

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «ОЭК» на **2017** год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»
2. Сокращенное наименование АО «ОЭК»
3. Место нахождения 115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8
4. Адрес юридического лица 115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8
5. ИНН 7720522853
6. КПП 997450001
7. Ф.И.О. руководителя Майоров Андрей Владимирович
8. Адрес электронной почты info@uneco.ru
9. Контактный телефон 8 (495) 657-91-01
10. Факс 8(495) 664-70-01

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт АО "ОЭК" на 2017 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| C ₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб./кВт | 3 326,24 | |
| C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 997,87 | |
| C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 1 297,27 | |
| C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | руб./кВт | 232,77 | |
| 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 | 798,33 | |
| C _{2_нн} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий | руб./км | 292 276,88 | |
| C _{3_нн} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий | руб./км | 1 078 662,67 | |
| C _{3_сн2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий | руб./км | 1 631 433,04 | |
| C ₄ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП, СП) с уровнем напряжения до 35 кВ | руб./кВт | 546,57 | |
| C ₄ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | руб./кВт | 1 005,07 | |

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}) рассчитаны в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C_{2_нн}, C_{3_нн}, C_{3_сн2}, C₄) рассчитаны в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", рассчитаны для технологического присоединения Заявителя к одному источнику электроснабжения по третьей категории надежности.

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}) рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной и временной схемы электроснабжения.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки * (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|--------------------------|---|--|--------------------------------------|--|
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме | 556 191 956,93 | 557 377,23 | 997,87 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | | | |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | X | X | X |
| | строительство воздушных линий НН | 35 682 281,67 | 4 907,32 | 7 271,24 |
| | строительство кабельных линий НН | 646 289 573,55 | 45 563,31 | 14 184,43 |
| | строительство кабельных линий СН2 | 1 144 364 089,32 | 102 934,10 | 11 117,44 |
| | строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) (РП, СП) | 994 647 845,34 | 267 226,20 | 3 722,12 |
| | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 533 323 029,07 | 77 919,50 | 6 844,54 |
| | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | | |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 723 069 142,03 | 557 377,23 | 1 297,27 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | 129 738 927,23 | 557 377,23 | 232,77 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 444 973 163,57 | 557 377,23 | 798,33 |

Примечание:

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. руб.)

| Показатели | Ожидаемые данные за 2016 год | Плановые показатели на 2017 год |
|--|---------------------------------|---------------------------------------|
| 1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению - всего | 1 831 582,15 | 1 853 973,19 |
| в том числе: | | |
| вспомогательные материалы | 18 221,82 | 19 224,02 |
| энергия на хозяйственные нужды | | |
| оплата труда | 653 553,59 | 735 347,76 |
| отчисления на страховые взносы | 155 400,40 | 178 018,10 |
| прочие расходы - всего | 883 274,88 | 921 383,32 |
| из них: | | |
| работы и услуги производственного характера | 139 993,17 | 147 692,80 |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 52 504,72 | 60 412,48 |
| работы и услуги непромышленного характера - всего | 690 776,99 | 713 278,04 |
| в том числе: | | |
| услуги связи | 3 693,85 | 3 897,01 |
| расходы на охрану и пожарную безопасность | 18 278,27 | 19 283,57 |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 27 135,72 | 28 628,19 |
| плата за аренду имущества | 186 490,37 | 196 747,34 |
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 455 178,77 | 464 721,92 |
| внереализационные расходы - всего | 121 131,47 | 0,00 |
| в том числе: | | |
| расходы на услуги банков | | |
| процент за пользование кредитом | | |
| прочие обоснованные расходы | 121 131,47 | |
| денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | | |
| 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 1 351 508,47 | 1 832 822,03 |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств) | 10 404,70 | 6 929,07 |
| Итого (размер необходимой валовой выручки) | 3 193 495,33 | 3 693 724,29 |

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года* по каждому мероприятию

| Наименование мероприятий | Фактические расходы на строительство подстанций** за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|--|--|---|
| 1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 954 467,73 | 267 226,20 |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 513 119,33 | 77 919,50 |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | | |

Примечание:

* Данные приведены за 2014-2015 год и первое полугодие 2016 года

** Фактические расходы на строительство подстанций в текущих ценах

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года*
по каждому мероприятию

| Наименование мероприятий | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения**, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
|---|---|---|---|
| 1. Строительство кабельных линий электропередачи: | 1 724 265,41 | 226,59 | 148 497,41 |
| 0,4 кВ | 623 334,78 | 104,38 | 45 563,31 |
| 1 - 20 кВ | 1 100 930,63 | 122,20 | 102 934,10 |
| 35 кВ | | | |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: | 34 387,20 | 32,73 | 4 907,32 |
| 0,4 кВ | 34 387,20 | 32,73 | 4 907,32 |
| 1 - 20 кВ | | | |
| 35 кВ | | | |

Примечание:

* Данные приведены за 2014-2015 год и первое полугодие 2016 года

** Фактические расходы в текущих ценах

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2016 год*

| Категория заявителей | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|-----------------------------------|-----------------------------|-----------|--------------|-----------------------------|------------|--------------|---|-----------|--------------|
| | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. До 15 кВт - всего | 5 759 | | | 52 695,49 | | | 6 910,53 | | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| льготная категория * | 3 627 | | | 41 322,85 | | | 1 690,55 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | 256 | 5 | | 13 780,49 | 750,00 | | 9 288,97 | 263,94 | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| льготная категория ** | | | | | | | | | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | 47 | 7 | | 15 279,98 | 3 213,00 | | 101 512,70 | 1 156,52 | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| по индиви-дуальному проекту | | | | | | | | | |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 12 | 29 | | 16 773,63 | 100 245,49 | | 209 760,96 | 94 532,12 | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| по индиви-дуальному проекту | | | | | | | | | |
| 5. От 8900 кВт - всего | | 2 | 1 | | 30 476,00 | 170 100,00 | | 11 532,12 | 83,29 |
| в том числе | | | | | | | | | |
| по индиви-дуальному проекту | | | 1 | | | 170 100,00 | | | 83,29 |
| 6. Объекты генерации | | | | | | | | | |

Примечание:

*Данные приведены за 9 месяцев 2016 года

**Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

***Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2016 год*

| Категория заявителей | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
|--|--------------------------|-----------|-----------------|-----------------------------|------------|-----------------|
| | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. До 15 кВт - всего | 7 869 | | | 73 250,10 | | |
| в том числе льготная категория ** | 3 597 | | | 41 704,00 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | 581 | 10 | | 27 482,70 | 1 109,00 | |
| в том числе льготная категория *** | | | | | | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | 93 | 17 | | 31 242,10 | 8 330,00 | |
| в том числе по индиви-дуальному проекту | | | | | | |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 39 | 35 | | 102 947,20 | 97 396,50 | |
| в том числе по индиви-дуальному проекту | | | | | | |
| 5. От 8900 кВт - всего | 5 | 11 | | 66 400,00 | 160 914,20 | |
| в том числе по индиви-дуальному проекту | | | | | | |
| 6. Объекты генерации | | | | | | |

Примечание:

*Данные приведены за 9 месяцев 2016 года

**Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

***Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.