

# БЮЛЛЕТЕНЬ органов государственной власти Республики Коми

Год издания третий

№ 35

9 сентября 2015 года

Официальное периодическое издание

## РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

### ПРИКАЗ МИНИСТЕРСТВА АРХИТЕКТУРЫ И СТРОИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КОМИ

**470** «О внесении изменений в приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 21 января 2015 года № 11-ОД «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство, если строительство объекта капитального строительства планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), и в случае реконструкции объекта капитального строительства, расположенного на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), за исключением случаев, установленных Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими федеральными законами»<sup>1</sup>

В целях упорядочения работы по предоставлению государственной услуги по выдаче разрешения на строительство

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 21 января 2015 г. № 11-ОД «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство, если строительство объекта капитального строительства планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), и в случае реконструкции объекта капитального строительства, расположенного на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), за исключением случаев, установленных Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими федеральными законами» изменения согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Министр

В. П. КУЧЕРИН

г. Сыктывкар  
31 августа 2015 г.  
№ 206-ОД

<sup>1</sup> Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 02.09.2015 г.

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

вносимые в приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 21 января 2015 года № 11-ОД «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство, если строительство объекта капитального строительства планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), и в случае реконструкции объекта капитального строительства, расположенного на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), за исключением случаев, установленных Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими федеральными законами»

В административном регламенте предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство, если строительство объекта капитального строительства планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), и в случае реконструкции объекта капитального строительства, расположенного на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), за исключением случаев, установленных Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими федеральными законами, утвержденном приказом (приложение):

1. Название административного регламента изложить в следующей редакции:

«Административный регламент предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство, если строительство объекта капитального строительства планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), и в случае реконструкции объекта капитального строительства, расположенного на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), за исключением строительства и реконструкции автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, а также частных автомобильных дорог, и иных случаев, установленных Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими федеральными законами»;

2. Пункт 1.1 раздела 1 дополнить абзацем:

«Действие настоящего административного регламента не распространяется на отношения, связанные с выдачей разрешений на строительство объектов при осуществлении строительства или реконструкции:

автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Республики Коми;

частных автомобильных дорог, строительство, реконструкцию которых планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований в Республике Коми»;

3. Пункт 2.10 дополнить подпунктами:

«8) при наличии соглашения о передаче в случаях, установленных бюджетным законодательством Российской Федерации, органом государственной власти (государственным органом), Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», Государственной корпорацией по космической деятельности «Роскосмос», органом управления государственным внебюджетным фондом или органом местного самоуправ-

ления полномочий государственного (муниципального) заказчика, заключенного при осуществлении бюджетных инвестиций, - указанное соглашение, правоустанавливающие документы на земельный участок правообладателя, с которым заключено это соглашение;

9) в случае проведения реконструкции государственным (муниципальным) заказчиком, являющимся органом государственной власти (государственным органом), Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», Государственной корпорацией по космической деятельности «Роскосмос», органом управления государственным внебюджетным фондом или органом местного самоуправления, на объекте капитального строительства государственной (муниципальной) собственности, правообладателем которого является государственное (муниципальное) унитарное предприятие, государственное (муниципальное) бюджетное или автономное учреждение, в отношении которого указаный орган осуществляет, соответственно, функции и полномочия учредителя или права собственника имущества, - соглашение о проведении такой реконструкции, определяющее в том числе условия и порядок возмещения ущерба, причиненного указанному объекту при осуществлении реконструкции;

10) решение общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, принятое в соответствии с жилищным законодательством в случае реконструкции многоквартирного дома, или, если в результате такой реконструкции произойдет уменьшение размера общего имущества в многоквартирном доме, согласие всех собственников помещений в многоквартирном доме;

11) документы, предусмотренные законодательством Российской Федерации об объектах культурного наследия, в случае, если при проведении работ по сохранению объекта культурного наследия затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта.»;

4. Подпункт б) пункта 2.17 изложить в следующей редакции:

«б) несоответствие представленных документов требованиям градостроительного плана земельного участка или в случае выдачи разрешения на строительство линейного объекта требованиям проекта планировки территории и проекта межевания территории, а также требованиям, установленным в разрешении на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции.»;

5. Пункт 3.25 дополнить абзацем:

«В случае, если заявление о продлении срока действия разрешения на строительство подается застройщиком, привлекающим на основании договора участия в долевом строительстве, предусматривающего передачу жилого помещения, денежные средства граждан и юридических лиц для долевого строительства многоквартирного дома и (или) иных объектов недвижимости, к такому заявлению должен быть приложен договор поручительства банка за надлежащее исполнение застройщиком обязательств по передаче жилого помещения по договору участия в долевом строительстве или договор страхования гражданской ответственности лица, привлекающего денежные средства для долевого строительства многоквартирного дома и (или) иных объектов недвижимости (застройщика), за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по передаче жилого помещения по договору участия в долевом строительстве.»;

6. Пункт 3.28 изложить в следующей редакции:

«Заявитель в течение десяти дней со дня получения разрешения на строительство обязан безвозмездно передать в Министерство сведения о площади, о высоте и количестве этажей планируемого объекта капитального строительства, о сетях инженерно-технического обеспечения, один экземпляр копии результатов инженерных изысканий и по одному экземпляру копий разделов проектной документации, предусмотренных пунктами 2, 8 - 10 и 11.1 части 12 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, для размещения в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.»;

7. В пункте 5.10. слова «Министерства архитектуры, строительства и коммунального хозяйства Республики Коми» заменить на слова «Министерства архитектуры и строительства Республики Коми»;

8. В пункте 5.14 слово «рабочего» исключить;

9. Приложение № 1 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к Административному регламенту  
предоставления государственной услуги  
по выдаче разрешения на строительство

### ФОРМА

заявления для получения государственной услуги физическим лицом

№ запроса	
-----------	--

(Орган, обрабатывающий запрос на предоставление услуги)

#### Данные заявителя (физического лица)

Фамилия			
Имя			
Отчество			

#### Документ, удостоверяющий личность заявителя

Вид			
Серия		Номер	
Выдан		Дата выдачи	

#### Адрес регистрации заявителя

Индекс		Регион		
Район		Населенный пункт		
Улица				
Дом		Строение (корпус)		Квартира (офис, кабинет)

#### Адрес места жительства заявителя

Индекс		Регион		
Район		Населенный пункт		
Улица				
Дом		Строение (корпус)		Квартира (офис, кабинет)

Контактные данные				

### ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу выдать разрешение на строительство (реконструкцию) (ненужное зачеркнуть) объекта капитального строительства \_\_\_\_\_

(наименование объекта капитального строительства)

\_\_\_\_\_ в соответствии с проектной документацией, описание этапа строительства)

расположенного на земельном участке по адресу: \_\_\_\_\_

(полный адрес объекта капитального строительства)

\_\_\_\_\_ с указанием субъекта Российской Федерации, муниципального района, поселения, улицы и т.д. или

\_\_\_\_\_ (строительный адрес)

сроком на \_\_\_\_\_ (согласно проекту организации строительства) \_\_\_\_\_ месяца(ев).

Проектная документация на строительство (реконструкцию) объекта разработана

\_\_\_\_\_ (наименование проектной организации)

Право на выполнение работ по подготовке проектной документации подтверждается

\_\_\_\_\_ (реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Строительство (реконструкция) объекта будет осуществляться подрядным /хозяйственным/способом \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование лица, осуществляющего строительство)

Право на выполнение работ по строительству (реконструкции) подтверждается

\_\_\_\_\_ (реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Функции заказчика в соответствии с договором будет осуществлять \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование лица, осуществляющего функции заказчика)

Строительный контроль будет проводиться \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование лица, осуществляющего строительный контроль)

Право на выполнение работ по осуществлению строительного контроля подтверждается \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Финансирование строительства (реконструкции) будет осуществляться за счет средств \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (застройщика, соответствующего бюджета)

**Сведения об объекте:**

1.	Строительство объекта капитального строительства	
	Реконструкцию объекта капитального строительства	
	Работы по сохранению объекта культурного наследия, затрагивающие конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта	
	Строительство линейного объекта (объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта)	
	Реконструкцию линейного объекта (объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта)	
2.	Наименование объекта капитального строительства (этапа) в соответствии с проектной документацией	
	Наименование организации, выдавшей положительное заключение экспертизы проектной документации, и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, реквизиты приказа об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы	
	Регистрационный номер и дата выдачи положительного заключения экспертизы проектной документации и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, реквизиты приказа об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы	
3.	Кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства	
	Номер кадастрового квартала (кадастровых кварталов), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства	
	Кадастровый номер реконструируемого объекта капитального строительства	
3.1.	Сведения о градостроительном плане земельного участка	
3.2.	Сведения о проекте планировки и проекте межевания территории	

3.3.	Сведения о проектной документации объекта капитального строительства, планируемого к строительству, реконструкции, проведению работ сохранения объекта культурного наследия, при которых затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объекта		
4.	Краткие проектные характеристики для строительства, реконструкции объекта капитального строительства, объекта культурного наследия, если при проведении работ по сохранению объекта культурного наследия затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта: Наименование объекта капитального строительства, входящего в состав имущественного комплекса, в соответствии с проектной документацией:		
	Общая площадь (кв. м):		Площадь участка (кв. м):
	Объем (куб. м):		в том числе подземной части (куб. м):
	Количество этажей (шт.):		Высота (м):
	Количество подземных этажей (шт.):		Вместимость (чел.):
	Площадь застройки (кв. м):		
	Иные показатели:		
5.	Адрес (местоположение) объекта:		
6.	Краткие проектные характеристики линейного объекта:		
	Категория (класс):		
	Протяженность:		
	Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения):		
	Тип (КЛ, ВЛ, КВЛ), уровень напряжения линий электропередачи		
	Перечень конструктивных элементов, оказывающих влияние на безопасность:		
	Иные показатели:		

Представлены следующие документы:

№	Наименование документа	Количество экземпляров	Количество листов в экземпляре
1	2	3	4
1.	Правоустанавливающие документы на земельный участок (вид документа, реквизиты)		
2.	Градостроительный план земельного участка (реквизиты проекта планировки и проекта межевания территории)		
3.	Материалы, содержащиеся в проектной документации: а) пояснительная записка; б) схема планировочной организации земельного участка, выполненная в соответствии с градостроительным планом земельного участка, с обозначением места размещения объекта капитального строительства, подъездов и проходов к нему, границ зон действия публичных сервитутов, объектов археологического наследия; в) схема планировочной организации земельного участка, подтверждающая расположение линейного объекта в пределах красных линий, утвержденных в составе документации по планировке территории применительно к линейным объектам; г) схемы, отображающие архитектурные решения; д) сведения об инженерном оборудовании, сводный план сетей инженерно-технического обеспечения с обозначением мест подключения (технологического присоединения) проектируемого объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения; (в ред. Федерального закона от 30.12.2012 № 318-ФЗ) е) проект организации строительства объекта капитального строительства; ж) проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства, их частей		
4.	Положительное заключение экспертизы проектной документации		

1	2	3	4
5.	Разрешение на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции		
6.	Согласие всех правообладателей объекта капитального строительства в случае реконструкции такого объекта		
7.	Копия свидетельства об аккредитации юридического лица, выдавшего положительное заключение негосударственной экспертизы проектной документации, в случае, если представлено заключение негосударственной экспертизы проектной документации.		
8.	Иные документы в соответствии с законодательством Российской Федерации		
Место получения результата предоставления услуги			
Способ получения результата			

## Данные представителя (уполномоченного лица)

Фамилия	
Имя	
Отчество	

## Документ, удостоверяющий личность представителя (уполномоченного лица)

Вид			
Серия	Номер		
Выдан		Дата выдачи	

## Адрес регистрации представителя (уполномоченного лица)

Индекс	Регион		
Район	Населенный пункт		
Улица			
Дом	Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)	

## Адрес места жительства представителя (уполномоченного лица)

Индекс	Регион		
Район	Населенный пункт		
Улица			
Дом	Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)	

Контактные данные	

(Дата)

(Подпись / ФИО)

## ФОРМА

заявления для получения государственной услуги  
индивидуальным предпринимателем

№ запроса	
-----------	--

(Орган, обрабатывающий запрос на предоставление услуги)

## Данные заявителя (индивидуального предпринимателя)

Фамилия	
Имя	
Отчество	

Полное наименование индивидуального предпринимателя	
ОГРНИП	

## Документ, удостоверяющий личность заявителя

Вид			
Серия		Номер	
Выдан		Дата выдачи	

## Юридический адрес (адрес регистрации) заявителя

Индекс		Регион	
Район		Населенный пункт	
Улица			
Дом		Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)

## Почтовый адрес заявителя

Индекс		Регион	
Район		Населенный пункт	
Улица			
Дом		Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)

Контактные данные	

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу выдать разрешение на строительство (реконструкцию) (ненужное зачеркнуть) объекта капитального строительства \_\_\_\_\_

(наименование объекта капитального строительства)

\_\_\_\_\_ в соответствии с проектной документацией, описание этапа строительства)

расположенного на земельном участке по адресу: \_\_\_\_\_

(полный адрес объекта капитального строительства)

\_\_\_\_\_ с указанием субъекта Российской Федерации, муниципального района, поселения, улицы и т.д. или

\_\_\_\_\_ строительный адрес)

сроком на \_\_\_\_\_ месяца(ев).

(согласно проекту организации строительства)

Проектная документация на строительство (реконструкцию) объекта разработана

\_\_\_\_\_ (наименование проектной организации)

Право на выполнение работ по подготовке проектной документации подтверждается

\_\_\_\_\_ (реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Строительство (реконструкция) объекта будет осуществляться подрядным /хозяйственным/способом \_\_\_\_\_

(наименование лица, осуществляющего строительство)

Право на выполнение работ по строительству (реконструкции) подтверждается

\_\_\_\_\_ (реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Функции заказчика в соответствии с договором будет осуществлять \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование лица, осуществляющего функции заказчика)



Строительный контроль будет проводиться \_\_\_\_\_

(наименование лица, осуществляющего строительный контроль)

Право на выполнение работ по осуществлению строительного контроля подтверждается \_\_\_\_\_

(реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Финансирование строительства (реконструкции) будет осуществляться за счет средств \_\_\_\_\_

(застройщика, соответствующего бюджета)

**Сведения об объекте:**

1.	Строительство объекта капитального строительства	
	Реконструкцию объекта капитального строительства	
	Работы по сохранению объекта культурного наследия, затрагивающие конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта	
	Строительство линейного объекта (объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта)	
2.	Реконструкцию линейного объекта (объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта)	
	Наименование объекта капитального строительства (этапа) в соответствии с проектной документацией	
	Наименование организации, выдавшей положительное заключение экспертизы проектной документации, и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, реквизиты приказа об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы	
3.	Регистрационный номер и дата выдачи положительного заключения экспертизы проектной документации и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, реквизиты приказа об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы	
	Кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства	
	Номер кадастрового квартала (кадастровых кварталов), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства	
	Кадастровый номер реконструируемого объекта капитального строительства	
3.1.	Сведения о градостроительном плане земельного участка	
3.2.	Сведения о проекте планировки и проекте межевания территории	
3.3.	Сведения о проектной документации объекта капитального строительства, планируемого к строительству, реконструкции, проведению работ сохранения объекта культурного наследия, при которых затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объекта	
4.	Краткие проектные характеристики для строительства, реконструкции объекта капитального строительства, объекта культурного наследия, если при проведении работ по сохранению объекта культурного наследия затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта:	
	Наименование объекта капитального строительства, входящего в состав имущественного комплекса, в соответствии с проектной документацией:	
	Общая площадь (кв. м):	Площадь участка (кв. м):
	Объем (куб. м):	в том числе подземной части (куб. м):
	Количество этажей (шт.):	Высота (м):
	Количество подземных этажей (шт.):	Вместимость (чел.):
	Площадь застройки (кв. м):	
	Иные показатели:	

5.	Адрес (местоположение) объекта:	
6.	Краткие проектные характеристики линейного объекта:	
	Категория: (класс)	
	Протяженность:	
	Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения):	
	Тип (КЛ, ВЛ, КВЛ), уровень напряжения линий электропередачи	
	Перечень конструктивных элементов, оказывающих влияние на безопасность:	
	Иные показатели:	

## Представлены следующие документы

№	Наименование документа	Количество экземпляров	Количество листов в экземпляре
1.	Правоустанавливающие документы на земельный участок (вид документа, реквизиты)		
2.	Градостроительный план земельного участка (реквизиты проекта планировки и проекта межевания территории)		
3.	Материалы, содержащиеся в проектной документации: а) пояснительная записка; б) схема планировочной организации земельного участка, выполненная в соответствии с градостроительным планом земельного участка, с обозначением места размещения объекта капитального строительства, подъездов и проходов к нему, границ зон действия публичных сервитутов, объектов археологического наследия; в) схема планировочной организации земельного участка, подтверждающая расположение линейного объекта в пределах красных линий, утвержденных в составе документации по планировке территории применительно к линейным объектам; г) схемы, отображающие архитектурные решения; д) сведения об инженерном оборудовании, сводный план сетей инженерно-технического обеспечения с обозначением мест подключения (технологического присоединения) проектируемого объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения; (в ред. Федерального закона от 30.12.2012 № 318-ФЗ) е) проект организации строительства объекта капитального строительства; ж) проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства, их частей		
4.	Положительное заключение экспертизы проектной документации		
5.	Разрешение на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции		
6.	Согласие всех правообладателей объекта капитального строительства в случае реконструкции такого объекта		
7.	Копия свидетельства об аккредитации юридического лица, выдавшего положительное заключение негосударственной экспертизы проектной документации, в случае, если представлено заключение негосударственной экспертизы проектной документации.		
8.	Иные документы в соответствии с законодательством Российской Федерации		
Место получения результата предоставления услуги			
Способ получения результата			

## Данные представителя (уполномоченного лица)

Фамилия	
Имя	
Отчество	

## Документ, удостоверяющий личность представителя (уполномоченного лица)

Вид			
Серия		Номер	
Выдан		Дата выдачи	

## Адрес регистрации представителя (уполномоченного лица)

Индекс		Регион	
Район		Населенный пункт	
Улица			
Дом		Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)

## Адрес места жительства представителя (уполномоченного лица)

Индекс		Регион	
Район		Населенный пункт	
Улица			
Дом		Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)

Контактные данные	

(Дата)

(Подпись / ФИО)

## ФОРМА

заявления для получения государственной услуги юридическим лицом

№ запроса	
-----------	--

(Орган, обрабатывающий запрос на предоставление услуги)

## Данные заявителя (юридического лица)

Полное наименование юридического лица (в соответствии с учредительными документами)	
Организационно-правовая форма юридического лица	
Фамилия, имя, отчество руководителя юридического лица	
ОГРН	

## Юридический адрес

Индекс		Регион	
Район		Населенный пункт	
Улица			
Дом		Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)

## Почтовый адрес

Индекс		Регион	
Район		Населенный пункт	
Улица			
Дом		Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)

Контактные данные	

## ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу выдать разрешение на строительство (реконструкцию) (ненужное зачеркнуть) объекта капитального строительства \_\_\_\_\_  
(наименование объекта капитального строительства)

\_\_\_\_\_ в соответствии с проектной документацией, описание этапа строительства)

расположенного на земельном участке по адресу: \_\_\_\_\_  
(полный адрес объекта капитального строительства)

\_\_\_\_\_ с указанием субъекта Российской Федерации, муниципального района, поселения, улицы и т.д. или

\_\_\_\_\_ строительный адрес)

сроком на \_\_\_\_\_ месяца(ев).  
(согласно проекту организации строительства)

Проектная документация на строительство (реконструкцию) объекта разработана

\_\_\_\_\_ (наименование проектной организации)

Право на выполнение работ по подготовке проектной документации подтверждается

\_\_\_\_\_ (реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Строительство (реконструкция) объекта будет осуществляться подрядным /хозяйственным/способом \_\_\_\_\_  
(наименование лица, осуществляющего строительство)

Право на выполнение работ по строительству (реконструкции) подтверждается

\_\_\_\_\_ (реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Функции заказчика в соответствии с договором будет осуществлять \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование лица, осуществляющего функции заказчика)

Строительный контроль будет проводиться \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование лица, осуществляющего строительный контроль)

Право на выполнение работ по осуществлению строительного контроля подтверждается \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (реквизиты свидетельства о допуске к работам, наименование СРО)

Финансирование строительства (реконструкции) будет осуществляться за счет средств \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (застройщика, соответствующего бюджета)

Сведения об объекте:

1.	Строительство объекта капитального строительства	
	Реконструкцию объекта капитального строительства	
	Работы по сохранению объекта культурного наследия, затрагивающие конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта	
	Строительство линейного объекта (объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта)	
	Реконструкцию линейного объекта (объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта)	
2.	Наименование объекта капитального строительства (этапа) в соответствии с проектной документацией	
	Наименование организации, выдавшей положительное заключение экспертизы проектной документации, и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, реквизиты приказа об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы	
	Регистрационный номер и дата выдачи положительного заключения экспертизы проектной документации и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, реквизиты приказа об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы	

3	Кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства		
	Номер кадастрового квартала (кадастровых кварталов), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства		
	Кадастровый номер реконструируемого объекта капитального строительства		
3.1	Сведения о градостроительном плане земельного участка		
3.2	Сведения о проекте планировки и проекте межевания территории		
3.3	Сведения о проектной документации объекта капитального строительства, планируемого к строительству, реконструкции, проведению работ по сохранению объекта культурного наследия, при которых затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объекта		
4	Краткие проектные характеристики для строительства, реконструкции объекта капитального строительства, объекта культурного наследия, если при проведении работ по сохранению объекта культурного наследия затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности такого объекта:		
	Наименование объекта капитального строительства, входящего в состав имущественного комплекса, в соответствии с проектной документацией:		
	Общая площадь (кв. м):		Площадь участка (кв. м):
	Объем (куб. м):		в том числе подземной части (куб. м):
	Количество этажей (шт.):		Высота (м):
	Количество подземных этажей (шт.):		Вместимость (чел.):
	Площадь застройки (кв. м):		
Иные показатели:			
5	Адрес (местоположение) объекта:		
6	Краткие проектные характеристики линейного объекта:		
	Категория: (класс)		
	Протяженность:		
	Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения):		
	Тип (КЛ, ВЛ, КВЛ), уровень напряжения линий электропередачи		
	Перечень конструктивных элементов, оказывающих влияние на безопасность:		
Иные показатели:			

## Представлены следующие документы

№	Наименование документа	Количество экземпляров	Количество листов в экземпляре
1	2	3	4
1.	Правоустанавливающие документы на земельный участок (вид документа, реквизиты)		
2.	Градостроительный план земельного участка (реквизиты проекта планировки и проекта межевания территории)		
3.	Материалы, содержащиеся в проектной документации: а) пояснительная записка; б) схема планировочной организации земельного участка, выполненная в соответствии с градостроительным планом земельного участка, с обозначением места размещения объекта капитального строительства, подъездов и проходов к нему, границ зон действия публичных сервитутов, объектов археологического наследия; в) схема планировочной организации земельного участка, подтверждающая расположение линейного объекта в пределах красных линий, утвержденных в составе документации по		

1	2	3	4
	планировке территории применительно к линейным объектам; г) схемы, отображающие архитектурные решения; д) сведения об инженерном оборудовании, сводный план сетей инженерно-технического обеспечения с обозначением мест подключения (технологического присоединения) проектируемого объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения; (в ред. Федерального закона от 30.12.2012 № 318-ФЗ) е) проект организации строительства объекта капитального строительства; ж) проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства, их частей		
4.	Положительное заключение экспертизы проектной документации		
5.	Разрешение на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции		
6.	Согласие всех правообладателей объекта капитального строительства в случае реконструкции такого объекта		
7.	Копия свидетельства об аккредитации юридического лица, выдавшего положительное заключение негосударственной экспертизы проектной документации, в случае, если представлено заключение негосударственной экспертизы проектной документации.		
8.	Иные документы в соответствии с законодательством Российской Федерации		
Место получения результата предоставления услуги			
Способ получения результата			

## Данные представителя (уполномоченного лица)

Фамилия	
Имя	
Отчество	

## Документ, удостоверяющий личность представителя (уполномоченного лица)

Вид			
Серия	Номер		
Выдан	Дата выдачи		

## Адрес регистрации представителя (уполномоченного лица)

Индекс	Регион			
Район	Населенный пункт			
Улица				
Дом	Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)		

## Адрес места жительства представителя (уполномоченного лица)

Индекс	Регион			
Район	Населенный пункт			
Улица				
Дом	Строение (корпус)	Квартира (офис, кабинет)		

Контактные данные			

(Дата)

(Подпись / ФИО)

ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

**471** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/12 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми»<sup>2</sup>

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 г. № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 31 августа 2015 г. № 56)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 г. № 92/12 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми» следующие изменения:

1) дополнить приказ приложением № 8 согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2) пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить согласно приложениям № 1, № 2, № 8 стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми».

3) пункт 2 приказа изложить в следующей редакции:

«2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми согласно приложениям № 3, № 4, № 5, № 6».

4) приложения № 1, № 2, № 6 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 2, № 3, № 4 к настоящему приказу.

5) в приложении № 7 к приказу слова «согласно Приложению № 2» заменить словами «согласно Приложениям № 2, № 8».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2015 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар

31 августа 2015 г.

№ 55/1

<sup>2</sup> Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 03.09.2015 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/1 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 8  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/12 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_2$ , $C_3$ , $C_4$

для расчета платы за технологическое присоединение  
к распределительным сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада»  
«Комиэнерго» энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно

C <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км	в том числе:		
				СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км	Прочие, руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	83 612,1	68 345,8		15 266,3
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	105 465,1	86 779,5		18 685,6
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	111 606,9	91 960,3		19 646,6
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	160 497,6	133 201,2		27 296,4
Строительство ВЛЗ-35 кВ	руб./км	35 кВ	377 569,6	323 774,5		53 795,1
C <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
Строительство кабельных линий (4x16-4x50)	руб./км	0,4 кВ	161 626,9	137 732,9		23 894,0
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x16-4x50)	руб./км	0,4 кВ	220 546,4	188 684,2		31 862,2
Строительство кабельных линий (4x70)	руб./км	0,4 кВ	167 953,4	143 216,7		24 736,7
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x70)	руб./км	0,4 кВ	233 199,6	199 651,9		33 547,7
Строительство кабельных линий (4x95)	руб./км	0,4 кВ	176 501,1	150 625,7		25 875,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x95)	руб./км	0,4 кВ	241 166,1	206 557,1		34 609,0
Строительство кабельных линий (4x120)	руб./км	0,4 кВ	184 949,0	157 432,6		27 516,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x120)	руб./км	0,4 кВ	250 464,5	214 616,9		35 847,6
Строительство кабельных линий (4x150)	руб./км	0,4 кВ	200 485,2	171 414,9		29 070,3
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x150)	руб./км	0,4 кВ	271 037,7	232 449,5		38 588,2
Строительство кабельных линий (4x185)	руб./км	0,4 кВ	222 564,2	190 552,7		32 011,5
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x185)	руб./км	0,4 кВ	291 703,9	250 362,7		41 341,2
Строительство кабельных линий (4x240)	руб./км	0,4 кВ	251 500,5	215 634,3		35 866,2
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x240)	руб./км	0,4 кВ	326 090,5	280 168,6		45 921,9



1	2	3	4	5	6	7
Строительство кабельных линий (3x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	281 899,9	241 745,3		40 154,6
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	454 891,5	391 499,1		63 392,4
Строительство кабельных линий (3x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	290 041,4	248 802,2		41 239,2
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	468 083,2	402 933,5		65 149,7
Строительство кабельных линий (3x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	315 261,0	270 662,3		44 598,7
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	518 522,5	446 653,7		71 868,8
Строительство кабельных линий (3x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	346 310,0	297 575,2		48 734,8
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	580 649,4	500 504,6		80 144,8
Строительство кабельных линий (3x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	371 747,9	319 624,5		52 123,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	631 556,5	544 630,3		86 926,2
Строительство кабельных линий (3x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	411 851,6	354 385,9		57 465,7
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	708 566,7	611 381,8		97 184,9
С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед. изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без НДС)	в том числе:		
				СМР, руб./кВт (без НДС)	Оборудование, руб./кВт (без НДС)	Прочие, руб./кВт (без НДС)
Установка ЩО 70	руб./кВт	222,5	288,4	30,2	223,6	34,6
Установка КСО	руб./кВт	222,5	348,2	2,4	305,0	40,8
Строительство ячейки 10 кВ	руб./кВт	1756,9	138,3	6,7	112,5	19,1
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	руб./кВт	22,25	1 429,4	256,7	864,4	308,3
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	руб./кВт	35,6	903,1	160,4	548,7	194,0
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	587,8	101,8	360,9	125,1
Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	1 420,5	85,5	1 011,9	323,1
Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	908,3	53,9	649,1	205,3
Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	590,4	33,7	425,3	131,4
Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	445,5	21,5	330,8	93,2
Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	295,5	13,4	221,6	60,5
Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	199,3	8,5	150,8	40,0
Строительство 2 КТП (к) 2x63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,1	4 479,9	93,3	3 630,3	756,3
Строительство 2 КТП (к) 2x100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	2 849,2	58,8	2 310,3	480,1
Строительство 2 КТП (к) 2x160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	1 910,0	36,7	1 555,9	317,4

1	2	3	4	5	6	7
Строительство 2 КТП (к) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	1 268,7	23,5	1 035,8	209,4
Строительство 2 КТП (к) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	822,5	14,7	673,0	134,8
Строительство 2 КТП (к) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	605,4	9,3	499,3	96,8
Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	2 086,1	82,6	1 681,7	321,8
Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	1 323,5	51,6	1 068,1	203,8
Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	879,1	32,8	711,7	134,6
Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	843,3	20,6	699,0	123,7
Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	740,8	12,9	621,9	106,0
Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	2 673,1	76,2	2 197,4	399,5
Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	1 707,8	47,6	1 418,0	242,2
Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 166,2	30,7	960,8	174,7
Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	1 047,2	19,3	875,8	152,1
Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	931,7	12,1	787,3	132,3
Строительство 2 БКТП 2500 кВА 10/0,4	руб./кВт	2 225,0	912,7	6,4	802,8	103,4

\*По Республике Коми в ценах 2001 года».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/1 от 31 августа 2015 г.  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/12 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_1$

для расчета платы за технологическое  
присоединение к распределительным сетям филиала  
ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)		
			Потребители <sup>1</sup> за исключением указанных в графах 5 и 6	Потребители, переводимые с централизованного теплоснабжения на электроотопление <sup>2</sup>	Потребители с применением временной схемы электроснабжения <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6
$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	1 283,89	31,95	198,58

1	2	3	4	5	6
C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	652,90	16,25	100,98
C <sub>1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	24,38	0,61	3,77
C <sub>1.3</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	112,54	2,80	17,41
C <sub>1.4</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	494,08	12,30	76,42

<sup>1</sup>Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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 более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<sup>2</sup>Мероприятия «последней мили», необходимые для технологического присоединения указанных потребителей, включены в инвестиционную программу ОАО «МРСК Северо-Запада».

<sup>3</sup>В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/1 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/12 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_2$ , $C_3$ , $C_4$

для расчета платы за технологическое присоединение  
к распределительным сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада»  
«Комиэнерго» энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью свыше 150 кВт

$C_2$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км	в том числе:		
				СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км	Прочие, руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	167 224,4	136 691,7		30 532,7
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	210 930,3	173 559,0		37 371,3
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	223 213,8	183 920,6		39 293,2
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	320 995,1	266 402,3		54 592,8
Строительство ВЛЗ-35 кВ	руб./км	35 кВ	755 139,2	647 549,0		107 590,2
$C_3$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
Строительство кабельных линий (4x16-4x50)	руб./км	0,4 кВ	323 253,8	275 465,8		47 788,0
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x16-4x50)	руб./км	0,4 кВ	441 092,8	377 368,4		63 724,4
Строительство кабельных линий (4x70)	руб./км	0,4 кВ	335 907,0	286 433,5		49 473,5
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x70)	руб./км	0,4 кВ	466 399,3	399 303,8		67 095,5
Строительство кабельных линий (4x95)	руб./км	0,4 кВ	353 002,2	301 251,4		51 750,8
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x95)	руб./км	0,4 кВ	482 332,2	413 114,2		69 218,0
Строительство кабельных линий (4x120)	руб./км	0,4 кВ	369 898,1	314 865,2		55 032,9
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x120)	руб./км	0,4 кВ	500 929,2	429 233,9		71 695,3
Строительство кабельных линий (4x150)	руб./км	0,4 кВ	400 970,6	342 829,9		58 140,7
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x150)	руб./км	0,4 кВ	542 075,4	464 899,0		77 176,4
Строительство кабельных линий (4x185)	руб./км	0,4 кВ	445 128,6	381 105,5		64 023,1
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x185)	руб./км	0,4 кВ	583 407,8	500 725,4		82 682,4
Строительство кабельных линий (4x240)	руб./км	0,4 кВ	503 001,0	431 268,7		71 732,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x240)	руб./км	0,4 кВ	652 181,0	560 337,2		91 843,8

1	2	3	4	5	6	7
Строительство кабельных линий (3x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	563 799,9	483 490,6		80 309,3
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	909 783,0	782 998,1		126 784,9
Строительство кабельных линий (3x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	580 082,7	497 604,3		82 478,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	936 166,5	805 867,0		130 299,5
Строительство кабельных линий (3x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	630 522,0	541 324,6		89 197,5
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 037 045,1	893 307,4		143 737,7
Строительство кабельных линий (3x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	692 620,0	595 150,4		97 469,6
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 161 298,8	1 001 009,1		160 289,7
Строительство кабельных линий (3x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	743 495,8	639 249,0		104 246,9
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 263 113,1	1 089 260,6		173 852,5
Строительство кабельных линий (3x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	823 703,2	708 771,8		114 931,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 417 133,5	1 222 763,6		194 369,8
С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед. изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)	в том числе:		
				СМР, руб./кВт (без НДС)	Оборудование, руб./кВт (без НДС)	Прочие, руб./кВт (без НДС)
Установка ЩО 70	руб./кВт	222,5	577,0	60,4	447,3	69,2
Установка КСО	руб./кВт	222,5	696,7	4,9	610,0	81,7
Строительство ячейки 10 кВ	руб./кВт	1756,9	276,7	13,4	225,0	38,3
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	руб./кВт	22,25	2 859,0	513,4	1 728,9	616,7
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	руб./кВт	35,6	1 806,5	320,9	1 097,5	388,0
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	1 175,8	203,7	721,8	250,3
Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	2 841,1	171,1	2 023,8	646,2
Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	1 816,8	107,8	1 298,3	410,7
Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	1 180,8	67,4	850,7	262,8
Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	891,2	43,1	661,7	186,4
Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	591,3	26,9	443,2	121,1
Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	398,7	17,1	301,6	80,0
Строительство 2 КТП (к) 2x63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,1	8 960,0	186,7	7 260,6	1 512,7
Строительство 2 КТП (к) 2x100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	5 698,6	117,6	4 620,7	960,2
Строительство 2 КТП (к) 2x160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	3 820,3	73,5	3 111,9	634,9

