



87

**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

13.12.2018 г.

№ 52/24

г. Нижний Новгород

Г Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород

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», приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-386 от 9 ноября 2018 г., дополнительного экспертного заключения рег. № в-788 от 5 декабря 2018 г.:

1. Установить и ввести в действие на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2021 г. включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом

«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, на территории Нижегородской области согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород (без учета оплаты потерь), на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2021 г. включительно согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего решения, не применяются для расчетов между сетевой организацией и потребителями.

5. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

6. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2019 г.

Руководитель службы



А.Г.Малухин

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 13 декабря 2018 г. № 52/24

Необходимая валовая выручка (НВВ) ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород	2019	11540,30	
		2020	11595,92	
		2021	11694,70	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 13 декабря 2018 г. № 52/24

Долгосрочные параметры регулирования для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на
основе долгосрочных параметров регулирования деятельности

№ п/п	Наименование сетевой организации в Нижегородской области	Год	Базовый уровень полконтральных расходов		Индекс эффективности полконтральных расходов	Коэффициент эластичности полконтральных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)					Уровень надежности оказываемых услуг		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт	
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород	2019	9,31	3	0,75	5,515	5,02	-	6,17	10,49	2,33098	0,78503	1	
		2020	x	3	0,75	5,515	5,02	-	6,17	10,49	2,29602	0,77325	1.	
		2021	x	3	0,75	5,515	5,02	-	6,17	10,49	2,22765	0,75023	1	



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

13.12.2018 г.

№ 52

г. Нижний Новгород

ВЫПИСКА

Председатель правления:

Малухин Алексей Геннадьевич

- руководитель региональной службы по тарифам Нижегородской области

**Заместитель председателя
правления:**

Ведерникова

Людмила

Владимировна

- заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Члены правления:

Алешина Юлия Леонидовна

- заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Румш Мария Валерьевна

- заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Гришин Алексей Сергеевич

- начальник управления организационно-правовой работы и государственного контроля региональной службы по тарифам Нижегородской области

Бузуев Сергей Вячеславович

- начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области

Янковская
Александровна

Анастасия

- начальник управления экспертизы цен и тарифов в сфере ЖКХ региональной службы по тарифам Нижегородской области

Наволочная Руфина Олеговна

- представитель антимонопольного органа (с правом совещательного голоса)

Тетерин Дмитрий Петрович

- представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Секретарь правления:

Подоплелова Ольга Николаевна

- консультант правового отдела управления организационно-правовой работы и государственного контроля региональной службы по тарифам Нижегородской области



Правление региональной службы по тарифам Нижегородской области заседает не в полном составе. Отсутствует: Л.В. Ведерникова. Л.В. Ведерниковой в письменной форме представлено мнение по рассматриваемым вопросам повестки дня заседания правления (прилагается к протоколу). В соответствии с пунктом 5.6 Положения о региональной службе по тарифам Нижегородской области, утвержденного постановлением Правительства Нижегородской области от 15 мая 2006 г. № 171, данное мнение подлежит учету при определении кворума и голосовании. Кворум для принятия решений имеется. Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Д.П. Тетерин участвует только в рассмотрении вопросов регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Повестка дня:

24. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород. Уполномоченный по делу: начальник отдела региональной службы по тарифам Нижегородской области О.В. Киреева.

24. СЛУШАЛИ: Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород.

Основание для рассмотрения: дело об установлении тарифов от 11 мая 2018 г. № 516-2110/18.

Уполномоченный по делу: начальник отдела региональной службы по тарифам Нижегородской области О.В. Киреева.

РЕШИЛИ: 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», приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-386 от 9 ноября 2018 г., дополнительного экспертного заключения рег. № в-788 от 5 декабря 2018 г.:

1. Установить и ввести в действие на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2021 г. включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, на территории Нижегородской области согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород (без учета оплаты потерь), на период регулирования с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2021 г. включительно согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего решения, не применяются для расчетов между сетевой организацией и потребителями.

5. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ» (ИНН 5256133337), г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

6. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2019 г.

По данному вопросу голосовали: «за»

Секретарь правления



О.Н. Подоплелова



**Региональная
служба по тарифам
Нижегородской области**

Кремль, корп. 1, г. Нижний Новгород, 603082
тел. 419-98-08, факс 419-82-58,
e-mail: official@rst.kreml.nnov.ru

18.12.2018 № Иск-516-53195 18

Руководителю
организации

(по списку)

на № _____ от _____

О направлении заверенной
копии решения и выписки из
протокола заседания правления
РСТ Нижегородской области

Направляю Вам заверенную копию решения региональной службы по тарифам Нижегородской области от 13.12.2018 № 52/24 и выписку из протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области от 13.12.2018 № 52.

Руководитель службы

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Правительства Нижегородской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 4651144829145630FE41EB53CC707DCDCCAF306
Кому выдан: Малухин Алексей Геннадьевич
Действителен: с 06.04.2018 до 06.07.2019

А.Г.Малухин

ПРИЛОЖЕНИЕ
к п. 24 протокола заседания
правления региональной службы
по тарифам Нижегородской области
№ 52 от 13.12.18

**Основные показатели расчета индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии ООО «Нижегородэлектросеть»
г.Нижний Новгород на долгосрочный период регулирования 2019–2021 годы**

Объем необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

В соответствии с п. 17-20, 38-39 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, величина необходимой валовой выручки ООО «Нижегородэлектросеть», учтенная при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на базовый (2019) год долгосрочного периода регулирования 2019-2021 годы, составляет 11 540,30 тыс.руб:

1. Подконтрольные расходы.

1.1) уровень подконтрольных расходов на базовый (2019) год долгосрочного периода регулирования – 9 312,84 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы.

2.1) расходы на финансирование капитальных вложений – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.2) оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов – 1 617,90 тыс. руб;

2.3) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.4) расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.5) расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.6) расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.7) прочие неподконтрольные расходы – 609,56 тыс. руб.

3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования.

Основания, по которым отказано во включении в необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность

Предприятием на базовый (2019) год первого долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы заявлено расходов 50 091,74 тыс. руб. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая региональной службой по тарифам Нижегородской области при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на базовый (2019) год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы составляет 11 540,30 тыс. руб.

Подконтрольные расходы на базовый (2019) год долгосрочного периода регулирования 2019-2021 годы рассчитаны, в том числе с учетом положений Методических указаний по определению базового уровня операционных, неподконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, неподконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э. Базовый уровень неподконтрольных расходов на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы принят при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 9 312,84 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы по регулируемому виду деятельности, а также расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года определены в соответствии Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов, амортизация, прочие неподконтрольные расходы. Общая сумма неучтенных неподконтрольных расходов при установлении тарифов на услуги по передаче

электрической энергии составила – 1 759,66 тыс. руб. Основанием принятия такого решения, в соответствии с разделом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, является отсутствие документов, подтверждающих экономическую обоснованность заявленных предприятием расходов.

Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с п.38 Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2019–2021 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов в размере 9 312,84 тыс. руб;
- индекс эффективности подконтрольных расходов в размере - 3 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов равный 0,75;
- уровень потерь электрической энергии на базовый (2019) год и последующие годы (2020, 2021) долгосрочного периода регулирования составит 5,515%, в том числе в дифференциации по уровням напряжения ВН -5,02%, СН2 – 6,17 %, НН – 10,49%;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	Уровень надежности оказываемых услуг	
		Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})
2019	1	2,33098	0,78503
2020	1	2,29602	0,77325
2021	1	2,22765	0,75023

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева