Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

**ПРАВИТЕЛЬСТВО ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН**

**ПРИКАЗ**

**от 22 января 2015 г. N 1-п**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ ПРИКАЗЫ КОМИТЕТА**

**ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

В целях исправления допущенных технических ошибок

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказы комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 25.12.2014 [N 41/2-п](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FF4F7DCBDCAA17ABPAEBN) "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории "население", на территории Еврейской автономной области, на 2015 год"; от 25.12.2014 [N 41/3-п](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166793FB4F7DCBDCAA17ABPAEBN) "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую ООО "Русэнергосбыт" покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории "население", на территории Еврейской автономной области, на 2015 год" следующее изменение:

1.1. В приложении N 2 раздел 2 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| "2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> | руб./кВт.мес. | 583,21386 | 639,91133 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт.ч | 0,95271 | 1,09319 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> | руб./кВт.мес. | 575,09376 | 629,38433 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт.ч | 0,94061 | 1,07750 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> | руб./кВт.мес. | 545,78487 | 591,38787 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт.ч | 0,89692 | 1,02086 |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> | руб./кВт.мес. | 519,83884 | 557,75107 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт.ч | 0,85824 | 0,97072" |

2. Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FE4F7DCBDCAA17ABPAEBN) комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 25.12.2014 N 41/4-п "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую ЗАО "Система" покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории "население", на территории Еврейской автономной области, на 2015 год" следующее изменение:

2.1. В примечаниях к [приложениям N 1](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FE4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AEE9PFE0N), [N 2](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FE4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0ACE5PFE5N), [N 3](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FE4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AAE5PFE5N) пункт <4> дополнить словами:

"Для энергоснабжающей организации ЗАО "Система" на территории Еврейской автономной области на 2015 год приняты расходы в размере 654,409 тыс. руб., в том числе на первое полугодие 2015 года в размере 294,56 тыс. руб., на второе полугодие 2015 года в размере 359,85 тыс. руб.

На первое полугодие 2015 года в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) включены энергосбытовые расходы на единицу полезного отпуска в размере 0,009018 руб./кВт.ч. На второе полугодие 2015 года в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) включены энергосбытовые расходы на единицу полезного отпуска в размере 0,010778 руб./кВт.ч.".

3. Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FB4F7DCBDCAA17ABPAEBN) комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2014 N 39/7-п "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую ООО "Транснефтьэнерго" покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории "население", на территории Еврейской автономной области, на 2015 год" следующее изменение:

3.1. В примечаниях к [приложениям N 4](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FB4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0A8E4PFE0N), [N 5](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FB4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0A6E0PFE4N), [N 6](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166792FB4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F1AEE0PFE4N) пункт <4> дополнить словами:

"Для энергоснабжающей организации ООО "Транснефтьэнерго" (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности) определены расходы на сбыт электрической энергии на первое полугодие 2015 года в размере 0,120862 руб./кВт.ч, на второе полугодие 2015 года в размере 0,180822 руб./кВт.ч. Данные расходы включены в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) соответственно по полугодиям 2015 года.".

4. Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166C91F94F7DCBDCAA17ABPAEBN) комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 28.11.2014 N 27/3-п "Об утверждении размеров ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО "ДРСК" на территории Еврейской автономной области на 2015 год" следующие изменения:

4.1. [Приложение N 1](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166C91F94F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE1PFE4N) изложить в редакции согласно [приложению N 1](#Par126) к настоящему приказу.

4.2. [Приложение N 2](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166C91F94F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE6PFE1N) изложить в редакции согласно [приложению N 2](#Par397) к настоящему приказу.

5. Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166896F94F7DCBDCAA17ABPAEBN) комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 19.12.2014 N 38/4-п "Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям структурным подразделением "Биробиджанская ТЭЦ" филиала "Хабаровская теплосетевая компания" ОАО "Дальневосточная генерирующая компания", на 2015 год" следующее изменение:

5.1. В [приложениях N 1](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166896F94F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE2PFE6N) и [N 2](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166896F94F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE2PFE4N) в столбце "Вид теплоносителя" слово "вода" заменить словом "пар".

6. Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166896FB4F7DCBDCAA17ABPAEBN) комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2014 N 39/6-п "Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Еврейской автономной области на 2015 - 2017 годы" следующее изменение:

6.1. В приложении N 1 [строку 1.2.1](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166896FB4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE2PFE7N) изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| "1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт.мес. | 849,57210 | 869,75533 | 884,23559 | 655,16162 | 967,04614 | 921,56103 | 1034,21186 | 884,56164". |

7. Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166798FE4F7DCBDCAA17ABPAEBN) комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 11.12.2014 N 32/9-п "Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую и реализуемую ОАО "Российские железные дороги" (Дальневосточная дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной Дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "Российские железные дороги") на территориях муниципальных образований "Город Биробиджан", "Облученское городское поселение", "Волочаевское сельское поселение", на 2015 - 2017 годы" следующие изменения:

7.1. В [пункте 3](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166798FE4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE0PFEAN) слова "согласно приложению N 1" заменить словами "согласно приложению N 3".

7.2. В [пункте 4](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166798FE4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE1PFE3N) слова "согласно приложению N 2" заменить словами "согласно приложению N 4".

7.3. В [пункте 5](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166798FE4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE1PFE2N) слова "согласно приложению N 1" заменить словами "согласно приложению N 5".

7.4. В [пункте 6](consultantplus://offline/ref=3FA227A762153F0E8F10EAB9FE2B8BF8973687655F166798FE4F7DCBDCAA17ABAB0913FE2BEA8A47F0AFE1PFE1N) слова "согласно приложению N 2" заменить словами "согласно приложению N 6".

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

Председатель комитета

Г.Ф.ШЛЫКОВА

Приложение N 1

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 22.01.2015 N 1-п

"Приложение N 1

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 28.11.2014 N 27/3-п

Стандартизированная тарифная ставка

на осуществление организационных мероприятий при

технологическом присоединении энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,

к электрическим сетям ОАО "ДРСК" на территории Еврейской

автономной области на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Обозначение ставки | Наименование показателя | Ед. изм. | Ставка в ценах периода регулирования | | | |
| до 150 кВт по одному источнику электроснабжения | до 150 кВт по двум источникам электроснабжения от 10 кВт | свыше 150 кВт до 8900 кВт (по одному источнику электроснабжения напряжение от 10 кВт) | свыше 150 кВт до 8900 кВт |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка, в т.ч.: | руб./кВт | 1087,60 | 1091,37 | 1087,60 | 1091,37 |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором | руб./кВт | 605,92 | 605,92 | 605,92 | 605,92 |
| проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | руб./кВт | 174,23 | 174,23 | 174,23 | 174,23 |
| участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств | руб./кВт | - | 3,77 | - | 3,77 |
| фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | руб./кВт | 307,45 | 307,45 | 307,45 | 307,45 |

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов ОАО "ДРСК" на строительство воздушных

линий электропередачи на i-м уровне напряжения на территории

Еврейской автономной области на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Обозначение ставки | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО "ДРСК" на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения | Ед. изм. | Ставка в базовых ценах 2001 года | | | |
| до 15 кВт включительно | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | свыше 670 кВт до 8900 кВт |
| С2 | Воздушная линия электропередачи ВЛ-0,4 кВ | руб./км | 141607 | 193891 | 9014 | 131301 |
| Воздушная линия электропередачи ВЛ-6(10) кВ | руб./км | 202313 | 116373 | 117642 | 116373 |
| Воздушная двухцепная линия электропередачи ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах | руб./км | 174082 | 174082 | 174082 | 174082 |
| Воздушная двухцепная линия электропередачи ВЛ-6(10) кВ на металлических опорах | руб./км | 295940 | 295940 | 295940 | 295940 |

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов ОАО "ДРСК" на строительство кабельных

линий электропередачи на i-м уровне напряжения на территории

Еврейской автономной области на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Обозначение ставки | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО "ДРСК" на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения | Ед. изм. | Ставка в базовых ценах 2001 года | | | |
| до 15 кВт включительно | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | свыше 670 кВт до 8900 кВт |
| С3 | Кабельная линия электропередачи КЛ-0,4 кВ | руб./км | 149853 | 149167 | 79752 | 212529 |
| Кабельная линия электропередачи КЛ-6(10) кВ | руб./км | 248563 | 121534 | 93463 | 121534 |
| Двухкабельная линия электропередачи КЛ-0,4 кВ в одной траншее | руб./км | 263428,5 | 263428,5 | 263428,5 | 263428,5 |
| Двухкабельная линия электропередачи КЛ-6(10) кВ в одной траншее | руб./км | 121890 | 121890 | 121890 | 121890 |
| Кабельная двухцепная линия электропередачи КЛ-0,4 кВ | руб./км | 121890 | 121890 | 121890 | 121890 |

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов ОАО "ДРСК" на строительство подстанций

на i-м уровне напряжения на территории Еврейской автономной

области на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Обозначение ставки | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО "ДРСК" на строительство подстанций на i-м уровне напряжения | Ед. изм. | Ставка в базовых ценах 2001 года | | | |
| до 15 кВт включительно | от 15 кВт до 150 кВт | от 150 кВт до 670 кВт | Свыше 670 до 8900 кВт |
| С4 | Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 25 кВА | руб./кВт | 3962 | 1206 | 3326,11 | 3326,11 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 40 кВА | руб./кВт | 2269 | 2316,44 | 2149,47 | 2149,47 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 63 кВА | руб./кВт | 1408,58 | 1408,58 | 1408,58 | 1408,58 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 100 кВА | руб./кВт | 953,98 | 953,98 | 953,98 | 953,98 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 160 кВА | руб./кВт | 7444 | 620,25 | 620,25 | 620,25 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА | руб./кВт | 4467 | 510 | 618,61 | 618,61 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА | руб./кВт | 2210 | 1051 | 351 | 341,23 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА | руб./кВт | 540,14 | 792 | 540,14 | 540,14 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА | руб./кВт | 216,2 | 216,2 | 1231,44 | 1231,44 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1250 кВА | руб./кВт | 1027,91 | 1027,91 | 1027,91 | 1027,91 |
| 2-трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА | руб./кВт | 1650,05 | 1650,05 | 1650,05 | 1650,05 |
| 2-трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА | руб./кВт | 1114,32 | 1114,32 | 1114,32 | 1114,32 |
| 2-трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА | руб./кВт | 808,72 | 808,72 | 1393,33 | 1393,33 |
| 2-трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА | руб./кВт | 491,07 | 491,07 | 491,07 | 491,07 |
| прибор учета | руб./кВт | 504,23 | 504,23 | 504,23 | 504,23 |
| монтаж дополнительных фаз | руб./кВт | 343,68 | 343,68 | 343,68 | 343,68 |
| пункты секционирования | руб./кВт | 168,01 | 168,01 | 168,01 | 168,01 |
| монтаж ячеек | руб./кВт | 123,05 | 123,05 | 123,05 | 123,05" |

Приложение N 2

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 22.01.2015 N 1-п

"Приложение N 2

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 28.11.2014 N 27/3-п

Ставка

за единицу максимальной мощности на осуществление

организационных мероприятий для определения платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО

"ДРСК" на территории Еврейской автономной области

на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Ставка в ценах периода регулирования | | | |
| до 150 кВт по одному источнику электроснабжения | до 150 кВт по двум источникам электроснабжения от 10 кВт | свыше 150 кВт до 8900 кВт (по одному источнику электроснабжения напряжение от 10 кВт) | свыше 150 кВт до 8900 кВт |
| Ставка за единицу максимальной мощности, в т.ч.: | руб./кВт | 1087,60 | 1091,37 | 1087,60 | 1091,37 |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором | руб./кВт | 605,92 | 605,92 | 605,92 | 605,92 |
| проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | руб./кВт | 174,23 | 174,23 | 174,23 | 174,23 |
| участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств | руб./кВт | - | 3,77 | - | 3,77 |
| фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | руб./кВт | 307,45 | 307,45 | 307,45 | 307,45 |

Ставка

за единицу максимальной мощности на осуществление

мероприятий по строительству воздушных и кабельных линий для

определения платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям ОАО "ДРСК" на территории Еврейской

автономной области на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Ставка в ценах периода регулирования | | | |
| до 15 кВт включительно | до 150 кВт включительно | от 150 кВт до 670 кВт | свыше 670 до 8900 кВт |
| Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии электропередачи: | | | | | |
| воздушная линия электропередачи (ВЛ)-0,4 кВ | руб./кВт | 17588,19 | 5824,68 | 481,16 | 6999,21 |
| воздушная линия электропередачи (ВЛ)-6(10) кВ | руб./кВт | 20180,47 | 85862,81 | 2647,96 | 209,33 |
| воздушная двухцепная линия электропередачи ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах | руб./кВт | 2567 | 2567 | 2567 | 2567 |
| воздушная двухцепная линия электропередачи ВЛ-6(10) кВ на металлических опорах | руб./кВт | 4363,81 | 4363,81 | 4363,81 | 4363,81 |
| Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи: | | | | | |
| кабельная линия электропередачи (КЛ)-0,4 кВ | руб./кВт | 8198,81 | 1890,04 | 2208,33 | 207,80 |
| кабельная линия электропередачи (КЛ)-6(10) кВ | руб./кВт | 4107,98 | 3871,81 | 1435,35 | 1268,19 |
| двухкабельная линия электропередачи КЛ-0,4 кВ в одной траншее | руб./кВт | 1117,46 | 1117,46 | 1117,46 | 1117,46 |
| двухкабельная линия электропередачи КЛ-6(10) в одной траншее | руб./кВт | 6642,74 | 6642,74 | 6642,74 | 6642,74 |

Ставка

за единицу максимальной мощности на осуществление

мероприятий по строительству комплектных трансформаторных

подстанций для определения платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям ОАО "ДРСК" на территории

Еврейской автономной области на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству комплектных трансформаторных подстанций для определения платы за технологическое присоединение | Ед. изм. | Ставка в ценах периода регулирования | | | |
| до 15 кВт включительно | до 150 кВт включительно | от 150 кВт до 670 кВт | свыше 670 до 8900 кВт |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 25 кВА | руб./кВт | 28965,72 | 8817,1 | 25410,55 | 25410,55 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 40 кВА | руб./кВт | 16585,67 | 17696,95 | 16421,35 | 16421,35 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 63 кВА | руб./кВт | 10761,16 | 10761,16 | 10761,16 | 10761,16 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 100 кВА | руб./кВт | 7288,14 | 7288,14 | 7288,14 | 7288,14 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 160 кВА | руб./кВт | 54417,55 | 4738,54 | 4738,54 | 4738,54 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА | руб./кВт | 32650,92 | 3728,55 | 4726,0 | 4726,0 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА | руб./кВт | 16152,98 | 7682,47 | 2563,85 | 2606,90 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА | руб./кВт | 4126,52 | 5790,46 | 4126,52 | 4126,52 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА | руб./кВт | 1651,71 | 1651,71 | 9407,86 | 9407,86 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1250 кВА | руб./кВт | 7852,94 | 7852,94 | 7852,94 | 7852,94 |
| 2-трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА | руб./кВт | 12605,92 | 12605,92 | 12605,92 | 12605,92 |
| 2-трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА | руб./кВт | 8513,09 | 8513,09 | 8513,09 | 8513,09 |
| 2-трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА | руб./кВт | 6178,4 | 6178,4 | 10644,65 | 10644,65 |
| 2-трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА | руб./кВт | 3751,64 | 3751,64 | 3751,64 | 3751,64 |
| шкаф учета с однофазным прибором учета | руб./кВт | 3852,18 | 3852,18 | 3852,18 | 3852,18 |
| шкаф учета с трехфазным прибором учета | руб./кВт | 2625,62 | 2625,62 | 2625,62 | 2625,62 |
| монтаж дополнительных фаз | руб./кВт | 1283,55 | 1283,55 | 1283,55 | 1283,55 |
| пункты секционирования | руб./кВт | 940,07 | 940,07 | 940,07 | 940,07" |