

Приложение N 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО «Северэнерго» на 2018 год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Северэнерго»
2. Сокращенное наименование ООО «Северэнерго»
3. Место нахождения г. Курск пр-кт Анатолия Дериглазова дом № 19 оф. № 3
4. Адрес юридического лица г. Курск пр-кт Анатолия Дериглазова дом № 19 оф. № 3
5. ИНН 463218784
6. КПП 463201001
7. Ф.И.О. руководителя Калитиевский Дмитрий Владимирович
8. Адрес электронной почты severenergo46@mail.ru
9. Контактный телефон 76-02-67? 8-800-250-36-23
10. Факс \_\_\_\_\_

Приложение N 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 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 «Северэнерго»  
(наименование сетевой организации)  
на 2018 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |                    |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
|  |                   | по постоянной схеме                 | по временной схеме |
| C <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, | рублей/кВт        | 190,03                              | 190,03             |

|                         |   |            |        |        |
|-------------------------|---|------------|--------|--------|
|                         | 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   |            |        |        |
| C <sub>1.1</sub>        | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей/кВт | 36,36  | 36,36  |
| C <sub>1.2</sub>        | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | рублей/км  | 27,93  | 27,93  |
| C <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  | 4,45   | 4,45   |
| C <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 | 121,29 | 121,29 |
| C <sub>2,i</sub><br><*> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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  | 0      | 0      |
| C <sub>3,i</sub><br><*> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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  | 0      | 0      |
| C <sub>4,i</sub><br><*> | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к   | рублей/кВт | 0      | 0      |

электрическим сетям, утвержденным  
Федеральной службой по тарифам, на i-м  
уровне напряжения

<\*> 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 N 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении на 2018 год

| 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) |
|---|--|---|--|
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:  |  |   |  |
| по постоянной схеме   | 18182,39   | 500                                     | 36,36  |
| по временной схеме  | 18182,39   | 500                                     | 36,36  |
| 2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"   | 0  | 0                                       | 0  |
| 3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":                                       |  |   |  |
| строительство воздушных линий   | 0  | 0                                       | 0  |
| строительство кабельных линий   | 0  | 0                                       | 0  |
| строительство пунктов секционирования   | 0  | 0                                       | 0  |
| строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0  | 0                                       | 0  |
| строительство центров питания и   |  |   |  |

подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше

4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

|                     |          |     |       |
|---------------------|----------|-----|-------|
| по постоянной схеме | 13966,32 | 500 | 27,93 |
| по временной схеме  | 13966,32 | 500 | 27,93 |

5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:

|                     |        |     |      |
|---------------------|--------|-----|------|
| по постоянной схеме | 2222,8 | 500 | 4,45 |
| по временной схеме  |        |     |      |

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 | 60645,09 | 500 | 121,29 |
| по временной схеме  | 60645,09 | 500 | 121,29 |

<\*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСЧЕТ  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

| Показатели | Ожидаемые данные за текущий период (9 мес. 2017г.) | Плановые показатели на следующий период (2018г.) |
|------------|--|--|
|            |  |  |



|  |          |          |
|--|----------|----------|
|  |          | )        |
| 1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего   |          |          |
| в том числе:   |          |          |
| вспомогательные материалы  | 2800     | 2800     |
| энергия на хозяйственные нужды   | 12206,3  | 13750,44 |
| оплата труда   | 73297,8  | 68152,2  |
| отчисления на страховые взносы   | 3713,76  | 4180,134 |
| 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  |          |          |
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией   |          |          |
| внереализационные расходы - всего  | -        | -        |
| в том числе:   |          |          |
| 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)  | -        | -        |
| Итого (размер необходимой валовой выручки)   | 98380,33 | 92452,57 |

Приложение N 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

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

| Наименование мероприятий   | Фактические<br>расходы на<br>строительство<br>подстанций за 3<br>предыдущих года<br>(тыс. рублей) | Объем мощности,<br>введенной в<br>основные фонды<br>за 3 предыдущих<br>года (кВт) |
|--|---|---|
| 1. Строительство пунктов секционирования<br>(распределенных пунктов)   | -   | -   |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных<br>подстанций и распределительных трансформаторных<br>подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | -   | -   |
| 3. Строительство центров питания и подстанций<br>уровнем напряжения 35 кВ и выше   | -   | -   |

Приложение N 7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 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<br>строительство<br>воздушных и<br>кабельных линий<br>электропередачи на<br>i-м уровне<br>напряжения,<br>фактически<br>построенных за | Длина воздушных и<br>кабельных линий<br>электропередачи на i-м<br>уровне напряжения,<br>фактически<br>построенных за<br>последние 3 года (км) | Объем максимальной<br>мощности,<br>присоединенной путем<br>строительства<br>воздушных или<br>кабельных линий за<br>последние 3 года (кВт) |
|--------------------------|--|---|---|
|--------------------------|--|---|---|

|   | последние 3 года<br>(тыс. рублей) |   |   |
|---|-----------------------------------|---|---|
| 1. Строительство кабельных линий электропередачи: |                                   |   |   |
| 0,4 кВ  | -                                 | - | - |
| 1 - 20 кВ   | -                                 | - | - |
| 35 кВ   | -                                 | - | - |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: |                                   |   |   |
| 0,4 кВ  | -                                 | - | - |
| 1 - 20 кВ   | -                                 | - | - |
| 35 кВ   | -                                 | - | - |

Приложение N 8  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ  
об осуществлении технологического присоединения  
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2018 года

[illegible]

<\*>

3. От 150 кВт до 670 кВт - 1 445 319425.45  
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.

Приложение N 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов  
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 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 и выше | 0,4 кВ                      | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |



|                                      |   |     |
|--------------------------------------|---|-----|
| 1. До 15 кВт - всего                 | 4 | 40  |
| в том числе                          |   |     |
| льготная категория <*>               | 3 | 30  |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего          | 1 | 20  |
| в том числе                          |   |     |
| льготная категория <*>               |   |     |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт -<br>всего  | 1 | 445 |
| в том числе                          |   |     |
| по индивидуальному<br>проекту        |   |     |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт -<br>всего |   |     |
| в том числе                          |   |     |
| по индивидуальному<br>проекту        |   |     |
| 5. От 8900 кВт - всего               |   |     |
| в том числе                          |   |     |
| по индивидуальному<br>проекту        |   |     |
| 6. Объекты генерации                 |   |     |

Зам. начальника ООО «Северэнерго»



Дулич. С.В.