

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**  
**АО «Донэнерго» на 2021 год**  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Донэнерго»
2. Сокращенное наименование АО «Донэнерго»
3. Место нахождения 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162
4. Адрес юридического лица 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162
5. ИНН 6163089292
6. КПП 785150001
7. Ф.И.О. руководителя Сизиков Сергей Валентинович, генеральный директор
8. Адрес электронной почты dir@donenergo.ru
9. Контактный телефон (863) 237-04-59
10. Факс (863) 237-04-44

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** АО "Донэнерго"  
(наименование сетевой организации)  
на 2021 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 за 1 присоединение | 13658,14                            | 13658,14           |
| С <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей за 1 присоединение | 6676,57                             | 6676,57            |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения         | Стандартизированные тарифные ставки |                    |
|--|---------------------------|-------------------------------------|--------------------|
|  |                           | по постоянной схеме                 | по временной схеме |
| C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | рублей за 1 присоединение | 6981,56                             | 6981,56            |
| 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   | x                         | x                                   | x                  |
| 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")  | x                         | x                                   | x                  |
| C <sub>2.i</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 |                           |                                     |                    |
| - 0,4 кВ   | рублей/км                 | 1311071,08                          | 1311071,08         |
| - 1-20 кВ  | рублей/км                 | 1695155,34                          | 1695155,34         |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения   | Стандартизированные тарифные ставки   |   |
|--|---|---|---|
|  |   | по постоянной схеме   | по временной схеме  |
| <p><math>C_{3,i}</math> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на <math>i</math>-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</p> <p>- 0,4 кВ<br/> - 1-20 кВ<br/> - 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения<br/> - 1-20 кВ методом горизонтально-направленного бурения</p> | <p>рублей/км<br/> рублей/км<br/> рублей/км<br/> рублей/км</p>                                     | <p>2312438,89<br/> 4115998,90<br/> 22929060,37<br/> 24736043,91</p>                         | <p>2312438,89<br/> 4115998,90<br/> 22929060,37<br/> 24736043,91</p>                         |
| <p><math>C_{4,i}</math> * 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 <math>i</math>-м уровне напряжения</p> <p>- 1-20 кВ реклоузеры<br/> - 1-20 кВ секционирование РП<br/> - 1-20 кВ секционирование РП на 16 ячеек<br/> - 0,4 кВ секционирование РП, ПП<br/> - 0,4 кВ ТП<br/> - 1-20 кВ ТП</p>                              | <p>рублей/шт.<br/> рублей/шт.<br/> рублей/шт.<br/> рублей/шт.<br/> рублей/кВт<br/> рублей/кВт</p> | <p>1001284,05<br/> 19427519,16<br/> 38855038,31<br/> 83616,32<br/> 2472,04<br/> 5854,76</p> | <p>1001284,05<br/> 19427519,16<br/> 38855038,31<br/> 83616,32<br/> 2472,04<br/> 5854,76</p> |

\* 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) объем 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)

(форма)

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

| Наименование мероприятий   | Распределение<br>необходимой<br>валовой<br>выручки (рублей)             | Объем<br>максимальной<br>мощности (кВт)            | Ставки для<br>расчета платы<br>по каждому<br>мероприятию<br>(рублей/кВт) (без<br>учета НДС) |
|--|---|--|---|
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:<br>по постоянной схеме<br>по временной схеме  | 64049372  | 24411  | 2624<br><br>2624<br>2624  |
| 2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"  | x   | x  | x   |
| 3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":<br><br>строительство воздушных линий<br><br>- 0,4 кВ<br>- 1-20 кВ<br>строительство кабельных линий<br><br>- 0,4 кВ<br>- 1-20 кВ<br>- 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения<br><br>- 1-20 кВ методом горизонтально-направленного бурения | 604840000<br><br><br>228365831<br>89391556<br><br>83988577<br>116733554 | 48772<br><br><br>18415<br>7208<br><br>6773<br>9413 | 12401<br><br><br>12401<br>12401<br><br>12401<br>12401                                       |

