

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области

08 июля 2022 г. № 17

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

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

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель председателя правления, первый заместитель директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области – Н.Н.Курпан

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

Секретарь правления – Н.И.Иванова

Члены правления – Н.А.Гаранина, А.И.Любаева, О.А.Васильева, А.А.Михайлов, Н.А.Рыбкина

Приглашенные:

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго»

По доверенности директора филиала – Рыжова Анна Владимировна

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

№ п/п	Наименование вопроса	Докладчик
1.	О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.12.2021 № 43/279 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»	Начальник отдела тарифов энергетического комплекса Любаева Анна Ивановна
2.	Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП ЖКХ «ПКК Собинского района» объекта капитального строительства ГБУЗ ВО «Собинская районная больница», расположенного по адресу Владимирская область, г. Собинка, ул. Ленина, д. 92, в индивидуальном порядке	Начальник отдела тарифов тепловой энергии Гаранина Надежда Александровна

О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.12.2021 № 43/279 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»

(А.И.Любаева, Н.А.Гаранина, О.А.Васильева, А.А.Михайлов, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова)

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 №1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» внесены изменения в том числе в постановление 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» и в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Изменения затрагивают льготную категорию заявителей до 15 кВт и владельцев объектов микрогенерации, плата за технологическое присоединение которых составляет до 1 июля 2022 года не более 550 рублей. С 01 июля 2022 года не более 10000 руб. и не менее 3000 руб. за 1 кВт будут оплачивать за технологическое присоединение к электрическим сетям владельцы объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств физических лиц, если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, расстояние от границ участка заявителя до электрической сети не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

1000 руб. за технологическое присоединение будет составлять плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств следующих категорий физических лиц: малообеспеченные семьи, ветераны, инвалиды, черныбыльцы, многодетные семьи, если технологическое присоединение осуществляется к электрической сети на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, расстояние от границ участка заявителя до электрической сети не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Кроме того, с 1 июля 2022 года не будут применяться ставки за 1 кВт максимальной мощности. Расчет платы будет осуществляться только с применением стандартизированных тарифных ставок.

Территориальные сетевые организации Владимирской области проинформированы о заседании правления регулирующего органа письмами от 05.07.2022 № ДПРЦТ-3245-02-06, от 06.07.2022 № ДПРЦТ-3266-02-08 и ознакомлены с материалами Департамента по внесению изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.12.2021 № 43/279 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

По результатам рассмотрения направленных материалов письменное согласие выразили ООО «ЕвроСвет» (исх. от 07.07.2022 №141), ООО «РадугаЭнерго» (исх. от 07.07.2022 №199), ООО «Энергетик» г. Вязники (исх. от 07.07.2022 №26), МУП «Александровэлектросеть» (исх. от 08.07.2022 №359), АО «ОРЭС-Владимирская область» (исх. от 07.07.2022 №113-35-1746).

По мнению ООО «ЭПРОСС» (исх. от 07.07.2022 №01/91) установление стандартизированных ставок, ставок за единицу мощности приведет к значительному снижению заявок на технологическое присоединение. В особенности уменьшится количество «пустых» технологических присоединений, т.е. без потребления. Данные изменения приведут к увеличению финансовой нагрузки на малый бизнес.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго» (далее – филиал «Владимирэнерго») письмом от 06.07.2022 №МР7-ВлЭ/10/6133 внес расчетные материалы по определению стоимости мероприятий по технологическому присоединению с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности. Расчет выполнен на основании фактических расходов по исполненным договорам технологического присоединения заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно, относящихся к льготной категории за период 2018-2020 гг. Удельные расходы приведены к текущим ценам на основании индексов-дефляторов из сценарных условий прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованных на сайте Министерства экономического развития 18.05.2022. Филиал «Владимирэнерго» просит учесть представленные материалы при расчете льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для заявителей – физических лиц и объектов микрогенерации, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, для случаев технологического присоединения, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом пункта 17 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861. Документы, подтверждающие фактические расходы, не представлены.

Следует отметить, что в составе необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2022 год учтены выпадающие расходы от льготного технологического присоединения.

Представитель филиала «Владимирэнерго», присутствующий на заседании правления Департамента, внес ходатайство о необходимости отмены ставки за единицу максимальной мощности.

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

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, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области решило:

1. Внести в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.12.2021 № 43/279 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» следующие изменения:

1.1. Наименование постановления изложить в следующей редакции:
«Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

1.2. Признать утратившим силу пункт 2 постановления.

1.3. Приложение № 7 к постановлению изложить в следующей редакции:

Формулы платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), С1, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, и произведения ставки С4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок С5, С6, С7 и объема максимальной мощности (Ni), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II или с главой III Методических указаний.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$R_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})$ (руб.), где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.), и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией

технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.);

Рис22 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.).

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 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, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила) и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим постановлением;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки в размере 3000 рублей (с НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, определяется с соблюдением требований абзацев 1-3 пункта 17 Правил.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке

присоединения энергопринимающих устройств), определяется с соблюдением требований абзацев 1-3 пункта 17 Правил.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 1 января 2023 года заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим постановлением;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки в размере 3000 руб. (с НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Положения абзацев первого - пятого пункта 17 Правил не применяются для случаев заключения договора в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств членом маломужской семьи (одного проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного во Владимирской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

- в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;
- в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;
- в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;
- в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;
- в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;
- в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;
- в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - двенадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов,

оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Владимирской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - двенадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим постановлением;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки в размере 1000 рублей (с НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым пункта 17 Правил размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым пункта 17 Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителя класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства

сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителя класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Владимирской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

2. Изменения, указанные в пункте 1.3, распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных с 1 июля 2022 года.

3. Опубликовать постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.12.2021 № 43/279» в средствах массовой информации.

4. Указанное в п. 3 постановление вступает в силу с 01.07.2022.

Результаты голосования:

«За» - Н.А.Гаранина, О.А.Васильева, А.И.Любаева, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова
 «Воздержался» - А.А.Михайлов.



За секретаря правления

Е.В. Левит