



« 4 »	РХ. № 2430
ЛИСТОВ	
30	12.15
102 ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ	

ДЕРЖАВНИЙ КОМИТЕТ З
ЦН І ТАРИФВ
РЕСПУБЛИКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

Косов А.Г.
В. Зубов
30 декабря 2015 года

ПРИКАЗ

№ 82/2

г. Симферополь

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ СТАВОК
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФГУП «102 ПЭС»
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИИ**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 29.10.2014) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (вместе с "Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", "Правилами государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике", "Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике") (с изменениями и дополнениями), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, Приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжения заявителей, заинтересованных в технологическом присоединении с присоединяемой максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению для заявителя в размере 550,00 рублей (с учетом

✓ НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550,00 рублей (с учетом НДС) не более одного раза в течение 3 лет.

2. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, (С₁), в соответствии с приложением N 1.

3. Утвердить стандартизированные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью до 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» на 2016 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб.*кВт) **в ценах 2001 года**, в соответствии с приложением N 2.

4. Утвердить стандартизированные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью свыше 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» на 2016 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб.*кВт) **в ценах 2001 года**, в соответствии с приложением N 3.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью до 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» на 2016 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) C_{2,1}, C_{3,1} **в ценах 2001 года** в соответствии с приложением N 4.

6. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью**

Статье

свыше 150 кВт потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» на 2016 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб.*км) $C_{2,i}, C_{3,i}$ в ценах 2001 года, в соответствии с приложением N 5.

7. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью до 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» на 2016 год на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов **в ценах 2001 года** в расчете на единицу максимальной мощности $C_{4,i}$ в соответствии с приложением N 6.

8. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств **максимальной мощностью свыше 150 кВт** потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» на 2016 год на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов **в ценах 2001 года** в расчете на единицу максимальной мощности $C_{4,i}$ в соответствии с приложением N 7.

9. Установить, что размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в виде формул:

$$П_{\text{тп}} = C_1 * N_i + C_{2,i} * L * Z_{\text{изм.ст}}^3 + C_{3,i} * L * Z_{\text{изм.ст}}^2 + C_{4,i} * N_i * Z_{\text{изм.ст}}^4, (1)$$

$$П_{\text{тп}} = C_1 * N_i + C_{2,i} * N_i * Z_{\text{изм.ст}}^3 + C_{3,i} * N_i * Z_{\text{изм.ст}}^2 + C_{4,i} * N_i * Z_{\text{изм.ст}}^4 (2)$$

$П_{\text{тп}}$ - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб.);

C_1 - стандартизированная ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, утвержденная пунктом 1(2) настоящего приказа, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб.*кВт);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб.*км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C'_{2,i}, C'_{3,i}$ - ставки платы за технологическое присоединение на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности;

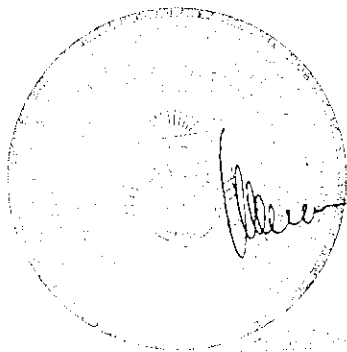
N_i - объем максимальной мощности;

L - протяженность соответствующих линий;

$Z^{2,3,4}_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, соответственно для объектов строительства: - $Z^2_{\text{изм.ст}}$ «Воздушная прокладка провода (кабеля) с алюминиевыми жилами», $Z^3_{\text{изм.ст}}$ «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» и $Z^4_{\text{изм.ст}}$ - «Прочие объекты».

10. Настоящий приказ вступает в силу в соответствии с действующим законодательством.

Председатель

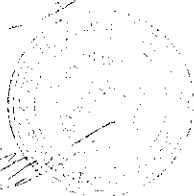


О.В. Игошина

Зав. отделом

г. Москва, 14.09.2011 г.

Г.В. Яковлев



**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ СТАВКА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФГУП «102 ПЭС»
НА 2016 ГОД, НЕ ВКЛЮЧАЮЩИЙ В СЕБЯ СТРОИТЕЛЬСТВО И
РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА**

С₁

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
1.	Ставка платы	167,82
2	Ставка платы без учета затрат по п. 1.1.5. данной таблицы.	148,84
В том числе:		
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование с системным оператором	37,96
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	0,00
1.3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	0,00
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	37,96
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <*>	18,98
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	72,92

Примечание:

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение: для заявителей -юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения к одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств; для заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт к электрическим сетям классом напряжения до 10. кВ включительно; для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ СТАВКИ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ
МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ ДО 150 КВТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ФГУП «102 ПЭС»**

**НА 2016 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И РАСШИРЕНИЯ
ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В РАСЧЕТЕ НА 1 КВТ
МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ) В ЦЕНАХ 2001 ГОДА**

Диапазон мощности, кВт	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
Воздушные линии электропередач (ВЛ)	
Уровень напряжения 0,4 кВ <*>	
0-11,73(120,24)	1422,88
11,73(120,24)-1655(147,99)	2743,06
Уровень напряжения 6 (10) кВ <*>	
0-2478,63(2867,24); 0-4778,73(6885,08)	5057,79
2478,63(2867,24)-5549,49(5797,47); 4778,73(6885,08)-9249,15(16104,10)	3162,15
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6 (10) кВ равнина <***>	
0-3903,14; (0-6505,24)	1347,61
Кабельные линии электропередач (КЛ) 0,4 кВ <*>	
0-32,88; (0-234,31)	1122,66

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

<*> вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м (включительно), в скобках - на расстоянии до 50 м (включительно);

<***> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м, курсивом - на напряжении 10 кВ;

<****> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по длительно допустимому току на напряжении 6 кВ, в скобках - на напряжении 10 кВ;

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е. Ковтун

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ СТАВКИ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ
МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ СВЫШЕ 150 КВТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА,
ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА
ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФГУП «102 ПЭС»
НА 2016 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И РАСШИРЕНИЯ
ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В РАСЧЕТЕ НА 1 КВТ
МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ) В ЦЕНАХ 2001 ГОДА**

Диапазон мощности, кВт	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
Воздушные линии электропередач (ВЛ)	
Уровень напряжения 0,4 кВ <*>	
0-11,73(120,24)	2845,77
11,73(120,24)-1655(147,99)	5486,12
Уровень напряжения 6 (10) кВ <***>	
0-2478,63(2867,24); 0-4778,73(6885,08)	10115,59
2478,63(2867,24)-5549,49(5797,47); 4778,73(6885,08)-9249,15(16104,10)	6324,31
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6 (10) кВ равнина <***>	
0-3903,14; (0-6505,24)	2695,22
Кабельные линии электропередач (КЛ) 0,4 кВ <*>	
0-32,88; (0-234,31)	2245,32

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

<*> вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м (включительно), в скобках - на расстоянии до 50 м (включительно);

<***> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м, курсивом - на напряжении 10 кВ;

<****> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по длительно допустимому току на напряжении 6 кВ, в скобках - на напряжении 10 кВ.

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

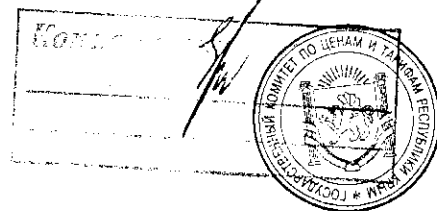


**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ ДО 150 КВТ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА
ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФГУП «102 ПЭС» НА 2016 ГОД, В
ЧАСТИ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ КАБЕЛЬНЫХ И
ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ НА
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ, В РАСЧЕТЕ НА 1 КМ ЛИНИЙ (РУБ./КМ)
C_{2,j}, C_{3,j} В ЦЕНАХ 2001 ГОДА**

№ п/п	Перечень объектов строительства	Категория СТС по расположению объектов строительства	Стандартизиро- ванные тарифные ставки
1	2	3	4
	ВЛ-10(6) кВ		
1.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 кВ проводом сечением 35 мм ²	равнина	104023,00
2.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 кВ проводом сечением 50 мм ²	равнина	110299,50
3.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 кВ проводом сечением 70 мм ²	равнина	56075,38
4.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 кВ проводом сечением от 95 мм ²	равнина	59526,11
5.	Строительство 1 км ВЛИ-6 кВ с кабелем 120 мм ²	равнина	148510,39
	КЛ-10(6)кВ		
6.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×35	равнина	126124,00
7.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×50	равнина	139632,00

8.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×95	равнина	155590,0
9.	Прокладка 1 км КЛ-6кВ кабелем 3×185	равнина	431844,0
10.	Прокладка 1 км КЛ-6кВ кабелем 3×150	равнина	115857,5
11.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×240	равнина	185719,0
12.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120)	равнина	174',5
	Строительство КЛ-0,4 кВ		
13.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем 4×150	равнина	96796,0
14.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с площадью поперечного сечения до (4×120)	равнина	136880,6
15.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)	равнина	66350,4
16.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)	равнина	72780,1
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ		
17.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ²	равнина	112198,5
18.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом с площадью поперечного сечения 3×120+70 мм ²	равнина	126383,0
19.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ²	равнина	42302,0
20.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ²	равнина	107011,5

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

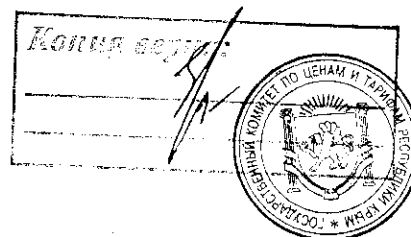
**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ СВЫШЕ 150
КВТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА
ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФГУП «102 ПЭС» НА 2016 ГОД, В
ЧАСТИ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ КАБЕЛЬНЫХ И
ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ НА
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ, В РАСЧЕТЕ НА 1 КМ ЛИНИЙ (РУБ./КМ)
 $C_{2,i}, C_{3,i}$ В ЦЕНАХ 2001 ГОДА**

