

3. Положительный результат по спору, связанному с оспариванием тарифно-балансовых решений: по результатам рассмотрения 2 августа 2018 года Судебной коллегией по административным делам Верховного суда Российской Федерации апелляционной жалобы муниципального казенного предприятия «Ростгорсвет» удалось оставить в силе решение Ростовского областного суда от 27 марта 2018 года по делу № За-221/2018 об отказе в удовлетворении административного искового заявления МКП «Ростгорсвет» о признании недействующим постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27 декабря 2017 года № 83/9 «О корректировке необходимой валовой выручки МКП «Ростгорсвет» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между МКП «Ростгорсвет» и филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» и между МКП «Ростгорсвет» и АО «Донэнерго» на 2018 год», в результате чего были исключены риски, с одной стороны, увеличения НВВ МКП «Ростгорсвет», с другой стороны, снижения собственной НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго».
4. Отказ в удовлетворении требований ПАО «Волгоградэнерго» к Компании о взыскании стоимости нераспределенных потерь электроэнергии (66,832 млн руб.) в соответствии с п. 190 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», что стало первым прецедентом в Волгоградской области по данной категории споров.
5. Уменьшение суммы штрафных санкций за просрочку оплаты услуг, оказанных по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25 января 2012 года № 580/П, 577/П и 579/П в 2015–2016 годах, с 253,4 млн до 121,4 млн руб. в результате исключения начисления законной неустойки на плановые (авансовые) платежи и применения ст. 333 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также снижение суммы разногласной задолженности по договору оказания услуг по передаче электроэнергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25 января 2012 года № 580/П со 124,5 млн до 72,6 млн руб., суммы штрафной неустойки – с 98,2 млн до 5,9 млн руб.
6. Недопущение причинения ущерба ПАО «МРСК Юга» по спору, связанному с исковыми требованиями Компании к ООО «Волгаэнергосеть» о взыскании неосновательного обогащения в размере 25,6 млн руб. в виде денежных средств, полученных по котловому тарифу ТСО от потребителей (ООО «Аврора» и ООО «КЗСМИ») в обход установленной регулятором схемы расчетов в регионе, по результатам рассмотрения которого были устранены противоречия в правоприменительной практике: несмотря на заключение прямого договора смежной сетевой организации (ССО) с конечным потребителем, ССО вправе претендовать на получение платы за услуги лишь в том размере, который учтен регулирующим органом при утверждении индивидуального тарифа (в объеме ее НВВ). По результатам судебного спора Компания не допустила изменения котловой расчетной схемы, сложившейся в Волгоградской области, в соответствии с которой получателями платы были (и остаются – с учетом выводов Верховного суда Российской Федерации) филиал «Волгоградэнерго» и МУПП «ВМЭС», тем самым Компании удалось пресечь попытку смежной сетевой организации «оттянуть» на себя котловую выручку и беспроцентно кредитоваться за счет Компании и потребителей Волгоградской области в целом.
7. Уменьшение оборотного штрафа с 30,3 млн до 0,7 млн руб., рассчитанного по делу о нарушении антимонопольного законодательства с учетом географических границ товарного рынка, исходя из территории расположения энергопринимающих устройств (трансформаторных подстанций), что явилось первым прецедентом в Астраханской области.

УПРАВЛЕНИЕ АКТИВАМИ

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 года № 596, директив Правительства Российской Федерации от 7 июля 2016 года № 4863п-П13 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 года № 894-р решением Совета директоров от 21 февраля 2018 года (протокол от 26 февраля 2018 года № 261/2018) утверждена Программа отчуждения непрофильных активов ПАО «МРСК Юга» (далее – Программа).

Программа определяет основные подходы, принципы и процедуры выявления и реализации непрофильных активов, устанавливает критерии отнесения активов к непрофильным, порядок ведения Реестра непрофильных активов, подходы к определению стоимости непрофильных активов, основные положения по отчуждению непрофильных активов, а также порядок предоставления отчетов о ходе исполнения Реестра непрофильных активов.

Решением Совета директоров Компании от 27 февраля 2019 года (протокол от 4 марта 2019 года № 301/2019) утвержден актуальный Реестр непрофильных активов, сформированный в соответствии с требованиями Программы.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ ЗА 2018 ГОД

№ п/п	Наименование актива	Инвентарный номер (если применимо)	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Счета бухгалтерского учета (с учетом аналитики), на которых отражены доход и расход от выбытия актива	Балансовая стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс.
1	Одноэтажное блочное здание гаража	345600010177	1152	91.01 – Доход от реализации ОС, кроме квартир 91.02 – Расход от реализации ОС, кроме квартир	0,00	130,00	–
2	Здание гаража	345500012805	1152	91.01 – Доход от реализации ОС, кроме квартир 91.02 – Расход от реализации ОС, кроме квартир	25,39	117,00	–
3	Здание мастерских базы энергосбыта Котельниковского РЭС	345500012806	1152	91.01 – Доход от реализации ОС, кроме квартир 91.02 – Расход от реализации ОС, кроме квартир	0,00	–	–
4	Здание гаража	345400010382	1152	91.01 – Доход от реализации ОС, кроме квартир 91.02 – Расход от реализации ОС, кроме квартир	147,81	290,00	–
Всего					173,20	537,00	

Информация о структуре имущественного комплекса ПАО «МРСК Юга» и его изменениях за период с 1 января по 31 декабря 2018 года приведена в приложении 5 к настоящему Годовому отчету.