



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

**Р Е Ш Е Н И Е**

15.11.2024 г.

№ 54/2

г. Нижний Новгород

Г Об установлении льготной ставки за 1 кВт Г  
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 2025 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-383 от 12 ноября 2024 г., в-384 от 12 ноября 2024 г., в-385 от 12 ноября 2024 г., в-386 от 12 ноября 2024 г., в-387 от 12 ноября 2024 г., в-388 от 12 ноября 2024 г., в-389 от 12 ноября 2024 г., в-390 от 12 ноября 2024 г., в-391 от 12 ноября 2024 г., в-392 от 12 ноября 2024 г., в-393 от 12 ноября 2024 г., в-394 от 12 ноября 2024 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 8551 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 1199 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 2025 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	14900,78
2.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород	125793,33
3.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород	1387,60
4.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО» (ИНН 5252021872), г. Павлово Нижегородской области	4192,97
5.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ НИЖНЕГО НОВГОРОДА» (ИНН 5260406322), г. Нижний Новгород	1006,69
6.	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» (ИНН 7708503727), г. Москва	9833,20
7.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТИ» (ИНН 5256113940), г. Нижний Новгород	131,57
8.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082581), г. Саров Нижегородской области	65039,21
9.	ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМ. Я.М.СВЕРДЛОВА» (ИНН 5249002485), г. Дзержинск Нижегородской области	4143,89

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 2025 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 «СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ» (ИНН 5261036875), г. Нижний Новгород	5004,96
2.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5261056945), г. Нижний Новгород	188,36
3.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород	316,60

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 2025 год, составляет 200,02 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 2025 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.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО» (ИНН 5252021872), г. Павлово Нижегородской области	142,23
2.	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» (ИНН 7708503727), г. Москва	7105,98
3.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород	12954,48
4.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород	6082,04

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 2025 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.	ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМ. Я.М.СВЕРДЛОВА» (ИНН 5249002485), г. Дзержинск Нижегородской области	874,75
2.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ» (ИНН 5261036875), г. Нижний Новгород	143,70
3.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ НИЖНЕГО НОВГОРОДА» (ИНН 5260406322), г. Нижний Новгород	1037,79
4.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ИНН 7704726225), г. Москва	1159,50
5.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082581), г. Саров Нижегородской области	2864,72

7. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2025 г. и действует до 31 декабря 2025 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина