



**ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ З
ЦЕН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ**

П Р И К А З

06 марта 2018 года

№ 8/2

г. Симферополь

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29.12.2017 № 62/1 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (далее - Методические указания), Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166, на основании решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам

Республики Крым от 29 декабря 2017 года № 62/1 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым» (далее - Приказ) следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 1 к настоящему приказу

1.2. Приложение № 2 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 2 к настоящему приказу

1.3. Приложение № 3 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 3 к настоящему приказу

1.4. Приложение № 4 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 4 к настоящему приказу

1.5. Приложение № 5 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу

1.6. Приложение № 6 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 6 к настоящему приказу

1.7. Приложение № 7 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 7 к настоящему приказу

1.8. Приложение № 8 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 8 к настоящему приказу

1.9. Приложение № 9 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 9 к настоящему приказу

1.10. Приложение № 10 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 10 к настоящему приказу.

1.11. Приложение № 11 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 11 к настоящему приказу.

1.12. Приложение № 12 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с Приложением № 12 к настоящему приказу.

1.13. Пункт 1 Приказа дополнить подпунктом 1.1.6 следующего содержания:

«1.1.6. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" ;

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний ;

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного

присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний».

1.14. Подпункт 2.6 пункта 2 Приказа дополнить абзацем следующего содержания:

«Стандартизированные тарифные ставки C_{5i} (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на 2018 год устанавливаются равным ставкам за единицу максимальной мощности (руб./кВт) C_{5i}^{maxN} ».

1.15. Подпункт 2.7 пункта 2 Приказа дополнить абзацем следующего содержания:

«Стандартизированные тарифные ставки C_{7i} (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на 2018 год устанавливаются равным ставкам платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) C_{7i}^{maxN} ».

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его опубликования.

**Председатель
Государственного комитета**



О. ИГОШИНА

Приложение № 1
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 1
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКА ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И
СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ СТАВКА НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ
МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПУНКТОМ 16 МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО
ОПРЕДЕЛЕНИЮ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПРИКАЗОМ ФАС РОССИИ ОТ 29.08.2017
№ 1135/17 (КРОМЕ ПОДПУНКТА "Б")**

№ п/п	Наименование мероприятий		C_1^{maxN} - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")		C_1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б")	
			на территориях не относящихся к территориям городских населённых пунктов	на территориях городских населённых пунктов	на территориях не относящихся к территориям городских населённых пунктов	на территориях городских населённых пунктов
			руб./кВт	руб./кВт	руб. за одно присоединение	руб. за одно присоединение
1.	Ставка платы		237,62	237,62	11177,33	11177,33
2.	$C_{1,1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	172,11	172,11	8095,74	8095,74
3.	$C_{1,2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	65,51	65,51	3081,59	3081,59

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



Е.Е.Ковтун

Приложение № 2
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 2
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8 900 кВт НА
ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ C_{2i}^{maxN}**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Ставки за единицу мощности руб./кВт
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий		
1.1	Материал опоры железобетонные		
1.1.1	Тип провода изолированный		
1.1.1.1	Материал провода алюминиевый		
1.1.1.1.1	Сечение провода до 50 мм ² включительно	до 35 кВ	2571,00
1.1.1.1.2	Сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно	до 35 кВ	3498,00
1.1.1.1.3	Сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно	до 35 кВ	1265,00
1.1.1.1.4	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	до 35 кВ	1886,00
1.1.2	Тип провода неизолированный		
1.1.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.1.2.1.1	Сечение провода до 50 мм ² включительно	до 35 кВ	576,00
1.2	Материал опоры железобетонные		
1.2.1	Тип провода неизолированный		
1.2.1.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.2.1.1.1	Сечение провода 240 мм ²	35 кВ	462,00
1.2.1.1.2	Сечение провода 240 мм ²	110 кВ	174,00

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



Е.Е.Ковтун

Приложение № 3
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 3
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8 900 КВТ НА
ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ
ДЛЯ ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ
НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ C_{2i}^{maxN}**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Ставки за единицу мощности руб./кВт
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий		
1.1	Материал опоры железобетонные		
1.1.1	Тип провода изолированный		
1.1.1.1	Материал провода алюминиевый		
1.1.1.1.1	Сечение провода до 50 мм² включительно	до 35 кВ	3094,00
1.1.1.1.2	Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно	до 35 кВ	3305,00
1.1.1.1.3	Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно	до 35 кВ	7967,00
1.1.1.1.4	Сечение провода свыше 200 мм²	до 35 кВ	4069,00
1.1.2	Тип провода неизолированный		
1.1.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.1.2.1.1	Сечение провода до 50 мм² включительно	до 35 кВ	6775,00
1.1.2.1.2	Сечение провода от 50 до 75 мм² включительно	до 35 кВ	742,00
1.1.2.1.3	Сечение провода 240 мм²	35 кВ	462,00
1.1.2.1.4	Сечение провода 240 мм²	110 кВ	174,00

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



Е.Е.Ковтун

Приложение № 4
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 4
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ
СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ НА I-М УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ В РАСЧЕТЕ НА 1 КМ ЛИНИЙ
ДЛЯ ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ С₂₁**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжен ия	Стандартизирова нные ставки руб. за 1 км линии.
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий		
1.1	Материал опоры железобетонные		
1.1.1	Тип провода изолированный		
1.1.1.1	Материал провода алюминиевый		
1.1.1.1.1	Сечение провода до 50 мм ² включительно	до 35 кВ	229730,00
1.1.1.1.2	Сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно	до 35 кВ	374720,00
1.1.1.1.3	Сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно	до 35 кВ	368790,00
1.1.1.1.4	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	до 35 кВ	395320,00
1.1.2	Тип провода неизолированный		
1.1.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.1.2.1.1	Сечение провода до 50 мм ² включительно	до 35 кВ	592760,00
1.1.2.1.2	Сечение провода 240 мм ²	35 кВ	9173840,00
1.1.2.1.3	Сечение провода 240 мм ²	110 кВ	10385470,00

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

Е.Е.Ковтун

Приложение № 5
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 5
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ
СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ НА I-М УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ В РАСЧЕТЕ НА 1 КМ ЛИНИЙ
ДЛЯ ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ
НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ С_{2i}**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Стандартизи- рованные ставки руб. за 1 км линии.
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий		
1.1	Материал опоры железобетонные		
1.1.1	Тип провода изолированный		
1.1.1.1	Материал провода алюминиевый		
1.1.1.1.1	Сечение провода до 50 мм² включительно	до 35 кВ	251980,00
1.1.1.1.2	Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно	до 35 кВ	388850,00
1.1.1.1.3	Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно	до 35 кВ	424660,00
1.1.1.1.4	Сечение провода свыше 200 мм² включительно	до 35 кВ	515330,00
1.1.2	Тип провода неизолированный		
1.1.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.1.2.1.1	Сечение провода до 50 мм² включительно	до 35 кВ	464420,00
1.1.2.1.2	Сечение провода от 50 до 75 мм² включительно	до 35 кВ	995620,00
1.1.2.1.3	Сечение провода 240 мм²	35 кВ	9173840,00
1.1.2.1.4	Сечение провода 240 мм²	110 кВ	10385470,00

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



Е.Е.Ковтун

Приложение № 6
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 6
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8 900 кВт НА
ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ C_{3i}^{maxN}**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Ставки за единицу мощности руб./кВт
1	2	3	4
1.	Строительство кабельных линий		
1.1	Способ прокладки в траншеях		
1.1.1	многожильные		
1.1.1.1	кабели с бумажной изоляцией		
1.1.1.1.1	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	до 35 кВ	9352,00
1.1.1.2	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
1.1.1.2.1	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	до 35 кВ	1888,00
1.2	Способ прокладки кабельных линий в каналах		
1.2.1	многожильные		
1.2.1.1	кабели с бумажной изоляцией		
1.2.1.1.1	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	до 35 кВ	143,00

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

Е.Е.Ковтун

Приложение № 7
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 7
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ НА I-М УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ В РАСЧЕТЕ НА 1 КМ ЛИНИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ С₃₁

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Стандартизированные ставки руб. за 1 км линии.
1	2	3	4
1	Строительство кабельных линий		
1.1	Способ прокладки в траншеях		
1.1.1	многожильные		
1.1.1.1	кабели с бумажной изоляцией		
1.1.1.1.1	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	до 35 кВ	2093800,00
1.1.1.2	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
1.1.1.2.1	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	до 35 кВ	1023810,00
1.2	Способ прокладки кабельных линий в каналах		
1.2.1	многожильные		
1.2.1.1	кабели с бумажной изоляцией		
1.2.1.1.1	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	до 35 кВ	906100,00

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

Е.Е.Ковтун

Приложение № 8
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 8
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт НА
ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ
ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП), НА
ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ C_{5i}^{maxN}**

№ п/п	Название объекта по проекту	Ставки за единицу мощности руб./кВт
1	2	3
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	
1.1	однотрансформаторные	
1.1.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	1660,00

Стандартизированные тарифные ставки C_{5i} (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на 2018 год устанавливается равным ставкам за единицу максимальной мощности C_{5i}^{maxN} (руб./кВт)

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

Е.Е.Ковтун

Приложение № 9
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 9
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт НА
ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ
ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП) ДЛЯ
ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ
ПУНКТОВ C_{5i}^{maxN}**

№ п/п	Название объекта по проекту	Ставки за единицу мощности руб./кВт
1	2	3
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	
1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	2940,00
1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	1050,00

