ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области

24 декабря 2020 г. № 46

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ: – М.С. Новоселова, председатель правления, директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель председателя правления, первый заместитель директора Департамента – Н.Н.Курпан

Заместитель председателя правления, заместитель директора Департамента, начальник отдела правового обеспечения – М.А.Меньшов

Секретарь правления – Н.И.Иванова

Члены правления – Н.В.Костина, О.А. Васильева, О.В.Февралева, Н.А.Рыбкина, А.А.Михайлов

Приглашенные:

МУП «Горэлектросеть» г. Муром

Директор – Мартынов Александр Алексеевич

Начальник планово-экономического отдела – Скромнова Татьяна Петровна

ООО «Ковровэлектросетьремонт»

Генеральный директор – Беляков Андрей Васильевич

Начальник отдела планирования, экономики – Смыслова Елена Борисовна

ООО «Билонг»

Главный инженер – Евстигнеев Павел Юрьевич

Руководитель проектов водоснабжения и водоотведения – Горбунов Павел Александрович

Департамент финансов, бюджетной и налоговой политики администрации области

Начальник отдела бюджетной политики и финансирования в отраслях производственной сферы и ЖКХ – Клюева Татьяна Вячеславовна

АО «Центральная пригородная пассажирская компания»

Зам.генерального директора по экономике и финансам – Маленков Дмитрий Владимирович

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год»

(Д.И. Муратова, О.В. Февралева, О.А.Васильева, А.А. Михайлов, Н.В.Костина, М.А. Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С. Новоселова)

В соответствии с поступившими обращениями территориальных сетевых организаций (вх. от 04.08.2020 № ДГРЦТ-5788-02-07, от 04.08.2020 № ДГРЦТ-5791-02-07, от 05.08.2020 № ДГРЦТ-5834-02-07, от 06.08.2020 № ДГРЦТ-5848-02-07, от 06.08.2020 № ДГРЦТ-5850-02-07, от 07.08.2020 № ДГРЦТ-5887-02-07, от 07.08.2020 № ДГРЦТ-5897-02-07, от 10.08.2020 № ДГРЦТ-5929-02-07, от 11.08.2020 № ДГРЦТ-5970-02-07, от 12.08.2020 № ДГРЦТ-6004-02-07, от 12.08.2020 № ДГРЦТ-6014-02-07, от 13.08.2020 № ДГРЦТ-6025-02-07, от 13.08.2020 № ДГРЦТ-6043-02-07, от 14.08.2020 № ДГРЦТ-6070-02-07, от 14.08.2020 № ДГРЦТ-6100-02-07, от 17.08.2020 № ДГРЦТ-6127-02-07, от 18.08.2020 № ДГРЦТ-6162-02-07, от 24.08.2020 № ДГРЦТ-6226-02-07, от 31.08.2020 № ДГРЦТ-6427-02-07, от 03.09.2020 № ДГРЦТ-6504-02-07, от 04.09.2020 № ДГРЦТ-6557-02-07, от 23.09.2020 № ДГРЦТ-7044-02-09, от 30.10.2020 № ДГРЦТ-7977-02-09, от 30.10.2020 № ДГРЦТ-8008-02-09) об установлении ставок за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 г., Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области (далее – Департамент) проведена дополнительная оценка представленных документов.

Согласно пункту 7 Методических указаний 1135/17 органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации для расчёта платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования устанавливаются:

- стандартизированные тарифные ставки согласно Главе II Методических указаний;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), рассчитанные в соответствии с Главой III Методических указаний;

- формула платы за технологическое присоединение.

В целях соблюдения требований пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» для установления единых для всех территориальных сетевых организаций на территории Владимирской области стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных с выполнением мероприятий «последней мили», на основании пунктов 10-11 Методических указаний 1135/17, специалистами Департамента произведен расчет стандартизированных тарифных ставок на 2021 год.

Объект экспертизы – предложения, представленные территориальными сетевыми организациями для установления ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год.

Цель экспертизы – определение экономически обоснованного размера ставок за единицу максимальной мощности.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчёты, эксперт исходил из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут сетевые организации.

Методология работы – экспертиза документов и материалов, представленных территориальными сетевыми организациями Владимирской области осуществлена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила 861);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания 1135/17);

- укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

Проведя дополнительный анализ рассчитанных ранее стандартизированных тарифных ставок на установку трехфазного прибора учета электроэнергии приборов учета С8 на предмет превышения укрупненных нормативов цены

типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, экспертом выполнен следующий расчет и уточнена величина ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:

наименование показателя	значение показателя	значение плановой величины	Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 года №10 (УНЦ по состоянию на 01.01.2018)
1	2	3	4
установка трехфазного прибора учета электроэнергии			
А 1-04			27 000
П6-02			3 000
Ц 1 -33-1 ..11	1		30 000
ИЦП 2019	1,0730		32 190
ИЦП 2020	1,0370		33 381
ИЦП 2021	1,0390		34 683
ИТОГО, расчетная ставка, ставка по УНЦ		**38 016**	**34 683**
Ставка в тарифное меню	**34 683**		

Исходя из порядка расчета, определенного с Главой III Методических указаний, экспертом Департамента рассчитаны величины ставок платы за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Владимирской области.

Письмом от 24.12.2020 № 9581-02-09 ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Владимирэнерго» выразило особое мнение по вопросу внесения изменений в постановление от 05.11.2020 № 34/173 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год».

Филиал «Владимирэнерго» не согласен с расчетом стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, руб. на точку учета.

Расчёт данной ставки выполнен на основании укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго от 17.01.2019 №10 (далее – УНЦ), согласно пункту 2 которых, УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018.

В этой связи, по мнению филиала «Владимирэнерго», приведение УНЦ к уровню 2021 года требует учёта удорожания стоимости строительства, произошедшего с 01 января 2018 года, что достигается применением индексов цен производителей (далее - ИЦП) за четыре полных года:

период времени с 01 января по 31 декабря 2018 года (2018 год);

период времени с 01 января по 31 декабря 2019 года (2019 год);

период времени с 01 января по 31 декабря 2020 год (2020 год);

период времени с 01 января по 31 декабря 2021 год (2021 год).

Общество указывает, что порядок и методология расчета стоимости строительства объектов электроэнергетики на основании УНЦ, изложенная в приказе Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», предусматривает при расчете объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, согласно которой Минэнерго России при утверждении ИПР проверка расчетов стоимости каждого стоимость объекта по УНЦ, перевод УНЦ из базовых цен в текущие с применением ИЦП, начиная с индекса 2018 года.

Учитывая узкую направленность приведенной филиалом «Владимирэнерго» нормативной основы для дополнительной индексации УНЦ на ИПЦ 2018 года (проверка расчетов стоимости объектов ИПР, утверждаемой Минэнерго России), а также отсутствие соответствующих разъяснений в отношении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, в расчетах Департамента при приведении ставки на установку приборов учета на 2021 год применены ИЦП 2019 - 2021 гг. без учета ИЦП 2018 года.

Письменное согласие с расчетами эксперта, а также с ходатайства о рассмотрении вопроса без своего присутствия выразили следующие территориальные сетевые организации: ООО «Радугагорэнерго» (от 23.12.2020 № ДГРЦТ-9554-02-07), АО «ОРЭС-Владимирская область» (от 23.12.2020 № ДГРЦТ-9560-02-09), АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (от 24.12.2020 № ДГРЦТ-9564-02-09), «Желдорэнерго» - филиал «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (от 24.12.2020 № ДГРЦТ-9568-02-09).

Остальные территориальные сетевые организации по результатам рассмотрения расчетов Департамента письменных разногласий не выразили.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области р е ш и л о :

1. Внести в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» следующие изменения:

1.1. Дополнить постановление пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 6».

1.2.Пункты 5 и 6 постановления считать пунктами 6 и 7 соответственно.

1.3. В пункте 8.2.2. приложения № 3 к постановлению цифры «38016» заменить цифрами «34683».

1.4. Дополнить постановление приложением № 6 в следующей редакции:

Ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС (в ценах 2021 года)

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ
1	2	3	4
$С_{вых N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 494,26	
$С_{вых N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	435,73	
$С_{вых N1.2.}$	ставка на покрытие расходов на проверку	1 058,53	

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ
1	2	3	4
	выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		
2	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
$C_{max\,N\,2.1.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом, рублей/км		
$C_{max\,N\,2.1.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм2 включительно	2 891	-
$C_{max\,N\,2.3.1.4.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
$C_{max\,N\,2.3.1.4.1}$	сечение жилы до 50 мм2 включительно	8 448	16 267
$C_{max\,N\,2.3.1.4.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно	11 853	6 097
$C_{max\,N\,2.3.1.4.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно	8 359	-
3	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи		
$C_{max\,N\,3.1.2.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
$C_{max\,N\,3.1.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм2 включительно	9 322	-
$C_{max\,N\,3.1.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно	8 562	-
$C_{max\,N\,3.1.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно	10 723	594
$C_{max\,N\,3.1.2.1.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно	7 727	-
3.1.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией		
$C_{max\,N\,3.1.2.2.1}$	сечение жилы до 50 мм2 включительно	604	11 141
$C_{max\,N\,3.1.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно	1 353	7 920
$C_{max\,N\,3.1.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно	4 129	7 456
$C_{max\,N\,3.1.2.2.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно	1 329	7 913
3.2.1.1.	в блоках одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией		
$C_{max\,N\,3.2.1.1.1}$	сечение жилы до 50 мм2 включительно	2 286	-
$C_{max\,N\,3.2.1.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно	2 739	-
$C_{max\,N\,3.2.1.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно	2 535	1 966
3.3.2.1.	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
$C_{max\,N\,3.3.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм2 включительно	729	181
$C_{max\,N\,3.3.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно	208	-
$C_{max\,N\,3.3.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно	300	29
3.3.2.2.	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией		
$C_{max\,N\,3.3.2.2.1}$	сечение жилы до 50 мм2 включительно	3 086	2 087
$C_{max\,N\,3.3.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно	1 456	-
$C_{max\,N\,3.3.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно	2 287	211
3.6.2.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
$C_{max\,N\,3.6.2.1.1}$	сечение жилы до 50 мм2 включительно	3 302	-
$C_{max\,N\,3.6.2.1.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно	6 085	-
$C_{max\,N\,3.6.2.1.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно	10 824	-

Обозначение	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ
1	2	3	4
$C_{max\,N\,3.6.2.1.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно	11 912	-
3.6.2.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией		
$C_{max\,N\,3.6.2.2.2}$	сечение жилы от 50 до 100 мм2 включительно	-	10 181
$C_{max\,N\,3.6.2.2.3}$	сечение жилы от 100 до 200 мм2 включительно	-	8 750
$C_{max\,N\,3.6.2.2.4}$	сечение жилы от 200 до 500 мм2 включительно	-	9 287
$C_{max\,N5}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	на уровне стандартизированных тарифных ставок C_5	
$C_{max\,N6}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	на уровне стандартизированных тарифных ставок C_6	
$C_{8.1.max\,N}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	1 200,46	-
$C_{8.2.max\,N}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	455,00	-
$C_{8.3.max\,N}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	729,77	-

Примечание:

ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт, применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период $C_{2.max}$, $C_{3.max}$, $C_{4.max}$, $C_{5.max}$, $C_{6.max}$ равны 0 (нулю).

$C_{max\,N1.2.}$ «Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем» не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по

одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ.

2. Указанные изменения действуют с 01 января 2021 года.

3. Опубликовать постановление «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год»» в средствах массовой информации.

Результаты голосования:

«За» - О.В.Февралева, О.А.Васильева, Н.В.Костина, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С. Новоселова

«Против» - А.А.Михайлов

О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОРЭС-Владимирская область» на 2021 год

(Д.И. Муратова, О.В. Февралева, О.А.Васильева, А.А. Михайлов, Н.В.Костина, М.А. Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, правление Департамента решило::

- в целях уточнения объема необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОРЭС-Владимирская область» на 2021 год, перенести рассмотрение указанного вопроса на последующее заседание правления Департамента.

Решение принято единогласно.

О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям

- АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»;

- ООО «ПромРЭС»;

- ООО «Монострой»;

- МУП «Горэлектросеть» г. Муром;

- ООО «Ковровэлектросетьремонт»;

- Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;

- Московской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;

- Северной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;

- МУП «Александровэлектросеть»;

- ООО «ЭнергоАктив»;

- ООО «Костеревские ГЭС»;

- ООО «ЭнергоСтрой»;

- АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»;

- АО «Ставровский завод АТО»;

- ООО «Энергетик» г. Вязники;

- ООО «Радугагорэнерго»;

- ООО «СтройГарант»;

- ООО «Энергетик» г. Карабаново;

- ООО «Капитал Магнезит»;

- ОАО «Муромтепловоз»;

- ООО «Стройэнерго»;

- ООО «ПромЭнерго» г. Судогда;

- ООО «Электросистемы»;

- ООО «Ярцево-Энерго»;

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»;

- ПАО «Владимирский химический завод»;

- ООО «ЭЛРОСС»

(Д.И. Муратова, Д.В.Чалбаева, Г.Е. Стрелкова, П.С. Шашкова, О.В. Февралева, О.А.Васильева, А.А. Михайлов, Н.В.Костина, М.А. Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова)

На заседаниях правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34, от 17.11.2020 № 35, от 24.11.2020 № 37, от 01.12.2020 № 39, от 08.12.2020 № 41 согласованы величины необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходы на покупку потерь электрической энергии на 2021 год.

Основные показатели деятельности регулируемых организаций а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организациями, отражены в соответствующих экспертных заключениях Департамента и протоколах заседания правлений.

На основании приказа ФАС России от 14.12.2020 № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021-2024 годы», а также информации о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2021 год, в размере 1895 руб./МВтч, опубликованной 27.11.2020 на сайте НП «Совет рынка» http://www.np-sr.ru, и показателей заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2021 год (сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Владимирской области), утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП, в согласованные ранее расчеты были внесены корректировки по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»» в составе неподконтрольных расходов по следующим территориальным сетевым организациям:

- ООО «Ковровэлектросетьремонт»;

- Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;

- Московской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;

- МУП «Александровэлектросеть»;

- ООО «ЭнергоАктив»;

- ООО «ЭнергоСтрой»;

- ООО «Энергетик» г. Вязники;

- ООО «Электросистемы»;

- ООО «Ярцево-Энерго».

Территориальные сетевые организации выразили согласие с предлагаемыми к утверждению величинами индивидуальных тарифов:

- в режиме видеоконференцсвязи: МУП «Горэлектросеть» г. Муром и ООО «Ковровэлектросетьремонт»;

- письменно: Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго вх. от 23.12.2020 № ДГРЦТ-9561-02-09), ООО «ЭнергоАктив» (вх. от 24.12.2020 № ДГРЦТ-9575-02-09), ООО «ЭнергоСтрой» (вх. от 24.12.2020 № ДГРЦТ-9574-02-09), ООО «Энергетик» г. Вязники (вх. от 21.12.2020 № ДГРЦТ-9512-02-09), АО «Ставровский завод АТО» (вх. от 24.12.2020 № ДГРЦТ-9585-02-09), ООО «ЕвроСвет» (вх. от 23.12.2020 № ДГРЦТ-9555-02-09), АО «Оборонэнего» филиал «Волго-Вятский» (вх. от 24.12.2020 № ДГРЦТ-9565-02-09).

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, правление Департамента решило:

1. Согласовать необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций:

тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ всего	в т.ч. оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»
1.	ООО «Ковровэлектросетьремонт»	74 720,81	384,05

2.	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго	75 074,00	765,51
3.	Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго	20 070,83	1 080,07
4.	МУП «Александровэлектросеть»	175 277,16	61 742,14
5.	ООО «ЭнергоАктив»	89 076,04	17 406,88
6.	ООО «ЭнергоСтрой»	26 258,19	223,36
7.	ООО «Энергетик» г. Вязники	2 902,70	1 684,36
8.	ООО «Электросистемы»	22 936,50	8 064,63
9.	ООО «Ярцево-Энерго»	18 170,87	783,95

2. Внести следующие изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 26.12.2019 № 53/4 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»:

2.1. Изложить приложения №№ 2, 6 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2:

Приложение № 1

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2021 год

(без учета НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб/кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб/кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Радугаторэнерго»	371,44668	0,17170	0,95531	371,44668	0,17586	0,93822
2	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Горэлектросеть» г. Муром	518,79255	0,19903	1,27735	518,79255	0,25703	1,36133
3	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Александровэлектросеть»	663,92862	0,36361	1,82030	663,92862	0,41051	1,88913
4	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «СтройГарант»	410,36249	0,35433	1,40848	410,36249	0,38048	1,46080
5	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Костеревские городские электрические сети»	487,25518	0,05120	1,75707	487,25518	0,06788	1,84166
6	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Ковровэлектросетьремонт»	565,99987	0,20805	2,33718	565,99987	0,21220	2,24770
7	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромРЭС»	177,85188	0,27993	0,60888	177,85188	0,28666	0,61550
8	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Судогда	569,17933	0,11609	0,93927	569,17933	0,11913	0,98613
9	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Карабаново <*>	1 032,00197	0,40829	2,98833	1 032,00197	0,48547	3,05859
10	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Электросистемы» <*>	608,71815	0,30564	2,67747	608,71815	0,31317	2,73117
11	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО	639,37436	0,30901	1,72966	639,37436	0,31565	1,85370

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб/кВтмес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб/кВтмес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	«Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»						
12	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	553,70757	0,49308	1,97610	553,70757	0,50449	1,99763
13	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Ярцево-Энерго»	1 050,60649	0,37358	2,93081	1 050,60649	0,38268	3,01872
14	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Ставровский завод АТО»	220,51955	0,22797	1,85795	220,51955	0,23251	1,85584
15	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	57,83263	0,11401	0,65440	57,83263	0,11551	0,65808
16	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	60,40097	0,18139	0,44856	60,40097	0,18380	0,47263
17	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго	25,74833	0,12875	0,61737	25,74833	0,15704	0,65742

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб/кВтмес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб/кВтмес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Северная дирекция по энергообеспечению						
18	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Муромтепловоз»	23,51167	0,12738	0,81789	23,51167	0,13215	0,85601
19	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	46,87353	0,12808	0,37297	46,87353	0,12899	0,36974
20	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	23,25398	0,22686	0,60375	23,25398	0,21812	0,57380
21	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Капитал Магнезит»	26,22339	0,16374	0,29079	26,22339	0,16769	0,31980
22	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Стройэнерго»	157,02036	0,17879	1,17535	157,02036	0,17182	1,06872
23	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ПАО «Владимирский химический завод»	11,21161	0,16087	0,54654	11,21161	0,16545	0,48463
24	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Моностройй»	221,97318	0,23324	0,55637	221,97318	0,27575	0,59515
25	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Вязники	176,56351	0,20134	1,61072	176,56351	0,21022	1,56322

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб/кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб/кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
26	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭнергоСтрой» <*>	640,56865	0,23729	1,34113	640,56865	0,24611	1,39171
27	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭЛРОСС»	386,47222	0,24589	2,14661	386,47222	0,24798	2,11976

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость.

Приложение № 2

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ООО «Радугагорэнерго»	2020	41 353,32
		2021	44 166,33
		2022	41 006,97
		2023	41 600,89
		2024	42 763,03
2	МУП «Горэлектросеть» г. Муром	2020	165 218,82
		2021	181 319,24
		2022	164 283,45
		2023	165 988,45
		2024	165 530,59
3	МУП «Александровэлектросеть»	2020	166 911,95
		2021	175 277,16
		2022	162 950,24
		2023	163 463,34
		2024	163 275,60
4	ООО «СтройГарант»	2020	49 904,08
		2021	44 931,54
		2022	48 546,66
		2023	49 241,55
		2024	48 909,78
5	ООО «Костеревские городские электрические	2020	57 431,51

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
	сети»	2021	54 395,80
		2022	46 597,07
		2023	46 265,73
		2024	42 494,49
6	ООО «Ковровэлектросетьремонт» г. Ковров	2020	78 848,88
		2021	74 720,81
		2022	71 214,57
		2023	70 150,24
		2024	69 107,57
7	ООО «ПромРЭС»	2020	9 309,54
		2021	7 469,78
		2022	9 455,06
		2023	9 201,04
		2024	8 955,35
8	ООО «ПромЭнерго» г. Судогда	2020	15 353,53
		2021	15 572,20
		2022	14 290,62
		2023	13 907,01
		2024	13 535,99
9	ООО «Энергетик» г. Карабаново	2020	52 180,52
		2021	55 381,35
		2022	51 827,78
		2023	52 215,32
		2024	52 233,75
10	ООО «Электросистемы»	2020	26 116,97
		2021	22 936,50
		2022	25 914,56
		2023	25 985,85
		2024	26 057,74
11	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	2020	70 313,40
		2021	75 420,60
		2022	69 168,64
		2023	69 682,92
		2024	69 827,66
12	ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	2020	88 002,47
		2021	89 076,04
		2022	89 452,96
		2023	89 174,56
		2024	89 228,25
13	ООО «Ярцево-Энерго»	2020	21 363,79
		2021	18 170,87
		2022	17 938,64
		2023	17 573,66

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
14	АО «Ставровский завод АТО»	2024	16 820,28
		2020	26 593,83
		2021	26 424,77
		2022	20 499,18
		2023	20 162,60
		2024	19 848,05
15	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	2020	75 320,88
		2021	75 074,00
		2022	76 445,78
		2023	77 832,27
		2024	79 259,80
16	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	2020	21 491,50
		2021	20 070,83
		2022	20 947,67
		2023	21 485,16
		2024	21 788,74
17	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	2020	11 013,17
		2021	10 016,93
		2022	9 078,08
		2023	9 224,62
		2024	9 482,45
18	ОАО «Муромтепловоз»	2020	1 100,96
		2021	1 090,10
		2022	913,93
		2023	857,13
		2024	803,96
19	АО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2020	1 807,43
		2021	1 798,65
		2022	2 008,53
		2023	2 008,43
		2024	2 008,33
20	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2020	1 115,11
		2021	1 198,51
		2022	1 159,47
		2023	1 145,41
		2024	1 131,51
21	ООО «Капитал Магнезит»	2020	1 539,10
		2021	2 335,94
		2022	2 839,12
		2023	2 922,37
		2024	3 008,09
22	ООО «Стройэнерго»	2020	6 021,27
		2021	5 012,09

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2022	5 056,33
		2023	5 049,40
		2024	5 041,18
23	ПАО «Владимирский химический завод»	2020	369,15
		2021	479,35
		2022	526,07
		2023	538,19
		2024	550,68
24	ООО «Монострой»	2020	1 500,29
		2021	2 840,28
		2022	3 039,83
		2023	3 092,14
		2024	3 145,50
25	ООО «Энергетик» г. Вязники	2020	2 717,89
		2021	2 902,70
		2022	2 455,51
		2023	2 520,77
		2024	2 587,84
26	ООО «ЭнергоСтрой»	2020	23 166,63
		2021	26 258,19
		2022	17 758,42
		2023	17 912,60
		2024	17 890,23
27	ООО «ЭЛРОСС»	2020	23 661,27
		2021	24 835,17
		2022	21 327,28
		2023	21 324,64
		2024	21 319,34

2.2. В приложениях №№ 1, 3-5, 7 к постановлению слова «ПАО «Ставровский завод АТО» заменить словами «АО «Ставровский завод АТО».

3. Указанные изменения действуют с 01.01.2021.

4. Опубликовать постановление «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 26.12.2019 № 53/4» в средствах массовой информации.

Результаты голосования:
«За» - О.В.Февралева, О.А.Васильева, Н.В.Костина, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С. Новоселова

«Против» - А.А.Михайлов

Секретарь правления Н.И.Иванова

ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2020 № 46/503

О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 26.12.2019 № 53/4

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2020 № 46 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области п о с т а н о в л я е т:

1. Внести следующие изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 26.12.2019 № 53/4 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»:

1.1. Изложить приложения №№ 2, 6 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2;

1.2. В приложениях №№ 1, 3-5, 7 к постановлению слова «ПАО «Ставровский завод АТО» заменить словами «АО «Ставровский завод АТО».

2. Изменения, указанные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01 января 2021 года.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области М.С. Новоселова

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Для документов

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области от
24.12.2020 № 46/503

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на
2021 год
(без учета НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Радугаторэнерго»	371,44668	0,17170	0,95531	371,44668	0,17586	0,93822
2	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Горэлектросеть» г. Муром	518,79255	0,19903	1,27735	518,79255	0,25703	1,36133
3	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Александровэлектросеть»	663,92862	0,36361	1,82030	663,92862	0,41051	1,88913
4	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «СтройГарант»	410,36249	0,35433	1,40848	410,36249	0,38048	1,46080
5	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Костеревские городские электрические сети»	487,25518	0,05120	1,75707	487,25518	0,06788	1,84166
6	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Ковровэлектростеремонт»	565,99987	0,20805	2,33718	565,99987	0,21220	2,24770
7	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромРЭС»	177,85188	0,27993	0,60888	177,85188	0,28666	0,61550
8	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Судогда	569,17933	0,11609	0,93927	569,17933	0,11913	0,98613
9	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК	1 032,00197	0,40829	2,98833	1 032,00197	0,48547	3,05859

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Карабаново <*>						
10	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Электросистемы» <*>	608,71815	0,30564	2,67747	608,71815	0,31317	2,73117
11	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	639,37436	0,30901	1,72966	639,37436	0,31565	1,85370
12	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	553,70757	0,49308	1,97610	553,70757	0,50449	1,99763
13	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Ярцево-Энерго»	1 050,60649	0,37358	2,93081	1 050,60649	0,38268	3,01872
14	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Ставровский завод АТО»	220,51955	0,22797	1,85795	220,51955	0,23251	1,85584
15	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	57,83263	0,11401	0,65440	57,83263	0,11551	0,65808
16	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	60,40097	0,18139	0,44856	60,40097	0,18380	0,47263
17	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	25,74833	0,12875	0,61737	25,74833	0,15704	0,65742
18	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Муромтепловоз»	23,51167	0,12738	0,81789	23,51167	0,13215	0,85601
19	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Гусевский	46,87353	0,12808	0,37297	46,87353	0,12899	0,36974

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»						
20	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	23,25398	0,22686	0,60375	23,25398	0,21812	0,57380
21	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Капитал Магнезит»	26,22339	0,16374	0,29079	26,22339	0,16769	0,31980
22	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Стройэнерго»	157,02036	0,17879	1,17535	157,02036	0,17182	1,06872
23	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ПАО «Владимирский химический завод»	11,21161	0,16087	0,54654	11,21161	0,16545	0,48463
24	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Монострой»	221,97318	0,23324	0,55637	221,97318	0,27575	0,59515
25	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Вязники	176,56351	0,20134	1,61072	176,56351	0,21022	1,56322
26	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭнергоСтрой» <*>	640,56865	0,23729	1,34113	640,56865	0,24611	1,39171
27	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭЛРОСС»	386,47222	0,24589	2,14661	386,47222	0,24798	2,11976

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость.



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 24.12.2020 № 46/503

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ООО «Радугагорэнерго»	2020	41 353,32
		2021	44 166,33
		2022	41 006,97
		2023	41 600,89
		2024	42 763,03
2	МУП «Горэлектросеть» г. Муром	2020	165 218,82
		2021	181 319,24
		2022	164 283,45
		2023	165 988,45
		2024	165 530,59
3	МУП «Александровэлектросеть»	2020	166 911,95
		2021	175 277,16
		2022	162 950,24
		2023	163 463,34
		2024	163 275,60
4	ООО «СтройГарант»	2020	49 904,08
		2021	44 931,54
		2022	48 546,66
		2023	49 241,55
		2024	48 909,78
5	ООО «Костеревские городские электрические сети»	2020	57 431,51
		2021	54 395,80
		2022	46 597,07
		2023	46 265,73
		2024	42 494,49
6	ООО «Ковровэлектросетьремонт» г. Ковров	2020	78 848,88
		2021	74 720,81
		2022	71 214,57
		2023	70 150,24
		2024	69 107,57
7	ООО «ПромРЭС»	2020	9 309,54
		2021	7 469,78
		2022	9 455,06
		2023	9 201,04
		2024	8 955,35
8	ООО «ПромЭнерго» г. Судогда	2020	15 353,53
		2021	15 572,20
		2022	14 290,62
		2023	13 907,01
		2024	13 535,99
9	ООО «Энергетик» г. Карабаново	2020	52 180,52
		2021	55 381,35
		2022	51 827,78
		2023	52 215,32
		2024	52 233,75
10	ООО «Электросистемы»	2020	26 116,97
		2021	22 936,50
		2022	25 914,56
		2023	25 985,85
		2024	26 057,74
11	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	2020	70 313,40
		2021	75 420,60
		2022	69 168,64
		2023	69 682,92
		2024	69 827,66
12	ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	2020	88 002,47
		2021	89 076,04
		2022	89 452,96
		2023	89 174,56
		2024	89 228,25
13	ООО «Ярцево-Энерго»	2020	21 363,79
		2021	18 170,87
		2022	17 938,64
		2023	17 573,66
		2024	16 820,28
14	АО «Ставровский завод АТО»	2020	26 593,83
		2021	26 424,77
		2022	20 499,18
		2023	20 162,60
		2024	19 848,05
15	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	2020	75 320,88
		2021	75 074,00
		2022	76 445,78
		2023	77 832,27
		2024	79 259,80
16	Филиал ОАО «Российские железные дороги»	2020	21 491,50

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
	Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	2021	20 070,83
		2022	20 947,67
		2023	21 485,16
		2024	21 788,74
17	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	2020	11 013,17
		2021	10 016,93
		2022	9 078,08
		2023	9 224,62
		2024	9 482,45
18	ОАО «Муромтепловоз»	2020	1 100,96
		2021	1 090,10
		2022	913,93
		2023	857,13
		2024	803,96
19	АО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2020	1 807,43
		2021	1 798,65
		2022	2 008,53
		2023	2 008,43
		2024	2 008,33
20	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2020	1 115,11
		2021	1 198,51
		2022	1 159,47
		2023	1 145,41
		2024	1 131,51
21	ООО «Капитал Магнезит»	2020	1 539,10
		2021	2 335,94
		2022	2 839,12
		2023	2 922,37
		2024	3 008,09
22	ООО «Стройэнерго»	2020	6 021,27
		2021	5 012,09
		2022	5 056,33
		2023	5 049,40
		2024	5 041,18
23	ПАО «Владимирский химический завод»	2020	369,15
		2021	479,35
		2022	526,07
		2023	538,19
		2024	550,68
24	ООО «Монострой»	2020	1 500,29
		2021	2 840,28
		2022	3 039,83
		2023	3 092,14

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2024	3 145,50
25	ООО «Энергетик» г. Вязники	2020	2 717,89
		2021	2 902,70
		2022	2 455,51
		2023	2 520,77
		2024	2 587,84
26	ООО «ЭнергоСтрой»	2020	23 166,63
		2021	26 258,19
		2022	17 758,42
		2023	17 912,60
		2024	17 890,23
27	ООО «ЭЛРОСС»	2020	23 661,27
		2021	24 835,17
		2022	21 327,28
		2023	21 324,64
		2024	21 319,34

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Для документов

ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2020 № 46/501

О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2020 № 46 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» следующие изменения:

1.1. Дополнить постановление пунктом 5 следующего содержания:

«5. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 6».

1.2. Пункты 5 и 6 постановления считать пунктами 6 и 7 соответственно.

1.3. В пункте 8.2.2. приложения № 3 к постановлению цифры «38016» заменить цифрами «34683».

1.4. Дополнить постановление приложением № 6 в следующей редакции согласно приложению.

2. Изменения, указанные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области М.С. Новоселова

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Для документов