| Наименование мероприятий   | Распределение<br>необходимой<br>валовой<br>выручки (рублей) | Объем<br>максимальной<br>мощности (кВт) | Ставки для<br>расчета платы<br>по каждому<br>мероприятию<br>(рублей/кВт) (без<br>учета НДС) |
|--|---|---|---|
| <p>строительство пунктов<br/>секционирования<br/>- 0,4 кВ<br/>- 1-20 кВ</p> <p>строительство комплектных<br/>трансформаторных подстанций и<br/>распределительных<br/>трансформаторных подстанций с<br/>уровнем напряжения до 35 кВ</p> <p>строительство центров питания и<br/>подстанций уровнем напряжения<br/>35 кВ<br/>и выше</p> | 86360482  | 6964                                    | 12401   |
| <p>4. Проверка сетевой<br/>организацией выполнения<br/>заявителем технических условий:</p> <p>по постоянной схеме<br/>по временной схеме</p>   | 63482923  | 24195                                   | 2624  |
| <p>5. Участие сетевой организации в<br/>осмотре должностным лицом<br/>органа федерального<br/>государственного<br/>энергетического надзора<br/>присоединяемых устройств<br/>заявителя:</p> <p>по постоянной схеме<br/>по временной схеме</p>   | x   | x                                       | <p>x</p> <p>x</p>   |



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 | 72573                                       | 125721   |
| в том числе:   |   |  |
| вспомогательные материалы  | 2023  | 1795   |
| энергия на хозяйственные нужды   | 0   | 0  |
| оплата труда   | 46838                                       | 66586  |
| отчисления на страховые взносы   | 14166                                       | 20242  |
| прочие расходы - всего   | 4531  | 2385   |
| из них:  |   |  |
| работы и услуги производственного характера                                    | 1002  | 5  |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций       | 30  | 14   |
| работы и услуги непроизводственного характера - всего                          | 3499  | 2366   |
| в том числе:   |   |  |
| услуги связи   | 174   | 94   |
| расходы на охрану и пожарную безопасность                                      | 0   | 0  |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги  | 849   | 794  |
| плата за аренду имущества  | 0   | 0  |



| Показатели   | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
|--|------------------------------------|---|
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией   | 2476                               | 1478                                    |
| внереализационные расходы - всего  | 5015                               | 34712                                   |
| в том числе:   |                                    |   |
| расходы на услуги банков   | 749                                | 592                                     |
| процент за пользование кредитом  | 0                                  | 0                                       |
| прочие обоснованные расходы  | 1220                               | 28903                                   |
| денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)   | 3046                               | 5217                                    |
| 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 1220352                            | 604840                                  |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств)  |                                    |   |
| Итого (размер необходимой валовой выручки)   | 1292925                            | 730561                                  |

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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(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 (кВА) |
|--|--|---|
| 1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)  | 34635  | 1008  |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 289683   | 68287   |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше  | 0  | 0   |

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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(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: |   |   |   |
| 0,4 кВ  | 243 124   | 58  | 266   |
| 1 - 20 кВ   | 342 583   | 75  | 38  |
| 35 кВ   | 0   | 0   | 0   |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: |   |   |   |
| 0,4 кВ  | 379 716   | 288   | 42  |
| 1 - 20 кВ   | 107 930   | 62  | 65  |
| 35 кВ   | 0   | 0   | 0   |

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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (по состоянию на 01.10.2020)

| 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                   | 3384                        | 1         |              | 35041                       | 15        |              | 9532  | 0         |              |
| в том числе льготная категория *       | 2595                        | 1         |              | 27780                       | 15        |              | 1189  | 0         |              |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего            | 454                         | 29        |              | 31567                       | 3138      |              | 20460                                       | 1979      |              |
| в том числе льготная категория **      | 3                           | 1         |              | 400                         | 110       |              | 270   | 76        |              |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего       | 24                          | 8         |              | 6934                        | 2831      |              | 148178                                      | 5516      |              |
| в том числе по индивидуальному проекту |                             |           |              |                             |           |              |   |           |              |
| 4. От 670 кВт - всего                  | 6                           | 15        |              | 5118                        | 28495     |              | 89662                                       | 161450    |              |
| в том числе по индивидуальному проекту |                             |           |              |                             |           |              |   |           |              |

\* 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 № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (по состоянию на 01.10.2020)

| 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                         | 4446                     | 4         |                 | 53148                       | 55        |                 |
| в том числе<br>льготная категория *          | 3421                     | 2         |                 | 40133                       | 30        |                 |
| 2. От 15 до 150 кВт -<br>всего               | 701                      | 52        |                 | 55162                       | 6787      |                 |
| в том числе<br>льготная категория **         | 5                        | 1         |                 | 675                         | 110       |                 |
| 3. От 150 кВт<br>до 670 кВт - всего          | 62                       | 94        |                 | 17258                       | 38835     |                 |
| в том числе<br>по индивидуальному<br>проекту |                          |           |                 |                             |           |                 |
| 4. От 670 кВт - всего                        | 15                       | 42        |                 | 18428                       | 83748     |                 |
| в том числе<br>по индивидуальному<br>проекту |                          |           |                 |                             |           |                 |

\* 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.