Стандартизированные тарифные ставки C_{5i} (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на планируемый период устанавливается равным ставкам за единицу максимальной мощности C_{5i}^{maxN} (руб/кВт)

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

Е.Е.Ковтун

Приложение № 10
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 10
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (руб./кВт) ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И
МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО
СТРОИТЕЛЬСТВУ ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ 35 кВ и ВЫШЕ (ПС)
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ C_{7i}^{maxN}**

№ п/п	Название объекта по проекту	Ставки за единицу мощности руб./кВт
1	2	3
1	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	
1.1	Строительство центров питания (ПС) с уровнем напряжения 35 кВ	7506,00
1.2	Строительство центров питания (ПС) с уровнем напряжения 110 кВ	11731,00

Стандартизированные тарифные ставки C_{7i} (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на 2018 год устанавливается равным ставкам единицу максимальной мощности C_{7i}^{maxN} (руб./кВт)

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

Е.Е.Ковтун

Приложение № 11
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 06 марта 2018 года № 8/2

Приложение № 11
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ/КВТ) ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И
МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО
СТРОИТЕЛЬСТВУ ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ 35 кВ и ВЫШЕ (ПС)
ДЛЯ ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОсяЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ
НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ C_{7i}^{maxN}**

№ п/п	Название объекта по проекту	Ставки за единицу мощности руб./кВт
1	2	3
1	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	
1.1	Строительство центров питания (ПС) с уровнем напряжения 35 кВ	7506,00
1.2	Строительство центров питания (ПС) с уровнем напряжения 110 кВ	11731,00

Стандартизированные тарифные ставки C_{7i} (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на 2018 год устанавливается равным ставкам единицу максимальной мощности C_{7i}^{maxN} (руб/кВт)

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

Е.Е.Ковтун

**ФОРМУЛА РАСЧЁТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К
ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ**

1.	<p>При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили"</p> $P = C_1$ <p>где C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 <u>Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17</u> (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению № 1 (руб. за одно присоединение);</p>
2.	<p>При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили"</p> $P = C_1^{maxN} \times N_i$ <p>где C_1^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 <u>Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17</u> (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению № 1 (руб.*кВт):</p> <p>N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт)</p>
3.	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, предусматривается выполнение мероприятий по строительству объектов "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП, КТП, БКТП и др), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), трансформаторных подстанций ПС с уровнем напряжения 35 кВ и выше, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, произведения ставок C_5, C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;</p> <p>либо как произведение утверждённых ставок платы за единицу максимальной мощности на i-том уровне напряжения и максимальной мощности (N_i), указанного</p>

Заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с формулами

$$P = C_1 + \left(\sum (C_{2i} \times L_i^{an}) + \sum (C_{3i} \times L_i^{kn}) \right) + \sum_i (C_{5i} \times N_i) + \sum_i (C_{7i} \times N_i)$$

либо:

$$P = C_1^{maxN} \times N_i + \left(\sum_i (C_{2i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{3i}^{maxN} \times N_i) \right) + \sum_i (C_{5i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{7i}^{maxN} \times N_i)$$

где

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению № 1 (руб. за одно присоединение)

C_{2i} C_{3i} - стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями 4,5,7 к настоящему приказу (руб./км).

C_{5i} C_{7i} - стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями 8,9,10,11 (руб./кВт)

C_1^{maxN} C_{2i}^{maxN} C_{3i}^{maxN} C_{5i}^{maxN} C_{7i}^{maxN} - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на 2018 год установленные приложением 1,2,3,6,8,9,10,11 к настоящему приказу (руб./кВт)

$L^{вл}$ протяжённость воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

$L^{кл}$ протяжённость кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)

N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной с применением стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение, в год подачи заявки, индексируется:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на n-й год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается, на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство", раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

$$P = C_1 + \left(\left(\sum (C_{2i} \times L_i^{an}) + \sum (C_{3i} \times L_i^{kn}) \right) + \sum_i (C_{5i} \times N_i) + \sum_i (C_{7i} \times N_i) \right) \left\{ \frac{1}{2} \times \left[\prod_{n=a}^{a/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^d \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\}$$

где

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению № 1 (руб. за одно присоединение)

C_{2i} C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями 4,5,7 к настоящему приказу (руб./км).

C_{5i} C_{7i} – стандартизированные тарифные ставки установленные приложениями 8,9,10,11(руб./кВт)

$L^{вл}$ протяжённость воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

$L^{кл}$ протяжённость кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)

N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

I_n - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на n-й год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год);

a - год, следующий за годом утверждения платы за технологическое присоединение;

d - последний год периода, указанного в технических условиях;

d/2- половина периода, указанного в технических условиях.

Примечание.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулой, указанной в таблице.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29/08/2017 № 1135/17, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

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

Е.Е.Ковтун