



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 21 декабря 2017 года

№ 212-э/э

г. Оренбург

Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 21 декабря 2017 года № 51), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2019 года долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить с 1 января 2018 по 31 декабря 2019 года необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Директор департамента

А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 21 декабря 2017 года № 212 -э/э

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Оренбургской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по сетям)				Показатели уровня надежности оказываемых услуг		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети
						ВН	СН1	СН2	НН	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Psaifi)	
			млн. руб.	%	%	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО "Уралэлектросеть"	2018	34,75314	2	0,75	0,00	0,00	7,68	12,76	4,43788	0,77325	1
		2019	X	2	0,75	0,00	0,00	7,68	12,76	4,37131	0,76166	1
		2020	X	2	0,75	0,00	0,00	7,68	12,76	4,30574	0,75023	1
2.	ООО "Орские электрические сети"	2018	38,96539	2	0,75	0,00	0,00	6,79	12,07	4,43788	0,77325	1
		2019	X	2	0,75	0,00	0,00	6,79	12,07	4,37131	0,76166	1
		2020	X	2	0,75	0,00	0,00	6,79	12,07	4,30574	0,75023	1
3.	ООО «Оренбургская территориальная сетевая компания 2»	2018	7,99421	2	0,75	0,00	0,00	5,82	12,45	2,33098	0,78503	1
		2019	x	2	0,75	0,00	0,00	5,82	12,45	2,33098	0,78503	1
		2020	x	2	0,75	0,00	0,00	5,82	12,45	2,33098	0,78503	1

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по корректировке на 2019 год необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «УралЭлектроСеть», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации на период регулирования 2018 – 2020 годы.

26 апреля 2018 года ООО «УралЭлектроСеть» обратилось в департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов с заявлением об установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год, приложив расчеты и обосновывающие материалы по увеличению объемов обслуживаемого электрооборудования. Экспертиза расчетов проведена в период с 1 декабря по 14 декабря 2017 года.

Представленные материалы соответствуют «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012г. № 98-э.

В целях раскрытия информации о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на 2019 год согласно Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, ООО «УралЭлектроСеть» информация о предложенных тарифах на 2019 год раскрыта предприятием путем опубликования на официальном сайте в сети интернет www.ues56.ru.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью руководителя организации, а также печатями и подписями других уполномоченных лиц.

Представленные материалы позволяют считать финансовое состояние данной организации стабильным.

В результате проведенного анализа соответствия ООО «УралЭлектроСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" (далее – критерии), установлено соответствие всем критериям вышеназванного постановления, что является основанием для установления ООО «УралЭлектроСеть» тарифов на 2019 год (абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению - 8(3532)70-65-93; суммарная установленная мощность 16,936 МВА; протяженность линий электропередач 115,75 км - не менее двух ступеней напряжения - СН2 и НН; объекты электрохозяйства генерирующей компании во владении и (или) пользовании отсутствуют; понижающие коэффициенты за 3 предшествующих расчетных периода регулирования не применялись).

Представленные материалы позволяют считать финансовое состояние данной организации стабильным.

Основные технико-экономические показатели деятельности организации представлены в таблице 1.

Таблица 1

№	Показатели	Ед. изм.	2016 год факт	2017 год факт	2018 год план	2019 год прогноз
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВтч.	1,43	8,44	10,65	8,96
2.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч.	1,30	9,17	9,17	7,71
3.	Потери электрической энергии	млн. кВтч.	1,13	1,03	1,48	1,25
4.	Объем условных единиц	У.е.	658,41	739,27	739,27	757,21

Размер потерь электрической энергии (мощности) на 2019 год принят департаментом в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178, на уровне 13,92 % от поступления в сеть, что соответствует уровню, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли.

Необходимая валовая выручка сетевой организации скорректирована в соответствии с величиной индекса потребительских цен, определенным в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, разработанный Министерством экономического развития РФ, в соответствии с п.7 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения, при которой она может быть признана налоговыми агентом по налогу на прибыль в случаях, предусмотренных НК РФ. Следовательно, определение фактической (планируемой) суммы прибыли, а также проведение сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой величины прибыли не представляется возможным.

В рамках выхода на очередной год долгосрочного периода регулирования, необходимая валовая выручка рассчитана с учетом роста обслуживаемого электрооборудования 102,43%, скорректированному на 2019 год до 757,21 у.е. согласно предоставленным дополнительным соглашениям к договорам аренды, договорам купли-продажи, расторжениям соответствующих договоров аренды.

В связи с расторжением договоров аренды, расходы по аренде уменьшены на 75,43 тыс.руб.

Кроме того, в соответствии с приказом департамента от 15.12.2016 №227-э/э в НВВ организации на 2019 год учтены выпадающие доходы по ТП по факту 2017 года в размере 6813,62 тыс. рублей.