35/6	12,60	0,154	1,67	-	19.12.2018	27%
283	ПС 110/35/6 кВ " Вача"	110/35/6	26,00	1,009	10,65	-	19.12.2018	107%
284	ПС 35/6кВ " Беляйково"	35/6	5,00	0,022	0,74	-	19.12.2018	30%
285	ПС 35/6кВ "Филинская"	35/6	8,00	0,360	1,82	-	19.12.2018	46%
286	ПС 35/6кВ "Яковцево"	35/6	3,00	0,057	0,67	-	19.12.2018	67%
287	ПС 35/6 кВ "Чулково"	35/6	3,50	0,058	0,42	-	19.12.2018	42%
288	ПС 35/10кВ "Бараново"	35/10	8,00	0,707	1,20	-	19.12.2018	30%
289	ПС 110/35/6 кВ "Сосновская"	110/35/6	32,00	3,263	10,52	-	19.12.2018	66%
290	ПС 35/6кВ "Елизарово"	35/6	8,00	0,153	1,78	-	19.12.2018	45%
291	ПС 110/35/10кВ "Конново"	110/35/10	7,50	1,556	2,42	-	19.12.2018	32%
292	ПС 35/10кВ "Новая "	35/10	1,60	0,015	0,10	-	19.12.2018	6%
293	ПС 35/10кВ "Стёксово"	35/10	4,00	0,000	0,00	-	19.12.2018	0%
294	ПС 35/6кВ "Виля"	35/6	4,00	0,129	1,83	-	19.12.2018	46%
295	ГПП-3	35	80	38,64 МВт		31,467	20.12.2017	55,7
296	ПС 110/10кВ ГАСТ-2	110	50	27,054		6,1	19.12.2018г.	52%
297	ПС 35/10 кВ Борремфлот	35	8	5,00		1,4	19.12.2018г.	0,35
298	ПС 35/6 кВ Ямново	35	1,6	0,67		0,4	19.12.2018г.	0,25
299	ПС 35/10 кВ ВКХП	35	20	6,04		4,9	19.12.2018г.	0,49
300	ПС 110/10/10 кВ Старт	110	80	53,37		12,7	19.12.2018г.	0,32
301	ПС 110/6/6 кВ Заводская	110	50	39,03		8,8	19.12.2018г.	0,35
302	ПС 110/10 кВ Афонинская	110	32	18,40		8,5	19.12.2018г.	0,53
303	ГПП "Заря-1"	110	64	10,92		4,492	19.12.2018	14,20
304	ГПП "Заря-2"	110	50	10,62		1,6	19.12.2018	6,00
305	ГПП "Фреза"	110	40	45,05		12,646	19.12.2018	64,00
306	ГПП "Чермет"	110	31	31,70		12,537	19.12.2018	88,20
307	ГПП "Кстовская"	110	31	11,00		1,265	19.12.2018	31,30
308	ГПП "Автотрек"	110	12,6	3,23		2,402	19.12.2018	29,80
309	ГПП "Теплоход"	110	32	11,32		6,027	19.12.2018	35,30
310	П/С "Новая"	110	32	19,15		14,706	20.12.2017	45,9
311	П/С "ПОМЗ"	35	6,5	3,715		2,328	20.12.2017	35,8

312	ГПП-1 ОАО "Пластик"	110	30	12		4,715	20.12.2017	15,71
313	ГПП-2 ОАО "Пластик"	110	20	8,11		2,493	20.12.2017	12,46
314	ГПП "Двигатель"	110/6,3	40	8,59		5	н/д	н/д
315	ПС 110 Сейма Тяговая	110	80	1		8,511	19.12.2018	4,81
316	ПС 110 Сортировочная	110	105	11,1		24,636	19.12.2018	8,43
317	ПС 110 Высоково	110	63	14		11,49	19.12.2018	11,11
318	ПС 110 Тарасиха	110	80	2,1		9,339	19.12.2018	3,44
319	ПС 110 Керженец	110	80	2,6		1,381	19.12.2018	4,66
320	ПС 110 Быструха	110	80	1,25		11,138	19.12.2018	3,77
321	ПС 110 Арья	110	80	0,2		4,994	19.12.2018	2,72
322	ПС-110 Шахунья	110	80	10,4		16,431	19.12.2018	7,04
323	ПС 110 Буреполом	110	80	3		7,22	19.12.2018	4,92
324	ПС 110 Могильцы	110	5	2		2,8	20.12.2017	28,00
325	ПС 110 Суроватиха	110	90	0,09		4,894	19.12.2018	3,24
326	ПС 110 Ройка	110	40	16		4,273	19.12.2018	4,42
327	ПС 110 Мухголово	110	135	0,325		16,363	19.12.2018	6,31
328	Тяга Бобьльская	110	125	1,054		18,887	19.12.2018	7,70
329	Тяга Сергач	110	141	2,31		23,348	19.12.2018	9,66

».

5.7. Приложения 5 «Реализация в период 2018-2022 годов перспективных проектов, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию, требующих увеличения расчетной электрической мощности в размере 150 кВт и более» к Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018-2022 годы и 6 «Реализуемые и перспективные проекты по развитию электрических сетей 220 кВ и выше, а также территориальных распределительных сетей 35 кВ и выше на территории Нижегородской области» к Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018-2022 годы изложить в следующей редакции:

«Приложение 5  
к Схеме и программе перспективного развития  
электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы

Реализация в период 2019-2023 годов перспективных проектов, включая новое строительство и модернизацию/  
реконструкцию, требующих увеличения расчетной электрической мощности в размере 150 кВт и более

№ п/п	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Источник финансирования реализации проекта (федеральный, областной, местный бюджеты, собственные средства)	Орган исполнительной власти Нижегородской области, куратор проекта	Номинальная нагрузка (увеличение), МВт	Планируемое годовое электропотребление (увеличение), тыс. кВтч	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электро-снабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации и класс напряжения с учетом предложения ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Предприятие по переработке полимеров	ООО "Союз-ТП"	Володарский муниципальный район, въезд в г.Володарск со стороны автомобильной дороги М7 "Волга" - 4 км.	Химико-перерабатывающая промышленность	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	0,3		2022	ПС 35 кВ ВКХП (Володарский хлебокомбинат"	нет
2	Строительство свиноводческого комплекса	ООО "УК "ВНИИГрупп"	Ардатовский муниципальный район, район с.п.Идеан	Сельское хозяйство	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	2,30		2021	ПС 110 кВ Конново, ПС 110 кВ Панфилово ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ТУ №21/25-37-106

3	Строительство газопроводческого комплекса	ООО "УК "РВНИГ групп"	Сергачевский муниципальный район, рядом с с. Голба	Сельское хозяйство	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	2,30		2021	ПС 110 кВ Полос, ПС 35 кВ Каменитцы ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Письмо ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (ТУ в разработке)
4	Строительство тепличного комплекса	ООО "ТК Нижегородский" (ООО "УК "Технологии тепличного роста")	г.о.г.Бор, юго-западнее д.Телятьево	Сельское хозяйство	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	2,50		2019	ПС 110 кВ Ситники (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	нет
5	Строительство завода по переработке тяжелых нефтяных остатков	АО "КНП "Макстон-Дзержинск"	г.о.г.Дзержинск, Восточная дромона территория Игуновской ТЭЦ	Нефтехимическая промышленность	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	7,50		2020	Игуновская ТЭЦ	ТУ выданы.
6	Строительство стандарного комплекса для капитальной кровельного оборудования	АО "ОКБМ Аффилиатов"	г.о.г.Дзержинск, Нижегородское шоссе, 29	Опытно-экспериментальная деятельность	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	10,00			ПС "Полимер" (АО "ИП Ока-Полимер", 110/6 кВ)	нет
7	Строительство мясоперерабатывающего комплекса	ООО "Первый мясокомбинат"	г.Н.Новгород, Автозаводский район, ПСХП "Доскино", участок 1.2	Пищевая промышленность	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	2,87		2022	ПС "Доскино" (ПАО "МРСК Центра и Приволжья", 110/10 кВ)	нет
8	Строительство завода по производству керамической плитки	ООО "Юнкерамекс"	г.о.г.Дзержинск, с восточной стороны М-7 (Южный обход г.Н.Новгорода) и с северной стороны Автозаводского шоссе, в районе грузового швара Горьковской железной дороги-филиал ПАО "РЖД"	Производство строительных материалов	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	10,00			Новая подстанция 110 кВ с восточной стороны г. Дзержинск или подстанция абонента.	нет
9	Строительство предприятия по глубокой переработке древесины и производству ориентированно-стружечной плиты (ОСП) и развитие промышленной площадки "Реал-Инвест"	ЗАО "Реал-Инвест"	Балакинский муниципальный район, р.п.Гираторф, промышленная площадка "Реал-Инвест"	Деревообрабатывающая промышленность	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	50,00		2021	Новая подстанция 110 кВ	нет
10	Строительство тепличного комплекса для круглогодичного выращивания овощей	ООО "Агрокомбинат Ново-горьковский"	г.Н.Новгород, Канавинский район, ул.Тепличная	Сельское хозяйство	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	40,00		2019	Собственная газовая генерация	нет



11	Строительство семейного медицинского центра (частный роддом)	ООО "Мать и дитя"	г.Н.Новгород, Нижегородский район, по ул. Родионова, напротив дома №198Б	Медицина	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	4,80		2019	ПС 110 кВ Печерская ( ПАО МРСК Центра и Приволжья) ПС 110 Старт (ООО " Специнвестпроект")	нет
12	Строительство учебного центра ВСМ	ГЖД - филиал ОАО "РЖД"	г.Н.Новгород, Кавалинский район, ул.Арзамельская, 12 А - 12 Г	Учебный центр	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	1,50		2020	ПС 110 кВ Сортировочная (ОАО "РЖД")	нет
13	Строительство производства картонных гильз и переработка композитных материалов	ООО "Компания БС"	г.о.г.Дзержинск, вблизи Игумновской ТЭЦ	Переработка композитных материалов	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	10,00		2020	Новая подстанция 110 кВ с восточной стороны г. Дзержинск или подстанция абонента.	нет
14	Строительство предприятия по глубокой переработке древесины	ООО "Восток"	Тоншаевский муниципальный район, р.п.Пижма	Деревообрабатывающая промышленность	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	0,6		2019	ПС 110 кВ Пижма ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	нет
15	Строительство промышленно-логистического комплекса	ООО "НижБел"	г.Н.Новгород, Автозаводский район, ГСХП "Доскино", участок 6	Производство автомобильных запчастей	Собственные средства	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	0,7		2020	ПС 110 кВ Доскино (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	нет
16	Школа на 550 мест, расположенная по адресу: Нижегородская обл., Богородский район, поселок Новинки, в границах ул. Магистральной, ул. Суворова, проезда Строителей	Администрация Богородского муниципального района	Нижегородская обл., Богородский район, поселок Новинки, в границах ул. Магистральной, ул. Суворова, проезда Строителей	Образование (на 550 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство строительства НО	0,36326		2019	Новое КТП 2х630 или ПС 110 кВ "Окский берег"	ТУ и договор №55/тп-18 ООО «Электромонтажная компания»
17	Детское дошкольное образовательное учреждение (№13 по стройгенплану), расположенное по адресу: г.Нижегород, Сормовский район, пр.Кораблестроителей	Администрация г.Н.Новгорода	г.Нижегород, Сормовский район, пр.Кораблестроителей	Образование (дошкольная образовательная организация на 290 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство строительства НО	0,2445	500	2019	Проектируемое ТП 10/0,4 кВт	ТУ ООО "Коммунальная сетевая компания" от 10.04.2018 №15/18

18	Детский сад на 240 мест по ул.Майская пос. Ждановский Кстовского р-на Нижегородской области	Администрация Кстовского муниципального района	Нижегородская область Кстовский район, пос. Ждановский ул.Майская	Образование (дошкольная образовательная организация на 240 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство строительства НО	0,21		2019	ТП№946, 970	ТУ АО "ВВЭК" от 05.03.2019 №22/К-19
19	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса в р.п. Дальнее Константиново	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Дальнеконстантиновский район, западная окраина р.п. Дальнее Константиново.	Спортивное сооружение	Областной	Министерство спорта НО	0,56		2019	РУ 0,4 кВ ТП-10/0,4 ЛЭП -1010 ПС Д-Константиново	Договор № 521014844 от 26.04.2018 г. ТУ № 21/25-32-88 от 26.04.2018 г.
20	«Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижний Новгород»	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, в районе Стрелки	Спортивное сооружение	Федеральный, областной	Министерство спорта НО	7,77		2021	Проектируемое ТП 10/0,4 кВт, ПС 110 кВ Стрелка ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Точки присоединения: ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ новой ТП-10/0,4кВ (ф. 1021 и ф. 1022 ПС-110/10кВ «Западная» )
21	Строительство регионального центра спортивной подготовки по адаптивным видам спорта в г. Дзержинске Нижегородской области	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.Дзержинск, микрорайон Западный	Спортивное сооружение	Федеральный, областной	Министерство спорта НО	0,71		2021	Точки присоединения: ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ новой ТП-10/0,4кВ (ф. 1021 и ф. 1022 ПС-110/10кВ «Западная»)	№21/25-38-338 от ..2013
22	Строительство регионального тренировочного центра в г. Нижнем Новгороде (комплекс трамплинов) - этап трамплин К-60	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, пл. Сенная, 2	Спортивное сооружение	Областной	Министерство спорта НО	0,49		2019	Существующая ЛЭП и ТП, ПС 110 кВ Свердловская ПС 110 кВ Ковалиха после реконструкции ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ТУ 8 Н-18 от 01.11.2018

23	Строительство регионального тренировочного центра в г. Нижнем Новгороде (комплекс трамплинов) - этап трамплин К-95	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, пл. Сенная, 2	Спортивное сооружение	Областной	Министерство спорта НО	0,5	2021-2023	Существующая ЛЭП и ТП, ПС 110 кВ Свердловская ПС 110 кВ Ковалиха после реконструкции ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Технические условия будут выданы после оформления земельного участка
24	Строительство регионального тренировочного центра в г. Нижнем Новгороде (комплекс трамплинов) - этап трамплин К-125	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, пл. Сенная, 2	Спортивное сооружение	Областной	Министерство спорта НО	0,5	2021-2023	Существующая ЛЭП и ТП, ПС 110 кВ Свердловская ПС 110 кВ Ковалиха после реконструкции ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Технические условия будут выданы после оформления земельного участка
25	«Строительство здания администрации Дивеевского муниципального района Нижегородской области»	Администрация Дивеевского муниципального района	Нижегородская область, с. Дивеево, ул. Октябрьская, 28В	Административное здание	Областной, местный	Министерство строительства НО	0,25	2019	от распределительного устройства (РУ) 0,4 кВ проектируемой комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4 кВ с двумя силовыми масляными трансформаторами мощностью по 250 кВА. ПС 110 кВ Дивеево, ПС 110 кВ Елизарьево (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	технические условия ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от 2018 г. № 21/25-37-26
26	Строительство нового комплекса зданий психоневрологического интерната для размещения в нем ГБУ «Понетаевский психоневрологический интернат	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Шатковский район, с. Ключищи	Социальная сфера (на 1000 коек)	Федеральный, областной	Министерство социальной политики НО	2,34	2020	Проектируемая ЛЭП и ТП (ПС 110 кВ Шатки ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Технические условия будут выданы после оформления земельного участка

27	Строительство «Областной онкологический центр Нижегородской области»	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Богородский район, восточнее поселка Новинки, на 14 км трассы Р-158 (Нижний Новгород – Саранск)	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство здравоохранения НО	5,17	2021	ПС 110 кВ Ольгино ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	проект технических условий ПАО «МРСК Центра и Приволжья ». Технические условия будут выданы после оформления земельного участка
28	«Строительство Нижегородского научно-клинического центра онкологии, гематологии и иммунологии «Нижегородской областной детской клинической больницы»	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, ул.Ванеева, 211	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство здравоохранения НО	2,02	2021	ПС 110 кВ Кузнечиха ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Технические условия будут выданы после оформления земельного участка
29	Строительство зданий и сооружений гребной базы для Нижегородской специализированной спортивной школы олимпийского резерва по гребному спорту	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, Набережная Гребного канала	Спортивное сооружение	Федеральный, областной	Министерство спорта НО	0,65	2022	ПС 110 кВ Печерская ( ПАО МРСК Центра и Приволжья"	Технические условия будут выданы после оформления земельного участка
30	Строительство крытого катка с искусственным льдом для организаций спортивной подготовки	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, р.п.Ковернино, ул.Школьная д.28	Спортивное сооружение	Федеральный, областной	Министерство спорта НО	0,52	2020	ПС 110 кВ Ковернино ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Технические условия будут выданы после оформления земельного участка
31	Строительство крытых футбольных манежей СК "Борский" в г.Бор	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.о.г.Бор, ул.Красногорка, 120	Спортивное сооружение	Федеральный, областной	Министерство спорта НО	0,582	2021	ПС 110 кВ Моховые горы ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Технические условия будут выданы после оформления земельного участка
32	Модернизация футбольных полей с искусственным покрытием и легкоатлетическими беговыми дорожками стадион "Локомотив"	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Балаклавский переулок, 1	Спортивное сооружение	Федеральный, областной	Министерство спорта НО	0,3505	2020	РП 21 ПС 110 кВ Молитовская и ПС 110 кВ Кировская ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Технические условия будут выданы после оформления земельного участка

											участка
33	Строительство фельдшерско-акушерского пункта	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Дивеевский район, д.Полупочинки.	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство строительства НО	0,025	2019	ПС 110 кВ Дивеево ( ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка	
34	Строительство фельдшерско-акушерского пункта	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Воскресенский район, д.Галибиха.	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство строительства НО	0,025	2019	ПС35 кВ Сысуево ПАО "МРСК Центра И Приволжья"	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка	
35	Строительство фельдшерско-акушерского пункта	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Ардатовский район, с.Михеевка.	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство строительства НО	0,025	2019	ПС 110 кВ Сапфир ПАО "МРСК Центра И Приволжья"	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка	
36	Строительство фельдшерско-акушерского пункта	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Богородский район, д.Ушаково.	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство строительства НО	0,025	2019	ПС35 кВ Ушаково ПАО "МРСК Центра И Приволжья"	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка	
37	Строительство фельдшерско-акушерского пункта	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Пильнинский район, с.Языково.	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство строительства НО	0,025	2019	ПС35 кВ Петряксы ПАО "МРСК Центра И Приволжья"	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка	
38	Строительство фельдшерско-акушерского пункта	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Павловский район, д. Старощербино.	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство строительства НО	0,025	2019	ПС110кВ Тумботино ПАО "МРСК Центра И Приволжья"	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка	

39	Строительство фельдшерско-акушерского пункта	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Спасский район, с.Горки.	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство строительства НО	0,025		2019	ПС 110 кВ Спасское (ПАО "МРСК Центра И Приволжья")	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка
40	Строительство противотуберкулезного диспансера в г.Арзамас	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.Арзамас, в районе с.Кирилловка	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство здравоохранения НО	(будет определена при проектировании)		2021	ПС 110 кВ Березовская (ПАО "МРСК Центра И Приволжья")	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка
41	Реконструкция Дивеевской центральной районной больницы	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, с.Дивеево, ул.Космонавтов, 1а	Здравоохранение	Федеральный, областной	Министерство здравоохранения НО	(будет определена при проектировании)		2021	ПС 110 кВ Дивеево (ПАО "МРСК Центра И Приволжья")	Техническое условия будут выданы после оформления земельного участка
42	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. Кстовский р-н, ФГУП Центральное Россельхоз-академии 52.26.0020017.18	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 103000 кв. м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,298		2020	Новая подстанция или ПС 110 кВ ГАСТ-2 ( ВВЭК)	ТУ не получены, предпроектные работы
43	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. Кстовский р-н, ФГУП Центральное Россельхоз-академии 52.26.0020033.8	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 57940 кв. м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,2		2020	Новая подстанция или ПС 110 кВ ГАСТ-2 ( ВВЭК)	ТУ не получены, предпроектные работы
44	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. Городецкий р-н, с/с Зиняковский 1,5 км северо-восточнее дер.Могильцы 52.15.00150147.1217	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 42430 кв. м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	0,85		2020	ПС 110 кВ Заволжская (ПАО "МРСК Центра И Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы

45	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. Городецкий р-н, с/с Зиняковский 1,5 км северо-восточнее дер.Могильцы 52.15.00150147.1218	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 53250 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,1	2020	ПС 110 кВ Заволжская (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроект тные работы
46	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н ул.Малозатяжная в районе домов №1-91 52.18.0000000.400	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 98000 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1	2019	ПС 110 кВ Волозабор (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроект тные работы
47	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Канавинский район, ул.Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27,35, 52.18.0030137.228,	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 116 900 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	3,919	2019	ПС 110 кВ Кировская (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроект тные работы
48	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н ГСХП "Доскино" участок №8 52.18.0040150.60	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 140000 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	3,3	2020	ПС 110 кВ Доскино (ПАО "МРСК Центра И Приволжья")	ТУ не получены, предпроект тные работы
49	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н ГСХП "Доскино" участок №9 52.18.0040428.1	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 26800 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,1	2020	ПС 110 кВ Доскино (ПАО "МРСК Центра И Приволжья")	ТУ не получены, предпроект тные работы
50	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Московское шоссе (земельный участок №2) в Канавинском районе города Нижнего Новгорода Новгорода (ул.Вязниковская) 52.18.0030260.75	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 149500 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	7,353	2020	ПС 110 кВ Чермет (Зефс-энерго")	ТУ не получены, предпроект тные работы

51	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н ГСХП "Доскино" участок №2 52.18.0040150.209	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 230000 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,3	2020	ПС 110 кВ Доскино (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы
52	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Сормовский р-н ул.Ясная, Землячки, озеро Лунское 52.18.0010631.2	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 930000 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	4,5	2021	ПС 110 кВ Высоково (ОАО РЖД)	ТУ не получены, предпроектные работы
53	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н в 140 метрах на северо-запад от дома №21 по ул.Карская 52.18.00000000.10281	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 137907 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,9	2019	ПС 110 кВ Кировская, Пс 110 кВ Ленинская после реконструкции (ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ТУ не получены, предпроектные работы
54	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н ул.Автоматная около жилых домов №38,40,42,44 52.18.00000000.12263	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 88061 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,3	2019	ПС 110 кВ Кировская, Пс 110 кВ Ленинская после реконструкции (ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ТУ не получены, предпроектные работы
55	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н юго-запад от жилых домов с 3 по 21 по ул.Карская 52.18.0040073.56	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 62446 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,3	2019	ПС 110 кВ Кировская, ПС 110 кВ Ленинская после реконструкции (ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ТУ не получены, предпроектные работы
56	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н юго-запад от жилых домов с 1 по 19 по ул.Зеленхозовская 52.18.0040343.325	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 68400 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,5	2019	ПС 110 кВ Спутник после реконструкции (ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ТУ не получены, предпроектные работы



57	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород, Нижегородский р-н Казанское шоссе 12 (52.18.0000000.530)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 34500 кв.м	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	0,6	2019	ПС 110 кВ Кузнечиха (ПАО "МРСК Центра и Приволжья") ПС 110 кВ Старт (Специвестпроект)	ТУ не получены, предпроектные работы
58	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н, ул.Космическая	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 60000 кв.м	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	0,7	2019	ПС 110 кВ Спутник после реконструкции (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы
59	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Деловая (52.18.0060209.2284)	Жилье. Ориентировочный выход жилья 7600 кв.м	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	0,47	2019	ПС 110 кВ Кузнечиха (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы
60	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Деловая	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 7600 кв.м	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	0,47	2019	ПС 110 кВ Кузнечиха (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы
61	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г.Нижний Новгород, Советский район, ул.Медицинская (52.18.0070192.4)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 25000 кв.м	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	0,34	2019	ПС 110 кВ Приокская после реконструкции (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы
62	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г.Н.Новгород, Приокский район, ул.Полевая, за территорией ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" (52.18.0080285.100)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 30000 кв.м	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	0,35	2019	ПС 110 кВ Ягтарь (ЗАО Транссетьком Волга)	ТУ не получены, предпроектные работы
63	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, Кстовский район, ФГУП "Центральное" Россельхозакадемии (52.26.0040024.21)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	1,562	2020	Новая подстанция или ПС 110 кВ ГАСТ-2 (ВВЭК)	ТУ не получены, предпроектные работы

64	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г.Н.Новгород, Сормовский район, в 1200 м на северо-восток от жилого дома №53 А по ул.Хальзовская (52:18:0010004:1)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 350000 кв.м	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	3,4		2020	ПС 110 кВ Старосормовская (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы
65	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Московский район, вблизи Нефтебазы на берегу р.Волги	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 181 800 кв.м	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	7		2020	ПС 110 кВ Варя (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы
66	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород, Приокский р-н 52:18:0000000:46	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 728 000 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	30		2020	Новая подстанция 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы
67	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.Богородский р-н, участок прилегающий к п.Новинки 52:24:0040001:557, 52:24:0040001:558, 52:24:0040001:559, 52:24:0040001:560, 52:24:0040001:561	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 1008000 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	48		2019	Новая подстанция 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы
68	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Московский р-н, территория Березовой поймы	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 489600 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	9,8		2021	ПС 110 кВ Автотрек (ООО Зефс энерго")	ТУ не получены, предпроектные работы
69	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Сормовский р-н вдоль реки Волга за исключением 2 участка по ул.Хальзовская	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 6500000 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	130		2021		ТУ не получены, предпроектные работы

70	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл. г.Н.Новгород Автозаводский р-н ул.Бахтина	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 230000 кв.м.	Инвестиционные средства	Министерство строительства НО	4,6		2021	ПС 110 кв Доскино (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	ТУ не получены, предпроектные работы
71	Дошкольное образовательное учреждение по ул.Родионова в Нижегородском районе г.Н.Новгорода	Администрация г.Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Нижегородский р-он, ул.Родионова	Образование (дошкольная образовательная организация на 220 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,16	170	2020	ПС 110 кв Печерская (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
72	Дошкольное образовательное учреждение по ул.Верховая в Приокском районе г.Н.Новгорода	Администрация г.Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Приокский р-он, ул.Верховая	Образование (дошкольная образовательная организация на 220 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,16	170	2020	ПС 110 кв Ольгино (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
73	Дошкольное образовательное учреждение в Жилом Комплексе "Кузнечиха" в Советском районе г.Н.Новгорода	Администрация г.Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Советский р-он, ЖК "Новая Кузнечиха"	Образование (дошкольная образовательная организация на 220 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,16	170	2020	ПС 110 кв Кузнечиха (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
74	Дошкольное образовательное учреждение по ул.Арктическая в Ленинском районе г.Н.Новгорода	Администрация г.Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул.Арктическая	Образование (дошкольная образовательная организация на 220 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,16	170	2020	ПС 110 кв Ленинская после реконструкции (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
75	Детский сад в г.Арзамасе, 12 микрорайон.	Администрация г.Арзамаса	Нижегородская область, г.Арзамас, 12-ый микрорайон	Образование (дошкольная образовательная организация на 280 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,41	310	2020	ПС 110 кв Березовская (ПАО "МРСК Центра И Приволжья")	
76	Детский сад в г. Кстово, 8 микрорайон.	Администрация г.Кстово	Нижегородская область, г.Кстово, 8-ой микрорайон	Образование (дошкольная образовательная организация на 180 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,18	180	2020	ПС 35 кв Восточная (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
77	Детский сад на 240 мест г.Бор, микрорайон Красногорка	Администрация г.о.г.Бор	Нижегородская область, г.Бор, микрорайон Красногорка	Образование (дошкольная образовательная организация на 240 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,20	150	2020	ПС 110 кв Моховые горы (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
78	Строительство нового здания МБОУ "Ардатовская СПШ№1" в р.п.Ардатове Нижегородской области	Администрация Ардатовского муниципального района	Нижегородская область, р.п.Ардатов	Образование МБОУ "Ардатовская СПШ№1" (на 700 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,45	338	2021	ПС 110 кв Сапфир (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	

79	Строительство школы на 10 классов в Воскресенском районе Нижегородской области	Администрация Воскресенского муниципального района	Нижегородская область, р.п.Воскресенское, ул.Панфилова, д.7	Образование. Школа на 10 классов в р.п.Воскресенское. (на 330 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,34	255	2020	ПС 110 кВ Воскресенская (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")
80	Строительство школы в микрорайоне "Невский" г. Городец Нижегородской области	Администрация Городецкого муниципального района	Нижегородская область, г.Городец, микрорайон "Невский"	Образование. Школа в мкр."Невский"(на 825 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,35	263	2021	ПС 110 кВ Городецкая (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")
81	Строительство здания школы в р.п.Вилия Нижегородской области	Администрация г.о.г.Выкса	Нижегородская область, г.о.г.Выкса, р.п.Вилия	Образование. Школа в р.п.Вилия (на 400 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,20	150	2021	ПС 35 кВ Вилия (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")
82	Строительство нового здания МБОУ СОШ №2 в г.Дзержинске Нижегородской области	Администрация г.о.г. Дзержинска	Нижегородская область, г.Дзержинск	Образование. МБОУ СОШ №2 (на 792 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,50	375	2020	КЛ 0,4 кВ от новой ТП-10/0,4 кВ (ф.164 РП-16, ф.1017 ПС «Городская») КЛ 0,4 кВ от новой ТП-10/0,4 кВ (ф.197 РП-19, ф.1021 ПС «Городская»)
83	Строительство здания школы в с.Ломовка городского округа город Кулебаки Нижегородской области	Администрация г.о.г. Кулебаки	Нижегородская область, г.о.г.Кулебаки, с.Ломовка	Образование. Школа в с.Ломовка (на 200 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,25	188	2021	ПС Теша ПС Гремячево (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")
84	Строительство здания школы в микрорайоне "Юг" Автозаводского района г.Н.Новгорода	Администрация г. Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Автозаводский район, микрорайон "Юг"	Образование. Школа (на 1500 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,51	382	2020	ПС 110 кВ Водозабор (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")
85	Строительство здания школы в границах улиц Машинная - Победная в Сормовском районе г.Н.Новгорода	Администрация г.Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Сормовский район, в границах улиц Машинная - Победная	Образование. Школа (на 1100 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,40	300	2020	ПС 110 кВ Светлоярская (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")
86	Строительство здания школы в микрорайоне VIII "Верхние Печеры" в Нижегородском районе г.Н.Новгорода	Администрация г.Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Нижегородский р-он, микрорайон VIII "Верхние Печеры"	Образование. Школа (на 1500 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,51	382	2020	сети "Зефс энерго" от ПС 110 кВ Кузнечиха (ПАО "МРСК Центра и Приволжья") или ПС 110 кВ Старт (Спединвестпроект)

87	Строительство пристрой к зданию МБОУ СОШ №117 в Сормовском районе г.Н.Новгорода	Администрация г.Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Сормовский район, МБОУ СОШ №117	Образование. Пристрой к школе МБОУ СОШ №117(на 400 мест)	Федеральный, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,19	142	2020	ПС 110 кВ Старосормовская (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
88	Строительство здания школы в п.Березовая Пойма г. Н.Новгорода	Администрация г.Н.Новгорода	г.Н.Новгород, Московский район, п.Березовая Пойма	Образование. Школа (на 250 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,35	262	2021	ПС 110 кВ Автотрек (ООО Зефс энерго)	
89	Строительство здания школы на 600 мест по адресу: Нижегородская область, Павловский район, г.Ворсма, ул.Строителей, д.10	Администрация Павловского муниципального района	Нижегородская область, Павловский район, г.Ворсма ул.Строителей, 10	Образование. Школа (на 600 мест)	Федеральный, областной, местный	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,30	225	2021	ПС 110 кВ Ворсма (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
90	Строительство образовательной организации для детей с расстройствами аутистического спектра "Региональный центр аутизма Нижегородской области"	Министерство строительства Нижегородской области Государственное казенное учреждение Нижегородской области "Нижегородстройзаказчик"	г.Н.Новгород, Нижегородский район, Набережная Гребного канала, ул. Слобода Подновье, напротив жилого дома №604	Образование. Школа (на 150 мест)	Областной	Министерство образования, науки и молодежной политики НО	0,30	225	2020	ПС 110 кВ Печерская (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	
91	Проект «Высоконагруженная труба» (ВНТ)	АО ДПО «Пластик»	г. Дзержинск	Добыча нефти, переработка нефти и нефтехимия, сфера ЖКХ	Собственные средства, средства субсидии (Министерство промышленности и торговли РФ)	Министерство промышленности и торговли РФ	0,6	2000			
92	Проект «Газобаллоны»	АО ДПО «Пластик»	г. Дзержинск	Устанавливаются на транспортные ср-ва и предназначены для транспортирования и хранения сжатого природного газа и его использования в качестве топлива	Собственные средства, средства субсидии (Министерство промышленности и торговли РФ)	Министерство промышленности и торговли РФ	2,0	6000			

Приложение 6  
к Схеме и программе перспективного  
развития электроэнергетики  
Нижегородской области на 2019-2023  
годы

Реализуемые и перспективные проекты по развитию электрических сетей 220 кВ и выше, а также территориальных  
распределительных сетей 35 кВ и выше на территории Нижегородской области

№ п/п	Полное наименование проекта	Субъект электроэнергетики, ответственный за реализацию проекта	Место расположение (населенный пункт, муниципальное образование Нижегородской области)	Класс напряжения	Сроки выполнения		Полная сметная стоимость проекта в базисном уровне цен, млн руб. (с НДС)*	Полная сметная стоимость проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в ценах, сложившихся на момент составления сметной документации (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн руб. (с НДС)*					Протяженность / мощность объекта электросетевого хозяйства		Наличие в Схеме и программе развития ЕЭС России (+/-)	Наличие в инвестиционной программе (указать реквизиты ИПР)	Обоснование необходимости
					год начала проектирования	год ввода в эксплуатацию		Всего, в т.ч.	ПИР	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	Оборудование	прочие затраты	км	МВА			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	(ПИР) Реконструкция ПС 500 кВ Радуга в части установки шунтирующего реактора мощностью 180 Мвар	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС	городской округ город Выкса, Село Мотмос	500	2020	2021	5,25	-	-	-	-	-	-	180 Мвар	+	Утвержденная корректировка инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы (приказ Минэнерго России от 27.12.2017 № 31@)	Нормализация уровней напряжения в сети 500 кВ

2	ПС 110 кВ Дальнее Константиново Производственное отделение Кстовские электрические сети Реконструкция Замена Т-1 ТДТН-16000/110/35/10 (16 МВА) на трансформатор ТДТН-25000/110/35/10 (25 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дальнеконстантиновский район	110	2014	2019	33,64							25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
3	Реконструкция ПС-110кВ Толоконцево. Монтаж силового трансформатора Т-1 типа ТДН-16000/110/6 (16 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор	110	2013	2019	73,21	375,00	26,25	96,89	246,11	5,75		16,0	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
4	ПС 110кВ Аleshинская Производственное отделение Балахнинские электрические сети Реконструкция Замена Т-2 ТМ-6300/110/6 (6,3МВА) на трансформатор ТДН-10000/110/6 ( 10 МВА).	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	110	2018	2019	8,59							10	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
5	Реконструкция ПС-110кВ Левобережная. Замена Т-1 ТДТН-16000/110/35/6 на ТДТН-40000/110/35/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Городецкий район	110	2014	2019	42,56	212,89	4,05	53,17	134,89	20,78		40,0	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

6	ПС 110кВ Свердловская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-3 ТРД-32000/110/6 (32 МВА) на трансформатор ТРДН-40000/110/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2020	2020	17,45						40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
7	ПС 110 кВ Доскино. Производственное отделение Дзержинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДН-10000/110/10 (10 МВА) на трансформатор ТДН-16000/110/10 (16 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дзержинск	110	2022	2022	10,09						16	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
8	ПС 35 кВ Б. Болдино. Производственное отделение Арзамасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 и Т-2 ТМ-4000/35/10 (2 x 4 МВА) на два трансформатора ТМН-6300/35/10 (2 x 6,3МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Большеболдинский район	35	2021	2022	5,34						13	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
9	ПС 110 кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Т-2 ТД-16000/110/6 (16 МВА) на трансформатор ТДН-25000/110/6/6 (25 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2021	4,01						25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР



10	ПС 110 кВ Буревестник Производственное отделение Кстовские электрические сети Реконструкция. Замена Т-1 ТДН-10000/110/10 (10 МВА) на трансформатор ТДН- 25000/110/10 (25 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Богородский район	110	2017	2019	21,31	108,57	0,59	19,56	72,28	16,14	25,0	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
11	Реконструкция ПС- 110кВ Спутник Производственное отделение Центральные электрические сети Замена Т-2ТРДН- 32000/110/6/6 ТРДН- 40000/110/6/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2022	22,27						40,0	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
12	ПС 110 кВ Навашино. Производственное отделение Южные электрические сети. Реконструкция Замена Т-1 ТМГ-7500- 110/6, Т-2 ТМГ-7500- 110/6 (2х7,5 МВА) на силовой трансформатор мощностью 16 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Навашино	110	2021	2022	17,79						16	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
13	ПС 110 кВ Богородская Производственное отделение Кстовские электрические сети Реконструкция. Замена Т-1 ТДНГ-15000/110 (15МВА) на трансформатор мощностью 25МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Богородск	110	2019	2020	16,83						25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

14	ПС 110 кВ Ковалиха. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТРДН-32000/110/6 (32МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2019	47,60						40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
15	ПС 110 кВ Ковалиха. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТРДН-40000/110/10/6 (40МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2020	47,60						40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
16	ПС 110 кВ НИИТОП. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТРДН-25000/110/10/6 (25МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2019	2020	12,54						40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
17	ПС 110 кВ Кожевенная. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН-16000/110/35/6 (16МВА) на трансформатор мощностью 25МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородск	110	2021	2022	8,41						25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

18	ПС 35 кВ Куликово. Производственное отделение Кстовские электрические сети Реконструкция Замена Т-1 ТМ-3200/35 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 6.3МВА. Реконструкция Замена Т-2 ТМ-4000/35 (4 МВА) на трансформатор мощностью 6.3МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Богородский район	35	2021	2022	7,20							13	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
19	ПС 110 кВ Сатис. Производственное отделение Армавские электрические сети Реконструкция Замена Т-1 ТМ-5600/110/6 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Первомайск	110	2021	2022	6,44							4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
20	ПС 110 кВ Западная. Производственное отделение Дзержинские электрические сети Реконструкция Замена Т-1 ТДТН31500/110/35/6 (31.5МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Дзержинск	110	2021	2022	22,11							40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

21	ПС 110 кВ Старосормовская Производственное отделение Центральные электрические сети Реконструкция. Замена Т-1 S-W 3200/110/6 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижний Новгород	110	2021	2022	22,11						40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР
22	ПС 35 кВ Сицкая. Производственное отделение Балахнинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТМ-5600/35/10 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Чкаловск	35	2021	2022	3,60						4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР
23	ПС 35 кВ Горбатовская. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ-3200/35 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Павловский район	35	2021	2022	3,60						4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР
24	ПС 110 кВ Останкино. Производственное отделение Семеновские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-3 ТМ-3200 35/6 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Бор	110	2021	2022	3,60						4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР

25	ПС 35 кВ Мужтолово. Производственное отделение Южные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТМ-3200-35/10 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Ардатовский район	35	2021	2022	3,60						4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР
26	ПС 110 кВ Первомайск. Производственное отделение Арамаские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТНГ-15000/110/35/6 (15МВА) на трансформатор мощностью 16МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	городской округ город Первомайск	110	2021	2022	8,41						16	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР
27	ПС 110 кВ Заволжская. Производственное отделение Балахинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМГ-5600/110/6 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Городецкий район	110	2021	2022	6,81						4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР
28	ПС 110 кВ Просек. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМГ-5600/110 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Лысковский район	110	2021	2022	6,81						4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР

29	ПС 110 кВ Кузьминка. Производственное отделение Сергачские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТМ-5600/110/35/10 (5,6МВА) на трансформатор мощностью 6,3МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Краснооктябрьский район	110	2021	2022	6,81						6	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР
30	ПС 110 кВ Гагаринская. Производственное отделение Уренские электрические сети. Реконструкция - установка Т-2 ТДТН-16000/110/35/10 (16МВА).	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Шахунья	110	2018	2019	26,16						16	-		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР
31	ПС 35 кВ Тоншаево. Производственное отделение Уренские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ-4000/35/10 (4 МВА), Т-2 ТМ-1800/35/10 (1,8 МВА), Т-3 ТМ-1800/35/10 (1,8МВА) на два трансформатора 2 x 4 МВА. Замена МВ-35кВ на ВВ-35кВ 5шт. Замена ячеек 10кВ 17 шт.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Тоншаевский район	35	2018	2019	25,70						8	-		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлПР

32	ПС 110 кВ Воскресенская. Производственное отделение Семеновские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДТН- 10000/110/35/10 (10МВА) на трансформатор мощностью 16 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Воскресенский район	35	2018	2019	27,27						16	-		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
33	ПС 110 кВ Выездное с питающими ЛЭП. Производственное отделение Арзамасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДТН-15000/110 ( 15 МВА) на трансформатор ТДТН- 16000/110/35/10 (16 МВА).	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Арзамасский район	110	2018	2020	22,29						16	-		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
34	ПС 110кВ Спутник. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТРДН- 25000/110/6/6 (25 МВА) на трансформатор ТРДН-40000/110/6/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2021	20,80						40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

35	ПС-110 кВ Буревестник Производственное отделение Кстовские электрические сети Реконструкция Замена Т-2 ТДН- 16000/110/10 (16 МВА) на трансформатор ТДН- 25000/110/10 (25 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2021	2022	19,07						25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпПР
36	ПС 110 кВ Выездное с питающими ЛЭП. Производственное отделение Арзамасские электрические сети Реконструкция Замена Т-1 ТМ-6300/35/10 (6,3 МВА) на трансформатор ТДТН- 16000/110/35/10 (16 МВА).	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Арзамасский район	110	2018	2019	31,61						16	-		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпПР
37	ПС 110 кВ Дальнее Константиново. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция Замена Т-2 ТДТН- 16000/110/35/10 (16МВА) на трансформатор ТДТН- 25000/110/35/10 (25МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дальнеконстантиновский район	110	2018	2020	33,63						25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпПР



38	ПС 110 кВ Приокская Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДНГ-31500/110/6 (31,5 МВА) на трансформатор мощностью 40 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижевый Новгород	110	2018	2019	47,60							40	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
39	ПС 110 кВ Приокская Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДНГ-31500/110/6 (31,5 МВА) на трансформатор мощностью 40 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижевый Новгород	110	2019	2020	47,60							40	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
40	ПС 110 кВ Митино Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН- 16000/110/35/10 и Т-2 ТДТН-16000/110/35/10 (2 x 16 МВА) на два трансформатора мощностью 2 x 25 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Кстовский район	110	2019	2021	67,26							50	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

41	ПС 110 кВ Кварц Производственное отделение Семеновские электрические сети. Реконструкция Замена Т-1 ТНД-10000/110/10 и Т-2 ТНД-10000 110/10 (2х10МВА) на два трансформатора мощностью 2 х 16 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Бор	110	2019	2021	54,54						32	-		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлИП
42	ПС 35 кВ Марковская Производственное отделение Балахнинские электрические сети. Реконструкция Замена Т-1 ТМ-3200/35/6 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 4 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Городецкий район	35	2019	2021	7,20						8	-		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлИП
43	ПС 110 кВ Артемовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция Замена Т-1 ТДН-10000/110/6 и Т-2 ТДН-10000/110/6 (2х10 МВА) на два трансформатора мощностью 2 х 16 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижний Новгород	110	2019	2021	54,54						32	-		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СлИП

44	ПС 110 кВ Павлово. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТГ-20000/110 (20 МВА) на трансформатор мощностью 25 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	г. Павлово Нижегородская область.	110	2020	2022	16,83							25		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
45	ПС 110 кВ Вадская Производственное отделение Армавские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН- 10000/110/35/10 и Т-2 ТДТН-10000/110/35/10 (2x10 МВА) на два трансформатора мощностью 2x16 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	с. Вад Нижегородская область	110	2020	2022	54,54							32		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
46	ПС 110 кВ Починки. Производственное отделение Армавские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-3 ТМН-6300/35/10 и Т-4 ТМН-6300/35/10 (2x 6.3МВА) на два трансформатора мощностью 2x10 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	с. Починки Нижегородская область	35	2020	2022	17,18							20		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

47	ПС 35 кВ БОЭМЗ Производственное отделение Балахнинские электрические сети Реконструкция Замена Т-2 ТМН-2500/35/6 5 МВА (2,5 МВА) на трансформатор мощностью 4 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	г. Балахна Нижегородская область	35	2019	2021	3,60							4			см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпИП
48	ПС 35 кВ Чернуха Производственное отделение Кстовские электрические сети Реконструкция Замена Т-1 ТМ-2500/35 и Т-2 ТМ-2500/35 (2х2.5 МВА) на два трансформатора мощностью 2 х 4 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	с. Чернуха Кстовский район	35	2020	2022	25,70							8			см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпИП
49	ПС 35 кВ Каликино Производственное отделение Семеновские электрические сети Реконструкция Замена Т-1 ТМН-6300 35/10 и Т-2 ТМН-6300 35/10 (2х6.3 МВА) на два трансформатора мощностью 2 х 10 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Бор	35	2020	2022	17,18							20			см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпИП

50	ПС 110 кВ Новосормовская Производственное отделение Центральные электрические сети Реконструкция Работы по формированию системы охлаждения трансформаторов.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2019	2021	139,60							80		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
51	Реконструкция ПС-35 кВ Гридвинская. Производственное отделение Балахнинские электрические сети. Замена Т-1 и Т-2 мощностью 2,5 МВА на 2х4 МВА (8 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	35	2019	2020								8,0		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
52	ПС 110 кВ Чермет. Реконструкция с заменой трансформатора Т-1 (1968 г.в.) мощностью 16 МВА и Т-2 (1975 г.в.) мощностью 15 МВА на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	г. Н. Новгород, ул. Вторчермета, 1	110/6	2019	2022	81,25							-	-	см. Обоснование объектов СИПР
53	ПС 110 кВ Заря-1. Реконструкция с заменой трансформаторов Т-1 (1965 г.в.) и Т-2 (1968 г.в.) мощностью 32 МВА каждый на трансформаторы мощностью 32 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	г. Дзержинск, ул. Лермонтова, 20	110/6	2019	2022	106,5							-	-	см. Обоснование объектов СИПР

54	ПС 110 кВ Заря-2. Реконструкция с заменой трансформаторов Т-1 (1982 г.в.) и Т-2 (1980 г.в.) мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	г. Дзержинск, ул. Лермонтова, 20	110/6	2019	2022	93,5									см. Обоснование объектов СИПР
55	ПС 110 кВ Кстовская. Реконструкция с заменой трансформатора Т-2 (1958 г.в.) мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	примерно 2 км по направлению на юг г. Кстово	110/6	2019	2022	41,4									см. Обоснование объектов СИПР
56	ПС 110 кВ Теплоход. Реконструкция с заменой трансформаторов Т-1 (1978 г.в.) и Т-2 (1981 г.в.) мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	гор. Бор, ул. Луначарского, 128	110/6	2019	2022	80,4									см. Обоснование объектов СИПР
57	ПС 110 кВ Авотрек. Реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 (1976 г.в.) и Т-2 (1976 г.в.) мощностью 6,3 МВА каждый на трансформаторы мощностью 6,3 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ор. Н Новгород, Московский район, Московское лесничество, Балахнинский лесхоз, квартал 31, 396 км/трассы Москва-Н.Новгород	110/6	2019	2022	59,04									см. Обоснование объектов СИПР

58	ПС 110 кВ Фреза Реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой линейных разъединителей, отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели	ООО "ЗЕФС- ЭНЕРГО"	гор. Н.Новгород, ул. Памирская, 11	110/6	2019	2022	62									см. Обоснование объектов СИПР
59	ПС 110 кВ Заря-1. Реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой линейных разъединителей, отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели	ООО "ЗЕФС- ЭНЕРГО"	г. Дзержинск, ул. Лермонтова, 20	110/6	2019	2022	61,8									
60	Строительство двух ЛЭП 110 кВ Нагорная - ООО «Инградстрой»	ООО «Инградстрой»	Нижегородская обл, г. Нижегород	110	2019	2019						1				ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Нагорная) энергопринимаю щих устройств ООО «Инградстрой» №6/н от 30.05.2017
61	Строительство ПС 110 кВ ООО «Инградстрой»	ООО «Инградстрой»	Нижегородская обл, г. Нижегород	110	2019	2019							80			ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Нагорная) энергопринимаю щих устройств ООО «Инградстрой» №6/н от 30.05.2017
62	Реконструкция ПС 110 кВ Афонинская с заменой двух трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый	ООО "Специнвест- проект"	Нижегородская обл, Кстовский район, д. Афомино	110	2020	2020							50			ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «Специнвестпрое кт» энергопринимаю щих устройств ООО «Жилстрой- НН» № 1КС-17 от 29.06.2017

63	Строительство ПС 110 кВ ГПП-9	АО "ВМЗ"	Нижегородская обл., г.о.г. Выкса	110	2020	2020							160	-	-	ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 500 кВ Радуга) энергопринимающих устройств АО «ВМЗ» (увеличение максимальной мощности по ВЛ 110 кВ Радуга ОМК № 1 (ВЛ Радуга-Сталь 1) и ВЛ 110 кВ Радуга ОМК № 2 (ВЛ Радуга-Сталь 2))
72	Строительство отпайки от ВЛ Радуга-Сталь 1 и отпайки от ВЛ Радуга-Сталь 2 до ПС 110 кВ ГПП № 9	АО "ВМЗ"	Нижегородская обл., г.о.г. Выкса	110	2020	2020						3		-	-	ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 500 кВ Радуга) энергопринимающих устройств АО «ВМЗ» (увеличение максимальной мощности по ВЛ 110 кВ Радуга ОМК № 1 (ВЛ Радуга-Сталь 1) и ВЛ 110 кВ Радуга ОМК № 1 (ВЛ Радуга-Сталь 2))
73	ПС 110 кВ Кстовская Реконструкция с заменой трансформатора Т-2 (1958 г.в.) мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	примерно 2 км по направлению на юг г. Кстово	110/6	2019	2022	41,4							-	-	см. Обоснование объектов СИПР





78	Реконструкция ПС-35 кВ Гриденинская Производственное отделение Балахнинские электрические сети. Замена Т-1 и Т-2 мощностью 2,5 МВА на 2х4 МВА (8 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	35	2019	2020								8,0		сы. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
79	Реконструкция ВЛ 110 кВ Урень Ветлуга (ВЛ 169)-1 этап участок линии от ПС "Урень" до оп. № 111 (19,7 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Уренский район, Ветлужский район	110	2018	2020	48,59						19,70	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1964 Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 54 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 10.08.2016 г. Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11
80	Реконструкция участков ВЛ 110 кВ: «сооружения (воздушной линии электропередачи 110 кВ №106)» и «воздушной линии электропередачи 110 кВ № 107» с образованием двухцепного участка ВЛ-110 кВ (17,5 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	110	2017	2019	48,75	251,26	1,33	219,36		30,57	17,50	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1927. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически



82	Реконструкция ВЛ 110 кВ Арзамас-110 Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110 кВ Вадская) участок оп. 14-80 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (14,38 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Арзамасский район, Вадский район	110	2023	2024	35,26							14,38	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1966.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 52 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 18.06.2016 г. Существующий провод АС-150/19, АС-185/29, после реконструкции АСК-185/29</p>
----	---	---	----------------------------------	-----	------	------	-------	--	--	--	--	--	--	-------	---	---	--

83	Реконструкция ВЛ 110 кВ Заволжская Могильцы (ВЛ 180) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (10,8 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Городецкий район	110	2023	2024	27,34								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1933</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый провод физически изношен, в эксплуатации 85 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 11.05.2016 г. Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27</p>
84	Реконструкция ВЛ 110 кВ Заволжская Ильинская (ВЛ Заволжская) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (7 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Городецкий район	110	2023	2024	17,81								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1965</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 53 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 13.05.2016 г. Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27</p>

85	Реконструкция ВЛ 110 кВ Левобережная Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (17,9 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Городецкий район	110	2021	2022	43,13							Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1965.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 53 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 06.05.2016 г. Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27</p>
86	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чистовская - Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое Верещагино) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (4,1 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Чкаловск	110	2023	2024	11,67							Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1939.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 79 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 16.05.2016 г. Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27</p>

87	Реконструкция Отпайки на ПС Буревестник от ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119) полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (16.75 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2022	2024	44,95								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1973</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 45 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г. Существующий провод АС-95/16, АС-120/19, после реконструкции АСК-120/19</p>
88	Реконструкция ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ Подлесово (ВЛ 135) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (6,9 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	110	2022	2023	19,14								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1955</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 63 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий</p>





90	Реконструкция ВЛ 110 кВ Варганы-Воротынец (ВЛ Варганы Воротынец) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (21.35 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Лысковский район, Воротынский район	110	2022	2024	54,43							Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выправление сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-95/16, АС-185/29, после реконструкции АСК-185/29</p>
91	Реконструкция ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Лысково Княгинино (ВЛ Лысково Княгинино) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (22.87 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Лысковский район, Княгининский район	110	2022	2023	58,94							Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1960.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 58 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г. Существующий провод АС-95/16,</p>



93	Реконструкция ВЛ 110 кВ Моховые Горы Линда (ВЛ 134) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (4.4 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневэнерго	городской округ город Бор, городской округ Семеновский	110	2023	2024	12,31								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 13.05.2016 г. Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27
94	Реконструкция ВЛ 110 кВ Семеновская Шалдеж (ВЛ 160) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (10.47 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневэнерго	городской округ Семеновский	110	2022	2023	30,30								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1961. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 57 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 24.05.2016 г. Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11

95	Реконструкция Отпайки от ВЛ 110 кВ Быструха Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,33 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Краснобаковский район	110	2023	2024	0,85								0,33	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1968</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 50 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 25.05.2016 г.</p> <p>Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11</p>
----	--	---	-----------------------	-----	------	------	------	--	--	--	--	--	--	--	------	---	---	--

96	Реконструкция ВЛ 110 кВ Радуга-Выкса-2 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (7,45 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Выкса	110	2023	2024	20,63								7,45			Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1965.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 53 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.07.2016 г. Существующий провод АС-150/24, АС-240/32, после реконструкции АСК-240/32</p>
----	--	---	-----------------------------	-----	------	------	-------	--	--	--	--	--	--	--	------	--	--	---	--

97	Реконструкция ВЛ 110 кВ Выкса-Досчатое (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,6 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолгаэнерго	городской округ город Выкса	110	2023	2024	1,94										0,60	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1969</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 49 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 18.08.2016 г. Существующий провод АС-95/16, АС-120/27, АС-150/19, после реконструкции АСК-150/19</p>
----	---	---	-----------------------------	-----	------	------	------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------	---	---	--

98	Реконструкция ВЛ 110 кВ Змейка-Досчатое (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (5.4 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Выкса	110	2023	2024	13,84								5,40			Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1934.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 84 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 21.07.2016 г. Существующий провод М-70, АС-95/16, АС-150/19, после реконструкции АСК-150/19</p>
----	--	---	-----------------------------	-----	------	------	-------	--	--	--	--	--	--	--	------	--	--	---	---

99	Реконструкция ВЛ 35 кВ № 3521 БОЭМЗ-Гридегинская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (15,7 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	35	2023	2024	39,39								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1936.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 82 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 25.05.2016 г. Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27</p>
100	Реконструкция ВЛ 35 кВ №9Ц НГТЭЦ-Восточная (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (3,05 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	35	2022	2023	7,23								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1957.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 61 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г. Существующий провод АС-150/19, после реконструкции АСК-150/19</p>



101	Реконструкция ВЛ 35 кВ Работки-Прокошево (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,28 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	35	2022	2023	0,70								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1974.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 44 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8</p>
102	Реконструкция ВЛ 35 кВ Воротынец-Фокинская низина 2 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,53 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Воротынский район	35	2022	2023	1,65								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1960.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 58 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8</p>

103	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3502 Линда - Чистое Поле (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (1.1 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор	35	2022	2023	2,74							1,10	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 12.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8</p>
104	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3503 Быструха - Лесной Курорт (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (10,07 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Краснобаковский район	35	2022	2023	23,52							10,07	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1973.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 45 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 27.05.2016 г. Существующий провод АС-35/6,2, после реконструкции АСК-35/6,2</p>

105	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3517 Сусуево - Ленинская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (7.4 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Воскресенский район	35	2022	2023	18,40							7,40	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1995.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 23 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 20.05.2016 г. Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11</p>
106	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3520 Восход - Лапшанга (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (12.8 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Варнавинский район	35	2022	2023	33,50							12,80	-	Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1968.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 50 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 30.05.2016 г. Существующий провод АС-35/6.2, после реконструкции АСК-35/6.2</p>

107	Реконструкция ВЛ 35 кВ Филинское-Родиониха (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (7,68 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолжье	Вачский район, городской округ Навашинский	35	2022	2023	20,00								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1964.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 54 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ 02.07.2016 г. Существующий провод АЖ-50, после реконструкции АСК-50/8</p>
108	Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС 40-Нарышкино (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса)(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (12,7 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолжье	Вознесенский район	35	2022	2023	29,68								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 28.08.2016 г. Существующий провод АЖ-50, после реконструкции АСК-50/8</p>

109	Реконструкция ВЛ 35 кВ № 3509 Сицкая-Катунская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (9,8 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Чкаловск	35	2022	2022	22,87								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1972. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 46 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 20.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8
110	Реконструкция ВЛ 110 кВ Урень Ветлуга (ВЛ 169)-2 этап участок линии от оп. № 111 до ПС "Ветлуга" (20,21 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Уренский район, Ветлужский район	110	2018	2021	46,96								Приказ Минэнерго РФ № 28@ от 24.12.2018г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1964. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 54 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 10.08.2016 г. Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11

111	Новинки Смарт Сити - строительство нового центра питания в районе п.Новинки	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	п.Новинки	110	2019	2022													
-----	---	---	-----------	-----	------	------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

».