

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО "Саратовская теплотехническая компания" на 2018 г.

|    |                          |   |
|----|--------------------------|---|
| 1  | Полное наименование      | Общество с ограниченной ответственностью<br>"Саратовская теплотехническая компания" |
| 2  | Сокращенное наименование | ООО "Сартеплотех"   |
| 3  | Место нахождения         | 410018, Россия, г. Саратов, ул. Сетевая, 12   |
| 4  | Адрес юридического лица  | 410018, Россия, г. Саратов, ул. Сетевая, 12   |
| 5  | ИНН                      | 6450057470  |
| 6  | КПП                      | 645001001   |
| 7  | Ф.И.О. руководителя      | Рогожкин Сергей Николаевич  |
| 8  | Адрес электронной почты  | <a href="mailto:Gusevaaa@nesksa.ru">Gusevaaa@nesksa.ru</a>                          |
| 9  | Контактный телефон       | (8452) 44-08-44   |
| 10 | Факс                     | (8452) 44-08-44   |

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

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

**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 "Сартеплотех"  
(наименование сетевой организации)  
на 2018 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |                    |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
|  |                   | по постоянной схеме                 | по временной схеме |
| С <sub>1</sub> 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        | 997,22                              | 997,22             |
| С <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей/кВт        | 602,39                              | 602,39             |
| С <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | рублей/км         | 178,69                              | 178,69             |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок  | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |                    |
|---|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
|   |                   | по постоянной схеме                 | по временной схеме |
| С <sub>1,3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя  | рублей/км         |                                     |                    |
| С <sub>1,4</sub> 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        | 216,14                              | 216,14             |
| С <sub>2,НН</sub> 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         | 151 031,27                          | 151 031,27         |
| С <sub>3,НН</sub> 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         | 344 465,91                          | 344 465,91         |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |                    |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
|  |                   | по постоянной схеме                 | по временной схеме |
| $C_{4,HH}$ 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        | 545,74                              | 545,74             |
| $C_{2,CH2}$ 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 | рублей/км         | 188 435,71                          | 188 435,71         |
| $C_{3,CH2}$ 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 | рублей/км         | 471 705,71                          | 471 705,71         |
| $C_{4,CH2}$ 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        | 545,74                              | 545,74             |

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

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

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

| Наименование мероприятий  | СН2  |   |  |
|---|--|---|--|
|   | Распределение<br>необходимой<br>валовой<br>выручки *<br>(рублей) | Объем<br>максимальной<br>мощности (кВт) | Ставки для<br>расчета платы<br>по каждому<br>мероприятию<br>(рублей/кВт)<br>(без учета<br>НДС) |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:  |  |   |  |
| по постоянной схеме   | 42 075,60  | 69,80                                   | 602,39   |
| по временной схеме  | 42 075,60  | 69,80                                   | 602,39   |
| 2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"   | X  | X                                       | X  |
| 3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":                                       |  |   |  |
| строительство воздушных линий   | 73 145,00  | 33,30                                   | 2 194,35   |
| строительство кабельных линий   | 104 114,30   | 15,00                                   | 6 940,95   |
| строительство пунктов секционирования   | X  | X                                       | X  |
| строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 237 798,40   | 250,00                                  | 4 951,19   |

| Наименование мероприятий   | Распределение<br>необходимой<br>валовой<br>выручки *<br>(рублей) | Объем<br>максимальной<br>мощности (кВт) | Ставки для<br>расчета платы<br>по каждому<br>мероприятию<br>(рублей/кВт)<br>(без учета<br>НДС) |
|--|--|---|--|
| строительство центров<br>питания и подстанций<br>уровнем напряжения 35 кВ<br>и выше  | X  | X                                       | X  |
| 4. Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий:   |  |   |  |
| по постоянной схеме  | 12 481,00  | 69,80                                   | 178,69   |
| по временной схеме   | 12 481,00  | 69,80                                   | 178,69   |
| 5. Участие сетевой организации в<br>осмотре должностным лицом<br>органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя:  |  |   |  |
| по постоянной схеме  | X  | X                                       | X  |
| по временной схеме   |  |   |  |
| 6. Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>энергопринимающих<br>устройств потребителей<br>электрической энергии,<br>объектов по производству<br>электрической энергии,<br>а также объектов<br>электросетевого хозяйства,<br>принадлежащих сетевым<br>организациям и иным лицам,<br>к электрической сети: |  |   |  |
| по постоянной схеме  | 15 097,10  | 69,80                                   | 216,14   |
| по временной схеме   | 15 097,10  | 69,80                                   | 216,14   |

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

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  | НН   |   |  |
|---|--|---|--|
|   | Распределение<br>необходимой<br>валовой<br>выручки *<br>(рублей) | Объем<br>максимальной<br>мощности (кВт) | Ставки для<br>расчета платы<br>по каждому<br>мероприятию<br>(рублей/кВт)<br>(без учета<br>НДС) |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:  |  |   |  |
| по постоянной схеме   | 42 075,60  | 69,80                                   | 602,39   |
| по временной схеме  | 42 075,60  | 69,80                                   | 602,39   |
| 2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"   | X  | X                                       | X  |
| 3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":                                       |  |   |  |
| строительство воздушных линий   | 309 199,10   | 33,30                                   | 9 275,97   |
| строительство кабельных линий   | 141 081,00   | 15,00                                   | 9 405,40   |
| строительство пунктов секционирования   | X  | X                                       | X  |
| строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 237 798,40   | 250,00                                  | 4 951,19   |

| Наименование мероприятий   | Распределение<br>необходимой<br>валовой<br>выручки *<br>(рублей) | Объем<br>максимальной<br>мощности (кВт) | Ставки для<br>расчета платы<br>по каждому<br>мероприятию<br>(рублей/кВт)<br>(без учета<br>НДС) |
|--|--|---|--|
| строительство центров<br>питания и подстанций<br>уровнем напряжения 35 кВ<br>и выше  | X  | X                                       | X  |
| 4. Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий:   |  |   |  |
| по постоянной схеме  | 12 481,00  | 69,80                                   | 178,69   |
| по временной схеме   | 12 481,00  | 69,80                                   | 178,69   |
| 5. Участие сетевой организации в<br>осмотре должностным лицом<br>органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя:  |  |   |  |
| по постоянной схеме  | X  | X                                       | X  |
| по временной схеме   |  |   |  |
| 6. Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>энергопринимающих<br>устройств потребителей<br>электрической энергии,<br>объектов по производству<br>электрической энергии,<br>а также объектов<br>электросетевого хозяйства,<br>принадлежащих сетевым<br>организациям и иным лицам,<br>к электрической сети: |  |   |  |
| по постоянной схеме  | 15 097,10  | 69,80                                   | 216,14   |
| по временной схеме   | 15 097,10  | 69,80                                   | 216,14   |

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



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<br>данные<br>за текущий<br>период | Плановые<br>показатели<br>на следующий<br>период |
|--|---|--|
| 1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего |   | 69,65  |
| в том числе:   |   |  |
| вспомогательные материалы  |   |  |
| энергия на хозяйственные нужды   |   |  |
| оплата труда   |   | 53,42  |
| отчисления на страховые взносы   |   | 16,24  |
| прочие расходы - всего   |   |  |
| из них:  |   |  |
| работы и услуги производственного характера                                    |   |  |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций       |   |  |
| работы и услуги непроизводственного характера - всего                          |   |  |
| в том числе:   |   |  |
| услуги связи   |   |  |
| расходы на охрану и пожарную безопасность                                      |   |  |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги  |   |  |
| плата за аренду имущества  |   |  |

| Показатели   | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
|--|------------------------------------|---|
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией<br>внереализационные расходы - всего<br>в том числе:<br>расходы на услуги банков<br>процент за пользование кредитом<br>прочие обоснованные расходы<br>денежные выплаты социального характера<br>(по коллективному договору) |                                    |   |
| 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики   |                                    | 3 103,14                                |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств)  |                                    |   |
| Итого (размер необходимой валовой выручки)   |                                    | 3 172,79                                |

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

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

(форма)

**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)  | 0  | 0   |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0  | 0   |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше  | 0  | 0   |

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

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

(форма)

### 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:<br><br>0,4 кВ<br><br>1 - 20 кВ<br><br>35 кВ |   | 0,06  | 15,00   |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи:<br><br>0,4 кВ<br><br>1 - 20 кВ<br><br>35 кВ |   | 0,17  | 33,33   |

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<br><br>в том числе<br>льготная категория *                       |                             |           |              |                             |           |              |   |           |              |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего<br><br>в том числе<br>льготная категория **               | 1                           |           |              | 5                           |           |              | 3,73  |           |              |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего<br><br>в том числе<br>по индивиду-дуальному проекту  | 1                           |           |              | 12                          |           |              | 8,95  |           |              |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего<br><br>в том числе<br>по индивиду-дуальному проекту |                             |           |              |                             |           |              |   |           |              |
| 5. От 8900 кВт - всего<br><br>в том числе<br>по индивиду-дуальному 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.

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

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**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<br>и выше | 0,4 кВ                      | 1 - 20 кВ | 35 кВ<br>и выше |
| 1. До 15 кВт - всего<br>в том числе<br>льготная категория *                          |                          |           |                 |                             |           |                 |
| 2. От 15 до 150 кВт -<br>всего<br>в том числе<br>льготная категория **               | 1                        |           |                 | 5                           |           |                 |
| 3. От 150 кВт<br>до 670 кВт - всего<br>в том числе<br>по индивидуальному<br>проекту  | 1                        |           |                 | 12                          |           |                 |
| 4. От 670 кВт<br>до 8900 кВт - всего<br>в том числе<br>по индивидуальному<br>проекту |                          |           |                 |                             |           |                 |
| 5. От 8900 кВт - всего<br>в том числе<br>по индивидуальному<br>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.