

16,36 %

Рентабельность продаж

85,13 %

Доля на рынке передачи
электроэнергии



ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

МЕСТО МРСК ЮГА В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ РОССИИ

Федеральная сетевая компания (ПАО «ФСК ЕЭС») управляет единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС). В собственности сети 220 кВ и выше.

Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК) оказывают услуги по передаче и распределению электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации.

В собственности сети 0,4–110 кВ. ПАО «МРСК Юга» занимает доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии Южного федерального округа Российской Федерации (имеет технологические присоединения к ЕНЭС).

ПАО «МРСК Юга» заключает договоры (последней мили) аренды электросетевого имущества с ПАО «ФСК ЕЭС» при наличии непосредственного технологического присоединения потребителей электроэнергии к сетям ЕНЭС на территории Южного федерального округа, что дает Компании право оказывать таким потребителям услуги по передаче электроэнергии.

Клиенты ПАО «МРСК Юга» – энергосбытовые компании, субъекты оптового и розничного рынков электроэнергии, территориальные сетевые организации (ТСО).



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Выручка

35,144 млрд руб.

+11,9 %

EBITDA

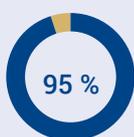
6,3 млрд руб.

+42 %

Чистая прибыль

511 млрд руб.

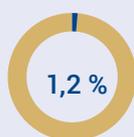
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



Передача электроэнергии
млн.руб.

33 439

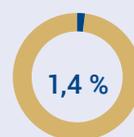
+8,7 %



Технологическое
присоединение,
млн.руб.

415

-11,6 %



Прочие виды
деятельности,
млн руб.

430

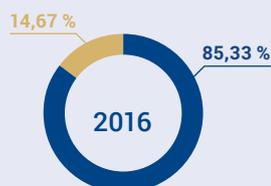
+244,3 %

Территориальные сетевые организации (ТСО) обслуживают потребителей одного муниципального образования (имеют технологические присоединения к МРСК). В собственности сети 0,4–10 кВ.

Вид актива	Ед. изм.	2017	Изменение, %
Подстанции 6–220 кВ	шт.	32 040	0,5
Установленная мощность	МВА	24 045,6	0,4
ПС 35–220 кВ	шт.	1 214	–0,3
	МВА	18 732,8	0,0
Трансформаторные подстанции, РТП 6–10 (35) / 0,4 кВ	шт.	30 826	0,5
	МВА	5 312,8	1,7
Протяженность воздушных линий по трассе	км	155 794,6	–0,1
		ВЛ 220 кВ и выше	386,2
ВЛ 110–150 кВ	км	15 802,5	0,0
ВЛ 35 кВ	км	11 554,2	0,0
ВЛ 6–10 кВ	км	75 758,7	–0,1
ВЛ 0,4 кВ	км	52 293	–0,1
Протяженность кабельных линий	км	2 514,7	3,1
		КЛ 110 кВ	27,2
КЛ 35 кВ	км	57,2	0,0
КЛ 6–10 кВ	км	1 655,8	4,2
КЛ 0,4 кВ	км	774,6	0,4
Среднесписочная численность сотрудников	чел.	13 588	+0,4
Отпуск электрической энергии	млн кВт · ч	25 341	2,7
Потери электроэнергии	%	9,48	

ДОЛЯ РЫНКА ПО НВВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Изменение доли рынка услуг по передаче электроэнергии по НВВ за 2016–2018 годы по зоне обслуживания ПАО «МРСК Юга»



НВВ на содержание
■ 28 717,58 млн руб.,
■ 4 937,03 млн руб.



НВВ на содержание
■ 29 223,73 млн руб.,
■ 5 104,85 млн руб.



НВВ на содержание
■ 30 336,83 млн руб.,
■ 6 250,84 млн руб.

■ ПАО «МРСК Юга» ■ Прочие ТСО

Положение в отрасли

ПАО «МРСК Юга» объединяет распределительные сетевые комплексы субъектов Южного федерального округа Российской Федерации: Республики Калмыкия, Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и осуществляет следующие основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергетических установок юридических и физических лиц к электрическим сетям Компании;
- ремонтно-эксплуатационная деятельность.

Приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июня 2008 года № 208-э Компания включена в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль путем установления тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии и услуг по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Компании.

Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

Выполнение целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса

В соответствии с целевыми ориентирами и задачами, изложенными в Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, Компания в целях повышения операционной и инвестиционной эффективности добилась следующих показателей:

- фактическое снижение удельных операционных расходов по итогам 2017 года составляет 25,8 %, или 1 759 млн руб., в сопоставимых с 2012 годом условиях;
- фактическое снижение удельных операционных расходов Компании в целях исполнения Директив Правительства Российской Федерации в сравнении с фактом 2016 года составило 3,04 % при целевом значении показателя 3 %, или 328 млн руб., в сопоставимых с 2016 годом условиях;
- стратегическая задача по выходу на безубыточность деятельности в 2017 году выполнена;
- в июле 2017 года решением Совета директоров Компании утверждена Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов на 2017–2021 годы.

Перспективы развития в регионах присутствия

Важнейшими направлениями развития ПАО «МРСК Юга» являются:

- клиентоориентированная политика и повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- координация процедуры заключения и контроль выполнения соглашений между администрациями субъектов Российской Федерации, находящихся в зоне ответственности Компании и ПАО «Россети»;
- оценка топологии развития сетей и прогнозирования спроса на мощность и электроэнергию;
- эффективное планирование развития электрической сети с учетом тенденций изменения направлений движения социально-экономической сферы и территориального планирования регионов;
- проведение модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики;
- новое строительство объектов электросетевого хозяйства;
- энергоэффективность и энергосбережение.

С целью формирования единого подхода к решению вопросов перспективного развития, территориального планирования и реализации инвестиционных проектов малого и среднего бизнеса в ПАО «МРСК Юга» реализована Интерактивная карта мощностей подстанций 35–110 кВ. Карта содержит информацию о существующих центрах питания с указанием зоны их действия, уровня загрузки электросетевого оборудования, а также о планируемых этапах реконструкции и нового строительства.

Начиная с 2017 года Компанией на постоянной основе проводится работа по направлению информационных писем в адрес заявителей (максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 5 МВт) о наличии Интерактивной карты, позволяющей выбрать оптимальный вариант размещения объекта заявителя.

На безвозмездной основе обеспечена публикация информации о загрузке центров питания смежных территориальных сетевых организаций (ТСО) на интерактивных картах, размещенных на интернет-сайте Компании.

ПАО «МРСК Юга» реализуются проекты по развитию крупного бизнеса, оказывающие существенное влияние на социально-экономическое развитие регионов в целом. Такие крупные проекты являются основополагающими при разработке и формировании схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

С целью своевременной и качественной разработки схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (СиПР) на пятилетний перспективный период ПАО «МРСК Юга» совместно с профильными министерствами и комитетами правительств субъектов Российской Федерации организован координационный орган, в состав которого входят не только сотрудники филиалов ПАО «МРСК Юга», но и представители региональных диспетчерских управлений, а также сотрудники ТСО. В 2017 году во всех зонах присутствия ПАО «МРСК Юга» разработаны и утверждены схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации.

Между филиалами ПАО «МРСК Юга» и подрядными организациями заключены договоры на разработку «Комплексных программ развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъектов Российской Федерации на пятилетний период» (КПР).

Комплексная программа развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъектов Российской Федерации на пятилетний период разрабатывается для повышения качества планирования развития территорий в субъектах Российской Федерации и эффективности развития электрических сетей ДЗО ПАО «Россети». С целью своевременной разработки и утверждения СиПР субъектов Российской Федерации, в 2017 году филиалами ПАО «МРСК Юга» выполнено направление разработанных КПР, данная информация носит рекомендательный характер и может быть использована регионами в качестве исходных данных для выполнения работы.

Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга» на 2017 год утверждена приказом Минэнерго России от 18 декабря 2017 года № 25@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга, утвержденную приказом Минэнерго России от 30 ноября 2015 года № 898».

Параметры инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Юга» за 2017 год

Филиал ПАО «МРСК Юга»	2017				
	Кап. вложения	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб., без НДС	млн руб., с НДС	МВА	км
Астраханьэнерго	369	603	428	23	130
Волгоградэнерго	499	699	807	56	29
Калмэнерго	59	51	56	1	34
Ростовэнерго	2 385	2 323	2 346	188	272
Исполнительный аппарат	18	–	–	–	–
Кубаньэнерго	0	0	–	–	–
Всего	3 330	3 677	3 637	268	464

Объем освоения капитальных вложений в 2017 году составил 3 330 млн руб. Введено основных фондов – 3 677 млн руб. Профинансировано в 2017 году 3 637 млн руб.

В физическом выражении введено в эксплуатацию 464 км и 268 МВА.

Результаты реализации инвестиционной программы 2017 года

31,3 %	Степень загрузки трансформаторной подстанции
17,82 %	Изменение доли полезного отпуска электрической энергии
0,054 часа на потребителя в год	Изменение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг
0,021 отключений на потребителя в год	Изменение средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг
1 814 шт.	Общее число исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств
106 677 кВт	Максимальная мощность присоединяемых потребителей электрической энергии, объектов по производству электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Структура финансирования капитальных вложений

ПАО «МРСК Юга»	2015	2016	2017
	Факт	Факт	Факт
Всего по инвестиционной программе ПАО «МРСК Юга», млн руб. В том числе:	2 017	2 114	3 637
технологическое присоединение	410	1 113	2 804
реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	670	432	437
инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	-	-	1
прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	357	54	69
покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,20	0,02	-
прочие инвестиционные проекты	579	515	326

Структура инвестиционной программы по источникам, млн руб., с НДС

Собственные средства	1 475
Бюджетное финансирование	1 472
Плата за технологическое присоединение	465
Прочие средства	185
Привлеченные средства	40

По итогам года охват независимым строительным контролем строящихся объектов инвестиционной программы Компании для обеспечения соответствия вводимых объектов капитального строительства требуемым техническим характеристикам, утвержденной проектной документации, требованиям надежности и безопасности достиг 44,4 %.

Основные проекты, реализованные в 2017 году в рамках инвестиционной программы

В 2017 году ПАО «МРСК Юга» в рамках подготовки инфраструктуры г. Ростов-на-Дону и г. Волгограда к проведению в 2018 году чемпионата мира по футболу завершена реализация следующих приоритетных инвестиционных проектов:

- «Строительство ПС 110/10 кВ «Спортивная» с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону»

- Реализация проекта позволила обеспечить возможность своевременного подключения объектов инфраструктуры левобережной части г. Ростов-на-Дону, в том числе построенного стадиона «Ростов-Арена». Северо-Кавказским управлением Ростехнадзора проведена проверка объекта, по результатам которой выдано заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативно-правовых актов и проектно-сметной документации. Объект введен в эксплуатацию.
- «Реконструкция ПС 110/10 кВ «АС-10» с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта Южный»
- Реализация проекта позволила обеспечить своевременное подключение объектов инфраструктуры построенного аэропортового комплекса Платов. Северо-Кавказским управлением Ростехнадзора проведена проверка объекта, по результатам которой выдано заключение о соответствии реконструированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативно-правовых актов и проектно-сметной документации. Объект введен в эксплуатацию.
- «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «ТДН» с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 ПО «Правобережные электрические сети», г. Волгоград»
- Реализация проекта позволяет обеспечить надежное электроснабжение спортивных и инфраструктурных объектов г. Волгограда, в том числе футбольного стадиона на 45 тыс. зрительских мест в период проведения чемпионата мира по футболу 2018 года в Российской Федерации. Инспекцией государственного строительного надзора по Волгоградской области проведена проверка объекта, по результатам которой выдано заключение о соответствии реконструированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативных правовых актов и проектной документации. Объект введен в эксплуатацию.
- «Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110/10/10 кВ «Спортивная» для электроснабжения строительства «Строительство стадиона на 45 тыс. зрительских мест в г. Ростов-на-Дону, в левобережной зоне»
- Реализация проекта позволила обеспечить технологическое подключение объектов инфраструктуры построенного стадиона «Ростов-Арена». Объект введен в эксплуатацию.
- «Строительство ЦРП-10 кВ и КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ «АС-10» до нового ЦРП для электроснабжения объектов инфраструктуры аэропорта Южный Хаб»
- Реализация проекта позволила обеспечить своевременное подключение объектов инфраструктуры построенного аэропортового комплекса Платов. Объект введен в эксплуатацию.
- «Строительство 2 КЛ 10 кВ от ЦРП-10 кВ № 3 ПС 110/10/10 кВ «АС-10» для электроснабжения аэропортового комплекса Южный»
- Реализация проекта позволила обеспечить технологическое подключение аэропортового комплекса Платов посредством кабельной линии от нового ЦРП-10 кВ до РП заявителя.
- «Строительство 2 КЛ 10 кВ от проектируемой ЦРП-10 кВ ПС 110/10 кВ «АС-10» для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя»

