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

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| **ООО «Завьялово Энерго»** | **на 2017 год** |
| **(наименование сетевой организации)** | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Полное наименование | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» | | |
|  | | | | | | | |
| 2. Сокращенное наименование ООО«Завьялово Энерго» | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 3. Место нахождения | | | | 427000, УР, с.Первомайский,ул.Привольная, 1 | | | |
|  | | | | | | | |
| 4. Адрес юридического лица | | | | | | 427000, УР, с.Завьялово, ул.Садовая, д.69 | |
|  | | | | | | | |
| 5. ИНН | 1841004333 | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 6. КПП | 184101001 | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 7. Ф.И.О. руководителя | | | | Нелюбин Максим Валерьевич | | | |
|  | | | | | | | |
| 8. Адрес электронной почты | | | | | | zav.energo@mail.ru | |
|  | | | | | | | |
| 9. Контактный телефон | | | 62-24-25 | | | | |
|  | | | | | | | |
| 10. Факс | | 62-24-25 | | | | | |

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 «Завьялово Энерго** |  |
|  | **(наименование сетевой организации)** |  |
| **На 2017 год** | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | | | Единица измерения | | Стандартизированные тарифные ставки | | |
|  | | | |  | | по постоянной схеме | | по временной схеме |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/567543/ | | 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 | | 63,99 | | 63,99 |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2637136/ | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | рублей/кВт | | 48,63 | | 48,63 |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669860/ | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | | рублей/км | | 7,68 | | 7,68 |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669861/ | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | | рублей/км | | 0 | | 0 |
| Chttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669862/ | | 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 | | 7,68 | | 7,68 |
|  | |  | |  | |  | |  |
| С2.1 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на **строительство воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) | | рублей/км | | 481 178 | | 481 178 |
| С2.2 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на **строительство воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** | | рублей/км | | 1 069 931 | | 1 069 931 |
| С2.3 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на **строительство воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительнос учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) | | рублей/км | | 946 073 | | 946 073 |
| С2.4 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на **строительство воздушных линий** электропередачи **на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** | | рублей/км | | 999 043 | | 999 043 |
| С3.1 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - ***с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой в траншее*** | | рублей/км | | 823 174 | | 823 174 |
| С3.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - ***с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой в траншее*** | | рублей/км | | 823 174 | | 823 174 | |
| С3.3 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - ***с медной жилой в траншее*** | | рублей/км | | 1 045 767 | | 1 045 767 |
| С3.4 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - ***с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 930 181 | | 930 181 |
| С3.5 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) -  ***с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 930 181 | | 930 181 |
| С3.6 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - ***с медной жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 1 245 377 | | 1 245 377 |
| С3.7 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт -с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой в траншее** | | рублей/км | | 1 931 735 | | 1 931 735 |
| С3.8 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** - ***с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой в траншее*** | | рублей/км | | 1 931 735 | | 1 931 735 |
| С3.9 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** - ***с медной жилой в траншее*** | | рублей/км | | 2 832 930 | | 2 832 930 |
| С3.10 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** - ***с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 3 199 257 | | 3 199 257 |
| С3.11 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** -  ***с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 3 199 257 | | 3 199 257 |
| С3.12 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** - ***с медной жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 3 676 202 | | 3 676 202 |
| С3.13 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2** (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой в траншее** | | рублей/км | | 1 197 066 | | 1 197 066 |
| С3.14 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт** (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) - ***с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой в траншее*** | | рублей/км | | 1 197 066 | | 1 197 066 |
| С3.15 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)** - ***с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 26 651 992 | | 26 651 992 |
| С3.16 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)** -  ***с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 26 651 992 | | 26 651 992 |
| С3.17 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2** (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт - с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой в траншее** | | рублей/км | | 3 226 454 | | 3 226 454 |
| С3.18 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** - ***с изоляцией из шитого полиэтилена с аллюминиевой жилой в траншее*** | | рублей/км | | 3 226 454 | | 3 226 454 |
| С3.19 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** - ***с бумажной или виниловой изоляцией с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 54 136 306 | | 54 136 306 |
| С3.20 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** -  ***с изоляцией из шитого полиэтилена с алюминиевой жилой методом горизонтально-направленного бурения*** | | рублей/км | | 54 136 306 | | 54 136 306 |
| С4.1 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **столбовой трансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 100 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)** | | рублей/кВт | | 337,298 | | 337,298 |
| С4.2 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)** | | рублей/кВт | | 562,718 | | 562,718 |
| С4.3 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **не более 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)** | | рублей/кВт | | 821,928 | | 821,928 |
| С4.4 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно) - в металлической оболочке** | | рублей/кВт | | 3 635,393 | | 3 635,393 |
| С4.5 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно) - в кирпичном исполнении** | | рублей/кВт | | 1 707,233 | | 1 707,233 |
| С4.6 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно) - в металлической оболочке** | | рублей/кВт | | 1 976,998 | | 1 976,998 |
| С4.7 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно) - в кирпичном исполнении** | | рублей/кВт | | 9 318,109 | | 9 318,109 |
| С4.8 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 670 кВт -в металлической оболочке** | | рублей/кВт | | 2 105,719 | | 2 105,719 |
| С4.9 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 670 кВт -в кирпичном исполнении** | | рублей/кВт | | 2 413,154 | | 2 413,154 |
| С4.10 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 670 кВт -в железобетонной оболочке** | | рублей/кВт | | 2 413,154 | | 2 413,154 |
| С4.11 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 670 кВт -в металлической оболочке** | | рублей/кВт | | 6 380,702 | | 6 380,702 |
| С4.12 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 670 кВт -в кирпичном исполнении** | | рублей/кВт | | 11 841,679 | | 11 841,679 |
| С4.13 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 670 кВт -в железобетонной оболочке** | | рублей/кВт | | 11 841,679 | | 11 841,679 |
| С4.14 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **реклоузеров 6-10 кВ** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** | | рублей/кВт | | 1 814,592 | | 1 814,592 |
| С4.15 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство стационраных **распределительных пунктов 6-10 кВ** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** | | рублей/кВт | | 18 524,802 | | 18 524,802 |
| С4.16 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **блочных комплектных распределительных пунктов 6-10 кВ типа БКРП, без силовых трансформаторов** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 150 кВт** | | рублей/кВт | | 18 524,802 | | 18 524,802 |
| С4.17 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **реклоузеров 35 кВ** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более150 кВт** | | рублей/кВт | | 5 403,112 | | 5 403,112 |
| С4.18 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **распределительных пнуктов 110 кВ** с присоединяемой максимальной мощностью заявителя **более 670 кВт** | | рублей/кВт | | 17 765,582 | | 17 765,582 |
| \* Ставки платы Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669863/, Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669864/ и Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669865/ 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)

(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) |
| \* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам. | | | | |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 265270 | 5455 | 48,63 |
|  | по постоянной схеме | 265270 | 5455 | 48,63 |
|  | по временной схеме | 265270 | 5455 | 48,63 |
| 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 |  |  |  |
| 3.1 | Строительство воздушных линий НН (до 1 кВ) для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) | 481177,50 | 1407,67 | 3737,30 |
| 3.2 | Строительство воздушных линий на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) | 946073,00 | 120 | 6438,55 |
|  | строительство кабельных линий |  |  |  |
| 3.3 | Строительство кабельных линий НН (до 1 кВ) для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью) | 876677,25 | 45 | 5844,52 |
| 3.4 | Строительство кабельных линий на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) | 13924528,75 | 266,67 | 59353,30 |
| 3.5 | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ |  | 266,67 | 450,01 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 41890,0 | 5455 | 7,68 |
|  | по постоянной схеме | 41890,0 | 5455 | 7,68 |
|  | по временной схеме | 41890,0 | 5455 | 7,68 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме | 0 | 0 | 0 |
|  | по временной схеме | 0 | 0 | 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: | 41890,0 | 5455 | 7,68 |
|  | по постоянной схеме | 41890,0 | 5455 | 7,68 |
|  | по временной схеме | 41890,0 | 5455 | 7,68 |

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 | | 334,99 | 349,05 |
|  | в том числе: | |  |  |
|  | вспомогательные материалы | | 22,99 | 16,14 |
|  | энергия на хозяйственные нужды | | 1,12 | 1,16 |
|  | оплата труда | | 27,12 | 28,16 |
|  | отчисления на страховые взносы | | 8,24 | 8,56 |
|  | прочие расходы - всего | | 275,52 | 295,03 |
|  | из них: | |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера | |  |  |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | |  |  |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего | | 275,52 | 295,03 |
|  | в том числе: | |  |  |
|  | услуги связи | | 0,14 | 0,15 |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность | | 0,13 | 0,13 |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные | | 2,25 | 2,39 |
|  | и юридические услуги | |  |  |
|  | плата за аренду имущества | | 12,71 | 11,68 |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | | 260,29 | 280,68 |
|  | 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) | | 334,99 | 349,05 |

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 | 3050,17 | 800 |
| 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: | 3244,6 | 4,31 | 935 |
|  | 0,4 кВ | 605,98 | 0,9 | 135 |
|  | 1-20 кВ | 2638,62 | 3,41 | 800 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | 17427,04 | 35,25 | 4583 |
|  | 0,4 кВ | 16063,01 | 32,8 | 4223 |
|  | 1-20 кВ | 1364,03 | 2,45 | 360 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

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

(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 | 408 | 0 | 0 | 5808 | 0 | 0 | 288,08 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\* | 377 | 0 | 0 | 5351 | 0 | 0 | 207,35 | 0 | 0 |
| \* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей. | | | | | | | | | | |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| \*\* 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. | | | | | | | | | | |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуаль- ному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуаль- ному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.6. | От 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуаль- ному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Объекты генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(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 | 621 | 0 | 0 | 9190,6 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\* | 531 | 0 | 0 | 7843,6 | 0 | 0 |
| \* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей. | | | | | | | |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 4 | 5 | 0 | 160 | 420 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| \*\* 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. | | | | | | | |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 1 | 0 | 0 | 190 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | От 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Объекты генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |