

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

29.06.2020

№ 41 -р

г. Вологда

**О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического
комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
от 15 ноября 2019 года № 379-р**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 15 ноября 2019 года № 379-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.2. Приложение 3 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

1.3. Приложение 4 к приказу изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 29.06.2020 № 41 -р
«Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.11.2019 № 379-р

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
территориальных сетевых организаций Вологодской области связанных
со строительством объектов электросетевого хозяйства на 2020 год**

Наименование ставки	Для территорий городских населенных пунктов		Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
	Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1	2	3	4	5
Стандартизированные тарифные ставки С ₂ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км, без учета НДС)	1 111 962	2 022 130	1 163 880	1 441 704
Стандартизированные тарифные ставки С ₃ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км, без учета НДС)	1 820 140	2 565 817	1 932 533	2 664 896
Стандартизированные тарифные ставки С ₅ на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт, без учета НДС)	-	4 556	-	4 889
Стандартизированные тарифные ставки С ₅ на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций и более (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт, без учета НДС)	-	4 655	-	3 828
Стандартизированные тарифные ставки С ₈ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):				
С _{8.1.1} однофазные прямого включения (руб. за точку учета, без учета НДС)	15 868	-	15 868	-
С _{8.2.1} трехфазные прямого включения (руб. за точку учета, без учета НДС)	27 202	-	27 202	-
С _{8.2.2} трехфазные полукосвенного включения (руб. за точку учета, без учета НДС)	30 602	-	30 602	-
С _{8.2.3} трехфазные косвенного включения (руб. за точку учета, без учета НДС)		40 429		40 584

1	2	3	4	5
	Напряжение до 35 кВ	Напряжение 110 кВ и выше	Напряжение до 35 кВ	Напряжение 110 кВ и выше
С _{8.2.3} трехфазные косвенного включения (руб. за точку учета, без учета НДС)	102 007	102 007	102 007	102 007

Примечания:

1. 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 Департаментом ТЭК и ТР области в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

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

3. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₅, равны 0.».

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 29.06.2020 № 41 -р
«Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.11.2019 № 379-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2020 год

Обозначение	Наименование мероприятия	Размер ставки (руб./кВт, без учета НДС)			
		Для территорий городских населенных пунктов		Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
		Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1	2	3	4	5	6
$C_{1.1}^{max150}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	74	46	138	61
$C_{1.2}^{max150}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий заявителю с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	238	148	447	196
C_2^{max150}	Строительство воздушных линий (максимальная присоединяемая мощность до 150 кВт включительно)	0	0	0	0
C_3^{max150}	Строительство кабельных линий (максимальная присоединяемая мощность до 150 кВт включительно)	0	0	0	0
C_5^{max150}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (максимальная присоединяемая мощность до 150 кВт включительно)	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6
$C_{max670}^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю с максимальной присоединяемой мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	9	6	9	7
$C_{max670}^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий с максимальной присоединяемой мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	28	20	28	23
C_{max670}^2	Строительство воздушных линий (максимальная присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт включительно)	5 659	337	5 070	3 110
C_{max670}^3	Строительство кабельных линий (максимальная присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт включительно)	5 900	2 101	-	584
$C_{max8900}^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю с максимальной присоединяемой мощностью свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно	3	1	3	1
$C_{max8900}^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий с максимальной присоединяемой мощностью свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно	9	3	11	2
$C_{max8900}^2$	Строительство воздушных линий (максимальная присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно)	63	1 518	2 770	749
$C_{max8900}^3$	Строительство кабельных линий (максимальная присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно)	4 906	376	-	327
$C_{max8.1.1}$	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазными прямого включения на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт	3 251	-	3 481	-
$C_{max8.2.1}$	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными прямого включения на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт	1 621	-	1 946	-
$C_{max8.2.2}$	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт	510	-	633	-

1	2	3	4	5	6
С ^{таж8.2.3}	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт	-	307	-	132

».

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 29.06.2020 № 41 -р
«Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.11.2019 № 379-р

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = C_1 + C_8 * n \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с приложением 1;

C_8 – стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 2;

n – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если при технологическом присоединении к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}} \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$$P = C_1 + C_8 * n \text{ (руб.)}$$

$$P_{\text{ист}} = (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_5 * N) \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

C_2 ; C_3 ; C_5 - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 2;

L_2 – протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

3. Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$$P = C_1 + C_8 * n \text{ (руб.)};$$

$P_{\text{ист 1}}$ - 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$R_{ист\ 2}$ - 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.».