- Реализация проекта позволила обеспечить технологическое подключение системы водоснабжения аэропортового комплекса Платов и прилегающих населенных пунктов посредством кабельной линии от нового ЦРП-10 кВ до РП заявителя.
- «Строительство КЛ 10 кВ от проектируемой ЦРП-10 кВ ПС 110/10 кВ «АС-10» для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя»
- Реализация проекта позволила обеспечить технологическое подключение системы водоотведения аэропортового комплекса Платов и прилегающих населенных пунктов (площадка комплексных очистных сооружений канализации) посредством кабельной линии от нового ЦРП-10 кВ до границы участка заявителя.

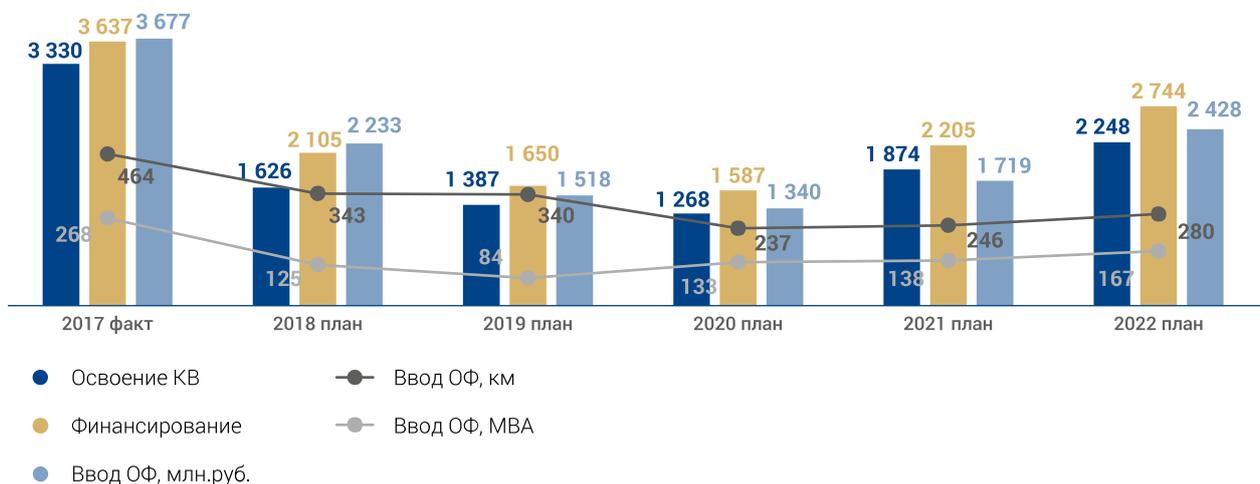
Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга» на 2016–2022 годы разработана в соответствии с планами развития территорий, техническим состоянием электрических сетей, с учетом значимости объектов электроснабжения, с учетом прогнозов по выручке от передачи электроэнергии и поступлений по договорам на технологическое присоединение.

В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

1. Поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей.
2. Проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития систем учета потребляемых энергоресурсов.
3. Модернизация основных фондов.
4. Обеспечение безопасности работы оборудования и персонала.
5. Обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей.
6. Повышение антидиверсионной и антитеррористической защищенности энергообъектов.
7. Развитие систем связи, телемеханики и передачи данных с целью повышения управляемости сетей и снижения времени реагирования на внештатные ситуации.
8. Включение инвестиционных проектов по реконструкции электросетевых объектов в связи с требованиями ОАО «СО ЕЭС».

Параметры долгосрочной инвестиционной программы на 2017–2022 годы ПАО «МРСК Юга»



1 910 км ЛЭП

планируется вновь построить и реконструировать за период 2017–2022 годов.

Долгосрочной инвестиционной программой на 2017–2022 годы предусмотрено освоение капитальных вложений в объеме 11 734 млн руб. (без НДС), финансирование – 13 929 млн руб. (с НДС), ввод основных фондов – 12 915 млн руб. За период 2017–2022 годов планируется вновь построить и реконструировать 1 910 км ЛЭП и осуществить ввод трансформаторной мощности в объеме 915 МВА.