

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение ООО «Электросетевая компания» на 2018 год (наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания»
2. Сокращенное наименование ООО «ЭСК»
3. Место нахождения г.Оренбург, ул. 10 линия 2а
4. Адрес юридического лица г. Оренбург, ул. 10 линия 2а
5. ИНН 5610153416
6. КПП 561001001
7. Ф.И.О. руководителя Лигерман Вилли Аронович
8. Адрес электронной почты elektroset56@gmail.com
9. Контактный телефон (3532) 99-27-69
10. Факс (3532) 99-27-69

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**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 | 292529,64 | 3156 | 92,69 |
| 2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | | | |
| 3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | | | |

| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки * (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|---|--|---|---|
| 4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме | 259423,20 | 3156 | 82,20 |
| 5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме | | 0 | |
| 6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме | 624603,96 | 3156 | 197,91 |

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

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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 ООО "Электросетевая компания"
(наименование сетевой организации)
на 2018 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| С 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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 420,69 | |
| С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 92,69 | |
| С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 82,2 | |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| 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 | рублей/км | 47,89 | |
| 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") | рублей/кВт | 197,91 | |
| C _{2.i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км | | |
| C _{3.i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км | | |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|---|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| $C_{4,i}$ * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i -м уровне напряжения | рублей/кВт | | |

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

| Показатели | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
|--|---|--|
| 1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 985,36 | 1176,60 |
| в том числе: | | |
| вспомогательные материалы | | |
| энергия на хозяйственные нужды | | |
| оплата труда | 199,10 | 237,78 |
| отчисления на страховые взносы | 60,33 | 72,05 |
| прочие расходы - всего | 706,14 | 842,98 |
| из них: | | |
| работы и услуги производственного характера | 327,23 | 390,81 |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | | |
| работы и услуги непроизводственного характера - всего | 378,91 | 452,17 |
| в том числе: | | |
| услуги связи | 15,76 | 18,90 |
| расходы на охрану и пожарную безопасность | 2,90 | 7,95 |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 43,39 | 52,09 |
| плата за аренду имущества | 117,84 | 138,82 |
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 201,92 | 242,36 |
| внереализационные расходы - всего | 19,80 | 23,80 |
| в том числе: | | |

| Показатели | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
|---|---|--|
| расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы 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 | | |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств) | 199,10 | 278,30 |
| Итого (размер необходимой валовой выручки) | 786,26 | 898,30 |

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий 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 | 539 | | | 4045 | | | 264,60 | | |
| в том числе льготная категория * | 532 | | | 4008 | | | 251,23 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе льготная категория ** | | | | | | | | | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 5. От 8900 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 6. Объекты генерации | | | | | | | | | |

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

| 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 |

** 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.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий 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 в том числе льготная категория * | 706 699 | | | 5725 5688 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория ** | | | | | | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 6. Объекты генерации | | | | | | |

* 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.

Стандартизированная ставка С1
 мощность энергопринимающих устройств заявителя

| № п/п | Наименование мероприятия | 2017 | | | | | | | |
|----------|---|----------------------|---------------|----------------|--------------------------|--------------------------|----------------|----------------|-----------------------|
| | | Затраты по з/п, руб. | ЕСН 30,3% | Аренда техники | Накладные расходы 153,5% | Итого на 1 присоединение | Количество, шт | Мощность, кВт | ставка за 1 кВт, руб. |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 8 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч. | 549,01 | 166,35 | 158,13 | 842,74 | 1716,24 | 362,00 | 2077,70 | 299,02 |
| 1.1 | Прием и рассмотрение заявки инженер 0,3 часа | 87,00 | | | | | | | |
| 1.2 | Определение пропускной способности линий и трансформаторных подстанций инженер 0,3 часа | 87,00 | | | | | | | |
| 1.3 | Определение точки присоединения мастер 1 час | 230,02 | | | | | | | |
| 1.4 | Оформление договора и технических условий инженер 0,5 часа | 145,00 | | | | | | | |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации -стоимость проектных работ по договору | 0,00 | | | 0,00 | | | | |
| 3 | Выполнение ТУ сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей) – сумма инвестиционной составляющей | 0,00 | | | 0,00 | | | | |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 117,35 | 35,56 | 86,97 | 180,14 | 420,02 | 362,00 | 2077,70 | 73,18 |
| 4.1 | Выезд на место с целью проверки выполнения заявителем ТУ мастер 0,3 часа | 69,01 | | | | | | | |
| 4.2 | Проверка схемы включения прибора учета электромонтер 0,25 часа | 48,35 | | | | | | | |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч. | 139,72 | 42,34 | 494,73 | 214,48 | 891,27 | 362,00 | 2077,70 | 155,29 |
| 6.1 | Выполнение работ по подключению ответвления к вводу заявителя на опоре ВЛ-0,4 кВ мастер 0,33 часа | 139,72 | | | | | | | |
| | электромонтер 0,33 часа | 75,91 | | | | | | | |
| | Итого затрат на технологическое присоединение | 63,82 | | | | | | | |
| | | 806,09 | 244,25 | 739,84 | 1237,35 | 3027,52 | 362,00 | 2077,70 | 527,49 |

НВВ, тыс.руб.

1095,9640

199,1000 по 550

з/п

291,8049

53,0112

ЕСН

88,4169

16,0624

автотранспорт

267,8217

48,6543

накладные

447,9205

81,3722

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

| N п/п | Показатели | Фактические данные за предыдущий период регулирования (2016 год) | | | Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2016 год) | | | Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год) | | |
|-------|---|--|------------------------------------|--|--|------------------------------------|----------------------|--|------------------------------------|----------------------|
| | | ставка платы (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий (кВт, км) | Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.) | стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий (кВт, км) | сумма (тыс. руб.) | стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий (кВт, км) | сумма (тыс. руб.) |
| | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.1.1 + п.1.2 + п.1.3 + п.1.4]: | x | 5 312,9 | 419,0 | x | 5 312,9 | 3 914,8 | x | 3 156,0 | 1 176,6 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 52,1 | 5 312,9 | 276,9 | 487,0 | 5 312,9 | 2 587,5 | 92,69 | 3 156,0 | 292,5 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 12,5 | 5 312,9 | 66,2 | 116,4 | 5 312,9 | 618,4 | 82,20 | 3 156,0 | 259,4 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,0 | 5 312,9 | 0,0 | 0,0 | 5 312,9 | 0,0 | 0,00 | 3 156,0 | 0,0 |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 14,3 | 5 312,9 | 75,9 | 133,4 | 5 312,9 | 709,0 | 197,91 | 3 156,0 | 624,6 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п.2.1 + п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 + 2.5]: | | | | x | x | 0,0 | x | x | 0,0 |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже и (или) диапазоне мощности до 15 кВт | | | | | | | | | |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) диапазоне мощности до 15 кВт | | | | x | | | | | |
| 2.3. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения до 20 кВ и (или) диапазоне мощности до 15 кВт | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п.3.1 * п.3.2 / 1000]: | x | x | 536,0 | x | x | 536,0 | x | x | 278,3 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x | x | 466,1 | x | x | 466,1 | x | x | 550,0 |
| 3.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) | x | x | 1 150,0 | x | x | 1 150,0 | x | x | 506,0 |
| 4. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1 + п.2 - п.3) | x | x | -117,0 | x | x | 3 378,8 | x | x | 898,3 |

3 495,8

896,8640335