1	2	3	4	5	6	7
Строительство 2 КТП (к) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	2 537,5	47,1	2 071,6	418,8
Строительство 2 КТП (к) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	1 645,1	29,4	1 346,0	269,7
Строительство 2 КТП (к) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 210,9	18,7	998,6	193,6
Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	4 172,4	165,2	3 363,5	643,7
Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	2 647,2	103,3	2 136,3	407,6
Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 758,3	65,6	1 423,5	269,2
Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	1 686,8	41,3	1 398,0	247,4
Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	1 481,7	25,8	1 243,8	212,1
Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	5 346,5	152,5	4 394,9	799,1
Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	3 415,7	95,3	2 836,0	484,4
Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	2 332,5	61,4	1 921,6	349,5
Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	2 094,5	38,7	1 751,6	304,2
Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	1 863,6	24,2	1 574,7	264,6
Строительство 2 БКТП 2500 кВА 10/0,4	руб./кВт	2 225,0	1 825,50	12,90	1 605,70	207,00

\*По Республике Коми в ценах 2001 года».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/1 от 31 августа 2015 г.  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/12 от 25 декабря 2014 г.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
связанных со строительством «последней мили»,  
осуществляемых при технологическом присоединении  
единицы мощности к распределительным сетям филиала  
ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт по мероприятиям «последней мили», руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно по мероприятиям «последней мили», руб/кВт
1	2	3	4
Строительство воздушных линий			
Строительство воздушных линий	0,4	3 442,69	1 721,34
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	4 337,60	2 168,80

1	2	3	4
Строительство воздушных линий	6(10)	19 067,92	9 533,96
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	27 386,88	13 693,44
Строительство ВЛЗ-35 кВ	35	22 301,78	11 150,89
Строительство кабельных линий			
Строительство кабельных линий (4x16-4x50)	0,4	7 339,50	3 669,75
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее)(4x16-4x50)	0,4	10 008,00	5 004,00
Строительство кабельных линий (4x70)	0,4	7 625,92	3 812,96
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x70)	0,4	10 580,83	5 290,41
Строительство кабельных линий (4x95)	0,4	8 012,88	4 006,44
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x95)	0,4	10 941,48	5 470,74
Строительство кабельных линий (4x120)	0,4	8 384,79	4 192,39
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее)(4x120)	0,4	11 362,44	5 681,22
Строительство кабельных линий (4x150)	0,4	9 098,67	4 549,33
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее)(4x150)	0,4	12 293,81	6 146,90
Строительство кабельных линий (4x185)	0,4	10 098,22	5 049,11
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x185)	0,4	13 229,40	6 614,70
Строительство кабельных линий (4x240)	0,4	11 408,20	5 704,10
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x240)	0,4	14 786,12	7 393,06
Строительство кабельных линий (3x70/35-10)	6(10)	33 823,35	16 911,67
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x70/35-10)	6(10)	54 544,25	27 272,12
Строительство кабельных линий (3x95/35-10)	6(10)	34 798,29	17 399,14
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x95/35-10)	6(10)	56 123,98	28 061,99
Строительство кабельных линий (3x120/35-10)	6(10)	37 818,39	18 909,19
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x120/35-10)	6(10)	62 164,17	31 082,08
Строительство кабельных линий (3x150/35-10)	6(10)	41 536,57	20 768,28
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x150/35-10)	6(10)	69 603,97	34 801,98
Строительство кабельных линий (3x185/35-10)	6(10)	44 582,80	22 291,40
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x185/35-10)	6(10)	75 700,19	37 850,09
Строительство кабельных линий (3x240/35-10)	6(10)	49 385,29	24 692,64
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x240/35-10)	6(10)	84 922,29	42 461,14
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт
Установка ЩО 70	222,5	2 850,15	1 425,07
Установка КСО	222,5	3 238,59	1 619,29

1	2	3	4
Строительство ячейки 10 кВ	1756,86	1 345,71	672,85
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	22,25	14 178,77	7 089,38
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	35,6	8 944,48	4 472,24
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	56,07	5 799,69	2 899,84
Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	56,07	14 076,86	7 038,43
Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	89,0	8 988,05	4 494,02
Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	142,4	5 819,41	2 909,70
Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	222,5	4 327,36	2 163,68
Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	356,0	2 857,13	1 428,56
Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	560,7	1 917,84	958,92
Строительство 2 КТП (к) 2х63 кВА 10/0,4	56,1	41 517,42	20 758,71
Строительство 2 КТП (к) 2х100 кВА 10/0,4	89,0	26 395,24	13 197,62
Строительство 2 КТП (к) 2х160 кВА 10/0,4	142,4	17 648,47	8 824,23
Строительство 2 КТП (к) 2х250 кВА 10/0,4	222,5	11 706,55	5 853,27
Строительство 2 КТП (к) 2х400 кВА 10/0,4	356,0	7 579,78	3 789,89
Строительство 2 КТП (к) 2х630 кВА 10/0,4	560,7	5 553,13	2 776,56
Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	222,5	19 298,29	9 649,14
Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	356,0	12 236,90	6 118,45
Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	560,7	8 114,56	4 057,28
Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	890,0	7 689,38	3 844,69
Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	1 424,0	6 708,37	3 354,18
Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	222,5	24 482,78	12 241,39
Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	356,0	15 536,86	7 768,43
Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	560,7	10 671,87	5 335,93
Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	890,0	9 504,91	4 752,45
Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	1 424,0	8 408,56	4 204,28
Строительство 2 БКТП 2500 кВА	2 225,0	12 030,11	6 015,05

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**472** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/13 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания»<sup>3</sup>

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 31 августа 2015 г. № 56)

<sup>3</sup> Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 03.09.2015 г.



## ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 г. № 92/13 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания» следующие изменения:

1) дополнить приказ приложением № 7 согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2) пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить согласно приложениям № 1, № 2, № 7 стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания».

3) пункт 2 приказа изложить в следующей редакции:

«2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания» на территории Республики Коми согласно приложениям № 3, № 4, № 5».

4) приложения № 1, № 2, № 5 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 2, № 3, № 4 к настоящему приказу.

5) в приложении № 6 к приказу слова «согласно Приложению № 2» заменить словами «согласно Приложениям № 2, № 7».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2015 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар

31 августа 2015 г.

№ 55/2

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/2 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/13 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_2$ , $C_3$ , $C_4$

для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
ООО «Республиканская сетевая компания»

С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км	в том числе:		
				СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км	Прочие, руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	87 092,47	72 881,18		14 211,29
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	115 406,80	89 613,47		25 793,33
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	138 200,30	123 566,42		14 633,88
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	225 947,75	208 538,61		17 409,14

1	2	3	4	5	6	7
С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x16 - 4x50	руб./км	0,4 кВ	150 242,79	136 870,52		13 372,27
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x16 - 4x50	руб./км	0,4 кВ	228 738,57	208 379,83		20 358,74
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x70	руб./км	0,4 кВ	156 281,51	142 371,77		13 909,74
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x70	руб./км	0,4 кВ	240 818,16	219 384,29		21 433,87
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x95	руб./км	0,4 кВ	160 193,16	145 935,27		14 257,89
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x95	руб./км	0,4 кВ	250 885,60	228 555,68		22 329,92
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x120	руб./км	0,4 кВ	168 167,03	153 199,43		14 967,60
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x120	руб./км	0,4 кВ	264 745,70	241 182,17		23 563,53
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x150	руб./км	0,4 кВ	178 548,43	150 075,29		28 473,14
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x150	руб./км	0,4 кВ	274 463,11	230 911,76		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x185	руб./км	0,4 кВ	187 600,09	159 126,95		28 473,14
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x185	руб./км	0,4 кВ	298 341,79	271 788,06		26 553,73
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x240	руб./км	0,4 кВ	200 224,88	182 403,99		17 820,89
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x240	руб./км	0,4 кВ	327 173,21	298 053,36		29 119,85
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	291 852,76	263 379,62		28 473,14
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	535 043,58	491 492,23		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	299 197,18	272 567,32		26 629,86
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	544 505,78	500 954,43		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	304 116,76	277 049,03		27 067,73
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	561 648,27	518 096,92		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	340 609,04	285 030,25		55 578,79
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	571 072,78	527 521,43		43 551,35

1	2	3	4	5	6	7
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	364 309,99	304 863,81		59 446,18
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	600 496,01	547 049,23		53 446,78
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	374 884,60	313 712,91		61 171,69
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	619 882,79	564 710,50		55 172,29
С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед. изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)	в том числе:		
				СМР, руб./кВт (без НДС)	Оборудование, руб./кВт (без НДС)	Прочие, руб./кВт (без НДС)
Установка ЩО 70	руб./кВт		1 976,67	1 158,08		818,59
Установка КСО	руб./кВт		129,7	125,97		3,74
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	2 828,99	499,30	1 788,53	541,16
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	1 832,61	312,06	1 182,32	338,23
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	1 204,50	198,13	791,62	214,75
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	793,23	124,82	533,12	135,29
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	4 040,31	805,06	2 682,79	552,46
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	2 654,17	503,16	1 805,72	345,29
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	1 739,78	319,47	1 201,08	219,23
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	1 164,84	201,26	825,47	138,11
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	771,02	125,79	558,91	86,32
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	164,65	738,80	108,79	548,45	81,56
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	393,28	50,31	305,25	37,72
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	315,21	31,94	259,32	23,95
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	308,35	18,31	119,60	170,44
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	253,42	14,83	102,24	136,35
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	215,74	12,58	193,47	9,69
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	6 524,49	1 292,12	4 560,74	671,63
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	4 297,07	807,57	3 069,73	419,77
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	2 821,11	512,74	2 041,85	266,52
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	1 894,23	323,03	1 403,30	167,90

1	2	3	4	5	6	7
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	1 256,98	201,89	950,15	104,94
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	896,54	129,21	689,96	77,37
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	693,33	80,34	533,22	79,77
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	630,82	56,02	520,16	54,64
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	663,09	38,32	437,36	187,41
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	615,47	32,89	430,87	151,71
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	567,97	27,99	419,63	120,35
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	19 972,46	2 018,83	17 541,33	412,30
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	12 601,56	1 271,86	11 069,95	259,75
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	8 090,94	794,91	7 133,69	162,34
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	5 457,77	508,74	4 828,34	120,69
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	3 521,59	317,96	3 128,20	75,43
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	2 867,86	201,88	2 618,09	47,89
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	1 956,73	127,18	1 797,98	31,57
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	2 086,41	101,75	1 959,40	25,26
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	1 904,41	79,49	1 805,19	19,73
Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	32 892,56	2 018,83	30 305,61	568,12
Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	20 760,14	1 271,86	19 130,37	357,91
Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 160/10/0,4	руб./кВт	142,40	13 235,20	794,91	12 216,59	223,70
Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 250/10/0,4	руб./кВт	222,50	8 538,49	508,74	7 853,01	176,74
Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 400/10/0,4	руб./кВт	356,00	5 662,44	317,96	5 234,02	110,46
Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 630/10/0,4	руб./кВт	560,70	4 234,51	201,88	3 962,49	70,14
Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	2 894,78	127,18	2 720,62	46,98
Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	2 549,45	101,75	2 410,11	37,59
Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	2 201,12	79,49	2 092,27	29,36

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/2 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/13 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  $C_1$**   
для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств к распределительным сетям  
ООО «Республиканская сетевая компания»

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители <sup>1</sup> за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электропитания <sup>2</sup>
1	2	3	4	5
$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	847,44	600,00
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	250,17	177,12
$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	209,23	148,14
$C_{1.3}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	34,69	24,56
$C_{1.4}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	353,36	250,18

<sup>1</sup>Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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 более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<sup>2</sup>В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/2 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/13 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_2$ , $C_3$ , $C_4$

для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью свыше 150 кВт к электрическим сетям  
ООО «Республиканская сетевая компания»

$C_2$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км	в том числе:		
				СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км	Прочие, руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	174 184,95	145 762,37		28 422,58
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	230 813,61	179 226,95		51 586,66
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	276 400,60	247 132,84		29 267,76
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	451 895,50	417 077,22		34 818,28
$C_3$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	руб./км	0,4 кВ	300 485,58	273 741,04		26 744,54
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	руб./км	0,4 кВ	457 477,15	416 759,67		40 717,48
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70	руб./км	0,4 кВ	312 563,03	284 743,55		27 819,48
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x70	руб./км	0,4 кВ	481 636,33	438 768,58		42 867,75
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95	руб./км	0,4 кВ	320 386,34	291 870,55		28 515,79
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x95	руб./км	0,4 кВ	501 771,21	457 111,37		44 659,84
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x120	руб./км	0,4 кВ	336 334,07	306 398,86		29 935,21
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x120	руб./км	0,4 кВ	529 491,41	482 364,35		47 127,06
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x150	руб./км	0,4 кВ	357 096,87	300 150,58		56 946,29
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x150	руб./км	0,4 кВ	548 926,23	461 823,52		87 102,71

1	2	3	4	5	6	7
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x185	руб./км	0,4 кВ	375 200,19	318 253,90		56 946,29
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x185	руб./км	0,4 кВ	596 683,59	543 576,13		53 107,46
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4x240	руб./км	0,4 кВ	400 449,77	364 807,98		35 641,79
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4x240	руб./км	0,4 кВ	654 346,43	596 106,72		58 239,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	583 705,54	526 759,25		56 946,29
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 070 087,17	982 984,46		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	598 394,37	545 134,64		53 259,73
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 089 011,57	1 001 908,86		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	608 233,52	554 098,07		54 135,46
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 123 296,55	1 036 193,84		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	681 218,09	570 060,51		111 157,58
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 142 145,57	1 055 042,86		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	728 619,99	609 727,62		118 892,37
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 200 992,03	1 094 098,46		106 893,57
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	749 769,21	627 425,82		122 343,39
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 239 765,60	1 129 421,01		110 344,59
C <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед. изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)	в том числе:		
				СМР, руб./кВт (без НДС)	Оборудование, руб./кВт (без НДС)	Прочие, руб./кВт (без НДС)
Установка ЩО 70	руб./кВт		3 953,3	2 316,16		1 637,19
Установка КСО	руб./кВт		259,4	251,94		7,48
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	5 658,00	998,61	3 577,06	1 082,33
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	3 665,23	624,13	2 364,64	676,46
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	2 409,02	396,27	1 583,25	429,50

1	2	3	4	5	6	7
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ- 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	1 586,47	249,65	1 066,24	270,58
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	8 080,63	1 610,13	5 365,58	1 104,92
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	5 308,36	1 006,33	3 611,45	690,58
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	3 479,57	638,94	2 402,17	438,46
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	2 329,71	402,53	1 650,95	276,23
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	1 542,05	251,58	1 117,83	172,64
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	164,65	1 477,62	217,59	1 096,91	163,12
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	786,58	100,63	610,51	75,44
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	630,44	63,89	518,65	47,90
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	616,71	36,62	239,21	340,88
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	506,86	29,66	204,49	272,70
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	431,49	25,16	386,94	19,39
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	13 048,99	2 584,24	9 121,49	1 343,26
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	8 594,16	1 615,15	6 139,47	839,54
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	5 642,23	1 025,49	4 083,70	533,04
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	3 788,48	646,06	2 806,61	335,81
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	2 513,98	403,79	1 900,31	209,88
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	1 793,09	258,42	1 379,92	154,75
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	1 386,67	160,69	1 066,44	159,54
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	1 261,67	112,05	1 040,33	109,28
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	1 326,20	76,65	874,73	374,83
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	1 230,95	65,79	861,74	303,42



1	2	3	4	5	6	7
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	1 135,95	55,98	839,27	240,70
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	39 944,93	4 037,67	35 082,66	824,60
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	25 203,14	2 543,73	22 139,91	519,50
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	16 181,89	1 589,83	14 267,38	324,68
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	10 915,55	1 017,49	9 656,68	241,38
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	7 043,20	635,93	6 256,41	150,86
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	5 735,74	403,77	5 236,19	95,78
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	3 913,48	254,37	3 595,97	63,14
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	4 172,82	203,50	3 918,80	50,52
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	3 808,82	158,98	3 610,38	39,46
Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	65 785,14	4 037,67	60 611,23	1 136,24
Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	41 520,30	2 543,73	38 260,74	715,83
Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 160/10/0,4	руб./кВт	142,40	26 470,41	1 589,83	24 433,18	447,40
Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 250/10/0,4	руб./кВт	222,50	17 077,01	1 017,49	15 706,03	353,49
Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 400/10/0,4	руб./кВт	356,00	11 324,91	635,93	10 468,05	220,93
Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 630/10/0,4	руб./кВт	560,70	8 469,04	403,77	7 924,99	140,28
Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	5 789,59	254,37	5 441,25	93,97
Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	5 098,90	203,50	4 820,22	75,18
Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	4 402,26	158,98	4 184,55	58,73

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/2 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/13 от 25 декабря 2014 г.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
связанных со строительством «последней мили»,  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям  
ООО «Республиканская сетевая компания»

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт
1	2	3	4
Строительство воздушных линий			
Строительство воздушных линий	0,4	5 898,73	11 797,46
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	8 154,83	16 309,67
Строительство воздушных линий	6(10)	9 967,26	19 934,53
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	16 511,91	33 023,82
Строительство кабельных линий			
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	0,4	1 040,37	2 080,74
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	0,4	1 539,27	3 078,55
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70	0,4	1 123,67	2 247,34
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x70	0,4	1 705,86	3 411,73
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95	0,4	1 173,32	2 346,64
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x95	0,4	1 806,97	3 613,95
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x120	0,4	1 233,28	2 466,57
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x120	0,4	1 925,09	3 850,18
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x150	0,4	1 361,26	2 722,52
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x150	0,4	2 093,30	4 186,60
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x185	0,4	1 435,46	2 870,92

1	2	3	4
Прокладка 1 км КП-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х185	0,4	2 241,69	4 483,39
Прокладка 1 км КП-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4х240	0,4	1 522,54	3 045,08
Прокладка 1 км КП-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х240	0,4	2 500,33	5 000,67
Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	6(10)	2 290,05	4 580,10
Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	6(10)	4 229,36	8 458,72
Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	6(10)	2 301,12	4 602,25
Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	6(10)	4 306,92	8 613,85
Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	6(10)	2 366,74	4 733,48
Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	6(10)	4 447,44	8 894,89
Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	6(10)	2 402,96	4 805,93
Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	6(10)	4 524,70	9 049,41
Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	6(10)	2 461,54	4 923,08
Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	6(10)	4 755,79	9 511,59
Прокладка 1 км КП-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	6(10)	2 509,01	5 018,02
Прокладка 1 км КП-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	6(10)	4 845,47	9 690,95
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт
Установка ЩО 70		8 843,27	17 686,55
Установка КСО		641,02	1 282,04
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	12 518,39	25 036,78
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	8 084,53	16 169,06
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	5 298,45	10 596,90
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	3 476,97	6 953,95
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	18 187,95	36 375,90
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	11 888,56	23 777,12
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	7 768,84	15 537,68

1	2	3	4
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	5 172,28	10 344,56
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	3 406,35	6 812,71
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	164,65	3 234,49	6 468,98
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4	356,00	1 704,37	3 408,74
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4	560,70	1 346,80	2 693,61
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	1 023,76	2 047,53
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	1 041,32	2 082,64
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	900,39	1 800,79
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	29 425,51	58 851,02
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	19 276,80	38 553,60
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	12 614,19	25 228,38
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	8 419,37	16 838,74
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	5 557,39	11 114,78
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	3 925,22	7 850,44
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	356,00	2 807,62	5 615,24
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	560,70	2 232,56	4 465,13
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	1 704,94	3 409,89
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	1 741,89	3 483,78
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	1 508,50	3 017,00
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	85 696,60	171 393,21
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	54 065,28	108 130,57
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	34 659,25	69 318,51
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	23 305,67	46 611,35
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	356,00	15 012,43	30 024,86
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	560,70	12 084,72	24 169,44
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	890,00	8 218,82	16 437,64
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	1 112,50	8 679,97	17 359,94
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	1 424,00	7 889,81	15 779,62
Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	137 840,85	275 681,70

1	2	3	4
Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	86 992,57	173 985,14
Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	55 421,20	110 842,41
Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	35 732,76	71 465,53
Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	356,00	23 649,57	47 299,14
Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	560,70	17 598,42	35 196,84
Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	12 003,32	24 006,64
Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1250/10/0,4	1 112,50	10 546,46	21 092,92
Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1600/10/0,4	1 424,00	9 085,28	18 170,56

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **473** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/14 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»<sup>4</sup>

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 31 августа 2015 г. № 56)

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 г. № 92/14 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд» следующие изменения:

1) дополнить приказ приложением № 7 согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2) пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить согласно приложениям № 1, № 2, № 7 стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Энерготрейд».

3) пункт 2 приказа изложить в следующей редакции:

«2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Энерготрейд» на территории Республики Коми согласно приложениям № 3, № 4, № 5».

4) приложения № 1, № 2, № 5 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 2, № 3, № 4 к настоящему приказу.

5) в приложении № 6 к приказу слова «согласно Приложению № 2» заменить словами «согласно приложениям № 2, № 7».

<sup>4</sup> Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 03.09.2015 г.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2015 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар

31 августа 2015 г.