№ п/п	Перечень объектов строительства	Категория СТС по расположению объектов строительства	Стандартизиро- ванные тарифные ставки
1	2	3	4
	ВЛ-10(6)кВ		
1.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 кВ проводом сечением 35 мм ²	равнина	208046,00
2.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 кВ проводом сечением 50 мм ²	равнина	220599,00
3.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 кВ проводом сечением 70 мм ²	равнина	112150,70
4.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 кВ проводом сечением от 95 мм ²	равнина	119052,20
5.	Строительство 1 км ВЛИ-6 кВ с кабелем 120 мм ²	равнина	297020,70
	КЛ-10(6)кВ		
6.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×35	равнина	252248,00



7.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×50	равнина	279264
8.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×95	равнина	311180,00
9.	Прокладка 1 км КЛ-6кВ кабелем 3×185	равнина	863688,17
10.	Прокладка 1 км КЛ-6кВ кабелем 3×150	равнина	231715,00
11.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×240	равнина	371438,00
12.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120)	равнина	348065,00
Строительство КЛ-0,4 кВ			
13.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем 4×150	равнина	193592,16
14.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с площадью поперечного сечения до (4×120)	равнина	273761,25
15.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)	равнина	132700,91
16.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)	равнина	145560,27
Строительство ВЛИ-0,4 кВ			
17.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ²	равнина	224397,00
18.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом с площадью поперечного сечения 3×120+70 мм ²	равнина	252766,00
19.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ²	равнина	840,00
20.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ²	равнина	214023,00

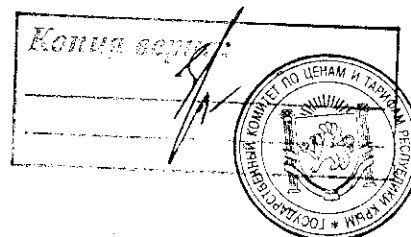
Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

7.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×50	равнина	279264
8.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×95	равнина	311180,00
9.	Прокладка 1 км КЛ-6кВ кабелем 3×185	равнина	863688,17
10.	Прокладка 1 км КЛ-6кВ кабелем 3×150	равнина	231715,00
11.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем 3×240	равнина	371438,00
12.	Прокладка 1 км КЛ-6 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120)	равнина	348065,00
Строительство КЛ-0,4 кВ			
13.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем 4×150	равнина	193592,16
14.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с площадью поперечного сечения до (4×120)	равнина	273761,25
15.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)	равнина	132700,91
16.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)	равнина	145560,27
Строительство ВЛИ-0,4 кВ			
17.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ²	равнина	224397,00
18.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом с площадью поперечного сечения 3×120+70 мм ²	равнина	252766,00
19.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ²	равнина	840,00
20.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ²	равнина	214023,00

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

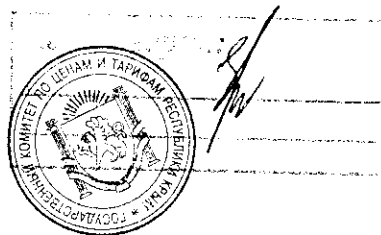
от 30.12.2015 № 82/2

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ ДО 150 КВТ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА
ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФГУП «102 ПЭС» НА 2016 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА
СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В
ЧАСТИ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ ПОДСТАНЦИЙ,
СЕКЦИОННЫХ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ В ЦЕНАХ 2001 ГОДА В РАСЧЕТЕ НА
ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (C_{4j})**

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт. без НДС) (C_{4j})
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 142,4	299,16
от 142,4 до 356	176,075
от 356 до 890	183,25

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

Приложение N 7
к приказу
Государственного комитета
по ценам и тарифам
Республики Крым

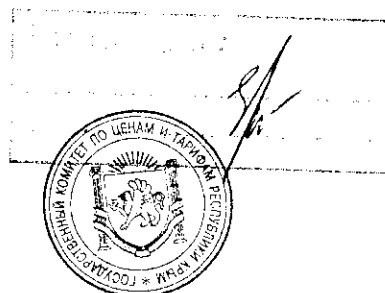
от 30.12.2015 г. № 82/2

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ СВЫШЕ 150 КВТ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА
ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФГУП «102 ПЭС» НА 2016 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА
СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В
ЧАСТИ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ ПОДСТАНЦИЙ,
СЕКЦИОННЫХ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ В ЦЕНАХ 2001 ГОДА В РАСЧЕТЕ НА
ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (C_{4j})**

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт. без НДС) (C_{4j})
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 142,4	598,32
от 142,4 до 356	352,15
от 356 до 890	366,49

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун