|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
|  | | | | |
| 25.11.2022 г. | |  | 49/21 | |
|  | | | | |
|  | Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и об определении размера выпадающих доходов сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,  на 2023 год | | |  |

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России   
от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, экспертных заключений рег. №№ в-975 от 23 ноября 2022 г., в-976 от 23 ноября 2022 г., в-977 от 23 ноября 2022 г., в-978 от 23 ноября 2022 г., в-979 от 23 ноября 2022 г., в-980 от 23 ноября 2022 г., в-981 от 23 ноября 2022 г., в-982 от 23 ноября 2022 г., в-983 от 23 ноября 2022 г., в-984 от 23 ноября 2022 г., в-985 от 23 ноября 2022 г., в-986 от 23 ноября 2022 г., в-987 от 23 ноября 2022 г., в-988 от 23 ноября 2022 г., в-989 от 23 ноября 2022 г., в-990 от 23 ноября 2022 г., в-991 от 23 ноября 2022 г., в-992 от 23 ноября 2022 г., в-993 от 23 ноября 2022 г., в-994 от 23 ноября 2022 г., в-995 от 23 ноября 2022 г.:

**1.** Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает   
15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 6186,84 рублей   
(с учетом НДС) за кВт (а в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, - в размере 1064 рублей (с учетом НДС) за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Условия применения установленной льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности определены постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861   
«Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

**2.** Размер выпадающих доходов сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2023 год, составляет:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Размер выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб. |
| 1. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ИНН 7704726225), г. Москва | 3714,60 |
| 2. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»  (ИНН 5254082581), г. Саров Нижегородской области | 18919,62 |
| 3. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЫКСАЭНЕРГО» (ИНН 5247056301), г. Выкса Нижегородской области | 8415,03 |
| 4. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ» (ИНН 5261036875), г. Нижний Новгород | 275,27 |
| 5. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5261056945), г. Нижний Новгород | 3090,15 |
| 6. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО»  (ИНН 5252021872), г. Павлово Нижегородской области | 1920,27 |
| 7. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКИЕ КАБЕЛЬНЫЕ СЕТИ» (ИНН 5258139630), г. Бор Нижегородской области | 303,53 |
| 8 | Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород | 48356,64 |
| 9. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ НИЖНЕГО НОВГОРОДА» (ИНН 5260406322), г. Нижний Новгород | 816,31 |
| 10. | ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» (ИНН 7708503727), г. Москва | 1167,97 |
| 11. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТИ»  (ИНН 5256113940), г. Нижний Новгород | 469,54 |
| 12. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород | 3313,35 |
| 13. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО»  (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород | 866,01 |
| 14. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРИВОЛЖСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5249172945), г. Дзержинск Нижегородской области | 563,74 |
| 15. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОМОНТАЖНАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5250038447), г. Нижний Новгород | 4487,08 |
| 16. | ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМ. Я.М.СВЕРДЛОВА»  (ИНН 5249002485), г. Дзержинск Нижегородской области | 3460,02 |
| 17. | ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНССЕТЬКОМ-ВОЛГА» (ИНН 5259095986),  г. Дзержинск Нижегородской области | 1,34 |

**3.** Размер дополнительно полученных доходов сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2023 год, составляет:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Размер дополнительно полученных доходов от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии,  тыс. руб. |
| 1. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»  (ИНН 5262272924), г. Нижний Новгород | 17,15 |
| 2. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»  (ИНН 7810258843), г. Санкт-Петербург | 20,72 |

**4.** Размер выпадающих доходов публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в этой точке присоединения мощности), учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2023 год, составляет 275,88 тыс. руб.

**5.** Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2023 год, составляет:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии,  тыс. руб. |
| 1. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ИНН 7704726225), г. Москва | 4378,59 |
| 2. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»  (ИНН 5254082581), г. Саров Нижегородской области | 7073,68 |
| 3. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЫКСАЭНЕРГО» (ИНН 5247056301), г. Выкса Нижегородской области | 1433,57 |
| 4. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ» (ИНН 5261036875),  г. Нижний Новгород | 149,21 |
| 5. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5261056945), г. Нижний Новгород | 2820,00 |
| 6. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ»  (ИНН 5260283448), г. Нижний Новгород | 2810,20 |
| 7. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ НИЖНЕГО НОВГОРОДА» (ИНН 5260406322), г. Нижний Новгород | 910,73 |
| 8. | ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» (ИНН 7708503727), г. Москва | 7546,50 |
| 9. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород | 10861,85 |
| 10. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО»  (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород | 20018,45 |
| 11. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРИВОЛЖСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5249172945), г. Дзержинск Нижегородской области | 419,49 |
| 12. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОМОНТАЖНАЯ КОМПАНИЯ»  (ИНН 5250038447), г. Нижний Новгород | 860,14 |
| 13. | ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМ. Я.М.СВЕРДЛОВА»  (ИНН 5249002485), г. Дзержинск Нижегородской области | 1351,37 |
| 14. | ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНССЕТЬКОМ-ВОЛГА» (ИНН 5259095986),  г. Дзержинск Нижегородской области | 569,80 |

**6.** Размер дополнительно полученных доходов сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2023 год, составляет:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Размер дополнительно полученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб. |
| 1. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»  (ИНН 5262272924), г. Нижний Новгород | 147,00 |

**7.** Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2023 г. включительно.

Руководитель службы Ю.Л.Алешина