№ 55/3

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/3 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/14 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_2$ , $C_3$ , $C_4$

для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
до 150 кВт включительно к электрическим сетям

ООО «Энерготрейд»

С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км	в том числе:		
				СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км	Прочие, руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	87 092,5	72 881,18		14 211,29
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	115 406,8	89 613,47		25 793,33
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	138 200,3	123 566,42		14 633,88
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	225 947,8	208 538,61		17 409,14
С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	руб./км	0,4 кВ	150 242,8	136 870,52		13 372,27
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	руб./км	0,4 кВ	228 738,6	208 379,83		20 358,74
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70	руб./км	0,4 кВ	156 281,5	142 371,77		13 909,74
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x70	руб./км	0,4 кВ	240 818,2	219 384,29		21 433,87
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95	руб./км	0,4 кВ	160 193,2	145 935,27		14 257,89
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x95	руб./км	0,4 кВ	250 885,6	228 555,68		22 329,92
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x120	руб./км	0,4 кВ	168 167,0	153 199,43		14 967,60
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x120	руб./км	0,4 кВ	264 745,7	241 182,17		23 563,53
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x150	руб./км	0,4 кВ	178 548,4	150 075,29		28 473,14

1	2	3	4	5	6	7
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х150	руб./км	0,4 кВ	274 463,1	230 911,76		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4х185	руб./км	0,4 кВ	187 600,1	159 126,95		28 473,14
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х185	руб./км	0,4 кВ	298 341,8	271 788,06		26 553,73
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв 4х240	руб./км	0,4 кВ	200 224,9	182 403,99		17 820,89
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х240	руб./км	0,4 кВ	327 173,2	298 053,36		29 119,85
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	291 852,8	263 379,62		28 473,14
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	535 043,6	491 492,23		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	299 197,2	272 567,32		26 629,86
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	544 505,8	500 954,43		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	304 116,8	277 049,03		27 067,73
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	561 648,3	518 096,92		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	340 609,0	285 030,25		55 578,79
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	571 072,8	527 521,43		43 551,35
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	364 310,0	304 863,81		59 446,18
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	600 496,0	547 049,23		53 446,78
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	374 884,6	313 712,91		61 171,69
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	619 882,8	564 710,50		55 172,29
С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед. изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)	в том числе:		
				СМР, руб./кВт (без НДС)	Оборудование, руб./кВт (без НДС)	Прочие, руб./кВт (без НДС)
Установка ЩО 70	руб./кВт		1 976,7	1 158,08	0,00	818,59
Установка КСО	руб./кВт		129,7	125,97	0,00	3,74
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	2 829,0	499,30	1 788,53	541,16
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	1 832,6	312,06	1 182,32	338,23
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	1 204,5	198,13	791,62	214,75

1	2	3	4	5	6	7
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ- 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	793,2	124,82	533,12	135,29
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	4 040,3	805,06	2 682,79	552,46
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	2 654,2	503,16	1 805,72	345,29
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	1 739,8	319,47	1 201,08	219,23
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	1 164,8	201,26	825,47	138,11
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	771,0	125,79	558,91	86,32
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	164,65	738,8	108,79	548,45	81,56
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	393,3	50,31	305,25	37,72
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	315,2	31,94	259,32	23,95
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	308,4	18,31	119,60	170,44
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	253,4	14,83	102,24	136,35
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	215,7	12,58	193,47	9,69
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	6 524,5	1 292,12	4 560,74	671,63
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	4 297,1	807,57	3 069,73	419,77
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	2 821,1	512,74	2 041,85	266,52
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	1 894,2	323,03	1 403,30	167,90
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	1 257,0	201,89	950,15	104,94
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	896,5	129,21	689,96	77,37
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	693,3	80,34	533,22	79,77
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	630,8	56,02	520,16	54,64
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	663,1	38,32	437,36	187,41
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	615,5	32,89	430,87	151,71
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	568,0	27,99	419,63	120,35
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	19 972,5	2 018,83	17 541,33	412,30
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	12 601,6	1 271,86	11 069,95	259,75
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	8 090,9	794,91	7 133,69	162,34
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	5 457,8	508,74	4 828,34	120,69
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	3 521,6	317,96	3 128,20	75,43
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	2 867,9	201,88	2 618,09	47,89



1	2	3	4	5	6	7
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	1 956,7	127,18	1 797,98	31,57
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	2 086,4	101,75	1 959,40	25,26
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	1 904,4	79,49	1 805,19	19,73
Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	32 892,6	2 018,83	30 305,61	568,12
Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	20 760,1	1 271,86	19 130,37	357,91
Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 160/10/0,4	руб./кВт	142,40	13 235,2	794,91	12 216,59	223,70
Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 250/10/0,4	руб./кВт	222,50	8 538,5	508,74	7 853,01	176,74
Строительство 2БКТПб-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 400/10/0,4	руб./кВт	356,00	5 662,4	317,96	5 234,02	110,46
Строительство 2БКТПб-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 630/10/0,4	руб./кВт	560,70	4 234,5	201,88	3 962,49	70,14
Строительство 2БКТПб-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	2 894,8	127,18	2 720,62	46,98
Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	2 549,5	101,75	2 410,11	37,59
Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	2 201,1	79,49	2 092,27	29,36

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/3 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/14 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ С<sub>1</sub>

для расчета платы за технологическое присоединение  
к распределительным сетям ООО «Энерготрейд»

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители <sup>1</sup> за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электропитания <sup>2</sup>
1	2	3	4	5
С <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	810,25	600,00

1	2	3	4	5
C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	239,19	177,12
C <sub>1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	200,05	148,14
C <sub>1.3</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	33,17	24,56
C <sub>1.4</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	337,85	250,18

<sup>1</sup>Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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 более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<sup>2</sup>В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/3 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/14 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше  
150 кВт к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»

C <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км	в том числе:		
				СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км	Прочие, руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	174 184,95	145 762,37		28 422,58

1	2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	230 813,61	179 226,95		51 586,66
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	276 400,60	247 132,84		29 267,76
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	451 895,50	417 077,22		34 818,28
С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	руб./км	0,4 кВ	300 485,58	273 741,04		26 744,54
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	руб./км	0,4 кВ	457 477,15	416 759,67		40 717,48
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	0,4 кВ	312 563,03	284 743,55		27 819,48
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	0,4 кВ	481 636,33	438 768,58		42 867,75
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	0,4 кВ	320 386,34	291 870,55		28 515,79
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	0,4 кВ	501 771,21	457 111,37		44 659,84
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	0,4 кВ	336 334,07	306 398,86		29 935,21
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	0,4 кВ	529 491,41	482 364,35		47 127,06
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	0,4 кВ	357 096,87	300 150,58		56 946,29
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	0,4 кВ	548 926,23	461 823,52		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	0,4 кВ	375 200,19	318 253,90		56 946,29
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	0,4 кВ	596 683,59	543 576,13		53 107,46
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	0,4 кВ	400 449,77	364 807,98		35 641,79
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	0,4 кВ	654 346,43	596 106,72		58 239,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	583 705,54	526 759,25		56 946,29
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 070 087,17	982 984,46		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	598 394,37	545 134,64		53 259,73

1	2	3	4	5	6	7
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 089 011,57	1 001 908,86		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	608 233,52	554 098,07		54 135,46
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 123 296,55	1 036 193,84		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	681 218,09	570 060,51		111 157,58
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 142 145,57	1 055 042,86		87 102,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	728 619,99	609 727,62		118 892,37
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 200 992,03	1 094 098,46		106 893,57
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	749 769,21	627 425,82		122 343,39
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 239 765,60	1 129 421,01		110 344,59
С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед.изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)	в том числе:		
				СМР, руб./кВт (без НДС)	Оборудование руб./кВт (без НДС)	Прочие, руб./кВт (без НДС)
Установка ЩО 70	руб./кВт		3 953,3	2 316,16		1 637,19
Установка КСО	руб./кВт		259,4	251,94		7,48
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	5 658,00	998,61	3 577,06	1 082,33
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	3 665,23	624,13	2 364,64	676,46
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	2 409,02	396,27	1 583,25	429,50
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ- 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	1 586,47	249,65	1 066,24	270,58
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	8 080,63	1 610,13	5 365,58	1 104,92
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	5 308,36	1 006,33	3 611,45	690,58
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	3 479,57	638,94	2 402,17	438,46
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	2 329,71	402,53	1 650,95	276,23
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	1 542,05	251,58	1 117,83	172,64
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	164,65	1 477,62	217,59	1 096,91	163,12

1	2	3	4	5	6	7
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	786,58	100,63	610,51	75,44
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	630,44	63,89	518,65	47,90
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	616,71	36,62	239,21	340,88
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	506,86	29,66	204,49	272,70
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ 12-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	431,49	25,16	386,94	19,39
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	22,25	13 048,99	2 584,24	9 121,49	1 343,26
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	35,60	8 594,16	1 615,15	6 139,47	839,54
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	5 642,23	1 025,49	4 083,70	533,04
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	3 788,48	646,06	2 806,61	335,81
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	2 513,98	403,79	1 900,31	209,88
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	1 793,09	258,42	1 379,92	154,75
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	1 386,67	160,69	1 066,44	159,54
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	1 261,67	112,05	1 040,33	109,28
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	1 326,20	76,65	874,73	374,83
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	1 230,95	65,79	861,74	303,42
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ 12-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	1 135,95	55,98	839,27	240,70
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	39 944,93	4 037,67	35 082,66	824,60
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	25 203,14	2 543,73	22 139,91	519,50
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	16 181,89	1 589,83	14 267,38	324,68
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	10 915,55	1 017,49	9 656,68	241,38

1	2	3	4	5	6	7
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	7 043,20	635,93	6 256,41	150,86
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	5 735,74	403,77	5 236,19	95,78
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	3 913,48	254,37	3 595,97	63,14
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	4 172,82	203,50	3 918,80	50,52
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	3 808,82	158,98	3 610,38	39,46
Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	65 785,14	4 037,67	60 611,23	1 136,24
Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	41 520,30	2 543,73	38 260,74	715,83
Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 160/10/0,4	руб./кВт	142,40	26 470,41	1 589,83	24 433,18	447,40
Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ- 250/10/0,4	руб./кВт	222,50	17 077,01	1 017,49	15 706,03	353,49
Строительство 2БКТПб-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 400/10/0,4	руб./кВт	356,00	11 324,91	635,93	10 468,05	220,93
Строительство 2БКТПб-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 630/10/0,4	руб./кВт	560,70	8 469,04	403,77	7 924,99	140,28
Строительство 2БКТПб-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	5 789,59	254,37	5 441,25	93,97
Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1250/10/0,4	руб./кВт	1 112,50	5 098,90	203,50	4 820,22	75,18
Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1600/10/0,4	руб./кВт	1 424,00	4 402,26	158,98	4 184,55	58,73

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/3 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/14 от 25 декабря 2014 г.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
связанных со строительством «последней мили»,  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям ООО «Энерготрейд»

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт
1	2	3	4
Строительство воздушных линий			
Строительство воздушных линий	0,4	5 898,73	11 797,46
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	8 154,83	16 309,67
Строительство воздушных линий	6(10)	9 967,26	19 934,53
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	16 511,91	33 023,82
Строительство кабельных линий			
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	0,4	1 040,37	2 080,74
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	0,4	1 539,27	3 078,55
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70	0,4	1 123,67	2 247,34
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x70	0,4	1 705,86	3 411,73
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95	0,4	1 173,32	2 346,64
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x95	0,4	1 806,97	3 613,95
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x120	0,4	1 233,28	2 466,57
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x120	0,4	1 925,09	3 850,18
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x150	0,4	1 361,26	2 722,52
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x150	0,4	2 093,30	4 186,60
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x185	0,4	1 435,46	2 870,92
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x185	0,4	2 241,69	4 483,39
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x240	0,4	1 522,54	3 045,08

1	2	3	4
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвББШв 4х240	0,4	2 500,33	5 000,67
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	6(10)	2 290,05	4 580,10
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	6(10)	4 229,36	8 458,72
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	6(10)	2 301,12	4 602,25
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	6(10)	4 306,92	8 613,85
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	6(10)	2 366,74	4 733,48
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	6(10)	4 447,44	8 894,89
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	6(10)	2 402,96	4 805,93
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	6(10)	4 524,70	9 049,41
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	6(10)	2 461,54	4 923,08
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	6(10)	4 755,79	9 511,59
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	6(10)	2 509,01	5 018,02
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	6(10)	4 845,47	9 690,95
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с классом напряжения до 35 кВ	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», руб./кВт
Установка ЩО 70		8 843,27	17 686,55
Установка КСО		641,02	1 282,04
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	12 518,39	25 036,78
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	8 084,53	16 169,06
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	5 298,45	10 596,90
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	3 476,97	6 953,95
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	18 187,95	36 375,90
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	11 888,56	23 777,12
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	7 768,84	15 537,68
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	5 172,28	10 344,56
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	3 406,35	6 812,71



1	2	3	4
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	164,65	3 234,49	6 468,98
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4	356,00	1 704,37	3 408,74
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4	560,70	1 346,80	2 693,61
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	1 023,76	2 047,53
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	1 041,32	2 082,64
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	900,39	1 800,79
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	29 425,51	58 851,02
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	19 276,80	38 553,60
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	12 614,19	25 228,38
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	8 419,37	16 838,74
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	5 557,39	11 114,78
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	3 925,22	7 850,44
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	356,00	2 807,62	5 615,24
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	560,70	2 232,56	4 465,13
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	1 704,94	3 409,89
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	1 741,89	3 483,78
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	1 508,50	3 017,00
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	85 696,60	171 393,21
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	54 065,28	108 130,57
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	34 659,25	69 318,51
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	23 305,67	46 611,35
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	356,00	15 012,43	30 024,86
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	560,70	12 084,72	24 169,44
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	890,00	8 218,82	16 437,64
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	1 112,50	8 679,97	17 359,94
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	1 424,00	7 889,81	15 779,62
Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	137 840,85	275 681,70
Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	86 992,57	173 985,14
Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	55 421,20	110 842,41

1	2	3	4
Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	35 732,76	71 465,53
Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	356,00	23 649,57	47 299,14
Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	560,70	17 598,42	35 196,84
Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	12 003,32	24 006,64
Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1250/10/0,4	1 112,50	10 546,46	21 092,92
Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12- 1600/10/0,4	1 424,00	9 085,28	18 170,56

».

## ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### **474** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/15 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми»<sup>5</sup>

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 г. № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 31 августа 2015 г. № 56)

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 г. № 92/15 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми» следующие изменения:

1) дополнить приказ приложением № 7 согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2) пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить согласно приложениям № 1, № 2, № 7 стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми».

3) пункт 2 приказа изложить в следующей редакции:

«2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми согласно приложениям № 3, № 4, № 5».

4) приложения № 1, № 2, № 5 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 2, № 3, № 4 к настоящему приказу.

5) в приложении № 6 к приказу слова «согласно Приложению № 2» заменить словами «согласно Приложениям № 2, № 7».

<sup>5</sup> Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 03.09.2015 г.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2015 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
31 августа 2015 г.  
№ 55/4

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/4 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/15 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_2$ , $C_3$ , $C_4$

для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми

$C_2$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км
1	2	3	4
Строительство воздушных линий СИП 2 3х16мм <sup>2</sup> +1х25мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	164 730,5
Строительство воздушных линий СИП 2 3х25мм <sup>2</sup> +1х35мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	169 342,6
Строительство воздушных линий СИП 2 3х35мм <sup>2</sup> +1х50 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	181 739,7
Строительство воздушных линий СИП 2 3х50мм <sup>2</sup> +1х50мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	188 030,0
Строительство воздушных линий СИП 2 3х70мм <sup>2</sup> +1х70мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	206 136,8
Строительство воздушных линий СИП 2 3х95мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	208 363,5
Строительство воздушных линий СИП 2 3х120мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	218 136,9
Строительство воздушных линий СИП 3 1х35мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	160 343,4
Строительство воздушных линий СИП 3 1х50мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	165 903,3
Строительство воздушных линий СИП 3 1х70мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	179 324,8
Строительство воздушных линий СИП 3 1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	196 098,4
Строительство воздушных линий СИП 3 1х120мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	209 440,0
$C_3$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*			
Строительство кабельных линий АСБ 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	227 563,8
Строительство кабельных линий АСБ 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	246 405,3
Строительство кабельных линий АСБ 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	263 739,6
Строительство кабельных линий АСБ 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	281 802,6
Строительство кабельных линий АСБ 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	291 318,8
Строительство кабельных линий АСБ 3х70 мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	267 153,9
Строительство кабельных линий АСБ 3х95 мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	280 815,6
Строительство кабельных линий АСБ 3х120 мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	297 368,9
Строительство кабельных линий АСБ 3х150 мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	306 452,3

С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед.изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)
Установка КТП 1х63 кВА киоск.	руб./кВт	56,07	1 491,23
Установка КТП 1х100 кВА киоск.	руб./кВт	89,0	961,70
Установка КТП 1х160 кВА киоск.	руб./кВт	142,4	632,97
Установка КТП 1х250 кВА киоск.	руб./кВт	222,5	428,2
Установка КТП 1х400 кВА киоск.	руб./кВт	356,0	305,6
Установка КТП 1х630 кВА киоск.	руб./кВт	560,7	259,6
Установка КТП 1х1000 кВА киоск.	руб./кВт	890,0	204,6
Установка БКТП 1х400 кВА	руб./кВт	356,0	725,0
Установка БКТП 1х630 кВА	руб./кВт	560,7	552,6

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/4 от 31 августа 2015 г.  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/15 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ С<sub>1</sub>**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители <sup>1</sup> за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения <sup>2</sup>
1	2	3	4	5
С <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	1 286,42	1 286,42
С <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	432,42	432,42
С <sub>1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	317,61	317,61
С <sub>1.3</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	0,00	0,00

1	2	3	4	5
C <sub>1.4</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	536,39	536,39

<sup>1</sup> Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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 более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<sup>2</sup> В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/4 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/15 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>

для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
свыше 150 кВт к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»  
на территории Республики Коми

C <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км
1	2	3	4
Строительство воздушных линий СИП 2 3х16мм <sup>2</sup> +1х25мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	329 461,1
Строительство воздушных линий СИП 2 3х25мм <sup>2</sup> +1х35мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	338 685,3
Строительство воздушных линий СИП 2 3х35мм <sup>2</sup> +1х50 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	363 479,5
Строительство воздушных линий СИП 2 3х50мм <sup>2</sup> +1х50мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	376 060,1
Строительство воздушных линий СИП 2 3х70мм <sup>2</sup> +1х70мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	412 273,6
Строительство воздушных линий СИП 2 3х95мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	416 727,1
Строительство воздушных линий СИП 2 3х120мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	436 273,8
Строительство воздушных линий СИП 3 1х35мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	320 686,8
Строительство воздушных линий СИП 3 1х50мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	331 806,6
Строительство воздушных линий СИП 3 1х70мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	358 649,6
Строительство воздушных линий СИП 3 1х95мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	392 196,8
Строительство воздушных линий СИП 3 1х120мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	418 880,0

1	2	3	4
С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*			
Строительство кабельных линий АСБ 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	455 127,6
Строительство кабельных линий АСБ 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	492 810,7
Строительство кабельных линий АСБ 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	527 479,2
Строительство кабельных линий АСБ 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	563 605,3
Строительство кабельных линий АСБ 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	0,4 кВ	582 637,6
Строительство кабельных линий АСБ 3x70 мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	534 307,9
Строительство кабельных линий АСБ 3x95 мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	561 631,2
Строительство кабельных линий АСБ 3x120 мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	594 737,9
Строительство кабельных линий АСБ 3x150 мм <sup>2</sup>	руб./км	6(10) кВ	612 904,6
С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед.изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)
Установка КТП 1x63 кВА киоск.	руб./кВт	56,07	2 982,46
Установка КТП 1x100 кВА киоск.	руб./кВт	89,0	1 923,41
Установка КТП 1x160 кВА киоск.	руб./кВт	142,4	1 265,94
Установка КТП 1x250 кВА киоск.	руб./кВт	222,5	856,5
Установка КТП 1x400 кВА киоск.	руб./кВт	356,0	611,2
Установка КТП 1x630 кВА киоск.	руб./кВт	560,7	519,2
Установка КТП 1x1000 кВА киоск.	руб./кВт	890,0	409,3
Установка БКТП 1x400 кВА	руб./кВт	356,0	1 450,1
Установка БКТП 1x630 кВА	руб./кВт	560,7	1 105,3

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/4 от 31 августа 2015 г.  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/15 от 25 декабря 2014 г.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
связанных со строительством «последней мили»,  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к распределительным сетям ОАО «Оборонэнерго»

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт
1	2	3	4
Строительство воздушных линий			
Строительство воздушных линий	0,4	1 721,34	3 442,69
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	2 168,80	4 337,60
Строительство воздушных линий	6(10)	9 533,96	19 067,92

1	2	3	4
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	13 693,44	27 386,88
Строительство кабельных линий			
Строительство кабельных линий (4x16-4x50)	0,4	3 669,75	7 339,50
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее)(4x16-4x50)	0,4	5 004,00	10 008,00
Строительство кабельных линий (4x70)	0,4	3 812,96	7 625,92
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее)(4x70)	0,4	5 290,41	10 580,83
Строительство кабельных линий (4x95)	0,4	4 006,44	8 012,88
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x95)	0,4	5 470,74	10 941,48
Строительство кабельных линий (4x120)	0,4	4 192,39	8 384,79
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее)(4x120)	0,4	5 681,22	11 362,44
Строительство кабельных линий (4x150)	0,4	4 549,33	9 098,67
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x150)	0,4	6 146,90	12 293,81
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт
Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	56,07	7 038,43	14 076,86
Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	89,0	4 494,02	8 988,05
Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	142,4	2 909,70	5 819,41
Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	222,5	2 163,68	4 327,36
Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	356,0	1 428,56	2 857,13
Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	560,7	958,92	1 917,84
Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	356,0	6 118,45	12 236,90
Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	560,7	4 057,28	8 114,56

».

**ПРИКАЗ  
СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**475** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/16 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми»<sup>6</sup>

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области

<sup>6</sup> Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 03.09.2015 г.

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 31 августа 2015 г. № 56)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 г. № 92/16 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» следующие изменения:

приложения № 1, № 2, № 5 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2015 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
31 августа 2015 г.  
№ 55/5

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/5 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/16 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  $C_1$**   
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги»

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители <sup>1</sup> за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электропитания <sup>2</sup>
1	2	3	4	5
$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	298,10	298,10
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	144,52	144,52
$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	81,73	81,73
$C_{1.3}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	19,76	19,76



1	2	3	4	5
C <sub>1.4</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	52,09	52,09

<sup>1</sup>Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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 более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<sup>2</sup>В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/5 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/16 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги»  
на территории Республики Коми

C <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед. изм.	Уровень напряжения	Ставка платы за технологическое присоединение, руб./км		
			потребители присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	потребители присоединяемой мощностью от 151 до 670 кВт	потребители присоединяемой мощностью свыше 670 кВт
1	2	3	4	5	6
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	169 553	343 579	375 778
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	98 542	197 084	204 476
Строительство воздушных линий	руб./км	27,5 кВ	100 896	201 792	206 765
C <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*					
Прокладка 1 км кабелем	руб./км	0,4 кВ	351 228	579 568	668 533
Прокладка 1 км кабелем	руб./км	6(10) кВ	115 212	230 424	271 391
Прокладка 1 км кабелем	руб./км	27,5 кВ	185 754	371 508	371 508

С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед.изм.	Уровень напряжения	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение, руб./кВт	
				потребители присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	потребители присоединяемой мощностью свыше 150 кВт
Пункт секционирования	руб./кВт	0,4 кВ		223	446
Пункт секционирования	руб./кВт	6(10) кВ		904	1 809
Пункт секционирования	руб./кВт	27,5 кВ		1 277	2 555
Строительство КТП 25 кВА	руб./кВт	6(10) кВ	22,25	826	1 653
Строительство КТП 25 кВА	руб./кВт	27,5 кВ	22,25	4 123	8 246
Строительство КТП 160 кВА	руб./кВт	6(10) кВ	142,40	400	800
Строительство КТП 250 кВА	руб./кВт	27,5 кВ	222,50	572	1 145
Строительство КТП 1000 кВА	руб./кВт	6(10) кВ	890,00	134	268
Строительство КТП 1000 кВА	руб./кВт	27,5 кВ	890,00	213	427

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/5 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/16 от 25 декабря 2014 г.

### СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,

связанных со строительством «последней мили»,  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям ОАО «Российские железные  
дороги» энергопринимающих устройств потребителей  
электрической энергии на территории Республики Коми

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Ед. измер.	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение, руб./кВт		
			Потребители присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	Потребители присоединяемой мощностью от 151 до 670 кВт	Потребители присоединяемой мощностью свыше 670 кВт
Строительство воздушных линий					
Строительство воздушных линий	руб./кВт	0,4 кВ	10 150	4 675	2 515
Строительство воздушных линий	руб./кВт	6(10) кВ	5 899	2 682	221
Строительство воздушных линий	руб./кВт	27,5 кВ	6 040	2 746	224
Строительство кабельных линий					
Прокладка 1 км кабелем	руб./кВт	0,4 кВ	24 539	9 203	5 221
Прокладка 1 км кабелем	руб./кВт	6(10) кВ	8 049	3 659	343
Прокладка 1 км кабелем	руб./кВт	27,5 кВ	12 978	5 899	469

Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Ед. измер.	Уровень напряжения	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение, руб./кВт	
				Потребители присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	Потребители присоединяемой мощностью свыше 150 кВт
Пункт секционирования	руб./кВт	0,4 кВ		1 721	3 442
Пункт секционирования	руб./кВт	6(10) кВ		6 974	13 948
Пункт секционирования	руб./кВт	27,5 кВ		9 848	19 696
Строительство КТП 25 кВА	руб./кВт	6(10) кВ	22,25	6 373	12 746
Строительство КТП 25 кВА	руб./кВт	27,5 кВ	22,25	31 790	63 580
Строительство КТП 160 кВА	руб./кВт	6(10) кВ	142,40	3 083	6 166
Строительство КТП 250 кВА	руб./кВт	27,5 кВ	222,50	4 474	8 949
Строительство КТП 1000 кВА	руб./кВт	6(10) кВ	890,00	1 032	2 064
Строительство КТП 1000 кВА	руб./кВт	27,5 кВ	890,00	1 645	3 291

## ПРИКАЗ

## СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

### 476 О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/17 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми»<sup>7</sup>

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 г. № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 31 августа 2015 г. № 56)

## ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 г. № 92/17 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми» следующие изменения:

1) дополнить приказ приложением № 7 согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2) пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить согласно приложениям № 1, № 2, № 7 стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми».

3) пункт 2 приказа изложить в следующей редакции:

«2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми согласно приложениям № 3, № 4, № 5».

4) приложения № 1, № 2, № 5 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 2, № 3, № 4 к настоящему приказу.

<sup>7</sup> Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 03.09.2015 г.

5) в приложении № 6 к приказу слова «согласно Приложению № 2» заменить словами «согласно Приложениям № 2, № 7».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2015 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
31 августа 2015 г.  
№ 55/6

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/6 от 31 августа 2015 г.  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/17 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$**   
для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми

$C_2$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	87 863,7
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	101 869,9
$C_3$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*			
Строительство кабельных линий	руб./км	0,4 кВ	44 827,1
Строительство кабельных линий	руб./км	6(10) кВ	97 369,8
$C_4$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:			Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	до 35 кВ	998,7
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	руб./кВт	до 35 кВ	503,0

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/6 от 31 августа 2015 г.  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/17 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  $C_1$**   
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории  
Республики Коми

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители <sup>1</sup> за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения <sup>2</sup>
1	2	3	4	5
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	1 220,37	1 220,37
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	137,99	137,99
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	163,57	163,57
$C_{1.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	0,00	0,00
$C_{1.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	918,81	918,81

<sup>1</sup>Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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 более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<sup>2</sup>В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/6 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/17 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_2$ , $C_3$ , $C_4$

для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
свыше 150 кВт к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»  
на территории Республики Коми

$C_2$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км
1	2	3	4
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	175 727,4
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	203 739,8
$C_3$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*			
Строительство кабельных линий	руб./км	0,4 кВ	89 654,1
Строительство кабельных линий	руб./км	6(10) кВ	194 739,7
$C_4$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед.изм.		Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	до 35 кВ	1 977,5
Строительство комплектных трансформаторных подстанций(КТП)	руб./кВт	до 35 кВ	1 006,1

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/6 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/17 от 25 декабря 2014 г.

### СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,

связанных со строительством «последней мили»,  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт
1	2	3	4
Строительство воздушных линий			

1	2	3	4
Строительство воздушных линий	0,4	1 158,58	2 317,16
Строительство воздушных линий	6(10)		
Строительство кабельных линий			
Строительство кабельных линий	0,4	4 348,59	8 697,18
Строительство кабельных линий	6(10)		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Максимальная мощность, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	свыше 15 кВт	7 126,13	14 252,27
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	свыше 15 кВт	3 589,41	7 178,82

### ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

#### **477** О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/18 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми»<sup>8</sup>

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 г. № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 31 августа 2015 г. № 56)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 г. № 92/18 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми» следующие изменения:

1) дополнить приказ приложением № 7 согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2) пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить согласно приложениям № 1, № 2, № 7 стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми».

3) пункт 2 приказа изложить в следующей редакции:

«2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми согласно приложениям № 3, № 4, № 5».

<sup>8</sup> Впервые опубликован в сетевом издании «Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации» 03.09.2015 г.

4) приложения № 1, № 2, № 5 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 2, № 3, № 4 к настоящему приказу.

5) в приложении № 6 к приказу слова «согласно Приложению № 2» заменить словами «согласно Приложениям № 2, № 7».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2015 года.

Руководитель

И.Е. ПЕРВАКОВ

г. Сыктывкар  
31 августа 2015 г.  
№ 55/7

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/7 от 31 августа 2015 г.  
«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/18 от 25 декабря 2014 г.

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ $C_2$ , $C_3$ , $C_4$

для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми

$C_2$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	260 766,5
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	438 274,5
$C_3$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*			
Строительство кабельных линий	руб./км	0,4 кВ	484 064,5
Строительство кабельных линий	руб./км	6(10) кВ	634 658,5
$C_4$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед.изм.		Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	руб./кВт	до 35 кВ	276 532,5

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.»



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/7 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/18 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  $C_1$**   
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ООО «Газпром переработка»  
на территории Республики Коми

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители <sup>1</sup> за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электропитания <sup>2</sup>
1	2	3	4	5
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	218,21	218,21
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	108,08	108,08
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	41,04	41,04
$C_{1.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт		
$C_{1.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	69,09	69,09

<sup>1</sup>Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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 более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<sup>2</sup>В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/7 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/18 от 25 декабря 2014 г.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$**   
для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше  
150 кВт к электрическим сетям ООО «Газпром переработка»  
на территории Республики Коми

$C_2$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км
1	2	3	4
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	521 533,0
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	876 549,0
$C_3$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*			
Строительство кабельных линий	руб./км	0,4 кВ	968 129,0
Строительство кабельных линий	руб./км	6(10) кВ	1 269 317,0
$C_4$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед.изм.		Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)
Строительство комплектных трансформаторных подстанций(КТП)	руб./кВт	до 35 кВ	553 065,0

\*Примечание: по Республике Коми в ценах 2001 года.».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 55/7 от 31 августа 2015 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу Службы Республики Коми по тарифам  
№ 92/18 от 25 декабря 2014 г.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,**  
связанных со строительством «последней мили»,  
осуществляемых при технологическом присоединении единицы  
мощности к электрическим сетям ООО «Газпром переработка»

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт
1	2	3	4
Строительство воздушных линий			
Строительство воздушных линий	0,4	1 158,58	2 317,16
Строительство воздушных линий	6(10)		

1	2	3	4
Строительство кабельных линий			
Строительство кабельных линий	0,4	4 348,59	8 697,18
Строительство кабельных линий	6(10)		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Максимальная мощность, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	свыше 15 кВт	7 126,13	14 252,27
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	свыше 15 кВт	3 589,41	7 178,82

».

# СОДЕРЖАНИЕ

## РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

470.	Приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 31 августа 2015 г. № 206-ОД «О внесении изменений в приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 21 января 2015 года № 11-ОД «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство, если строительство объекта капитального строительства планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), и в случае реконструкции объекта капитального строительства, расположенного на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), за исключением случаев, установленных Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими федеральными законами» .....	1
	П р и л о ж е н и е «Изменения, вносимые в приказ Министерства архитектуры и строительства Республики Коми от 21 января 2015 года № 11-ОД «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги по выдаче разрешения на строительство, если строительство объекта капитального строительства планируется осуществлять на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), и в случае реконструкции объекта капитального строительства, расположенного на территориях двух и более муниципальных образований (муниципальных районов, городских округов), за исключением случаев, установленных Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими федеральными законами» .....	2
471.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 31 августа 2015 г. № 55/1 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/12 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми» .....	15
	П р и л о ж е н и е № 1 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2$ , $C_3$ , $C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно» .....	16
	П р и л о ж е н и е № 2 «Стандартизированные тарифные ставки $C_1$ для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» .....	18
	П р и л о ж е н и е № 3 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2$ , $C_3$ , $C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт» .....	20
	П р и л о ж е н и е № 4 «Стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили», осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к распределительным сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» .....	22
472.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 31 августа 2015 г. № 55/2 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/13 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания» .....	24

Приложение № 1 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания» .....	25
Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки $C_1$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным сетям ООО «Республиканская сетевая компания» .....	29
Приложение № 3 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания» .....	30
Приложение № 4 «Стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили», осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания» .....	34
473. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 31 августа 2015 г. № 55/3 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/14 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд» .....	37
Приложение № 1 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ООО «Энерготрейд» .....	38
Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки $C_1$ для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ООО «Энерготрейд» .....	41
Приложение № 3 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт к электрическим сетям ООО «Энерготрейд» .....	42
Приложение № 4 «Стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили», осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Энерготрейд» .....	47
474. Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 31 августа 2015 г. № 55/4 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/15 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми» .....	50
Приложение № 1 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми» .....	51
Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки $C_1$ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» .....	52
Приложение № 3 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми» .....	53
Приложение № 4 «Стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили», осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к распределительным сетям ОАО «Оборонэнерго» .....	54

475.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 31 августа 2015 г. № 55/5 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/16 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми» .....	55
	Приложение № 1 «Стандартизированные тарифные ставки $C_1$ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» .....	56
	Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Республики Коми» .....	57
	Приложение № 3 «Стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили», осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии на территории Республики Коми» .....	58
476.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 31 августа 2015 г. № 55/6 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/17 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми» .....	59
	Приложение № 1 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми» .....	60
	Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки $C_1$ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми» .....	61
	Приложение № 3 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми» .....	62
	Приложение № 4 «Стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили», осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» .....	62
477.	Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 31 августа 2015 г. № 55/7 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 25 декабря 2014 года № 92/18 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми» .....	63
	Приложение № 1 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми» .....	64
	Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки $C_1$ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми» .....	65
	Приложение № 3 «Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4$ для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми» .....	66

Приложение № 4 «Стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили», осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО «Газпром переработка».....	66
---	----

---

**Официальное периодическое издание**

УЧРЕДИТЕЛЬ – Правительство Республики Коми, г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, 9.  
ИЗДАТЕЛЬ – ГАУ РК «Центр информационных технологий», г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, 108а.

---

ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР – Коробов А.С.

---

Сдано в набор 08.09.2015 г. Подписано в печать 09.09.2015 г. Журнал отпечатан в типографии ГАУ РК «ЦИТ», г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, 8.  
Формат 70x108/16. Уч.-изд.л. 4,1. Тираж 49 экз. Заказ Б-15/35.