



ЗАРЕГИСТРИРОВАН

22.09.2020

с присвоенным регистрационным номером

04-10483

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ЭНЕРГЕТИКИ
И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 22.09.2020 № 42 -ви
г. Ярославль

О внесении изменений в приказ
департамента жилищно-
коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
от 31.12.2019 № 485-стс

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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», от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным

постановлением Правительства области от 20.12.2016 № 1315-п «Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления Правительства области от 09.08.2012 № 709-п», на основании решения правления департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 03.09.2020

ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 31.12.2019 № 485-стс «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Подпункт 1.2 пункта 1 после слова «присоединение» дополнить словами «энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее».

1.2. В стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2020 год (приложение 1 к приказу) внести изменение согласно приложению 1.

1.3. В ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2020 год (приложение 2 к приказу) внести изменения согласно приложению 2.

1.4. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение (приложение 3 к приказу) изложить в новой редакции (прилагаются).

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации и подлежит опубликованию в газете «Документ-Регион».

Заместитель директора департамента –
председатель комитета регулирования
тарифов и цен департамента



М.А. Сачкова

Приложение 1
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 22.09.2020 № 42 -ви)

**ИЗМЕНЕНИЕ,
вносимое в стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2020 год**

Дополнить пунктом 9 следующего содержания:

«9. Стандартизированная тарифная ставка C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.).

Таблица 9

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
1	2	3	4	5
C_8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
$C_{8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без трансформаторов тока	руб. за шт.	16 031,57	-
$C_{8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за шт.	24 401,86	374 599,64***
$C_{8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за шт.	35 451,28	-
$C_{8.2.3}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за шт.	-	183 306,79****

*** Применяется при установке на линии электропередач напряжением 6 – 10 кВ.

**** Применяется при установке в комплектной трансформаторной подстанции, закрытой трансформаторной подстанции, распределительной подстанции напряжением 6 – 10 кВ.»

Приложение 2
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирующего тарифов
Ярославской области
от 22.09.2020 № 42 -ви)

**ИЗМЕНЕНИЯ,
вносимые в ставки за единицу максимальной мощности для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2020 год**

1. Наименование после слова «присоединение» дополнить словами «энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее».

2. Дополнить пунктом 8 следующего содержания:

«8. Ставка за единицу максимальной мощности C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).

Таблица 7

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
C_{8ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
$C_{8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	4 250,40	-
$C_{8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 752,37	1924,31*
$C_{8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	610,74	-
$C_{8.2.3}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	-	733,23**

* Применяется при установке на линии электропередач напряжением 6 – 10 кВ.

** Применяется при установке в комплектной трансформаторной подстанции, закрытой трансформаторной подстанции, распределительной подстанции напряжением 6 – 10 кВ.».

Приложение 3
к приказу департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 31.12.2019 № 485-стс
(в редакции приказа департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 22.09.2020 № 42 -ви)

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение

I. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий последней мили, плата за технологическое присоединение (P) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \sum(C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт.).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций,

пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение (P) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \{ \sum (C_{2i} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times L_i) + \sum (C_{3итгб} \times L_i) + \sum (C_4 \times M_i) + \sum (C_{5i} \times N_i) + \sum (C_{6i} \times N_i) + \sum (C_{7i} \times N_i) + \sum (C_{8i} \times Q_i) \},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3итгб}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 10 м линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, ячеек, указанных в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (шт.);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт.).

3. В случае, когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), при расчете размера платы за технологическое присоединение учитывается соответствующий способу присоединения состав расходов по мероприятиям сетевой организации согласно приложению 1 к Методическим указаниям.

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

II. Формулы для определения размера платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности

1. Размер платы за технологическое присоединение в классе напряжения i , а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого оборудования, материала и (или) способа выполнения работ j для каждого конкретного заявителя (T_{ij}) определяется сетевой организацией на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, устанавливаемых приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, по следующей формуле:

$$T_{ij} = C_1 + \sum \{ (C_{2ij} \times N_i) + (C_{3ij} \times N_i) + (C_{3ij\text{гнб}} \times N_i) + (C_{4ij} \times N_i) + (C_{5ij} \times N_i) + (C_{6ij} \times N_i) + (C_{7ij} \times N_i) + (C_{8ij} \times N_i \times Q_i) \} \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – ставка за единицу максимальной мощности, равная стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям,

указанным в пункте 1б (кроме подпункта «б») Методических указаний (руб. за 1 присоединение), указанной в таблице 1 приложения 1 к настоящему приказу;

C_{2ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{3ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{3ijгнб}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{4ij} , C_{5ij} , C_{6ij} , C_{7ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству пунктов секционирования, подстанций на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида, типа и конфигурации используемого оборудования, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

C_{8ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт.).

2. В случае, когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), при расчете размера платы за технологическое присоединение учитывается соответствующий способу присоединения состав расходов по мероприятиям сетевой организации согласно приложению 1 к Методическим указаниям.

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности C_{2ij} , C_{3ij} , C_{4ij} , C_{5ij} , C_{6ij} , C_{7ij} на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$