

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 20.12.2013

№ 868

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП города Череповца «Электросеть» для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт включительно на 2014 год

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 службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Вологодской области от 09.08.2010 № 921 «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Вологодской области», Региональная энергетическая комиссия Вологодской области рассмотрела обращение МУП города Череповца «Электросеть» об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП города Череповца «Электросеть». По результатам заседания правления Региональной энергетической комиссии Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2014 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям МУП города Череповца «Электросеть» для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт:

1.1. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям МУП города Череповца «Электросеть» согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

1.2. ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям МУП города Череповца «Электросеть» согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

1.3. формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям

МУП города Череповца «Электросеть» согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 10 января 2013 года № 03 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП города Череповца «Электросеть» для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью свыше 150 кВт до 667.5 кВт (750 кВА) на 2013 год».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Председатель РЭК области

В.В. Тушинов

Приложение № 1
к приказу РЭК области
от 20.12.2013 № 868

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям
МУП города Череповца «Электросеть»**

№ п.п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка 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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	40
2	C _{2,04}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи напряжением до 1 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	133 525
3	C _{3,04}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи до 1 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	176 550
4	C _{3,10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи напряжением 10 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	237 478
5	C _{4, КТП}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжением до 10кВ в расчете на 1кВт максимальной мощности	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)	525

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям
МУП города Череповца «Электросеть»

N п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (в ценах периода регулирования, без учета НДС)
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	12
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	
2.1	воздушных линий напряжением до 1 кВ	27
2.2	кабельных линий напряжением до 1 кВ	39
2.3	кабельных линий напряжением 10 кВ	53
2.4	комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	345
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	
3.1	строительство воздушных линий напряжением до 1 кВ	245
3.2	строительство кабельных линий напряжением до 1кВ	352
3.3	строительство кабельных линий напряжением 10 кВ	478
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 106
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	12
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	16

Формула платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям
МУП города Череповца «Электросеть»

$$П = C_1 * N_i + C_{2,04} * L_{2,04} * Z_{\text{изм.ст.ВЛ}} + [(C_{3,04} * L_{3,04}) + (C_{3,10} * L_{3,10})] * Z_{\text{изм.ст.КЛ}} + C_{4\text{КТП}} * N_i * Z_{\text{изм.ст.ТП}}$$

где:

П - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (руб);

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

C_1 ; $C_{2,04}$; $C_{3,04}$; $C_{3,10}$; $C_{4\text{КТП}}$ - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением №1;

$Z_{\text{изм.ст.ВЛ}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам воздушных линий для Вологодской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (ФЕР), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности по строке «воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»;

$Z_{\text{изм.ст.КЛ}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам кабельных линий для Вологодской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (ФЕР), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности по строке «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»;

$Z_{\text{изм.ст.ТП}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам трансформаторных подстанций для Вологодской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (ФЕР), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности по строке «прочие объекты»;

$L_{2,04}$ - суммарная протяженность воздушных линий напряжением до 1кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_{3,04}$ - суммарная протяженность кабельных линий напряжением до 1кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_{3,10}$ - суммарная протяженность кабельных линий напряжением 6-10кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).